



**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА
ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ**

(Міненерговугілля України)

01601, м.Київ, вул. Хрещатик, 30, тел.: 206-38-44, 206-38-45, ф.: 531-36-92

E-mail: kanc@mev.gov.ua, Код ЄДРПОУ 37471933

№ _____

На № _____

від _____

**Державна регуляторна
служба України**

Про погодження проекту
наказу Міненерговугілля

У зв'язку з прийняттям Закону України «Про ринок електричної енергії» та відповідно до абзацу третього пункту 2 постанови Кабінету Міністрів України від 28 грудня 1992 року № 731 «Про затвердження Положення про державну реєстрацію нормативних актів міністерств та інших органів державної виконавчої влади» з метою приведення нормативно-правових актів до вимог чинного законодавства Міністерство енергетики та вугільної промисловості України розробило проект наказу «Про затвердження Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії».

Прошу розглянути та погодити проект наказу в триденний термін.

Додатки:

1. Проект наказу Міненерговугілля «Про затвердження Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії» на 20 арк.
2. Аналіз регуляторного впливу на 1 арк.
3. Копія наказу Міненерговугілля від 27.06.2017 № 431 на 3 арк.
4. Повідомлення про оприлюднення на 1 арк.

Заступник Міністра

А. Корзун

204694

Зенченко О. Ю. 206-36-86

Міністерство енергетики та вугільної
промисловості України
№04/32-9393 від 15.09.2017

32



0.31

Державна регуляторна служба України
№ 10483/0/19-17 від 20.09.2017

01



Державна регуляторна
служба України

Про погодження проекту
наказу Міненерговугілля

У зв'язу з прийняттям Закону України «Про ринок електричної енергії» та відповідно до абзацу третього пункту 2 постанови Кабінету Міністрів України від 28 грудня 1992 року № 731 «Про затвердження Положення про державну реєстрацію нормативних актів міністерств та інших органів державної виконавчої влади» з метою приведення нормативно-правових актів до вимог чинного законодавства Міністерство енергетики та вугільної промисловості України розробило проект наказу «Про затвердження Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії».

Прошу розглянути та погодити проект наказу в триденний термін.

Додатки:

1. Проект наказу Міненерговугілля «Про затвердження Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії» на 19 арк.
2. Аналіз регуляторного впливу на 13 арк.
3. Копія наказу Міненерговугілля від 27.06.17 № 431 на 3 арк.
4. Повідомлення про оприлюднення на 1 арк.

Заступник Міністра

А. Корзун

Зенченко О. Ю. 206-36-86

14.09.2017



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА
ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

НАКАЗ

« _____ » _____

м. Київ

№ _____

Про затвердження Методики
обчислення плати за перетікання
реактивної електроенергії

Відповідно до статті 5 Закону України «Про ринок електричної енергії», Положення про Міністерство енергетики та вугільної промисловості України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 29 березня 2017 року № 208, Правил користування електричною енергією, затверджених постановою Національної комісії регулювання електроенергетики від 31 липня 1996 року № 28, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 02 серпня 1996 року за № 417/1442,

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити Методику обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, що додається.

2. Департаменту електроенергетичного комплексу (Буславець О. А.) забезпечити:

подання цього наказу на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України в установленому порядку;

оприлюднення цього наказу на офіційному веб-сайті Міністерства енергетики та вугільної промисловості України.

3. Цей наказ набирає чинності з дня його офіційного опублікування.

4. Визнати таким, що втратив чинність, наказ Міністерства палива та енергетики України від 17 січня 2002 року № 19 «Про затвердження Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії», зареєстрований в Міністерстві юстиції України 01 лютого 2002 року за № 93/6381.

5. Контроль за виконанням цього наказу покласти на заступника Міністра Корзуна А.В.

Міністр



I.S. Насалик

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики та
вугільної промисловості України

№ _____

Методика обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії

I. Сфера застосування

1. Ця Методика встановлює порядок обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між енергопостачальником та непобутовими споживачами як плату за послуги, які енергопостачальник надає непобутовому споживачу, якщо останній експлуатує електромагнітно незбалансовані електроустановки, та застосовується для адресного економічного стимулювання ініціативи непобутового споживача до компенсації перетікань реактивної електроенергії.

2. Ця Методика використовується для розрахунку і аналізу режимів електричних мереж енергопостачальників і непобутових споживачів електроенергії для визначення економічних еквівалентів реактивної потужності.

3. Ця Методика обов'язкова для виконання електроенергетичними системами державного підприємства «Національна енергетична компанія «Укренерго», енергопостачальниками і непобутовими споживачами електроенергії.

II. Визначення термінів та скорочення

У цій Методиці терміни та скорочення вживаються в таких значеннях:

вхідна точка вимірювання – точка вимірювання в якій обліковується обсяг перетікань (постачання) електричної енергії із електричної мережі енергопостачальника в мережу непобутового споживача електричної енергії;

генерація реактивної електроенергії – виникнення зустрічних перетікань реактивної потужності з електричної мережі непобутового споживача в електричну мережу енергопостачальника;

енергопостачальники – учасники оптового ринку електричної енергії України, які купують електричну енергію на цьому ринку з метою її продажу та/або постачання споживачам або з метою її експорту та/або імпорту;

непобутовий споживач (далі – споживач) – фізична особа-підприємець або юридична особа, яка купує електричну енергію, що не використовується нею для власного побутового споживання;

нічний провал добового графіка – зниження навантаження в години нічної зони доби;

нормальна схема електричної мережі – схема електричних з'єднань електричних станцій, підстанцій, ліній електропередач та іншого електричного обладнання з фіксованим положенням комутаційних апаратів, що відповідає умовам надійного постачання електроенергії споживачам, і затверджується на початку кожного року диспетчерськими службами електроенергетичних систем і енергопостачальників;

Регулятор – Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг;

транзитна точка вимірювання – точка вимірювання в якій обліковується обсяг перетікань (транзиту) електричної енергії із електричної мережі непобутового споживача електричної енергії в електричній мережі субспоживачів, побутових споживачів або інших енергопостачальників;

характерний режим роботи електричної мережі – режим роботи електричної мережі, в якому враховані планові зміни мережі у найближчій перспективі (введення в роботу нового обладнання, заміна обладнання, зміна конфігурації мережі тощо);

центр живлення розрахункової схеми – вузол розрахункової схеми електроенергетичної системи від якого живляться електричні мережі енергопостачальників і споживачів електроенергії.

Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії», Правилах користування електричною енергією, затверджених постановою Національної комісії з питань регулювання електроенергетики України від 31 липня 1996 року № 28, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 02 серпня 1996 року за № 417/1442 (далі – ПКЕЕ).

- АСКОЕ – автоматизована система комерційного обліку електроенергії;
- БСК – батарея статичних конденсаторів;
- ВЕС – вітрова електростанція;
- ГЕС – гідроелектростанція;
- ДПЕ – договір про постачання електричної енергії;
- ДТЗЕ – договір про технічне забезпечення електропостачання споживача;
- ЕЕРП – економічний еквівалент реактивної потужності;
- ЕС – електроенергетична система;
- ЕП – енергопостачальник;
- КРП – компенсація реактивної потужності;
- КУ – компенсувальна установка;
- ЛУЗОД – локальне устаткування збору та обробки даних;

| | |
|------|--|
| МГЕС | – мала гідроелектростанція; |
| ПКЕЕ | – правила користування електричною енергією; |
| СД | – синхронні двигуни; |
| СЕС | – сонячна електростанція; |
| СК | – синхронний компенсатор; |
| СТК | – статичний тиристорний компенсатор; |
| ТЕЦ | – теплоелектроцентральною. |

III. Порядок проведення розрахунків за перетікання реактивної електроенергії

1. Розрахунки за перетікання реактивної електроенергії здійснюються за об'єктами споживачів електроенергії з дозволеною потужністю 16 кВт і більше.

Оплата за звітний розрахунковий період здійснюється якщо споживання або генерація реактивної електроенергії за об'єктом становить 1000 квар·год і більше (за відсутності відповідних засобів обліку реактивної електроенергії ці величини визначаються розрахунковим шляхом).

2. Споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період обчислюється за формулою 1:

$$WQ_{c(0)} = \sum_{i=1}^V WQ_{c_{(+)i}} - \sum_{j=1}^T WQ_{c_{(-)j}},$$

де $WQ_{c(0)}$ – розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, квар·год;

i, j – відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання;

V, T – відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

$WQ_{c_{(+)i}}$ – обсяг споживання реактивної електроенергії i -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, квар·год;

$WQ_{c_{(-)j}}$ – обсяг споживання реактивної електроенергії j -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, квар·год.

Перелік транзитних точок вимірювання визначається в залежності від порядку розрахунку між ЕП, основним споживачем та його субспоживачами.

При отриманні від'ємного результату за формулою 1 значення $WQ_{c(0)}$ приймається рівним нулю.

3. За відсутності в вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії ЕП може встановити такий засіб обліку за власний рахунок і використовувати його показники у формулі 1, або використовує розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за формулою 2:

$$WQ_{c(+)} = WPC_{(+)} \times \text{tg}\varphi_{\text{H}},$$

де $WPC_{(+)}$ – обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт·год;

$\text{tg}\varphi_{\text{H}}$ – коефіцієнт реактивного навантаження, який дорівнює 0,8.

4. Для розрахунку фактичного коефіцієнту реактивного навантаження об'єкта споживача розраховується споживання активної електроенергії за формулою 3:

$$WPC_{(0)} = \sum_{i=1}^V WPC_{(+i)} - \sum_{j=1}^T WPC_{(-j)},$$

де $WPC_{(0)}$ – розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВт·год;

$WPC_{(-j)}$ – обсяг споживання активної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт·год.

При отриманні від'ємного результату за формулою 3 значення $WPC_{(0)}$ приймається рівним нулю.

5. Фактичний коефіцієнт реактивного навантаження об'єкта споживача визначається за формулою 4:

$$\text{tg}\varphi = WQ_{c(0)} / WPC_{(0)},$$

Значення $WQ_{c(0)}$, $WP_{c(0)}$ визначаються за формулами 1 і 3 в яких враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WP_{c(+)}$, $WQ_{c(+)}$ за всіма вхідними точками вимірювання, у тому числі розраховані за формулою 2, а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WP_{c(-)}$, $WQ_{c(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

Якщо у формулі 4 значення $WP_{c(0)}$ дорівнює нулю, то значення $\text{tg}\varphi$ приймається рівним $\text{tg}\varphi_H$.

6. За відсутності у транзитній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії використовується розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється з урахуванням фактичного коефіцієнту реактивного навантаження за формулою 5:

$$WQ_{c(-)} = WP_{c(-)} \times \text{tg}\varphi$$

У формулі 5 значення $\text{tg}\varphi$ обмежено значеннями від нуля до $\text{tg}\varphi_H$.

7. Остаточне значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначаються за формулою 1 з урахуванням обсягів споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання, в тому числі розрахованих за формулами 2 і 5.

8. Генерація реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період обчислюються тільки за наявності на його об'єкті, або на об'єктах його субспоживачів, засобів КРП або пристроїв генерації активної потужності (БСК, СД, СК, СТК, блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо).

9. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання генерація реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначається за формулою 6:

$$WQ_{\Gamma(0)} = \sum_{i=1}^V WQ_{\Gamma(+i)} - \sum_{j=1}^T WQ_{\Gamma(-j)},$$

де $WQ_{\Gamma(0)}$ – розрахункове значення генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, квар·год;

$WQ_{\Gamma(+i)}$ – обсяг генерації реактивної електроенергії i -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, квар·год;

$WQ_{\Gamma(-j)}$ – обсяг генерації реактивної електроенергії j -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, квар·год.

У формулі 6 транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQ_{\Gamma(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

За наявності в усіх точках вимірювання обліку генерації реактивної електроенергії диференційованого за зонами доби у формулі 6 використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії у зоні нічного провалу добового графіка.

При отриманні від'ємного результату за формулою 6 значення $WQ_{\Gamma(0)}$ приймається рівним нулю.

10. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії обсяг генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача визначається розрахунковим шляхом за формулою 7:

$$WQ_{\Gamma(0)} = (Q_{ку} + 0,3 \times P_{сд}) \times t - WQ_{с(0)},$$

де $Q_{ку}$ – сумарна встановлена потужність КУ (в тому числі пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням) на об'єкті споживача, квар;

0,3 – рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;

$P_{сд}$ – сумарна встановлена потужність високовольтних (6, 10 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;

t – кількість годин у розрахунковому періоді, год.

При отриманні від'ємного результату за формулою 7 значення $WQ_{Г(0)}$ приймається рівним нулю.

11. Плата за перетікання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначається формулою 8:

$$\Pi = \Pi_1 + \Pi_2 - \Pi_3,$$

де Π_1 – основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

Π_2 – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами КРП, грн;

Π_3 – знижка плати при залученні споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

12. Плата Π_1 визначається за формулою 9:

$$\Pi_1 = \Pi_c + \Pi_g,$$

де Π_c – плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

Π_g – плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

13. Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою 10:

$$\Pi_c = \left(\sum_{i=1}^V WQ_{c_{(+)i}} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{c_{(-)j}} \times D_j \right) \times T,$$

де D_i, D_j – БЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

T – середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, грн/кВт·год.

У формулі 10 враховуються обсяги споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання, в тому числі розраховані за формулами 2 і 5.

При отриманні від'ємного результату за формулою 10 значення Π_c приймається рівним нулю.

14. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання плата за генерацію реактивної електроенергії визначається формулою 11:

$$\Pi_{\Gamma} = \left(\sum_{i=1}^V WQ_{\Gamma(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{\Gamma(-j)} \times D_j \right) \times T.$$

У формулі 11 транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQ_{\Gamma(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

За наявності в усіх точках вимірювання обліку диференційованого за зонами доби у формулі 11 використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка.

При отриманні від'ємного результату за формулою 11 значення Π_{Γ} приймається рівним нулю.

15. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії плата за генерацію реактивної електроенергії визначається розрахунковим шляхом за формулою 12:

$$\Pi_{\Gamma} = WQ_{\Gamma(0)} \times D_{\text{ср}} \times T,$$

$$\text{де } D_{\text{ср}} = \frac{1}{V} \sum_{i=1}^V D_i - \text{середнє значення БЕРП за вхідними точками}$$

вимірювання об'єкта, кВт/квар.

16. Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами КРП обчислюється за формулою 13:

$$\Pi_2 = P_c \times (\text{tg}\varphi - 0,25)^2.$$

При $\text{tg}\varphi \leq 0,25$ (що відповідає економічному режиму роботи з $\cos\varphi = 0,97$) складова Π_2 приймається рівною нулю. Якщо $\text{tg}\varphi > 2$, то у формулі 13 використовується $\text{tg}\varphi = 2$.

17. Умови розрахунку знижки плати ПЗ узгоджуються зі споживачем і відображаються в відповідному додатку до ДПЕ або ДТЗЕ щодо розрахунків за реактивну електроенергію. Рішення про доцільність залучення споживача до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок приймає ЕП.

18. Розрахункові втрати реактивної електроенергії в обладнанні технологічних мереж споживача (трансформатори, лінії, реактори тощо) в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не враховуються.

19. Значення ЕЕРП, що використовуються у формулах 10 та 11, розраховуються за допомогою сертифікованого програмного комплексу «КВАРЕМ» або інших програмних комплексів, сумісних з ним за функціональними можливостями.

Математично ЕЕРП є частковою похідною за сумарними втратами активної потужності розрахункової схеми електричної мережі від реактивної потужності в точці розрахунку і обчислюється методом чисельного диференціювання за формулою 14:

$$D = (\Delta P_{(+)} - \Delta P_{(-)}) / 2\Delta Q,$$

де $\Delta P_{(+)}$, $\Delta P_{(-)}$ – відповідно сумарні втрати активної потужності в розрахунковій схемі електричних мереж при відхиленні реактивної потужності в точці розрахунку на величини $+\Delta Q$ і $-\Delta Q$.

Обчислення ЕЕРП виконуються на основі інформаційної бази розрахункових схем магістральних мереж ЕС, розподільних мереж ЕП і технологічних мереж споживачів електроенергії.

20. ЕЕРП вхідних точок вимірювання розраховуються з врахуванням технічних характеристик обладнання електричних мереж споживача (трансформаторів, ліній, реакторів тощо).

ЕЕРП транзитних точок вимірювання визначаються значеннями ЕЕРП вхідних точок вимірювання за нормальною схемою живлення електричних мереж споживача.

Для транзитних точок вимірювання, що межують з мережами інших ЕП, значення ЕЕРП можуть розраховуватись з врахуванням технічних характеристик обладнання електричних мереж споживача (трансформаторів, ліній, реакторів тощо) за нормальною схемою живлення.

21. ЕЕРП є сумою двох складових за формулою 15:

$D = D1 + D2$, де $D1$ – перша складова ЕЕРП, що характеризує частку впливу реактивного перетікання в точці вимірювання споживача на техніко-економічні показники в електричній мережі ЕС, кВт/квар;

$D2$ – друга складова ЕЕРП, що характеризує частку впливу реактивного перетікання в точці вимірювання споживача на техніко-економічні показники в електричній мережі ЕП, кВт/квар.

22. Складові ЕЕРП $D1$ розраховуються ЕС для кожного центру живлення її розрахункової схеми за нормальною схемою та характерним режимом основної мережі ЕС. Розрахункова схема та характерний режим визначаються режимом максимальних навантажень ЕС, що передують черговому перерахунку ЕЕРП (наприклад, режимом зимового максимуму). Результати розрахунків $D1$ затверджуються ЕС.

23. Складові ЕЕРП $D2$ розраховуються ЕП для точок вимірювання об'єкта за нормальною розрахунковою схемою живлення споживача та характерним режимом електричної мережі ЕП. Розрахункові схеми та характерні режими визначаються режимом максимальних навантажень ЕП, що передують черговому перерахунку ЕЕРП (наприклад, режимом зимового максимуму). Результати розрахунків $D2$ затверджуються відповідними ЕП.

При розрахунках ЕЕРП D2 виконується контроль дотримання показників за напругою (як правило, в межах $\pm 10\%$ від номінальної напруги) і завантаження обладнання (як правило, не більше 100%) в розрахунковій схемі живлення споживача.

24. За відсутності даних про фактичні навантаження трансформаторів розподільних мереж ЕП для розрахунку ЕЕРП D2 використовується коефіцієнт завантаження трансформаторів – 20% і коефіцієнт реактивного навантаження – 0,5.

25. Активна і реактивна потужність навантаження в точках вимірювання споживача для розрахунку ЕЕРП D2 визначається за режимом максимального навантаження об'єкта споживача (виміри зимового максимуму або літнього мінімуму, розрахункові значення за максимальним обсягом споживання, розрахункове завантаження трансформатора, дані проектної документації тощо). За відсутності даних про реактивну потужність використовується коефіцієнт реактивного навантаження – 0,5.

26. У відповідному додатку до ДПЕ або ДТЗЕ щодо розрахунків за реактивну електроенергію необхідно навести такі характеристики об'єкта споживача:

потужність засобів КРП (БСК, СК, СТК тощо), в тому числі зблокованих з обладнанням (квар), потужність високовольних (6, 10 кВ) синхронних двигунів (кВт);

перелік точок вимірювання, за якими виконуються розрахунки за перетікання реактивної електроенергії;

тип точок вимірювання: вхідна або транзитна ("+", "-");

наявність у точці вимірювання приладу обліку споживання реактивної електроенергії;

наявність у точці вимірювання приладу обліку генерації реактивної електроенергії;

активна і реактивна потужність точки вимірювання, що використана для розрахунків ЕЕРП D2 (кВт, квар);

ЕЕРП кожної точки вимірювання;

середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання.

27. Черговий перерахунок ЕЕРП повинен виконуватись один раз на два роки. Нові значення ЕЕРП набирають чинності у січні кожного дворічного періоду, починаючи з 01 січня 2019 року.

28. Значення ЕЕРП може бути перераховане протягом дворічного періоду за умови зміни відповідних додатків до ДПЕ або ДТЗЕ щодо складу точок вимірювання об'єкта споживача, уточнення навантажень точок вимірювання, зміни параметрів обладнання електричної мережі споживача, що враховувались для розрахунку ЕЕРП D2, зміни нормальної схеми живлення споживача в мережі ЕП тощо.

29. Нові (перераховані) значення ЕЕРП ЕП доводить до відома споживача письмовим повідомленням і зазначає в відповідних додатках до ДПЕ або ДТЗЕ.

30. Після закінчення чергових перерахунків ЕЕРП ЕП в місячний термін передати електронні бази даних розрахунків ЕЕРП (в тому числі розрахункові схеми ЕП) на поточний дворічний період у відповідні підрозділи Державної інспекції енергетичного нагляду України (далі – Держенергонагляд) та Регулятора.

31. За зверненням споживача Регулятор може звернутись до Держенергонагляду для проведення контролю коректності розрахунків ЕЕРП на поточний дворічний період за даними відповідних електронних баз розрахунків

ЕЕРП, додатку до ДПЕ або ДТЗЕ споживача і схеми електричних мереж об'єкта споживача із позначенням точок вимірювання.

За результатами контрольних розрахунків Держенергонагляд перевіряє збіг значень ЕЕРП за точками вимірювання, а також дотримання показників за напругою і завантаженням обладнання в розрахунковій схемі живлення споживача.

При виявленні суттєвих розбіжностей в значеннях ЕЕРП (як правило, за межами $\pm 10\%$), порушенні показників за напругою, завантаженням обладнання в розрахунковій схемі живлення споживача, ЕП в місячний термін після отримання листа Держенергонагляду виконати перерахунок ЕЕРП і довести їх до відома споживача письмовим повідомленням, а також виконати перерахунок плати за розрахункові періоди, в яких використовувались некоректні значення ЕЕРП.

32. Розрахунки за формулами 1–13 можуть вестись за розрахунковими (балансними) значеннями обсягів споживання і генерації активної і реактивної електроенергії в точках обліку об'єкта споживача, що розраховані відповідним програмним блоком у складі АСКОЕ або ЛУЗОД споживача. Математичне забезпечення програмного блоку базується на використанні моделей і алгоритмів розрахунку ustalених режимів електричних мереж або формул розрахунку втрат активної і реактивної електроенергії в елементах електричної мережі згідно з чинними нормативно-правовими актами. Обчислення виконуються за розрахунковою схемою електричної мережі об'єкта споживача і графіками активної і реактивної потужності АСКОЕ або ЛУЗОД в точках вимірювання. Графіки активної і реактивної потужності АСКОЕ або ЛУЗОД не повинні містити одночасних показників споживання і генерації, а їх арифметична сума за розрахунковий період дорівнює відповідним значенням обсягів електроенергії в точці вимірювання. Балансні обсяги споживання і генерації активної і реактивної електроенергії обчислюються шляхом інтегрування розрахункових потоків потужності в точках обліку за розрахунковий період.

Програмний блок у складі АСКОЕ або ЛУЗОД повинен пройти тестування на контрольних прикладах і мати сертифікат відповідності програмного засобу.

Використання у формулах 1-13 балансних значень обсягів споживання і генерації активної і реактивної електроенергії в точках обліку об'єкта споживача, які розраховані програмним блоком у складі АСКОЕ або ЛУЗОД, повинно бути зазначено в відповідному додатку до ДПЕ або ДТЗЕ щодо розрахунків за реактивну електроенергію. В такому випадку в формулах 10 та 11 використовуються ЕЕРП, розраховані до точок обліку об'єкта споживача.

Ініціатором впровадження таких програмних блоків у складі АСКОЕ або ЛУЗОД можуть виступати як споживач, так і ЕП.

33. Якщо на об'єкті споживача встановлено пристрої генерації активної електроенергії, що не є окремими вхідними точками вимірювання (блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо), та за наявності на цих пристроях комерційного обліку генерації активної електроенергії, значення $WPC_{(0)}$, що використовується у формулі 4 для визначення фактичного коефіцієнта потужності, визначається з урахуванням генерації активної електроенергії у вхідних точках вимірювання і в точках вимірювання генераторних пристроїв за формулою 16:

$$WPC_{(0)} = \sum_{i=1}^V (WPC_{(+i)} - WP_{\Gamma(+i)}) - \sum_{j=1}^T WPC_{(-j)} + \sum_{s=1}^G WP_{\Gamma(\Gamma)s}$$

де $WP_{\Gamma(+i)}$ – обсяг генерації активної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт·год;

s, G – індекс і кількість точок вимірювання генераторних пристроїв;

$WP_{\Gamma(\Gamma)s}$ – обсяг генерації активної електроенергії s-ї точки вимірювання генераторного пристрою на об'єкті споживача за розрахунковий період, кВт·год.

При отриманні від'ємного результату за формулою 16 значення $WPC_{(0)}$ приймається рівним нулю.

34. В точках вимірювання об'єкта споживача, на яких встановлено виключно пристрої генерації активної електроенергії згідно з ліцензією про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії, а також в точках вимірювання ТЕЦ, МГЕС, ВЕС, СЕС тощо, які тимчасово працюють в режимі споживача, враховується тільки складова плати за споживання реактивної електроенергії Пс.

35. Індукційні засоби обліку реактивної електроенергії повинні мати стопори зворотного ходу. За наявності на об'єкті споживача засобів КРП необхідно забезпечити окремі обліки споживання і генерації реактивної електроенергії.

Розрахункові засоби обліку, що контролюють генерацію реактивної електроенергії в мережу ЕП, повинні бути встановлені вище точок приєднань усіх наявних у мережі споживача джерел реактивної електроенергії.

Пряме віднімання генерації реактивної електроенергії від її споживання або споживання реактивної електроенергії від її генерації за розрахунковий період технологічно некоректне і неприпустиме.

В умовах транзитних схем електропостачання об'єкта споживача, що має багатостороннє живлення, розрахунковий облік перетікання реактивної електроенергії повинен встановлюватися безпосередньо на приєднаннях споживача.

36. В умовах відсутності або недостатності інформації про схеми живлення споживача можуть використовуватись середньозважені значення ЕЕРП для ЕП в цілому за формулою 17:

$$D_{\text{ср}} = D1_{\text{ср}} + D2_{\text{ср}},$$

де $D1_{\text{ср}}$ – середньозважений ЕЕРП $D1$ центрів живлення споживачів ЕП від магістральних мереж ЕС;

$D2_{\text{ср}}$ – середньозважений ЕЕРП $D2$ точок вимірювання споживачів ЕП.

Розрахунок складової $D1_{\text{ср}}$ виконується за формулою 18:

$$D1_{cp} = \frac{\sum_{k=1}^{K1} (D1_k \times Q_{цж_k})}{\sum_{k=1}^{K1} Q_{цж_k}},$$

де $K1$ – кількість центрів живлення розрахункової схеми ЕС, що межують з розрахунковою схемою ЕП;

$D1_k$ – значення ЕЕРП $D1$ k -го центру живлення, кВт/квар;

$Q_{цж_k}$ – сумарна реактивна потужність k -го центру живлення, квар.

Розрахунок складової $D2_{cp}$ виконується за формулою 19:

$$D2_{cp} = \frac{\sum_{n=1}^{K2} (D2_n \times Q_{н_n})}{\sum_{n=1}^{K2} Q_{н_n}},$$

де $K2$ – кількість точок вимірювання в електронній базі розрахунків ЕЕРП $D2$;

$D2_n$ – значення ЕЕРП $D2$ n -ї точки вимірювання, кВт/квар;

$Q_{н_n}$ – навантаження реактивної потужності n -ї точки вимірювання, квар.

37. У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини споживача або неподання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди – за формулами 2, 5 та 7.

У випадку, коли облік не може бути відновлений в термін одного розрахункового періоду не з вини споживача, порядок подальших розрахунків встановлюється двостороннім договором між ЕП та споживачем.

38. У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за формулами 2, 5 та 7.

39. У разі самовільного підключення споживачем пристроїв КРП споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії за формулою 7 з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з

40. У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у вхідних точках вимірювання на об'єкті споживача з відсутніми пристроями КРП, що може відбуватись за рахунок зарядної потужності кабельних ліній споживача, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі споживача або ЕП, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо, споживач повинен надати доступ працівникам ЕП для відповідної інспекції щодо наявності у споживача або його субспоживачів засобів КРП. У разі відмови споживача від такої інспекції, ЕП нараховує споживачу плату за генерацію реактивної електроенергії.

41. Якщо обсяг споживання активної електроенергії в точці вимірювання розраховується, виходячи з навантаження електроустановок споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми, споживання реактивної електроенергії визначається за формулами 2 і 5.

42. Розгляд спірних питань між суб'єктами господарювання щодо перетікання реактивної електроенергії здійснюється Регулятором із залученням представників Держенергонагляду.

Директор Департаменту
електроенергетичного комплексу



О. Буславець

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ
проекту наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості
України «Про затвердження Методики обчислення плати за перетікання
реактивної електроенергії»

I. Визначення проблеми

Чинна редакція Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та споживачами, затвердженої наказом Мінпаливенерго 17.01.2002 за № 19, зареєстрованим в Міністерстві юстиції 01.02.2002 за № 93/6381 (далі – Методика), не врегульовує питання особливостей розрахунків плати за перетікання реактивної електроенергії, а саме:

- відсутність порядку визначення середньомісячного обсягу споживання активної електроенергії для залучення непобутового споживача до плати за перетікання реактивної електроенергії;
- наявність непобутових споживачів в яких обсяг споживання реактивної електроенергії перевищує споживання активної електроенергії;
- наявність непобутових споживачів, які згідно вимог Методики не приймають участь у розрахунках за перетікання реактивної електроенергії, але генерують неконтрольовані обсяги реактивної електроенергії;
- наявність значних обсягів генерації реактивної електроенергії високовольтними кабельними лініями непобутового споживача;
- відсутність порядку щодо розрахунків плати з непобутовими споживачами які мають власні блочні електростанції, а також з електростанціями, що можуть працювати як в режимі генерації так і в режимі споживання активної електроенергії (малі гідроелектростанції, вітрові електростанції, сонячні електростанції);
- відсутність єдиного порядку розрахунку втрат реактивної електроенергії в силових трансформаторах непобутових споживачів;
- відсутність можливості компенсувати розрахункові втрати реактивної електроенергії у силових трансформаторах непобутового споживача;
- відсутність порядку контролю розрахунків значень економічних еквівалентів реактивної потужності (далі – ЕЕРП);
- відсутність порядку використання автоматизованих систем комерційного обліку електроенергії (далі – АСКОЕ) для визначення розрахункових обсягів перетікань активної і реактивної електроенергії на межі балансової належності між енергопостачальником та непобутовим споживачем;

Відсутність врегулювання вищезазначених питань призводить до збільшення втрат активної електричної енергії, погіршення показників якості електроенергії, що постачається споживачам, а саме рівнів напруги в основній та розподільчій електромережах, а також недостатнього стимулювання споживачів до впровадження сучасних засобів компенсації реактивної потужності та застосування споживачами і електропередавальними організаціями сучасних інформаційних

комп'ютерних технологій та автоматизованих систем контролю обліку перетікання реактивної електроенергії.

У зв'язку з цим Методика потребує перегляду та приведення у відповідність до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», Положення про Міністерство енергетики та вугільної промисловості, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 29 березня 2017 року № 208.

Основні групи (підгрупи), на які проблема справляє вплив:

| Групи (підгрупи) | Так | Ні |
|---|-----|----|
| Громадяни | - | + |
| Держава | + | - |
| Суб'єкти господарювання | + | - |
| У тому числі суб'єкти малого підприємництва | + | - |

За допомогою ринкових механізмів проблема не може бути розв'язана, оскільки питання розрахунку плати за перетікання реактивної електроенергії може бути врегульоване лише шляхом прийняття відповідного нормативно-правового акта Міненерговугілля.

Діючі регуляторні акти не можуть врегулювати визначену проблему оскільки величина плати за перетікання реактивної електроенергії на межі розділу електромереж згідно з Правил користування електричною енергією, затверджених постановою НКРЕ 31.07.96 за № 28, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 02.08.96 за № 417/1442, визначається енергопостачальником лише відповідно до Методики.

II. Цілі державного регулювання

Ціллю державного регулювання є впорядкування взаємовідносин між енергопостачальником та побутовими споживачами електроенергії з питань забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок побутових споживачів, компенсації реактивної потужності, обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, зниження втрат активної електроенергії та забезпечення рівнів напруги в електромережах згідно з нормативними показниками.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

| Вид альтернативи | Опис альтернативи |
|--|--|
| Затвердження нової редакції Методики | Впровадження регуляторного акта дозволить встановити обов'язкові норми щодо процедури проведення розрахунку плати за перетікання реактивної електроенергії між енергопостачальником та непобутовими споживачами, які в свою чергу обумовлені забезпеченням надійності функціонування ОЕС України та безаварійного електропостачання для непобутових споживачів |
| Збереження чинного способу регулювання | Залишення в дії застарілої Методики та не врахування змін в законодавстві, що відбулись з часу її прийняття призведе до невизначеності процедури нарахування плати непобутовими споживачам за перетікання реактивної електроенергії та можливих скарг з питань правомірності нарахування плати за перетікання реактивної електроенергії від суб'єктів господарювання |
| Внесення змін до Методики | Призводить до порушення вимог пункту 2.6 Порядку подання нормативно-правових актів на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України та проведення їх державної реєстрації, затвердженого наказом Міністерства юстиції України від 12.04.2005 № 34/5 зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 12.04.2005 за № 381/10661. |

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

| Вид альтернативи | Вигоди | Витрати |
|-----------------------|--|----------|
| Затвердження Методики | Забезпечення зменшення втрат активної електричної енергії і підтримання нормованих показників якості електроенергії, а також дозволить врегулювати особливості розрахунків: – плати за перетікання реактивної електроенергії зі непобутовими споживачами, що мають власні електростанції: малі ГЕС, вітрові ВЕС, блочні | Відсутні |

| | | |
|--------------------------------|--|--|
| | ТЕЦ; – балансу реактивної електроенергії в умовах використання систем АСКОВЕ; – знижки плати при залученні не побутового споживача до регулювання балансу реактивної потужності. | |
| Збереження чинного регулювання | Відсутні | нерегульованість на державному рівні процедури нарахування плати за перетікання реактивної електроенергії для побутових споживачів, які використовують власті генеруючи потужності та приймають участь в добовому регулюванні реактивної потужності |
| Внесення змін до Методики | Відсутні | Призводить до порушення вимог пункту 2.6 Порядку подання нормативно-правових актів на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України та проведення їх державної реєстрації, затвердженого наказом Міністерства юстиції України від 12.04.2005 № 34/5 зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 12.04.2005 за № 381/10661. |

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

| Вид альтернативи | Вигоди | Витрати |
|------------------|--------|---------|
|------------------|--------|---------|

| | | |
|--------------------------------|---|--|
| Затвердження Методики | Забезпечує якість та надійність постачання електричної енергії побутовим споживачам за рахунок уточнення та унормування окремих положень Методики | Відсутні |
| Збереження чинного регулювання | Відсутні | Створює ризик щодо зменшення якості та надійності постачання електричної енергії побутовим споживачам та громадянам |
| Внесення змін до Методики | Відсутні | Призводить до порушення вимог пункту 2.6 Порядку подання нормативно-правових актів на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України та проведення їх державної реєстрації, затвердженого наказом Міністерства юстиції України від 12.04.2005 № 34/5 зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 12.04.2005 за № 381/10661. |

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

| Показник | Великий | Середній | Малий | Мікро | Разом |
|--|---------|----------|--------|-------|--------|
| Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць | 37 | 4744 | 323995 | - | 328776 |
| Питома вага групи у загальній кількості, відсотків | 0,01 | 1,44 | 98,55 | - | 100 |

| Вид альтернативи | Вигоди | Витрати |
|-----------------------|--|----------|
| Затвердження Методики | Забезпечення енергопостачальником розрахунку плати за перетікання реактивної електроенергії для побутових споживачів | Відсутні |

| | | |
|--------------------------------|----------|--|
| Збереження чинного регулювання | Відсутні | Ускладнює здійснення енергопостачальником розрахунку плати за перетікання реактивної електроенергії через невизначеність окремих питань у Методиці, що може призвести до скарг з боку непобутових споживачів |
| Внесення змін до Методики | Відсутні | Призводить до порушення вимог пункту 2.6 Порядку подання нормативно-правових актів на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України та проведення їх державної реєстрації, затвердженого наказом Міністерства юстиції України від 12.04.2005 № 34/5 зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 12.04.2005 за № 381/10661. |

| Сумарні витрати за альтернативами | Сума витрат, гривень |
|--|----------------------|
| Альтернатива 1. Витрати за альтернативою не передбачено, оскільки розрахунки плати для непобутових споживачів за перетікання реактивної електроенергії, як за діючою Методикою так за її новою редакції проводиться енергопостачальником | Відсутні |
| Альтернатива 2. Витрати за альтернативою не передбачено, оскільки розрахунки плати для непобутових споживачів за перетікання реактивної електроенергії, як за діючою Методикою так за її новою редакції проводиться енергопостачальником | Відсутні |
| Альтернатива 3. Витрати за альтернативою не передбачено, оскільки розрахунки плати для | Відсутні |

| | |
|---|--|
| непобутових споживачів за перетікання реактивної електроенергії, як за діючою Методикою так за її новою редакції проводиться енергопостачальником | |
|---|--|

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

| Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми) | Бал результативності (за чотири-бальною системою оцінки) | Коментарі щодо присвоєння відповідного бала |
|--|--|--|
| Затвердження Методики | 4 | Цілі прийняття регуляторного акта будуть досягнуті повною мірою, Проблема існувати не буде, що дозволить в повній мірі ефективно здійснювати розрахунок плати за перетікання реактивної електроенергії та створить умови для підвищення надійності роботи ОЕС України |
| Збереження чинного регулювання | 1 | Проблема залишиться не вирішена, що не дозволить в повній мірі підтримувати рівень компенсації за перетікання реактивної електроенергії |
| Внесення змін до Методики | 1 | Призводить до порушення вимог пункту 2.6 Порядку подання нормативно-правових актів на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України та проведення їх державної реєстрації, затвердженого наказом Міністерства юстиції України від 12.04.2005 № 34/5 зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 12.04.2005 за № 381/10661. |

| Рейтинг результативності | Вигоди (підсумок) | Витрати (підсумок) | Обґрунтування відповідного місця |
|--------------------------|-------------------|--------------------|----------------------------------|
|--------------------------|-------------------|--------------------|----------------------------------|

| | | | |
|--------------------------------|--|--|--|
| | | | альтернативи у рейтингу |
| Затвердження Методики | Приведення Методики у відповідність до чинного законодавства забезпечить досягнення цілей державного регулювання | Відсутні | Дає змогу дотримуватись вимог чинного законодавства, забезпечити розрахунок плати за перетікання реактивної електроенергії побутовими споживачами |
| Збереження чинного регулювання | Відсутні | Відсутні | Неврегульованість на державному рівні процедури нарахування плати за перетікання реактивної електроенергії для окремих груп побутових споживачів |
| Внесення змін до Методики | Відсутні | Ризик виникнення порушень в роботі ОЕС України та зниження надійності та якості електрозабезпечення побутових споживачів | Призводить до порушення вимог пункту 2.6 Порядку подання нормативно-правових актів на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України та проведення їх державної реєстрації, затвердженого наказом Міністерства юстиції України від 12.04.2005 № 34/5 зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 12.04.2005 за № 381/10661. |

| | | |
|----------------|--|---|
| Рейтинг | Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи | Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта |
|----------------|--|---|

| | | |
|--------------------------------------|--|--|
| Затвердження Методики | Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом. Забезпечить впорядкування взаємовідносин з питань обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, компенсації реактивної потужності, | Ризик зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта не передбачається |
| | зниження втрат активної електроенергії та забезпечення рівнів напруги в електромережах між енергопостачальником та побутовими споживачами | |
| Збереження чинного регулювання | Не забезпечує приведення норм Методики до чинного законодавства України. Призводить до невизначеності процедури нарахувань плати за перетікання реактивної електроенергії для окремих груп побутових споживачів | Відсутні |
| Внесення змін до Методики | Призводить до порушення вимог пункту 2.6 Порядку подання нормативно-правових актів на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України та проведення їх державної реєстрації, затвердженого наказом Міністерства юстиції України від 12.04.2005 № 34/5 зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 12.04.2005 за № 381/10661. | Відсутні |

V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми

Механізм, який забезпечить розв'язання проблематики є, прийняття регуляторного акта, що дозволить забезпечити впорядкування взаємовідносин між енергопостачальником та побутовими споживачами з питання визначення плати за перетікання реактивної електроенергії, компенсації реактивної потужності, зниження втрат активної електроенергії та забезпечення рівнів напруги в електромережах. Для впровадження цього регуляторного акта

Міненерговугілля має погодити його із заінтересованими органами та подати на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України.

VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акта залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні проваджувати або виконувати ці вимоги

Додаткові витрати на виконання вимог регуляторного акта не передбачаються. Тест малого підприємництва (М-тест) не проводився оскільки суб'єкти малого підприємництва додаткових витрат на виконання регулювання не зазнають.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Строк дії регуляторного акта не обмежується у часі, що надасть можливість розв'язати проблеми та досягти цілей державного регулювання.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Показниками результативності акта є:

- 1) зменшення кількості скарг з питань правомірності нарахування плати за перетікання реактивної електроенергії від суб'єктів господарювання, на яких поширюватиметься дія акта;
 - 2) Розмір коштів і час, які витратимуть суб'єкти (об'єкти) електроенергетики на виконання вимог регуляторного акта - не зміниться.
 - 3) Рівень поінформованості суб'єктів господарювання стосовно основних положень регуляторного акта – високий.
 - 4) Розмір надходжень до державного бюджету - не зміниться
- Проект розміщено на офіційному веб-сайті Міненерговугілля України за адресою: <http://mre.kmu.gov.ua/>.
- 5) Кількість суб'єктів господарювання, на яких поширюється дія акта – 328776 суб'єктів господарювання.

IX. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності дії регуляторного акта

Базове відстеження результативності акта здійснюватиметься після дня набрання чинності проекту регуляторного акта, але не пізніше дня, з якого починається проведення повторного відстеження результативності.

Повторне відстеження результативності регуляторного акта буде проведено через рік з дня набрання ним чинності, але не пізніше двох років з дня набрання чинності цим актом.

Періодичні відстеження планується здійснювати раз на кожні три роки починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього акта.

Відстеження результативності регуляторного акта буде здійснюватися Міністерством енергетики та вугільної промисловості України статистичним методом.

**Міністр енергетики та
вугільної промисловості України**



І. Насалик

_____ 2017 р.



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА
ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

НАКАЗ

« 27 » 06. 2017.

м. Київ

№ 431

Про внесення змін до Плану діяльності Міненерговугілля України з підготовки проектів регуляторних актів на 2017 рік

Відповідно до Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності», Положення про державну реєстрацію нормативно-правових актів міністерств, інших органів виконавчої влади, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 28.12.1992 № 731, зі змінами та доповненнями,

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити зміни до Плану діяльності Міненерговугілля України з підготовки проектів регуляторних актів на 2017 рік, затвердженого наказом Міненерговугілля від 14.12.2016 № 806, що додаються.

2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

Міністр

І. Насалик

ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Міністерства енергетики та теплоенергетики України
 _____ 2017 № _____

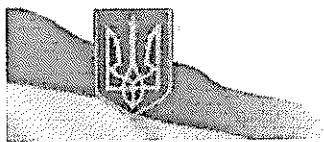
**Зміни до Плану діяльності Міністерства енергетики та теплоенергетики України
 з підготовки проектів регуляторних актів на 2017 рік**

| № з/п | Вид та назва проекту РА | Мета прийняття РА | Підрозділи, відповідальні за розроблення проектів РА | Термін підготовки проекту РА |
|-------|--|---|--|------------------------------|
| 20. | Наказ Міністерства енергетики та теплоенергетики України «Про затвердження Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами» | Затвердження Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами | Департамент електроенергетичного комплексу | III квартал 2017 р. |
| 21. | Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки» | Затвердження Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки | Департамент нафтогазового комплексу | III квартал 2017 р. |
| 22. | Закон України «Про внесення змін до Закону України «Про публічні закупівлі» | На виконання Закону України «Про ринок природного газу», Середньострокового плану пріоритетних дій Уряду до 2020 року та Плану пріоритетних дій Уряду на 2017 рік, затверджених розпорядженням Кабінету Міністрів України від 03.04.2017 №275-р | Департамент нафтогазового комплексу | III квартал 2017 р. |
| 23. | Наказ Міністерства енергетики та теплоенергетики України «Про внесення змін до наказу Мінпаливенерго від 27.12.2005 № 618» | Затвердження нової редакції Правил визначення обсягів природного газу | Департамент нафтогазового комплексу | III квартал 2017 р. |
| 24. | Наказ Міністерства енергетики та теплоенергетики України «Про затвердження Правил виконання оперативних перемикачів в електроустановках» | Затвердження Правил виконання оперативних перемикачів в електроустановках | Департамент електроенергетичного комплексу | III квартал 2017 р. |

Баш

| | | | | |
|-----|---|--|-------------------------------------|---------------------|
| 25. | Постанова Кабінету Міністрів України «Про внесення змін у додаток до постанови Кабінету Міністрів України від 23 березня 2016 року № 203» | Унормування оплати населення тільки тих послуг, якими воно користується. | Департамент нафтогазового комплексу | III квартал 2017 р. |
|-----|---|--|-------------------------------------|---------------------|

Бєрє



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

Повідомлення про оприлюднення проекту регуляторного акта - проект наказу
Міненерговугілля України "Про затвердження Методики обчислення плати за перетікання
реактивної електроенергії"

13.09.2017 | 10:45

Повідомлення про оприлюднення

проекту регуляторного акта – проект наказу Міненерговугілля України «Про затвердження Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії»

Відповідно до статті 5 Закону України «Про ринок електричної енергії», Положення про Міністерство енергетики та вугільної промисловості України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 29 березня 2017 року № 208, Правил користування електричною енергією, затверджених постановою Національної комісії регулювання електроенергетики від 31 липня 1996 року № 28, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 02 серпня 1996 року за № 417/1442, Міненерговугілля України розроблено наказ Міненерговугілля України «Про затвердження Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії».

Метою наказу є забезпечення відповідно до ринкових умов в електроенергетиці України впорядкування обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між енергопостачальником і побутовими споживачами щодо компенсації реактивної потужності, зниження втрат активної електроенергії та забезпечення рівнів напруги в електромережах згідно з нормативними показниками.

Зауваження та пропозиції слід надсилати на адреси:

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України, 01001 МСП вул. Хрещатик, 30;

e-mail: ludmila.vlasenko@mev.energy.gov.ua;

Державна регуляторна служба України, 01011 м. Київ, вул. Арсенальна 9/11; e-mail: mail@dkrp.gov.ua

Проект регуляторного акта оприлюднені шляхом розміщення на офіційному веб-сайті Міненерговугілля в мережі Інтернет mev.kmu.gov.ua.

Зауваження та пропозиції від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань приймаються протягом місяця з дати оприлюднення в письмовому або електронному вигляді.

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України