



## МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-44  
E-mail: [kanc@mev.gov.ua](mailto:kanc@mev.gov.ua), сайт: <http://mre.kmu.gov.ua/>, ідентифікаційний код 37552996

На № \_\_\_\_\_

### Державна регуляторна служба України

#### *Про погодження проекту Закону України*

Міністерство енергетики України на виконання абзацу четвертого пункту 4 Розділу II «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» від 21.07.2020 № 810-ІХ, кроку 400 Плану пріоритетних дій Уряду на 2021 рік, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 24.03.2021 № 276-р, відповідно до статті 21 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» надсилає проект Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на ринкових засадах».

Додатки:

1. Проект Закону на 13 арк. в 1 прим.
2. Аналіз регуляторного впливу на 17 арк. в 1 прим.
3. Порівняльна таблиця на 34 арк. в 1 прим.
4. Повідомлення про оприлюднення проекту Закону на 1 арк. в 1 прим.
5. Копія наказу Міненерго від 04.12.2020 № 785 на 10 арк. в 1 прим.

**Міністр**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**

Владислав Максаков 594 66 44



# ЗАКОН УКРАЇНИ

Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на ринкових засадах

Верховна Рада України п о с т а н о в л я є:

I. Внести зміни до таких законів України:

1. У Законі України “Про альтернативні джерела енергії” (Відомості Верховної Ради України, 2003 р., № 24, ст. 155; 2017 р., № 1, ст. 1; № 27-28, ст. 312; 2019 р., № 23, ст. 89; № 32, ст. 126, № 46, ст. 295; 2020 р., № 50, ст. 456):

1) у статті 9<sup>1</sup>:

абзац третій частини другої після слів “з 1 січня 2020 року” доповнити словами “по 31 грудня 2022 року”;

доповнити частиною тридцять четвертою такого змісту:

“Для суб’єктів господарювання, яким встановлено “зелений” тариф, якщо такі суб’єкти господарювання не входять до балансуєчої групи гарантованого покупця та уклали з ним договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, “зелений” тариф, визначений відповідно до вимог цієї статті, застосовується при визначенні вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно до вимог частини четвертої статті 65 Закону України “Про ринок електричної енергії”. При визначенні вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, придбаної гарантованим покупцем за договором виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, “зелений” тариф перераховується гарантованим покупцем у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць)”;

2) у статті 9<sup>2</sup>:

частину четверту після слів “здійснює відпуск електричної енергії” доповнити словами “гарантованому покупцю”;

частину п’яту викласти у такій редакції:

“Надбавка за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва, для відповідного об’єкта електроенергетики, щодо якого встановлено “зелений” тариф або за результатами аукціону набуто право на підтримку та укладено з гарантованим покупцем договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, нараховується у грошовому виразі гарантованим покупцем щомісяця під час розрахунку розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії”;

частину десяту викласти у такій редакції:

“Держава гарантує закріплення на законодавчому рівні на весь строк застосування “зеленого” тарифу, вимог щодо закупівлі у кожному розрахунковому періоді електричної енергії, виробленої на об’єктах електроенергетики, у тому числі на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах), що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим “зеленим” тарифом, встановленої відповідно до цієї статті, в обсягах та порядку, визначених статтями 68, 71 і 74 Закону України “Про ринок електричної енергії”, а також щодо розрахунків за таку електричну енергію грошовими коштами у повному обсязі та у встановлені строки”;

3) у статті 9<sup>3</sup>:

частину першу викласти у такій редакції:

“Підтримка виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які набули право на підтримку за результатами аукціону, здійснюється шляхом гарантування придбання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за фактичні обсяги відпущеної електричної енергії, що визначаються як сальдоване значення обсягів відпущеної в електричну мережу та отриманої з електричної мережі електричної енергії, такими виробниками із застосуванням аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої відповідно до статті 9<sup>2</sup> цього Закону, на підставі укладеного з гарантованим покупцем договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел”;

у абзаці сьомому частини дванадцятої слова “купівлі-продажу електричної енергії” замінити словами “виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел”;

у частинах двадцять четвертій, двадцять сьомій та тридцять другій слова “купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб’єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку”

замінити словами “виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел”;

частини тридцять шосту та тридцять сьому викласти у такій редакції:

“Договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел укладається відповідно до частини третьої статті 71 Закону України “Про ринок електричної енергії” на строк надання підтримки, визначений цією статтею.

Відповідно до договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, гарантований покупець гарантує придбання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел із застосуванням аукціонної ціни, з урахуванням надбавки до неї, встановленої відповідно до статті 9<sup>2</sup> цього Закону”;

у частинах сорок першій та сорок другій слова “купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб’єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку” замінити словами “виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел”;

частини сорок четверту та сорок п’яту викласти у такій редакції:

“Оплата вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що надається суб’єктами господарювання, які набули право на підтримку за результатами аукціону, здійснюється щомісяця, не пізніше 20 числа місяця, що настає за розрахунковим періодом (місяцем). При визначенні вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, придбаної гарантованим покупцем за договором виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, аукціонна ціна перераховується гарантованим покупцем у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць).

Строк надання підтримки становить 15 років з першого дня календарного місяця, що йде наступним за місяцем у якому суб’єктом господарювання було надано зазначені у першому реченні частини сорокової цієї статті документи. У разі якщо об’єкт електроенергетики вводиться в експлуатацію чергами будівництва електричної станції (пусковими комплексами), на такому об’єкті має бути встановлений окремий комерційний облік за кожною чергою (пусковим комплексом), для яких строк надання підтримки застосовується окремо”.

2. У Законі України “Про ринок електричної енергії” (Відомості Верховної Ради України, 2017 р., № 27—28, ст. 312; 2019 р., № 23, ст. 89; 2020 р., № 11, ст. 64):

1) у частині першій статті 1:

у пункті 16 слова “а також у виробників за аукціонною ціною” виключити;

у пункті 83 після слів “на балансуєчому ринку” доповнити словами “та за межами балансуєчого ринку”;

2) у частині третій статті 2 слова “або за аукціонною ціною” виключити;

3) пункт 18<sup>1</sup> частини першої статті 4 викласти у такій редакції:

“18<sup>1</sup>) виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел”;

4) у пункті 9 частини четвертої статті 30 слова “та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку” виключити;

5) у абзаці третьому частини п’ятої статті 33 слова “або за аукціонною ціною” виключити;

6) у частині другій статті 62:

доповнити новим абзацом сьомим такого змісту:

“6) забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів”;

У зв’язку з чим абзаци сьомий – десятий вважати восьмим – одинадцятим.

абзац восьмий після слів “оператора системи передачі” доповнити словами “виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яким встановлено “зелений” тариф та які за результатами аукціону набули право на підтримку”;

7) у статті 65:

у частині першій слова “або за аукціонною ціною” замінити словами “придбання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що надається суб’єктами господарювання, яким встановлено “зелений” тариф, або суб’єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, якщо такі суб’єкти господарювання не входять до складу балансуєчої групи гарантованого покупця”;

частину другу викласти у такій редакції:

“2. Гарантований покупець зобов’язаний купувати у суб’єктів господарювання, яким встановлено “зелений” тариф, всю відпущену електричну енергію, вироблену на об’єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену

лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим їм “зеленим” тарифом з урахуванням надбавки до нього протягом всього строку застосування “зеленого” тарифу, якщо такі суб’єкти господарювання входять до складу балансуєчої групи гарантованого покупця. При цьому у кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об’єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об’єкта електроенергетики згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.

Гарантований покупець зобов’язаний придбавати у суб’єктів господарювання, яким встановлено “зелений” тариф, та у суб’єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за всю відпущену електричну енергію, що визначається як сальдоване значення обсягів відпущеної в електричну мережу та отриманої з електричної мережі електричної енергії у встановленому періоді, вироблену на об’єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) протягом всього строку застосування “зеленого” тарифу суб’єктам господарювання, яким встановлено “зелений” тариф або строку дії підтримки суб’єктам господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, якщо такі суб’єкти господарювання не входять до складу балансуєчої групи гарантованого покупця та уклали з ним договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

Гарантований покупець зобов’язаний купувати електричну енергію, вироблену генеруючими установками споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт, за “зеленим” тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими споживачами”;

частину четверту викласти у такій редакції:

“4. Гарантований покупець придбає послугу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел у суб’єктів господарювання, яким встановлено “зелений” тариф, що не входять до балансуєчої групи гарантованого покупця, та суб’єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, за фактичний обсяг електричної енергії, відпущеної такими суб’єктами господарювання за двосторонніми договорами, на ринку “на добу наперед”, на внутрішньодобовому ринку та на балансуєчому ринку, що визначається як сальдоване значення обсягів відпущеної в електричну мережу та отриманої з електричної мережі електричної енергії у встановленому періоді, на підставі

даних комерційного обліку, отриманих від адміністратора комерційного обліку, у порядку та строки, визначені відповідними договорами.

Обсяг відпущеної такими виробниками електричної енергії у встановленому періоді визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.

Придбання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел здійснюється гарантованим покупцем на підставі договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел визначається за розрахунковий період (місяць) для кожного об'єкта електроенергетики або черги (пускового комплексу) об'єкту електроенергетики, як добуток обсягу відпущеної електричної енергії таким об'єктом, що визначається як сума сальдованих значень обсягів відпущеної в електричну мережу та отриманої з електричної мережі електричної енергії за встановлений період та різниці між розміром "зеленого" тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленої (визначеної) для об'єкта електроенергетики або черги (пускового комплексу) об'єкту електроенергетики відповідно до Закону України "Про альтернативні джерела енергії", і розрахунковою ринковою ціною, але не нижчою ніж на ринку "на добу наперед" або середньозваженої ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 та 6<sup>1</sup> частини другої статті 66 цього Закону, на цей період, окрім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.

Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, в тому числі, визначення розрахункової ринкової ціни та встановлення періоду сальдування відпуску електричної енергії здійснюється згідно з порядком визначення вартості та сплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що надається гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку.

Якщо визначений розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді дорівнює або перевищує розмір "зеленого" тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленої (визначеної) для

відповідного об'єкта електроенергетики або черги (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, послуга із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за відповідний період для відпущеної електроенергії відповідним об'єктом електроенергетики або чергою (пусковим комплексом) об'єкта електроенергетики не сплачується”.

у частині п'ятій слова “та за аукціонною ціною” виключити;

у частині шостій слова “та за аукціонною ціною” замінити словами “порядок визначення вартості та сплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що надається гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, яким встановлено “зелений” тариф, та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку”;

у частині сьомій:

у абзаці першому слова “та за аукціонною ціною” замінити словами “та із придбання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено “зелений” тариф та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку”;

у абзаці третьому слова “які входять до складу балансуючої групи гарантованого покупця” замінити словами “яким встановлено “зелений” тариф та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, з якими гарантованим покупцем укладені відповідні договори”;

у абзаці четвертому після слів “яка надається” доповнити словами “оператору системи передачі”;

абзац шостий викласти у такій редакції:

“витрати, пов'язані з придбанням послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, якщо такі суб'єкти не входять до балансуючої групи гарантованого покупця”;

у абзаці десятому слова “та за аукціонною ціною” замінити словами “та із придбання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф та суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, що не входять до балансуючої групи гарантованого покупця”;

пункт 3 частини восьмої після слів “купує електричну енергію” доповнити словами “або придбаває послугу зі збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії”;



у частині дев'ятій:

пункт 3 після слів “надбавки до нього” доповнити словами “якщо такі виробники входять до балансуєчої групи гарантованого покупця”;

пункт 4 викласти у такій редакції:

“4) придбавати у виробників, яким встановлено “зелений” тариф та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку послуги із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, якщо такі виробники не входять до балансуєчої групи гарантованого покупця та уклали з ним договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел”;

у пункті 6 слова “а також виробники, які за результатами аукціону набули право на підтримку” виключити;

у пункті 8 слова “а також у виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку” виключити;

у пункті 11 слова “та у виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку” виключити;

доповнити пунктом 12 такого змісту:

“12) здійснювати своєчасно та в повному обсязі оплату послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається виробниками, яким встановлено “зелений” тариф або виробниками, які за результатами аукціону набули право на підтримку, якщо такі виробники не входять до балансуєчої групи гарантованого покупця та уклали з ним договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел”;

8) у статті 68:

у абзаці п'ятому частини першої слова “або за аукціонною ціною” замінити словами “якщо такий виробник входить до балансуєчої групи гарантованого покупця. Договір про надання послуг зі зменшення навантаження є публічним договором приєднання та укладається на основі типового договору, форма якого затверджується Регулятором”;

у частині п'ятій:

у абзаці другому слова “або за аукціонною ціною” замінити словами “якщо такий виробник входить до балансуєчої групи гарантованого покупця”;

абзаци третій-п'ятий викласти у такій редакції:

“Оператор системи передачі за межами балансуєчого ринку має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що

використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), яким встановлено “зелений” тариф, якщо такі виробники входять до балансуєчої групи гарантованого покупця. Команда оператора системи передачі на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об’єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), яким встановлено “зелений” тариф, якщо такі виробники входять до балансуєчої групи гарантованого покупця, крім випадків надання таких команд при системних обмеженнях, які є наслідком дії обставин непереборної сили, є прийняттям пропозиції (заявки) таких виробників на надання послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за “зеленим” тарифом. Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об’єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малі гідроелектростанції), яким встановлено “зелений” тариф, якщо такі виробники входять до балансуєчої групи гарантованого покупця, зобов’язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за “зеленим” тарифом в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії. Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об’єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малі гідроелектростанції), яким встановлено “зелений” тариф, та/або виробники, які за результатами аукціону набули право на підтримку, якщо такі виробники не входять до балансуєчої групи гарантованого покупця, зобов’язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) на балансуєчому ринку відповідно до правил ринку.

Вартість послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за “зеленим” тарифом, наданої в результаті виконання команди оператора системи передачі, крім випадків надання таких команд при системних обмеженнях, які є наслідком дії обставин непереборної сили, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким виробником.

Розрахунок обсягу не відпущеної виробником, який здійснює продаж електричної енергії за “зеленим” тарифом, якщо такий виробник входить до балансуєчої групи гарантованого покупця, електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором методика, що є невід’ємною частиною правил ринку. Така методика повинна ґрунтуватися на об’єктивних показниках виробництва електричної енергії на відповідних об’єктах електроенергетики. Порядок надання послуг із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за “зеленим” тарифом, визначається правилами ринку”;

9) у статті 71:

у частині першій слова “аукціонною ціною” виключити;  
частини другу та третю викласти у такій редакції:

“2. Виробники електричної енергії, яким встановлено “зелений” тариф, мають право продати електричну енергію, вироблену на об’єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), гарантованому покупцю відповідно до цього Закону за “зеленим” тарифом з урахуванням надбавки до нього.

З цією метою виробники зобов’язані:

- 1) стати учасником ринку у порядку, визначеному цим Законом;
- 2) укласти з гарантованим покупцем двосторонній договір за типовою формою договору купівлі-продажу електричної енергії за “зеленим” тарифом;
- 3) увійти на підставі договору до балансуєчої групи гарантованого покупця;
- 4) щодобово подавати гарантованому покупцю погодинні графіки відпуску електричної енергії на наступну добу у порядку та формі, визначених двостороннім договором за типовою формою договору купівлі-продажу електричної енергії за “зеленим” тарифом.

3. Виробники електричної енергії, яким встановлено “зелений” тариф, та виробники електричної енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку, мають право продавати електричну енергію, вироблену на об’єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) за двосторонніми договорами, на ринку “на добу наперед”, на внутрішньодобовому ринку та на балансуєчому ринку за цінами, що склалися на відповідних ринках та одночасно надавати гарантованому покупцю послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно вимог до цього Закону.

З цією метою виробники зобов’язані:

- 1) стати учасником ринку у порядку, визначеному цим Законом;
- 2) укласти з гарантованим покупцем двосторонній договір за типовою формою договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

Виробники, що уклали з гарантованим покупцем договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел виробником, не можуть входити до балансуєчої групи гарантованого покупця.

Договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел укладається на підставі типового договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. Форма типового договору затверджується Регулятором.

Для суб'єктів господарювання, які уклали з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел укладається на строк дії "зеленого" тарифу, встановленого Законом України "Про альтернативні джерела енергії". Договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, укладений такими суб'єктами господарювання, втрачає чинність з дати набрання чинності договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. Втрата чинності договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом відповідно до вимог цієї частини не є підставою для припинення дії "зеленого" тарифу.

Для суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел укладається на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 9<sup>3</sup> Закону України "Про альтернативні джерела енергії".

Вихід суб'єктів господарювання з балансуєчої групи гарантованого покупця здійснюється першого дня календарного місяця у порядку, визначеному правилами ринку”;

у частині п'ятій:

у абзаці першому слова “купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку ” замінити словами “виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел”;

абзац другий викласти у такій редакції:

“Договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел укладається між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку відповідно до вимог частини третьої цієї статті”;

абзац третій виключити;

абзац п'ятий викласти у такій редакції:

“Суб’єкт господарювання надає гарантованому покупцю акт про надання послуги з приєднання об’єкта до електричної мережі оператора системи передачі або системи розподілу та сертифікат, що підтверджує готовність об’єкта до експлуатації, або декларацію про готовність об’єкта до експлуатації. Зобов’язання гарантованого покупця за договором виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, виникають з першого числа місяця, що йде наступним за місяцем у якому суб’єктом господарювання було надано гарантованому покупцю зазначені документи”;

у абзацах сьомому, дев’ятому та дванадцятому слова “купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб’єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку” замінити словами “виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел”;

у в частині шостій слова “та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку” виключити;

10) абзаци перший та другий пункту 11 розділу XVII “Прикінцеві та перехідні положення” викласти у такій редакції:

“11. Частка відшкодування гарантованому покупцю суб’єктами господарювання, які входять до складу балансууючої групи гарантованого покупця та здійснюють продаж електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії на об’єктах електроенергетики, встановлена потужність яких не перевищує 1 МВт, за "зеленим" тарифом, вартості свого небалансу становить:

до 31 грудня 2020 року - 0 відсотків;

з 1 січня 2021 року - 10 відсотків;

з 1 січня 2022 року - 20 відсотків;

з 1 січня 2023 року - 30 відсотків;

з 1 січня 2024 року - 40 відсотків;

з 1 січня 2025 року - 50 відсотків;

з 1 січня 2026 року - 60 відсотків;

з 1 січня 2027 року - 70 відсотків;

з 1 січня 2028 року - 80 відсотків;

з 1 січня 2029 року - 90 відсотків;

з 1 січня 2030 року - 100 відсотків.

Частка відшкодування гарантованому покупцю суб’єктами господарювання, які входять до складу балансууючої групи гарантованого

покупця та здійснюють продаж електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії на об'єктах електроенергетики, встановлена потужність яких перевищує 1 МВт, за "зеленим" тарифом, вартості свого небалансу становить:

до 31 грудня 2020 року - 0 відсотків;

з 1 січня 2021 року - 50 відсотків;

з 1 січня 2022 року - 100 відсотків”.

3. Частину другу статті 15 Закону України “Про оренду державного та комунального майна” (Відомості Верховної Ради, 2020 р., № 4, ст.25, № 43, ст. 371, № 50, ст. 456, № 51, ст. 496; 2021 р., № 7, ст. 54) доповнити абзацом вісімнадцятим такого змісту:

“переможці аукціону з розподілу квоти підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газу, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції), проведеного згідно зі статтею 9<sup>3</sup> Закону України “Про альтернативні джерела енергії”, за умовами якого в оренду для будівництва (монтажу) об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, надаються дахи та/або фасади будівель та інших капітальних споруд”.

## II. Прикінцеві та перехідні положення

1. Цей Закон набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування.

2. Кабінету Міністрів України протягом трьох місяців з дня набрання чинності цим Законом привести свої нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом.

3. Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг протягом трьох місяців з дня набрання чинності цим Законом:

забезпечити розроблення та затвердження типового договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел;

привести свої нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом.

**Голова  
Верховної Ради України**

**Д. РАЗУМКОВ**

## АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ

### проекту Закону України "Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на ринкових засадах"

#### I. Визначення проблеми

Питання стимулювання розвитку відновлюваної енергетики є одним із пріоритетів державної політики України в електроенергетичному комплексі та інструментом гарантування енергетичної безпеки держави та відповідає прагненням України стати рівноправним суб'єктом нової кліматично нейтральної політики ЄС. Зростання частки відновлюваних джерел енергії в енергетичному балансі країни передбачено Енергетичною стратегією України до 2035 року "Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність", схваленою розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18.08.2017 № 605, згідно з якою передбачено досягнення частки >25% відновлюваних джерел енергії в генерації електричної енергії у 2035 році.

Також, постановою Кабінету Міністрів України від 03.03.2021 № 179 було затверджено Національну економічну стратегію України до 2030 року, у якій визначено стратегічну ціль із формування частки генерації з відновлюваних джерел енергії в загальному виробництві електроенергії на рівні 25 % у 2030 році.

Водночас, враховуючи створені державою правові, організаційні та економічні стимули, а саме запровадження моделі фіксованого "зеленого" тарифу (Feed-in-tariff), впродовж останніх років в Україні спостерігається стрімке зростання встановлених потужностей об'єктів відновлюваної енергетики (більш ніж втричі у 2019-2020 роках). На середину 2021 року встановлена потужність об'єктів відновлюваної енергетики за "зеленим" тарифом вже досягла 8 ГВт (без урахування генеруючих установок споживачів, приватних домогосподарств та об'єктів, розташованих на окупованих територіях).

На даний час усі виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що працюють за укладеними з ДП "Гарантований покупець" договорами купівлі-продажу, є членами балансуєчої групи гарантованого покупця, який є стороною, відповідальною за баланс для таких виробників та зобов'язаний викупати усю відпущену електричну енергію такими виробниками. Значний обсяг об'єктів відновлюваної енергетики, сконцентрований у межах однієї балансуєчої групи, не може оперативно реагувати на режими роботи енергосистеми та цінові сигнали ринку, забезпечуючи взаємну вигоду для оператора системи передачі та виробників електричної енергії з альтернативних джерел щодо балансування енергосистеми. Це призводить до фінансових втрат ДП "Гарантований покупець" та збільшення вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел,

що є невід'ємною складовою тарифу на послугу з передачі електричної енергії, який сплачується усіма споживачами. Також, не залученість виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії до участі в ринку електричної енергії (в тому числі – балансуєчому) на конкурентних умовах ускладнює та збільшує вартість балансування режимів роботи енергосистеми.

Одним із шляхів вирішення зазначеної проблеми є запровадження системи Feed-in-Premium/Контрактів на різницю для виробників з альтернативних джерел (як для існуючих договорів купівлі-продажу так і за договорами, укладеними майбутніми переможцями аукціонів) замість фіксованих платежів за "зеленим" тарифом - Feed-in-Tariff.

Відповідно до моделі Feed-in-Premium/Контрактів на різницю, виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії безпосередньо зможуть виступати як учасники ринку, самостійно продаючи електричну енергію, оптимізуючи свої доходи від виробництва та зменшуючи свої небаланси. Одночасно такі виробники матимуть право на отримання компенсації від гарантованого покупця у вигляді різниці між встановленим "зеленим" тарифом або аукціонною ціною та ринковою ціною.

Крім того, такі виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії будуть вмотивовані створювати нові окремі балансуєчі групи, що матимуть можливість управляти небалансами власного портфеля об'єктів в режимі реального часу і, задля уникнення небалансів, впроваджувати нові підходи та технології прогнозування, системи накопичення енергії та керування попитом, сприяючи зусиллям оператора системи передачі щодо балансування енергосистеми.

Слід зазначити, що Директивою про відновлювану енергію (ЄС 2018/2001) ринкові моделі підтримки (Feed-in-Premium/Контракти на різницю) визначені як стандартні схеми підтримки в Європі для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з відновлюваних джерел встановленою потужністю понад 500 кВт.

Варто відмітити, що на перших етапах розвиток відновлюваної енергетики в Німеччині у період з 2000 по 2014 роки відбувався за моделлю Feed-in-Tariff, як і в Україні. З 2014 року Німеччина запровадила Feed-in-Premium, як єдину схему підтримки, для нових об'єктів відновлюваної енергетики потужністю понад 500 кВт, у тому числі в рамках аукціонів, та надала можливість змінити модель підтримки для існуючих виробників. Це дозволило підвищити точність прогнозування об'єктів відновлюваної енергетики з негарантованим, змінним графіком виробництва, повністю інтегрувати їх в ринок електричної енергії на ряду з традиційними виробниками та зменшити обсяги необхідних резервів у системі. Наразі близько 78% об'єктів відновлюваної енергетики в Німеччині працюють за моделлю Feed-in-Premium, а обсяги генерації "зеленої" електроенергії у 2020 році досягли 50%, що свідчить успішність такої моделі підтримки.



Додатково слід зазначити, що в європейських країнах поширена практика проведення аукціонів на будівництво нових об'єктів відновлюваної енергетики в рамках моделей Feed-in-premium/Контрактів на різницю. Зокрема, в Польщі передбачено проведення аукціонів із застосуванням контрактів на різницю та строком підтримки 15 років.

Разом з тим, в Україні чинним законодавством передбачено надання строку підтримки за результатами аукціону в розмірі 20 років. Водночас, загальносвітова практика свідчить, що аукціони можуть бути успішними за умови надання меншого строку підтримки. Наприклад, у Казахстані строк підтримки за результатами аукціонів становить 15 років, і при цьому забезпечується високий рівень конкуренції та суттєве зниження ціни на відновлювану електроенергію. На аукціонах у Литві пропонується надання строку підтримки на 12 років.

Враховуючи вищезазначене, пропонується подальший розвиток відновлюваної енергетики в Україні проводити в рамках аукціонної моделі підтримки з урахуванням кращих світових практик, а саме за моделлю контрактів на різницю та строком підтримки у 15 років.

Слід зазначити, що Верховною Радою України 21.07.2020 прийнято Закон України "Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії" № 810-IX (далі – Закон № 810-IX).

Законом № 810-IX передбачається Кабінету Міністрів України розробити та подати до Верховної Ради України законопроект про надання права виробникам електричної енергії з альтернативних джерел енергії виходити з балансуєчої групи гарантованого покупця та вільно продавати електричну енергію на ринку з можливістю отримання компенсації у вигляді різниці між встановленим "зеленим" тарифом або аукціонною ціною та ринковою ціною, що не нижче, ніж ціна на ринку "на добу наперед".

З метою імплементації положень Закону № 810-IX, Міненерго наказом від 07.08.2020 № 493 «Про утворення Робочої групи з імплементації положень Закону України від 21.07.2020 № 810-IX та Меморандуму про взаєморозуміння щодо врегулювання проблемних питань у сфері відновлюваної енергетики в Україні» було утворено Робочу групу за участі НКРЕКП, ДП "Гарантований покупець", ПрАТ "НЕК "Укренерго" та інших заінтересованих сторін в рамках якої розроблявся відповідний законопроект. Також, до розгляду питання запровадження моделі Feed-in-Premium/Contract for difference були активно залучені спеціалісти Німецького енергетичного агентства – Deutsche Energie-Agentur (DENA), Німецького регулятора – Bundesnetzagentur та USAID Проект енергетичної безпеки.

Таким чином, питання надання права виробникам електричної енергії з альтернативних джерел енергії виходити з балансуєчої групи гарантованого покупця та вільно продавати електричну енергію на ринку, створення ринкових

стимулів для таких виробників до впровадження регулюючих потужностей потребують врегулювання шляхом внесення відповідних законодавчих змін.

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

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

Зазначена проблема розвитку відновлюваної енергетики в Україні не може бути вирішена за допомогою ринкових механізмів оскільки проблема вирішується виключно шляхом державного регулювання.

Зазначена проблема не може бути розв'язана за допомогою діючих регуляторних актів, оскільки проблема не врегульована діючими регуляторними актами.

## II. Цілі державного регулювання

Ціллю прийняття проекту акта є надання права виробникам електричної енергії з альтернативних джерел енергії виходити з балансуєчої групи гарантованого покупця та вільно продавати електричну енергію на ринку з можливістю отримання компенсації у вигляді різниці між встановленим "зеленим" тарифом або аукціонною ціною та ринковою ціною, удосконалення аукціонної моделі підтримки відповідно до кращих світових практик.

## III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

### 1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1 Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на ринкових засадах»	Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії матимуть змогу виходити з балансуєчої групи гарантованого покупця, утворювати власні балансуєчі групи та самостійно продавати електричну енергію на ринку, зменшуючи тим самим обсяги небалансів та відповідно витрати ДП «Гарантований покупець» на їх врегулювання. Об'єднана енергетична система матиме змогу прийняти

	більші обсяги електричної енергії виробленої об'єктами із змінним непрогнозованим графіком виробництва, що сприятиме подальшому розвитку галузі відновлюваної енергетики в Україні.
Альтернатива 2  Залишення існуючої ситуації без змін	Збільшення концентрації виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії у балансуєчій групі гарантованого покупця матиме наслідком неминуче збільшення обсягів небалансів ДП «Гарантований покупець», що призведе до фінансових втрат підприємства та відповідно збільшення розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка є невід'ємною складовою тарифу на послугу з передачі електричної енергії, що сплачується усіма споживачами. Зупинка розвитку галузі відновлюваної енергетики в Україні у наслідок неможливості енергосистеми прийняти додаткові обсяги електричної енергії виробленої об'єктами із змінним непрогнозованим графіком виробництва.

## 2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

### Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1  Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на ринкових засадах»	Забезпечення сталого розвитку екологічно чистих альтернативних джерел енергії відповідно до Енергетичної стратегії України та міжнародних зобов'язань держави. Зниження ціни на електричну енергію для споживачів. Забезпечення балансової надійності енергосистеми України та безпеки постачання електричної енергії споживачам. Підвищення інвестиційної привабливості сектору відновлюваної енергетики України.	Відсутні
Альтернатива 2	Відсутні	Збільшення витрат ДП «Гарантований покупець»

Залишення існуючої ситуації без змін		на врегулювання небалансів виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що позначиться на розмірі тарифу на передачу електричної енергії та відповідно матиме негативний вплив на конкурентоздатність економіки країни. Відсутність регулювання призведе до ускладнення балансової надійності режимів ОЕС України і безпеки постачання електричної енергії та поступової зупинки розвитку сектору відновлюваної енергетики України.
--------------------------------------	--	--

## Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на ринкових засадах»	Зменшення кінцевої вартості та підвищення безпеки постачання електричної енергії. Збільшення частки екологічно чистої електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.	Відсутні
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні	Збільшення кінцевої вартості електричної енергії в наслідок збільшення витрат на забезпечення балансової надійності енергосистеми. Поступова зупинка розвитку сектору екологічно чистої вуглецево нейтральної

		відновлюваної енергетики. Погіршення екологічної ситуації в країні. Зменшення інвестицій в розвиток мережевої інфраструктури територій, зниження доходів місцевих громад внаслідок недоотриманих податків.
--	--	--

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

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	2*	907**	-	-	909
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	0,2%	99,8%	-	-	100%

\* - гарантований покупець, оператор системи передачі;

\*\* - суб'єкти господарювання, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, яким встановлено «зелений» тариф, відповідно до реєстру ДП «Гарантований покупець» станом на 08.07.2021.

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії»	Для гарантованого покупця: зменшення обсягів небалансів підприємства на ринку та як наслідок фінансових витрат на їх врегулювання Для оператора системи передачі: забезпечення балансової надійності, операційної	Відсутні

<p>на ринкових засадах»</p>	<p>безпеки режимів функціонування Об'єднаної енергетичної системи України в умовах зростання частки відновлюваної енергетики з негарантованим графіком виробництва електричної енергії. Зменшення витрат пов'язаних з необхідністю компенсації гарантованому покупцю послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії</p> <p>Для суб'єктів господарювання, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії:</p> <p>можливість отримання оплати за продану електричну енергію на ринку відразу після укладання відповідного договору. Можливість укладання довгострокових договорів зі споживачами, які зацікавлені у купівлі «зеленої» електроенергії. Створення можливостей для реалізації нових проектів, у наслідок інтеграції об'єктів відновлюваної енергетики у ринок електричної енергії.</p>	
<p>Альтернатива 2</p> <p>Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>Відсутні</p>	<p>Для гарантованого покупця:</p> <p>витрати, пов'язані із необхідністю компенсації фінансових витрат на врегулювання небалансів</p>

		<p>виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Для оператора системи передачі:</p> <p>витрати, пов'язані з необхідністю компенсації гарантованому покупцю послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, а також із потребою в забезпеченні балансової надійності Об'єднаної електроенергетичної системи України в умовах зростання частки відновлюваних джерел з негарантованим графіком виробництва електричної енергії</p> <p>Для суб'єктів господарювання, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії:</p> <p>витрати пов'язані з можливими затримками виплат коштів за вироблену електроенергію за «зеленим» тарифом. Відсутність можливостей для реалізації нових проектів та залучення інвестицій.</p>
--	--	--

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
<p>Альтернатива 1</p> <p>Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання</p>	Відсутні

виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на ринкових засадах»	
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	Оскільки об'єкти відновлюваної генерації характеризуються непрогнозованим, змінним графіком виробництва електричної енергії, який залежить від погодних умов, точні обсяги витрат визначити неможливо.

#### 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
Альтернатива 1  Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на ринкових засадах»	4	Високий бал. Усі важливі аспекти проблеми існувати не будуть. Витрати на врегулювання небалансів виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та забезпечення балансової надійності енергосистеми зменшаться. Регулювання дозволить забезпечити збільшення частки екологічно чистої електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, у структурі загального кінцевого енергоспоживання при одночасному забезпеченні операційної безпеки, економічності режимів функціонування ОЕС України. Буде забезпечено сталий розвиток екологічно чистих альтернативних джерел енергії відповідно до Енергетичної стратегії та міжнародних зобов'язань України.
Альтернатива 2  Залишення існуючої ситуації без змін	1	Мінімальний бал. Показує неможливість досягнення цілей державного регулювання у наслідок збільшення витрат



		ДП «Гарантований покупець» на врегулювання небалансів виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що позначиться на розмірі тарифу на передачу електричної енергії та відповідно матиме негативний вплив на конкурентоздатність економіки країни. Несе загрозу для сталого розвитку відновлюваної енергетики та виконання національних планів, стратегій і міжнародних зобов'язань країни.
--	--	--

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1 Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на ринкових засадах»	Для гарантованого покупця – зменшення фінансових втрат підприємства.  Для оператора системи передачі – забезпечення балансової надійності, операційної безпеки режимів функціонування Об'єднаної енергетичної системи України в умовах зростання частки відновлюваної енергетики з негарантованим графіком	Відсутні	Надання можливості виробникам електричної енергії з альтернативних джерел енергії виходити з балансуєчої групи гарантованого покупця, утворювати власні балансуєчі групи та самостійно продавати електричну енергію дасть можливість забезпечити збільшення частки екологічно чистої електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, у структурі загального кінцевого енергоспоживання

	<p>виробництва електричної енергії.</p> <p>Для суб'єктів господарювання, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії - створюється можливість отримання оплати за продану електричну енергію на ринку відразу після укладання відповідного договору. Можливість укладання довгострокових договорів зі споживачами, які зацікавлені у купівлі «зеленої» електроенергії. Створення можливостей для реалізації нових проектів, у наслідок інтеграції об'єктів відновлюваної енергетики у ринок електричної енергії.</p>		<p>при одночасному забезпеченні операційної безпеки, економічності режимів функціонування об'єднаної енергетичної системи України, зниженні вартості електроенергії для споживачів. Дозволить виконати національні плани, стратегії та міжнародні зобов'язання України в частині розвитку ВДЕ та зниження обсягу викидів парникових газів.</p>
--	---	--	--

<p>Альтернатива 2</p> <p>Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>Відсутні</p>	<p>Для гарантованого покупця - зростуть витрати, пов'язані із врегулюванням небалансів виробників електричної енергії альтернативних джерел енергії.</p> <p>Для оператора системи передачі зростуть витрати, пов'язані необхідністю компенсації гарантованому покупцю послуги забезпечення збільшення виробництва електричної енергії альтернативних джерел енергії, а також потребою забезпеченні балансової надійності Об'єднаної електроенергетичної системи</p>	<p>Альтернатива передбачає поступову зупинку розвитку сектору відновлюваної енергетики в Україні через відсутність можливостей енергосистеми прийняти значні обсяги електричної енергії з альтернативних джерел енергії виробленої на об'єктах, що мають непрогнозований графік виробництва та подальше зростання вартості електричної енергії для споживачів.</p> <p>Створює загрозу порушення балансової надійності ОЕС України.</p> <p>Унеможливорює виконання національних планів, стратегій та міжнародних зобов'язань країни в частині розвитку ВДЕ та зниження викидів парникових газів.</p> <p>Спричинить погіршення</p>

		<p>України в умовах збільшення частки відновлюваних джерел негарантованим графіком виробництва електричної енергії</p> <p>Для суб'єктів господарювання, що виробляють електричну енергію альтернативних джерел енергії - зберігатиметься ризик витрат пов'язаних можливими затримками виплат коштів за вироблену електроенергію за «зеленим» тарифом. Відсутність можливостей для реалізації нових проектів, зниження обсягу інвестицій в сектор.</p>	<p>екологічної ситуації в країні.</p>
<p>Рейтинг результативності (досягнення цілей під</p>	<p>Аргументи щодо переваги обраної альтернативи / причини відмови від альтернативи</p>	<p>Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого</p>	

час вирішення проблеми)		регуляторного акта
<p>Альтернатива 1</p> <p>Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на ринкових засадах»</p>	<p>Така альтернатива є найбільш оптимальною, оскільки дозволить забезпечити самостійну участь в ринку виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що дасть можливість забезпечити збільшення частки екологічно чистої електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, у структурі загального кінцевого енергоспоживання при одночасному забезпеченні операційної безпеки, економічності режимів функціонування об'єднаної енергетичної системи України, зниженні вартості електроенергії для споживачів.</p>	Відсутні
<p>Альтернатива 2</p> <p>Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>Така альтернатива є неприйнятною, оскільки подальше збільшення концентрації виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії у балансуєчій групі гарантованого покупця матиме наслідком неминуче збільшення обсягів небалансів ДП «Гарантований покупець», що призведе до фінансових втрат підприємства та відповідно збільшення розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка є невід'ємною складовою тарифу на послугу з передачі електричної енергії, що сплачується усіма споживачами. Передбачає поступову зупинку розвитку сектору відновлюваної енергетики в Україні через відсутність можливостей енергосистеми прийняти значні обсяги</p>	Відсутні

	електричної енергії з альтернативних джерел енергії виробленої на об'єктах, що мають непрогнозований графік виробництва.	
--	--	--

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

Механізмом, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми, є прийняття регуляторного акта, що передбачає забезпечення сталого розвитку відновлюваної енергетики України в технічно оптимальний та економічно ефективний спосіб

Організаційні заходи, які необхідно здійснити для впровадження цього регуляторного акта:

- а) дії суб'єктів господарювання – ознайомлення із змінами в законодавстві;
- б) дії органів виконавчої влади – забезпечення інформування громадськості про внесені зміни в законодавстві шляхом його оприлюднення.

У разі прийняття регуляторного акта передбачається забезпечення операційної безпеки, економічності режимів функціонування ОЕС України, збільшення частки екологічно чистої електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, у структурі загального кінцевого енергоспоживання та зниження вартості електроенергії для споживачів.

Міністерство енергетики України для впровадження цього регуляторного акта має погодити проект із заінтересованими органами та подати його на розгляд Кабінету Міністрів 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**

Витрат на виконання вимог регуляторного акта для центральних органів виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування не передбачаються.

Державне регулювання не передбачає утворення нового державного органу (або нового структурного підрозділу діючого органу).

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

Строк дії регуляторного акту не обмежений у часі, що дасть змогу досягти цілей державного регулювання повною мірою.

Регуляторний акт набирає чинності відповідно до законодавства з дня, наступного за днем його офіційного опублікування.

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

Прогнозними значеннями показників результативності регуляторного акта є:

- 1) обсяг коштів і час, які витратимуть суб'єкти (об'єкти) електроенергетики на виконання вимог регуляторного акта – не зміниться;
- 2) розмір надходжень до державних і місцевих бюджетів – не зміниться;
- 3) кількістю суб'єктів господарювання, на яких поширюватиметься дія акта. Дія акта поширюватиметься на оператора системи передачі, гарантованого покупця, суб'єктів господарювання, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії;
- 4) рівнем поінформованості суб'єктів господарювання з основних положень акта – високий.

Проект Закону та аналіз регуляторного впливу розміщено на офіційному веб-сайті Міністерства енергетики України в мережі Інтернет <http://mpe.kmu.gov.ua/>. Міністерство енергетики України у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проекту регуляторного акта.

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

Відстеження результативності регуляторного акта буде здійснюватися Міністерством енергетики України шляхом здійснення статистичного аналізу на основі звернень суб'єктів ринку електричної енергії.

Базове відстеження результативності акта буде здійснюватися через рік 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**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2021 р.

## ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

**до проекту Закону України "Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на ринкових засадах"**

Зміст положення акта законодавства	Зміст відповідного положення проекту акта
<b>Закон України "Про альтернативні джерела енергії"</b>	
<b>Стаття 1. Визначення термінів</b>	
<b>Стаття 9<sup>1</sup>. Стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії</b>	
<p style="text-align: center;">&lt;...&gt;</p> <p>Стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, передбачене цією статтею, поширюється на:</p> <p style="padding-left: 40px;">суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах), що введені в експлуатацію з 1 січня 2020 року, та відповідно до <u>статті 9<sup>3</sup></u> цього Закону не зобов'язані брати участь в аукціонах;</p> <p style="text-align: center;">&lt;...&gt;</p> <p style="text-align: center;"><b>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</b></p>	<p style="text-align: center;">&lt;...&gt;</p> <p>Стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, передбачене цією статтею, поширюється на:</p> <p style="padding-left: 40px;">суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах), що введені в експлуатацію з 1 січня 2020 року <b>по 31 грудня 2022 року</b>, та відповідно до <u>статті 9<sup>3</sup></u> цього Закону не зобов'язані брати участь в аукціонах;</p> <p style="text-align: center;">&lt;...&gt;</p> <p>Для суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, якщо такі суб'єкти господарювання не входять до балансуючої групи гарантованого покупця та уклали з ним договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, "зелений" тариф, визначений відповідно до вимог цієї статті, застосовується при визначенні вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з</p>



	<p>альтернативних джерел відповідно до вимог частини четвертої статті 65 Закону України "Про ринок електричної енергії". При визначенні вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел придбаної гарантованим покупцем за договором виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, "зелений" тариф перераховується гарантованим покупцем у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць).</p>
<p><b>Стаття 9<sup>2</sup>. Надбавка до "зеленого" тарифу, аукціонної ціни за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва</b></p>	
<p>&lt;....&gt;</p> <p>Надбавка за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва для відповідного об'єкта електроенергетики, що здійснює відпуск електричної енергії за "зеленим" тарифом, встановлюється у грошовому виразі Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, на кожен дату перерахунку фіксованого мінімального розміру "зеленого" тарифу.</p> <p>Надбавка за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва, встановлена відповідно до частини п'ятої цієї статті для відповідного об'єкта електроенергетики, що здійснює відпуск електричної енергії за аукціонною ціною, нараховується у грошовому виразі гарантованим покупцем щомісяця під час розрахунку розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки</p>	<p>&lt;....&gt;</p> <p>Надбавка за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва для відповідного об'єкта електроенергетики, що здійснює відпуск електричної енергії <b>гарантованому покупцю</b> за "зеленим" тарифом, встановлюється у грошовому виразі Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, на кожен дату перерахунку фіксованого мінімального розміру "зеленого" тарифу.</p> <p>Надбавка за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва, для відповідного об'єкта електроенергетики, <b>щодо якого встановлено "зелений" тариф або за результатами аукціону набуто право на підтримку та укладено з гарантованим покупцем договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел,</b></p>

<p>виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p> <p>&lt;....&gt;</p> <p>Держава гарантує закріплення на законодавчому рівні на весь строк застосування "зеленого" тарифу <b>та строк дії підтримки виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку</b>, вимог щодо закупівлі у кожному розрахунковому періоді електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, у тому числі на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим "зеленим" тарифом <b>або за аукціонною ціною з урахуванням надбавки, встановленої відповідно до цієї статті, в обсягах та порядку, визначених статтями 68, 71 і 74 Закону України "Про ринок електричної енергії", а також щодо розрахунків за таку електричну енергію грошовими коштами у повному обсязі та у встановлені строки.</b></p>	<p>нараховується у грошовому виразі гарантованим покупцем щомісяця під час розрахунку розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p> <p>&lt;....&gt;</p> <p>Держава гарантує закріплення на законодавчому рівні на весь строк застосування "зеленого" тарифу, вимог щодо закупівлі у кожному розрахунковому періоді електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, у тому числі на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим "зеленим" тарифом, встановленої відповідно до цієї статті, в обсягах та порядку, визначених статтями 68, 71 і 74 Закону України "Про ринок електричної енергії", а також щодо розрахунків за таку електричну енергію грошовими коштами у повному обсязі та у встановлені строки.</p>
<p><b>Стаття 9<sup>3</sup>. Стимулювання виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку</b></p>	
<p>Підтримка виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які набули право на підтримку за результатами аукціону, здійснюється шляхом гарантування викупу всього обсягу електричної енергії, відпущеної такими виробниками, за аукціонною ціною з урахуванням надбавки до неї,</p>	<p>Підтримка виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які набули право на підтримку за результатами аукціону, здійснюється шляхом гарантування <b>придбання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за фактичні</b></p>

<p>встановленої відповідно до статті 9<sup>2</sup> цього Закону, на підставі укладеного договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку.</p>	<p><b>обсяги відпущеної електричної енергії, що визначаються як сальдоване значення обсягів відпущеної в електричну мережу та отриманої з електричної мережі електричної енергії, такими виробниками із застосуванням аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої відповідно до статті 9<sup>2</sup> цього Закону, на підставі укладеного з гарантованим покупцем договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</b></p>
<p>Аукціони проводяться в електронній торговій системі відповідно до порядку проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, що затверджується Кабінетом Міністрів України. У порядку проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки визначаються:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>порядок підготовки та проведення аукціону з розподілу квоти підтримки;</li> <li>порядок внесення та повернення безвідкличної банківської гарантії;</li> <li>вимоги до банків, що надають безвідкличні банківські гарантії;</li> <li>порядок функціонування електронної торгової системи;</li> <li>порядок визначення переможця за результатами проведення аукціону;</li> <li>порядок укладення та публікації договору купівлі-продажу електричної енергії в електронній торговій системі;</li> <li>розмір та порядок сплати винагороди операторам електронних майданчиків;</li> <li>інші питання проведення аукціонів.</li> </ul>	<p>Аукціони проводяться в електронній торговій системі відповідно до порядку проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, що затверджується Кабінетом Міністрів України. У порядку проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки визначаються:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>порядок підготовки та проведення аукціону з розподілу квоти підтримки;</li> <li>порядок внесення та повернення безвідкличної банківської гарантії;</li> <li>вимоги до банків, що надають безвідкличні банківські гарантії;</li> <li>порядок функціонування електронної торгової системи;</li> <li>порядок визначення переможця за результатами проведення аукціону;</li> <li>порядок укладення та публікації договору <b>виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</b> в електронній торговій системі;</li> <li>розмір та порядок сплати винагороди операторам електронних майданчиків;</li> <li>інші питання проведення аукціонів.</li> </ul>

<p>Аукціонна ціна визначається для кожного учасника - переможця аукціону на рівні цінової пропозиції такого учасника аукціону. У договорі купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, фіксується аукціонна ціна в євро та її гривневий еквівалент, визначений за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору.</p>	<p>Аукціонна ціна визначається для кожного учасника - переможця аукціону на рівні цінової пропозиції такого учасника аукціону. У договорі <b>виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</b> фіксується аукціонна ціна в євро та її гривневий еквівалент, визначений за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору.</p>
<p>Переможець аукціону та гарантований покупець не пізніше 15 робочих днів з дати оприлюднення протоколу про результати аукціону зобов'язані підписати протокол та укласти договір купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, після чого гарантований покупець публікує такий договір в електронній торговій системі.</p>	<p>Переможець аукціону та гарантований покупець не пізніше 15 робочих днів з дати оприлюднення протоколу про результати аукціону зобов'язані підписати протокол та укласти договір <b>виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</b> після чого гарантований покупець публікує такий договір в електронній торговій системі.</p>
<p>У разі відмови переможця аукціону або гарантованого покупця від підписання протоколу про результати аукціону, укладення договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, безвідклична банківська гарантія, надана переможцем для участі в аукціоні, виконується на користь гарантованого покупця.</p>	<p>У разі відмови переможця аукціону або гарантованого покупця від підписання протоколу про результати аукціону, укладення договору <b>виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</b> безвідклична банківська гарантія, надана переможцем для участі в аукціоні, виконується на користь гарантованого покупця.</p>
<p>Договір купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, укладається відповідно до частини п'ятої статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії" на строк</p>	<p>Договір <b>виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</b> укладається відповідно до частини <b>третьої</b> статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії" на строк надання підтримки, визначений цією статтею.</p>

надання підтримки, визначений цією статтею.	
Відповідно до договору гарантований покупець гарантує викуп всього обсягу електричної енергії, відпущеної таким суб'єктом господарювання, за ціною, визначеною за результатами аукціону, з урахуванням надбавки до неї, встановленої відповідно до статті 9 <sup>2</sup> цього Закону.	<b>Відповідно до договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, гарантований покупець гарантує придбання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел із застосуванням аукціонної ціни, з урахуванням надбавки до неї, встановленої відповідно до статті 9<sup>2</sup> цього Закону.</b>
У разі якщо суб'єкт господарювання не надав акт про надання послуги з приєднання об'єкта до електричної мережі оператора системи передачі або системи розподілу та сертифікат, що підтверджує готовність об'єкта до експлуатації, або декларацію про готовність об'єкта до експлуатації у встановлений цією статтею строк, договір купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, є недійсним, зобов'язання за безвідкlichною банківською гарантією виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.	У разі якщо суб'єкт господарювання не надав акт про надання послуги з приєднання об'єкта до електричної мережі оператора системи передачі або системи розподілу та сертифікат, що підтверджує готовність об'єкта до експлуатації, або декларацію про готовність об'єкта до експлуатації у встановлений цією статтею строк, договір <b>виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</b> є недійсним, зобов'язання за безвідкlichною банківською гарантією виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.
За ініціативою суб'єкта господарювання строк будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію може бути подовжений на один рік після внесення змін до договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, та надання суб'єктом господарювання додаткової безвідкlichною банківської гарантії у	За ініціативою суб'єкта господарювання строк будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію може бути подовжений на один рік після внесення змін до договору <b>виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</b> та надання суб'єктом господарювання додаткової безвідкlichною банківської

розмірі, що становить 30 євро за кожний кіловат потужності.	гарантії у розмірі, що становить 30 євро за кожний кіловат потужності.
<p>Оплата вартості електричної енергії, відпущеної суб'єктами господарювання, які набули право на підтримку за результатами аукціону, здійснюється щомісяця, не пізніше 20 числа місяця, що настає за розрахунковим періодом. При визначенні вартості електричної енергії, що підлягає сплаті, аукціонна ціна перераховується гарантованим покупцем у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період.</p>	<p>Оплата вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що надається суб'єктами господарювання, які набули право на підтримку за результатами аукціону, здійснюється щомісяця, не пізніше 20 числа місяця, що настає за розрахунковим періодом (місяцем). При визначенні вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел придбані гарантованим покупцем за договором виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, аукціонна ціна перераховується гарантованим покупцем у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць).</p>
<p>Строк надання підтримки становить 20 років з дня, наступного за днем надання суб'єктом господарювання зазначених у першому реченні частини сорокової цієї статті документів. У разі якщо об'єкт електроенергетики вводиться в експлуатацію чергами будівництва електричної станції (пусковими комплексами), на такому об'єкті має бути встановлений окремий комерційний облік за кожною чергою (пусковим комплексом), для яких строк надання підтримки застосовується окремо.</p>	<p>Строк надання підтримки становить 15 років з першого дня календарного місяця, що йде наступним за місяцем у якому суб'єктом господарювання було надано зазначені у першому реченні частини сорокової цієї статті документи. У разі якщо об'єкт електроенергетики вводиться в експлуатацію чергами будівництва електричної станції (пусковими комплексами), на такому об'єкті має бути встановлений окремий комерційний облік за кожною чергою (пусковим комплексом), для яких строк надання підтримки застосовується окремо.</p>
<b>Закон України "Про ринок електричної енергії"</b>	
<b>Стаття 1. Визначення термінів</b>	

<p>1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:</p> <p>&lt;...&gt;</p> <p>16) гарантований покупець електричної енергії (далі - гарантований покупець) - суб'єкт господарювання, що відповідно до цього Закону зобов'язаний купувати електричну енергію у виробників, яким встановлено "зелений" тариф, <b>а також у виробників за аукціонною ціною</b> та виконувати інші функції, визначені законодавством;</p> <p>&lt;...&gt;</p> <p>83) системні обмеження - обставини, обумовлені необхідністю забезпечення функціонування ОЕС України в межах гранично допустимих значень, за яких можливе відхилення від оптимального розподілу навантаження генеруючих потужностей відповідно до їх договірних обсягів відпуску електричної енергії та/або оптимального розподілу навантаження генеруючих потужностей відповідно до пропозицій (заявок) на балансуєчому ринку;</p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:</p> <p>&lt;...&gt;</p> <p>16) гарантований покупець електричної енергії (далі - гарантований покупець) - суб'єкт господарювання, що відповідно до цього Закону зобов'язаний купувати електричну енергію у виробників, яким встановлено "зелений" тариф та виконувати інші функції, визначені законодавством;</p> <p>&lt;...&gt;</p> <p>83) системні обмеження - обставини, обумовлені необхідністю забезпечення функціонування ОЕС України в межах гранично допустимих значень, за яких можливе відхилення від оптимального розподілу навантаження генеруючих потужностей відповідно до їх договірних обсягів відпуску електричної енергії та/або оптимального розподілу навантаження генеруючих потужностей відповідно до пропозицій (заявок) на балансуєчому ринку <b>та за межами балансуєчого ринку</b>;</p> <p>&lt;...&gt;</p>
<p><b>Стаття 2. Правові основи функціонування ринку електричної енергії</b></p>	
<p>&lt;...&gt;</p> <p>3. Правила ринку визначають, зокрема, порядок реєстрації учасників ринку, порядок та вимоги до забезпечення виконання зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії, правила балансування, правила функціонування ринку допоміжних послуг, порядок проведення розрахунків на балансуєчому ринку та ринку допоміжних послуг, порядок надання послуг із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим"</p>	<p>&lt;...&gt;</p> <p>3. Правила ринку визначають, зокрема, порядок реєстрації учасників ринку, порядок та вимоги до забезпечення виконання зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії, правила балансування, правила функціонування ринку допоміжних послуг, порядок проведення розрахунків на балансуєчому ринку та ринку допоміжних послуг, порядок надання послуг із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим"</p>

<p>тарифом <b>або за аукціонною ціною</b>, порядок виставлення рахунків, порядок внесення змін до правил ринку, положення щодо функціонування ринку при виникненні надзвичайної ситуації в ОЕС України.</p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>тарифом, порядок виставлення рахунків, порядок внесення змін до правил ринку, положення щодо функціонування ринку при виникненні надзвичайної ситуації в ОЕС України.</p> <p>&lt;...&gt;</p>
<p><b>Стаття 4. Договірне забезпечення функціонування ринку електричної енергії</b></p>	
<p>1. Учасники ринку електричної енергії провадять свою діяльність на ринку електричної енергії на договірних засадах. Для забезпечення функціонування ринку електричної енергії укладаються такі види договорів:</p> <p>&lt;...&gt;</p> <p>18<sup>-1</sup>) про купівлю-продаж електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку;</p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>1. Учасники ринку електричної енергії провадять свою діяльність на ринку електричної енергії на договірних засадах. Для забезпечення функціонування ринку електричної енергії укладаються такі види договорів:</p> <p>&lt;...&gt;</p> <p><b>18<sup>-1</sup>) виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел;</b></p> <p>&lt;...&gt;</p>
<p><b>Стаття 30. Права та обов'язки виробників</b></p>	
<p>3. Виробники мають право на:</p> <p>&lt;...&gt;</p> <p>9) нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ними акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 цього Закону для виробників за "зеленим" тарифом <b>та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку;</b></p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>3. Виробники мають право на:</p> <p>&lt;...&gt;</p> <p>9) нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ними акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 цього Закону для виробників за "зеленим" тарифом;</p> <p>&lt;...&gt;</p>
<p><b>Стаття 33. Функції, права та обов'язки оператора системи передачі</b></p>	



<p>&lt;...&gt;</p> <p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії, зокрема, включає як окремі складові витрати оператора системи передачі, що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, та витрати на послугу із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом <b>або за аукціонною ціною.</b></p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>&lt;...&gt;</p> <p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії, зокрема, включає як окремі складові витрати оператора системи передачі, що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, та витрати на послугу із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом.</p> <p>&lt;...&gt;</p>
<p><b>Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії</b></p>	
<p>&lt;...&gt;</p> <p>2. До спеціальних обов'язків, що покладаються на учасників ринку електричної енергії відповідно до цього Закону для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, належать, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії;</li> <li>2) виконання функцій постачальника універсальних послуг;</li> <li>3) виконання функцій постачальника "останньої надії";</li> <li>4) надання послуг із забезпечення розвитку генеруючих потужностей;</li> <li>5) підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.</li> </ol> <p><b>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</b></p> <p>Спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з</p>	<p>&lt;...&gt;</p> <p>2. До спеціальних обов'язків, що покладаються на учасників ринку електричної енергії відповідно до цього Закону для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, належать, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії;</li> <li>2) виконання функцій постачальника універсальних послуг;</li> <li>3) виконання функцій постачальника "останньої надії";</li> <li>4) надання послуг із забезпечення розвитку генеруючих потужностей;</li> <li>5) підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії;</li> <li>6) <b>забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів.</b></li> </ol> <p>Спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії</p>

<p>альтернативних джерел енергії покладаються на гарантованого покупця, постачальників універсальних послуг, оператора системи передачі на строк застосування "зеленого" тарифу, строк дії підтримки виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку.</p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>покладаються на гарантованого покупця, постачальників універсальних послуг, оператора системи передачі, <b>виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яким встановлено "зелений" тариф та які за результатами аукціону набули право на підтримку</b> на строк застосування "зеленого" тарифу, строк дії підтримки виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку.</p> <p>&lt;...&gt;</p>
---	--

### Стаття 65. Гарантований покупець

<p>1. Кабінет Міністрів України з метою забезпечення загальносуспільних інтересів та виконання гарантій держави щодо купівлі всієї електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим «зеленим» тарифом <b>або за аукціонною ціною</b>, визначає державне підприємство для виконання функцій гарантованого покупця електричної енергії. Фінансування діяльності гарантованого покупця здійснюється в межах кошторису, що затверджується Регулятором.</p>	<p>1. Кабінет Міністрів України з метою забезпечення загальносуспільних інтересів та виконання гарантій держави щодо купівлі всієї електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим "зеленим" тарифом, <b>придбання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, або суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, якщо такі суб'єкти господарювання не входять до складу балансувальної групи гарантованого покупця</b>, визначає державне підприємство для виконання функцій гарантованого покупця електричної енергії. Фінансування діяльності гарантованого покупця здійснюється в межах кошторису, що затверджується Регулятором.</p>
---	--

2. Гарантований покупець зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, або у суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, всю відпущену електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим їм "зеленим" тарифом, **аукціонною ціною** з урахуванням надбавки до нього/неї протягом всього строку застосування "зеленого" тарифу **або строку дії підтримки**, якщо такі суб'єкти господарювання входять до складу балансуєчої групи гарантованого покупця. При цьому у кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.

2. Гарантований покупець зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, всю відпущену електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим їм "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього протягом всього строку застосування "зеленого" тарифу, якщо такі суб'єкти господарювання входять до складу балансуєчої групи гарантованого покупця. При цьому у кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.

Гарантований покупець зобов'язаний придбавати у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, та у суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за всю відпущену електричну енергію, що визначається як сальдоване значення обсягів відпущеної в електричну мережу та отриманої з електричної мережі електричної енергії у встановленому періоді, вироблену на об'єктах електроенергетики 3

<p>Гарантований покупець зобов'язаний купувати електричну енергію, вироблену генеруючими установками споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт, за "зеленим" тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими споживачами.</p>	<p>альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) протягом всього строку застосування "зеленого" тарифу суб'єктам господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або строку дії підтримки суб'єктам господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, якщо такі суб'єкти господарювання не входять до складу балансуєчої групи гарантованого покупця та уклали з ним договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p>Гарантований покупець зобов'язаний купувати електричну енергію, вироблену генеруючими установками споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт, за "зеленим" тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими споживачами.</p>
<p>4. Гарантований покупець зобов'язаний купувати весь обсяг електричної енергії, відпущеної виробниками, які за результатами аукціону набули право на підтримку, за аукціонною ціною з урахуванням надбавки до неї протягом всього строку надання підтримки, якщо такі виробники входять до складу балансуєчої групи гарантованого покупця.</p> <p>Обсяг відпущеної такими виробниками електричної енергії у кожному розрахунковому періоді (місяці) визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на</p>	<p>4. Гарантований покупець придбаває послугу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, що не входять до балансуєчої групи гарантованого покупця, та суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, за фактичний обсяг електричної енергії, відпущеної такими суб'єктами господарювання за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку та на балансуєчому ринку, що визначається як сальдоване</p>

власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.

Купівля-продаж такої електричної енергії здійснюється на підставі договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, що укладається відповідно до частини п'ятої статті 71 цього Закону.

значення обсягів відпущеної в електричну мережу та отриманої з електричної мережі електричної енергії у встановленому періоді, на підставі даних комерційного обліку, отриманих від адміністратора комерційного обліку, у порядку та строки, визначені відповідними договорами.

Обсяг відпущеної такими виробниками електричної енергії у встановленому періоді визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.

Придбання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел здійснюється гарантованим покупцем на підставі договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел визначається за розрахунковий період (місяць) для кожного об'єкту електроенергетики або черги (пускового комплексу) об'єкту електроенергетики, як добуток обсягу відпущеної електричної енергії таким об'єктом, що визначається як сума сальдованих значень обсягів відпущеної в електричну мережу та отриманої з електричної мережі електричної енергії за встановлений період та різниці між розміром "зеленого" тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї),

встановленої (визначеної) для об'єкту електроенергетики або черги (пускового комплексу) об'єкту електроенергетики відповідно до Закону України "Про альтернативні джерела енергії", і розрахунковою ринковою ціною, але не нижчою ніж на ринку "на добу наперед" або середньозваженої ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 та 6-1 частини другої статті 66 цього Закону, на цей період, окрім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.

Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, в тому числі, визначення розрахункової ринкової ціни та встановлення періоду сальдування відпуску електричної енергії здійснюється згідно з порядком визначення вартості та сплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що надається гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку.

Якщо визначений розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді дорівнює або перевищує розмір "зеленого" тарифу або аукціонної ціни з урахуванням

	надбавки до нього (неї), встановленої (визначеної) для відповідного об'єкта електроенергетики або черги (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, послуга із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за відповідний період для відпущеної електроенергії відповідним об'єктом електроенергетики або чергою (пусковим комплексом) об'єкта електроенергетики не сплачується.
<p>5. Гарантований покупець здійснює оплату електричної енергії, купленої за "зеленим" тарифом <b>та за аукціонною ціною</b>, за фактичний обсяг відпущеної електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), на підставі даних комерційного обліку, отриманих від адміністратора комерційного обліку, у порядку та строки, визначені відповідними договорами.</p>	<p>5. Гарантований покупець здійснює оплату електричної енергії, купленої за "зеленим" тарифом за фактичний обсяг відпущеної електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), на підставі даних комерційного обліку, отриманих від адміністратора комерційного обліку, у порядку та строки, визначені відповідними договорами.</p>
<p>6. Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії за "зеленим" тарифом <b>та за аукціонною ціною</b>, правила функціонування балансуєчої групи гарантованого покупця визначаються порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, що затверджується Регулятором.</p>	<p>6. Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії за "зеленим" тарифом, <b>порядок визначення вартості та сплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що надається гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку</b>, правила функціонування балансуєчої групи гарантованого покупця визначаються порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, що затверджується Регулятором.</p>

7. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом та за аукціонною ціною гарантований покупець надає оператору системи передачі послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

Така послуга надається гарантованим покупцем протягом строку дії "зеленого" тарифу та строку дії підтримки виробників, які за результатами аукціону набули право на таку підтримку, відповідно до типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, форма якого затверджується Регулятором.

Така послуга надається гарантованим покупцем на фактичні обсяги відпущеної електричної енергії суб'єктами господарювання, які входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця.

Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається гарантованим покупцем, визначається у відповідному розрахунковому періоді як:

7. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом та із придбання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантований покупець надає оператору системи передачі послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

Така послуга надається гарантованим покупцем протягом строку дії "зеленого" тарифу та строку дії підтримки виробників, які за результатами аукціону набули право на таку підтримку, відповідно до типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, форма якого затверджується Регулятором.

Така послуга надається гарантованим покупцем на фактичні обсяги відпущеної електричної енергії суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, з якими гарантованим покупцем укладені відповідні договори.

Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається у відповідному розрахунковому періоді як:



різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього, та її вартістю під час продажу на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку та двосторонніми договорами;

**різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за аукціонною ціною з урахуванням надбавки до неї, та її вартістю під час продажу на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку та двосторонніми договорами;**

витрати, пов'язані із врегулюванням небалансів електричної енергії виробників, споживачів, які входять до складу балансуєчої групи гарантованого покупця;

витрати, передбачені кошторисом гарантованого покупця на його діяльність.

Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел здійснюється гарантованим покупцем відповідно до порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії. Розмір вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії затверджується Регулятором.

Гарантований покупець зобов'язаний спрямовувати різницю між доходами та витратами, що виникла під час виконання ним спеціальних обов'язків, на забезпечення покриття власних витрат

різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього, та її вартістю під час продажу на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку та двосторонніми договорами;

**витрати, пов'язані з придбанням послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, якщо такі суб'єкти не входять до балансуєчої групи гарантованого покупця;**

витрати, пов'язані із врегулюванням небалансів електричної енергії виробників, споживачів, які входять до складу балансуєчої групи гарантованого покупця;

витрати, передбачені кошторисом гарантованого покупця на його діяльність.

Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел здійснюється гарантованим покупцем відповідно до порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії. Розмір вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії затверджується Регулятором.

Гарантований покупець зобов'язаний спрямовувати різницю між доходами та витратами, що виникла під час виконання ним спеціальних обов'язків, на забезпечення покриття власних витрат

<p>на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом <b>та за аукціонною ціною</b> або інших спеціальних обов'язків.</p>	<p>на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом <b>та із придбання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф та суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, що не входять до балансуєчої групи гарантованого покупця,</b> або інших спеціальних обов'язків.</p>
<p>8. Гарантований покупець має право на:</p> <p>1) своєчасне та в повному обсязі отримання коштів за продану електричну енергію відповідно до укладених договорів;</p> <p>2) отримання від виробників, у яких він купує електричну енергію, їхніх добових графіків відпуску електричної енергії у порядку та формі, визначених відповідними договорами;</p> <p>3) отримання від адміністратора комерційного обліку даних про фактичні обсяги відпуску електричної енергії виробниками, у яких гарантований покупець купує електричну енергію;</p> <p>4) доступ до інформації про діяльність на ринку електричної енергії у порядку та обсягах, визначених правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>5) інші права, передбачені нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та умовами укладених договорів на ринку електричної енергії.</p>	<p>8. Гарантований покупець має право на:</p> <p>1) своєчасне та в повному обсязі отримання коштів за продану електричну енергію відповідно до укладених договорів;</p> <p>2) отримання від виробників, у яких він купує електричну енергію, їхніх добових графіків відпуску електричної енергії у порядку та формі, визначених відповідними договорами;</p> <p>3) отримання від адміністратора комерційного обліку даних про фактичні обсяги відпуску електричної енергії виробниками, у яких гарантований покупець купує електричну енергію <b>або придбає послугу зі збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії;</b></p> <p>4) доступ до інформації про діяльність на ринку електричної енергії у порядку та обсягах, визначених правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>5) інші права, передбачені нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та умовами укладених договорів на ринку електричної енергії.</p>

<p>9. Гарантований покупець зобов'язаний:</p> <p>1) дотримуватися ліцензійних умов під час здійснення функцій гарантованого покупця та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>2) укласти договори, обов'язкові для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>3) купувати у виробників, яким встановлено "зелений" тариф, всю відпущену електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим їм "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього;</p> <p>4) купувати у виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку, всю відпущену електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за аукціонною ціною з урахуванням надбавки до неї;</p> <p>5) купувати електричну енергію, вироблену генеруючими установками споживачів, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт, за умови що встановлена потужність таких</p>	<p>9. Гарантований покупець зобов'язаний:</p> <p>1) дотримуватися ліцензійних умов під час здійснення функцій гарантованого покупця та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>2) укласти договори, обов'язкові для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>3) купувати у виробників, яким встановлено "зелений" тариф, всю відпущену електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим їм "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього, <b>якщо такі виробники входять до балансуєчої групи гарантованого покупця;</b></p> <p>4) <b>придбавати у виробників, яким встановлено "зелений" тариф та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку послугу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, якщо такі виробники не входять до балансуєчої групи гарантованого покупця та уклали з ним договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел;</b></p> <p>5) купувати електричну енергію, вироблену генеруючими установками споживачів, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт, за умови що встановлена потужність таких</p>
---	--

генеруючих установок не перевищує потужність, дозволена до споживання за договором про приєднання;

б) стати стороною, відповідальною за баланс балансуючої групи гарантованого покупця, до складу якої входять виробники, яким встановлено "зелений" тариф, **а також виробники, які за результатами аукціону набули право на підтримку**, з якими він уклав двосторонні договори;

7) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами у порядку, визначеному правилами ринку;

8) сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену у виробників, яким встановлено "зелений" тариф, **а також у виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку**;

9) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсязі та порядку, визначених нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

10) організовувати проведення аукціонів з розподілу квот підтримки відповідно до статті 9-3 Закону України "Про альтернативні джерела енергії";

11) продавати електричну енергію, куплену у виробників, яким встановлено "зелений" тариф, **та у виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку**, на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку, балансуючому ринку та за двосторонніми договорами.

#### ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ

генеруючих установок не перевищує потужність, дозволена до споживання за договором про приєднання;

б) стати стороною, відповідальною за баланс балансуючої групи гарантованого покупця, до складу якої входять виробники, яким встановлено "зелений" тариф з якими він уклав двосторонні договори;

7) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами у порядку, визначеному правилами ринку;

8) сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену у виробників, яким встановлено "зелений" тариф;

9) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсязі та порядку, визначених нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

10) організовувати проведення аукціонів з розподілу квот підтримки відповідно до статті 9-3 Закону України "Про альтернативні джерела енергії";

11) продавати електричну енергію, куплену у виробників, яким встановлено "зелений" тариф на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку, балансуючому ринку та за двосторонніми договорами;

12) здійснювати своєчасно та в повному обсязі оплату послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що

	<p>надається виробниками, яким встановлено "зелений" тариф або виробниками, які за результатами аукціону набули право на підтримку, якщо такі виробники не входять до балансуєчої групи гарантованого покупця та уклали з ним договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p>
<p><b>Стаття 68. Балансуєчий ринок</b></p>	
<p>1. В Україні функціонує єдиний балансуєчий ринок.</p> <p>На балансуєчому ринку оператором системи передачі здійснюються:</p> <p>1) купівля та продаж електричної енергії для балансування обсягів попиту та пропозиції електричної енергії у межах поточної доби;</p> <p>2) купівля та продаж електричної енергії з метою врегулювання небалансів електричної енергії сторін, відповідальних за баланс.</p> <p>Оператор системи передачі для забезпечення операційної безпеки має право за межами балансуєчого ринку придбавати послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною.</p>	<p>1. В Україні функціонує єдиний балансуєчий ринок.</p> <p>На балансуєчому ринку оператором системи передачі здійснюються:</p> <p>1) купівля та продаж електричної енергії для балансування обсягів попиту та пропозиції електричної енергії у межах поточної доби;</p> <p>2) купівля та продаж електричної енергії з метою врегулювання небалансів електричної енергії сторін, відповідальних за баланс.</p> <p>Оператор системи передачі для забезпечення операційної безпеки має право за межами балансуєчого ринку придбавати послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, якщо такий виробник входить до балансуєчої групи гарантованого покупця. Договір про надання послуг зі зменшення навантаження є публічним договором приєднання та укладається на основі типового договору, форма якого затверджується Регулятором.</p>
<p>5. Оператор системи передачі з метою балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії та/або врегулювання системних обмежень надає постачальникам послуг з</p>	<p>5. Оператор системи передачі з метою балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії та/або врегулювання системних обмежень надає постачальникам послуг з</p>

балансування команди на збільшення (зменшення) їхнього навантаження, здійснюючи на ринкових засадах відбір відповідних пропозицій (заявок) постачальників послуг з балансування у порядку, визначеному правилами ринку.

Відбір відповідних пропозицій (заявок) постачальників послуг з балансування здійснюється з урахуванням необхідності забезпечення сталої та надійної роботи ОЕС України та мінімізації витрат на балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії. Відбір пропозицій (заявок) щодо надання послуг із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом **або за аукціонною ціною**, здійснюється відповідно до порядку надання таких послуг.

Оператор системи передачі за межами балансуючого ринку має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), яким встановлено "зелений" тариф, **або виробникам, які за результатами аукціону набули право на підтримку**. Команда оператора системи передачі на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), яким встановлено "зелений" тариф, **або виробникам, які за результатами аукціону набули право на підтримку**, крім випадків надання таких команд

балансування команди на збільшення (зменшення) їхнього навантаження, здійснюючи на ринкових засадах відбір відповідних пропозицій (заявок) постачальників послуг з балансування у порядку, визначеному правилами ринку.

Відбір відповідних пропозицій (заявок) постачальників послуг з балансування здійснюється з урахуванням необхідності забезпечення сталої та надійної роботи ОЕС України та мінімізації витрат на балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії. Відбір пропозицій (заявок) щодо надання послуг із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, **якщо такий виробник входить до балансуючої групи гарантованого покупця**, здійснюється відповідно до порядку надання таких послуг.

Оператор системи передачі за межами балансуючого ринку має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), яким встановлено "зелений" тариф, **якщо такі виробники входять до балансуючої групи гарантованого покупця**. Команда оператора системи передачі на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), яким встановлено "зелений" тариф, **якщо такі виробники входять до**

при системних обмеженнях, які є наслідком дії обставин непереборної сили, є прийняттям пропозиції (заявки) таких виробників на надання послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом **або за аукціонною ціною**. Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малі гідроелектростанції), яким встановлено "зелений" тариф, **або виробники, які за результатами аукціону набули право на підтримку**, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом **або за аукціонною ціною** в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії, **а в протилежному випадку - зобов'язані надавати послуги на балансуєчому ринку відповідно до правил ринку.**

Вартість послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом **або за аукціонною ціною**, наданої в результаті виконання команди оператора системи передачі,

**балансуючої групи гарантованого покупця**, крім випадків надання таких команд при системних обмеженнях, які є наслідком дії обставин непереборної сили, є прийняттям пропозиції (заявки) таких виробників на надання послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом. Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малі гідроелектростанції), яким встановлено "зелений" тариф, **якщо такі виробники входять до балансуєчої групи гарантованого покупця**, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії. **Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малі гідроелектростанції), яким встановлено "зелений" тариф, та/або виробники, які за результатами аукціону набули право на підтримку, якщо такі виробники не входять до балансуєчої групи гарантованого покупця, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) на балансуєчому ринку відповідно до правил ринку.**

Вартість послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, наданої в результаті виконання команди оператора системи передачі, **крім**

дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким виробником за **"зеленим" тарифом або за аукціонною ціною.**

Розрахунок обсягу не відпущеної виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом **або за аукціонною ціною**, електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором методики, що є невід'ємною частиною правил ринку. Така методика повинна ґрунтуватися на об'єктивних показниках виробництва електричної енергії на відповідних об'єктах електроенергетики. Порядок надання послуг із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом **або за аукціонною ціною**, визначається правилами ринку.

**випадків надання таких команд при системних обмеженнях, які є наслідком дії обставин непереборної сили**, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким виробником.

Розрахунок обсягу не відпущеної виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, **якщо такий виробник входить до балансувальної групи гарантованого покупця**, електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором методики, що є невід'ємною частиною правил ринку. Така методика повинна ґрунтуватися на об'єктивних показниках виробництва електричної енергії на відповідних об'єктах електроенергетики. Порядок надання послуг із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, визначається правилами ринку.

**Стаття 71.** Особливості участі в ринку електричної енергії виробників електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф, та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку

1. Електрична енергія, вироблена на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблена лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), може бути продана її виробниками за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку та на балансувальному ринку за цінами, що склалися на відповідних ринках, або за "зеленим" тарифом, **аукціонною ціною**, встановленими (визначеними) відповідно до Закону України "Про альтернативні джерела енергії".

1. Електрична енергія, вироблена на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблена лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), може бути продана її виробниками за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку та на балансувальному ринку за цінами, що склалися на відповідних ринках, або за "зеленим" тарифом, встановленим відповідно до Закону України "Про альтернативні джерела енергії".



<p>2. Виробники електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф, мають право продати електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього гарантованому покупцю відповідно до цього Закону.</p> <p>Виробники електричної енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку, продають електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), гарантованому покупцю відповідно до цього Закону за аукціонною ціною з урахуванням надбавки до неї.</p>	<p>2. Виробники електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф, мають право продати електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), гарантованому покупцю відповідно до цього Закону за "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього.</p> <p><b>3 цією метою виробники зобов'язані:</b></p> <p>1) стати учасником ринку у порядку, визначеному цим Законом;</p> <p>2) укласти з гарантованим покупцем двосторонній договір за типовою формою договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом;</p> <p>3) увійти на підставі договору до балансуєчої групи гарантованого покупця;</p> <p>4) щодобово подавати гарантованому покупцю погодинні графіки відпуску електричної енергії на наступну добу у порядку та формі, визначених двостороннім договором за типовою формою договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом.</p>
<p>3. З цією метою виробники, передбачені частиною другою цієї статті, зобов'язані:</p> <p>1) стати учасником ринку у порядку, визначеному цим Законом;</p> <p>2) укласти з гарантованим покупцем двосторонній договір за типовою формою договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або за типовою формою договору про купівлю-продаж електричної енергії між гарантованим</p>	<p>3. Виробники електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф, та виробники електричної енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку, мають право продавати електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) за</p>

покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку;

3) увійти на підставі договору до балансуєчої групи гарантованого покупця;

4) щодобово подавати гарантованому покупцю погодинні графіки відпуску електричної енергії на наступну добу у порядку та формі, визначених двостороннім договором з гарантованим покупцем.

двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку та на балансуєчому ринку за цінами, що склалися на відповідних ринках та одночасно надавати гарантованому покупцю послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно вимог до цього Закону.

З цією метою виробники зобов'язані:

1) стати учасником ринку у порядку, визначеному цим Законом;

2) укласти з гарантованим покупцем двосторонній договір за типовою формою договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел;

Виробники, що уклали з гарантованим покупцем договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел виробником, не можуть входити до балансуєчої групи гарантованого покупця.

Договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел укладається на підставі типового договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. Форма типового договору затверджується Регулятором.

Для суб'єктів господарювання, які уклали з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення

	<p>частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел укладається на строк дії "зеленого" тарифу, встановленого Законом України "Про альтернативні джерела енергії". Договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, укладений такими суб'єктами господарювання, втрачає чинність з дати набрання чинності договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. Втрата чинності договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом відповідно до вимог цієї частини не є підставою для припинення дії "зеленого" тарифу.</p> <p>Для суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел укладається на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 9-3 Закону України "Про альтернативні джерела енергії".</p> <p>Вихід суб'єктів господарювання з балансуєючої групи гарантованого покупця здійснюється першого дня календарного місяця у порядку, визначеному правилами ринку.</p>
<p>5. Суб'єкти господарювання, які мають намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії та за результатами аукціону набули право на підтримку відповідно до статті 9-3 Закону України "Про альтернативні джерела енергії", укладають з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за</p>	<p>5. Суб'єкти господарювання, які мають намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії та за результатами аукціону набули право на підтримку відповідно до статті 9-3 Закону України "Про альтернативні джерела енергії", укладають з гарантованим покупцем договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p>

результатами аукціону набув право на підтримку.

Зазначений договір укладається на підставі типового договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку. Форма типового договору затверджується Регулятором після погодження з Антимонопольним комітетом України. Зазначений договір укладається на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 9-3 Закону України "Про альтернативні джерела енергії".

Відповідно до договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, гарантований покупець гарантує викуп всього обсягу електричної енергії, відпущеної таким суб'єктом господарювання, за аукціонною ціною, визначеною за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки.

Договір повинен передбачати зобов'язання суб'єкта господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, щодо будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію протягом двох років - для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом трьох років - для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії.

Суб'єкт господарювання надає гарантованому покупцю акт про

Договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел укладається між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку відповідно до вимог частини третьої цієї статті.

## ПОЛОЖЕННЯ ВИКЛЮЧЕНО

Договір повинен передбачати зобов'язання суб'єкта господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, щодо будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію протягом двох років - для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом трьох років - для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії.

Суб'єкт господарювання надає гарантованому покупцю акт про надання послуги з приєднання об'єкта до електричної мережі оператора

надання послуги з приєднання об'єкта до електричної мережі оператора системи передачі або системи розподілу та сертифікат, що підтверджує готовність об'єкта до експлуатації, або декларацію про готовність об'єкта до експлуатації. Зобов'язання гарантованого покупця, пов'язані з підтримкою суб'єкта господарювання, виникають з дня, наступного за днем надання суб'єктом господарювання гарантованому покупцю зазначених документів.

У разі якщо суб'єкт господарювання не надав документи, передбачені абзацом п'ятим цієї частини, протягом строку, передбаченого статтею 9-3 Закону України "Про альтернативні джерела енергії", укладений договір є недійсним.

Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та типовий договір купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, мають передбачати право виробника за "зеленим" тарифом та суб'єкта господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, під час укладення договору обрати порядок вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором купівлі-продажу чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови що такий виробник за "зеленим" тарифом та суб'єкт господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, є підприємством з

системи передачі або системи розподілу та сертифікат, що підтверджує готовність об'єкта до експлуатації, або декларацію про готовність об'єкта до експлуатації. Зобов'язання гарантованого покупця за договором виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, виникають з першого числа місяця, що йде наступним за місяцем у якому суб'єктом господарювання було надано гарантованому покупцю зазначені документи.

У разі якщо суб'єкт господарювання не надав документи, передбачені абзацом п'ятим цієї частини, протягом строку, передбаченого статтею 9-3 Закону України "Про альтернативні джерела енергії", укладений договір є недійсним.

Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та типовий договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел мають передбачати право виробника за "зеленим" тарифом та суб'єкта господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, під час укладення договору обрати порядок вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором купівлі-продажу чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови що такий виробник за "зеленим" тарифом та суб'єкт господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України.

іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України.

У разі обрання зазначеного порядку вирішення спорів виробник за "зеленим" тарифом або суб'єкт господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, під час укладення договору одночасно зобов'язуються сплачувати на користь гарантованого покупця внески для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

Внески для створення спеціального фонду гарантованого покупця сплачуються протягом дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку. Незалежно від використання виробником за "зеленим" тарифом або суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, права на вирішення спорів у міжнародному арбітражі сплачені внески платнику не повертаються.

Внески для створення спеціального фонду гарантованого покупця сплачуються платниками періодично, але не менше одного разу на квартал, у строки та в розмірі, що затверджуються Регулятором.

Розмір внесків визначається Регулятором як частина чистого доходу платника внесків від його діяльності з виробництва електричної енергії на об'єкті електроенергетики або черзі будівництва (пусковому комплексі) об'єкта електроенергетики, щодо якого укладений відповідний договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або договір купівлі-

У разі обрання зазначеного порядку вирішення спорів виробник за "зеленим" тарифом або суб'єкт господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, під час укладення договору одночасно зобов'язуються сплачувати на користь гарантованого покупця внески для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

Внески для створення спеціального фонду гарантованого покупця сплачуються протягом дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або договору **виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.** Незалежно від використання виробником за "зеленим" тарифом або суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, права на вирішення спорів у міжнародному арбітражі сплачені внески платнику не повертаються.

Внески для створення спеціального фонду гарантованого покупця сплачуються платниками періодично, але не менше одного разу на квартал, у строки та в розмірі, що затверджуються Регулятором.

Розмір внесків визначається Регулятором як частина чистого доходу платника внесків від його діяльності з виробництва електричної енергії на об'єкті електроенергетики або черзі будівництва (пусковому комплексі) об'єкта електроенергетики, щодо якого укладений відповідний договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, **або договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з**

<p>продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, та не може перевищувати 1 відсотка чистого доходу платника внеску від його діяльності на відповідному об'єкті за попередній звітний період.</p> <p>Кошти спеціального фонду гарантованого покупця мають цільовий характер та можуть використовуватися виключно для здійснення витрат гарантованого покупця на вирішення спорів в арбітражі. Контроль за використанням коштів спеціального фонду гарантованого покупця здійснює Регулятор.</p>	<p><b>альтернативних джерел</b> та не може перевищувати 1 відсотка чистого доходу платника внеску від його діяльності на відповідному об'єкті за попередній звітний період.</p> <p>Кошти спеціального фонду гарантованого покупця мають цільовий характер та можуть використовуватися виключно для здійснення витрат гарантованого покупця на вирішення спорів в арбітражі. Контроль за використанням коштів спеціального фонду гарантованого покупця здійснює Регулятор.</p>
<p>6. За відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії виробників, яким встановлено "зелений" тариф, <b>та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку</b>, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії виробниками, які входять до балансуєчої групи гарантованого покупця, відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до цього Закону та правил функціонування балансуєчої групи гарантованого покупця.</p>	<p>6. За відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії виробників, яким встановлено "зелений" тариф від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії виробниками, які входять до балансуєчої групи гарантованого покупця, відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до цього Закону та правил функціонування балансуєчої групи гарантованого покупця.</p>
<p><b>Розділ XVII</b></p> <p><b>ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ</b></p>	
<p>11. Частка відшкодування гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, які входять до складу балансуєчої групи гарантованого покупця та здійснюють продаж електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії на об'єктах електроенергетики, встановлена потужність яких не перевищує 1 МВт, за "зеленим" тарифом <b>або аукціонною ціною</b>,</p>	<p>11. Частка відшкодування гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, які входять до складу балансуєчої групи гарантованого покупця та здійснюють продаж електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії на об'єктах електроенергетики, встановлена потужність яких не перевищує 1 МВт, за "зеленим" тарифом, вартості <b>свого</b> небалансу становить:</p>

<p>вартості <b>врегулювання</b> небалансу <b>гарантованого покупця</b> становить:</p> <p>до 31 грудня 2020 року - 0 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2021 року - 10 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2022 року - 20 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2023 року - 30 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2024 року - 40 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2025 року - 50 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2026 року - 60 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2027 року - 70 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2028 року - 80 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2029 року - 90 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2030 року - 100 відсотків.</p> <p>Частка відшкодування гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, які входять до складу балансуєючої групи гарантованого покупця та здійснюють продаж електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії на об'єктах електроенергетики, встановлена потужність яких перевищує 1 МВт, за "зеленим" тарифом <b>або аукціонною ціною</b>, вартості <b>врегулювання</b> небалансу <b>гарантованого покупця</b> становить:</p> <p>до 31 грудня 2020 року - 0 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2021 року - 50 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2022 року - 100 відсотків.</p> <p>&lt;....&gt;</p>	<p>до 31 грудня 2020 року - 0 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2021 року - 10 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2022 року - 20 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2023 року - 30 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2024 року - 40 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2025 року - 50 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2026 року - 60 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2027 року - 70 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2028 року - 80 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2029 року - 90 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2030 року - 100 відсотків.</p> <p>Частка відшкодування гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, які входять до складу балансуєючої групи гарантованого покупця та здійснюють продаж електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії на об'єктах електроенергетики, встановлена потужність яких перевищує 1 МВт, за "зеленим" тарифом, вартості <b>свого</b> небалансу становить:</p> <p>до 31 грудня 2020 року - 0 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2021 року - 50 відсотків;</p> <p>з 1 січня 2022 року - 100 відсотків.</p> <p>&lt;....&gt;</p>
<b>Закон України "Про оренду державного та комунального майна"</b>	
<b>Стаття 15. Передача в оренду майна без проведення аукціону</b>	
<p>2. Право на отримання в оренду державного та комунального майна, що не міститься в Переліку першого типу, без проведення аукціону також мають:</p> <p>&lt;....&gt;</p> <p><b>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</b></p>	<p>2. Право на отримання в оренду державного та комунального майна, що не міститься в Переліку першого типу, без проведення аукціону також мають:</p> <p>&lt;....&gt;</p>



<....>	<p>переможці аукціону з розподілу квоти підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газу, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції), проведеного згідно зі статтею 9<sup>3</sup> Закону України "Про альтернативні джерела енергії", за умовами якого в оренду для будівництва (монтажу) об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, надаються дахи та/або фасади будівель та інших капітальних споруд.</p> <p>&lt;....&gt;</p>
--------	---

Міністр енергетики України  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2021 р.

Герман ГАЛУЩЕНКО

# Повідомлення про оприлюднення проєкту Закону України "Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на ринкових засадах"

26.08.2021 | 08:02

Міністерство енергетики України оголошує про опублікування проєкту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на ринкових засадах» на офіційному вебсайті Міненерго в мережі Інтернет – <http://mpe.kmu.gov.ua>, у розділі «Діяльність»/ «Нормативно-правова робота»/ «Регуляторна діяльність»/ «Проекти регуляторних актів та аналізи регуляторного впливу до них».

Проєкт акта розроблено на виконання пункту 4 Розділу II. Прикінцеві та перехідні положення Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» від 21.07.2020 № 810-IX та кроку 400 Плану пріоритетних дій Уряду на 2021 рік, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 24.03.2021 №276-р.

Проектом акта передбачається надання права виробникам електричної енергії з альтернативних джерел енергії виходити з балансуєчої групи гарантованого покупця та вільно продавати електричну енергію на ринку з можливістю отримання надбавки у вигляді різниці між встановленим "зеленим" тарифом або аукціонною ціною та ринковою ціною, удосконалення аукціонної моделі підтримки відповідно до кращих світових практик.

Зауваження та пропозиції до проєкту Закону України приймаються в письмовому вигляді та на електронну пошту протягом місяця за адресою:  
Міністерство енергетики України, вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601,  
e-mail: [vladyslav.maksakov@mev.gov.ua](mailto:vladyslav.maksakov@mev.gov.ua)

## Документи:

1. [Проєкт Закону;](#)
2. [Пояснювальна записка;](#)
3. [Аналіз регуляторного впливу;](#)
4. [Порівняльна таблиця;](#)
5. [Презентація.](#)

[http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art\\_id=245570020&cat\\_id=167475](http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245570020&cat_id=167475)



# МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

## НАКАЗ

м. Київ

*Про затвердження Плану діяльності  
Міністерства енергетики України  
з підготовки проєктів регуляторних  
актів на 2021 рік*

Відповідно до Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності»; постанови Кабінету Міністрів України від 17.06.2020 № 507 «Про затвердження Положення про Міністерство енергетики України»,

**н а к а з у ю:**

1. Затвердити План діяльності Міністерства енергетики України з підготовки проєктів регуляторних актів на 2021 рік, що додається.
2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

**В. о. Міністра**

**Юрій БОЙКО**



UB  
Міністерство енергетики України  
№785 від 04.12.2020  
Бойко Юрій (В.о. МІНІСТРА  
ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ) 04.12.2020  
14:47

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики  
України

№ \_\_\_\_\_

**План діяльності Міністерства енергетики України  
з підготовки проєктів регуляторних актів на 2021 рік**

№ п/п	Назва проєкту регуляторного акта	Обґрунтування необхідності прийняття регуляторного акта	Центральні органи виконавчої влади, структурні підрозділи, що розроблятимуть регуляторний акт	Термін виконання
1.	Наказ Міністерства енергетики України «Про затвердження Правил доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місцезнаходження родовища до станції переробки»	Виконання вимог статті 56 Закону України «Про ринок природного газу» з метою врегулювання відносин між газовидобувними підприємствами, у тому числі безпосередньо підключеними до газотранспортної/газорозподільної системи, що надають послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, та замовниками таких послуг; визначення правових, технічних, організаційних та економічних засад доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу	Директорат нафтогазового комплексу та розвитку нафти, природного газу та нафтопродуктів	IV квартал 2021 року

2.	Наказ Міністерства енергетики України, Міністерства розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України, Міністерства інфраструктури України «Про затвердження Інструкції про порядок приймання, транспортування, зберігання, відпуску та обліку нафти і нафтопродуктів суб'єктами господарювання України»	Забезпечення вітчизняної промисловості і споживачів консолідованим нормативно-правовим документом з урегулювання організації та виконання робіт, пов'язаних з прийманням, транспортуванням, зберіганням, відпуском та обліком нафти і нафтопродуктів.	Директорат нафтогазового комплексу та розвитку нафти, природного газу та нафтопродуктів	IV квартал 2021 року
3.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження розміру страхового запасу природного газу на 2021 рік»	Виконання частини шостої статті 12 Закону України «Про ринок природного газу».	Директорат нафтогазового комплексу та розвитку нафти, природного газу та нафтопродуктів	I квартал 2021 року
4.	Закон України «Про мінімальні запаси нафти та нафтопродуктів»	Забезпечення підвищеного рівня безпеки та сталого постачання нафти та нафтопродуктів на внутрішній ринок України у разі виникнення кризової ситуації на ринку нафти та нафтопродуктів.	Директорат нафтогазового комплексу та розвитку нафти, природного газу та нафтопродуктів	IV квартал 2021 року
5.	Закон України «Про проекти національного інтересу у сфері енергетики»	Імплементация Регламенту (ЄС) № 347/2013 Європейського Парламенту та Ради від 17 квітня 2013 року про керівні принципи транс'європейської енергетичної інфраструктури та сприяння спільним регіональним інвестиціям в енергетичний сектор, створення законодавчої бази для започаткування проектів національного	Директорат стратегічного планування та європейської інтеграції	IV квартал 2021 року

		інтересу в сфері енергетики за категоріями енергетичної інфраструктури, зокрема Проєктів спільного інтересу Енергетичного Співтовариства та/або Переліку Проєктів взаємного інтересу, сприяння їх реалізації, встановлення правил щодо транскордонного розподілу витрат та надання пільг проєктам національного інтересу в сфері енергетики, пов'язаних з ризиками їх реалізації.		
6.	Закон України «Про внесення змін до Закону України «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу» щодо розвитку високоефективної когенерації»	Розвиток в Україні високоефективної когенерації згідно принципам та положенням законодавства Європейського Союзу у зазначеній сфері, зокрема, Директиви 2012/27/ЄС та на виконання пункту 672 постанови Кабінету Міністрів України від 25.10.2017 № 1106 «Про виконання Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони» щодо створення сприятливих умов для використання технологій високоефективного комбінованого виробництва електричної і теплової енергії (когенерації) та з метою встановлення, відповідно до частини другої статті 5 Закону України «Про адміністративні послуги», основних вимог до регулювання надання адміністративної послуги щодо	Держенерго-ефективності	ІІІ квартал 2021 року

		кваліфікації когенераційних установок.		
7.	Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо розвитку торгівлі твердими біологічними видами палива»	Створення нормативно-правового регулювання для заснування в Україні системи електронної торгівлі твердим біопаливом та виконання п.159 Плану заходів з реалізації етапу «Реформування енергетичного сектору (до 2020 року) Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність», затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 06.06.2018 № 497.	Держенерго-ефективності	ІІІ квартал 2021 року
8.	Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та інших законодавчих актів України щодо сприяння розвитку сфери вирощування енергетичних рослин»	Запровадження системи державної підтримки вирощування енергетичних рослин шляхом усунення бар'єрів, що перешкоджають впровадженню проєктів з їх вирощування.	Держенерго-ефективності Директорат з питань формування енерго- та ресурсоефективної політики	ІІІ квартал 2021 року
9.	Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо звільнення від сплати за викидами двоокису вуглецю установок, що спалюють біопаливо»	Зниження податкового навантаження для об'єктів біоенергетики для покращення їх інвестиційної привабливості та стимулювання використання біопалива для виробництва різних видів енергії.	Держенерго-ефективності Директорат з питань формування енерго- та ресурсоефективної політики	ІV квартал 2021 року

10.	Закон України «Про внесення змін до Закону України «Про альтернативні джерела енергії» щодо розвитку виробництва електроенергії з біометану»	Створення законодавчого підґрунтя для розвитку ринку біометану в Україні, введення системи гарантії походження біометану та заміщення природного газу біометаном при виробництві електричної та теплової енергії.	Держенерго-ефективності Директорат з питань формування енерго- та ресурсоефективної політики	IV квартал 2021 року
11.	Закон України «Про внесення змін до Закону України «Про альтернативні види палива» у зв'язку з прийняттям Закону України «Про адміністративні послуги»	Встановлення, відповідно до частини другої статті 5 Закону України «Про адміністративні послуги», основних вимог до регулювання надання адміністративної послуги щодо підтвердження належності палива до альтернативного.	Держенерго-ефективності	IV квартал 2021 року
12.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до деяких постанов Кабінету Міністрів України»	Забезпечення приведення національної нормативно-правової бази до європейського законодавства, в рамках Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони та Протоколу про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства, відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) 2016/2282 від 30 листопада 2016 року.	Держенерго-ефективності	IV квартал 2021 року
13.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до деяких постанов Кабінету Міністрів України»	Забезпечення приведення національної нормативно-правової бази до європейського законодавства, в рамках Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної	Держенерго-ефективності	III квартал 2021 року



		енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони та Протоколу про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства, відповідно до Регламентів Комісії (ЄС) № 2017/254 від 30 листопада 2016 року та № 518/2014 від 5 березня 2014.		
14.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Технічного регламенту щодо вимог до екодизайну для повітрянагрівачів, охолоджувачів, високотемпературних холодильних установок та вентиляторних теплообмінників»	Забезпечення виконання в повному обсязі зобов'язань, взятих Україною відповідно до Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони.	Держенерго-ефективності	ІV квартал 2021 року
15.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Технічного регламенту щодо вимог до екодизайну для твердопаливних котлів»	Забезпечення виконання в повному обсязі зобов'язань, взятих Україною відповідно до Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони.	Держенерго-ефективності	ІІІ квартал 2021 року
16.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Технічного регламенту щодо вимог до екодизайну для обігрівачів приміщень»	Забезпечення виконання в повному обсязі зобов'язань, взятих Україною відповідно до Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони.	Держенерго-ефективності	ІІІ квартал 2021 року

17.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Технічного регламенту щодо вимог до екодизайну для твердопаливних обігрівачів приміщень»	Забезпечення виконання в повному обсязі зобов'язань, взятих Україною відповідно до Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони.	Держенерго-ефективності	IV квартал 2021 року
18.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Технічного регламенту щодо вимог до екодизайну для професійних холодильних шаф для зберігання, камер інтенсивного охолодження та шокового заморожування, конденсаційних агрегатів і холодильних установок»	Забезпечення виконання в повному обсязі зобов'язань, взятих Україною відповідно до Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони.	Держенерго-ефективності	IV квартал 2021 року
19.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Технічного регламенту щодо вимог до екодизайну для вентиляційних установок»	Забезпечення виконання в повному обсязі зобов'язань, взятих Україною відповідно до Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони.	Держенерго-ефективності	IV квартал 2021 року
20.	Наказ Міністерства енергетики України «Про затвердження Технічного регламенту енергетичного маркування енергоспоживчих продуктів»	Забезпечення приведення національної нормативно-правової бази до європейського законодавства, в рамках Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони та Протоколу про приєднання до	Держенерго-ефективності	III квартал 2021 року

		Договору про заснування Енергетичного Співтовариства, відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) 2017/1369 від 04 липня 2017 року.		
21.	Наказ Міністерства енергетики України «Про затвердження порядку проведення кваліфікації когенераційної установки»	Виконання пункту 3 постанови Кабінету Міністрів України від 29.11.2006 № 1670 «Про затвердження порядку проведення кваліфікації когенераційної установки» (зі змінами, внесеними постановою Кабінету Міністрів України від 22.07.2020 № 718 «Про внесення змін до деяких постанов Кабінету Міністрів України»).	Держенерго-ефективності	II квартал 2021 року
22.	Наказ Міністерства енергетики України «Про затвердження Методики визначення ефективності процесу когенерації»	Виконання пункту 4 Порядку надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 18 квітня 2018 року № 324, яким передбачено затвердження Методики визначення ефективності процесу когенерації.	Держенерго-ефективності	IV квартал 2021 року
23.	Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на ринкових засадах»	Надання можливості виробникам електричної енергії з альтернативних джерел енергії виходити з балансуєної групи гарантованого покупця та вільно продавати електричну енергію на ринку з можливістю отримання компенсації у	Директорат електроенергетичного комплексу та розвитку ринку електричної енергії	II квартал 2021 року

		вигляді різниці між встановленим «зеленим» тарифом або аукціонною ціною та ринковою ціною. Дозволить посилити конкуренцію і ліквідність ринку, покращити рівень оплати «зеленої» електроенергії.		
24.	Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо стимулювання розвитку малої розподіленої генерації з альтернативних джерел енергії»	Удосконалення умов для розвитку малої розосередженої генерації з альтернативних джерел енергії.	Директорат електроенергетичного комплексу та розвитку ринку електричної енергії	IV квартал 2021 року
25.	Наказ Міністерства енергетики України «Про затвердження Змін до Правил про безпеку постачання електричної енергії»	Впорядкування взаємовідносин між Міністерством енергетики України, Держенергонаглядом та учасниками ринку електроенергії з питань безпеки постачання електричної енергії, зокрема щодо організації відповідних моніторингів, здійснення оцінювання готовності до роботи в осінньо-зимовий період, проходження грозового періоду, періодів високих та низьких температур, льодоходу та повені, а також виконання заходів щодо забезпечення безпеки постачання електричної енергії захищеним споживачам.	Директорат електроенергетичного комплексу та розвитку ринку електричної енергії	I квартал 2021 року