Додаток 2  
до Програми  
(в редакції постанови Кабінету Міністрів України

від 30 вересня 2020 р. № 896)

**ЗАВДАННЯ І ЗАХОДИ  
з виконання Державної цільової економічної програми енергоефективності і розвитку сфери виробництва   
енергоносіїв з відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива на 2010―2021 роки**

| Найменування завдання | Найменування показника | Значення показника | | | | | | | | | | | | | Найменування  заходу | Відповідальний за виконання | Джерела фінансу- вання (державний, місцевий бюджет, інші) | Прогнозний обсяг фінансових ресурсів  для  виконання завдань,  млн. гривень | У тому числі за роками | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| усього | за роками | | | | | | | | | | | | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1. Удосконалення законодавства та системи стандартизації у сфері енергоефективності, відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива | кількість розроблених технічних завдань до стандартів | 25 | 25 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1) розроблення технічних завдань до стандартів у сфері енергоефективності, відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива | Держенерго-ефективності | державний бюджет | 1 | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| кількість розроблених стандартів | 105 | 5 | 30 | 35 | 35 |  |  |  |  |  |  |  |  | 2) розроблення стандартів у сфері: |  | -“- | 12,924 | 0,5 | 2,9 | 6,6 | 2,924 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 80 | 5 | 25 | 25 | 25 |  |  |  |  |  |  |  |  | енергоефективності |  |  | 9,971 | 0,5 | 2,247 | 5 | 2,224 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 25 |  | 5 | 10 | 10 |  |  |  |  |  |  |  |  | відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива |  |  | 2,953 |  | 0,653 | 1,6 | 0,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| кількість розроблених проектів нормативно-правових актів | 4 |  | 4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3) адаптація національного законодавства у сфері енергоефективності, відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива до законодавства ЄС | -“- | -“- | 0,6 |  | 0,6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Разом за  завданням 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 14,524 | 1,5 | 3,5 | 6,6 | 2,924 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. Зменшення  обсягу технологічних витрат і невиробничих  втрат енергоресурсів у результаті модернізації обладнання, | зменшення обсягу споживання енергоресурсів (млн. тонн умовного палива)\* | 9,69 |  | 0,62 | 1,17 | 2,38 | 4,83 | 9,69 |  |  |  |  |  |  | 1) оновлення, модернізація енерговитратного технологічного обладнання промислових підприємств | Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські держ-адміністрації | інші джерела | 5500 |  | 500 | 800 | 1100 | 1400 | 1700 |  |  |  |  |  |  |
| впровадження сучасних енергоефективних технологій, удосконалення системи державного управління та популяризації енергоефективності | зменшення обсягу споживання енергоресурсів (млн. тонн умовного палива)\*/ кількість будівель | 0,47/ 1975 | 0,04/ 1249 | 0,47/ 726 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2) проведення санації будівель установ, які повністю утримуються за рахунок коштів державного бюджету, в тому числі розроблення проектно-кошторисної документації, зокрема: | Держенерго-ефективності | державний бюджет | 198,9 | 138 | 60 | 0,9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,02/ 103 | 51 | 0,02/ 52 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Мінагрополітики |  |  | 7,83 | 5,2 | 2,63 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,03/ 203 | 0,01/ 102 | 0,03/ 101 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | МОНмолодьспорту |  |  | 16,36 | 11,2 | 5,16 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,01/ 26 | 13 | 0,01/  13 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ДСА |  |  | 2,14 | 1,5 | 0,64 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,01/ 15 | 7 | 0,01/ 8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Пенсійного фонду України |  |  | 1,21 | 0,9 | 0,31 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,01/ 83 | 41 | 0,01/ 42 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Національної академії аграрних наук |  |  | 7,16 | 5,1 | 2,06 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,15/ 502 | 0,02/ 427 | 0,15/ 75 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Міноборони |  |  | 65,8 | 45,3 | 20,5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,01/ 79 | 39 | 0,01/ 40 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ДСНС |  |  | 6,19 | 4,2 | 1,99 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,01/ 21 | 10 | 0,01/11 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | системи органів прокуратури (Генеральної прокуратури України) |  |  | 1,71 | 1,1 | 0,61 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,02/ 65 | 54 | 0,02/ 11 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ДПтС |  |  | 9,24 | 6,5 | 2,74 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,01/ 38 | 30 | 0,01/ 8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Держмитслужби |  |  | 5,14 | 3,6 | 1,54 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,01/ 33 | 16 | 0,01/ 17 | 0,01/ 17 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Мінсоцполітики |  |  | 3,5 | 1,8 | 0,8 | 0,9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,03/ 11 | 5 | 6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Мінкультури |  |  | 0,85 | 0,6 | 0,25 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,03/ 148 | 73 | 0,03/ 75 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | МОЗ |  |  | 12,93 | 9,2 | 3,73 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,01/ 84 | 42 | 0,01/ 42 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Мінінфраструктури |  |  | 6,77 | 4,6 | 2,17 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,01/ 43 | 21 | 0,01/ 22 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Мінфіну |  |  | 3,39 | 2,3 | 1,09 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,01/ 11 | 5 | 0,01/ 6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Мін’юсту |  |  | 0,72 | 0,5 | 0,22 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,01/ 40 | 20 | 0,01/ 20 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ДПС |  |  | 3,09 | 2,1 | 0,99 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,02/ 75 | 37 | 0,02/ 38 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Національної академії наук |  |  | 5,91 | 4 | 1,91 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,02/ 113 | 56 | 0,02/ 57 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Держводагентства |  |  | 7,59 | 6 | 1,59 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,02/ 131 | 65 | 0,02/ 66 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | МВС |  |  | 10,64 | 7,2 | 3,44 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,04/ 125 | 0,01/ 120 | 0,04/ 5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Держветфітослужби |  |  | 17,8 | 12,9 | 4,9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,01/ 14 | 9 | 0,01/ 5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Держстату |  |  | 1,56 | 1,1 | 0,46 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,02/ 11 | 5 | 0,02/ 6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Національної академії медичних наук |  |  | 0,94 | 0,7 | 0,24 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,01/ 1 | 0,01/ 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | НКРЕКП |  |  | 0,43 | 0,4 | 0,03 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | зменшення обсягу споживання енергоресурсів (млн. тонн умовного палива)\*/ кількість будівель | 0,6/ 600 |  | 0,03/ 60 | 0,075/ 90 | 0,15/ 120 | 0,3/ 140 | 0,6/ 190 |  |  |  |  |  |  | 3) проведення санації об’єктів соціальної сфери та житлових будинків, які повністю утримуються за рахунок коштів місцевих бюджетів | Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські держ-адміністрації | місцевий бюджет | 7422 | 890,7 | 989,6 | 1138 | 1311,2 | 1459,7 | 1632,8 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  | інші джерела | 62741,7 | 1439,7 | 2721,3 | 6009,1 | 12268,4 | 19016,5 | 21286,7 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  | \_\_\_\_\_\_\_\_ Разом |  |  | 70163,7 | 2330,4 | 3710,9 | 7147,1 | 13579,6 | 20476,2 | 22919,5 |  |  |  |  |  |  |
|  | -“- | 0,038/ 45 |  |  | 0,038/ 45 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4) проведення санації об’єктів соціальної сфери, які повністю утримуються за рахунок коштів місцевих бюджетів | Держенерго-ефективності | державний бюджет | 30 |  |  | 30 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  | 5) стимулювання промислових підприємств до проведення модернізації котелень, впровадження енергоефективного обладнання, технологій, матеріалів і виконання відповідних робіт шляхом компенсації частини вартості проектів | Держенерго-ефективності | державний бюджет | 119,2 |  |  | 119,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | обсяг заміщення споживання первинних енергоресурсів (млн. тонн умовного палива)\* | 10,36 |  | 1,1 |  | 4,3 | 5,1 | 10,36 |  |  |  |  |  |  | 6) впровадження когенераційних технологій на підприємствах комунальної форми власності у сфері теплової енергетики | Держенерго-ефективності | державний бюджет | 619,9 |  | 30 | 9,4 | 580,5 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  | Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські держ-адміністрації | місцевий бюджет | 4312 | 517,4 | 574,9 | 661,2 | 761,8 | 848 | 948,7 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  | інші джерела | 47241,9 | 1818 | 2703,3 | 4915 | 9086,3 | 13579,4 | 15139,9 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | \_\_\_\_\_\_\_\_ Разом |  |  | 52173,8 | 2335,4 | 3308,2 | 5585,6 | 10428,6 | 14427,4 | 16088,6 |  |  |  |  |  |  |
|  | -“- | 4,12 | 0,02 | 0,16 |  | 1,42 | 2,2 | 4,12 |  |  |  |  |  |  | 7) впровадження технологій, які передбачають використання теплових насосів, електричного теплоакумуляційного обігріву та гарячого водопостачання на підприємствах комунальної форми власності та у бюджетних установах | Держенерго-ефективності | державний бюджет | 938,1735 | 210,5 | 293,5 | 7,4 | 426,7735 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  | Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські держ-адміністрації | місцевий бюджет | 3226,9 | 387,2 | 430,3 | 494,8 | 570,1 | 634,6 | 709,9 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  | інші джерела | 40956,3 | 1655,5 | 2533,9 | 4375,9 | 7893,4 | 11585,2 | 12912,4 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | \_\_\_\_\_\_\_\_ Разом |  |  | 45121,3735 | 2253,2 | 3257,7 | 4878,1 | 8890,2735 | 12219,8 | 13622,3 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | зменшення обсягу споживання енергоресурсів (млн. тонн умовного палива)\*/ кількість котлів | 2,81/ 1304 | 0,08/ 356 | 0,51/ 461 |  | 1,95/ 1119 | 2,25/ 1245 | 2,81/ 1304 |  |  |  |  |  |  | 8) проведення модернізації об’єктів комунального господарства, у тому числі переведення котелень, що обслуговують об’єкти соціальної сфери, на використання відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива | Держенерго-ефективності | державний бюджет | 424,8 |  | 128,1 |  | 296,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  | Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські держ-адміністрації | місцевий бюджет | 39,1 | 4,7 | 5,2 | 6 | 6,9 | 7,7 | 8,6 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  | інші  джерела | 534,4 | 20,9 | 30,9 | 55,8 | 102,7 | 153,2 | 170,9 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  | \_\_\_\_\_\_\_\_ Разом |  |  | 998,3 | 25,6 | 164,2 | 61,8 | 406,3 | 160,9 | 179,5 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 9) розроблення типових проектів з модернізації та заміни котлів з переведенням їх на альтернативні види палива, у тому числі: | Держенерго-ефективності, Мінрегіон | державний бюджет | 4,9 |  |  | 4,9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | кількість проектів | 4 |  |  | 4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | типових проектів опалювальних котелень, що працюють на деревині, потужністю 0,3; 0,8; 1,25 та 2 МВт теплової енергії |  |  | 2,1 |  |  | 2,1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | -“- | 4 |  |  | 4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | типових проектів опалювальних котелень, що працюють на соломі, потужністю 0,3; 0,5; 0,6 та 1,2 МВт теплової енергії |  |  | 1,2 |  |  | 1,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | -“- | 4 |  |  | 4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | типових проектів опалювальних котелень, що працюють на торфі, потужністю 0,5; 0,82;  1,25 та 2,5 МВт теплової енергії |  |  | 1,6 |  |  | 1,6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 10) розроблення типових проектів із впровадження когенераційних технологій з використанням альтернативних видів палива у сфері комунальної теплоенергетики, у тому числі: | -“- | -“- | 16 |  |  | 16 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | -“- | 2 |  |  | 1 | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  | типових проектів із впровадження когенераційних технологій з використанням деревини (реконструкція котелень і теплоелектроцентралей потужністю 2,5 і 4 МВт електричної енергії) |  |  | 8 |  |  | 8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | -“- | 3 |  |  | 1 | 2 |  |  |  |  |  |  |  |  | типових проектів теплоелектроцентралей,  які працюють на соломі (реконструкція котелень і теплоелектроцентралей), потужністю 2,5; 4 та 6 МВт електричної енергії |  |  | 8 |  |  | 8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11) розроблення типових проектів встановлення теплових насосів,  у тому числі: | -“- | -“- | 0,3 |  |  | 0,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | -“- | 1 |  |  | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | типових проектів встановлення теплових насосів для будівлі дошкільного закладу загальною площею  2500 кв. метрів |  |  | 0,3 |  |  | 0,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 12) розроблення типових проектів із впровадження технологій електричного теплоакумуляційного обігріву та гарячого водопостачання на об’єктах комунальної форми власності і соціальної сфери, у тому числі: | Держенерго-ефективності, Мінрегіон | державний бюджет | 0,3 |  |  | 0,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | кількість проектів | 1 |  |  | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | типових проектів впровадження технології електричного теплоакумуляційного обігріву та гарячого водопостачання для будівлі навчального закладу загальною площею 10000 кв. метрів |  |  | 0,3 |  |  | 0,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | обсяг заміщення та зменшення споживання первинних енергоресурсів (млн. тонн умовного палива)\* | 3,65 |  |  |  |  | 3,65 |  |  |  |  |  |  |  | 13) проведення модернізації та заміни котлів з переведенням їх на альтернативні види палива, реалізація проектів з впровадження технологій використання теплових насосів, електричного теплоакумуляційного обігріву та гарячого водопостачання на об’єктах комунальної форми власності і соціальної сфери та впровадження когенераційних технологій з використанням альтернативних видів палива у сфері комунальної теплоенергетики | -“- | -“- | 1190,5830848 |  |  | 300,0071 | 299,85 | 443,3229928 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | зменшення обсягу споживання енергоресурсів (млн. тонн умовного палива)\* | 0,9 | 0,01 | 0,06 | 0,11 | 0,23 | 0,45 | 0,9 |  |  |  |  |  |  | 14) проведення модернізації газотранспортної системи | Міненерго-вугілля | інші джерела | 7200 | 411,8 | 751,7 | 1074,3 | 1428,5 | 1592,6 | 1941,1 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,87 |  |  |  | 0,06 | 0,44 | 0,87 |  |  |  |  |  |  | 15) проведення модернізації устатковання теплових електростанцій, теплоелектроцентралей | -“- | -“- | 38400 | 1434,2 | 1953,1 | 3742,8 | 7327,8 | 11387,2 | 12554,9 |  |  |  |  |  |  |
|  | рівень оснащення суб’єктів господарюван-ня у сфері виробництва теплової енергії комунальної форми власності | 100 |  |  | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 16) оснащення суб’єктів господарювання у сфері виробництва теплової енергії комунальної форми власності приладами обліку фактичного відпуску теплової енергії, у тому числі в: | Держенерго-ефективності, Мінрегіон | державний бюджет | 103,15 |  |  | 81 | 22,15 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | приладами обліку фактичного відпуску теплової енергії, відсотків |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Автономній Республіці Крим |  |  | 4,5 |  |  |  | 4,5 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | областях: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Донецькій |  |  | 28,54 |  |  | 23,64 | 4,9 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Житомирській |  |  | 0,89 |  |  | 0,84 | 0,05 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Київській |  |  | 3,6 |  |  |  | 3,6 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Луганській |  |  | 0,9 |  |  |  | 0,9 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Львівській |  |  | 1,6 |  |  | 1,5 | 0,1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Сумській |  |  | 1,35 |  |  |  | 1,35 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Черкаській |  |  | 0,85 |  |  |  | 0,85 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | м. Києві |  |  | 14,39 |  |  | 10,14 | 4,25 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | м. Севастополі |  |  | 5,49 |  |  | 3,84 | 1,65 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | рівень оснащення житлових будинків приладами обліку теплової енергії, відсотків | 100 |  |  | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | оснащення житлових будинків будинковими приладами обліку теплової енергії, у тому числі в областях: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Вінницькій |  |  | 15,44 |  |  | 15,44 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Львівській |  |  | 25,6 |  |  | 25,6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | кількість домогоспо- дарств, тис. одиниць | 114,17 |  |  | 61,07 |  | 47 | 6,1 |  |  |  |  |  |  | 17) стимулювання населення до впровадження енергоефективних заходів шляхом відшкодування частини суми кредиту, залученого на придбання котлів з використанням будь-яких видів палива та енергії (за винятком природного газу) (за кредитними договорами, укладеними до 27 серпня 2015 р.) | Держенерго-ефективності | державний бюджет | 120,59587146 |  |  | 50 |  | 50 | 20,59587146 |  |  |  |  |  |  |
|  | -“- | 25,18 |  |  |  |  |  | 7,9 | 6,18 | 5,56 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,22 | 18) стимулювання населення до впровадження енергоефективних заходів шляхом відшкодування частини суми кредитів, залучених на придбання котлів з використанням будь-яких видів палива та енергії (крім природного газу та електроенергії) та відповідного додаткового обладнання і матеріалів до них | -“- | -“- | 143,387424 |  |  |  |  |  | 27 | 56,869764 | 27,784 | 7,72122 | 7,72122 | 7,72122 | 8,57 |
|  | -”- | 339,25 |  |  |  |  |  | 41 | 94,5 | 98,25 | 31 | 31 | 31 | 12,5 | 19) стимулювання населення до впровадження енергоефективних заходів шляхом відшкодування частини суми кредитів | -“- | -“- | 2519,007869 |  |  |  |  |  | 255 | 784,779529 | 731,202 | 202,19878 | 202,19878 | 202,19878 | 141,43 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | кількість будинків, одиниць | 12259 |  |  |  |  |  | 1600 | 427 | 899 | 2727 | 4752 | 1854 |  | 20) стимулювання об’єднань співвласників багатоквартирних будинків, житлово-будівельних кооперативів до впровадження енергоефективних заходів шляхом відшкодування частини суми кредитів | Держенерго-ефективності | державний бюджет | 1744,817034 |  |  |  |  |  | 97,92 | 52,196127 | 73,450127 | 290,08 | 570,75078 | 190,08 |  |
|  | кількість заходів | 112 | 24 | 24 |  |  | 32 | 32 |  |  |  |  |  |  | 21) здійснення заходів, спрямованих на формування в суспільстві свідомого ставлення до необхідності підвищення енергоефективності, розвитку і використання відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива | -“- | -“- | 20,1025 |  | 3,9 | 3,8 | 2,8025 | 4,8 | 4,8 |  |  |  |  |  |  |
|  | нерозподілений залишок |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -“- | -“- | 100 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Разом за  завданням 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 225250,67429126 | 9028,6 | 13709,7 | 23896,1071 | 43485,876 | 62162,2229928 | 69411,21587146 | 893,84542 | 832,436127 | 500 | 780,67078 | 400 | 150 |
| у тому числі |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | державний бюджет | 7676,37429126 | 448,5 | 515,5 | 623,2071 | 1628,776 | 498,1229928 | 405,31587146 | 893,84542 | 832,436127 | 500 | 780,67078 | 400 | 150 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | місцевий бюджет | 15000 | 1800 | 2000 | 2300 | 2650 | 2950 | 3300 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | інші  джерела | 202574,3 | 6780,1 | 11194,2 | 20972,9 | 39207,1 | 58714,1 | 65705,9 |  |  |  |  |  |  |
| 3. Оптимізація структури енергетичного балансу держави, зокрема заміщення традиційних видів енергоресурсів іншими видами, у тому числі отриманими з відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива, а також вторинними енергоресурсами | обсяг заміщення споживання первинних енергоресурсів (млн. тонн умовного палива)\* | 7,33 |  |  |  | 0,94 | 3,62 | 7,33 |  |  |  |  |  |  | 1) будівництво та реконструкція електричних мереж, будівництво пристанцій-них вузлів, підстанцій та електричних мереж для приєднання об’єктів, які виробляють електроенергію з відновлюваних джерел енергії в Автономній Республіці Крим та Одеській області,  у тому числі:  будівництво: | Держенерго-ефективності, Міненерго-вугілля | державний бюджет | 540,0954 | 50 | 294,9 | 195,1954 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 0,95 |  |  |  | 0,24 | 0,48 | 0,95 |  |  |  |  |  |  | - лінії електропередачі  110 кВ СЕС (Сонячна - Арциз) - Арциз та пристанційного вузла (підстанція 110 кВ “Сонячна - Арциз”) |  |  | 68,8124 |  | 50 | 18,8124 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,47 |  |  |  | 0,12 | 0,23 | 0,47 |  |  |  |  |  |  | - лінії електропередачі  110 кВ (Сонячна -  Кілія) - Кілія та пристанційного вузла  СЕС (підстанція 110 кВ “Сонячна - Кілія”) для приєднання об’єкта альтернативної  енергетики до підстанції 110 кВ “Кілія” |  |  | 118,4097 |  | 60 | 58,4097 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,47 |  |  |  | 0,12 | 0,23 | 0,47 |  |  |  |  |  |  | - лінії електропередачі 110 кВ (Сонячна -  Рені) - Рені та пристанційного вузла СЕС (підстанція 110 кВ “Сонячна - Рені”) для приєднання об’єкта альтернативної енергетики до підстанції 110 кВ “Рені” |  |  | 84,707 |  | 50 | 34,707 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,47 |  |  |  | 0,12 | 0,23 | 0,47 |  |  |  |  |  |  | - лінії електропередачі 110 кВ Придунайська - Залізничне та пристанційного вузла (підстанція 110 кВ “Придунайська”) для приєднання об’єкта альтернативної енергетики до підстанції 110 кВ “Залізничне” |  |  | 87,5 |  | 27,5 | 60,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 3,62 |  |  |  |  | 1,77 | 3,62 |  |  |  |  |  |  | - повітряної лінії 330 кВ Західнокримська - Севастополь з розширенням та реконструкцією підстанцій 330 кВ “Західнокримська” і “Севастополь” |  |  | 10 |  |  | 10 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - лінії електропередачі  110 кВ Миколаївська - Жаворонки з підстанцією 110 кВ “Миколаївська” |  |  | 8,9063 |  |  | 8,9063 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,95 |  |  |  | 0,24 | 0,48 | 0,95 |  |  |  |  |  |  | - повітряної лінії електропередачі 110 кВ  СЕС - Західнокримська  і пристанційного вузла з реконструкцією та розширенням підстанції 330 кВ “Західнокримська” |  |  | 85 |  | 85 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,4 |  |  |  | 0,1 | 0,2 | 0,4 |  |  |  |  |  |  | - повітряної лінії електропередачі 110 кВ Перове - Водовод та пристанційного вузла |  |  | 72,4 | 50 | 22,4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | установлення: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - статичних компенсаторів на пристанційному вузлі СЕС (підстанція 110 кВ “Сонячна - Рені”) |  |  | 2,18 |  |  | 2,18 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - статичних компенсаторів на пристанційному вузлі СЕС (підстанція 110 кВ “Сонячна - Кілія”) |  |  | 2,18 |  |  | 2,18 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2) будівництво та реконструкція локальних мереж, пристанційних вузлів та підстанцій для приєднання об’єктів, які виробляють електроенергію з відновлюваних джерел енергії, у тому числі: | Держенерго-ефективності, Міненерго-вугілля |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | будівництво: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - лінії електропередачі  110 кВ та пристанційного вузла підстанції 110/10 кВ у м. Бучі для приєднання об’єкта альтернативної енергетики |  | інші джерела | 45 |  |  | 5 | 40 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - дволанцюгової лінії електропередачі 150 кВ “Підстанція 150 кВ “ГНС СОС” - пристанційний вузол СЕС” |  | державний бюджет | 26,4 |  |  |  | 26,4 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - двох ліній електропередачі 35 кВ підстанція 150 кВ “Виноградово” - Виноградівська СЕС |  |  | 1,6 |  |  |  | 1,6 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - пристанційного вузла  150 кВ Калинівської СЕС |  |  | 90 |  |  |  | 90 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - дволанцюгової лінії електропередачі 35 кВ “Підстанція 35 кВ “Дудчино” - пристанційний вузол СЕС” |  | інші джерела | 13 |  |  |  | 13 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - пристанційного вузла  35 кВ Виноградівської СЕС |  |  | 68 |  |  |  | 68 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | реконструкція: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - підстанції 150/35/10 кВ “Токмак-150”, підстанції 35/10 кВ “Великий Токмак”, повітряної лінії 35 кВ № 366 для приєднання об’єкта альтернативної енергетики |  |  | 17,55 |  |  | 2,55 | 15 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - підстанції 35/10 кВ “Плахтіївка” для приєднання об’єкта альтернативної енергетики |  |  | 1,6 |  |  | 1,15 | 0,45 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - підстанції 35/10 кВ “Сергіївка” для приєднання об’єкта альтернативної енергетики |  |  | 1,58 |  |  | 0,98 | 0,6 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - підстанції 35/10 кВ “Теплодар” для приєднання об’єкта альтернативної енергетики |  |  | 1,25 |  |  | 0,95 | 0,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - підстанції 35/10 кВ “Глубоке” для приєднання об’єкта альтернативної енергетики |  |  | 1,39 |  |  | 0,67 | 0,72 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - підстанції 35/10 кВ “Жовтий Яр” для приєднання об’єкта альтернативної енергетики |  |  | 0,66 |  |  | 0,46 | 0,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - підстанції 35/10 кВ “Татарбунари” для приєднання об’єкта альтернативної енергетики |  |  | 0,99 |  |  | 0,62 | 0,37 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - підстанції 35/10 кВ “Дивізія” для приєднання об’єкта альтернативної енергетики |  |  | 0,94 |  |  | 0,62 | 0,32 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - підстанції 35/10 кВ “Ганновка” для приєднання об’єкта альтернативної енергетики |  |  | 1,28 |  |  | 0,63 | 0,65 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - підстанції 35/10 кВ “Надрічне” для приєднання об’єкта альтернативної енергетики |  |  | 1,35 |  |  | 0,55 | 0,8 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - підстанції 35/10 кВ “Красне” для приєднання об’єкта альтернативної енергетики |  |  | 1,2 |  |  | 0,8 | 0,4 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - підстанції 35/10 кВ “Ярове” для приєднання об’єкта альтернативної енергетики |  |  | 1,14 |  |  | 0,94 | 0,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - підстанції 150/35/ 10 кВ “ГНС СОС” |  |  | 82,5 |  |  |  | 82,5 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - підстанції 150/35/ 10 кВ “Дудчино” |  |  | 48 |  |  |  | 48 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - підстанції 150/35/ 10 кВ “Виноградово” |  |  | 5,6 |  |  |  | 5,6 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | \_\_\_\_\_\_\_\_ Разом |  |  | 411,03 |  |  | 15,92 | 395,11 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | обсяг заміщення споживання первинних енергоресурсів (млн. тонн умовного палива)\* | 0,4 |  |  |  | 0,1 | 0,2 | 0,4 |  |  |  |  |  |  | 3) переведення на напругу 330 кВ повітряної лінії Сімферополь - Севастополь з реконструкцією та розширенням підстанцій “Сімферополь” і “Севастополь” | Держенерго-ефективності, Міненерго-вугілля | державний бюджет | 160 | 100 | 60 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4) науково-технічне забезпечення здійснення заходів Програми, у тому числі проведення науково-дослідних і дослідно-конструкторських робіт у сфері виробництва енергоносіїв з відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива; створення системи моніторингу виробництва енергоносіїв з відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива відповідно до заходів Програми | Держенерго-ефективності | -“- | 27,5 |  | 10,4 |  | 17,1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5) проведення досліджень: | Держенерго-ефективності | державний бюджет | 25,7 |  | 25,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | потенціалу регіонів щодо розміщення об’єктів відновлюваної енергетики |  |  | 8,2 |  | 8,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | поточного стану малих гідроелектростанцій |  |  | 9,6 |  | 9,6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | вітропотенціалу, зокрема визначення пріоритетних районів розташування вітрових електростанцій та встановлення вимірювального устатковання |  |  | 7,9 |  | 7,9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | введена в експлуатацію потужність (ГВт)/обсяг заміщення споживання первинних енергоресурсів (млн. тонн умовного палива) | 5,61/ 15,12 |  | 1,07/ 1,03 | 1,1/ 2,04 | 1,14/ 3,04 | 1,15/ 4,02 | 1,15/ 4,99 |  |  |  |  |  |  | 6) будівництво електрогенеруючих потужностей на основі використання енергії вітру, в тому числі: | -“- | інші джерела | 76001 |  | 14452 | 14962 | 15462 | 15562 | 15563 |  |  |  |  |  |  |
|  | 0,61/ 0,57 |  | 0,07/ 0,06 | 0,1/  0,1 | 0,14/  0,13 | 0,15/  0,14 | 0,15/  0,14 |  |  |  |  |  |  | реалізація пілотних проектів з будівництва вітрових електростанцій з проведенням проектно-вишукувальних робіт |  |  | 8190 |  | 890 | 1400 | 1900 | 2000 | 2000 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 5/ 14,55 |  | 1/ 0,97 | 1/ 1,94 | 1/ 2,91 | 1/ 3,88 | 1/ 4,85 |  |  |  |  |  |  | будівництво вітрових електростанцій в Автономній Республіці Крим, Донецькій, Запорізькій, Миколаївській та Одеській областях |  |  | 67811 |  | 13562 | 13562 | 13562 | 13562 | 13563 |  |  |  |  |  |  |
|  | введена в експлуатацію потужність (МВт)/обсяг заміщення споживання первинних енергоресурсів (млн. тонн умовного палива) | 1453/ 1,57 |  | 50/ 0,03 | 118/ 0,07 | 255/ 0,22 | 440/ 0,46 | 590/ 0,79 |  |  |  |  |  |  | 7) реалізація проектів з використання енергії сонця для: | -“- | -“- | 21650 |  | 1305 | 2445 | 4240 | 6308 | 7352 |  |  |  |  |  |  |
|  | 560/ 0,5 |  | 30/ 0,01 | 65/ 0,03 | 110/ 0,08 | 165/ 0,15 | 190/ 0,23 |  |  |  |  |  |  | виробництва електроенергії, у тому числі: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 60/ 0,07 |  |  | 5 | 10/ 0,01 | 20/ 0,02 | 25/ 0,04 |  |  |  |  |  |  | - реалізація пілотних проектів |  |  | 2316 |  | 82 | 194 | 386 | 771 | 883 |  |  |  |  |  |  |
|  | 500/ 0,43 |  | 30/ 0,01 | 60/ 0,03 | 100/  0,07 | 145/  0,13 | 165/ 0,19 |  |  |  |  |  |  | - будівництво промислових сонячних установок |  |  | 16933,5 |  | 1153 | 2116 | 3464 | 4811,5 | 5389 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 893/ 1,07 |  | 20/  0,02 | 53/ 0,04 | 145/ 0,14 | 275/ 0,31 | 400/ 0,56 |  |  |  |  |  |  | виробництва теплової енергії, у тому числі: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 93/  0,07 |  |  | 8 | 15/ 0,01 | 30/ 0,02 | 40/ 0,04 |  |  |  |  |  |  | - реалізація пілотних проектів |  |  | 283,5 |  | 12 | 25 | 46 | 80,5 | 120 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 800/ 1 |  | 20/  0,02 | 45/ 0,04 | 130/ 0,13 | 245/  0,29 | 360/  0,52 |  |  |  |  |  |  | - будівництво промислових сонячних установок |  |  | 2117 |  | 58 | 110 | 344 | 645 | 960 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | введена в експлуатацію потужність (МВт)/обсяг заміщення споживання первинних енергоресурсів (млн. тонн умовного палива) | 75/ 0,23 |  | 0,8 | 4,7/ 0,01 | 16,5/ 0,03 | 26,5/ 0,07 | 26,5/ 0,12 |  |  |  |  |  |  | 8) відновлення малої гідроенергетики та будівництво нових потужностей, у тому числі: | Держенерго-ефективності | інші джерела | 1500 |  | 31 | 118 | 331 | 530 | 490 |  |  |  |  |  |  |
|  | 50/ 0,13 |  |  |  | 10/ 0,01 | 20/ 0,04 | 20/ 0,08 |  |  |  |  |  |  | реалізація пілотних проектів з будівництва малих гідроелектростанцій |  |  | 1000 |  | 15 | 25 | 200 | 400 | 360 |  |  |  |  |  |  |
|  | 25/ 0,1 |  | 0,8 | 4,7/ 0,01 | 6,5/ 0,02 | 6,5/ 0,03 | 6,5/ 0,04 |  |  |  |  |  |  | відновлення роботи та будівництво малих гідроелектростанцій |  |  | 500 |  | 16 | 93 | 131 | 130 | 130 |  |  |  |  |  |  |
|  | -“- | 791/ 1,36 |  | 79,3/ 0,06 | 158,6/ 0,16 | 158,6/ 0,26 | 158,6/ 0,36 | 235,9/ 0,52 |  |  |  |  |  |  | 9) реалізація проектів з будівництва установок, що працюють на твердому біопаливі, для виробництва: | -“- | -“- | 1069 |  | 106,9 | 213,8 | 213,8 | 213,8 | 320,7 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 770/ 1,2 |  | 77/ 0,05 | 154/  0,14 | 154/  0,23 | 154/  0,32 | 231/ 0,46 |  |  |  |  |  |  | електроенергії |  |  | 299 |  | 29,9 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 89,7 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 21/ 0,16 |  | 2,3/  0,01 | 4,6/  0,02 | 4,6/ 0,03 | 4,6/  0,04 | 4,9/ 0,06 |  |  |  |  |  |  | теплової енергії |  |  | 770 |  | 77 | 154 | 154 | 154 | 231 |  |  |  |  |  |  |
|  | -“- | 111/ 0,19 |  | 11,1/ 0,01 | 22,2/  0,02 | 22,2/ 0,03 | 22,2/ 0,05 | 33,3/ 0,08 |  |  |  |  |  |  | 10) реалізація проектів з будівництва установок, що працюють на біогазі, для виробництва: | -“- | -“- | 147 |  | 14,7 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 44,1 |  |  |  |  |  |  |
|  | 3/ 0,02 |  | 0,3 | 0,6 | 0,6 | 0,6/  0,01 | 0,9/ 0,01 |  |  |  |  |  |  | електроенергії |  |  | 39 |  | 3,9 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 11,7 |  |  |  |  |  |  |
|  | 108/  0,17 |  | 10,8/ 0,01 | 21,6/  0,02 | 21,6/  0,03 | 21,6/  0,04 | 32,4/ 0,07 |  |  |  |  |  |  | теплової енергії |  |  | 108 |  | 10,8 | 21,6 | 21,6 | 21,6 | 32,4 |  |  |  |  |  |  |
|  | введена в експлуатацію потужність  (млн. тонн)/ обсяг заміщення споживання первинних енергоресурсів (млн. тонн умовного палива) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11) реалізація проектів з: | -“- | -“- |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 0,08/ 0,07 |  | 0,01 | 0,01/ 0,01 | 0,01/ 0,01 | 0,02/ 0,02 | 0,03/ 0,03 |  |  |  |  |  |  | будівництва установок для виробництва біодизеля |  |  | 4,2 |  | 0,4 | 0,8 | 0,8 | 1 | 1,2 |  |  |  |  |  |  |
|  | 0,6/ 1,14 |  | 0,06/ 0,11 | 0,12/ 0,23 | 0,12/ 0,23 | 0,12/ 0,23 | 0,18/ 0,34 |  |  |  |  |  |  | будівництва установок для виробництва паливного біоетанолу |  |  | 1903 |  | 190,3 | 380,6 | 380,6 | 380,6 | 570,9 |  |  |  |  |  |  |
|  | 0,75/ 0,26 |  | 0,03/ 0,01 | 0,08/  0,03 | 0,15/  0,05 | 0,2/ 0,07 | 0,29/ 0,1 |  |  |  |  |  |  | перероблення торфу та виготовлення торфобрикетів, фрезерного торфу |  |  | 71,6 |  | 7,2 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 21,5 |  |  |  |  |  |  |
|  | введена в експлуатацію потужність (МВт)/обсяг заміщення споживання первинних енергоресурсів (млн. тонн умовного палива) | 461,5/ 2,54 |  | 8,5/ 0,02 | 43/ 0,14 | 87/ 0,37 | 130/ 0,73 | 193/ 1,28 |  |  |  |  |  |  | 12) реалізація пілотних проектів з будівництва установок для генерації електроенергії з використанням енергії біомаси | -“- | -“- | 6000 |  | 113 | 565 | 1130 | 1695 | 2497 |  |  |  |  |  |  |
|  | -“- |  |  |  |  | 5/ 0,02 | 41/ 0,14 | 154/ 0,61 |  |  |  |  |  |  | 13) реалізація проектів будівництва типової сучасної міні-ТЕЦ, що працює на біомасі та інших альтернативних видах палива: | Держенерго-ефективності, Мінрегіон |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | розроблення техніко-економічного обґрунтування та проекту будівництва типової сучасної міні-ТЕЦ, що працює на біомасі та інших альтернативних видах палива |  | державний бюджет | 2,5 |  |  | 2,5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | будівництво міні-ТЕЦ, що працюють на біомасі та інших альтернативних видах палива |  | інші джерела | 4000 |  |  |  | 100 | 800 | 3100 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | \_\_\_\_\_\_\_ Разом |  |  | 4002,5 |  |  | 2,5 | 100 | 800 | 3100 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 200/ 0,41 |  |  | 15/ 0,01 | 30/ 0,04 | 46/ 0,1 | 109/ 0,26 |  |  |  |  |  |  | 14) реалізація пілотних проектів з будівництва геотермальних теплових електростанцій з використанням супутнього газу, в тому числі для: | Держенерго-ефективності | інші джерела | 2432,9 |  | 13,7 | 115,9 | 306,7 | 557,1 | 1439,5 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 100/ 0,3 |  |  |  | 10/ 0,02 | 20/ 0,07 | 70/ 0,21 |  |  |  |  |  |  | вироблення  електроенергії в: | Рада міністрів Автономної Республіки Крим, відповідна облдержадміні- страція | -“- | 1718,3 |  | 7,4 | 9,1 | 163,9 | 371,1 | 1166,8 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Автономній Республіці Крим |  | 95,4 |  | 0,4 | 0,5 | 9,1 | 20,6 | 64,8 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | областях: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Закарпатській |  |  | 955,1 |  | 4,2 | 5,1 | 91,1 | 206,3 | 648,4 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Івано-Франківській |  |  | 95,4 |  | 0,4 | 0,5 | 9,1 | 20,6 | 64,8 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Львівській |  |  | 190,8 |  | 0,8 | 1 | 18,2 | 41,2 | 129,6 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Полтавській |  |  | 190,8 |  | 0,8 | 1 | 18,2 | 41,2 | 129,6 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Харківській |  |  | 190,8 |  | 0,8 | 1 | 18,2 | 41,2 | 129,6 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 100/ 0,11 |  |  | 15/ 0,01 | 20/ 0,02 | 26/ 0,03 | 39/ 0,05 |  |  |  |  |  |  | вироблення теплової енергії в: | -“- |  | 714,6 |  | 6,3 | 106,8 | 142,8 | 186 | 272,7 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Автономній Республіці Крим |  |  | 66,4 |  | 0,6 | 9,9 | 13,3 | 17,3 | 25,3 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | областях: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Вінницькій |  |  | 18,3 |  | 0,1 | 2,7 | 3,7 | 4,8 | 7 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Волинській |  |  | 14,1 |  | 0,1 | 2,1 | 2,8 | 3,7 | 5,4 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Дніпропетровській |  |  | 22,6 |  | 0,2 | 3,4 | 4,5 | 5,9 | 8,6 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Донецькій |  |  | 18,9 |  | 0,1 | 2,8 | 3,8 | 4,9 | 7,3 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Житомирській |  |  | 21,5 |  | 0,2 | 3,2 | 4,3 | 5,6 | 8,2 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Закарпатській |  |  | 50,5 |  | 0,5 | 7,6 | 10,1 | 13,1 | 19,2 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Запорізькій |  |  | 21,5 |  | 0,2 | 3,2 | 4,3 | 5,6 | 8,2 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Івано-Франківській |  |  | 10,7 |  | 0,1 | 1,6 | 2,1 | 2,8 | 4,1 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Київській |  |  | 20,7 |  | 0,2 | 3,1 | 4,1 | 5,4 | 7,9 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Кіровоградській |  |  | 16,9 |  | 0,1 | 2,5 | 3,4 | 4,4 | 6,5 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Луганській |  |  | 19 |  | 0,2 | 2,8 | 3,8 | 4,9 | 7,3 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Львівській |  |  | 47,2 |  | 0,4 | 7,1 | 9,4 | 12,3 | 18 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Миколаївській |  |  | 16,9 |  | 0,1 | 2,5 | 3,4 | 4,4 | 6,5 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Одеській |  |  | 24,2 |  | 0,2 | 3,6 | 4,8 | 6,3 | 9,3 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Полтавській |  |  | 52,3 |  | 0,5 | 7,8 | 10,5 | 13,6 | 19,9 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Рівненській |  |  | 44,1 |  | 0,4 | 6,6 | 8,8 | 11,5 | 16,8 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Сумській |  |  | 51,5 |  | 0,5 | 7,7 | 10,3 | 13,4 | 19,6 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Тернопільській |  |  | 10 |  | 0,1 | 1,5 | 2 | 2,6 | 3,8 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Харківській |  |  | 53,9 |  | 0,5 | 8,1 | 10,8 | 14 | 20,5 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Херсонській |  |  | 52 |  | 0,5 | 7,8 | 10,4 | 13,5 | 19,8 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Хмельницькій |  |  | 14,6 |  | 0,1 | 2,2 | 2,9 | 3,8 | 5,6 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Черкаській |  |  | 14,6 |  | 0,1 | 2,2 | 2,9 | 3,8 | 5,6 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Чернівецькій |  |  | 4,2 |  | 0,1 | 0,6 | 0,8 | 1,1 | 1,6 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - Чернігівській |  |  | 28 |  | 0,2 | 4,2 | 5,6 | 7,3 | 10,7 |  |  |  |  |  |  |
|  | обсяг заміщення споживання первинних енергоресурсів (млн. тонн умовного палива) | 48,48 |  | 8,86 | 9,37 | 9,67 | 9,98 | 10,6 |  |  |  |  |  |  | 15) впровадження технологій використання промислового газу, в тому числі: | Держенерго-ефективності | інші джерела | 4396,8 |  | 104 | 339,4 | 778,6 | 1585,1 | 1589,7 |  |  |  |  |  |  |
|  | 13 |  | 2,5 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,7 |  |  |  |  |  |  | коксового газу в Донецькій, Луганській, Дніпропетровській, Запорізькій та Харківській областях | відповідна облдержадміні-страція | -“- | 130 |  | 25 | 26 | 26 | 26 | 27 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 30,5 |  | 6 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,2 |  |  |  |  |  |  | доменного газу в Донецькій, Луганській, Дніпропетровській та Запорізькій областях | -“- | -“- | 305 |  | 60 | 61 | 61 | 61 | 62 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 2,7 |  |  | 0,2 | 0,5 | 0,8 | 1,2 |  |  |  |  |  |  | газу (метану) в  Донецькій, Луганській, Дніпропетровській, Запорізькій, Волинській, Закарпатській та Львівській областях | Міненерго-вугілля | -“- | 3215,7 |  |  | 127,4 | 619,9 | 1280,9 | 1187,5 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,02 |  |  |  |  | 0,004 | 0,016 |  |  |  |  |  |  | сланцевого газу в Донецькій, Луганській, Дніпропетровській та Харківській областях | відповідна облдержадміні-страція | -“- | 646,1 |  |  | 105 | 51,7 | 196,2 | 293,2 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,86 |  | 0,16 | 0,17 | 0,17 | 0,18 | 0,18 |  |  |  |  |  |  | конверторного газу в Луганській та Дніпропетровській областях | -“- | -“- | 86 |  | 16 | 17 | 17 | 18 | 18 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1,4 |  | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |  |  |  |  |  |  | феросплавного газу в Луганській, Запорізькій та Дніпропетровській областях | -“- |  | 14 |  | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 |  |  |  |  |  |  |
|  | -“- | 2,6 |  | 0,4 | 0,4 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |  |  |  |  |  |  | 16) впровадження технологій використання низьконапірного газу, видобутого з родовищ нафти і газу, для виробництва теплової та електричної енергії | Міненерго-вугілля | -“- | 87 |  | 14 | 15 | 18 | 19 | 21 |  |  |  |  |  |  |
|  | -“- | 25,22 |  |  | 6,08 | 6,08 | 6,08 | 6,98 |  |  |  |  |  |  | 17) реалізація проектів з будівництва установок для виробництва синтетичного палива, у тому числі: | Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські держ-адміністрації | -“- | 1177 |  | 390 | 393 | 394 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 24,9 |  |  | 6 | 6 | 6 | 6,9 |  |  |  |  |  |  | газоподібного |  |  | 65 |  | 20 | 22 | 23 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 0,32 |  |  | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |  |  |  |  |  |  | рідкого |  |  | 1112 |  | 370 | 371 | 371 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Разом за  завданням 3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 121606,3254 | 150 | 17133,2 | 19805,815 | 23811,41 | 27695,3 | 33010,6 |  |  |  |  |  |  |
| у тому числі |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | державний бюджет | 873,7954 | 150 | 391 | 197,6954 | 135,1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | інші джерела | 120732,53 |  | 16742,2 | 19608,12 | 23676,31 | 27695,3 | 33010,6 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Усього за Програмою |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 346871,52369126 | 9180,1 | 30846,4 | 43708,5225 | 67300,21 | 89857,5229928 | 102421,81587146 | 893,84542 | 832,436127 | 500,0 | 780,67078 | 400 | 150 |
| у тому числі |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | державний бюджет | 8564,69369126 | 600 | 910 | 827,5025 | 1766,8 | 498,1229928 | 405,31587146 | 893,84542 | 832,436127 | 500,0 | 780,67078 | 400 | 150 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | місцевий бюджет | 15000 | 1800 | 2000 | 2300 | 2650 | 2950 | 3300 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | інші джерела | 323306,83 | 6780,1 | 27936,4 | 40581,02 | 62883,41 | 86409,4 | 98716,5 |  |  |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* Кількість умовного палива розраховано наростаючим підсумком.