

Міністерство енергетики та вугільної  
промисловості України

Міністерство фінансів  
України

## НАКАЗ

13.12.2016

Київ

№ 787/1088

### Про внесення змін до паспорта бюджетної програми на 2016 рік

Відповідно до розпорядження Кабінету Міністрів України від 13 липня 2016 року № 487-р «Про перерозподіл деяких видатків державного бюджету і надання кредитів з державного бюджету, передбачених Міністерству енергетики та вугільної промисловості на 2016 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», зареєстрованим 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:

Внести зміни до паспорта бюджетної програми на 2016 рік Міністерства енергетики та вугільної промисловості України за КПКВК 1101640 «Підвищення надійності постачання електроенергії в Україні», затвердженого наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України та Міністерства фінансів України від 06 квітня 2016 року № 225/416, виклавши його у редакції, що додається.

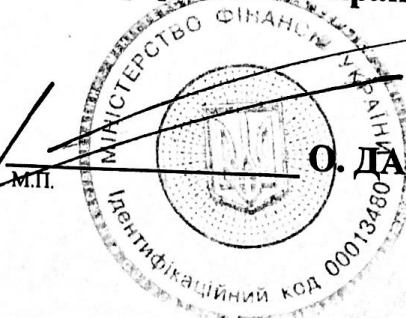


Міністр енергетики та  
вугільної промисловості України

І. НАСАЛИК



Міністр фінансів України



О. ДАНИЛЮК

## ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України

(найменування головного розпорядника коштів державного бюджету)

і наказ Міністерства фінансів України

"06" світня 2016 р. № 225/116

(у редакції наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України і Міністерства фінансів України)

від

"13" серпня 2016 р. № 787/10889

### Паспорт бюджетної програми на 2016 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)<br>(найменування бюджетної програми) |           |  |               |               |
| 4. | Обсяг бюджетних призначень/бюджетних асигнувань - |  | 997 920,0 | тис. гривень, у тому числі із загального фонду - | тис. гривень. |               |
|    |   |  |           | та із спеціального фонду -                       | 997 920,0     | тис. гривень. |

5. Підстави для виконання бюджетної програми:

Указ Президента України від 12 січня 2015 року № 5/2015 "Про Стратегію сталого розвитку "Україна - 2020";  
Розпорядження Кабінету Міністрів України від 13 липня 2016 року №487 "Про перерозподіл деяких видатків державного бюджету і надання кредитів з державного бюджету, передбачених Міністерству енергетики та вугільної промисловості України";  
Угода про позику (Проект з передачі електроенергії) між Україною та Міжнародним банком реконструкції та розвитку від 09 листопада 2007 року № 4868-UA;  
Угода про позику (Другий проект з передачі електроенергії) між Україною та Міжнародним банком реконструкції та розвитку від 10 лютого 2015 року № 3462-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 № TF017661;  
Договір про надання Субкредиту між Мініфіном, Мінерговугілля, НКРЕКП та ДП "НЕК "Укренерго" від 23.08.2007 № 28000-04/123;

Договір про надання Субкредиту між Мінфіном, Міненерговугілля, НКРЕКП та ДП "НЕК "Укренерго" стосовно використання коштів , наданих Україні Міжнародним банком реконструкції та розвитку (ПІПЕ-2) від 25.05.2015 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 (ПІПЕ-2) від 25.05.2015 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, поліпшення ситуації з компенсацією реактивної потужності в мережах ОЕС України, а також підтримання реалізації ключових реформ в енергетичному секторі шляхом створення передумов для запровадження повномасштабного ринку електроенергії та його ефективного функціонування.

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:

| № з/п | Напрями використання бюджетних коштів  | Загальний фонд | Спеціальний фонд | Разом     |
|-------|--|----------------|------------------|-----------|
| 1     | Реконструкція підстанції 330 кВ "Першотравнева"  | 46 985,0       |                  | 46 985,0  |
| 2     | Реконструкція підстанції 220 кВ "Азовська"   | 19 798,0       |                  | 19 798,0  |
| 3     | Проведення розрахунків за поставлене обладнання та виконані роботи в рамках виконання контракту з реабілітації підстанції 330 кВ "Чайкіне"     | 19 359,0       |                  | 19 359,0  |
| 4     | Закупівля високовольтних автоматичних вимикачів для підстанції напругою 750 кВ   | 14 090,0       |                  | 14 090,0  |
| 5     | Закупівля додаткових високовольтних автоматичних вимикачів для підстанції напругою 750 кВ  | 16 030,0       |                  | 16 030,0  |
| 6     | Встановлення реле захисту та автоматизації для підстанції 750 кВ   | 102 959,0      |                  | 102 959,0 |
| 7     | Проведення розрахунків за поставлене обладнання та виконані роботи в рамках виконання контракту з модернізації підстанції 330 кВ "Сімферополь" | 24 975,0       |                  | 24 975,0  |
| 8     | Консультаційні послуги з проведення аудиту рахунків Проекту і компанії   | 2 007,0        |                  | 2 007,0   |
| 9     | Консультаційні послуги з підготовки техніко-економічного обґрунтування другого етапу Проекту з передачі електроенергії                         | 11 557,0       |                  | 11 557,0  |
| 10    | Закупівля основного високовольтного обладнання для підстанції 750 кВ "Вінницька"   | 241 418,0      |                  | 241 418,0 |
| 11    | Закупівля шунтуючих реакторів для підстанції 750 кВ "Вінницька"  | 236 175,0      |                  | 236 175,0 |
| 12    | Закупівля ізоляційних підвісок для повітряної лінії 330 кВ   | 26 647,0       |                  | 26 647,0  |
| 13    | Реконструкція підстанції 330 кВ "Новокиївська" та підстанції 330 кВ "Жовтнева"   | 58 460,0       |                  | 58 460,0  |
| 14    | Реконструкція підстанції 330 кВ "Житомирська" та підстанції 330 кВ "Черкаська"   | 42 545,0       |                  | 42 545,0  |
| 15    | Реконструкція підстанції 330 кВ "Суми" та підстанції 330 кВ "Кременчук"  | 55 060,0       |                  | 55 060,0  |
| 16    | Встановлення та приєднання компенсуючих пристроїв реактивної потужності для 5-ти підстанцій 220-330 кВ   | 4 885,0        |                  | 4 885,0   |

тис. гривень

17 Модернізація ОЕС України для сприяння інтеграції відновлювальних джерел енергії

18 Закупівля та встановлення апаратних та програмних засобів, необхідних для нової моделі оптового ринку електроенергії (балансуючий ринок)

34 875,0 34 875,0

30 030,0 30 030,0

19 Впровадження інформаційної системи управління

5 065,0 5 065,0

20 Консультаційні послуги з підтримки Групи Управління Проєктом

5 000,0 5 000,0

**Всього** 997 920,00 997 920,00

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

| Код державної цільової програми | Назва державної цільової програми | Загальний фонд | Спеціальний фонд | Разом        |
|---------------------------------|-----------------------------------|----------------|------------------|--------------|
|                                 |                                   |                |                  | тис. гривень |

11 Результативні показники бюджетної програми:

| № з/п. | Показники | Одиниця виміру | Джерело інформації | Загальний фонд | Спеціальний фонд | Разом |
|--------|-----------|----------------|--------------------|----------------|------------------|-------|
|--------|-----------|----------------|--------------------|----------------|------------------|-------|

#### 1 затрат

|   |  |     |  |      |  |      |
|---|--|-----|--|------|--|------|
| 1 | Кількість підстанцій, що потребують реабілітації | шт. | Лист-доповнення №2 до Угоди про позику (ППЕ) від 09.11.2007 ; Лист-додаток №2 до Угоди про позику (ППЕ-2) від 10.02.2015 | 10,0 |  | 10,0 |
|---|--|-----|--|------|--|------|

|   |   |     |  |     |  |     |
|---|---|-----|--|-----|--|-----|
| 2 | Кількість підстанцій напругою 750 кВ, для яких будуть встановлені високовольтні вимикачі і реле захисту | шт. | план закупівель, проектна документація | 1,0 |  | 1,0 |
|---|---|-----|--|-----|--|-----|

|   |   |     |  |     |  |     |
|---|---|-----|--|-----|--|-----|
| 3 | Кількість підстанцій напругою 220 - 330 кВ, для яких будуть закуплені і встановлені ізоляційні підвіски та компенсуючі пристрої реактивної потужності | шт. | ТЕО, схвалене наказом Міністерства енергетики від 06.11.2015 № 710 | 5,0 |  | 5,0 |
|---|---|-----|--|-----|--|-----|

#### 2 продукту

|   |  |     |                                   |     |  |     |
|---|--|-----|-----------------------------------|-----|--|-----|
| 1 | Кількість поставлених високовольтних вимикачів і реле захисту для підстанції напругою 750 кВ | шт. | Акт приймання-передачі обладнання | 6,0 |  | 6,0 |
|---|--|-----|-----------------------------------|-----|--|-----|

|   |   |     |                      |     |  |     |
|---|---|-----|----------------------|-----|--|-----|
| 2 | Кількість підготовлених звітів Консультантом за результатами аудиту рахунків Проєкту і компанії за період до завершення Проєкту | шт. | Акт приймання послуг | 4,0 |  | 4,0 |
|---|---|-----|----------------------|-----|--|-----|

|   |   |     |   |     |  |     |
|---|---|-----|---|-----|--|-----|
| 3 | Кількість підготовлених пакетів тендерних документів Консультантом в рамках контракту з підготовки техніко-економічного обґрунтування другого етапу Проєкту з передачі електроенергії | шт. | План закупівель, план заходів з реалізації інвестиційного проєкту на 2016 рік | 4,0 |  | 4,0 |
|---|---|-----|---|-----|--|-----|

|   |  |     |                                   |     |  |     |
|---|--|-----|-----------------------------------|-----|--|-----|
| 4 | Кількість закупленого високовольтного обладнання і шунтуючих пристроїв підстанції 750 кВ "Вінницька" | шт. | Акт приймання-передачі обладнання | 6,0 |  | 6,0 |
|---|--|-----|-----------------------------------|-----|--|-----|

|                       |   |          |   |         |       |
|-----------------------|---|----------|---|---------|-------|
| 5                     | Кількість закуплених систем моніторингу шунтуючих реакторів підстанції 750 кВ "Вінницька"   | шт.      | Акт приймання-передачі обладнання   | 6,0     | 6,0   |
| 6                     | Кількість закуплених роз'єднувачів 750 кВ для підстанцій 750 кВ   | шт.      | Акт приймання-передачі обладнання   | 165,0   | 165,0 |
| 7                     | Кількість закуплених трансформаторів напруги 750 кВ   | шт.      | Акт приймання-передачі обладнання   | 54,0    | 54,0  |
| 8                     | Кількість закуплених шинних опор  | шт.      | Акт приймання-передачі обладнання   | 129,0   | 129,0 |
| <b>3 ефективності</b> |   |          |   |         |       |
| 1                     | Середня вартість реконструкції однієї підстанції напругою 220-330 кВ  | тис.грн. | Проектна документація   | 111,0   |       |
| 2                     | Середня вартість однієї встановленого високовольтного обладнання і шунтуючих реакторів для підстанції 750 кВ "Вінницька"  | тис.грн. | Проектна документація   | 111,0   |       |
| 3                     | Середня вартість однієї підтримуючої ізоляційної підвіски для ПЛ 330 кВ (без ПДВ)   | тис.грн. | План закупівель   | 10,7    |       |
| 4                     | Середня вартість одного встановленого високовольтного вимикача і реле захисту для підстанцій напругою 750 кВ  | тис.грн. | Проектна документація   | 111,0   |       |
| 5                     | Середня вартість одного роз'єднувача 750 кВ для підстанцій 750 кВ   | тис.грн. | Тендерна документація   | 1 400,0 |       |
| 6                     | Середня вартість одного трансформатора напруги 750 кВ   | тис.грн. | Тендерна документація   | 706,7   |       |
| 7                     | Середня вартість однієї шинної опори  | тис.грн. | Тендерна документація   | 214,8   |       |
| <b>4 якості</b>       |   |          |   |         |       |
| 1                     | Рівень виконання робіт з реконструкції підстанції 330 кВ "Першотравнева"  | відс.    | акт виконаних робіт   | 100,0   |       |
| 2                     | Рівень виконання робіт з реконструкції підстанції 220 кВ "Азовська"   | відс.    | акт виконаних робіт   | 100,0   |       |
| 3                     | Рівень виконання робіт з поставки і встановлення високовольтних вимикачів і реле захисту для підстанції напругою 750 кВ   | відс.    | акт виконаних робіт   | 100,0   |       |
| 4                     | Рівень виконання поставки і встановлення високовольтного обладнання і шунтуючих пристроїв для підстанції 750 кВ "Вінницька"   | відс.    | акт виконаних робіт   | 100,0   |       |
| 5                     | Рівень виконання зобов'язань з своєчасної та у повному обсязі оплати авансового платежу за контрактом з встановлення та прислання комплектуючих пристроїв реактивної потужності для підстанцій напругою 220-330 кВ  | відс.    | акт виконаних робіт   | 100,0   |       |
| 6                     | Рівень виконання зобов'язань з своєчасної та у повному обсязі оплати авансового платежу за контрактом з модернізації об'єднаної енергетичної системи України для сприяння інтеграції відновлювальних джерел енергії | відс.    | акт виконаних робіт   | 100,0   |       |
| 7                     | Рівень реалізації Проекту з передачі електроенергії за рахунок кредитних коштів МБРР на кінець року   | відс.    | акт виконаних робіт   | 100,0   |       |
|                       |   |          | фінансова звітність ДП "НЕК "Укренерго" за міжнародними стандартами, річний звіт з капітальних інвестицій ДП "НЕК "Укренерго" |         |       |

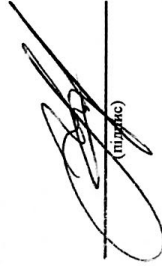


8 Рівень реалізації "Другого проекту з передачі електроенергії" за рахунок кредитних коштів МБРР на кінець року 5 відс. 8,0

фінансова звітність  
ДП "НЕК  
"Укренерго" за  
міжнародними  
стандартами, річний  
звіт з капітальних  
інвестицій ДП "НЕК  
"Укренерго"

12. Розподіл видатків у розрізі адміністративно-територіальних одиниць:

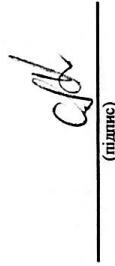
Директор Департаменту економіки та фінансів  
Міністерства енергетики та вугільної промисловості України  
(найменування головного розпорядника коштів державного бюджету)

  
(підпис)

С.С. Угрюмова

(прізвище та ініціали)

Погоджено: В.О.  
Заступник Міністра/директор Департаменту  
Міністерства фінансів України

  
(підпис)

С.М. Синьютин  
(прізвище та ініціали)