



## МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

01601, м. Київ, вул. Хрещатик, 30, тел. (044) 206-38-44, факс (044) 531-36-92  
E-mail: kanc@mev.gov.ua, сайт: http://mpe.kmu.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 37471933

На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

**Державна регуляторна  
служба України**

*Про погодження доопрацьованого - 6х 6244 Насалик  
проекту наказу Міненерговугілля*

Міністерство енергетики та вугільної промисловості надсилає доопрацьований з урахуванням зауважень, наданих Міністерством фінансів України, Державною регуляторною службою України, Антимонопольним комітетом України, Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері зв'язку та інформатизації, Державною службою спеціального зв'язку та захисту інформації України, проект наказу Міненерговугілля «Про затвердження Методики визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики», який просимо розглянути та погодити з метою своєчасного його подання на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України.

Додатки:

1. Проект наказу на 16 арк.
2. Аналіз регуляторного впливу на 14 арк.
3. Повідомлення про оприлюднення на 1 арк.
4. Копія наказу Міненерговугілля «Про затвердження Плану діяльності Міненерговугілля України з підготовки проектів регуляторних актів на 2018 рік» на 4 арк.

Міністр

**І. Насалик**

224550

*Явлюць А.М.  
206-36-86*

Міністерство енергетики та вугільної  
промисловості України  
№01/29-6683 від 20.08.2018



29

Державна регуляторна служба України  
№ 6244/1/19-18 від 20.08.2018



0.31



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА  
ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

НАКАЗ

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_

м. Київ

№ \_\_\_\_\_

Про затвердження Методики  
визначення плати за доступ до  
елементів інфраструктури об'єкта  
електроенергетики

Відповідно до статті 9 Закону України «Про доступ до об'єктів  
будівництва, транспорту, електроенергетики з метою розвитку  
телекомунікаційних мереж»

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити Методику визначення плати за доступ до елементів  
інфраструктури об'єкта електроенергетики, що додаються.

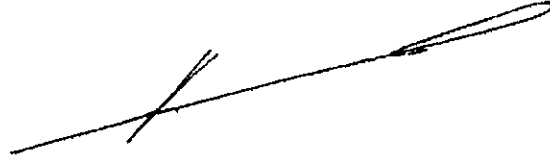
2. Департаменту електроенергетичного комплексу забезпечити подання  
цього наказу в установленому порядку на державну реєстрацію до  
Міністерства юстиції України.

041089

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

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

Міністр

A handwritten signature in black ink, consisting of a long horizontal stroke with a diagonal crossbar and a loop at the end.

І.С. Насалик

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Наказ Міністерства енергетики  
та вугільної промисловості України  
\_\_\_\_\_ року № \_\_\_\_\_

## **МЕТОДИКА**

### **визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики**

#### **I. Загальні положення**

1. Ця Методика визначає механізм формування та встановлення розміру плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики.

2. Ця Методика поширюється на власників (володільців) інфраструктури об'єктів електроенергетики всіх форм власності та замовників доступу до інфраструктури об'єкта електроенергетики.

3. У цій Методиці терміни вживаються в такому значенні:

технічне обслуговування електроустановок – комплекс заходів щодо підтримання працездатності і справності електроустановок;

ремонт – це комплекс операцій для відновлення справного стану або працездатності об'єкта та відновлення ресурсів об'єктів чи їх складових частин.

Інші терміни вживаються в значеннях, наведених у законах України «Про доступ до об'єктів будівництва, транспорту, електроенергетики з метою

розвитку телекомунікаційних мереж» (далі – Закон), «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування», «Про ринок електричної енергії», Положенні (стандарт) бухгалтерського обліку 16 «Витрати», затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 31 грудня 1999 року № 318, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України від 19 січня 2000 року за № 27/4248.

4. У цій Методиці вживаються такі скорочення:

ПЛ – повітряні лінії електропередавання;

ТУ – технічні умови з доступу;

ТП – трансформаторна підстанція;

РП – розподільчий пристрій;

ПЛІ – повітряна лінія електропередачі ізольована;

ТР – технічне рішення.

## **II. Формування одноразової плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики (розробка та видача ТУ)**

1. Розробка та видача ТУ складається з комплексу таких робіт і процедур:

1) прийом та реєстрація заяви замовника;

2) загальна перевірка наданої заяви на повноту наданої інформації відповідно до правил надання доступу до інфраструктури об'єкта електроенергетики, затверджених постановою Кабінету Міністрів України;

3) вибірка даних із існуючих баз фактичного улаштування та експлуатаційного стану об'єктів (елементів) інфраструктури електроенергетики, що можуть бути задіяні в забезпеченні доступу, виходячи з мети, визначеної в заяві замовника;

4) визначення технічної можливості забезпечення доступу, у разі потреби, розробка альтернативної пропозиції;

5) проведення позачергового огляду об'єктів (елементів) електроенергетики для остаточного рішення щодо технічної можливості забезпечення доступу, за рішенням керівника районних електричних мереж, а у разі використання різних ПЛ, ПЛЛ, ТП або інших елементів, обов'язкова;

6) за результатами роботи, підготовка повідомлення;

7) формування ТУ як комплексу вимог та вихідних даних для розроблення замовником проектної документації;

8) формування рахунку.

2. Розмір одноразової плати за розроблення та видачу ТУ розраховується за формулою:

$$\text{ОП} = (\text{С}_{\text{ту}} + \text{П}) \times \text{К}_3,$$

де ОП – одноразова плата;

$\text{С}_{\text{ту}}$  – планова собівартість робіт з розроблення та видачі ТУ розраховується відповідно до додатка 1;

П – прибуток, який не може перевищувати 10 % від собівартості;

$\text{К}_3$  – коефіцієнт зниження розміру плати за доступ:

$\text{К}_3 = 0,9$  – у разі надання телекомунікаційних послуг у селищах і селах або на депресивних територіях;

$\text{К}_3 = 0,9$  – у разі надання виключно загальнодоступних телекомунікаційних послуг;

$\text{К}_3 = 0,9$  – у разі надання виключно загальнодоступних телекомунікаційних послуг у селищах і селах або на депресивних територіях;

$\text{К}_3 = 1$  – в інших випадках.

Замовники надають копію акта Кабінету Міністрів України щодо території, якій надано статус депресивної та її межі, які визначені згідно з Законом України «Про стимулювання розвитку регіонів».

На розраховану або визначену відповідно до вимог Закону одноразову плату за розробку та видачу ТУ нараховується податок на додану вартість, якщо послуга з розробки та видачі ТУ надається платником ПДВ.

У разі якщо одноразова плата за розробку та видача ТУ перевищує розмір, встановлений частиною сьомою статті 17 Закону в якості одноразової плати приймається величина встановлена Законом.

### **III. Формування періодичної плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики**

1. Формування періодичної плати замовника за доступ до інфраструктури об'єкта електроенергетики включає визначення вартості доступу замовника до однієї одиниці (елемента) цієї інфраструктури, до якого застосовується коефіцієнт ускладнення робіт по експлуатації однієї одиниці (елемента) електроенергетичної інфраструктури в зв'язку з забезпеченням доступу до неї.

2. Визначення вартості доступу до однієї одиниці (елемента) інфраструктури здійснюється для ПЛ або ПЛІ кожного класу напруги.

Визначена вартість доступу до однієї одиниці (опори) застосовується при визначенні плати за доступ до конструктивних елементів ТП, РП у разі їх використання для зовнішнього розміщення телекомунікаційних мереж.

3. Вартість експлуатації однієї одиниці (елемента) інфраструктури електроенергетики визначається на підставі нормованих обсягів робіт та витрат на ці роботи.

4. Вартість експлуатації однієї опори ПЛ, ПЛІ визначається на підставі нормованих обсягів робіт на 1 км лінії та витрат на ці роботи як частка загальних витрат на 1 км відносно нормованої (розрахункової) кількості опор.

5. У разі якщо власників (володільців) інфраструктури об'єктів електроенергетики, відповідно до вимог чинного законодавства України, не веде окремого обліку витрат на елементи інфраструктури електроенергетики,

періодична плата визначається відповідно до розміру встановленого частиною сьомою статті 17 Закону.

6. Періодична плата за доступ може встановлюватись виключно за наявності додаткових витрат власника (володільця) інфраструктури об'єктів електроенергетики на утримання елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики, пов'язаних з наданим доступом.

7. Послуга транзиту кабельних ліній в інфраструктурі об'єкта електроенергетики не надається у зв'язку з тим, що в інфраструктурі об'єкта електроенергетики не розташовано будинкові розподільні мережі.

#### **IV. Порядок визначення прямих витрат власника (володільця) інфраструктури об'єктів електроенергетики, пов'язаних з утриманням елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики, якими користується замовник**

1. Прямі додаткові витрати власника (володільця) інфраструктури об'єктів електроенергетики у зв'язку із збільшенням норм часу на обслуговування ПЛ, ПЛП напругою 0,4-10 кВ із розташованими на них технічних засобів телекомунікацій в розрахунку на одну опору визначаються як сума додаткових витрат, пов'язаних з ускладненням умов виконання робіт, спричинених наданням доступу.

2. У разі забезпечення доступу до елементів об'єктів інфраструктури електроенергетики з використанням несучої спроможності будівель і споруд щодо яких відсутні галузеві норми оцінки ускладнення умов виконання робіт з їх експлуатації, періодична плата визначається відповідно до розміру встановленого частиною сьомою статті 17 Закону на кожний елемент кріплення технічних засобів телекомунікацій.



3. Витрати на експлуатацію однієї опори ПЛ, ПЛІ напругою 0,4-10 кВ розраховується виходячи з середньої кількості опор на 1 км власників (володільців) інфраструктури об'єктів електроенергетики за відповідним класом напруги.

4. Планові витрати на експлуатацію 1 км ПЛ, ПЛІ напругою 0,4-10 кВ розраховуються на перелік експлуатаційних робіт визначених ГКД 34.20.507-2003 «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила» (далі – Правила), затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 13 червня 2003 року № 296 (зі змінами), ГКД 34.20.661-2003 «Правила організації технічного обслуговування та ремонту обладнання, будівель і споруд електростанцій та мереж», затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 14 травня 2003 року № 228, та ГКД 34.20.503-97 «Методичні вказівки з організації систем експлуатаційного обслуговування повітряних ліній електропередачі напругою 0,4-20 кВ, трансформаторних підстанцій напругою 6-20/0,4 кВ та розподільчих пунктів напругою 6-20 кВ», затверджених заступником Міністра енергетики і електрофікації Української СРСР від 22 лютого 1989 року, наведених в додатку 2 кожним власником (володільцем) інфраструктури об'єктів електроенергетики, що здійснює експлуатацію електроустановок, які є об'єктом доступу.

5. Періодичність виконання експлуатаційних робіт, яка не встановлена Правилами має бути розрахована кожним власником (володільцем) інфраструктури об'єктів електроенергетики виходячи з середніх показників фактично виконаних робіт за попередні три роки.

6. Планові витрати часу визначаються на підставі СОУ 40.1-00130044-834.2010 «Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж»

(далі – Норми часу), затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 01 липня 2010 року № 265.

7. Планові витрати на експлуатацію 1 км ПЛ, ПЛІ напругою 0,4-10 кВ включають прямі витрати на оплату праці, використання машин і механізмів, загальновиробничі витрати.

8. Планові витрати на використання машин і механізмів пов'язаних з експлуатацією ПЛ, ПЛІ напругою 0,4-10 кВ у розрахунку на одну опору розраховується власником (володільцем) інфраструктури об'єктів електроенергетики на підставі Норм часу та ДСТУ Б Д.2.7-1:2012 «Ресурсні кошторисні норми експлуатації будівельних машин та механізмів».

9. Власник (володілець) інфраструктури об'єктів електроенергетики за письмовим зверненням замовника надає йому розрахунок середнього показника планових витрат на експлуатацію 1 км ПЛ, ПЛІ напругою 0,4-10 кВ та дані про середню кількість опор на 1 км ПЛ, ПЛІ напругою 0,4-10 кВ.

10. Додаткові річні витрати власника (володільця) інфраструктури об'єктів електроенергетики на експлуатацію (утриманням) однієї опори ПЛ, ПЛІ напругою 0,4-10 кВ, спричинені ускладненням умов виконання робіт внаслідок забезпечення доступу замовника, визначаються шляхом застосування коефіцієнта 0,05 до затверджених власником (володільцем) інфраструктури об'єктів електроенергетики витрат на експлуатацію однієї опори діючих нормативів витрат на кожний радіофідер або будь який інший технічний засіб телекомунікацій розташований на ПЛ, ПЛІ напругою 0,4-10 кВ.

У разі розташування на траверсі декількох телекомунікаційних мереж одного замовника до першого кабелю застосовується коефіцієнт 0,05, а до кожного наступного кабелю застосовується коефіцієнт 0,03.

До кожного кабелю, що кріпиться окремо, застосовується коефіцієнт 0,05.

Сумарний коефіцієнт ускладнення для одного замовника не може бути більше ніж 0,2.

11. Річні витрати власника (володільця) інфраструктури об'єктів електроенергетики на одну опору визначаються за формулою:

$$PBB = V_{оп} + V_{мм} + Z_{вв} + K_{п},$$

де  $V_{оп}$  – витрати на одну опору, в тому числі єдиний соціальний внесок;  
 $V_{мм}$  – витрати машин і механізмів, в тому числі єдиний соціальний внесок;  
 $Z_{вв}$  – загальновиробничі витрати, в тому числі єдиний соціальний внесок;  
 $K_{п}$  – кошторисний прибуток 10%.

12. Річні додаткові витрати власника (володільця) інфраструктури об'єктів електроенергетики на кожну опору визначаються як сума витрат для забезпечення доступу кожному замовнику пропорційно до його участі в ускладненні умов виконання робіт, у разі якщо різними замовниками використовуються одні й ті самі елементи об'єкта енергетики за формулою:

$$PДВВ = PДВВ_{зам1} + PДВВ_{зам2} \dots PДВВ_{замN},$$

де  $PДВВ_{зам1}$ ,  $PДВВ_{зам2}$ ,  $PДВВ_{замN}$  – річні додаткові витрати власника (володільця) інфраструктури об'єктів електроенергетики спричинені ускладненням умов виконання робіт, що пов'язані з забезпеченням доступу для першого (зам1), другого (зам2) та останнього (замN) замовників.

Річні додаткові витрати на кожну опору кожного замовника розраховуються за формулою:

$$PДВВ_i = PBB \times K_{yI} \times K_3,$$

де  $PBB$  – річні витрати власника (володільця) інфраструктури об'єктів електроенергетики на одну опору;

$K_{yI}$  – коефіцієнт ускладнення умов виконання робіт пов'язаний з забезпеченням доступу певного (I-го) замовника.

$$K_{yI} = 0,05 \times N_1 + 0,03 \times N_2 + 0,05 \times N_3,$$

де  $N_1$  – кількість кабелів I-го замовника, що розташовані на траверсах під порядковими номерами 1;

$N_2$  – кількість кабелів I-го замовника, що розташовані на траверсах під порядковими номерами від 2 до 4;

$N_3$  – кількість кабелів I-го замовника розташованих на опорі з окремими кріпленнями;

$K_3$  – коефіцієнт зниження розміру плати за доступ:

$K_3 = 0,9$  – у разі надання телекомунікаційних послуг у селищах і селах або на депресивних територіях;

$K_3 = 0,9$  – у разі надання виключно загальнодоступних телекомунікаційних послуг;

$K_3 = 0,9$  – у разі надання виключно загальнодоступних телекомунікаційних послуг у селищах і селах або на депресивних територіях;

$K_3 = 1$  – в інших випадках.

Замовники надають копію акта Кабінету Міністрів України щодо території, якій надано статус депресивної та її межі, які визначені згідно з Законом України «Про стимулювання розвитку регіонів».

13. Визначення щомісячної плати за доступ для кожного замовника на кожному опорі.

Щомісячної платою за доступ для замовника на кожному опорі є 1/12 обсягу річних додаткових витрат РДВВі розрахованих відповідно до пункту 12 цього розділу до яких додається прибуток, що не може перевищувати 10%.

У разі якщо ця величина перевищує норму, встановлену Законом, в якості плати за доступ для замовника на кожному опорі має прийматися величина встановлена Законом.

На розраховану або визначену відповідно до вимог Закону щомісячну плату за доступ замовника на одну опору нараховується податок на додану вартість, якщо доступ надається платником ПДВ.

14. Забороняється встановлення додаткової плати за доступ, крім визначеної Законом та цією Методикою, після укладення договору з доступу.

## **V. Підстави для перегляду розміру плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики**

1. Підставою для перегляду розміру плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики є зміна розміру мінімальної заробітної плати, зміни ставок податків і зборів, ставок орендної плати, цін і тарифів на комунальні послуги, енергоносії, матеріальні ресурси.

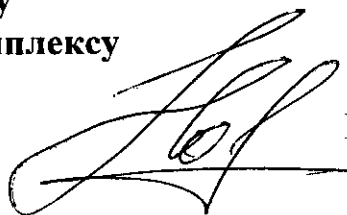
2. Розмір плати за доступ до елементів інфраструктури перелік яких визначений договором не може змінюватися протягом одного року з дня укладення договору з доступу.

## **VI. Строки сплати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики**

1. Одноразова плата за розробку та видачу ТУ сплачується протягом 15 робочих днів з дня отримання письмової інформації про прийняття рішення власником (володільцем) інфраструктури об'єктів електроенергетики про видачу ТУ та отримання рахунку на оплату.

2. Періодична плата за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики сплачується щомісячно відповідно до умов договору з доступу.

**Заступник директора – начальник відділу  
Департаменту електроенергетичного комплексу  
Міністерства енергетики та вугільної  
промисловості України**



**К. Новиков**

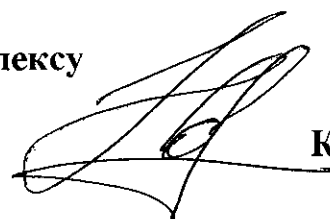
Додаток 1  
до Методики визначення плати  
за доступ до елементів  
інфраструктури об'єкта  
електроенергетики  
(пункт 2 розділу II)

РОЗРАХУНОК

собівартості розробки та видачі технічних умов

№ п.п.	Елементи витрат	Одиниця вимірювання	Сума
1	1. Заробітна плата виконавців:	грн	
	1.1.		
	1.2.		
	1.3.		
2	2. Нарахування єдиного соціального внеску	грн	
3	3. Застосування автотранспорту, спеціальних машин і механізмів:		
	3.1.		
	3.2.		
	3.3.		
4	4. Загальновиробничі витрати	грн	
5	Всього витрати	грн	

Заступник директора – начальник відділу  
Департаменту електроенергетичного комплексу  
Міністерства енергетики та вугільної  
промисловості України



К. Новиков

Додаток 2  
до Методики визначення плати  
за доступ до елементів  
інфраструктури об'єкта  
електроенергетики  
(пункт 4 розділу IV)

## ПЛАНОВІ ВИТРАТИ

на експлуатацію 1 км ПЛ, ПЛІ напругою 0,4-10 кВ

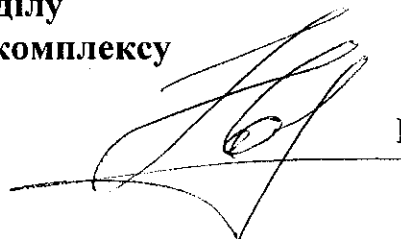
КАПІТАЛЬНИЙ РЕМОНТ ПЛ 0,4-20 кВ		
№ п/п	Назва робіт з технічного обслуговування	Одиниця виміру
1	Заміна опори ПЛ	1 опора
2	Заміна проводу	1 км
3	Встановлення приставок до стояків опор	1 опора
4	Встановлення підкосів до опор	1 опора
5	Перенесення опор та закріплення у слабких ґрунтах	1 опора
6	Регулювання, ремонт та заміна роз'єднувачів, кабельних муфт, грозозрядників	1
7	Заміна та встановлення додаткових заземлень	1 опора
8	Встановлення додаткових опор для підсилення ЛЕП	1 опора
9	Заміна ізоляторів по всій довжині ЛЕП	км
10	Вирівнювання опор по всій довжині ЛЕП	км
11	Встановлення подвійного кріплення проводів	1 кріплення
12	Встановлення додаткових траверс, гаків та ізоляторів	1 траверса
13	Заміна траверс	1 траверса
14	Заміна заземлюючих спусків та заземлювачів	1 опора
15	Встановлення додаткових заземлень	1 заземлення

16	Розширення просіки	га
17	Встановлення відбійних тумб	1 опора
18	Заміна відгалужень на вводах та виконання глухого кріплення проводів	1 ввід
<b>ТЕХНІЧНЕ ОБСЛУГОВУВАННЯ ПЛ 0,4-20 кВ з нормами періодичності</b>		
19	Огляд	км
20	Перевірка загнивання дерев'яних опор	1 опора
21	Перевірка стану залізобетонних опор	1 опора
22	Перевірка трубчастих розрядників із зніманням їх з опори	1 розрядник
23	Перевірка стану заземлень	1 вимір
<b>ТЕХНІЧНЕ ОБСЛУГОВУВАННЯ БЕЗ ЧІТКИХ НОРМ</b>		
1	Перевірка відстані від проводів до поверхні землі та інженерних споруд і приведення їх у відповідність ПВЕ	км
2	Захист металевих частин від корозії	1 опора
3	Перевірка опору петля "фаза-нуль"	1 вимірювання
4	Вирубубання окремих дерев, що становлять загрозу падіння на ЛЕП	1 дерево
5	Вирубубання кущів в охоронній зоні ЛЕП, обрізання гілок	1 га
6	Відновлення номерних знаків і плакатів на опорах	1 опора
7	Вирівнювання окремих опор	1 опора
8	Утрамбування ґрунту під опорами	1 опора
9	Перетягування проводів в прогонах ЛЕП	-
10	Перетягування бандажів кріплення стійки опори до приставки	1 опора
11	Заміна накидів з проводів	1 накид



12	Заміна обірваних заземлюючих спусків і встановлення затискачів	-
13	Заміна обірваних в'язок проводів	1 опора
14	Перевірка стану ізоляції і заміна окремих ізоляторів	1 ізолятор
15	Перевірка грозового захисту і усунення пошкоджень (без заміни)	-
16	Встановлення замків на приводах роз'єднувачів і зменшення їх	-
17	Встановлення захисних кутників для захисту кабелів	-
18	Розчищення рослинності для захисту опор від низових пожеж	1 га
19	Вимірювання навантажень, теплового режиму	-
20	Вимірювання напруги в контрольних точках ЛЕП	1 км
21	Заміна пошкоджених окремих опор	1 опора
22	Заміна пошкоджених проводів в окремих прогонах	1 перехід
23	Заміна пошкоджених шлейфів	1 шлейф
24	Вирівнювання траверси	1 траверса
25	Ремонт окремих відгалужень на вводах	1 ввід

**Заступник директора – начальник відділу  
Департаменту електроенергетичного комплексу  
Міністерства енергетики та вугільної  
промисловості України**



**К. Новиков**

**АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ**  
**до проекту наказу Міністерства енергетики та вугільної**  
**промисловості України**  
**«Про затвердження Методики визначення плати за доступ до елементів**  
**інфраструктури об'єкта електроенергетики»**

**I. Визначення проблеми**

Неврегульованість на законодавчому рівні відносин та спірних питань, які виникають при укладанні та виконанні договорів між суб'єктами господарювання та власниками інфраструктури об'єктів електроенергетики всіх форм власності з метою їх використання для потреб телекомунікацій призводить до стримування розвитку ринку телекомунікацій в цілому.

У суб'єктів господарювання, які мають намір надавати, або вже надають телекомунікаційні послуги споживачам виникають такі перепони:

встановлення необґрунтовано плати власниками (володільцями) за доступ до інфраструктури;

обтяження операторів, провайдерів телекомунікацій власниками (володільцями) інфраструктури додатковими зобов'язаннями, не пов'язаними з діяльністю на ринку телекомунікацій, зокрема:

витратами на ремонт складових інфраструктури та укладенням додаткових договорів, не пов'язаних із доступом до інфраструктури;

застосування власниками (володільцями) різних підходів до визначення плати за доступ до інфраструктури.

Проект наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України «Про затвердження Методики визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики» (далі – проект наказу) розроблено з метою визначення механізму формування та встановлення розміру плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики всіх форм власності та на виконання вимог Закону України «Про доступ до об'єктів будівництва, транспорту, електроенергетики з метою розвитку телекомунікаційних мереж».

Проект наказу дозволить встановити правові засади визначення розміру плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики всіх форм власності з метою розвитку телекомунікаційних мереж, задоволення потреб споживачів телекомунікаційних послуг і розвитку інформаційного суспільства в Україні.

Прийняття регуляторного акта надасть можливість закріплення на законодавчому рівні відносин між суб'єктами ринку телекомунікацій та власниками інфраструктури об'єктів електроенергетики всіх форм власності стосовно визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики.

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 вирішена, оскільки визначення розміру плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики операторам, провайдерам телекомунікацій, іншим суб'єктам господарювання до інфраструктури об'єктів електроенергетики не є складовою ринкових відносин.

За допомогою діючих регуляторних актів проблема також не може бути вирішена, оскільки механізм формування та встановлення розміру плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики з метою розвитку телекомунікаційних мереж діючими регуляторними актами не врегульовано.

## II. Цілі державного регулювання

Основними цілями державного регулювання є:

– встановлення правових засад формування та визначення розміру плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики всіх форм власності для використання інфраструктури об'єктів електроенергетики з метою розвитку телекомунікаційної мережі загального користування України, задоволення потреб споживачів телекомунікаційних послуг та розвитку інформаційного суспільства в Україні;

– встановлення єдиного порядку для визначення розміру плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики по всій Україні щодо використання інфраструктури об'єктів електроенергетики для розвитку телекомунікаційних мереж з метою задоволення потреб населення в телекомунікаційних послугах належної якості.

## III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

### 1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Затвердження Методики визначення плати	Затвердження Методики, яка визначає розмір плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики всіх форм власності.

за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики	Проектом наказу передбачається закріпити на законодавчому рівні відносин між суб'єктами ринку телекомунікацій та власниками інфраструктури об'єктів електроенергетики всіх форм власності в частині визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики, в тому числі визначення витрат на ремонт складових інфраструктури.
Затвердження Методики визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики без врахування податку на додану вартість та прибутку 10%	<p>Затвердження Методики, яка визначає розмір плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики всіх форм власності без врахування податку на додану вартість та прибутку 10% може призвести до розбіжностей та/або суперечностей між законодавчими та нормативно-правовими актами.</p> <p>Згідно з підпунктом 3 пункту 2.3. частини другої постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 29.12.2017 № 1681 «Про затвердження Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю» норма прибутку для додаткових робіт (послуг) визначається у розмірі не більше <u>10% від суми витрат, що включаються у вартість виконання робіт (надання послуг).</u></p> <p>Відповідно до пункту 1.1. статті 1 розділу I Податкового кодексу України (далі – ПКУ) ПКУ регулює відносини, що виникають у сфері справляння податків і зборів, зокрема визначає вичерпний перелік податків та зборів, що справляються в Україні, та порядок їх адміністрування, платників податків та зборів, їх права та обов'язки.</p> <p>Згідно з підпунктами «а» і «б» пункту 185.1 статті 185 розділу V ПКУ <u>об'єктом оподаткування ПДВ є операції платників податку з постачання товарів/послуг, місце постачання яких розташоване на митній території України, відповідно до статті 186 розділу V ПКУ.</u></p>
Залишення існуючої ситуації без змін	Збереження чинних договірних відносин між суб'єктами господарювання, незалежно від форми власності, на ринку телекомунікацій та власниками (володільцями) інфраструктури об'єкта електроенергетики щодо визначення розміру плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, є порушенням принципів закріплених в Законі України «Про доступ до об'єктів будівництва, транспорту, електроенергетики з метою розвитку телекомунікаційних мереж».

## 2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

### Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Затвердження Методики визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики	Впровадження регуляторного акта дозволить збільшити інвестиції операторів, провайдерів та інших суб'єктів господарювання для розвитку власних телекомунікаційних мереж. Також на рівні держави буде встановлено правові засади формування та визначення розміру плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики всіх форм власності для використання інфраструктури об'єктів електроенергетики з метою розвитку телекомунікаційної мережі загального користування України.	Не передбачаються
Затвердження Методики визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики без врахування податку на додану вартість та прибутку 10%	Впровадження регуляторного акта без врахування податку на додану вартість та прибутку 10% сприятиме зменшенню плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики всіх форм власності.	Порушення чинних законодавчих та нормативно-правових актів, що може призвести до штрафних санкцій та збитків власників інфраструктури об'єктів електроенергетики.
Залишення існуючої ситуації без змін	Вигоди не передбачаються.	Збережеться існуюча ситуація в частині чинних договірних відносин між суб'єктами господарювання на ринку телекомунікацій та власниками (володільцями) інфраструктури

		об'єкта електроенергетики, яка не дасть можливості розвиватися телекомунікаційній мережі України з метою задоволення потреб населення в послугах належної якості.
--	--	---

### Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Затвердження Методики визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики	Збільшення обсягу високоякісних телекомунікаційних послуг з метою задоволення потреб населення в послугах належної якості.	Не передбачаються.
Затвердження Методики визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики без врахування податку на додану вартість та прибутку 10%	Вигоди не передбачаються.	Не передбачаються.
Залишення існуючої ситуації без змін	Вигоди не передбачаються.	Існуюча ситуація щодо чинних договірних відносин між суб'єктами господарювання на ринку телекомунікацій та власниками (володільцями) інфраструктури об'єкта електроенергетики не

		дозволить задовольняти потреби населення в телекомунікаційних послугах належної якості.
--	--	---

### Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	34	5	1211	2964	4214
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	0,8	0,1	28,7	70,4	100

Враховуючи, що регуляторний акт справляє однаковий вплив, як на суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, так і на суб'єктів господарювання мікро- та малого підприємництва та зазначені суб'єкти господарювання несуть однакові витрати не доцільно відокремлювати суб'єктів господарювання мікро- та малого підприємництва від суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва та складати Тест малого підприємництва (М-Тест).

Примітка:

Об'єктивна інформація про кількість суб'єктів господарювання, що є власниками інфраструктури об'єкта електроенергетики відсутня.

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Затвердження Методики визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики	Впровадження регуляторного акта встановить правові засади визначення розміру плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики всіх форм власності з метою розвитку телекомунікаційних мереж.	За відсутності об'єктивних даних щодо кількості власників інфраструктури об'єктів електроенергетики, витрати, що нестиме суб'єкт господарювання, для надання доступу до елементів об'єкта електроенергетики, розраховані за умови звернення одного провайдера, оператора та складатимуть 480 гривень.
Затвердження Методики визначення плати	Відсутні.	За відсутності об'єктивних даних щодо кількості власників інфраструктури

за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики без врахування податку на додану вартість та прибутку 10%		об'єктів електроенергетики, витрати, що нестиме суб'єкт господарювання, для надання доступу до елементів об'єкта електроенергетики, розраховані за умови звернення одного провайдера, оператора та складатимуть 480 гривень.
Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні.	Витрати визначаються умовами договорів з власниками (володільцями) інфраструктури об'єкта електроенергетики на основі положень цивільного права.

<b>Сумарні витрати за альтернативами</b>	<b>Сума витрат, гривень</b>
Затвердження Методики визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики	7416640 грн.
Збереження існуючого стану	Не передбачаються

#### **IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей**

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Збереження існуючого стану (найнижчий рейтинг)	1	Цілі державного регулювання не будуть досягнуті повною мірою. Проблема залишається не вирішеною.
Затвердження Методики визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики	2	Цілі державного регулювання будуть досягнуті частково. Проблема значно зменшиться, деякі важливі та критичні аспекти проблеми залишаться невирішеними.



без врахування податку на додану вартість та прибутку 10%		
Затвердження Методики визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики	4	Цілі державного регулювання будуть досягнуті повною мірою. Проблема більше не буде існувати.

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Затвердження Методики визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики	Встановлено правові засади визначення розміру плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики всіх форм власності з метою розвитку телекомунікаційних мереж.	Не передбачаються	Цілі державного регулювання будуть досягнуті повною мірою. Реалізація вимог закону шляхом затвердження Методики дозволить впровадити загальну методологію щодо встановлення єдиних норм та положень при проведенні розрахунків та визначенні всіх видів плати, які можуть застосовуватися під час забезпечення доступу до об'єкта електроенергетики.
Затвердження Методики визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики без	Встановлено правові засади визначення розміру плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів	Не передбачаються	Цілі державного регулювання будуть досягнуті частково з порушенням діючого законодавства та нормативно-правових актів.

врахування податку на додану вартість та прибутку 10%	електроенергетики всіх форм власності з метою розвитку телекомунікаційних мереж.		
Збереження існуючої ситуації	Відсутні	Не передбачаються	Цілі державного регулювання не будуть досягнуті. Не буде задоволено потреби населення в телекомунікаційних послугах належної якості.

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

Механізм, який забезпечить вирішення проблематики є прийняття регуляторного акта, який встановить єдиний механізм визначення розміру плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики всіх форм власності, а саме:

формування одноразової плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

формування періодичної плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

порядок визначення прямих витрат власника інфраструктури об'єкта доступу, пов'язані з утриманням елементів інфраструктури об'єкта доступу, якими користується замовник;

механізм визначення розміру плати за доступ із пропорційним розподілом витрат власника інфраструктури об'єкта доступу між замовниками, якщо вони використовують одні й ті самі елементи інфраструктури об'єкта доступу. Міненерговугілля для впровадження цього регуляторного акта має погодити його із заінтересованими органами та подати його 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**

Витрати на виконання вимог регуляторного акта для органів виконавчої влади (Міненерговугілля) чи органів місцевого самоврядування не передбачаються.

## **VII. Обґрунтування строку дії регуляторного акта**

Строк дії регуляторного акта не обмежується у часі, що дасть змогу досягнути цілей державного регулювання.

## **VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта**

Після набрання чинності регуляторного акта його результативність визначатиметься такими показниками:

розмір надходжень до Державного бюджету України у вигляді податків та зборів – не зміниться;

кількість суб'єктів господарювання, на яких поширюватиметься дія регуляторного акта - суб'єкти господарювання на ринку телекомунікацій та власники (володільці) інфраструктури об'єктів електроенергетики;

розмір коштів і час, що витратимуться суб'єктами господарювання, пов'язаними з виконанням вимог акта – не зміниться;

проект регуляторного акта та відповідний аналіз регуляторного впливу розміщено на офіційному веб-сайті Міненерговугілля в мережі Інтернет <http://mpe.kmu.gov.ua/>. Міненерговугілля у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проекту регуляторного акта і надаватиме роз'яснення щодо застосування акта, який буде опубліковано в засобах масової інформації після його прийняття. Рівень поінформованості суб'єктів господарювання з основних положень акта - високий;

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

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

Базове відстеження результативності регуляторного акта буде здійснюватися після набрання ним чинності шляхом аналізу статистичних даних, але не пізніше дня з якого починається проведення повторного відстеження результативності цього акта.

Повторне відстеження здійснюватиметься через рік з дня набрання ним чинності, але не пізніше двох років з дня набрання чинності цим актом.

Періодичні відстеження результативності будуть здійснюватися раз на кожні три роки, починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього акта.

**Міністр енергетики та вугільної промисловості України**



**I. Насалик**

ДОДАТОК  
до аналізу регуляторного впливу

**ВИТРАТИ**

на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва, які  
виникають внаслідок дії регуляторного акта

Порядковий номер	Витрати	За перший рік	За п'ять років
1	Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання / підвищення кваліфікації персоналу тощо, гривень	0	0
2	Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), гривень	0	0
3	Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень	430	2150
4	Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо), гривень	0	0
5	Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо), гривень	0	0
6	Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо), гривень	50	250
7	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень	0	0
8	Інше (уточнити), гривень	0	0
9	<b>РАЗОМ</b> гривень	<b>480</b>	<b>2400</b>
10	Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць		
11	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва,		

	на виконання регулювання, гривень		
--	-----------------------------------	--	--

Примітка:

Розрахунок проведено виходячи зі звернення одного оператора, провайдера телекомунікацій.

За відсутності об'єктивних даних щодо кількості власників інфраструктури об'єктів електроенергетики у розрахунку не визначені витрати на всіх власників інфраструктури об'єкта електроенергетики.

#### Розрахунок відповідних витрат на одного суб'єкта господарювання

Вид витрат	У перший рік	Періодичні (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання /підвищення кваліфікації персоналу тощо	0	0	0

Вид витрат	Витрати на сплату податків та зборів (змінених/нововведених) (за рік)	Витрати за п'ять років
Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів)	0	0

Вид витрат	Витрати на ведення обліку, підготовку та подання звітності (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій за рік	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам (витрати часу	430	0	430	2150

персоналу)				
------------	--	--	--	--

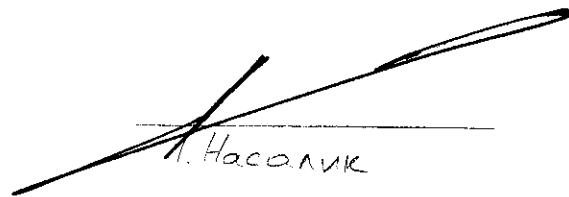
Вид витрат	Витрати на адміністрування заходів державного нагляду (контролю) (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій та усунення виявлених порушень (за рік)	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо)	0	0	0	0

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу	
Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших	0	0	0	0

експертиз, страхування тощо)				
---------------------------------	--	--	--	--

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу
Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярськ і товари тощо)	50	250	0

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу	0	0

  
I. Насалик



## МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

Повідомлення про оприлюднення проекту наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України "Про затвердження Методики визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики"

17.08.2018 | 16:59

### Повідомлення про оприлюднення

#### проекту наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України «Про затвердження Методики визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики»

доопрацьованого з урахуванням зауважень та пропозицій наданих Міністерством фінансів України, Державною регуляторною службою України, Антимонопольним комітетом України, Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері зв'язку та інформатизації, Державною службою спеціального зв'язку та захисту інформації України.

Проекту наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України (далі – проект наказу) розроблено відповідно до статті 9 Закону України від 07.02.2017 № 1834 «Про доступ до об'єктів будівництва, транспорту, електроенергетики з метою розвитку телекомунікаційних мереж».

Проект наказу забезпечує встановлення правових засад визначення розміру плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики всіх форм власності з метою розвитку телекомунікаційної мережі загального користування України, задоволення потреб споживачів телекомунікаційних послуг та розвитку інформаційного суспільства в Україні.

Метою прийняття проекту наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України є визначення розміру плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики.

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

### Міністерство енергетики та вугільної промисловості України

1. Проект наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України «Про затвердження Методики визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики»
2. Пояснювальна записка до проекту наказу
3. Аналіз регуляторного впливу проекту наказу

« [повернутись](#) »

Постійна www-адреса статті:

[http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/publish/article?art\\_id=245295784](http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/publish/article?art_id=245295784)





МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА  
ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

НАКАЗ

« 15 » 12. 2017

м. Київ

№ 751

Про затвердження Плану діяльності  
Міненерговугілля України з підготовки  
проектів регуляторних актів на 2018 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 План діяльності Міненерговугілля України з підготовки проектів регуляторних актів на 2018 рік, що додається.
2. Структурному підрозділу, який є відповідальним за розроблення проекту регуляторного акта забезпечити:  
підготовку та оприлюднення проектів регуляторних актів у встановленому порядку;  
базове, повторне, періодичне відстеження регуляторного акта, зазначеного у пункті 1 цього наказу, після його підписання (прийняття) відповідно до Методики відстеження результативності регуляторного акта, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 11.03.2004 № 308.
3. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

Міністр

І. Насалик

038543

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України

15.12.17 № 751

План діяльності Міністерства енергетики та вугільної промисловості України з підготовки проектів регуляторних актів на 2018 рік

№ з/п	Вид та назва проекту РА	Мета прийняття РА	Підрозділи, відповідальні за розроблення проектів РА	Термін підготовки проекту РА
1.	Наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України «Про затвердження Правил пожежної безпеки в компаніях, на підприємствах та в організаціях енергетичної галузі України»	Удосконалення технологічних процесів на підприємствах та в організаціях енергетичної галузі, впровадження сучасних систем протипожежного захисту, модернізація протипожежного обладнання	Управління охорони праці, промислової безпеки та цивільного захисту	IV квартал 2018 р.
2.	Наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України «Про затвердження Статуту Державної воєнізованої гірничорятувальної служби у вугільній промисловості з організації і ведення гірничорятувальних робіт»	Затвердження Статуту Державної воєнізованої гірничорятувальної служби у вугільній промисловості з організації і ведення гірничорятувальних робіт, у відповідності до норм Кодексу цивільного захисту України	Управління охорони праці, промислової безпеки та цивільного захисту	IV квартал 2018 р.
3.	Наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України «Про затвердження Правил пожежної безпеки для підприємств вугільної промисловості України»	Удосконалення технологічних процесів на підприємствах вугільної промисловості, впровадження сучасних систем протипожежного захисту, модернізація протипожежного обладнання	Управління охорони праці, промислової безпеки та цивільного захисту	IV квартал 2018 р.
4.	Наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України «Про затвердження Методики визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики»	Визначення розміру плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики	Департамент електроенергетичного комплексу	I квартал 2018 р.
5.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про	Удосконалення державного управління природними	Департамент стратегії розвитку ПЕК та	I квартал 2018 р.

	внесення змін до Порядку забезпечення прозорості у видобувних галузях»	ресурсами, створення організаційних заходів, спрямованих на підготовку звіту відповідно до вимог Ініціативи щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях про платежі видобувних компаній до бюджетів усіх рівнів і доходи Уряду від діяльності компаній	інвестиційної політики	
6.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу»	Затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу на період 2018-2021 рр.	Департамент нафтогазового комплексу	IV квартал 2018 р.
7.	Наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України та Міністерства фінансів України «Про визнання таким, що втратив чинність, наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України, Міністерства фінансів України від 03.08.2015 № 493/688»	Приведення нормативно-правових актів у відповідність до чинного законодавства та виконання пункту 1 Переліку постанов Кабінету Міністрів України, що втратили чинність затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 08.11.2017 № 951 «Про внесення змін та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов Кабінету Міністрів України».	Департамент економіки та фінансів	I квартал 2018 р.
8.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження розміру страхового запасу природного газу»	встановлення єдиних умов створення страхового запасу природного газу та приведення у відповідність до норм Закону України «Про ринок природного газу» вимоги щодо щорічного визначення розміру страхового запасу природного газу	Департамент нафтогазового комплексу	IV квартал 2018 р.
9.	Наказ Міненерговугілля «Про затвердження Методики обчислення плати за перетікання	Затвердження Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії	Департамент електроенергетичного комплексу	I квартал 2018 р.

	реактивної електроенергії»			
10.	Наказ Міністерства енергетики та теплоенергетики України «Про затвердження правил безпеки постачання електричної енергії»	Затвердження правил безпеки постачання електричної енергії та здійснення моніторингу безпеки постачання електричної енергії відповідно до пункту 4 частини четвертої статті 5 Закону України «Про ринок електричної енергії».	Департамент електроенергетичного комплексу	I квартал 2018 року
11.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження порядку забезпечення постачання електричної енергії захищеним споживачам»	Затвердження порядку забезпечення постачання електричної енергії захищеним споживачам відповідно до пункту 5 частини третьої статті 5 Закону України «Про ринок електричної енергії»	Департамент електроенергетичного комплексу	II квартал 2018 року

ТОВ Сумигаз Збут  
№ Smz03-Сл-8318-0818 від  
16.08.2018



СУМИГАЗ  
ЗБУТ

Код ЄДРПОУ 39586236  
ІПН 395862318190  
п/р 26004010052 АБ «КЛІРИНГОВИЙ ДІМ»  
м. Київ  
МФО 300647

Державна регуляторна служба  
України  
вул. Арсенальна, 9/11,  
м. Київ,  
Україна,  
01011

### Шановна Ксеніє Михайлівно!

До Вас звертається Товариство з обмеженою відповідальністю «СУМИГАЗ ЗБУТ» (далі – ТОВ «СУМИГАЗ ЗБУТ», Товариство) у мету привернути увагу Державної регуляторної служби України до ризику настання кризи постачання природного газу населенню України з 1 вересня 2018 р

На виконання ст.11 Закону України «Про ринок природного газу» з мету забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу Кабінетом Міністрів України були покладені спеціальні обов'язки на суб'єктів ринку природного газу в обсязі та на умовах, визначених Постановою №187 від 22 березня 2017 р. (далі – Положення про ПСО). Починаючи з квітня поточного року, термін дії Положення про ПСО тричі подовжувався відповідними урядовими постановами, востаннє – до 1 вересня відповідно до Постанови №596 від 26.07.2018 р. На період до 1 вересня 2018 р. Положенням про ПСО ТОВ «СУМИГАЗ ЗБУТ» визначено постачальником зі спеціальними обов'язками по забезпеченню потреб в природному газі 384,1 тис. побутових споживачів та 53 релігійні організації на території Сумської області та с. Мойка Краснокутського району Харківської області. На виконання своїх спеціальних обов'язків Товариство закуповує природний газ у оптового продавця зі спеціальними обов'язками - ПАТ «НАК «Нафтогаз України» на умовах та у порядку, що визначені Положенням.

31 серпня 2018 р. закінчується термін дії Постанови Кабінету Міністрів України №187 від 22 березня 2017 р. Відповідно, припиняються спеціальні обов'язки ПАТ «Укргазвидобування» здійснювати продаж природного газу власного видобутку компанії НАК «Нафтогаз України» для формування ресурсу природного газу та спеціальні обов'язки 44 постачальників, що забезпечують потреби побутових споживачів і релігійних організацій в природному газі. Припинення дії механізму спеціальних обов'язків для побутових споживачів та релігійних організацій з 1 вересня 2018 р. дестабілізує ринок природного газу України, що унеможливує забезпечення стабільності, належної якості, доступності природного газу та підтримання належного рівня безпеки його постачання, оскільки:

1. Побутові споживачі та релігійні організації на території Сумської області та с. Мойка Краснокутського району Харківської області зобов'язані будуть обрати іншого постачальника та придбавати природний газ за ринковими цінами, що вільно встановлюються сторонами договору аналогічно суб'єктам господарювання та бюджетними організаціями. У липні 2018 р. максимальна ціна на природний газ (без урахування тарифів на послуги транспортування та розподілу природного газу), яка склалась на ринку природного газу для споживачів, які не підпадають під дію Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 22.03.2017 № 187, становила – 12 500,00 грн. за 1 000 м<sup>3</sup> (з ПДВ) проти ціни діючої до 1 вересня для побутових споживачів – 6 957,90 грн. за 1 000 м<sup>3</sup> та для релігійних організацій – 3 478,95 грн. за 1 000 м<sup>3</sup>. Побутові споживачі – отримувачі пільг та житлових субсидій не зможуть скористатись своїм правом вільно обирати постачальника природного газу у зв'язку з відсутністю механізму монетизації пільг та житлових субсидій на рівні споживачів.

2. В протилежному випадку, у зв'язку з відсутністю постачальника та підтвердженого об'єму природного газу у споживача, оператор газотранспортної системи ПАТ «Укртрансгаз» згідно з Кодексом газотранспортної системи буде змушений припинити транспортування природного газу 384,1 тис. побутовим споживачам та 53 релігійним організаціям на території Сумської області та с. Мойка Краснокутського району Харківської області. Також, відповідно до Кодексу газорозподільних систем, побутові споживачі та релігійні організації повинні будуть самостійно припинити споживання природного газу або газорозподільні підприємства будуть зобов'язані здійснити припинення/ обмеження розподілу. Будь-який фактичний обсяг природного газу, використаний побутовим споживачем та/або релігійною організацією, буде вважатись несанкціонованим відбором газу і віднесено оператором газотранспортної системи на небаланс газорозподільних підприємств. В такому разі, споживач має компенсувати газорозподільному підприємству вартість нерегульованого небалансу за ціною закупівлі природного газу у відповідний період з подвійним коефіцієнтом, що у гривневому еквіваленті становитиме близько 21 200 грн. – 23 800 грн. за 1 000 м<sup>3</sup> (з ПДВ).

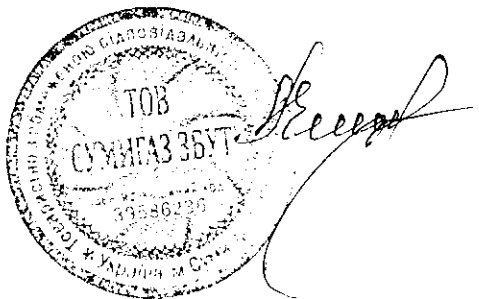
3. У зв'язку із закінченням строку дії договору купівлі-продажу природного газу, укладеного між ТОВ «СУМИГАЗ ЗБУТ» та НАК Нафтогаз України, у Товариства відсутні підстави для розрахунку нормативу перерахування коштів, що надходять як плата за спожитий природний газ на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Товариства. Внаслідок цього, кошти будуть заблоковані на рахунку ТОВ «СУМИГАЗ ЗБУТ», а взаєморозрахунки Товариства з НАК «Нафтогаз України», ПАТ «Укртрансгаз» та газорозподільним підприємством будуть паралізовані.

Також просимо Вас взяти до уваги наступне. НАК «Нафтогаз України» одночасно є суб'єктом природної монополії, компанією державної форми власності і материнською компанією для ПАТ «Укргазвидобування». Разом з припиненням спеціальних обов'язків оптового продавця, НАК «Нафтогаз України» може скористатись своїм положенням шляхом порушення принципів вільної добросовісної конкуренції на оптовому ринку природного газу, що на 60% формується за рахунок власного видобутку ПАТ «Укргазвидобування».

На підставі викладеного вище, ТОВ «СУМИГАЗ ЗБУТ» звертається до Державної регуляторної служби України з вимогою невідкладно вжити заходи втручання в процес функціонування ринку природного газу населення та релігійних організацій України для запобігання кризової ситуації шляхом забезпечення загальносуспільних інтересів у мінімально достатній спосіб.

Директор

Вик. Дунаєва І.А.  
тел. (0542) 65 99 30



О.А. Руденко