

№ 449  
" 24 " 09 2021

КОМУ:

Голові правління ПрАТ «НЕК  
«Укренерго»

Кудрицькому В. Д.

КОПІЯ:

Голові Національної комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг

Тарасюку В. В.

### **Шановний Володимире Дмитровичу!**

Звертаємося до НЕК «Укренерго» з приводу публікації проекту структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «Укренерго» на 2022 рік. Відповідно до опублікованого 15 вересня 2021 р. проекту тарифу на передачу електроенергії у 2022 р. його розмір зростає до рівня 458,83 грн/МВт.год (+56% до існуючого рівня).

Український національний комітет Міжнародної Торгової Палати (ICC Ukraine) звертається до НЕК «Укренерго» з проханням не збільшувати тариф на передачу електроенергії. Необґрунтоване зростання тарифу серйозно вдарить по конкурентоздатності української економіки, яка і без того перебуває у стані глибокої рецесії. 38% українських підприємців знадобиться не менше року, щоби вийти на докарантинні темпи розвитку, 25% - не менше 2-х років, 19% - близько 6 місяців, тільки у 3% темп розвитку бізнесу не змінився.

Зростання тарифу в таких умовах змусить **українські підприємства платити додаткові 25 млрд. грн.** Це призведе до хвилі банкрутств, спаду споживання електроенергії та, врешті решт, до скорочення виручки Укренерго. Результатом зростання тарифу на передачу електроенергії буде падіння обсягів експорту та валютної виручки, що призведе до девальвації, адже експорторієнтовані галузі о найбільшими споживачами електроенергії.

В умовах кризових явищ в економіці, коли транспортна інфраструктури потребує додаткових коштів для оновлення будь-яке зростання тарифу на передачу електроенергії призведе до негативних наслідків, адже **витрати галузі зростуть на 1,2 млрд. грн. на рік.** Окрім цього, підвищення тарифу буде стимулювати скорочення попиту на електроенергію, що призведе до зменшення надходжень оператора системи передачі і подальшої необхідності підняття тарифу.

Необхідний дохід НЕК «Укренерго» має суттєвий резерв для оптимізації:

#### **1. Завищені обсяги генерації ВДЕ**

По інформації з офіційного сайту НКРЕКП ВДЕ за перші шість місяців 2021 р. виробила 5,3 ТВт.год, однак в прогнозному балансі на 2021 рік була запланована цифра в 5,6 ТВт.год. Отже, прогнозний баланс в 2021 р. виконується лише на 95%. Якщо не виконується обсяг генерації 2021 р. на 2022 р.

Як зазначалося в попередньому пункті, 5% коштів закладених у на витрати по ПСО для «зеленого» тарифу були невикористані у 2021 р. – 1,4 млрд. грн. Цей залишок можна перенести на 2022 рік.

## **2. До складу фінансових витрат не мають включатися фінансування облігацій НЕК «Укренерго»**

Український національний комітет Міжнародної Торгової Палати (ICC Ukraine) вважає ініціативу емісії облігацій НЕК «Укренерго» небезпечною, адже вона несе загрозу дефолту української енергетики. Виконання зобов'язань перед ВДЕ за рахунок запозичень не вирішує проблему, а лише загострює ситуацію із заборгованістю.

До того ж випуск євробондів НЕК Укренерго у 2022 році вдається малоімовірним, адже процес отримання всієї необхідних дозволів та ліцензій може тривати декілька років. Отже, не слід враховувати витрати на обслуговування наразі неіснуючих облігацій.

## **3. Основні частини позик отриманих Укренерго в 2020-2021 рр. не мають включатися до розрахунку адже це витрати попередніх періодів**

Переносити на 2022 рік можна лише витрати по відсоткам кредитів попередніх періодів. Тіла кредитів таких мають виплачуватись за рахунок бюджетних коштів, як це прописано Законі № 810-IX. Отже, витрати на повернення залучення кредитних коштів мають скласти 1,7 млрд. грн.

## **4. Обсяг фінансування «зеленого» тарифу занадто великий**

За інформацією Регулятора фактичний обсяг генерації ВДЕ за 6 міс. 2021 р. складає 5,3 ТВт.год. При цьому в прогнозному балансі на 2021 рік було закладено 5,6 ТВт.год. Себто, ступінь виконання прогнозного балансу лише 95%. Отже, немає сенсу закладати більші цифри витрат, ніж у 2021 р. у розрахунок тарифу на 2022 р.

## **5. Частина коштів, що закладена у тариф на 2021 р. може бути перенесена на 2022 р.**

Ступінь виконання прогнозного балансу в частині ВДЕ складає лише 95%, отже, 5% коштів закладених на витрати по «зеленому» тарифу будуть невикористані у 2021 р. – 1,4 млрд. грн. Ці кошти доцільно врахувати при розрахунку тарифу на 2022 р.

## **6. Розмір витрат на зменшення навантаження виробникам ВДЕ**

Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною слід

встановити на рівні 2021 р., адже навіть таких обсяг фінансування не буде повною мірою використаний.

Розрахунок оптимізованої структури тарифу на передачу електроенергії на 2022 рік у Додатку 1.

### **ОТЖЕ, ЗВЕРТАЄМОСЯ ДО НЕК «УКРЕНЕРГО» З ПРОПОЗИЦІЄЮ:**

#### **1. Перерахувати обсяг необхідного доходу з урахуванням:**

- оптимізованого прогнозу витрат на підтримку ВДЕ з урахуванням державної підтримки;
- скоригованого показника витрат на послуги зі зменшення навантаження генерації ВДЕ;
- фінансових витрат без витрат на обслуговування облігацій НЕК «Укренерго»;
- витрат з повернення залучених кредитних коштів без тіла кредитів;
- залишку коштів 2021 р.
- оптимізованого рівня витрат на послуги зі зменшення навантаження генерації ВДЕ;

#### **2. Звернутися до Прем'єр-міністра України Д. Шмигала з пропозицією:**

- Внести зміни до Державного бюджету на 2022 рік із закладеними 11 млрд. грн. для виконання норми про державне фінансування вартості генерації ВДЕ.
- Припинити субсидування тарифів на енергію для населення – тариф для побутових споживачів має становити не менше 2,4 грн./кВт.год (рівень самокупності). Це дозволить спрямувати частину доходів Енергоатома на фінансову підтримку генерації ВДЕ.

#### **3. Перерахувати тариф на передачу електроенергії на 2022 р. для всіх груп споживачів на рівні не вище 288,02 грн/МВт.год (недопустимим є створення привілеїв для «зеленої» електрометалургії).**

З повагою

Президент,  
член Урядового Комітету КМУ,  
член Світової Ради МТП



В.І. Щелкунов

**Додаток 1**

| <b>№ з/п</b> | <b>Перелік складових частин витрат з передачі електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу</b>             | <b>Одиниця виміру</b> | <b>Структура тарифу 2021 р.</b> | <b>Проект тарифу на передачу е/е Укренерго на 2022 р.</b> | <b>Оптимізація тарифу на передачу е/е на 2022 р.</b> |
|--------------|---|-----------------------|---------------------------------|---|--|
| <b>1</b>     | <b>Операційні витрати</b>   | <b>тис. грн</b>       | <b>8 759 311</b>                | <b>12 197 105</b>   | <b>9 910 704</b>                                     |
| <b>1.1</b>   | <b>Матеріальні витрати</b>  | <b>тис. грн</b>       | <b>352 550</b>                  | <b>592 739</b>  | <b>388 153</b>                                       |
| 1.1.1        | послуги виробничого характеру   | тис. грн              | 53 560                          | 75 990  | 57 149   |
| 1.1.2        | сировина та допоміжні матеріали   | тис. грн              | 24 652                          | 80 815  | 26 624   |
| 1.1.3        | паливно-мастильні матеріали   | тис. грн              | 30 340                          | 58 975  | 32 373   |
| 1.1.4        | витрати на ремонт   | тис. грн              | 205 716                         | 292 807   | 219 499  |
| 1.1.5        | витрати на електричну енергію для господарчих потреб  | тис. грн              | 26 932                          | 61 222  | 40 398   |
| 1.1.6        | витрати на охорону праці  | тис. грн              | 11 350                          | 22 930  | 12 110   |
| <b>1.2</b>   | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії</b> | <b>тис. грн</b>       | <b>4 733 931</b>                | <b>6 640 294</b>  | <b>6 640 294</b>                                     |
| <b>1.3</b>   | <b>Витрати на оплату праці</b>  | <b>тис. грн</b>       | <b>2 270 022</b>                | <b>2 966 188</b>  | <b>2 724 026</b>                                     |
| <b>1.4</b>   | <b>Відрахування на соціальні заходи</b>   | <b>тис. грн</b>       | <b>499 405</b>                  | <b>652 561</b>  | <b>599 286</b>                                       |
| <b>1.5</b>   | <b>Амортизація</b>  | <b>тис. грн</b>       | <b>571 628</b>                  | <b>882 296</b>  | <b>609 927</b>                                       |
| <b>1.6</b>   | <b>Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину</b>         | <b>тис. грн</b>       | <b>-</b>                        | <b>-</b>  | <b>-</b>   |
| <b>1.7</b>   | <b>Інші операційні витрати</b>  | <b>тис. грн</b>       | <b>331 775</b>                  | <b>702 411</b>  | <b>354 004</b>                                       |
| <b>1.8</b>   | <b>Коригування необхідного доходу</b>   | <b>тис. грн</b>       | <b>-</b>                        | <b>-239 384</b>   | <b>-1 404 986</b>                                    |
| <b>2</b>     | <b>Фінансові витрати</b>  | <b>тис. грн</b>       | <b>1 394 054</b>                | <b>3 340 074</b>  | <b>1 662 698</b>                                     |
| <b>3</b>     | <b>Витрати з прибутку:</b>  | <b>тис. грн</b>       | <b>2 591 256</b>                | <b>7 079 184</b>  | <b>1 964 570</b>                                     |
| 3.1          | прибуток (чистий прибуток):   | тис. грн              | 2 081 151                       | 7 079 184   | 1 964 570  |
| 3.1.1        | капітальні інвестиції   | тис. грн              | 218 820                         | 478 936   | 233 481  |

|          |   |                 |                   |                   |                   |
|----------|---|-----------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| 3.1.2    | на повернення залучених кредитних коштів  | тис. грн        | 1 614 710         | 6 580 465         | 1 722 896         |
| 3.1.3    | інші витрати з прибутку   | тис. грн        | 7 679             | 19 783            | 8 193             |
| 3.1.4    | відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету   | тис. грн        | 239 942           | -                 | -                 |
| 3.2      | податок на прибуток   | тис. грн        | 510 105           | -                 | -                 |
| <b>4</b> | <b>Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі:</b>   | <b>тис. грн</b> | <b>25 630 863</b> | <b>41 185 888</b> | <b>25 630 863</b> |
| 4.1      | із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств   | тис. грн        | 3 971 863         | 5 748 152         | 3 971 863         |
| 4.2      | із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств   | тис. грн        | 21 659 000        | 35 437 736        | 21 659 000        |
| <b>5</b> | <b>Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною</b>             | <b>тис. грн</b> | <b>2 468 850</b>  | <b>2 527 004</b>  | <b>2 468 850</b>  |
| <b>6</b> | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг із присьєднання електроустановок замовників до електричних мереж</b> | <b>тис. грн</b> | <b>-</b>          | <b>-3 600</b>     | <b>-3 600</b>     |

|  |   |                    |                        |                    |                    |
|--|---|--------------------|------------------------|--------------------|--------------------|
|  | <b>Усього витрат<br/>(необхідний дохід)</b>   | <b>тис. грн</b>    | <b>40 844 334</b>      | <b>66 325 655</b>  | <b>41 634 085</b>  |
|  | <b>Обсяг передачі<br/>(споживання),<br/>експорту<br/>електричної енергії</b>                    | <b>МВт·год</b>     | <b>138 959<br/>700</b> | <b>144 555 000</b> | <b>144 555 000</b> |
|  | <b>Тариф на послуги з<br/>передачі електричної<br/>енергії для<br/>користувачів<br/>системи</b> | <b>грн/МВт·год</b> | <b>293,93</b>          | <b>458,83</b>      | <b>288,02</b>      |