

**НАКАЗ**

15.03.2018

Київ

№ 170/365

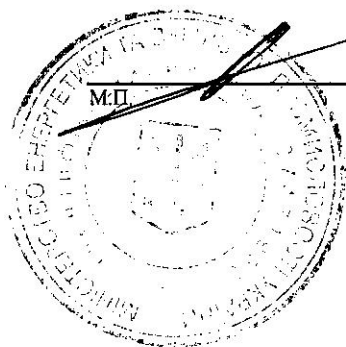
**Про затвердження паспорта  
бюджетної програми на 2018 рік**

Відповідно до Закону України «Про Державний бюджет України на 2018 рік» та Правил складання паспортів бюджетних програм та звітів про їх виконання, затверджених наказом Міністерства фінансів України від 29 грудня 2002 року № 1098 «Про паспорти бюджетних програм», зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 21 січня 2003 року за № 47/7368 (у редакції наказу Міністерства фінансів України від 14 січня 2008 року № 19, зі змінами),

**НАКАЗУЄМО:**

Затвердити паспорт бюджетної програми на 2018 рік Міністерства енергетики та вугільної промисловості України за КПКВК 1101640 «Підвищення надійності постачання електроенергії в Україні», що додається.

Міністр енергетики та  
вугільної промисловості України



І. НАСАЛИК

Міністр фінансів України



О. ДАНИЛЮК

М.П.

## ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України

(найменування головного розпорядника коштів державного бюджету)

і наказ Міністерства фінансів України

"15" березня 2018 р. № 170/365

### Паспорт бюджетної програми на 2018 рік

|    |   |   |           |  |                         |
|----|---|---|-----------|--|-------------------------|
| 1. | 110<br>(КПКВК ДБ)                                 | Міністерство енергетики та вугільної промисловості України<br>(найменування головного розпорядника)           |           |  |                         |
| 2. | 1101000<br>(КПКВК ДБ)                             | Апарат Міністерства енергетики та вугільної промисловості України<br>(найменування відповідального виконавця) |           |  |                         |
| 3. | 1101640<br>(КПКВК ДБ)                             | 0433 Підвищення надійності постачання електроенергії в Україні<br>(КФКВК) (найменування бюджетної програми)   |           |  |                         |
| 4. | Обсяг бюджетних призначень/бюджетних асигнувань - |   | 603 504,0 | тис. гривень, у тому числі із загального фонду - | тис. гривень.           |
|    |   |   |           | та із спеціального фонду -                       | 603 504,0 тис. гривень. |

5. Підстави для виконання бюджетної програми:

Указ Президента України від 12 січня 2015 року № 5/2015 "Про Стратегію сталого розвитку "Україна - 2020";

Угода про позику (Другий проект з передачі електроенергії) між Україною та Міжнародним банком реконструкції та розвитку від 10 лютого 2015 року № 8462-UA;

Угода про позику Фонду чистих технологій (Другий проект з передачі електроенергії) між Україною та Міжнародним банком реконструкції та розвитку, діючим в якості

виконавця від імені Фонду чистих технологій, від 10 лютого 2015 року № ТГ017661;

Договір про надання Субкредиту між Мінфіном, Міненерговугілля, НКРЕКП та ДП "НЕК "Укренерго" стосовно використання коштів, наданих Україні Міжнародним банком

реконструкції та розвитку (ППЕ-2) від 25 травня 2015 року № 13010-05/53;

Договір про надання Субкредиту між Мінфіном, Міненерговугілля, НКРЕКП та ДП "НЕК "Укренерго" стосовно використання коштів, наданих Україні Міжнародним

банком реконструкції та розвитку (ПРЕ-2) від 25 травня 2015 року № 13010-05/54.

6. Стратегічні цілі головного розпорядника, на досягнення яких спрямована реалізація бюджетної програми:

| № з/п | Стратегічна ціль   |
|-------|--|
| 1     | Модернізація інфраструктури паливно-енергетичного комплексу, електрогенеруючих потужностей та електромереж |

7. Мета бюджетної програми:

Підвищення рівня безпеки, надійності та ефективності передавання електроенергії.

8. Завдання бюджетної програми:

| № з/п | Завдання  |
|-------|---|
| 1     | Реконструкція високовольтних підстанцій в Дніпропетровській, Вінницькій, Донецькій, Київській, Житомирській, Черкаській, Сумській та Полтавській областях |

9. Напрями використання бюджетних коштів:

тис. гривень

| № з/п         | Напрями використання бюджетних коштів  | Загальний фонд    | Спеціальний фонд | Разом             |
|---------------|--|-------------------|------------------|-------------------|
| 1             | Реконструкція підстанції 330 кВ «Новокиївська»   | 29 144,5          |                  | 29 144,5          |
| 2             | Реконструкція підстанції 330 кВ «Нивки»  | 41 332,5          |                  | 41 332,5          |
| 3             | Реконструкція підстанції 330 кВ «Житомирська»  | 40 375,0          |                  | 40 375,0          |
| 4             | Реконструкція підстанції 330 кВ «Черкаська»  | 2 203,2           |                  | 2 203,2           |
| 5             | Реконструкція підстанції 330 кВ «Суми»   | 48 040,6          |                  | 48 040,6          |
| 6             | Реконструкція підстанції 330 кВ «Кременчук»  | 205 475,6         |                  | 205 475,6         |
| 7             | Встановлення та присаднання компенсуючих пристроїв реактивної потужності для 5-ти підстанцій 220-330 кВ                                  | 6 312,4           |                  | 6 312,4           |
| 8             | Модернізація ОЕС України для сприяння інтеграції відновлювальних джерел енергії (Розумні мережі)   | 83 700,0          |                  | 83 700,0          |
| 9             | Закупівля та встановлення апаратних та програмних засобів, необхідних для нової моделі оптового ринку електроенергії (Балансуючий ринок) | 68 850,0          |                  | 68 850,0          |
| 10            | Впровадження інформаційної системи управління  | 26 392,5          |                  | 26 392,5          |
| 11            | Консультативні послуги в сфері закупівель та управління Другим проектом з передачі електроенергії  | 41 310,0          |                  | 41 310,0          |
| 12            | Консультативні послуги з проведення аудиту рахунків проекту і компанії   | 1 640,9           |                  | 1 640,9           |
| 13            | Консультативні послуги з питань корпоративного управління та з питань впровадження корпоративного управління                             | 626,8             |                  | 626,8             |
| 14            | Консультативні послуги щодо реалізації каталогу заходів для успішної інтеграції до ENTSO-E   | 2 700,0           |                  | 2 700,0           |
| 15            | Консультативні послуги з синхронізації з мережами ENTSO-E та управління активами   | 5 400,0           |                  | 5 400,0           |
| <b>Всього</b> |  | <b>603 504,00</b> |                  | <b>603 504,00</b> |

10. Перелік державних цільових програм, що виконуються у складі бюджетної програми:

| Код державної цільової програми | Назва державної цільової програми | Загальний фонд | Спеціальний фонд | Разом |
|---------------------------------|-----------------------------------|----------------|------------------|-------|
|---------------------------------|-----------------------------------|----------------|------------------|-------|

## 11 Результативні показники бюджетної програми:

| № з/п.            | Показники   | Одиниця виміру | Джерело інформації  | Загальний фонд | Спеціальний фонд | Разом    |
|-------------------|---|----------------|---|----------------|------------------|----------|
| <b>1 затрат</b>   |   |                |   |                |                  |          |
| 1                 | Кількість підстанцій 330 кВ, що потребують реконструкції, для яких розробляється проектно-кошторисна документація   | шт.            | Контракт  | 6,0            |                  | 6,0      |
| 2                 | Кількість підстанцій напругою 220 - 330 кВ, для яких будуть закуплені компенсуючі пристрої реактивної потужності  | шт.            | Контракт  | 5,0            |                  | 5,0      |
| 3                 | Витрати на розробку робочого проекту за компонентом "Балансуючий ринок"   | тис.грн.       | Контракт  | 91 800,0       |                  | 91 800,0 |
| 4                 | Витрати на розробку робочого проекту за компонентом "Розумні мережі"  | тис.грн.       | Контракт  | 68 850,0       |                  | 68 850,0 |
| 5                 | Витрати на розробку робочого проекту за компонентами "Інформаційна система управління активами" та "Апаратне забезпечення інформаційних систем управління (Корпоративна хмара)" | тис.грн.       | Техніко-економічне обґрунтування  | 26 392,5       |                  | 26 392,5 |
| 6                 | Кількість консультантів в сфері закупівель та управління Другим проектом з передачі електроенергії  | осіб           | Контракт  | 1,0            |                  | 1,0      |
| 7                 | Кількість консультантів з питань корпоративного управління та впровадження корпоративного управління  | осіб           | Контракт  | 2,0            |                  | 2,0      |
| 8                 | Обсяг залучених кредитних коштів міжнародних фінансових організацій для реалізації Другого проекту з передачі електроенергії  | млн. грн.      | Угода про позику від 10.02.2015 №8462-UA  | 10 230,0       |                  | 10 230,0 |
| 9                 | Кількість консультантів щодо реалізації каталогу заходів для успішної інтеграції до ENTSO-E та з синхронізації з мережами ENTSO-E та управління активами                        | осіб           | Контракт  | 2,0            |                  | 2,0      |
| <b>2 продукту</b> |   |                |   |                |                  |          |
| 1                 | Кількість розробленої проектно-кошторисної документації з встановлення та приєднання компенсуючих пристроїв реактивної потужності для 5-ти підстанцій 220-330 кВ                | шт.            | Техніко-економічне обґрунтування, схвалене наказом Міністерства енергетики та теплоенергетики від 06.11.2015 № 710, акт приймання-передачі послуг | 1,0            |                  | 1,0      |
| 2                 | Кількість придбаних КРПЕ 330, 150 кВ для ПС 330 кВ «Кременчук»  | шт.            | Контракт від 27.02.2017 № UE/2/2/01-4/0249-17 «Технічне переоснащення ПС 330 кВ «Кременчук»   | 2,0            |                  | 2,0      |

|                       |   |          |                                   |          |           |
|-----------------------|---|----------|-----------------------------------|----------|-----------|
| 3                     | Кількість придбаних шунтуючих реакторів 35 кВ для 5-ти ПС 220-330 кВ  | шт.      | Акт приймання-передачі обладнання | 8,0      | 8,0       |
| 4                     | Кількість розроблених робочих проектів за компонентом "Балансуючий ринок"   | од.      | Контракт                          | 1,0      | 1,0       |
| 5                     | Кількість розроблених робочих проектів за компонентом "Розумні мережі"  | од.      | Контракт                          | 1,0      | 1,0       |
| 6                     | Кількість підготовлених звітів Консультантом за результатами аудиту рахунків Проекту і компанії за період до завершення Проекту   | шт.      | Акт приймання-передачі послуг     | 2,0      | 2,0       |
| 7                     | Кількість розробленої робочої документації за компонентами "Інформаційна система управління активами" та "Апаратне забезпечення інформаційних систем управління (Корпоративна хмара)"                 | шт.      | Контракти                         | 2,0      | 2,0       |
| 8                     | Кількість підготовлених звітів консультантом з питань корпоративного управління та консультантом з питань впровадження корпоративного управління  | шт.      | Акт приймання-передачі обладнання | 16,0     | 16,0      |
| 9                     | Кількість проведених семінарів консультантом з щодо реалізації каталогу заходів для успішної інтеграції до ENTSO-E  | шт.      | Акти приймання - передачі послуг  | 1,0      | 1,0       |
| 10                    | Кількість вступних звітів, підготовлених консультантом з синхронізації з мережами ENTSO-E та управління активами  | шт.      | Акти приймання - передачі послуг  | 3,0      | 3,0       |
| <b>3 ефективності</b> |   |          |                                   |          | 191 107,9 |
| 1                     | Середні витрати на придбання одного КРПЕ 330 кВ (без ПДВ)   | тис.грн. | Контракт                          | 48 232,1 | 48 232,1  |
| 2                     | Середні витрати на придбання одного КРПЕ 110 кВ (без ПДВ)   | тис.грн. | Контракт                          | 2 339,6  | 2 339,6   |
| 3                     | Середні витрати на придбання 1 шунтуючого реактора 35 кВ для 5-ти ПС 220-330 кВ за контрактом "Встановлення та придбання компенсуючих пристроїв реактивної потужності для 5-ти підстанцій 220-330 кВ" | тис.грн. | Контракт                          | 60,0     | 60,0      |
| <b>4 якості</b>       |   |          |                                   |          | 10,0      |
| 1                     | Рівень готовності Робочого проекту за компонентом "Балансуючий ринок"   | відс.    | Контракт                          | 10,0     | 10,0      |
| 2                     | Рівень готовності Робочого проекту за компонентом "Розумні мережі"  | відс.    | Контракт                          | 20,0     | 20,0      |
| 3                     | Рівень виконання робіт з встановлення та придбання компенсуючих пристроїв реактивної потужності для підстанцій напругою 220-330 кВ  | відс.    | Акти виконаних робіт              | 30,0     | 30,0      |
| 4                     | Рівень виконання зобов'язань з надання консультативних послуг щодо реалізації каталогу заходів для успішної інтеграції до ENTSO-E   | відс.    | Акти виконаних робіт              | 10,0     | 10,0      |
| 5                     | Рівень виконання зобов'язань з надання консультативних послуг з синхронізації з мережами ENTSO-E та управління активами   | відс.    | Акти виконаних робіт              | 20,0     | 20,0      |
| 6                     | Рівень готовності Робочого проекту за компонентом "Інформаційна система управління. Лот1. Система управління активами"  | відс.    | Контракт                          | 20,0     | 20,0      |
| 7                     | Рівень готовності Робочого проекту за компонентом "Інформаційна система управління. Лот2. Апаратне забезпечення (Корпоративна хмара)"   | відс.    | Контракт                          | 100,0    | 100,0     |
| 8                     | Рівень виконання зобов'язань з надання консультативних послуг з корпоративного управління та з впровадження корпоративного управління   | відс.    | Акти виконаних робіт              | 20,0     | 20,0      |
| 9                     | Рівень виконання робіт з реконструкції підстанцій 330 кВ  | відс.    | Акти виконаних робіт              | 20,0     | 20,0      |

10 Рівень готовності проектно-кошторисної документації, за контрактом з встановлення та приєднання компенсуючих пристроїв реактивної потужності для підстанцій напругою 220-330 кВ

відс.

Квартальні звіти консультанта про хід реалізації проекту, акти виконаних робіт

60,0

11 Рівень готовності проектно-кошторисної документації за контрактами з реконструкції підстанцій 330 кВ «Суми», «Кременчук», «Новокиївська», «Жовтнева», «Житомирська», «Черкаська».

відс.

Квартальні звіти консультанта про хід реалізації проекту, акти виконаних робіт

60,0

12 Рівень реалізації "Другого проекту з передачі електроенергії" за рахунок кредитних коштів МБРР на кінець року

відс.

Фінансова звітність ДП «НЕК «Укренерго» за міжнародними стандартами, річний звіт з капітальних інвестицій

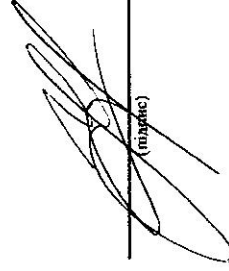
20,0

12. Розподіл видатків у розрізі адміністративно-територіальних одиниць:

Директор Департаменту економіки та фінансів

Міністерства енергетики та вугільної промисловості України

(найменування головного розпорядника коштів державного бюджету)



(підпис)

Угрюмова С. С.

(прізвище та ініціали)

Погоджено:

Заступник Міністра/директор Департаменту  
Міністерства фінансів України



(підпис)

Грива О. О.

(прізвище та ініціали)