



## Порівняння законопроектів

щодо забезпечення конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії

| Запропоновані зміни  | 8449<br>(Л. Підлісецький)  | 8449-1<br>(М. Єфімов)   | 8449-2<br>(С. Шахов)  | 8449-3<br>(В. Писаренко)   | 8449-4<br>(В. Парасюк) | 8449-5<br>(В. Войціцька)   | 8449-6<br>(Ю. Чижмар.)   | 8449-7<br>(О.Рябчин)    |
|--|--|---|---|--|------------------------|--|--|-------------------------|
| Дата введення аукціонів  | 01.07.2019 року  | 01.01.2025 року   | 01.01.2025 року   | 01.01.2020 року  | немає                  | 01.01.2019 року  | 01.07.2019 року  | Після проведення пілоту |
| Мінімальний поріг для обов'язкових аукціонів державної підтримки | Від <b>10 МВт</b> для сонячної енергетики<br>Від <b>20 МВт</b> для енергії вітру<br>інші виробники можуть брати участь в конкурсі без обмеження потужності | Незалежно від потужності для сонячної енергетики та енергії вітру | Незалежно від потужності для сонячної енергетики та енергії вітру | <b>0.5 МВт</b> для сонячної енергетики<br><b>3 МВт</b> для енергії вітру<br><b>3 МВт</b> для біомаси | немає                  | <b>3 МВт</b> для енергії вітру<br>інші виробники можуть брати участь в конкурсі без обмеження потужності | Від <b>10 МВт</b> для сонячної енергетики<br>Від <b>20 МВт</b> для енергії вітру<br>інші виробники можуть брати участь в конкурсі без обмеження потужності | немає                   |
| Термін дії державної підтримки за результатами аукціонів         | 20 років   | 20 років  | 20 років  | 20 років   | немає                  | 20 років   | 20 років для сонячної енергетики та енергії вітру<br>15 років для біомаси  | немає                   |
| Максимальний розмір лоту на аукціоні                             | 1 МВт  | 1 МВт   | 1 МВт   | 0,5 МВт  | немає                  | 1 МВт  | 1 МВт  | немає                   |
| Розмір гарантії для участі в аукціоні                            | 50 000 доларів США за 1 МВт потужності   | 50 000 доларів США за 1 МВт потужності                            | 50 000 доларів США за 1 МВт потужності                            | 5 000 Євро для учасника аукціону<br>10 000 Євро для переможця  | немає                  | 50 000 доларів США за 1 МВт потужності   | 50 000 доларів США за 1 МВт потужності   | немає                   |
| Кількість та терміни проведення аукціонів                        | Щороку,<br>01 травня та до 01 жовтня   | Щороку,<br>01 травня та до 01 жовтня                              | Щороку,<br>01 травня та до 01 жовтня                              | Щороку,<br>квітень та вересень   | немає                  | Щороку,<br>01 травня та до 01 жовтня   | Щороку,<br>01 травня та до 01 жовтня   | немає                   |
| Обмеження 1 учасника на  | 25 % обсягу загальнодержавн  | 25 % обсягу загальнодержавної                                     | 25 % обсягу загальнодержавної                                     | немає  | немає                  | 25 % обсягу загальнодержав   | 25 % обсягу загальнодержавної  | немає                   |

| аукціони   | ОІ квоти  | квоти  | квоти   |   |   | НОІ квоти  | квоти  |  |
|--|---|--|---|---|---|--|--|--|
| <b>Надбавка до "зеленого" тарифу, аукціонної ціни за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва</b> | 5% - локалізація від 30 до 50%<br><br>10% - локалізація від 50 до 70%<br><br>15% - локалізація більше 70% | 10% - локалізація від 30 до 50%<br><br>15% - локалізація від 50 до 70%<br><br>20% - локалізація більше 70% | 5% - локалізація від 30 до 50%<br><br>10% - локалізація від 50 до 70%<br><br>15% - локалізація більше 70% | 5% - локалізація від 30 до 50%<br><br>10% - локалізація більше 50 %               | немає   | 5% - локалізація від 30 до 50%<br><br>10% - локалізація більше 50 %  | 5% - локалізація від 30 до 50%<br><br>10% - локалізація від 50 до 70%<br><br>15% - локалізація більше 70%  | немає  |
| <b>Зміни розміру «зелених» тарифів</b>   | сонце <b>-30%</b><br>вітер <b>-10%</b><br>з 01.01.2020 року   | сонце <b>-20%</b><br>вітер <b>-20%</b><br>з 01.01.2020 року  | Діюча версія закону (сонце <b>-10%</b><br>вітер <b>-10%</b><br>з 01.01.2020 року)                         | Діюча версія закону (сонце <b>-10%</b><br>вітер <b>-10%</b><br>з 01.01.2020 року) | Вітер <b>-30 %</b><br><b>більше 100 МВт</b><br><b>ретроспективно, з 01.04.2013</b><br>сонце <b>- 50%</b><br><b>більше 100 МВт</b> з 01.10.2018 року | Вітер <b>-15% до 600 кВ</b><br><b>-25% для більше 600 кВ</b><br>Сонце <b>менше 3 МВт:</b><br>Зона 1 ~ 34,0 %<br>Зона 2 ~ 38,5 %<br>Зона 3 ~ 43,0 %<br>Зона 4 ~ 46,0 %<br>Сонце <b>- 46,0 %</b><br>3 МВт та більше починаючи з <b>01.04.2019 року</b> | сонце <b>-30%</b><br>вітер <b>-10%</b><br>з 01.07.2019 року  | Вітер <b>-30%</b><br><b>більше 2 МВт</b><br>Сонце <b>-30%</b><br>починаючи з 01.01.2020 року |
| <b>Продовження дії «зелених тарифів»</b>   | немає   | немає  | немає   | немає   | немає   | немає  | Потужність до 1 МВт та введені в експлуатацію після 01.01.2020 р., або з якими договір укладено після 01.01.2020 року, «зелений тариф» встановлюється терміном на 20 | немає  |

|   |   |  |  |   |       |  |  |  |
|---|---|--|--|---|-------|--|--|--|
|   |   |  |  |   |       |  | років з дати встановлення.<br><br>"Зелений" тариф для біомаси, біогазу, геотермальної енергії, малих гідроелектростанцій з потужністю від 1 до 10 МВт включно та введені в експлуатацію після 1 січня 2020 року встановлюється терміном на 15 років з дати встановлення "зеленого" тарифу. |  |
| <b>Зелений" тариф для приватних домогосподарств</b>     | Зелений" тариф для приватних домогосподарств, юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців, генеруючі установки яких не перевищують <b>500 кВт</b> | Без змін чинного регулювання   | Без змін чинного регулювання   | Пропонується збільшення порогу з <b>30 кВт до 50 кВт для</b> електроенергії, виробленої з енергії вітру генеруючими установками приватних домогосподарств | немає | Пропонується збільшення порогу з 30 кВт до <b>100 кВт</b> для електроенергії, виробленої з енергії вітру генеруючими установками домогосподарств | Пропонується збільшення порогу з 30 кВт до <b>1 МВт</b> для електроенергії, виробленої з енергії вітру генеруючими установками приватних домогосподарств   | немає  |
| <b>Особливості реалізації проекту в зоні відчуження</b> | КМУ в 2 півріччі 2019 року провести пілотний аукціон у зоні відчуження  | КМУ в 2 півріччі 2024 року провести пілотний аукціон у зоні відчуження | КМУ в 2 півріччі 2024 року провести пілотний аукціон у зоні відчуження | КМУ в 2 півріччі 2019 року провести пілотний аукціон у зоні відчуження  | немає | КМУ в 2 півріччі 2018 року провести пілотний аукціон у зоні відчуження   | КМУ в 2 півріччі 2019 року провести пілотний аукціон у зоні відчуження   | КМУ в 6-ти місячний строк провести пілотний аукціон у зоні |

|  |   |   |   |          |          |   | <b>Додатково - 2<br/>пілотні аукціони в<br/>2019 році- 50 МВт<br/>сонце і 50 МВт<br/>вітер</b> | Відчуження |
|--|---|---|---|----------|----------|---|--|------------|
| <b>Відповідальність<br/>за небаланси</b> | Для переможців<br>аукціонів<br>- повна<br>відповідальність<br>– після визнання<br>внутрішньодобов<br>ого ринку<br>ліквідним<br>- часткова<br>відповідальність<br>- до визнання<br>внутрішньодобов<br>ого ринку<br>ліквідним | Для переможців<br>аукціонів<br>- повна<br>відповідальність –<br>після визнання<br>внутрішньодобового<br>ринку ліквідним<br>- часткова<br>відповідальність - до<br>визнання<br>внутрішньодобового<br>ринку ліквідним | Для переможців<br>аукціонів<br>- повна<br>відповідальність –<br>після визнання<br>внутрішньодобового<br>ринку ліквідним<br>- часткова<br>відповідальність - до<br>визнання<br>внутрішньодобового<br>ринку ліквідним | без змін | без змін | Для переможців<br>аукціонів – повна<br>відповідальність | без змін   | без змін   |