**Порівняльна таблиця**

**до проекту Закону «Про ринок електричної енергії України»**

**(реєстраційний № 4196 від 10.03.2016 (надалі – Проект № 4196)**

|  |  |
| --- | --- |
| **Редакція Проекту № 4196** | **Пропозиції «Американської торгівельної палати в Україні» до Проекту № 4196** |
| **Стаття 71. Особливості участі у ринку електричної енергії виробників електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф**1. Електрична енергія, вироблена на об'єктах електроенергетики, що використовують відновлювані джерела енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), може бути продана її виробниками за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку та на балансуючому ринку за цінами, що склалися на відповідних ринках, або за «зеленим» тарифом встановленим відповідно до закону.
2. Виробники електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф, мають право продати електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують відновлювальні джерела енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього гарантованому покупцю відповідно до цього Закону.

3. З цією метою такі виробники зобов'язані:1) стати учасником ринку у порядку, визначеному цим Законом;2) укласти з гарантованим покупцем двосторонній договір за типовою формою договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та увійти на підставі цього договору до складу балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом;3) щодобово подавати гарантованому покупцю свої добові графіки відпуску електричної енергії на наступну добу у порядку та у формі, визначеними у двосторонньому договорі з гарантованим покупцем.4. За відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії виробників за «зеленим» тарифом від їх добових графіків відпуску електричної енергії виробниками, які входять до складу балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до правил функціонування балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом. | **Стаття 71. Особливості участі у ринку електричної енергії виробників електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф**1. Електрична енергія, вироблена на об'єктах електроенергетики, що використовують відновлювані джерела енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), може бути продана її виробниками за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку та на балансуючому ринку за цінами, що склалися на відповідних ринках, або за «зеленим» тарифом встановленим відповідно до закону.

2. Виробники електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф, **та/або** **сторона, відповідальна за баланс балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом, створеної згідно з пунктами 5-7 цієї статті*,*** мають право продати електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують відновлювальні джерела енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього гарантованому покупцю відповідно до цього Закону.3. З цією метою такі виробники **або сторона, відповідальна за баланс балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом, створеної згідно з пунктами 5-7 цієї статті,** зобов'язані:1) стати учасником ринку у порядку, визначеному цим Законом;2) укласти з гарантованим покупцем двосторонній договір за типовою формою договору купівлі-продажу електричної енергії та увійти на підставі цього договору до складу балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом;3) щодобово подавати гарантованому покупцю свої добові графіки відпуску електричної енергії на наступну добу у порядку та у формі, визначеними у двосторонньому договорі з гарантованим покупцем.**За бажанням суб'єктів господарювання, які мають намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), гарантований покупець електричної енергії зобов’язаний укласти договір купівлі-продажу електричної енергії у будь - який момент до початку будівництва і введення в експлуатацію відповідних об'єктів електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) і встановлення «зеленого» тарифу національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, за умови наявності у вказаного суб’єкта господарювання зареєстрованої декларації про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт щодо відповідного об’єкту електроенергетики.****Договір купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) укладається на весь термін експлуатації відповідного об’єкту електроенергетики за умови, що протягом трьох років з дати реєстрації відповідної декларації про початок виконання будівельних робіт або отримання дозволу на виконання будівельних робіт суб'єкт господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) увів в експлуатацію хоча б один об'єкт електроенергетики для виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії або чергу будівництва електричної станції (пускового комплексу), щодо яких було укладено договір купівлі-продажу.****У цьому випадку суб'єкт господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії, надає гарантованому покупцю електричної енергії заяву (у довільній формі), до якої додаються:**1. **копія документу, що посвідчує право власності чи користування земельною ділянкою, або копія договору суперфіцію для будівництва відповідного об'єкту електроенергетики для виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), у тому числі - відповідної черги будівництва електричної станції (пускового комплексу);**
2. **копія зареєстрованої декларації про початок виконання будівельних робіт або отриманого дозволу на виконання будівельних робіт щодо відповідного об'єкту електроенергетики для виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями);**
3. **копія укладеного договору про приєднання відповідного об'єкту електроенергетики для виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) до електричних мереж у порядку передбаченому законодавством України.**

**Підставою для відмови в укладенні договору купівлі-продажу електричної енергії може бути лише ненадання документів, передбачених у пунктах 1) - 3) абзацу четвертого частини третьої цієї статті, або надання суб'єктом господарювання недостовірної інформації у цих документах.**4. За відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії виробників за «зеленим» тарифом від їх добових графіків відпуску електричної енергії виробниками, які входять до складу балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до правил функціонування балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом.**5. Виробники за "зеленим" тарифом мають право на добровільній договірній основі об’єднатися між собою у балансуючі групи у складі балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом за умови дотримання ними типових вимог до балансуючої групи, визначених у правилах ринку.****6. У межах балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, сторона відповідальна за баланс балансуючої групи, здійснює купівлю та продаж електричної енергії учасників балансуючої групи в обсягах, обумовлених такими учасниками небалансів електричної енергії, на договірних засадах.****7. Сторона, відповідальна за баланс балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом, які на добровільній договірній основі об’єдналися у балансуючу групу несе відповідальність лише за відхилення сумарного фактичного обсягу відпуску електричної енергії усіх виробників за «зеленим» тарифом та/або інших виробників електроенергії, які входять до такої балансуючої групи, від сумарного добового графіку відпуску електричної енергії усіх таких виробників і відшкодовує вартість врегулювання сумарного небалансу електричної енергії гарантованого покупця всіх учасників такої балансуючої групи.**  |
| **РОЗДІЛ XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ**…11. Відсоток відшкодування гарантованому покупцю виробниками, які виробляють електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру та сонячного випромінювання, яким встановлено "зелений" тариф, і які входять до складу балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця складає: до 31 грудня 2019 року – 0 %;з 1 січня 2020 року – 10 %;з 1 січня 2021 року – 20 %;з 1 січня 2022 року – 40 %;з 1 січня 2023 року – 60 %;з 1 січня 2024 року – 80 %;з 1 січня 2025 року – 100 %.До 2025 року відшкодування виробником, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру, та входить до складу балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості його небалансу гарантованому покупцю здійснюється у разі відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії такого виробника від його добового графіку відпуску електричної енергії більше ніж на 10%.До 2025 року відшкодування виробником, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію сонячного випромінювання, та входить до складу балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості його небалансу гарантованому покупцю здійснюється у разі відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії такого виробника від його добового графіку відпуску електричної енергії більше ніж на 5%. | **РОЗДІЛ XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ**…11. Відсоток відшкодування гарантованому покупцю виробниками, які виробляють електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру та сонячного випромінювання, яким встановлено "зелений" тариф, і які входять до складу балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця складає:**до 31 грудня 2020 року – 0 %;****з 1 січня 2021 року – 10 %;****з 1 січня 2022 року – 20 %;****з 1 січня 2023 року – 30 %;****з 1 січня 2024 року – 40 %;****з 1 січня 2025 року – 50 %;****з 1 січня 2026 року – 60 %.** **з 1 січня 2027 року – 70 %.****з 1 січня 2028 року – 80 %.****з 1 січня 2029 року – 90 %.****з 1 січня 2030 року – 100 %.****Відсоток відшкодування гарантованому покупцю вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця, починаючи з 1 січня 2021 року, стосується виключно тих виробників електричної енергії з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), в тому числі виробниками за «зеленим» тарифом, які, введені в експлуатацію з 1 січня 2021 року.****В разі поетапного введення в експлуатацію об'єкта виробництва електроенергії з відновлювальних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) розмір відсотка відшкодування гарантованому покупцю вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця на період до 31 грудня 2029 року включно залишається у такому відсотковому розмірі відшкодування, який відповідає року введення в експлуатацію відповідного етапу об'єкта виробництва електроенергії з відновлювальних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями).****Відшкодування виробником, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру або енергію сонячного випромінювання, та входить до складу балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості його небалансу гарантованому покупцю здійснюється у разі відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії такого виробника від його добового графіку відпуску електричної енергії:** **з 1 січня 2021 року до 31 грудня 2024 більше ніж на 25%.** **Максимальна норма відшкодування вартості небалансів виробником, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру або енергію сонячного випромінювання, встановлюється на рівні 5% від розміру «зеленого» тарифу, отриманого таким виробником до 31 грудня 2029 року включно.** |