



Онлайн-дискусія “Закон 810-ІХ: Вплив на майбутнє зеленої Енергетики”

Київ, 7 серпня 2020 р.

Ярослав Петров

Партнер

співголова практики енергетики, природних
ресурсів та будівництва;

практика міжнародного арбітражу

www.asterslaw.com

ЗАКОН № 810-ІХ ВІД 21 ЛИПНЯ 2020 РОКУ

- націлений на **реалізацію «Меморандуму про взаєморозуміння** щодо врегулювання проблемних питань у сфері відновлюваної енергетики»;
- передбачає **ретроспективне зниження «зеленого» тарифу з 1 серпня 2020;**
- встановлює **граничний строк введення в експлуатацію для сонячних проектів;**
- передбачає для компаній **стабілізаційне застереження**, однак, стабілізаційна норма не застосовуватиметься до законодавчих змін у податках;
- передбачає поступове введення **відповідальності за небаланси виробників електроенергії**, що виплачуються ДП «Гарантований покупець»;
- Вирішення питання **обмеження генерації**
- вводить окремі **стимули для підприємств «зеленої» електрометалургії;**
- вносить **зміни режиму аукціонів:**
 - встановлює максимальні межі для тарифів, які виробники з ВДЕ можуть отримати під час зелених аукціонів;
 - Кабінет Міністрів України несе відповідальність за встановлення графіку проведення аукціонів на наступний рік;
 - скасовує раніше введений виняток для електростанцій з трьома вітровими турбінами, незалежно від встановленої потужності, закріплюючи їх обов'язкову участь в аукціонах.

РЕТРОСПЕКТИВНЕ ЗНИЖЕННЯ "ЗЕЛЕНОГО" ТАРИФУ

- граничний тариф для проектів, введених в експлуатацію до 1 липня 2015 року становить 22 євроцента.
- для ВЕС, введених в експлуатацію з 1 липня 2015 року по 31 грудня 2019 року - зниження «зеленого» тарифу на 7,5%;
- для ВЕС, введених в експлуатацію з 1 січня 2020 року - зниження «зеленого» тарифу на 2,5%;
- для СЕС, введених в експлуатацію з 1 липня 2015 року по 31 грудня 2019 роки (1 МВт і більше) - зниження «зеленого» тарифу на 15%;
- для СЕС, введених в експлуатацію з 1 липня 2015 року по 31 грудня 2019 роки (до 1 МВт) - зниження «зеленого» тарифу на 7,5%;
- для СЕС, введених в експлуатацію з 1 січня 2020 року по 31 жовтня 2020 роки (1 МВт і більше) - зниження «зеленого» тарифу на 2,5%;
- для СЕС, введених в експлуатацію з 1 січня 2020 роки (до 1 МВт) - зниження «зеленого» тарифу на 2,5%;
- для СЕС, введених в експлуатацію з 1 листопада 2020 до 31 березня 2021 року (1 МВт - 75 МВт) - зниження «зеленого» тарифу на 30%;
- Для СЕС, введених в експлуатацію з 1 квітня 2021 року (1 МВт - 75 МВт) – зниження «зеленого» тарифу на 60%; та
- Для СЕС, введених в експлуатацію з 1 листопада 2020 року (75 МВт і більше) – зниження «зеленого» тарифу на 60%.

CUT OFF DATE

- Сонце:
 - 1 серпня 2020 як передбачено Меморандумом – НІ
 - 1 жовтня 2020 – фактичний cut off date, тому що після цієї дати суттєве зниження тарифу
- Вітер:
 - Немає cut off date - реалізація в рамках терміну дії pre-PPA

ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ ЗА НЕБАЛАНСИ

Для об'єктів електроенергетики за "зеленим" тарифом або аукціонною ціною, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця становить

встановлена потужність яких **не перевищує 1 МВт:**

до 31 грудня 2020 року - 0 відсотків;
з 1 січня 2021 року - 10 відсотків;
з 1 січня 2022 року - 20 відсотків;
з 1 січня 2023 року - 30 відсотків;
з 1 січня 2024 року - 40 відсотків;
з 1 січня 2025 року - 50 відсотків;
з 1 січня 2026 року - 60 відсотків;
з 1 січня 2027 року - 70 відсотків;
з 1 січня 2028 року - 80 відсотків;
з 1 січня 2029 року - 90 відсотків;
з 1 січня 2030 року - 100 відсотків.

встановлена потужність яких **перевищує 1 МВт:**

до 31 грудня 2020 року - 0 відсотків;
з 1 січня 2021 року - 50 відсотків;
з 1 січня 2022 року - 100 відсотків.

ОКРЕМІ СТИМУЛИ ДЛЯ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКИ

Підприємство "зеленої" електрометалургії

Сталеливарні підприємства, що викидають до 250 кг вуглекислого газу на 1 тону металопродукції, мають право оплачувати тариф передачі оператору системи передачі, який не буде враховувати витрати НЕК Укренерго на платежі по «зеленому» тарифу.

Використання українського обладнання

Законом підвищено з 10 до 20% надбавку до зеленого тарифу і аукціонної ціни для об'єктів відновлюваної енергетики, рівень використання на яких обладнання українського виробництва становить 70% і вище. Після закінчення шести років експлуатації відповідного об'єкта ВДЕ максимальний розмір надбавки не може перевищувати 10%.

ІНШІ ЗМІНИ

- Врегулювання питання обмеження генерації – надання послуги із зменшення навантаження
- Можливість компенсації у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки із державного бюджету
- Підвищення потужності для домогосподарств до 50 кВт
- Необхідність розробки додаткової нормативної бази для імплементації закону та реалізації Меморандуму

ЗЕЛЕНІ АУКЦІОНИ

До 31 грудня 2024 року - СЕС і ВЕС зможуть отримувати на аукціонах не більше **9 євроцентів** за 1 кВт-год.

З 1 січня 2025 року максимальний ліміт на аукціонах складе - **8 євроцентів** за 1 кВт-год.

Для інших виробників електроенергії з ВДЕ, крім СЕС і ВЕС, максимальна межа на аукціонах складе **12 євроцентів** за 1 кВт-год.

За результатами проведених у відповідному році аукціонів з розподілу річної квоти підтримки суб'єкт господарювання самостійно або разом з іншими суб'єктами господарювання, з якими має спільного кінцевого бенефіціарного власника (контролера), має право отримати не більше **25 відсотків** обсягу річної квоти підтримки на відповідний рік.

Зміна правил щодо введення в експлуатацію

ЯК ПРИЙНЯТТЯ ЗАКОНУ 810-ІХ ВПЛИНЕ НА ДЕФІЦИТ “ГАРАНТОВАНОГО ПОКУПЦЯ”?

НКРЕКП переглянув «зелені» тарифи для СЕС і ВЕС відповідно до Закону № 810-ІХ, попередньо спостерігаючи їх пониження з 1 серпня.

Вкінці липня 2020 року виробникам електроенергії здійснили виплати на загальну суму, що перевищує 1,05 млрд гривень.

Зокрема, понад 762 млн грн підприємство сплатило виробникам електроенергії з відновлюваних джерел. Кошти перераховані за товарну продукцію **березня**. Рівень розрахунів за вказаний період $\approx$ **47%**.

Гарантований покупець проводить розрахунки з виробниками електроенергії пропорційно – в рівних частинах відповідно до обсягів відпущеної електричної енергії.

АКТУАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ

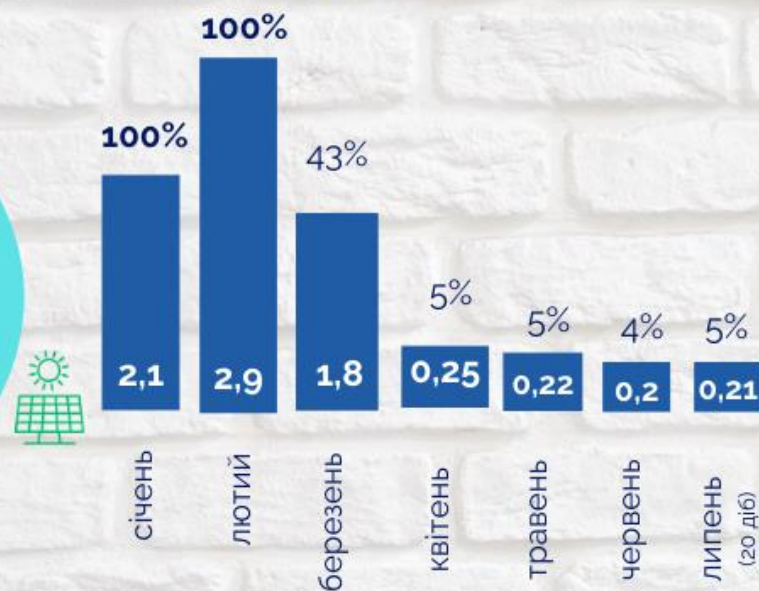
ЩОДО КУПІВЛІ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ ТА ВИПЛАТ
ЗА «ЗЕЛЕНИМ» ТАРИФОМ

з 1.01.2020
СТАНOM
на 30.07.2020

КУПЛЕНО
електроенергії



СПЛАЧЕНО
за «зеленим» тарифом,
млрд грн



ВСЬОГО
виплат



ДЖЕРЕЛО
для розрахунків

ЗАБОРГОВАНІСТЬ
НЕК «УКРЕНЕРГО»

18,2
млрд грн

ЯК ЗМІНА УМОВ ПІДТРИМКИ ТРАНСЛЮЄТЬСЯ У РЕАЛЬНІСТЬ КОЖНОГО ПРОЕКТА ВДЕ?

•Сонячні проекти

31 жовтня 2020 року для фотоелектричних проектів (з 1 листопада 2020 року «зелений» тариф буде знижено на 30%)

Варіанти розвитку:

- ✓ Аукціони
- ✓ Торгівля на ринках електричної енергії
- ✓ Перепрофілювання проекту

•Вітрові проекти

вітрові проекти можуть бути завершені на основі існуючих попередніх договорів купівлі-продажу електричної енергії. Всі ВЕС потужністю понад 5 МВт повинні будуть брати участь в аукціонах

Варіанти розвитку:

- ✓ Продаж за зеленим тарифом
- ✓ Аукціони

ПРОГНОЗ

- Очікування зі сторони інвесторів відновлення платежів
- Компенсація боргів за 2020
- Висока ймовірність інвестиційний арбітражів проти України
- Зниження темпів розвитку сонячної енергетики
- Реалізація декількох великих вітрових проектів
- Великий ризик податкових змін у найближчому майбутньому

ДЕКІЛЬКА СЛІВ ПРО АРБІТРАЖ

- Іноземні та локальні інвестори цікавляться цим питанням і спілкуються з юристами з цього приводу
- Ведеться обговорення щодо колективних позовів
- Є інтерес від third party funds щодо цього питання
- Декілька компаній вже подали Trigger Letters або планують це зробити найближчим часом



Захист прав за допомогою інвестиційного арбітражу: 10 питань українських інвесторів у проекти з відновлювальної енергетики

Цей документ не є юридичною порадою чи консультацією, правильна оцінка всіх питань вимагає аналізу всіх фактів та застосованих правових інструментів у кожному конкретному випадку.



Чи може українська компанія, яка володіє сонячною або вітровою електростанцією, звертатись до інвестиційного арбітражу?

Це залежить від структури власності такої української компанії, а також міжнародного договору про захист іноземних інвестицій. Лише іноземний інвестор має право звертатися до інвестиційного арбітражу. Якщо компанією володіють українські громадяни, то захистити свої права через інвестиційний арбітраж буде неможливо. Якщо в структурі власності компанії є іноземні юридичні особи – відповіді можуть бути різними. Однак питання про те, чи така компанія буде вважатись інвестором, інвестиції якого підлягають захисту, є складним, і відповідь на нього залежить від того, як саме структурована інвестиція (зокрема, які юрисдикції задіяні в такому структуруванні), коли було здійснено структурування, яка роль іноземних компаній у здійсненні інвестицій та інші фактори.



Якщо інвестором є іноземна холдингова компанія, які є можливості для захисту?

У такому випадку потрібно аналізувати можливість захисту за допомогою двосторонніх угод щодо захисту інвестицій (ДІД) або за допомогою багатосторонніх договорів про захист інвестицій, зокрема, Договору до Енергетичної Хартії (ДЕХ). Деякі з таких договорів вимагають щоб окрім реєстрації компанії в іноземній юрисдикції, вона мала там зареєстрований офіс чи вела реальну економічну діяльність.



Багато українських інвесторів у відновлювальну енергетику структурували проекти через Кіпр або BVI. Чи можна у такому випадку застосовувати ДІД чи Енергетичну Хартію?

Інвестиції з BVI не є захищеними інвестиційними угодами з Україною, адже Велика Британія (BVI є

ЗАВЖДИ
НА ЗВ'ЯЗКУ!



Ярослав Петров
Партнер

Бізнес-центр "Леонардо"
вул. Б. Хмельницького, 19-21
Київ, 01054, Україна

Тел. + 380 44 230 6000

Email:
yaroslav.petrov@asterslaw.com

НАШІ КОНТАКТИ



Бізнес-центр "Леонардо"
вул. Б. Хмельницького, 19-21
Київ, 01054, Україна

Тел. + 380 44 230 6000
Факс + 380 44 230 6001



Тел. +44 7824849064
Факс +44 7824849064



717 K Street, NW
Suite 900
Washington, DC 20006, USA

Тел. + 1 202 787 5730
Прямий + 1 202 787 5731
Факс + 1 202 776 0136



200 Avenue Louise,
1050 Brussels,
Belgium

Тел. + 32 2 378 1290
Факс + 32 2 378 1290

ПРО ФІРМУ

ЗАСНОВАНА У 1995 Р.

НАЙСТАРША СЕРЕД ТОП-5 НЕЗАЛЕЖНИХ
УКРАЇНСЬКИХ ЮРИДИЧНИХ ФІРМ

27 ПАРТНЕРІВ

НАЙБІЛЬША КІЛЬКІСТЬ ПАРТНЕРІВ
СЕРЕД ЮРФІРМ В УКРАЇНІ

140+ ЮРИСТІВ

НАЙБІЛЬША ЮРИДИЧНА ФІРМА
В УКРАЇНІ



3 ОФІСИ

КИЇВ
БРЮССЕЛЬ
ВАШИНГТОН

19 ПРАКТИК ТА 14 ГРУП З ФОКУСОМ НА ІНДУСТРІЇ

ФІРМА ПОВНОГО ЦИКЛУ

81% КЛІЄНТІВ - НЕРЕЗИДЕНТИ

НАЙВИЩИЙ РІВЕНЬ ПРОФЕСІОНАЛІЗМУ
В ПОЄДНАННІ З РОЗУМІННЯМ
МІСЦЕВИХ РЕАЛІЙ

НАШЕ ВИЗНАННЯ

ЮРИДИЧНА ФІРМА
РОКУ В УКРАЇНІ

WHO'S WHO LEGAL AWARDS 2018

ЮРИДИЧНА ФІРМА
РОКУ В УКРАЇНІ

ЮРИДИЧНА ПРЕМІЯ 2018

7 РАЗІВ ВИЗНАНА
ЮР. ФІРМОЮ №1

ТОП-50 ПРОВІДНИХ ЮРИДИЧНИХ ФІРМ
УКРАЇНИ 2011-2016, 2018



ЮРИДИЧНА ФІРМА РОКУ:
УКРАЇНА ТА СНД

THE LAWYER EUROPEAN
AWARDS 2015

ВХОДИТЬ ДО TIER 1
У 10 ПРАКТИКАХ РЕЙТИНГУ

LEGAL 500 EMEA 2018

РЕКОМЕНДОВАНА В УСІХ 13
ПРАКТИКАХ РЕЙТИНГУ
В УКРАЇНІ

CHAMBERS EUROPE 2018

НАШЕ ВИЗНАННЯ