

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
до проєкту Закону України "Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо
удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності у сфері
енергетики"

Зміст положення акта законодавства	Зміст відповідного положення проєкту акта
Кодекс України про надра	
Стаття 34. Плата (збір) за надання спеціального дозволу на користування надрами, внесення змін до спеціальних дозволів на користування надрами Розмір плати (збору) за надання спеціального дозволу на користування надрами визначається за результатами аукціону (електронних торгів). У разі надання спеціального дозволу на користування надрами без проведення аукціону (електронних торгів) справляється плата (збір) у розмірі 100 відсотків початкової ціни продажу відповідного спеціального дозволу на користування надрами на аукціоні (електронних торгах). ... Не справляється плата (збір) за надання державним дитячим спеціалізованим санаторно-курортним закладам спеціального дозволу на здійснення видобутку мінеральних вод у частині, що використовується ними для лікування. <i>Положення відсутнє</i>	Стаття 34. Плата (збір) за надання спеціального дозволу на користування надрами, внесення змін до спеціальних дозволів на користування надрами Розмір плати (збору) за надання спеціального дозволу на користування надрами визначається за результатами аукціону (електронних торгів). У разі надання спеціального дозволу на користування надрами без проведення аукціону (електронних торгів) справляється плата (збір) у розмірі 100 відсотків початкової ціни продажу відповідного спеціального дозволу на користування надрами на аукціоні (електронних торгах). ... Не справляється плата (збір) за надання державним дитячим спеціалізованим санаторно-курортним закладам спеціального дозволу на здійснення видобутку мінеральних вод у частині, що використовується ними для лікування. Не справляється плата (збір) за надання підприємствам, установам і організаціям спеціального дозволу на користування надрами у

При внесенні змін до спеціального дозволу на користування надрами на підставі пункту 3 частини першої статті 16⁵ цього Кодексу власник спеціального дозволу на користування надрами сплачує плату (збір) у розмірі 100 відсотків початкової ціни продажу на аукціоні (електронних торгах) спеціального дозволу на користування надрами за запаси (ресурси) корисних копалин, які затверджені (апробовані) у встановленому порядку, що входять у межі ділянки надр, заявленої на розширення площі ділянки надр (без урахування обсягу запасів (ресурсів) корисних копалин у межах площі ділянки надр, наданої у користування до відповідного розширення меж). ...	цілях, не пов'язаних із видобуванням корисних копалин, а саме для використання ділянок надр з метою отримання геотермальної енергії (теплової енергії надр). При внесенні змін до спеціального дозволу на користування надрами на підставі пункту 3 частини першої статті 16⁵ цього Кодексу власник спеціального дозволу на користування надрами сплачує плату (збір) у розмірі 100 відсотків початкової ціни продажу на аукціоні (електронних торгах) спеціального дозволу на користування надрами за запаси (ресурси) корисних копалин, які затверджені (апробовані) у встановленому порядку, що входять у межі ділянки надр, заявленої на розширення площі ділянки надр (без урахування обсягу запасів (ресурсів) корисних копалин у межах площі ділянки надр, наданої у користування до відповідного розширення меж). ...
Земельний кодекс України	
Стаття 99. Види права земельного сервітуту Власники або землекористувачі земельних ділянок чи інші заінтересовані особи можуть вимагати встановлення таких земельних сервітутів: ... в⁴) право прокладання та експлуатації ліній електропередачі, трубопроводів, інших лінійних комунікацій;	Стаття 99. Види права земельного сервітуту Власники або землекористувачі земельних ділянок чи інші заінтересовані особи можуть вимагати встановлення таких земельних сервітутів: ... в⁴) право прокладання та експлуатації ліній електропередачі, електронних комунікаційних мереж, трубопроводів, інших лінійних комунікацій, у тому числі під'їзних шляхів до або в межах об'єкта

...	енергетики, вітрових електричних установок (вітрогенераторів) та фундаментів під ними, установок зберігання енергії; ...
Закон України "Про альтернативні джерела енергії"	
Стаття 9¹. Стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ... Для об'єктів електроенергетики, у тому числі черг їх будівництва (пускових комплексів), генеруючих установок приватних домогосподарств, споживачів, яким встановлено "зелений" тариф, після проведення реконструкції, реставрації, капітального ремонту, технічного переоснащення без збільшення встановленої потужності відповідного об'єкта електроенергетики, генеруючої установки "зелений" тариф встановлюється із застосуванням коефіцієнта "зеленого" тарифу та понижуючого коефіцієнта, що застосовувалися при встановленні "зеленого" тарифу для такого об'єкта електроенергетики, у тому числі черг його будівництва (пускового комплексу), генеруючих установок приватних домогосподарств та споживачів до такої реконструкції, реставрації, капітального ремонту, технічного переоснащення. <i>Положення відсутнє</i>	Стаття 9¹. Стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ... Для об'єктів електроенергетики, у тому числі черг їх будівництва (пускових комплексів), генеруючих установок приватних домогосподарств, споживачів, яким встановлено "зелений" тариф, після проведення реконструкції, реставрації, капітального ремонту, технічного переоснащення без збільшення встановленої потужності відповідного об'єкта електроенергетики, генеруючої установки "зелений" тариф встановлюється із застосуванням коефіцієнта "зеленого" тарифу та понижуючого коефіцієнта, що застосовувалися при встановленні "зеленого" тарифу для такого об'єкта електроенергетики, у тому числі черг його будівництва (пускового комплексу), генеруючих установок приватних домогосподарств та споживачів до такої реконструкції, реставрації, капітального ремонту, технічного переоснащення. Для цілей цієї частини не вважається збільшенням встановленої потужності об'єкта електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) заміна електрогенеруючого обладнання у

...	складі такого об'єкта на обладнання з номінальною активною електричною потужністю, що перевищує номінальну активну електричну потужність обладнання, яке замінюється, за умови якщо номінальна активна електрична потужність нового обладнання обмежена технічними або програмними засобами до рівня номінальної активної електричної потужності обладнання, яке замінюється, та таке обмеження підтверджується технічною документацією виробника обладнання, а встановлена потужність об'єкта електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) після такої заміни не перевищує встановлену потужність об'єкта електроенергетики, зазначену в ліцензії на виробництво електричної енергії. ...
Закон України "Про землі енергетики та правовий режим спеціальних зон енергетичних об'єктів"	
Стаття 14. Порядок надання та використання земельних ділянок для розміщення об'єктів енергетики Земельні ділянки державної та комунальної власності надаються у власність і користування (у тому числі в оренду або користування на умовах сервітуту) для потреб енергетики, у тому числі для будівництва, розміщення та експлуатації лінійних об'єктів енергетичної інфраструктури, за рішенням органів виконавчої влади або органів місцевого самоврядування відповідно до їх повноважень та в порядку, встановленому Земельним кодексом України з	Стаття 14. Порядок надання та використання земельних ділянок для розміщення об'єктів енергетики Земельні ділянки державної та комунальної власності надаються у власність і користування (у тому числі в оренду або користування на умовах сервітуту) для потреб енергетики, у тому числі для будівництва, розміщення та експлуатації лінійних об'єктів енергетичної інфраструктури, об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, вітрових електричних установок (вітрогенераторів)

урахуванням особливостей, визначених цим Законом.

Лінійні об'єкти енергетичної інфраструктури розміщуються на земельних ділянках усіх категорій земель без зміни їх цільового призначення. На землях, віднесених до категорії земель, визначених пунктом "ж" частини першої статті 19 Земельного кодексу України, можуть розміщуватися об'єкти альтернативної енергетики, що використовують відновлювані джерела енергії (енергія сонячна, вітрова, аеротермальна, геотермальна, гідротермальна, енергія хвиль та припливів, гідроенергія, енергія біомаси, газу з органічних відходів, газу каналізаційно-очисних станцій, біогазів), незалежно від цільового призначення таких земельних ділянок.

Для будівництва, розміщення та експлуатації лінійних об'єктів енергетичної інфраструктури земельні ділянки всіх форм власності, за договором з власником чи користувачем земельної ділянки, можуть

та фундаментів під ними, установок зберігання енергії, під'їзних шляхів до або в межах об'єкта енергетики, за рішенням органів виконавчої влади або органів місцевого самоврядування відповідно до їх повноважень та в порядку, встановленому Земельним кодексом України з урахуванням особливостей, визначених цим Законом.

Лінійні об'єкти енергетичної інфраструктури, **об'єкти електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, вітрові електричні установки (вітрогенератори) та фундаменти під ними, установки зберігання енергії,** у тому числі під'їзні шляхи до або в межах об'єкта енергетики, розміщуються на земельних ділянках усіх категорій земель без зміни їх цільового призначення. На землях, віднесених до категорії земель, визначених пунктом "ж" частини першої статті 19 Земельного кодексу України, можуть розміщуватися об'єкти альтернативної енергетики, що використовують відновлювані джерела енергії (енергія сонячна, вітрова, аеротермальна, геотермальна, гідротермальна, енергія хвиль та припливів, гідроенергія, енергія біомаси, газу з органічних відходів, газу каналізаційно-очисних станцій, біогазів), незалежно від цільового призначення таких земельних ділянок.

Для будівництва, розміщення та експлуатації **об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, вітрових електричних установок**

використовуватися також шляхом встановлення постійних або строкових земельних сервітутів без зміни цільового призначення цих земельних ділянок.	(вітрогенераторів) та фундаментів під ними, установок зберігання енергії, лінійних об'єктів енергетичної інфраструктури, у тому числі під'їзних шляхів до або в межах об'єкта енергетики, земельні ділянки всіх форм власності, за договором з власником чи користувачем земельної ділянки, можуть використовуватися також шляхом встановлення постійних або строкових земельних сервітутів без зміни цільового призначення цих земельних ділянок.
Стаття 16. Встановлення земельних сервітутів для розміщення об'єктів енергетики та передачі електроенергії Підприємства, які будують чи експлуатують об'єкти енергетики та передачі електричної енергії, мають право використовувати земельні ділянки за договором про встановлення земельного сервітуту з власником чи користувачем земельної ділянки або за рішенням суду для розміщення об'єктів, зазначених у частинах другій та четвертій цієї статті, на праві постійних або строкових земельних сервітутів. Постійні земельні сервітути можуть встановлюватися для розміщення споруд опорних конструкцій повітряних ліній електропередачі, трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів, пристроїв і споруд.	Стаття 16. Встановлення земельних сервітутів для розміщення об'єктів енергетики та передачі електроенергії Підприємства, які будують чи експлуатують об'єкти енергетики та передачі електричної енергії, мають право використовувати земельні ділянки за договором про встановлення земельного сервітуту з власником (розпорядником) чи користувачем земельної ділянки або за рішенням суду для розміщення об'єктів, зазначених у частинах другій та четвертій цієї статті, на праві постійних або строкових земельних сервітутів. Постійні земельні сервітути можуть встановлюватися для розміщення споруд опорних конструкцій повітряних ліній електропередачі, трансформаторних підстанцій, об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, вітрових електричних установок (вітрогенераторів) та фундаментів під ними, установок зберігання

Строкові земельні сервітути можуть встановлюватися на період будівництва чи проведення планових ремонтних робіт лінійних об'єктів енергетичної інфраструктури.

Постійні або строкові земельні сервітути можуть встановлюватися для:

будівництва, реконструкції, капітального ремонту, розміщення, експлуатації лінійних об'єктів енергетичної інфраструктури;

проходу, проїзду, а також перевезення будівельних та інших матеріалів через земельну ділянку для будівництва і експлуатації лінійних об'єктів енергетичної інфраструктури;

розміщення на земельній ділянці інформаційних щитів, попереджувальних знаків, які стосуються будівництва та експлуатації лінійних об'єктів

енергії, розподільних пунктів, пристроїв і споруд.

Строкові земельні сервітути можуть встановлюватися на період будівництва чи проведення планових ремонтних робіт лінійних об'єктів енергетичної інфраструктури.

Постійні або строкові земельні сервітути мають встановлюватися для:

будівництва, реконструкції, капітального ремонту, розміщення, експлуатації та **обслуговування об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, вітрових електричних установок (вітрогенераторів) та фундаментів під ними, установок зберігання енергії, лінійних об'єктів енергетичної інфраструктури, у тому числі під'їзних шляхів до або в межах об'єкта енергетики;**

проходу, проїзду, а також перевезення будівельних та інших матеріалів через земельну ділянку для будівництва, експлуатації та **обслуговування об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, вітрових електричних установок (вітрогенераторів) та фундаментів під ними, установок зберігання енергії, лінійних об'єктів енергетичної інфраструктури, у тому числі під'їзних шляхів до або в межах об'єкта енергетики;**

розміщення на земельній ділянці інформаційних щитів, попереджувальних знаків, які стосуються будівництва, експлуатації та **обслуговування об'єктів**

енергетичної інфраструктури;

проведення вишукувальних, дослідних та інших робіт для будівництва лінійних об'єктів енергетичної інфраструктури.

...

Встановлене право земельного сервітуту щодо будівництва об'єктів передачі електричної та теплової енергії є підставою для запровадження обмежень у використанні земельної ділянки, а також отримання дозволу на початок проведення робіт з будівництва таких об'єктів.

Положення відсутнє

електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, вітрових електричних установок (вітрогенераторів) та фундаментів під ними, установок зберігання енергії, лінійних об'єктів енергетичної інфраструктури, у тому числі під'їзних шляхів до або в межах об'єкта енергетики;

проведення вишукувальних, дослідних та інших робіт для будівництва **об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, вітрових електричних установок (вітрогенераторів) та фундаментів під ними, установок зберігання енергії, лінійних об'єктів енергетичної інфраструктури, у тому числі під'їзних шляхів до або в межах об'єкта енергетики.**

...

Встановлене право земельного сервітуту щодо будівництва об'єктів передачі електричної та теплової енергії є підставою для запровадження обмежень у використанні земельної ділянки, а також отримання дозволу на початок проведення робіт з будівництва таких об'єктів.

У разі, якщо у 45-денний строк з дня реєстрації клопотання про надання дозволу на розроблення технічної документації із землеустрою щодо встановлення меж частини земельної ділянки, на яку поширюються право сервітуту, відповідний орган виконавчої влади або орган місцевого самоврядування не надав такого дозволу або

	вмотивовану відмову в його наданні, особа, яка подала відповідне клопотання, з наступного дня після закінчення зазначеного строку має право звернутися до землепорядної організації за розробленням такої технічної документації без такого дозволу, про що письмово повідомляє відповідний орган виконавчої влади або орган місцевого самоврядування.
Закон України "Про регулювання містобудівної діяльності"	
Стаття 32. Класи наслідків (відповідальності) будівель і споруд ... 5. Усі об'єкти поділяються за такими класами наслідків (відповідальності): незначні наслідки - СС1; середні наслідки - СС2; значні наслідки - СС3. До незначних наслідків (СС1) не можуть бути віднесені об'єкти: ... об'єкти, які підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" (крім об'єктів, які виробляють електричну енергію з енергії вітру, за умови позитивного висновку уповноваженого органу з оцінки впливу на довкілля). <i>Положення відсутнє</i> ...	Стаття 32. Класи наслідків (відповідальності) будівель і споруд ... 5. Усі об'єкти поділяються за такими класами наслідків (відповідальності): незначні наслідки - СС1; середні наслідки - СС2; значні наслідки - СС3. До незначних наслідків (СС1) не можуть бути віднесені об'єкти: ... об'єкти, які підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" (крім об'єктів, які виробляють електричну енергію з енергії вітру, за умови позитивного висновку уповноваженого органу з оцінки впливу на довкілля). До незначних наслідків (СС1) відносяться наземні об'єкти які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання. ...

Розділ V. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ	Розділ V. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ
9³. Під час дії правового режиму воєнного стану на відповідній території допускаються встановлення та зміна цільового призначення земельної ділянки без дотримання правил співвідношення між видом цільового призначення земельної ділянки (у разі зміни цільового призначення земельної ділянки - новим видом її цільового призначення) та видом функціонального призначення території, визначеним відповідною містобудівною документацією (крім природоохоронних та ландшафтно-рекреаційних територій, визначених містобудівною документацією на місцевому рівні, земель, віднесених до категорій природно-заповідного фонду та іншого природоохоронного призначення, земель історико-культурного призначення, земель водного фонду (крім розміщення річкових портів (терміналів), а також крім випадків, якщо згідно з містобудівною документацією на місцевому рівні на території відповідної земельної ділянки передбачено розміщення об'єктів освіти, охорони здоров'я, культури, соціального забезпечення, житлово-комунального господарства, цивільного захисту, військових та інших оборонних об'єктів, лінійних об'єктів інженерно-транспортної та енергетичної інфраструктури, інженерної інфраструктури меліоративних систем), для: ... Висновок про можливість розміщення на земельній ділянці відповідного об'єкта повинен містити, у тому	9³. Під час дії правового режиму воєнного стану на відповідній території допускаються встановлення та зміна цільового призначення земельної ділянки без дотримання правил співвідношення між видом цільового призначення земельної ділянки (у разі зміни цільового призначення земельної ділянки - новим видом її цільового призначення) та видом функціонального призначення території, визначеним відповідною містобудівною документацією (крім природоохоронних та ландшафтно-рекреаційних територій, визначених містобудівною документацією на місцевому рівні, земель, віднесених до категорій природно-заповідного фонду та іншого природоохоронного призначення, земель історико-культурного призначення, земель водного фонду (крім розміщення річкових портів (терміналів), а також крім випадків, якщо згідно з містобудівною документацією на місцевому рівні на території відповідної земельної ділянки передбачено розміщення об'єктів освіти, охорони здоров'я, культури, соціального забезпечення, житлово-комунального господарства, цивільного захисту, військових та інших оборонних об'єктів, лінійних об'єктів інженерно-транспортної та енергетичної інфраструктури, інженерної інфраструктури меліоративних систем), для: ... Висновок про можливість розміщення на земельній ділянці відповідного об'єкта повинен містити, у тому

числі: ... відомості, визначені пунктами 1-9 частини п'ятої статті 29 цього Закону. У разі якщо висновок наданий за відсутності містобудівної документації на місцевому рівні, відомості, визначені пунктами 4-6 частини п'ятої статті 29 цього Закону, визначаються з урахуванням типології оточуючої забудови.	числі: ... відомості, визначені пунктами 1-9 частини п'ятої статті 29 цього Закону. У разі якщо висновок наданий за відсутності містобудівної документації на місцевому рівні, відомості, визначені пунктами 4-6 частини п'ятої статті 29 цього Закону, визначаються з урахуванням типології оточуючої забудови. До затвердження містобудівної документації з урахуванням обмежень використання приаеродромної території, встановлених відповідно до Повітряного кодексу України, відомості, визначені пунктами 4 та 8 частини п'ятої статті 29 цього Закону, визначаються з урахуванням Порядку ведення електронної системи. Висновок про можливість розміщення на земельній ділянці відповідного об'єкта у такому випадку надається уповноваженим органом містобудування та архітектури на безоплатній основі протягом 30 календарних днів з дня отримання запиту про його надання.
Закон України "Про публічні закупівлі"	
Стаття 3. Сфера застосування Закону ... 6. Цей Закон не застосовується у випадку, якщо замовники, визначені у пункті 4 частини першої статті 2 цього Закону, здійснюють закупівлі таких предметів закупівлі: ...	Стаття 3. Сфера застосування Закону ... 6. Цей Закон не застосовується у випадку, якщо замовники, визначені у пункті 4 частини першої статті 2 цього Закону, здійснюють закупівлі таких предметів закупівлі: ...

7) товари і послуги на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку та ринку допоміжних послуг відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії"; 8) електрична енергія, що купується та продається на ринку електричної енергії гарантованим покупцем, оператором ринку, оператором системи передачі, стороною, відповідальною за баланс балансуєчої групи, відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії"; ...	7) товари і послуги на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку та ринку допоміжних послуг, послуги з агрегації та постачальника універсальної послуги, відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії"; 8) електрична енергія, що купується та продається на ринку електричної енергії гарантованим покупцем, оператором ринку, оператором системи передачі, стороною, відповідальною за баланс балансуєчої групи, агрегатором відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії"; ...
Закон України "Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення містобудівної діяльності"	
II. Прикінцеві та перехідні положення	II. Прикінцеві та перехідні положення
5. З дня набрання чинності цим Законом об'єкти будівництва: I та II категорій складності належать відповідно до об'єктів з незначними (CC1) наслідками; III (крім об'єктів, які виробляють електричну енергію з енергії вітру) та IV категорій складності належать відповідно до об'єктів з середніми (CC2) наслідками;	5. З дня набрання чинності цим Законом об'єкти будівництва: I та II категорій складності належать відповідно до об'єктів з незначними (CC1) наслідками; III (крім наземних об'єктів, які виробляють електричну енергію з енергії вітру, енергії сонячного випромінювання) та IV категорій складності належать відповідно до об'єктів з середніми (CC2) наслідками;
Закон України "Про ринок електричної енергії"	
Стаття 19. Баланс попиту та пропозиції на	Стаття 19. Баланс попиту та пропозиції на

електричну енергію 1. З метою підтримання балансу між попитом та пропозицією на електричну енергію: ... Звіт з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей затверджується Регулятором та підлягає оприлюдненню на офіційному веб-сайті оператора системи передачі. <i>Положення відсутнє</i>	електричну енергію 1. З метою підтримання балансу між попитом та пропозицією на електричну енергію: ... Звіт з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей затверджується Регулятором та підлягає оприлюдненню на офіційному веб-сайті оператора системи передачі. 4. Оператор системи передачі з урахуванням звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей щороку до 1 вересня визначає обсяги необхідної встановленої потужності та ємності установок зберігання енергії на ринку допоміжних послуг, з урахуванням потужності в рамках укладених договорів про надання допоміжних послуг, та на організованих сегментах ринку строком на наступні 10 років. Інформація підлягає оприлюдненню на офіційному веб-сайті оператора системи передачі у порядку, визначеному правилами ринку.
Стаття 21. Приєднання електроустановок до електричних мереж ... 12. Приєднання електроустановок замовника може здійснюватися до електричних мереж системи передачі оператором системи передачі у встановленому цим Законом порядку та у випадках, передбачених кодексом системи передачі.	Стаття 21. Приєднання електроустановок до електричних мереж ... 12. Приєднання електроустановок замовника може здійснюватися до електричних мереж системи передачі оператором системи передачі у встановленому цим Законом порядку та у випадках, передбачених кодексом системи передачі.

...

Оператор системи передачі забезпечує виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт згідно з переданою замовником проектною документацією на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та здійснює первинне підключення об'єкта замовника.

Положення відсутнє

...

Оператор системи передачі забезпечує виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт згідно з переданою замовником проектною документацією на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та здійснює первинне підключення об'єкта замовника.

Замовник послуги з приєднання електроустановок замовника до електричних мереж системи передачі виключно у випадку отримання згоди від оператора системи передачі може виконати будівельно-монтажні та пусконаладжувальні роботи з нового будівництва електроустановки (електроустановок) мереж зовнішнього електрозабезпечення, у відповідності з технічними умовами на приєднання або визначити виконавця таких робіт, про що між оператором системи передачі, замовником послуги з приєднання та виконавцем робіт укладається відповідний договір. У такому разі, такий замовник на підставі отриманих технічних умов забезпечує розроблення та узгодження з оператором системи передачі проектної документації на будівництво та реконструкцію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) за кожним об'єктом будівництва окремо

Закупівля товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи передачі на конкурентних засадах.	та виконує будівельно-монтажні та пусконаладжувальні роботи з нового будівництва електроустановки або визначає виконавця таких робіт. При цьому сума витрат такого замовника, пов'язаних з виконанням проектування та нового будівництва електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення до точки приєднання, враховується у загальній величині плати за приєднання. Закупівля товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи передачі на конкурентних засадах.
12¹. Замовник, що має намір виробляти електричну енергію, має право приєднувати в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.	12¹. Замовник, що має намір виробляти електричну енергію та/або зберігати енергію, має право приєднувати в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії та/або установки зберігання енергії. Зазначене право в частині приєднання додаткових електроустановок, призначених для виробництва електроенергії, не поширюється на ті об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії,

Встановлена потужність електроустановок такого замовника може перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності.

Потужність відпуску електричної енергії до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу такого замовника не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.

Приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електричних мереж

щодо яких застосовуються механізми стимулювання, передбачені статтями 9¹, 9² Закону України "Про альтернативні джерела енергії", або об'єкти електроенергетики чи черги будівництва (пускові комплекси), які виключені з балансуєної групи гарантованого покупця відповідно до частини 4¹ статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії" та щодо яких укладено договір з гарантованим покупцем про надання послуги за механізмом ринкової премії, за умови що таке приєднання призводить до збільшення встановленої потужності об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) щодо яких застосовуються механізми стимулювання та/або при такому приєднанні не забезпечується відповідність комерційного обліку вимогам Кодексу комерційного обліку.

Встановлена потужність електроустановок такого замовника може перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності.

Потужність відпуску електричної енергії до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу такого замовника не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.

Приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) **та/або**

іншого виробника електричної енергії, електроустановки якого приєднані до мереж оператора системи передачі та/або оператора системи розподілу, здійснюється в порядку, визначеному Регулятором, з урахуванням таких умов:

1) сумарна встановлена потужність електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, може перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання;

2) потужність відпуску електричної енергії в мережі оператора системи передачі або оператора системи розподілу такими електроустановками не може перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання;

3) забезпечення окремого обліку електричної енергії електроустановками (групами електроустановок), що належать різним виробникам, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.

Положення відсутнє

електроустановок, призначених для зберігання електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір здійснювати діяльність із зберігання електричної енергії) до електричних мереж іншого виробника електричної енергії та/або оператора установки зберігання енергії, електроустановки якого приєднані до мереж оператора системи передачі та/або оператора системи розподілу, здійснюється в порядку, визначеному Регулятором, з урахуванням таких умов:

1) сумарна встановлена потужність електроустановок, призначених для виробництва/**зберігання** електричної енергії, може перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання;

2) потужність відпуску електричної енергії в мережі оператора системи передачі або оператора системи розподілу такими електроустановками не може перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання;

3) забезпечення окремого обліку електричної енергії електроустановками (групами електроустановок), що належать різним виробникам, **операторам установок зберігання енергії** відповідно до вимог кодексу комерційного обліку;

4) для цілей отримання ліцензії виробником електричної енергії та/або оператором установки зберігання енергії до електричних мереж якого здійснюються приєднання іншого виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що

	має намір виробляти електричну енергію) та/або оператора установки зберігання енергії (суб'єкта господарювання, що має намір зберігати енергію) враховується загальна потужність всіх електроустановок призначених для виробництва електричної енергії та установок зберігання енергії незалежно від їх власника.
Стаття 25. Пряма лінія 1. Виробники можуть забезпечувати живлення електричною енергією власні приміщення, дочірні компанії та споживачів по прямій лінії. Споживачі можуть отримувати електричну енергію від виробників по прямій лінії. Електроустановки споживача можуть бути приєднані до прямої лінії та до системи передачі або розподілу, але мають бути електрично роз'єднані та мати окремі точки комерційного обліку. <i>Положення відсутнє</i>	Стаття 25. Пряма лінія 1. Виробники можуть забезпечувати живлення електричною енергією власні приміщення, дочірні компанії та споживачів по прямій лінії. Споживачі можуть отримувати електричну енергію від виробників по прямій лінії. Електроустановки споживача можуть бути приєднані до прямої лінії та до системи передачі або розподілу, але мають бути електрично роз'єднані та мати окремі точки комерційного обліку. Відносини між виробниками та споживачами з питань, визначених цією статтею, регулюються відповідно до договору, укладеного між ними, та цивільним законодавством. Відповідний договір повинен містити інформацію про вид енергетичних ресурсів, з яких було вироблено електричну енергію. Також сторони можуть передбачити у відповідному договорі будь-які положення, що не суперечать законодавству, зокрема, умови та порядок приєднання електроустановки споживача та/або генеруючого об'єкта виробника до прямої лінії, ціну

... 8. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування, за умови організації комерційного обліку згідно з вимогами кодексу комерційного обліку. При цьому відпуск електричної енергії, виробленої генеруючими установками, встановленими на об'єктах критичної інфраструктури, в мережі таких виробників електричної енергії на когенераційних установках забороняється. Відносини споживача, що є об'єктом критичної інфраструктури, і виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, щодо продажу електричної енергії споживачу	електричної енергії, визначену у грошових одиницях, обсяги електричної енергії та графіки купівлі-продажу електричної енергії, технічні характеристики генеруючого об'єкта виробника, вимоги до його експлуатації, обслуговування та ремонту, умови передачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у разі їх наявності), порядок фінансування будівництва генеруючого об'єкта виробника, строк дії договору, права, обов'язки та відповідальність сторін. ... 8. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування, за умови організації комерційного обліку згідно з вимогами кодексу комерційного обліку. При цьому відпуск електричної енергії, виробленої генеруючими установками, встановленими на об'єктах критичної інфраструктури, в мережі таких виробників електричної енергії на когенераційних установках забороняється. Відносини споживача, що є об'єктом критичної інфраструктури, і виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, щодо продажу електричної енергії споживачу
--	---

(електрозабезпечення електроустановок об'єкта критичної інфраструктури) не є постачанням електричної енергії споживачу в розумінні цього Закону та не потребує від виробника отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу. Електричні мережі, що з'єднують генеруючий об'єкт виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з електроустановками об'єктів критичної інфраструктури, не вважаються прямою лінією. Такі електроустановки об'єктів критичної інфраструктури та генеруючих об'єктів виробників електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, можуть бути приєднані до електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу та повинні мати окремі точки комерційного обліку. Одночасне живлення таких електроустановок об'єктів критичної інфраструктури від генеруючих об'єктів виробників електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу не допускається. Зміна джерела живлення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури дозволяється з початку *наступної розрахункової доби*, якщо така зміна не пов'язана з обмеженням та/або аварійним припиненням розподілу або передачі електричної енергії

(електрозабезпечення електроустановок об'єкта критичної інфраструктури) не є постачанням електричної енергії споживачу в розумінні цього Закону та не потребує від виробника отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу. Електричні мережі, що з'єднують генеруючий об'єкт виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з електроустановками об'єктів критичної інфраструктури, не вважаються прямою лінією. Такі електроустановки об'єктів критичної інфраструктури та генеруючих об'єктів виробників електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, можуть бути приєднані до електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу та повинні мати окремі точки комерційного обліку. Одночасне живлення таких електроустановок об'єктів критичної інфраструктури від генеруючих об'єктів виробників електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу не допускається. **Зміна джерела живлення таких електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) дозволяється з**

оператором системи протягом поточної доби чи з аварійними зупинками такої когенераційної установки потужністю до 20 МВт протягом поточної доби. Технічні вимоги щодо відокремлення електричних мереж об'єктів критичної інфраструктури, в тому числі вимоги щодо встановлення автоматичного обладнання щодо такого відокремлення, від мереж оператора системи передачі та/або мереж оператора системи розподілу встановлюються відповідним оператором системи передачі або оператором системи розподілу згідно з кодексом системи передачі або кодексом систем розподілу. Не дозволяється здійснювати живлення об'єктів критичної інфраструктури від когенераційних установок потужністю до 20 МВт: без технічних засобів, що унеможливають одночасне живлення об'єктів критичної інфраструктури від когенераційних установок потужністю до 20 МВт та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу; без організації комерційного обліку електричної енергії. Порядок приєднання електроустановок об'єктів критичної інфраструктури від електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, порядок обліку та продажу електричної енергії, виробленої такими об'єктами електроенергетики, визначаються Регулятором.

початку наступного розрахункового періоду, якщо така зміна не пов'язана з обмеженням та/або аварійним припиненням розподілу або передачі електричної енергії оператором системи протягом поточного розрахункового періоду чи з аварійними зупинками такого об'єкта генерації протягом поточного розрахункового періоду. Зміна джерела живлення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури дозволяється з початку **наступного розрахункового періоду**, якщо така зміна не пов'язана з обмеженням та/або аварійним припиненням розподілу або передачі електричної енергії оператором системи протягом поточної доби чи з аварійними зупинками такої когенераційної установки потужністю до 20 МВт протягом поточної доби. Технічні вимоги щодо відокремлення електричних мереж об'єктів критичної інфраструктури, в тому числі вимоги щодо встановлення автоматичного обладнання щодо такого відокремлення, від мереж оператора системи передачі та/або мереж оператора системи розподілу встановлюються відповідним оператором системи передачі або оператором системи розподілу згідно з кодексом системи передачі або кодексом систем розподілу. Не дозволяється здійснювати живлення об'єктів критичної інфраструктури від когенераційних установок потужністю до 20 МВт: без технічних засобів, що унеможливають одночасне живлення об'єктів критичної інфраструктури від когенераційних установок потужністю до 20 МВт та мереж оператора системи

	передачі або оператора системи розподілу; без організації комерційного обліку електричної енергії. Порядок приєднання електроустановок об'єктів критичної інфраструктури від електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, порядок обліку та продажу електричної енергії, виробленої такими об'єктами електроенергетики, визначаються Регулятором.
Стаття 30. Права та обов'язки виробників ... 7. Виробники електричної енергії з відновлюваних джерел енергії мають право отримувати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, продавати та передавати такі гарантії походження іншій особі на підставі цивільно-правових договорів, у тому числі на електронних аукціонах торговельних площадок, з урахуванням особливостей, встановлених статтею 9⁷ Закону України "Про альтернативні джерела енергії" для виробників, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) таких виробників включені до балансуєної групи гарантованого покупця, та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку, виробників, яким встановлено "зелений" тариф, якщо такі об'єкти електроенергетики або черги їх	Стаття 30. Права та обов'язки виробників ... 7. Виробники електричної енергії з відновлюваних джерел енергії мають право отримувати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, продавати та передавати такі гарантії походження іншій особі на підставі цивільно-правових договорів, у тому числі на електронних аукціонах торговельних площадок, з урахуванням особливостей, встановлених статтею 9⁷ Закону України "Про альтернативні джерела енергії" для виробників, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) таких виробників включені до балансуєної групи гарантованого покупця, та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку, виробників, яким встановлено "зелений" тариф, якщо такі об'єкти електроенергетики або черги їх

будівництва (пускові комплекси) виробника не перебувають у балансуєчій групі гарантованого покупця та щодо них укладено договір виробника про надання послуги за механізмом ринкової премії.

Положення відсутнє

будівництва (пускові комплекси) виробника не перебувають у балансуєчій групі гарантованого покупця та щодо них укладено договір виробника про надання послуги за механізмом ринкової премії.

8. При здійсненні відбору електричної енергії установкою зберігання енергії з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі виробник електричної енергії сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, плату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка розраховується на обсяг величини різниці між місячним відбором електричної енергії установкою зберігання енергії з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі та місячним відпуском в мережі оператора системи розподілу чи оператора системи передачі електричної енергії, раніше відібраної з мережі установкою зберігання енергії, за відповідними тарифами, на умовах, визначених кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку електричної енергії.

Стаття 30¹. Права та обов'язки оператора установки зберігання енергії

1. Діяльність із зберігання енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства, крім випадків, встановлених цим Законом.

Стаття 30¹. Права та обов'язки оператора установки зберігання енергії

1. Діяльність із зберігання енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства, крім випадків, встановлених цим Законом.

Діяльність із зберігання енергії без ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії дозволяється, якщо величина встановленої потужності чи відпуск електричної енергії менші за показники, визначені у відповідних ліцензійних умовах провадження господарської діяльності із зберігання енергії.

Положення відсутні

Діяльність із зберігання енергії без ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії дозволяється, якщо величина встановленої потужності чи відпуск електричної енергії менші за показники, визначені у відповідних ліцензійних умовах провадження господарської діяльності із зберігання енергії.

Відпуск електричної енергії в мережу та/або відбір електричної енергії з мережі установкою зберігання енергії може здійснюватися виключно в межах величини потужності, замовленої до приєднання відповідно до технічних умов на приєднання та договору про приєднання, або величини дозволеної потужності за даним об'єктом.

Оператор установки зберігання енергії має право використовувати електроустановки призначені для виробництва електричної енергії у місці провадження ліцензованої діяльності зі зберігання енергії відповідно до вимог ліцензійних умов провадження господарської діяльності із зберігання енергії, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж оператора установки зберігання енергії в ОЕС України або відбір з ОЕС до мереж оператора установки зберігання енергії не перевищує замовленої до приєднання потужності з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності електроустановок такого оператора установки зберігання енергії в місці провадження ліцензованої

	діяльності згідно з відповідним договором про приєднання та технічними умовами на приєднання таких електроустановок та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.
Стаття 58¹. Активний споживач ... 7. Споживач має право приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії, та установки зберігання енергії із встановленою потужністю, кожна з яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача відповідно, та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається споживачем, та весь обсяг відбору/відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем. Відносини між активними споживачами та третіми особами з питань, визначених цією статтею, регулюються відповідно до договору, укладеного між ними, та цивільним законодавством.	Стаття 58¹. Активний споживач ... 7. Споживач має право приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії, та установки зберігання енергії із встановленою потужністю, кожна з яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача відповідно, та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається споживачем, та весь обсяг відбору/відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем. Відносини між активними споживачами та третіми особами з питань, визначених цією статтею, регулюються відповідно до договору, укладеного між ними, та цивільним законодавством. Сторони можуть

	передбачити у відповідному договорі будь-які положення, що не суперечать законодавству, зокрема, умови та порядок приєднання генеруючих установок та/або установок зберігання енергії, що належать третім особам, до електричних мереж активного споживача, ціну електричної енергії, визначену у грошових одиницях, обсяги електричної енергії та графіки купівлі-продажу електричної енергії, технічні характеристики генеруючого об'єкта виробника, вимоги до його експлуатації, обслуговування та ремонту, умови передачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у разі їх наявності), порядок фінансування будівництва генеруючого об'єкта виробника, строк дії договору, права, обов'язки та відповідальність сторін.
Стаття 65. Гарантований покупець ... 7. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом та із придбання послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантований покупець надає оператору системи передачі послугу із забезпечення збільшення частки	Стаття 65. Гарантований покупець ... 7. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом та із придбання послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантований покупець надає оператору системи передачі послугу із забезпечення збільшення частки

виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. ... Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається у відповідному розрахунковому періоді як: ... витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця; <i>Положення відсутнє</i> ...	виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. ... Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається у відповідному розрахунковому періоді як: ... витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця; інші економічно обґрунтовані витрати гарантованого покупця, пов'язані із виконанням спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, включаючи забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за механізмом ринкової премії; ...
Стаття 66. Двосторонні договори ... 3. Відповідний двосторонній договір має встановлювати: 1) предмет договору; 2) ціну електричної енергії, визначену у грошових одиницях;	Стаття 66. Двосторонні договори ... 3. Відповідний двосторонній договір має встановлювати: 1) предмет договору; 2) ціну електричної енергії, визначену у грошових одиницях;

- 3) обсяг електричної енергії та графіки погодинного обсягу купівлі-продажу електричної енергії;
- 4) строки та порядок постачання електричної енергії;
- 5) порядок повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за укладеним двостороннім договором;
- 6) порядок та форму розрахунків;
- 7) строки та порядок оформлення актів приймання-передачі обсягів купівлі-продажу електричної енергії;
- 8) права, обов'язки та відповідальність сторін;
- 9) строк дії договору.

Положення відсутні

- 3) обсяг електричної енергії та графіки погодинного обсягу купівлі-продажу електричної енергії;
- 4) строки та порядок постачання електричної енергії;
- 5) порядок повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за укладеним двостороннім договором;
- 6) порядок та форму розрахунків;
- 7) строки та порядок оформлення актів приймання-передачі обсягів купівлі-продажу електричної енергії;
- 8) права, обов'язки та відповідальність сторін;
- 9) строк дії договору.

Відповідний двосторонній договір у разі укладання суб'єктом господарювання, який має намір виробляти електричну енергію, крім зазначених вище умов, також може містити будь-які інші умови, що не суперечать законодавству, зокрема, умови, що мають бути виконані стороною до початку купівлі-продажу електричної енергії за таким договором, технічні характеристики генеруючої установки виробника, вимоги до експлуатації, обслуговування та ремонту, умови передачі виробником гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у разі їх наявності), порядок фінансування будівництва генеруючої установки виробника.

Стаття 71. Особливості участі в ринку електричної енергії виробників, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії

...

8. Виробникам електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф та які перебувають у балансуєчій групі гарантованого покупця, дозволяється зберігати енергію, вироблену власними електроустановками з альтернативних джерел енергії, на установці зберігання енергії у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання електричної енергії за таких умов:

відбір електричної енергії здійснюється установкою зберігання енергії виключно від власних генеруючих установок;

у будь-який момент часу 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;

за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установи зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.

Виробникам електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф та які не входять до складу

Стаття 71. Особливості участі в ринку електричної енергії виробників, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії

...

8. Виробникам електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф та які перебувають у балансуєчій групі гарантованого покупця, дозволяється зберігати енергію, вироблену власними електроустановками з альтернативних джерел енергії, на установці зберігання енергії у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання електричної енергії за таких умов:

відбір електричної енергії здійснюється установкою зберігання енергії виключно від власних генеруючих установок;

у будь-який момент часу 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;

за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установи зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.

Виробникам електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф та які не входять до складу балансуєчої

балансуючої групи гарантованого покупця, дозволяється зберігати енергію на установці зберігання енергії з відбором електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.

Положення відсутнє

групи гарантованого покупця, дозволяється зберігати енергію на установці зберігання енергії з відбором електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.

При здійсненні відбору електричної енергії установкою зберігання енергії з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі виробники електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф та об'єкти яких не включені до складу балансуючої групи гарантованого покупця, сплачують плату за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, плату за

Виробникам електричної енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку, та виробникам електричної енергії, які не мають права на підтримку, дозволяється використовувати установку зберігання енергії з відбором електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або

послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка розраховується на обсяг величини різниці між місячним відбором електричної енергії установкою зберігання енергії з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі та місячним відпуском в мережі оператора системи розподілу чи оператора системи передачі електричної енергії, раніше відібраної з мережі установкою зберігання енергії, за відповідними тарифами, на умовах, визначених кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку електричної енергії.

Виробникам електричної енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку, та виробникам електричної енергії, які не мають права на підтримку, дозволяється використовувати установку зберігання енергії з відбором електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи

оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.

Положення відсутнє

розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.

При здійсненні відбору електричної енергії установкою зберігання енергії з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі виробники електричної енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку, та виробники електричної енергії, які не мають права на підтримку, сплачують плату за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, плату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка розраховується на обсяг величини різниці між місячним відбором електричної енергії установкою зберігання енергії з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі та місячним відпуском в мережі оператора системи розподілу чи оператора системи передачі електричної енергії, раніше відібраної з мережі установкою зберігання енергії, за відповідними тарифами, на умовах, визначених кодексом системи передачі, кодексом систем

...	розподілу та правилами роздрібного ринку електричної енергії. ...
10. Будівництво, капітальний ремонт, реконструкція, реставрація, технічне переоснащення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) суб'єктами господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, без збільшення встановленої потужності об'єкта електроенергетики та яким встановлено "зелений" тариф, не є підставою для зміни розміру "зеленого" тарифу, скасування або припинення дії "зеленого" тарифу для таких об'єктів електроенергетики або черг будівництва електричної станції (пускового комплексу). <i>Положення відсутнє</i>	10. Будівництво, капітальний ремонт, реконструкція, реставрація, технічне переоснащення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) суб'єктами господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, без збільшення встановленої потужності об'єкта електроенергетики та яким встановлено "зелений" тариф, не є підставою для зміни розміру "зеленого" тарифу, скасування або припинення дії "зеленого" тарифу для таких об'єктів електроенергетики або черг будівництва електричної станції (пускового комплексу). Для цілей цієї частини не вважається збільшенням встановленої потужності об'єкта електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) заміна електрогенеруючого обладнання у складі такого об'єкта на обладнання з номінальною активною електричною потужністю, що перевищує номінальну активну електричну потужність обладнання, яке замінюється, за умови якщо номінальна активна електрична потужність нового обладнання обмежена технічними або програмними засобами до рівня номінальної активної електричної потужності обладнання, яке замінюється, та таке

	обмеження підтверджується технічною документацією виробника обладнання, а встановлена потужність об'єкта електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) після такої заміни не перевищує встановлену потужність, зазначену в ліцензії на виробництво електричної енергії.
Розділ XVII ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ	Розділ XVII ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ
13⁵. Під час воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 "Про введення воєнного стану в Україні", затвердженим Законом України "Про затвердження Указу Президента України "Про введення воєнного стану в Україні" від 24 лютого 2022 року № 2102-IX, та протягом одного місяця з дня його припинення чи скасування обов'язок щодо оприлюднення учасниками оптового енергетичного ринку інсайдерської інформації та заборони щодо поводження з нею не поширюються на інформацію: ... Регулятор на час дії зазначеного періоду визначає перелік інсайдерської інформації, доступ до якої закритий відповідно до умов цього пункту, яка агрегується, та порядок її агрегації та оприлюднення. <i>Положення відсутнє</i>	13⁵. Під час воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 "Про введення воєнного стану в Україні", затвердженим Законом України "Про затвердження Указу Президента України "Про введення воєнного стану в Україні" від 24 лютого 2022 року № 2102-IX, та протягом одного місяця з дня його припинення чи скасування обов'язок щодо оприлюднення учасниками оптового енергетичного ринку інсайдерської інформації та заборони щодо поводження з нею не поширюються на інформацію: ... Регулятор на час дії зазначеного періоду визначає перелік інсайдерської інформації, доступ до якої закритий відповідно до умов цього пункту, яка агрегується, та порядок її агрегації та оприлюднення. 13⁶. Установити, що: відносини щодо відшкодування виробниками, які здійснюють продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, частки вартості врегулювання

	небалансу електричної енергії гарантованого покупця, які виникли з 15 січня 2021 року, регулюються відповідно до частини шостої статті 65 та частини шостої статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії"; відносини щодо визначення вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яку гарантований покупець надає оператору системи передачі, які виникли у період з 15 січня 2021 року, регулюються відповідно до частини сьомої статті 65 Закону України "Про ринок електричної енергії". Розрахунок відшкодування виробниками електричної енергії за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами) від їх добових погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії за період їх участі у балансуєчій групі гарантованого покупця, починаючи з 15 січня 2021 року до 26 січня 2024 року здійснюється відповідно до порядку розрахунку, визначеного у формі типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, затвердженій Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.
Закон України "Про оцінку впливу на довкілля"	
Стаття 3. Сфера застосування оцінки впливу на	Стаття 3. Сфера застосування оцінки впливу на

довкілля 1. Здійснення оцінки впливу на довкілля є обов'язковим у процесі прийняття рішень про провадження планованої діяльності, визначеної частинами другою і третьою цієї статті. Така планована діяльність підлягає оцінці впливу на довкілля до прийняття рішення про провадження планованої діяльності. Оцінці впливу на довкілля не підлягає діяльність, прямо не передбачена частинами другою і третьою цієї статті, а також планована діяльність, спрямована виключно на забезпечення оборони держави, ліквідацію наслідків надзвичайних ситуацій, відновлювальні роботи з ліквідації наслідків збройної агресії проти України під час дії воєнного стану, відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України, зміна цільового призначення особливо цінних земель та інша діяльність, пов'язана з розміщенням Національного військового меморіального кладовища. <i>Положення відсутнє</i>	довкілля 1. Здійснення оцінки впливу на довкілля є обов'язковим у процесі прийняття рішень про провадження планованої діяльності, визначеної частинами другою і третьою цієї статті. Така планована діяльність підлягає оцінці впливу на довкілля до прийняття рішення про провадження планованої діяльності. Оцінці впливу на довкілля не підлягає діяльність, прямо не передбачена частинами другою і третьою цієї статті, а також планована діяльність, спрямована виключно на забезпечення оборони держави, ліквідацію наслідків надзвичайних ситуацій, відновлювальні роботи з ліквідації наслідків збройної агресії проти України під час дії воєнного стану, відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України, зміна цільового призначення особливо цінних земель та інша діяльність, пов'язана з розміщенням Національного військового меморіального кладовища. Зміни технічних характеристик вітрових електростанцій належать до критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля. Під час дії правового режиму воєнного стану така діяльність звільняється від повторного проведення оцінки впливу на довкілля, якщо належить до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України.
Стаття 9. Висновок з оцінки впливу на довкілля	Стаття 9. Висновок з оцінки впливу на довкілля

... 9. Висновок з оцінки впливу на довкілля втрачає силу через п'ять років у разі, якщо не було прийнято рішення про провадження планованої діяльності. Якщо до отримання рішення про провадження планованої діяльності внесено зміни до проектної документації чи зміни до законодавства, які вимагають зміни екологічних умов, визначених у висновку з оцінки впливу на довкілля, оцінка впливу на довкілля здійснюється повторно. <i>Положення відсутні</i>	... 9. Висновок з оцінки впливу на довкілля втрачає силу через п'ять років у разі, якщо не було прийнято рішення про провадження планованої діяльності. Якщо до отримання рішення про провадження планованої діяльності внесено зміни до проектної документації чи зміни до законодавства, які вимагають зміни екологічних умов, визначених у висновку з оцінки впливу на довкілля, оцінка впливу на довкілля здійснюється повторно. Вимога про повторне проведення оцінки впливу на довкілля не поширюється на зміни параметрів діяльності, у тому числі вітрових електростанцій, які не мають значного впливу на довкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України. Під час дії правового режиму воєнного стану та протягом п'яти років з дня його припинення чи скасування, висновок з оцінки впливу на довкілля втрачає силу через 10 років у разі, якщо не було прийнято рішення про провадження планованої діяльності.
10. Висновок з оцінки впливу на довкілля та інші результати оцінки впливу на довкілля протягом п'яти років з дня прийняття рішення про провадження планованої діяльності можуть бути використані для отримання інших документів дозвільного характеру, передбачених законодавством, за умови що вони не	10. Висновок з оцінки впливу на довкілля та інші результати оцінки впливу на довкілля протягом п'яти років з дня прийняття рішення про провадження планованої діяльності можуть бути використані для отримання інших документів дозвільного характеру, передбачених законодавством, за умови що вони не

передбачають встановлення (затвердження) змін у діяльності, затверджений (схвалений) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження.

Положення відсутні

передбачають встановлення (затвердження) змін у діяльності, затверджений (схвалений) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження.

Під час дії правового режиму воєнного стану та протягом п'яти років з дня його припинення чи скасування, висновок з оцінки впливу на довкілля та інші результати оцінки впливу на довкілля протягом 10 років з дня прийняття рішення про провадження планованої діяльності можуть бути використані для отримання інших документів дозвільного характеру, передбачених законодавством, за умови що вони не передбачають встановлення (затвердження) змін у діяльності, затверджений (схвалений) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження.

Положення, передбачене абзацом другим частини десятої цієї статті діє протягом п'яти років з дня припинення чи скасування воєнного стану в Україні або у відповідній окремій місцевості.

**В. о. Генерального директора Директорату
електроенергетичного комплексу та розвитку ринку
електричної енергії Міністерства енергетики України**

Кирило НОВИКОВ

(підпис)

" ____ " _____ 2025 року