

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

до проєкту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо врегулювання питань забезпечення безпеки постачання електричної енергії»

| Зміст положення акта законодавства | Зміст відповідного положення проєкту акта |
|---|--|
| Закон України «Про ринок електричної енергії» | |
| <p>Стаття 1. Визначення термінів</p> <p>1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>...</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 природне середовище в результаті скорочення споживання енергії та аспекти, пов'язані з безпекою постачання, і пов'язані з ними витрати на розподіл;</p> | <p>Стаття 1. Визначення термінів</p> <p>1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:</p> <p>...</p> <p>21¹) допоміжна послуга із забезпечення гарантованої потужності – послуга щодо забезпечення генеруючої потужності виробництва електричної енергії, яку виробник може гарантовано забезпечити за відповідною оперативною командою диспетчера цілодобово протягом року за час, що не перевищує граничний час активації та який забезпечений необхідними запасами первинних джерел енергії;</p> <p>...</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/або формування графіку споживання, покриття якого забезпечується у ефективний для функціонування енергосистеми спосіб, 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 природне середовище в результаті скорочення споживання енергії та аспекти, пов'язані з безпекою постачання, і пов'язані з ними витрати на розподіл;</p> |

| | |
|--|--|
| <p>...</p> <p>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;</p> <p>...</p> <p>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;</p> | <p>...</p> <p>36) заходи з 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;</p> <p>...</p> <p>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, а також заходи з управління попитом;</p> |
| <p>Стаття 2. Правові основи функціонування ринку електричної енергії</p> <p>2. Основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження цього Закону, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) правилами ринку, які, в тому числі, визначають правила функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг; 2) правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку; 3) кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу; 4) кодексом комерційного обліку; 5) правилами роздрібного ринку; | <p>Стаття 2. Правові основи функціонування ринку електричної енергії</p> <p>2. Основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження цього Закону, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) правилами ринку, які, в тому числі, визначають правила функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг; 2) правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку; 3) кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу; 4) кодексом комерційного обліку; 5) правилами роздрібного ринку; |

| | |
|--|---|
| <p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>б) іншими нормативно-правовими актами.</p> <p><i>Правила ринку, кодекс системи передачі та кодекс комерційного обліку розробляються і адмініструються оператором системи передачі та затверджуються Регулятором.</i></p> | <p>5¹) порядком закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності;</p> <p>б) іншими нормативно-правовими актами.</p> <p>Правила ринку, кодекс системи передачі, кодекс комерційного обліку та порядок закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності розробляються і адмініструються оператором системи передачі та затверджуються Регулятором.</p> |
| <p>Стаття 5. Державна політика в електроенергетиці</p> <p>...</p> <p>4. До повноважень центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у сфері електроенергетики належать:</p> <p>...</p> <p><i>10) здійснення в межах своєї компетенції науково-технічної політики в електроенергетичному комплексі;</i></p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутні</i></p> | <p>Стаття 5. Державна політика в електроенергетиці</p> <p>...</p> <p>4. До повноважень центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у сфері електроенергетики належать:</p> <p>...</p> <p>10) здійснення в межах своїх повноважень науково-технічної політики, розроблення і затвердження порядків, норм та правил в електроенергетичному комплексі;</p> <p>...</p> <p>10⁴) координація організації протиаварійної роботи в електроенергетичній галузі;</p> <p>10⁵) надання висновків та пропозицій до інвестиційних програм операторів систем розподілу в частині основних технічних напрямків для розвитку систем розподілу;</p> <p>10⁶) погодження планів розвитку операторів систем розподілу на наступні п'ять років;</p> <p>10⁷) затвердження графіків проведення ремонту (поточного, середнього, капітального, модернізації (реконструкції), будівництва, технічного переоснащення) основного обладнання електростанцій та внесення змін до них у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;</p> |

| | |
|--|--|
| | <p>10⁸) затвердження графіку накопичення вугілля на кінець кожного місяця для теплових електростанцій та теплоелектроцентралей у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;</p> <p>10⁹) затвердження заходів, що вживатимуться у разі порушення безпеки постачання електричної енергії, або у випадках ризику порушення безпеки постачання електричної енергії відповідно до статті 16 цього Закону;</p> <p>10¹⁰) затвердження ремонтної програми електричних мереж на відповідний рік у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;</p> |
| <p>Стаття 9. Державний енергетичний нагляд в електроенергетиці</p> <p>...</p> <p>4. На центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, покладається:</p> <p>1) здійснення державного енергетичного нагляду за електричними установками і мережами учасників ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів);</p> <p>2) здійснення державного енергетичного нагляду за дотриманням учасниками ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів) вимог правил та інших нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, а саме за:</p> <p>забезпеченням надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам;</p> <p>відповідністю схем електропостачання (зовнішніх та внутрішніх) категорійності споживачів та їхніх струмоприймачів;</p> | <p>Стаття 9. Державний енергетичний нагляд в електроенергетиці</p> <p>...</p> <p>4. На центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, покладається:</p> <p>1) здійснення державного енергетичного нагляду за електричними установками і мережами учасників ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів);</p> <p>2) здійснення державного енергетичного нагляду за дотриманням учасниками ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів), на військових об'єктах, об'єктах оборонного значення та об'єктах оборонної галузі вимог правил та інших нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, а саме за:</p> <p>забезпеченням надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам;</p> <p>відповідністю схем електропостачання (зовнішніх та внутрішніх) категорійності споживачів та їхніх струмоприймачів;</p> |

наявністю та станом резервних автономних джерел живлення на об'єктах *споживачів* електричної енергії першої категорії і особливої групи першої категорії з надійності електропостачання;
...

забезпеченням належного технічного стану елементів обладнання системної протиаварійної автоматики, встановлених у учасників ринку (*у тому числі споживачів*);

Положення відсутні

3) *участь у роботі комісій з розслідування причин і наслідків аварій і пожеж на обладнанні електричних мереж учасників ринку, які призвели до порушення режимів роботи інших учасників ринку;*

4) *надання центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, результатів перевірок здійснення учасниками ринку реконструкції та модернізації енергетичного обладнання електричних станцій;*

4¹) надання Регулятору висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм операторів систем розподілу;

Положення відсутні

наявністю та станом резервних автономних джерел живлення на об'єктах **особливої групи споживачів** електричної енергії першої категорії і особливої групи першої категорії з надійності електропостачання;
...

забезпеченням належного технічного стану елементів обладнання системної протиаварійної автоматики, встановлених у учасників ринку (**крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів**);

забезпеченням надійної роботи електричних станцій, систем передачі та розподілу електричної енергії; організацією вводу в експлуатацію електроустановок і мереж після нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення;

3) участь у роботі комісій з розслідування причин і наслідків технологічних порушень у роботі електроустановок особливої групи споживачів, на об'єктах електроенергетики і в ОЕС України;

4) надання центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм та планів розвитку операторів систем розподілу, а також результатів перевірок здійснення учасниками ринку реконструкції та модернізації енергетичного обладнання електричних станцій;

4¹) надання Регулятору висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм операторів систем розподілу;

4²) участь у роботі комісій учасників ринку щодо оцінки стану готовності до роботи в осінньо-зимовий (опалювальний) період,

проходження грозового періоду та періоду підвищених та низьких температур, льодоходу, весняної повені та в умовах надзвичайних ситуацій;

4³) проведення моніторингу безпеки постачання електричної енергії за дорученням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. Висновки центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, за результатами здійснення моніторингу є обов'язковими до виконання;

5. Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, під час здійснення державного енергетичного нагляду має право:

...

4) застосовувати відповідно до законодавства штрафні санкції до учасників ринку за порушення вимог нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж;

...

8) одержувати від учасників ринку, їх посадових осіб на письмовий запит безоплатно відповідно до законодавства необхідну для виконання покладених на нього завдань інформацію з питань, що виникають під час здійснення державного енергетичного нагляду;

5. Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, під час здійснення державного енергетичного нагляду має право:

...

4) застосовувати відповідно до законодавства штрафні санкції до учасників ринку за порушення вимог нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, створення перешкод у здійсненні державного енергетичного нагляду, а також за неподання інформації або подання завідомо недостовірної інформації, передбаченої нормативно-правовими актами, що регулюють засади функціонування ОЕС України і постачання електричної енергії;

...

8) одержувати від учасників ринку, їх посадових осіб на письмовий запит безоплатно відповідно до законодавства необхідну для виконання покладених на нього завдань інформацію з питань, що виникають під час здійснення державного енергетичного нагляду, зокрема інформацію з систем збору та передачі даних, що призначені для оперативно-

| | |
|---|---|
| | диспетчерського контролю та управління режимом роботи енергосистеми, у тому числі автоматизованої системи диспетчерського (оперативно-технологічного) управління; |
| <p>Стаття 16. Безпека постачання електроенергії</p> <p>1. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, розробляє та затверджує правила про безпеку постачання електричної енергії, які є обов'язковими для виконання всіма учасниками ринку. Правила про безпеку постачання електричної енергії встановлюють мінімальні критерії безпеки постачання електричної енергії та повинні визначати:</p> <p>...</p> <p>б) процедуру ініціювання вжиття необхідних заходів;</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутні</i></p> | <p>Стаття 16. Безпека постачання електроенергії</p> <p>1. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, розробляє та затверджує правила про безпеку постачання електричної енергії, які є обов'язковими для виконання всіма учасниками ринку, та забезпечує здійснення моніторингу безпеки постачання електричної енергії. Правила про безпеку постачання електричної енергії встановлюють мінімальні критерії безпеки постачання електричної енергії та повинні визначати:</p> <p>...</p> <p>б) процедуру ініціювання вжиття необхідних заходів та забезпечення моніторингу їх виконання;</p> <p>...</p> <p>5. Заходи, які ініційовані відповідно до частини першої цієї статті з метою усунення порушень безпеки постачання та подолання їхніх наслідків, затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>6. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, для виконання завдань з безпеки постачання забезпечує нормативно-правове регулювання з питань: проведення моніторингу безпеки постачання електричної енергії;</p> |

складення і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання;
організації проведення вимірювання електричного навантаження в режимний день;
порядку підготовки та оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період;
організації спеціальної підготовки і навчання з питань технічної експлуатації об'єктів електроенергетики;
організації статистичної звітності в частині технічного стану та організації експлуатації ОЕС України;
організації розслідування і обліку технологічних порушень на об'єктах електроенергетики і в ОЕС України. Висновки за результатами розслідування технологічного порушення є обов'язковими до виконання;
технічної експлуатації станцій та мереж, енергетичного обладнання, випробування та ремонту електроустановок і мереж;
затвердження нормативних характеристик технологічних витрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами.

5. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, невідкладно повідомляє Секретаріат Енергетичного Співтовариства про застосування заходів, що вживаються у разі порушення безпеки постачання електричної енергії, а також про зміст заходів, що плануються, та причини вжиття таких заходів.

У разі якщо вжиття відповідних заходів на національному рівні не забезпечить відновлення безпеки постачання електричної енергії, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, зобов'язаний повідомити Секретаріат Енергетичного

7. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, невідкладно повідомляє Секретаріат Енергетичного Співтовариства про застосування заходів, що вживаються у разі порушення безпеки постачання електричної енергії, а також про зміст заходів, що плануються, та причини вжиття таких заходів.

У разі якщо вжиття відповідних заходів на національному рівні не забезпечить відновлення безпеки постачання електричної енергії, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, зобов'язаний повідомити Секретаріат Енергетичного

| | |
|--|---|
| <p>Співтовариства для вжиття необхідних заходів на міжнародному рівні.</p> <p>6. У разі якщо порушення безпеки постачання електричної енергії призвело до виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України, оператор системи передачі оголошує про виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України. Критерії настання надзвичайної ситуації в ОЕС України та порядок її оголошення визначаються у кодексі системи передачі.</p> <p>Протягом дії режиму надзвичайної ситуації в ОЕС України оператору системи передачі надаються повноваження із застосування надзвичайних заходів відповідно до кодексу системи передачі.</p> <p>У разі виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України електроенергетичні підприємства зобов'язані діяти відповідно до кодексу системи передачі та виконувати оперативні команди і розпорядження оператора системи передачі.</p> <p>7. У разі введення надзвичайного стану відповідно до Закону України «Про правовий режим надзвичайного стану» підприємства, установи та організації електроенергетики, розташовані у місцевостях, де введено надзвичайний стан, зобов'язані виконувати розпорядження органів, що здійснюють заходи надзвичайного стану на відповідній території, щодо енергопостачання споживачів незалежно від умов укладених договорів.</p> <p>8. У разі введення особливого періоду електроенергетичні підприємства діють згідно із Законом України «Про мобілізаційну підготовку та мобілізацію» і нормативно-правовими актами центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, які регулюють функціонування електроенергетики в умовах особливого періоду.</p> | <p>Співтовариства для вжиття необхідних заходів на міжнародному рівні.</p> <p>8. У разі якщо порушення безпеки постачання електричної енергії призвело до виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України, оператор системи передачі оголошує про виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України. Критерії настання надзвичайної ситуації в ОЕС України та порядок її оголошення визначаються у кодексі системи передачі.</p> <p>Протягом дії режиму надзвичайної ситуації в ОЕС України оператору системи передачі надаються повноваження із застосування надзвичайних заходів відповідно до кодексу системи передачі.</p> <p>У разі виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України електроенергетичні підприємства зобов'язані діяти відповідно до кодексу системи передачі та виконувати оперативні команди і розпорядження оператора системи передачі.</p> <p>9. У разі введення надзвичайного стану відповідно до Закону України «Про правовий режим надзвичайного стану» підприємства, установи та організації електроенергетики, розташовані у місцевостях, де введено надзвичайний стан, зобов'язані виконувати розпорядження органів, що здійснюють заходи надзвичайного стану на відповідній території, щодо енергопостачання споживачів незалежно від умов укладених договорів.</p> <p>10. У разі введення особливого періоду електроенергетичні підприємства діють згідно із Законом України «Про мобілізаційну підготовку та мобілізацію» і нормативно-правовими актами центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, які регулюють функціонування електроенергетики в умовах особливого періоду.</p> |
| <p>Стаття 29. Конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом</p> | <p>Стаття 29. Конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом</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.

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.

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.

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

1. Якщо для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву наявних генеруючих потужностей, 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, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, подовження строку експлуатації енергоблоків атомних електростанцій та заходи з управління попитом.

Величина необхідної генеруючої потужності 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.

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

Співтовариства не пізніше 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;

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

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;

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 здійснюється 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 протягом періоду, визначеного умовами конкурсу.

7. Порядок проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом

| | |
|---|--|
| <p>затверджується Кабінетом Міністрів України та має, зокрема, містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порядок ініціювання конкурсу; 2) процедури проведення конкурсу; 3) перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця; 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. <i>Моніторинг</i> виконання інвестором зобов'язань щодо забезпечення розвитку генеруючої потужності, визначених за результатами конкурсу, здійснюється оператором системи передачі. <p>...</p> | <p>затверджується Кабінетом Міністрів України та має, зокрема, містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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. <p>...</p> |
| <p>Стаття 30. Права та обов'язки виробників</p> <p>...</p> <p>4. Виробники зобов'язані:</p> <p>...</p> <p>14) здійснювати відповідно до цього Закону відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами) виробників за "зеленим" тарифом, які включені до балансуєючої групи гарантованого покупця, від їхніх прогностичних погодинних графіків відпуску електричної енергії.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p> | <p>Стаття 30. Права та обов'язки виробників</p> <p>...</p> <p>4. Виробники зобов'язані:</p> <p>...</p> <p>14) здійснювати відповідно до цього Закону відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами) виробників за "зеленим" тарифом, які включені до балансуєючої групи гарантованого покупця, від їхніх прогностичних погодинних графіків відпуску електричної енергії;</p> <p>15) дотримуватися графіків виконання ремонту (поточного, середнього, капітального, модернізації (реконструкції), будівництва, технічного переоснащення) основного обладнання</p> |

| | |
|---|---|
| | <p>електростанцій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;</p> <p>16) дотримуватися графіка накопичення вугілля на кінець кожного місяця, затвердженого центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;</p> <p>17) забезпечувати безперешкодний доступ центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для здійснення заходів державного нагляду (контролю).</p> |
| <p>Стаття 33. Функції, права та обов'язки оператора системи передачі</p> <p>...</p> <p>3. Оператор системи передачі зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутні</i></p> <p>...</p> <p>19) надавати інформацію для реєстрації приєднаних до системи передачі генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних</p> | <p>Стаття 33. Функції, права та обов'язки оператора системи передачі</p> <p>...</p> <p>3. Оператор системи передачі зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>15¹) бере участь у забезпеченні єдиного сполучення (об'єднання) ринків «на добу наперед» та єдиного сполучення (об'єднання) внутрішньодобових ринків відповідно до порядку єдиного сполучення (об'єднання) ринків «на добу наперед» та єдиного сполучення (об'єднання) внутрішньодобових ринків, подає на погодження Регулятора умови, методології, правила, порядки, що забезпечують єдине сполучення (об'єднання) ринків «на добу наперед» та/або єдине сполучення (об'єднання) внутрішньодобових ринків, розроблені разом з операторами систем передачі суміжних держав;</p> <p>...</p> <p>19) надавати інформацію для реєстрації приєднаних до системи передачі генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних</p> |

| | |
|---|---|
| <p>джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України.</p> <p><i>Положення відсутні</i></p> <p>...</p> | <p>джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України;</p> <p>20) надавати центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними законодавчо встановлених функцій та повноважень, у тому числі щодо:</p> <p>технологічних порушень на об'єктах електричних мереж, які знаходяться в експлуатації;</p> <p>оцінки технічного стану електроустановок для передачі електричної енергії;</p> <p>обсягів капітального ремонту підстанційного обладнання електричних мереж об'єктів системи передачі;</p> <p>обсягів технічного обслуговування ліній електропередавання оператора системи передачі.</p> <p>...</p> |
| <p>Стаття 43. Використання доходів від управління обмеженнями</p> <p>...</p> <p>2. У разі якщо доходи не можуть бути ефективно використані для цілей, визначених частиною першою цієї статті, частина цих коштів, що належить оператору системи передачі, може враховуватися Регулятором під час затвердження тарифу на передачу електричної енергії та/чи його зміни. Про таке врахування Регулятор інформує Секретаріат Енергетичного Співтовариства.</p> <p>Решта коштів, що надійшли до оператора системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину, перераховуються на окремий рахунок оператора системи передачі з</p> | <p>Стаття 43. Використання доходів від управління обмеженнями</p> <p>...</p> <p>2. У разі якщо доходи не можуть бути ефективно використані для цілей, визначених частиною першою цієї статті, частина цих коштів, що належить оператору системи передачі, може враховуватися Регулятором під час затвердження тарифу на передачу електричної енергії та/чи його зміни. Про таке врахування Регулятор інформує Секретаріат Енергетичного Співтовариства.</p> <p>Решта коштів, що надійшли до оператора системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину, перераховуються на окремий рахунок оператора системи передачі з</p> |

| | |
|---|---|
| <p>метою ефективного використання для цілей, визначених частиною першою цієї статті.</p> <p><i>Положення відсутні</i></p> <p>...</p> | <p>метою ефективного використання для цілей, визначених частиною першою цієї статті.</p> <p>В період дії воєнного стану в Україні оператор системи передачі має право доходи від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину, не використані для цілей, визначених частиною першою цієї статті та за винятком коштів, які підлягають відшкодуванню, використовувати для оплати витрат на здійснення фінансово-господарської діяльності відповідно до рішення Регулятора, прийнятого за погодженням із центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. При цьому, перевага надається першочерговому погашенню заборгованості оператора системи передачі, що сформувалась на балансуєчому ринку, з додержанням вимог цього Закону.</p> <p>...</p> |
| <p>Стаття 46. Функції, права та обов'язки оператора системи розподілу</p> <p>...</p> <p>3. Оператор системи розподілу зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p><i>10) надавати Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законодавством;</i></p> | <p>Стаття 46. Функції, права та обов'язки оператора системи розподілу</p> <p>...</p> <p>3. Оператор системи розподілу зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>10) надавати Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законом.</p> |

Зокрема, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надається інформація про:

оцінку технічного стану об'єктів розподільних електричних мереж;

технологічні порушення на об'єктах електричних мереж, які перебувають в експлуатації;

обсяги капітального ремонту об'єктів розподільних електричних мереж, які перебувають в експлуатації;

обсяги технічного обслуговування об'єктів розподільних електричних мереж, які знаходяться в експлуатації;

виконання обсягів інвестиційних програм з нового будівництва, реконструкції та повну заміну електричних мереж та обладнання;

наявності пошкоджених кабельних ліній електропередачі;

наявності діючих електроустановок та мереж, які не мають власника;

забезпечення нормативного рівня надійності електропостачання споживачів;

...

16) надавати інформацію для реєстрації приєднаних до системи розподілу генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України;

17) дотримуватися ремонтної програми електричних мереж на відповідний рік, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

...

16) надавати інформацію для реєстрації приєднаних до системи розподілу генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України.

Положення відсутнє

| | |
|---|--|
| <p>Стаття 51. Оператор ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>3. Оператор ринку:</p> <p>...</p> <p>9) надає Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ним функцій і повноважень, встановлених законодавством;</p> | <p>Стаття 51. Оператор ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>3. Оператор ринку:</p> <p>...</p> <p>9) надає Регулятору та центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законом;</p> |
| <p>Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>Спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з 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><i>Положення відсутнє</i></p> <p>...</p> | <p>Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>Спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з 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>Спеціальні обов'язки із забезпечення розвитку генеруючої потужності покладаються на оператора системи передачі.</p> <p>...</p> |
| <p>Стаття 67. Ринок «на добу наперед» та внутрішньодобовий ринок</p> <p>...</p> <p>9. Оператор ринку у порядку та формі, визначених правилами ринку, інформує про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії учасниками ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку для кожного розрахункового періоду.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p> | <p>Стаття 67. Ринок «на добу наперед» та внутрішньодобовий ринок</p> <p>...</p> <p>9. Оператор ринку у порядку та формі, визначених правилами ринку, інформує про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії учасниками ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку для кожного розрахункового періоду.</p> <p>10. Торги електричною енергією на ринку «на добу наперед» та/або на внутрішньодобовому ринку можуть відбуватися шляхом єдиного сполучення (об'єднання) ринків «на добу наперед» та/або єдиного сполучення (об'єднання)</p> |

| | |
|--|--|
| | внутрішньодобових ринків відповідно до порядку єдиного сполучення (об'єднання) ринків «на добу наперед» та єдиного сполучення (об'єднання) внутрішньодобових ринків. |
| <p>Стаття 69. Ринок допоміжних послуг</p> <p>...</p> <p>3. На ринку допоміжних послуг можуть придбаватися/надаватися допоміжні послуги для забезпечення:</p> <p>1) регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення:</p> <p>резервів підтримки частоти (первинне регулювання); резервів відновлення частоти (вторинне регулювання); резервів заміщення (третинне регулювання);</p> <p>2) підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України, а саме:</p> <p>послуги з регулювання напруги та реактивної потужності; послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>Правилами ринку можуть бути передбачені інші допоміжні послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності, підтримання балансу потужності та енергії в ОЕС України та підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України.</p> <p><i>Положення відсутні</i></p> | <p>Стаття 69. Ринок допоміжних послуг</p> <p>...</p> <p>3. На ринку допоміжних послуг можуть придбаватися/надаватися допоміжні послуги для забезпечення:</p> <p>1) регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення:</p> <p>резервів підтримки частоти (первинне регулювання); резервів відновлення частоти (вторинне регулювання); резервів заміщення (третинне регулювання);</p> <p>2) підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України, а саме:</p> <p>послуги з регулювання напруги та реактивної потужності; послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;</p> <p>3) гарантованої потужності.</p> <p>Правилами ринку можуть бути передбачені інші допоміжні послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності, підтримання балансу потужності та енергії в ОЕС України та підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України.</p> <p>Придбання допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності здійснюється відповідно до порядку закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності. Порядок закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності, зокрема, визначає механізм розрахунку обсягів закупівлі і розміщення такої послуги, правила проведення конкурсу, умови придбання,</p> |

| | характеристики надання, обов'язковість та критерії надання допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності. |
|---|---|
| <p>Стаття 77. Відповідальність за порушення законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>2. Правопорушеннями на ринку електричної енергії є:</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>...</p> <p><i>б) пошкодження приладів обліку, використання приладів обліку електричної енергії, неповіренних або неатестованих в установленому порядку;</i></p> <p>...</p> <p>4. Регулятор у разі вчинення правопорушення на ринку електричної енергії приймає у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів) у таких розмірах:</p> <p>...</p> <p>4) від 5 тисяч до 100 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян - на суб'єктів господарювання, що провадять господарську діяльність на ринку електричної енергії, що підлягає ліцензуванню:</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>...</p> <p>б) центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, у разі виявлення правопорушень на ринку електричної енергії приймає у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів) у таких розмірах:</p> | <p>Стаття 77. Відповідальність за порушення законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>2. Правопорушеннями на ринку електричної енергії є:</p> <p>...</p> <p>3¹) порушення Правил про безпеку постачання електричної енергії;</p> <p>...</p> <p>б) пошкодження приладів обліку, використання приладів обліку електричної енергії, які не пройшли оцінку відповідності та/або повірку;</p> <p>...</p> <p>4. Регулятор у разі вчинення правопорушення на ринку електричної енергії приймає у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів) у таких розмірах:</p> <p>...</p> <p>4) від 5 тисяч до 1 мільйона неоподатковуваних мінімумів доходів громадян - на суб'єктів господарювання, що провадять господарську діяльність на ринку електричної енергії, що підлягає ліцензуванню:</p> <p>...</p> <p>д) за недотримання вимог Правил про безпеку постачання електричної енергії;</p> <p>...</p> <p>Виключено</p> |

~~а) за ухилення від виконання або несвочасне виконання приписів — до 5 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;~~
~~б) за неподання інформації або подання завідомо недостовірної інформації, передбаченої нормативно-правовими актами, що регулюють засади функціонування об'єднаної енергетичної системи України і постачання електричної енергії, — до 1 тисячі неоподатковуваних мінімумів доходів громадян.~~

...

Положення відсутнє

...

8. Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, у разі виявлення правопорушень на ринку електричної енергії приймає у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів) у таких розмірах:

- 1) у разі невиконання (несвочасного виконання) приписів - до 100 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;**
- 2) за неподання інформації або подання завідомо недостовірної інформації, передбаченої нормативно-правовими актами, що регулюють засади функціонування об'єднаної енергетичної системи України, а також за неподання копій документів з питань організації експлуатації та оперативно-технологічного управління, — до 50 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;**
- 3) за створення перешкод у здійсненні державного енергетичного нагляду (контролю) (незаконна або безпідставна відмова у допуску до здійснення заходів державного нагляду (контролю) та/або незаконна або безпідставна вимога про припинення здійснення заходів державного нагляду (контролю), та/або не призначення уповноваженої особи суб'єкта господарювання на час проведення заходів державного нагляду (контролю) та/або відсутність такої особи або керівника юридичної особи або фізичної особи-підприємця за**

| | |
|--|---|
| <p>8. Рішення про застосування санкцій Регулятором та штрафних санкцій центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, може бути оскаржено в судовому порядку.</p> <p>9. Суми стягнених штрафів зараховуються до Державного бюджету України.</p> <p>Суми штрафів, у разі їх несплати, стягуються у судовому порядку.</p> | <p>місцезнаходженням суб'єкта господарювання протягом першого дня заходу державного нагляду (контролю), що призвело до недопуску, або невиконання суб'єктом господарювання вимог посадових осіб, що перешкоджають проведенню заходів державного нагляду (контролю) під час здійснення таких заходів) - до 50 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян.</p> <p>Штрафні санкції застосовуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики шляхом прийняття відповідного рішення, яке оформляється у вигляді постанови.</p> <p>Штраф може бути накладено протягом шести місяців з дня виявлення правопорушення, але не пізніше одного року з дня його вчинення.</p> <p>9. Рішення про застосування санкцій Регулятором та штрафних санкцій центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, може бути оскаржено в судовому порядку.</p> <p>10. Суми стягнених штрафів зараховуються до Державного бюджету України.</p> <p>Суми штрафів, у разі їх несплати, стягуються у судовому порядку.</p> |
| <p>Розділ XVII</p> <p>Прикінцеві та перехідні положення</p> <p>...</p> <p>9. З дня початку функціонування ринку «на добу наперед» до 31 грудня 2019 року включно гранична нижня межа обов'язкового продажу електричної енергії виробниками на ринку «на добу наперед» (крім виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) не може бути меншою 10 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.</p> | <p>Розділ XVII</p> <p>Прикінцеві та перехідні положення</p> <p>...</p> <p>9. З дня початку функціонування ринку «на добу наперед» до 31 грудня 2019 року включно гранична нижня межа обов'язкового продажу електричної енергії виробниками на ринку «на добу наперед» (крім виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) не може бути меншою 10 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.</p> |

Гранична нижня межа обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії виробниками (крім виробників, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) та імпортерами на ринку «на добу наперед» не може бути меншою 10 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.

Тимчасово, до 1 січня 2024 року, положення абзацу другого цього пункту щодо обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» не застосовується до імпортерів. Тимчасово, до 1 листопада 2021 року загальний (максимальний) обсяг продажу електричної енергії електропостачальниками та/або трейдерами на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді (місяці) не може перевищувати 10 відсотків від зареєстрованого обсягу купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами у виробників електричної енергії та/або гарантованого покупця такими електропостачальниками та/або трейдерами на такий розрахунковий період (місяць). У разі здійснення імпорту електричної енергії постачальником та/або трейдером обсяг електричної енергії, що може бути проданий таким електропостачальником та/або трейдером на ринку «на добу наперед», збільшується на обсяг такої імпортованої електричної енергії.

...

Гранична нижня межа обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії виробниками (крім виробників, на яких покладено спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, та виробників, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) та імпортерами на ринку «на добу наперед» не може бути меншою 10 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.

Тимчасово, до 1 січня 2024 року, положення абзацу другого цього пункту щодо обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» не застосовується до імпортерів. **Загальний (максимальний) обсяг продажу електричної енергії електропостачальниками та/або трейдерами на ринку «на добу наперед» від зареєстрованого обсягу купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами у виробників електричної енергії та/або гарантованого покупця такими електропостачальниками та/або трейдерами на такий розрахунковий період (місяць) визначається Регулятором за результатами здійснення моніторингу. У разі здійснення імпорту електричної енергії постачальником та/або трейдером обсяг електричної енергії, що може бути проданий таким електропостачальником та/або трейдером на ринку «на добу наперед», збільшується на обсяг такої імпортованої електричної енергії.**

...

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

«___» _____ 2023 р.