



## 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 5 Розділу II «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо забезпечення конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» від 25.04.2019 № 2712-VIII, підпункту «а» підпункту 1 пункту 1 рішення Ради національної безпеки і оборони України від 29.01.2021 «Про заходи з нейтралізації загроз у сфері атомної енергетики і промисловості», введеного в дію Указом Президента України від 29.01.2021 № 35/2021, абзацу другого підпункту «а» підпункту 7 пункту 1 та підпункту «а» підпункту 9 пункту 1 рішення Ради національної безпеки і оборони України від 30.07.2021 «Про заходи з нейтралізації загроз в енергетичній сфері», введеного в дію Указом Президента України від 28.08.2021 № 452/2021, 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 розвитку систем накопичення енергії».

Додатки:

1. Проект Закону на 10 арк.
2. Аналіз регуляторного впливу на 13 арк.
3. Порівняльна таблиця на 19 арк.
4. Повідомлення про оприлюднення проекту Закону на 1 арк.
5. Копія наказу Міненерго від 02.09.2021 № 200 на 2 арк.

**Перший заступник Міністра**

**Юрій ВЛАСЕНКО**



# ЗАКОН УКРАЇНИ

Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку систем накопичення енергії

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 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 29 після слів “постачання електричної енергії споживачу” доповнити словами “накопичення енергії”;

у пункті 32 після слів “споживання електричної енергії” доповнити словами “чи накопичення енергії”;

у пункті 33 слова “та максимальних (пікових) навантажень” замінити словами “та/або формування графіку споживання, покриття якого забезпечується у ефективний для функціонування енергосистеми спосіб”;

пункт 36 викласти у такій редакції:

“36) заходи управління попитом - комплекс організаційних, технічних, економічних та інших заходів, спрямованих на підвищення ефективності функціонування енергосистеми за рахунок керованої тимчасової (обмеженої у часі) зміни споживання електричної енергії на договірних засадах, чи шляхом оптимізації графіку споживання електричної енергії”;

пункт 63 викласти у такій редакції:

“63) послуга із забезпечення розвитку генеруючої потужності - заходи з будівництва нової генеруючої потужності або нової системи накопичення енергії, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, що здійснюються учасниками ринку, визначеними за результатами конкурсу, проведеного відповідно до цього Закону, а також, заходи із управління попитом”;

пункти 95<sup>1</sup> та 96 викласти в такій редакції:

“95<sup>1</sup>) система накопичення енергії (далі - СНЕ) - електроустановка, що включає обладнання для зберігання енергії, інженерні споруди, обладнання для перетворення енергії та пов’язане з ними допоміжне обладнання, яка приєднана до системи передачі або системи розподілу електричної енергії або мереж електростанції, або мереж споживача з метою накопичення енергії;

96) учасник ринку електричної енергії (далі - учасник ринку) - виробник, електропостачальник, трейдер, оператор системи передачі, оператор системи розподілу, оператор ринку, гарантований покупець, оператор системи накопичення енергії та споживач, які провадять свою діяльність на ринку електричної енергії у порядку, передбаченому цим Законом”;

доповнити двома новими пунктами такого змісту:

“98) оператор системи накопичення енергії (далі - оператор СНЕ) - фізична особа, у тому числі фізична особа - підприємець, або юридична особа, яка здійснює діяльність з накопичення енергії;

99) накопичення енергії – діяльність з відбору електричної енергії з ОЕС України або з власних електростанцій, зберігання її, в тому числі перетворення її з використанням фізичних, хімічних та інших процесів в іншу форму енергії, в якій вона може зберігатись, та подальше перетворення в електричну енергію, з метою її відпуску в електричну мережу”;

2) у статті 5:

частину третю після пункту 10<sup>1</sup> доповнити пунктом такого змісту:

“10<sup>2</sup>) встановлення граничної ціни закупівлі послуги із забезпечення достатності потужності”;

абзац перший частини п’ятої після слів “імпорт електричної енергії” доповнити словами “накопичення енергії”;

3) у статті 8:

частину першу після слова “споживачу” доповнити словами “накопичення енергії”;

частину другу після слова “споживачу” доповнити словами “накопичення енергії”;

частину третю після слова “споживачу” доповнити словами “накопичення енергії”;

4) статтю 29 викласти в такій редакції:

“Стаття 29. Конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом

1. Якщо для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву наявних генеруючих потужностей, а також

СНЕ, у тому числі тих, що отримали право на будівництво, та виконання заходів з управління попитом, недостатньо, для забезпечення безпеки постачання електричної енергії застосовуються конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом які, зокрема, включають заходи з будівництва нової генеруючої потужності, СНЕ, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, подовження строку експлуатації енергоблоків атомних електростанцій, та заходи із управління попитом.

Величина необхідної генеруючої потужності та СНЕ визначається за результатами здійснення моніторингу безпеки постачання на основі затвердженого Регулятором звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву.

2. Рішення про проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом, умови проведення такого конкурсу приймаються Кабінетом Міністрів України за поданням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

При розробленні умов проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі звертається до Регулятора із запитом щодо граничної ціни, граничного розміру плати за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності і мінімального терміну надання такої послуги. Регулятор схвалює відповідне рішення та направляє відповідь впродовж п'ятнадцяти робочих днів з дня отримання такого запиту.

Регулятор затверджує методику визначення граничної ціни з урахуванням, зокрема витрат за будівельним(и) контрактом(ами), фінансових (крім капіталізованих) витрат та прямих постійних загальновиробничих витрат в період експлуатації відповідної нової генеруючої потужності та/або СНЕ впродовж строку договору із переможцем конкурсу.

Регулятор за результатами проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом передбачає у складі тарифу на передачу електричної енергії витрати на забезпечення спеціальних обов'язків із забезпечення розвитку генеруючої потужності.

3. Умови проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом мають враховувати вимоги щодо охорони навколишнього природного середовища та потребу в заохоченні інновацій.

4. Інформація та умови проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом оприлюднюються на

офіційних веб-сайтах центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, оператора системи передачі та повідомляються Секретаріату Енергетичного Співтовариства не пізніше як за три місяці до дня завершення подання конкурсних пропозицій. Конкурсна документація має бути доступною будь-якій зацікавленій особі.

5. Конкурсна документація має містити детальний опис умов договору, процедури, яких повинні дотримуватися всі учасники конкурсу, а також вичерпний перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця (переможців), у тому числі стимули, що передбачаються конкурсом.

6. Як стимули можуть застосовуватися, зокрема:

1) встановлення плати за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності;

2) сприяння відведенню земельної ділянки та/або виділенню майданчика, в тому числі, обладнаних відповідною інфраструктурою електричних та/або газових мереж, для будівництва нової генеруючої потужності або СНЕ;

3) застосування механізмів державно-приватного партнерства;

4) надання державної допомоги суб'єктам господарювання за рахунок ресурсів держави чи місцевих ресурсів.

У разі застосування як стимулу плати за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності придбання такої послуги здійснюється оператором системи передачі.

Придбання послуги із забезпечення розвитку генеруючої потужності здійснюються на підставі договору, укладеного відповідно до умов, визначених за результатами конкурсу.

Плата за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності сплачується оператором системи передачі поетапно після введення в експлуатацію нових генеруючих потужностей та/або СНЕ протягом періоду, визначеного умовами конкурсу.

7. Порядок проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом затверджується Кабінетом Міністрів України та має, зокрема, містити:

1) порядок ініціювання конкурсу;

2) процедури проведення конкурсу;

3) перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця (переможців);

4) вимоги до мінімальної та максимальної величини пропозиції додаткової потужності;

5) порядок застосування стимулів, визначених цим Законом;

6) порядок розрахунку платежів (у разі застосування);

7) порядок формування конкурсної комісії;

8. Укладення договору з переможцем конкурсу та моніторинг виконання інвестором зобов'язань щодо забезпечення розвитку генеруючої потужності, визначених за результатами конкурсу, здійснюється оператором системи передачі.

9. У разі якщо умовами проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом передбачається надання державної підтримки суб'єктам господарювання за рахунок держави чи місцевих ресурсів, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, до внесення проекту рішення на розгляд Кабінету Міністрів України отримує рішення Антимонопольного комітету України щодо державної допомоги в порядку, передбаченому Законом України “Про державну допомогу суб'єктам господарювання”;

5) частину першу статті 30 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

“Діяльність з виробництва електричної енергії не включає в себе діяльність з накопичення енергії.

Виробник має право використовувати СНЕ у місці здійснення ліцензованої діяльності без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з накопичення енергії, якщо в будь-який момент у часі потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії, не перевищує встановлену потужність відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії”;

б) після статті 30 доповнити розділом IV<sup>1</sup> та статтю 30<sup>1</sup> такого змісту:

“Розділ IV<sup>1</sup> НАКОПИЧЕННЯ

Стаття 30<sup>1</sup>. Права та обов'язки операторів СНЕ

1. Діяльність з накопичення енергії підлягає ліцензуванню, якщо величина встановленої потужності більша за показники, визначені у відповідних ліцензійних умовах провадження господарської діяльності з накопичення енергії, за винятком випадків, передбачених цим Законом.

2. Оператору СНЕ забороняється здійснювати діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, виконання функцій оператора ринку та гарантованого покупця.

3. Оператор СНЕ здійснює купівлю-продаж електричної енергії на ринку електричної енергії та/або надає послуги з балансування чи допоміжні послуги відповідно до положень цього Закону, правил ринку, правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

4. Оператор СНЕ має право:

1) здійснювати купівлю-продаж електричної енергії на ринку електричної енергії, в тому числі, для здійснення експорту або імпорту електричної енергії;

2) своєчасно та у повному обсязі отримувати кошти за продану ним електричну енергію відповідно до укладених договорів на ринку електричної енергії, за допоміжні послуги та послуги з балансування;

3) отримувати доступ до системи передачі та систем розподілу на справедливих, недискримінаційних і прозорих засадах у разі дотримання відповідних вимог кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу;

4) отримувати доступ до інформації щодо діяльності на ринку електричної енергії у порядку та обсягах, визначених правилами ринку, правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

5. Оператор СНЕ має інші права, передбачені законодавством.

6. Оператор СНЕ зобов'язаний:

1) дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності оператора СНЕ, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

2) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, в тому числі, імпортованої та експортованої електричної енергії, у порядку, визначеному правилами ринку;

3) складати добові графіки електричної енергії згідно з обсягами купленої та проданої електричної енергії та надавати їх оператору системи передачі відповідно до правил ринку;

4) виконувати акцептовані оператором системи передачі добові графіки електричної енергії;

5) у разі невиконання ним акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії, нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку;

6) своєчасно та в повному обсязі сплачувати кошти за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

7) надавати Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ним функцій і повноважень, встановлених законодавством;

8) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

9) забезпечити окремий облік електричної енергії (незалежний від виробництва та споживання), перетікання якої здійснено до/з СНЕ, з фіксацією даних.

7. Оператор СНЕ із встановленою потужністю, яка перевищує граничну величину встановленої потужності, визначеної ліцензійними умовами діяльності оператора СНЕ, у разі наміру вивести з експлуатації СНЕ (повністю або частину), зобов'язаний не пізніше, ніж за 90 календарних днів повідомити про це Регулятора та оператора системи передачі або оператора відповідної системи розподілу, до якої таку СНЕ було приєднано.

8. Плата за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії та за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління для СНЕ розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним споживанням та місячним відпуском електричної енергії за тарифами, що застосовуються до споживачів у порядку визначеному кодексом системи передачі та правилами роздрібного ринку”;

7) статтю 31 доповнити новою частиною такого змісту:

“5. Оператор системи передачі не має права володіти, розробляти та експлуатувати СНЕ”;

8) частину другу статті 32 доповнити новим реченням такого змісту:

“Оператор системи передачі не має права здійснювати діяльність із накопичення енергії”;

9) статтю 45 доповнити новою частиною такого змісту:

“4. Оператор системи розподілу не має права володіти, розробляти та експлуатувати СНЕ”;

10) частину першу статті 47 доповнити новим реченням такого змісту:

“Оператору системи розподілу забороняється здійснювати діяльність із накопичення енергії”;

11) у частині п'ятій статті 51 після слів “постачання електричної енергії споживачу” доповнити словами “накопичення енергії”;



12) у частині четвертій статті 52 після слів “постачання електричної енергії споживачу” доповнити словами “накопичення енергії”;

13) у частині четвертій статті 53 після слів “постачання електричної енергії споживачу” доповнити словами “накопичення енергії”;

14) у статті 58:

частину першу після пункту 11 доповнити пунктом такого змісту:

“11<sup>1</sup>) брати участь на ринку допоміжних послуг відповідно до процедури, встановленої правилами ринку”;

доповнити двома новими частинами такого змісту:

“4. Споживач має право без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з накопичення енергії використовувати СНЕ, якщо такий споживач в будь-який період часу не здійснює відпуск раніше накопиченої енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання.

5. Діяльність з купівлі електричної енергії суб'єктом господарювання для станцій зарядки електромобілів та надання послуг із заряджання електричних транспортних засобів здійснюється без отримання ліцензії на постачання електричної енергії споживачу”;

15) 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.

після абзацу восьмого доповнити абзацом наступного змісту:

“Спеціальні обов'язки із забезпечення розвитку генеруючої потужності покладаються на оператора системи передачі”;

16) частину першу статті 66 після слів “гарантований покупець” доповнити словами “оператори СНЕ”;

17) абзац перший частини другої статті 68 викласти у такій редакції:

“2. Виробники та оператори СНЕ зобов'язані надавати послуги з балансування у випадках та порядку, визначених цим Законом та правилами ринку. Надавати послуги з балансування мають право також споживачі у порядку, визначеному правилами ринку”;

18) у статті 69:

частину третю доповнити новим абзацом дев'ятим такого змісту:

“послуги із забезпечення доступності резерву генеруючих потужностей для підтримання балансу потужності та енергії в ОЕС України”;

У зв'язку з чим абзац дев'ятий вважати десятим.

абзац другий частини шостої викласти у такій редакції:

“Виробники та оператори СНЕ зобов'язані брати участь у ринку допоміжних послуг та надавати допоміжні послуги у випадках та порядку, визначених цим Законом та правилами ринку”;

19) статтю 71 доповнити чотирьома новими частинами наступного змісту:

“7. Виробникам електричної енергії, яким встановлено “зелений” тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, дозволяється використовувати СНЕ для накопичення електричної енергії, виробленої на власних електроустановках, без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з накопичення енергії, якщо, в будь-який момент у часі потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.

8. Встановлення СНЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено “зелений” тариф або які за результатами аукціону отримали право на підтримку, не є підставою для перегляду встановленого “зеленого” тарифу або аукціонної ціни, якщо виконуються всі умови, визначені частиною 7 цієї статті.

9. Виробники електричної енергії, яким встановлено “зелений” тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, повинні забезпечити окремий облік електричної енергії, перетікання якої здійснено до та з СНЕ, з відповідною фіксацією даних.

10. Плата за послуги із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за “зеленим” тарифом або за аукціонною ціною, наданої в результаті виконання команди оператора системи передачі, не сплачується, якщо таким виробником встановлено СНЕ”;

2. У статті 2 Закону України “Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг” (Відомості Верховної Ради (ВВР), 2016, № 51, ст.833) абзац другий пункту 1 частини першої після слів “діяльності з” доповнити словами “накопичення енергії”.

## II. Прикінцеві 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 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 розвитку систем накопичення енергії"

#### I. Визначення проблеми

Питання стимулювання розвитку відновлюваної енергетики та розвитку обладнання для акумулювання енергії є одними із основних пріоритетів державної політики України в електроенергетичному комплексі, які визначені Енергетичною стратегією України до 2035 року "Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність", схваленою розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18.08.2017 № 605.

Враховуючи створені державою правові, організаційні та економічні стимули, а саме запровадження моделі фіксованого "зеленого" тарифу, 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 9 ГВт (без урахування об'єктів, розташованих на окупованих територіях).

У умовах такого стрімкого розвитку об'єктів відновлюваної енергетики з негарантованим графіком генерації, на теперішній час об'єднана енергетична система України (далі – ОЕС України) має гостру потребу в додаткових балансуючих потужностях.

Однією з перспективних технологій, що дозволить підвищити гнучкість ОЕС України, є системи накопичення електричної енергії (далі – СНЕ), які можна використовувати для підтримання частоти (первинне регулювання) та перенесення потужності з періоду її "профіциту" в періоди її "дефіциту" (вторинне, третинне регулювання). Активний розвиток балансуючих потужностей, зокрема, СНЕ, надасть енергосистемі необхідну гнучкість та стійкість, що є важливою умовою синхронізації ОЕС України із об'єднанням енергетичних систем держав – членів Європейського Союзу ENTSO-E.

Водночас, це дозволить посилити спроможність енергетичної системи щодо інтеграції нових потужностей з відновлюваних джерел енергії і, таким чином, створити технічну можливість для подальшої декарбонізації української енергетики відповідно до міжнародних зобов'язань України та визначених енергетичною стратегією цільових показників.

Абзацом четвертим пункту 5 Розділу II "Прикінцеві та перехідні положення" Закону України "Про внесення змін до деяких законів України щодо забезпечення конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії" від 25.04.2019 № 2712-VIII визначено Кабінету Міністрів України розробити та подати до Верховної Ради України законопроект про запровадження стимулюючих механізмів встановлення на електростанціях потужностей для акумуляції електричної енергії.

Підпунктом "а" підпункту 1 пункту 1 рішення Ради національної безпеки і оборони України від 29 січня 2021 року "Про заходи з нейтралізації загроз у сфері атомної енергетики і промисловості", введеного в дію Указом Президента України від 29.01.2021 № 35/2021, визначено Кабінету Міністрів України внести в установленому порядку на розгляд Верховної Ради України законопроект щодо законодавчого врегулювання механізмів забезпечення регулювальними потужностями під час уведення в експлуатацію об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з відновлюваних джерел енергії.

Враховуючи вищезазначене, розроблено зазначений законопроект, який визначає правові, економічні та організаційні засади функціонування систем накопичення енергії в ринку електричної енергії.

Таким чином, питання визначення правових, економічних та організаційних засад функціонування систем накопичення енергії в ринку електричної енергії потребує 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 не може бути розв'язана за допомогою діючих регуляторних актів, оскільки проблема не врегульована діючими регуляторними актами, та за допомогою типових механізмів, оскільки потребує законодавчого врегулювання.

## II. Цілі державного регулювання

Ціллю державного регулювання є визначення правових, економічних та організаційних засад функціонування систем накопичення енергії в ринку електричної енергії.

## 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	Розвиток систем накопичення енергії надасть енергосистемі додаткову гнучкість та стійкість, що є важливою умовою синхронізації ОЕС України із об'єднанням енергетичних систем

розвитку систем накопичення енергії»	держав – членів Європейського Союзу ENTSO-E. А також, дозволить посилити спроможність енергетичної системи щодо інтеграції нових потужностей з відновлюваних джерел енергії і, таким чином, створити технічну можливість для подальшої декарбонізації української енергетики відповідно до міжнародних зобов'язань України та визначених енергетичною стратегією цільових показників.
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	Створюється загроза стабільної роботи та розвитку ОЕС України, забезпеченню вимог безпеки постачання електроенергії та надійного і безперебійного постачання електроенергії споживачам. Відсутні умови для забезпечення сталого розвитку відновлюваних джерел енергії, виконання національних планів, стратегій та міжнародних зобов'язань України.

## 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 розвитку систем накопичення енергії»	Підвищення безпеки постачання електричної енергії, забезпечення необхідного рівня резервів в ОЕС України в умовах функціонування ринку електричної енергії та подальшої інтеграції енергосистем України та ENTSO-E і інтеграції ринків електроенергії, що сприятиме виконанню національних планів, стратегій та міжнародних зобов'язань. Забезпечення сталого розвитку екологічно чистих альтернативних джерел енергії. Створення умов для залучення інвестицій в електроенергетику країни, в тому числі міжнародних.	Відсутні
Альтернатива 2	Відсутні	Виникнення проблем із забезпеченням надійного та безперебійного постачання

Залишення існуючої ситуації без змін		електроенергії споживачам. 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 розвитку систем накопичення енергії»	Створення умов для стабільної роботи та розвитку ОЕС України, сталого розвитку відновлюваної енергетики, покращення умов навколишнього природного середовища, забезпечення вимог безпеки постачання електроенергії для надійного та безперебійного постачання електроенергії споживачам.	Відсутні
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні	Утворення загроз для стабільної роботи та розвитку ОЕС України, забезпечення вимог безпеки постачання електроенергії, надійного та безперебійного постачання електроенергії споживачам. Поступова зупинка розвитку сектору екологічно чистої вуглецево нейтральної відновлюваної енергетики. Погіршення екологічної ситуації в країні.

## Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання,	1*	919**	-	-	920

що підпадають під дію регулювання, одиниць					
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	0,1%	99,9%	-	-	100%

\* - 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 11.08.2021, у зв'язку з тим, що на етапі розроблення нормативно-правового акта неможливо визначати кількість суб'єктів господарювання, що реалізовуватимуть проекти з будівництва систем накопичення енергії, далі розглядатиметься вплив на суб'єкта господарювання, який буде реалізовувати проект з будівництва системи накопичення енергії встановленою потужністю 10 МВт (далі – Оператор СНЕ).

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку систем накопичення енергії»	<p>Для оператора системи передачі:</p> <p>забезпечення балансової надійності, операційної безпеки режимів функціонування Об'єднаної енергетичної системи України в умовах зростання частки відновлюваної енергетики з негарантованим графіком виробництва електричної енергії.</p> <p>Для Оператора СНЕ:</p> <p>можливість отримання прибутку від провадження діяльності на ринку електричної енергії.</p> <p>Для суб'єктів господарювання, що виробляють електричну енергію з альтернативних</p>	Витрати згідно з додатком 2 до Методики проведення аналізу впливу регуляторного акта.



	джерел енергії, яким встановлено «зелений» тариф:  можливість встановлення систем накопичення енергії на об'єктах відновлюваної енергетики, що дозволить підвищити точність прогнозування генерації та зменшити витрати на врегулювання небалансів.	
Альтернатива 2  Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні	Для оператора системи передачі:  витрати, пов'язані з потребою в забезпеченні балансової надійності Об'єднаної електроенергетичної системи України в умовах зростання частки відновлюваних джерел з негарантованим графіком виробництва електричної енергії.  Для Оператора СНЕ: втрачений прибуток від провадження діяльності на ринку електричної енергії. Для суб'єктів господарювання, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, яким встановлено «зелений» тариф: витрати пов'язані із врегулюванням небалансів.

Витрати, які будуть виникати в наслідок дії регуляторного акта, згідно з додатком 2 до Методики проведення аналізу впливу регуляторного акта.

### **ВИТРАТИ**

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

<i>№</i>	<i>Витрати</i>	<i>За перший</i>	<i>За п'ять років</i>
----------	----------------	------------------	-----------------------

		рік	
1	Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо, гривень	-	-
2	Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), гривень	-	-
3	Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень	-	-
4	Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/ приписів тощо), гривень	-	-
5	Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо), гривень	-	-
6	Витрати на оборотні активи (матеріали, вдосконалення технологій виробництва), гривень	-	-
7	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень	-	-
8	Інше (ознайомлення із проектом регуляторного акта, грн 1 год * 36,11 грн	36,11	36,11
9	РАЗОМ (сума рядків: 1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8), гривень	36,11	36,11
10	Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання*, одиниць	920	920
11	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 9 x рядок 10), гривень	33 221,2	33 221,2

*\*Для підрахунку витрат на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємства, які виникають внаслідок дії регуляторного акту, використовувався метод мінімальних можливих витрат.*

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Альтернатива 1 Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку систем накопичення енергії»	33 221,2
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 на забезпечення

балансової надійності енергосистеми 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 розвитку систем накопичення енергії»	4	Високий бал. Усі важливі аспекти проблеми існувати не будуть. Підвищиться безпека постачання електричної енергії, забезпеченість необхідного рівня резервів в ОЕС України в умовах функціонування ринку електричної енергії та подальшої інтеграції енергосистем України та ENTSO-E і інтеграції ринків електроенергії, що сприятиме виконанню національних планів, стратегій та міжнародних зобов'язань. Будуть створені умови для сталого розвитку екологічно чистих альтернативних джерел енергії та залучення інвестицій в електроенергетику країни, в тому числі міжнародних.
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	1	Мінімальний бал. Показує неможливість досягнення цілей державного регулювання у наслідок збереження проблем пов'язаних із забезпеченням балансової надійності, режимів ОЕС України і безпеки постачання електричної енергії. 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 розвитку систем накопичення енергії»	<p>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 виробництва електричної енергії.</p> <p>Для Оператора СНЕ: можливість отримання прибутку від провадження діяльності на ринку електричної енергії.</p> <p>Для суб'єктів господарювання, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, яким</p>	Відсутні	<p>Врегулювання організаційних, правових та економічних засад функціонування систем накопичення енергії на ринку електроенергії дозволить підвищити безпеку постачання електричної енергії, забезпечити необхідний рівень резервів в ОЕС України та сприятиме подальшій інтеграції енергосистем України та ENTSO-E і інтеграції ринків електроенергії, що сприятиме виконанню національних планів, стратегій та міжнародних зобов'язань. Будуть створені умови для сталого розвитку екологічно чистих альтернативних джерел енергії та залучення інвестицій в електроенергетику країни, в тому</p>

	<p>встановлено «зелений» тариф:</p> <p>можливість встановлення систем накопичення енергії на об'єктах відновлюваної енергетики, що дозволить підвищити точність прогнозування генерації та зменшити витрати на врегулювання небалансів.</p>		числі міжнародних.
<p>Альтернатива 2</p> <p>Залишення існуючої ситуації без змін</p>	Відсутні	<p>Для оператора системи передачі - зростуть витрати, пов'язані з потребою забезпечення балансової надійності Об'єднаної електроенергетичної системи України в умовах збільшення частки відновлюваних джерел негарантованим графіком виробництва електричної енергії</p>	<p>Альтернатива передбачає збереження проблем пов'язаних із забезпеченням балансової надійності, режимів ОЕС України і безпеки постачання електричної енергії. Несе загрозу для сталого розвитку відновлюваної енергетики та виконання національних планів, стратегій і міжнародних зобов'язань країни.</p>

		<p>Для Оператора СНЕ: втрачений прибуток від провадження діяльності на ринку електричної енергії.</p> <p>Для суб'єктів господарювання, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, яким встановлено «зелений» тариф: витрати пов'язані із врегулюванням небалансів.</p>	
<p>Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)</p>	<p>Аргументи щодо переваги обраної альтернативи / причини відмови від альтернативи</p>	<p>Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта</p>	
<p>Альтернатива 1</p> <p>Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку систем накопичення енергії»</p>	<p>Така альтернатива є найбільш оптимальною, оскільки дозволить забезпечити розвиток систем накопичення енергії на ринку електричної енергії, що сприятиме підвищенню надійності роботи енергосистеми та дасть можливість забезпечити збільшення частки екологічно чистої електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел.</p>	<p>Відсутні</p>	
<p>Альтернатива 2</p> <p>Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>Така альтернатива є неприйнятною, оскільки відсутність можливості реалізації проектів з будівництва систем накопичення енергії призведе до</p>	<p>Відсутні</p>	

	збереження проблем пов'язаних із забезпеченням балансової надійності, режимів ОЕС України і безпеки постачання електричної енергії. Несе загрозу для сталого розвитку відновлюваної енергетики та виконання національних планів, стратегій і міжнародних зобов'язань країни.	
--	--	--

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

Механізмом, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми, є прийняття регуляторного акта, що передбачає визначення правових, організаційних та економічних засад функціонування систем накопичення енергії на ринку електричної енергії.

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 підвищення операційної безпеки, економічності режимів функціонування ОЕС України, збільшення частки екологічно чистої електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.

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**

Витрати 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 акта 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 витратять 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, Операторів СНЕ;
- 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.

**Перший заступник Міністра**

**Юрій ВЛАСЕНКО**

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2021 р.



## ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

до проекту Закону України "Про внесення змін до деяких законів України  
щодо розвитку систем накопичення енергії"

Зміст положення акта законодавства	Зміст відповідного положення проекту акта
<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 style="text-align: center;">&lt;...&gt;</p> <p>29) електроенергетичне підприємство - суб'єкт господарювання, який здійснює одну з таких функцій: виробництво, передачу, розподіл, постачання електричної енергії споживачу або трейдерську діяльність;</p> <p style="text-align: center;">&lt;...&gt;</p> <p>32) електроустановка - комплекс взаємопов'язаних устаткування і споруд, що призначаються для виробництва або перетворення, передачі, розподілу чи споживання електричної енергії;</p> <p style="text-align: center;">&lt;...&gt;</p> <p>33) енергоефективність та управління попитом - всеохоплюючий або інтегрований підхід, спрямований на здійснення впливу на обсяг та графік споживання електричної енергії з метою зменшення споживання первинної енергії та максимальних (пікових) навантажень, при цьому перевага надається залученню інвестицій, спрямованих на підвищення енергоефективності та засоби регулювання навантаження, а не інвестиціям у збільшення генеруючих потужностей, якщо перші із зазначених заходів є більш ефективним та економічним варіантом, враховуючи позитивний вплив на навколишнє</p>	<p>1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:</p> <p style="text-align: center;">&lt;...&gt;</p> <p>29) електроенергетичне підприємство - суб'єкт господарювання, який здійснює одну з таких функцій: виробництво, передачу, розподіл, постачання електричної енергії споживачу, <b>накопичення енергії</b> або трейдерську діяльність;</p> <p style="text-align: center;">&lt;...&gt;</p> <p>32) електроустановка - комплекс взаємопов'язаних устаткування і споруд, що призначаються для виробництва або перетворення, передачі, розподілу, споживання електричної енергії <b>чи накопичення енергії</b>;</p> <p style="text-align: center;">&lt;...&gt;</p> <p>33) енергоефективність та управління попитом - всеохоплюючий або інтегрований підхід, спрямований на здійснення впливу на обсяг та графік споживання електричної енергії з метою зменшення споживання первинної енергії <b>та/або формування графіку споживання, покриття якого забезпечується у ефективний для функціонування енергосистеми спосіб</b>, при цьому перевага надається залученню інвестицій, спрямованих на підвищення енергоефективності та засоби регулювання навантаження, а не інвестиціям у збільшення генеруючих потужностей, якщо перші із зазначених заходів є більш ефективним та</p>

природне середовище в результаті скорочення споживання енергії та аспекти, пов'язані з безпекою постачання, і пов'язані з ними витрати на розподіл;

<...>

36) заходи управління попитом - комплекс організаційних, технічних та інших заходів, спрямованих на підвищення ефективності функціонування енергосистеми за рахунок керованої тимчасової (обмеженої у часі) зміни споживання електричної енергії на договірних засадах;

<...>

63) послуга із забезпечення розвитку генеруючої потужності - заходи з будівництва нової генеруючої потужності, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, що здійснюються учасниками ринку, визначеними за результатами конкурсу, проведеного відповідно до цього Закону;

<...>

95<sup>1</sup>) система накопичення енергії - електроустановка, що включає обладнання для зберігання енергії, інженерні споруди, обладнання для перетворення енергії та пов'язане з ними допоміжне обладнання, яка приєднана до системи передачі або системи розподілу електричної енергії або мереж електростанції або мереж споживача з метою відбору електричної енергії, накопичення,

економічним варіантом, враховуючи позитивний вплив на навколишнє природне середовище в результаті скорочення споживання енергії та аспекти, пов'язані з безпекою постачання, і пов'язані з ними витрати на розподіл;

<...>

36) заходи управління попитом - комплекс організаційних, технічних, **економічних** та інших заходів, спрямованих на підвищення ефективності функціонування енергосистеми за рахунок керованої тимчасової (обмеженої у часі) зміни споживання електричної енергії на договірних засадах, **чи шляхом оптимізації графіку споживання електричної енергії;**

<...>

63) послуга із забезпечення розвитку генеруючої потужності - заходи з будівництва нової генеруючої потужності **або нової системи накопичення енергії**, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, що здійснюються учасниками ринку, визначеними за результатами конкурсу, проведеного відповідно до цього Закону, **а також, заходи із управління попитом;**

<...>

95<sup>1</sup>) система накопичення енергії (**далі - СНЕ**) - електроустановка, що включає обладнання для зберігання енергії, інженерні споруди, обладнання для перетворення енергії та пов'язане з ними допоміжне обладнання, яка приєднана до системи передачі або системи розподілу електричної енергії або мереж електростанції, або мереж споживача з метою **накопичення енергії;**

<p>перетворення та зберігання енергії, а також подальшого відпуску електричної енергії в систему передачі або розподілу електричної енергії або в мережі електростанції або мережі споживача;</p> <p>&lt;...&gt;</p> <p>96) учасник ринку електричної енергії (далі - учасник ринку) - виробник, електропостачальник, трейдер, оператор системи передачі, оператор системи розподілу, оператор ринку, гарантований покупець та споживач, які провадять свою діяльність на ринку електричної енергії у порядку, передбаченому цим Законом;</p> <p>&lt;...&gt;</p> <p><b>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</b></p> <p><b>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</b></p>	<p>&lt;...&gt;</p> <p>96) учасник ринку електричної енергії (далі - учасник ринку) - виробник, електропостачальник, трейдер, оператор системи передачі, оператор системи розподілу, оператор ринку, гарантований покупець, <b>оператор системи накопичення енергії</b> та споживач, які провадять свою діяльність на ринку електричної енергії у порядку, передбаченому цим Законом;</p> <p>&lt;...&gt;</p> <p><b>98) оператор системи накопичення енергії (далі - оператор СНЕ) - фізична особа, у тому числі фізична особа - підприємець, або юридична особа, яка здійснює діяльність з накопичення енергії;</b></p> <p><b>99) накопичення енергії – діяльність з відбору електричної енергії з ОЕС України або з власних електростанцій, зберігання її, в тому числі перетворення її з використанням фізичних, хімічних та інших процесів в іншу форму енергії, в якій вона може зберігатись, та подальше перетворення в електричну енергію, з метою її відпуску в електричну мережу;</b></p>
<p><b>Стаття 5. Державна політика в електроенергетиці</b></p>	
<p>&lt;...&gt;</p> <p>3. До повноважень Кабінету Міністрів України у сфері електроенергетики належить:</p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>&lt;...&gt;</p> <p>3. До повноважень Кабінету Міністрів України у сфері електроенергетики належить:</p> <p>&lt;...&gt;</p>

<p style="text-align: center;"><b>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</b></p> <p style="text-align: center;">&lt;...&gt;</p> <p>5. З метою удосконалення політики у сфері електроенергетики всі суб'єкти господарювання, що здійснюють виробництво, передачу, розподіл, постачання, експорт, імпорт електричної енергії, повинні надавати відомості про свою діяльність органу державної статистики для впорядкування енергетичної статистики та публікації у щорічному енергетичному балансі.</p> <p>Перелік відомостей та порядок їх надання затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державної статистики.</p>	<p style="text-align: center;"><b>10<sup>2</sup>) встановлення граничної ціни закупівлі послуги із забезпечення розвитку генеруючої потужності</b></p> <p style="text-align: center;">&lt;...&gt;</p> <p>5. З метою удосконалення політики у сфері електроенергетики всі суб'єкти господарювання, що здійснюють виробництво, передачу, розподіл, постачання, експорт, імпорт електричної енергії, <b>накопичення енергії</b>, повинні надавати відомості про свою діяльність органу державної статистики для впорядкування енергетичної статистики та публікації у щорічному енергетичному балансі.</p> <p>Перелік відомостей та порядок їх надання затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державної статистики.</p>
<p><b>Стаття 8. Ліцензування господарської діяльності на ринку електричної енергії</b></p>	
<p>1. Господарська діяльність з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, трейдерська діяльність, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця провадиться на ринку електричної енергії за умови отримання відповідної ліцензії.</p> <p>2. Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, трейдерської діяльності, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця затверджуються Регулятором.</p> <p>3. Ліцензія на провадження господарської діяльності з виробництва, передачі, розподілу</p>	<p>1. Господарська діяльність з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, <b>накопичення енергії</b>, трейдерська діяльність, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця провадиться на ринку електричної енергії за умови отримання відповідної ліцензії.</p> <p>2. Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, <b>накопичення енергії</b>, трейдерської діяльності, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця затверджуються Регулятором.</p> <p>3. Ліцензія на провадження господарської діяльності з</p>

<p>електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, трейдерської діяльності, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця видається Регулятором у встановленому законодавством порядку.</p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, <b>накопичення енергії</b>, трейдерської діяльності, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця видається Регулятором у встановленому законодавством порядку.</p> <p>&lt;...&gt;</p>
<p><b>Стаття 29. Конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом</b></p>	
<p>1. Якщо для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію наявних генеруючих потужностей, у тому числі тих, що отримали право на будівництво, та заходів з управління попитом недостатньо, для забезпечення безпеки постачання електричної енергії застосовуються конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом, які, зокрема, включають заходи з будівництва нової генеруючої потужності, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, подовження строку експлуатації енергоблоків атомних електростанцій.</p> <p>Величина необхідної генеруючої потужності визначається на основі оцінки достатності генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву за результатами здійснення моніторингу безпеки постачання.</p>	<p>1. Якщо для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію <b>та забезпечення необхідного резерву</b> наявних генеруючих потужностей, <b>а також СНЕ</b>, у тому числі тих, що отримали право на будівництво, та <b>виконання</b> заходів з управління попитом, недостатньо, для забезпечення безпеки постачання електричної енергії застосовуються конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом які, зокрема, включають заходи з будівництва нової генеруючої потужності, <b>СНЕ, проведення</b> реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, подовження строку експлуатації енергоблоків атомних електростанцій, <b>та заходи із управління попитом.</b></p> <p>Величина необхідної генеруючої потужності <b>та СНЕ</b> визначається <b>за результатами здійснення моніторингу безпеки постачання</b> на основі затвердженого Регулятором звіту з оцінки <b>відповідності</b> (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву.</p>

2. Рішення про проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом, умови проведення такого конкурсу приймаються Кабінетом Міністрів України за поданням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

#### **ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ**

2. Рішення про проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом, умови проведення такого конкурсу приймаються Кабінетом Міністрів України за поданням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

При розробленні умов проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі звертається до Регулятора із запитом щодо граничної ціни, граничного розміру плати за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності і мінімального терміну надання такої послуги. Регулятор схвалює відповідне рішення та направляє відповідь впродовж п'ятнадцяти робочих днів з дня отримання такого запиту.

Регулятор затверджує методику визначення граничної ціни з урахуванням, зокрема витрат за будівельним(и) контрактом(ами), фінансових (крім капіталізованих) витрат та прямих постійних загальновиробничих витрат в період експлуатації відповідної нової генеруючої потужності та/або СНЕ впродовж строку договору із переможцем конкурсу.

Регулятор за результатами проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом

3. Умови проведення конкурсів на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом мають враховувати вимоги щодо охорони навколишнього природного середовища та потребу в заохоченні інновацій.

4. Інформація та умови проведення конкурсів на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом оприлюднюються на офіційних веб-сайтах центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, оператора системи передачі та Секретаріату Енергетичного Співтовариства не пізніш як за шість місяців до дня завершення подання конкурсних пропозицій. Конкурсна документація має бути доступною будь-якій зацікавленій особі.

5. Конкурсна документація має містити детальний опис умов договору, процедури, яких повинні дотримуватися всі учасники конкурсу, а також вичерпний перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця, у тому числі стимули, що передбачаються конкурсом.

6. Як стимули можуть застосовуватися, зокрема:

1) встановлення плати за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності;

**передбачає у складі тарифу на передачу електричної енергії витрати на забезпечення спеціальних обов'язків із забезпечення розвитку генеруючої потужності.**

3. Умови проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом мають враховувати вимоги щодо охорони навколишнього природного середовища та потребу в заохоченні інновацій.

4. Інформація та умови проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом оприлюднюються на офіційних веб-сайтах центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, оператора системи передачі та **повідомляються** Секретаріату Енергетичного Співтовариства не пізніш як за **три місяці** до дня завершення подання конкурсних пропозицій. Конкурсна документація має бути доступною будь-якій зацікавленій особі.

5. Конкурсна документація має містити детальний опис умов договору, процедури, яких повинні дотримуватися всі учасники конкурсу, а також вичерпний перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця **(переможців)**, у тому числі стимули, що передбачаються конкурсом.

6. Як стимули можуть застосовуватися, зокрема:

1) встановлення плати за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності;

2) сприяння відведенню земельної ділянки/виділенню майданчика для будівництва нової генеруючої потужності;

3) застосування механізмів державно-приватного партнерства;

4) надання державної допомоги суб'єктам господарювання за рахунок ресурсів держави чи місцевих ресурсів.

У разі застосування як стимулу плати за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності придбання такої послуги здійснюється оператором системи передачі.

#### **ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ**

Плата за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності сплачується оператором системи передачі поетапно після введення в експлуатацію нових генеруючих потужностей протягом періоду, визначеного умовами конкурсу.

7. Порядок проведення конкурсів на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом затверджується Кабінетом Міністрів України та має, зокрема, містити:

1) порядок ініціювання конкурсу;  
2) процедури проведення конкурсу;

3) перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця;

2) сприяння відведенню земельної ділянки **та/або** виділенню майданчика, **в тому числі, обладнаних відповідною інфраструктурою електричних та/або газових мереж**, для будівництва нової генеруючої потужності **або СНЕ**;

3) застосування механізмів державно-приватного партнерства;

4) надання державної допомоги суб'єктам господарювання за рахунок ресурсів держави чи місцевих ресурсів.

У разі застосування як стимулу плати за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності придбання такої послуги здійснюється оператором системи передачі.

**Придбання послуги із забезпечення розвитку генеруючої потужності здійснюються на підставі договору, укладеного відповідно до умов, визначених за результатами конкурсу.**

Плата за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності сплачується оператором системи передачі поетапно після введення в експлуатацію нових генеруючих потужностей **та/або СНЕ** протягом періоду, визначеного умовами конкурсу.

7. Порядок проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом затверджується Кабінетом Міністрів України та має, зокрема, містити:

1) порядок ініціювання конкурсу;  
2) процедури проведення конкурсу;

3) перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця **(переможців)**;



<p>4) вимоги до мінімальної та максимальної величини пропозиції додаткової потужності;</p> <p>5) порядок застосування стимулів, визначених цим Законом;</p> <p>6) порядок розрахунку платежів (у разі застосування);</p> <p>7) порядок формування конкурсної комісії.</p> <p>8. Моніторинг виконання інвестором зобов'язань щодо забезпечення розвитку генеруючої потужності, визначених за результатами конкурсу, здійснюється оператором системи передачі.</p> <p>9. У разі якщо умовами проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом передбачається надання державної підтримки суб'єктам господарювання за рахунок держави чи місцевих ресурсів, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, до внесення проекту рішення на розгляд Кабінету Міністрів України отримує рішення Антимонопольного комітету України щодо державної допомоги в порядку, передбаченому Законом України "Про державну допомогу суб'єктам господарювання".</p>	<p>4) вимоги до мінімальної та максимальної величини пропозиції додаткової потужності;</p> <p>5) порядок застосування стимулів, визначених цим Законом;</p> <p>6) порядок розрахунку платежів (у разі застосування);</p> <p>7) порядок формування конкурсної комісії;</p> <p>8. <b>Укладення договору з переможцем конкурсу та моніторинг виконання інвестором зобов'язань щодо забезпечення розвитку генеруючої потужності, визначених за результатами конкурсу, здійснюється оператором системи передачі.</b></p> <p>9. У разі якщо умовами проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом передбачається надання державної підтримки суб'єктам господарювання за рахунок держави чи місцевих ресурсів, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, до внесення проекту рішення на розгляд Кабінету Міністрів України отримує рішення Антимонопольного комітету України щодо державної допомоги в порядку, передбаченому Законом України "Про державну допомогу суб'єктам господарювання".</p>
<b>Стаття 30. Права та обов'язки виробників</b>	
<p>1. Діяльність з виробництва електричної енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства.</p>	<p>1. Діяльність з виробництва електричної енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства.</p>

<p><b>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</b></p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>Діяльність з виробництва електричної енергії не включає в себе діяльність з накопичення енергії.</p> <p>Виробник має право використовувати СНЕ у місці здійснення ліцензованої діяльності без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з накопичення енергії, якщо в будь-який момент у часі потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії, не перевищує встановлену потужність відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>&lt;...&gt;</p>
<p><b>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</b></p>	<p><b>Розділ IV<sup>1</sup></b>  <b>НАКОПИЧЕННЯ</b></p> <p><b>Стаття 30<sup>1</sup>. Права та обов'язки операторів СНЕ</b></p> <p>1. Діяльність з накопичення енергії підлягає ліцензуванню, якщо величина встановленої потужності більша за показники, визначені у відповідних ліцензійних умовах провадження господарської діяльності з накопичення енергії, за винятком випадків, передбачених цим Законом.</p> <p>2. Оператору СНЕ забороняється здійснювати діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, виконання функцій оператора ринку та гарантованого покупця.</p> <p>3. Оператор СНЕ здійснює купівлю-продаж електричної енергії на ринку електричної енергії та/або надає послуги з балансування чи допоміжні послуги відповідно до положень цього Закону, правил</p>

ринку, правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

**4. Оператор СНЕ має право:**

1) здійснювати купівлю-продаж електричної енергії на ринку електричної енергії, в тому числі, для здійснення експорту або імпорту електричної енергії;

2) своєчасно та у повному обсязі отримувати кошти за продану ним електричну енергію відповідно до укладених договорів на ринку електричної енергії, за допоміжні послуги та послуги з балансування;

3) отримувати доступ до системи передачі та систем розподілу на справедливих, недискримінаційних і прозорих засадах у разі дотримання відповідних вимог кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу;

4) отримувати доступ до інформації щодо діяльності на ринку електричної енергії у порядку та обсягах, визначених правилами ринку, правилами ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

**5. Оператор СНЕ має інші права, передбачені законодавством.**

**6. Оператор СНЕ зобов'язаний:**

1) дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності оператора СНЕ, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

	<p>2) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, в тому числі, імпортованої та експортованої електричної енергії, у порядку, визначеному правилами ринку;</p> <p>3) складати добові графіки електричної енергії згідно з обсягами купленої та проданої електричної енергії та надавати їх оператору системи передачі відповідно до правил ринку;</p> <p>4) виконувати акцептовані оператором системи передачі добові графіки електричної енергії;</p> <p>5) у разі невиконання ним акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії, нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку;</p> <p>6) своєчасно та в повному обсязі сплачувати кошти за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>7) надавати Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ним функцій і повноважень, встановлених законодавством;</p> <p>8) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом</p>
--	--

	<p>комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>9) забезпечити окремий облік електричної енергії (незалежний від виробництва та споживання), перетікання якої здійснено до/з СНЕ, з фіксацією даних.</p> <p>7. Оператор СНЕ із встановленою потужністю, яка перевищує граничну величину встановленої потужності, визначеної ліцензійними умовами діяльності оператора СНЕ, у разі наміру вивести з експлуатації СНЕ (повністю або частину), зобов'язаний не пізніше, ніж за 90 календарних днів повідомити про це Регулятора та оператора системи передачі або оператора відповідної системи розподілу, до якої таку СНЕ було приєднано.</p> <p>8. Плата за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії та за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління для СНЕ розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним споживанням та місячним відпуском електричної енергії за тарифами, що застосовуються до споживачів у порядку визначеному кодексом системи передачі та правилами роздрібного ринку.</p>
<b>Стаття 31. Оператор системи передачі</b>	
<p>&lt;...&gt; <b>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</b></p>	<p>&lt;...&gt; 5. Оператор системи передачі не має права володіти, розробляти та експлуатувати СНЕ.</p>

<b>Стаття 32. Відокремлення оператора системи передачі</b>	
<p>&lt;...&gt;</p> <p>2. Оператор системи передачі не має права провадити діяльність з виробництва, розподілу, постачання електричної енергії та трейдерську діяльність.</p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>&lt;...&gt;</p> <p>2. Оператор системи передачі не має права провадити діяльність з виробництва, розподілу, постачання електричної енергії та трейдерську діяльність. <b>Оператор системи передачі не має права здійснювати діяльність із накопичення енергії.</b></p> <p>&lt;...&gt;</p>
<b>Стаття 45. Розподіл електричної енергії</b>	
<p>&lt;...&gt;</p> <p><b>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</b></p>	<p>&lt;...&gt;</p> <p>4. Оператор системи розподілу не має права володіти, розробляти та експлуатувати СНЕ.</p>
<b>Стаття 47. Відокремлення та незалежність оператора системи розподілу</b>	
<p>1. Оператору системи розподілу забороняється здійснювати діяльність з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії, крім випадків, визначених частиною одинадцятою цієї статті.</p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>1. Оператору системи розподілу забороняється здійснювати діяльність з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії, крім випадків, визначених частиною одинадцятою цієї статті. <b>Оператору системи розподілу забороняється здійснювати діяльність із накопичення енергії.</b></p> <p>&lt;...&gt;</p>
<b>Стаття 51. Оператор ринку електричної енергії</b>	
<p>&lt;...&gt;</p> <p>5. Оператор ринку не має права здійснювати діяльність з виробництва, передачі, розподілу та постачання електричної енергії споживачу, а також трейдерську діяльність.</p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>&lt;...&gt;</p> <p>5. Оператор ринку не має права здійснювати діяльність з виробництва, передачі, розподілу та постачання електричної енергії споживачу, <b>накопичення енергії</b>, а також трейдерську діяльність.</p> <p>&lt;...&gt;</p>
<b>Стаття 52. Адміністратор розрахунків</b>	
<p>&lt;...&gt;</p> <p>4. Адміністратор розрахунків не має права здійснювати діяльність з виробництва, розподілу та постачання</p>	<p>&lt;...&gt;</p> <p>4. Адміністратор розрахунків не має права здійснювати діяльність з виробництва, розподілу та постачання</p>

електричної енергії споживачу та трейдерську діяльність. <...>	електричної енергії споживачу, <b>накопичення енергії</b> , та трейдерську діяльність. <...>
<b>Стаття 53. Адміністратор комерційного обліку</b>	
<...> 4. Адміністратор комерційного обліку не має права здійснювати діяльність з виробництва, розподілу, постачання електричної енергії споживачу та трейдерську діяльність. <...>	<...> 4. Адміністратор комерційного обліку не має права здійснювати діяльність з виробництва, розподілу, постачання електричної енергії споживачу, <b>накопичення енергії</b> , та трейдерську діяльність. <...>
<b>Стаття 58. Права та обов'язки споживача</b>	
1. Споживач має право: <...>  <b>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</b> <...>    <b>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</b>	1. Споживач має право: <...> 11 <sup>1</sup> ) брати участь на ринку допоміжних послуг відповідно до процедури, встановленої правилами ринку; <...> 4. Споживач має право без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з накопичення енергії використовувати СНЕ, якщо такий споживач в будь-який період часу не здійснює відпуск раніше накопиченої енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання. 5. Діяльність з купівлі електричної енергії суб'єктом господарювання для станцій зарядки електромобілів та надання послуг із заряджання електричних транспортних засобів здійснюється без отримання ліцензії на постачання електричної енергії споживачу.
<b>Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії</b>	
<...> 2. До спеціальних обов'язків, що покладаються на учасників ринку	<...> 2. До спеціальних обов'язків, що покладаються на учасників ринку

<p>електричної енергії відповідно до цього Закону для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, належать, зокрема:</p> <p>&lt;...&gt;</p> <p><b>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</b></p> <p>&lt;...&gt;</p> <p><b>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</b></p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>електричної енергії відповідно до цього Закону для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, належать, зокрема:</p> <p>&lt;...&gt;</p> <p><b>б) забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів.</b></p> <p>&lt;...&gt;</p> <p><b>Спеціальні обов'язки із забезпечення розвитку генеруючої потужності покладаються на оператора системи передачі.</b></p> <p>&lt;...&gt;</p>
<p><b>Стаття 66. Двосторонні договори</b></p>	
<p>1. Купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами здійснюють виробники, електропостачальники, оператор системи передачі, оператори систем розподілу, трейдери, гарантований покупець та споживачі.</p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>1. Купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами здійснюють виробники, електропостачальники, оператор системи передачі, оператори систем розподілу, трейдери, гарантований покупець, <b>оператори СНЕ</b> та споживачі.</p> <p>&lt;...&gt;</p>
<p><b>Стаття 68. Балансуючий ринок</b></p>	
<p>&lt;...&gt;</p> <p>2. Виробники зобов'язані надавати послуги з балансування в обсягах та випадках, визначених цим Законом та правилами ринку. Надавати послуги з балансування мають право також споживачі у порядку, визначеному правилами ринку.</p> <p>Постачальник послуг з балансування має відповідати вимогам правил ринку щодо надання послуг з балансування.</p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>&lt;...&gt;</p> <p>2. Виробники <b>та оператори СНЕ</b> зобов'язані надавати послуги з балансування у випадках <b>та порядку</b>, визначених цим Законом та правилами ринку. Надавати послуги з балансування мають право також споживачі у порядку, визначеному правилами ринку.</p> <p>Постачальник послуг з балансування має відповідати вимогам правил ринку щодо надання послуг з балансування.</p> <p>&lt;...&gt;</p>



### Стаття 69. Ринок допоміжних послуг

<p>3. На ринку допоміжних послуг можуть придбаватися/надаватися допоміжні послуги для забезпечення:</p> <p style="text-align: center;">&lt;...&gt;</p> <p>2) підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України, а саме:</p> <p style="padding-left: 40px;">послуги з регулювання напруги та реактивної потужності;</p> <p style="padding-left: 40px;">послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій.</p> <p style="text-align: center;"><b>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</b></p> <p style="text-align: center;">&lt;...&gt;</p> <p>6. Перелік допоміжних послуг, що мають в обов'язковому порядку пропонуватися та надаватися оператору системи передачі постачальником допоміжних послуг, визначається правилами ринку.</p> <p>Виробники зобов'язані брати участь у ринку допоміжних послуг та надавати допоміжні послуги у випадках, визначених правилами ринку..</p> <p style="text-align: center;">&lt;...&gt;</p>	<p>3. На ринку допоміжних послуг можуть придбаватися/надаватися допоміжні послуги для забезпечення:</p> <p style="text-align: center;">&lt;...&gt;</p> <p>2) підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України, а саме:</p> <p style="padding-left: 40px;">послуги з регулювання напруги та реактивної потужності;</p> <p style="padding-left: 40px;">послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;</p> <p style="padding-left: 40px;"><b>послуги із забезпечення доступності резерву генеруючих потужностей для підтримання балансу потужності та енергії в ОЕС України.</b></p> <p style="text-align: center;">&lt;...&gt;</p> <p>6. Перелік допоміжних послуг, що мають в обов'язковому порядку пропонуватися та надаватися оператору системи передачі постачальником допоміжних послуг, визначається правилами ринку.</p> <p>Виробники та оператори СНЕ зобов'язані брати участь у ринку допоміжних послуг та надавати допоміжні послуги у випадках та порядку, визначених цим Законом та правилами ринку.</p> <p style="text-align: center;">&lt;...&gt;</p>
<p><b>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</b></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>7. Виробникам електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, дозволяється використовувати СНЕ для накопичення електричної енергії, виробленої на власних</p>

<p><b>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</b></p> <p><b>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</b></p> <p><b>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</b></p>	<p>електроустановках, без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з накопичення енергії, якщо, в будь-який момент у часі потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p><b>8. Встановлення СНЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону отримали право на підтримку, не є підставою для перегляду встановленого "зеленого" тарифу або аукціонної ціни, якщо виконуються всі умови, визначені частиною 7 цієї статті.</b></p> <p><b>9. Виробники електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, повинні забезпечити окремий облік електричної енергії, перетікання якої здійснено до та з СНЕ, з відповідною фіксацією даних.</b></p> <p><b>10. Плата за послуги із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, наданої в результаті виконання команди оператора системи передачі, не сплачується, якщо таким виробником встановлено СНЕ.</b></p>
--	---

<b>Закон України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг"</b>	
<b>Стаття 2. Сфера діяльності Регулятора</b>	
<p>1. Регулятор здійснює державне регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю суб'єктів господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг, зокрема:</p> <p>1) у сфері енергетики: діяльності з виробництва, передачі, розподілу, постачання електричної енергії;</p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>1. Регулятор здійснює державне регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю суб'єктів господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг, зокрема:</p> <p>1) у сфері енергетики: діяльності з <b>накопичення енергії</b>, виробництва, передачі, розподілу, постачання електричної енергії;</p> <p>&lt;...&gt;</p>

Перший заступник Міністра

**Юрій ВЛАСЕНКО**

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2021 р.



## МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

Повідомлення про оприлюднення проекту Закону України "Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку систем накопичення енергії"

03.09.2021 | 10:13

### ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО ОПРИЛЮДНЕННЯ

**проекту Закону України**  
**« Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку систем накопичення енергії»**

Міністерство енергетики України оголошує про опублікування проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку систем накопичення енергії» 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».

Проект акта розроблено на виконання абзацу четвертого пункту 5 Розділу II «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо забезпечення конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» від 25.04.2019 № 2712-VIII, підпункту «а» підпункту 1 пункту 1 рішення Ради національної безпеки і оборони України від 29.01.2021 «Про заходи з нейтралізації загроз у сфері атомної енергетики і промисловості», введеного в дію Указом Президента України від 29.01.2021 № 35/2021, абзацу другого підпункту «а» підпункту 7 пункту 1 та підпункту «а» підпункту 9 пункту 1 рішення Ради національної безпеки і оборони України від 30.07.2021 «Про заходи з нейтралізації загроз в енергетичній сфері», введеного в дію Указом Президента України від 28.08.2021 № 452/2021.

Проектом акта передбачається визначення правових, економічних та організаційних засад функціонування систем накопичення енергії на ринку електричної енергії, удосконалення конкурсної процедури на будівництво нової генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом, запровадження нової допоміжної послуги - послуги із забезпечення доступності резерву генеруючих потужностей для підтримання балансу потужності та енергії в ОЕС України.

Зауваження та пропозиції до проекту 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. [Проект Закону](#);
2. [Пояснювальна записка](#);
3. [Порівняльна таблиця](#);
4. [Аналіз регуляторного впливу](#).

[« повернутись](#)

Постійна [www-адреса статті:](#)

[http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/publish/article?art\\_id=245573969](http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/publish/article?art_id=245573969)



# МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

## Н А К А З

м. Київ

*Про внесення зміни до Плану діяльності  
Міністерства енергетики України  
з підготовки проектів 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», Положення про державну реєстрацію нормативно-правових актів міністерств, інших органів виконавчої влади, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 28.12.1992 № 731 (зі змінами),

**н а к а з у ю:**

1. Затвердити зміну до Плану діяльності Міністерства енергетики України з підготовки проектів регуляторних актів на 2021 рік, затвердженого наказом Міністерства енергетики України від 04.12.2020 № 785, що додається.

2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

**Перший заступник Міністра**

**Юрій ВЛАСЕНКО**



ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики  
України

№ \_\_\_\_\_

**ЗМІНА**  
**до Плану діяльності Міністерства енергетики України**  
**з підготовки проектів регуляторних актів на 2021 рік**

Доповнити план позицією такого змісту:

№ п/п	Назва проекту регуляторного акта	Обґрунтування необхідності прийняття регуляторного акта	Центральні органи виконавчої влади, структурні підрозділи, що розроблятимуть регуляторний акт	Термін виконання
41.	Закон України "Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку систем накопичення енергії"	Визначення правових, економічних та організаційних засад функціонування систем накопичення енергії в ринку електричної енергії, що відповідає цілі "Енергетична безпека", визначеної пунктом 9.1 Програми діяльності Кабінету Міністрів України, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 12.06.2020 № 471.	Директорат електроенергетичного комплексу та розвитку ринку електричної енергії	IV квартал 2021 року



## МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-45  
E-mail: [kanc@mev.gov.ua](mailto:kanc@mev.gov.ua), сайт: <http://mre.kmu.gov.ua>, ідентифікаційний код 37552996

31.08.2021 N 224

На № \_\_\_\_\_

### ДОВІДКА

Відповідно до наказу Міненерго від 27 серпня 2021 року № 54-в, зі змінами, внесеними наказом Міненерго від 28 серпня 2021 року у зв'язку з відрядженням Міністра енергетики України Галуценка Г.В., перший заступник Міністра Власенко Ю.М. з 30 серпня по 04 вересня 2021 року виконує його обов'язки.

Довідка видана для пред'явлення за місцем вимоги.

**Начальник  
Управління роботи з персоналом**



**Світлана КУЦЕНКО**