

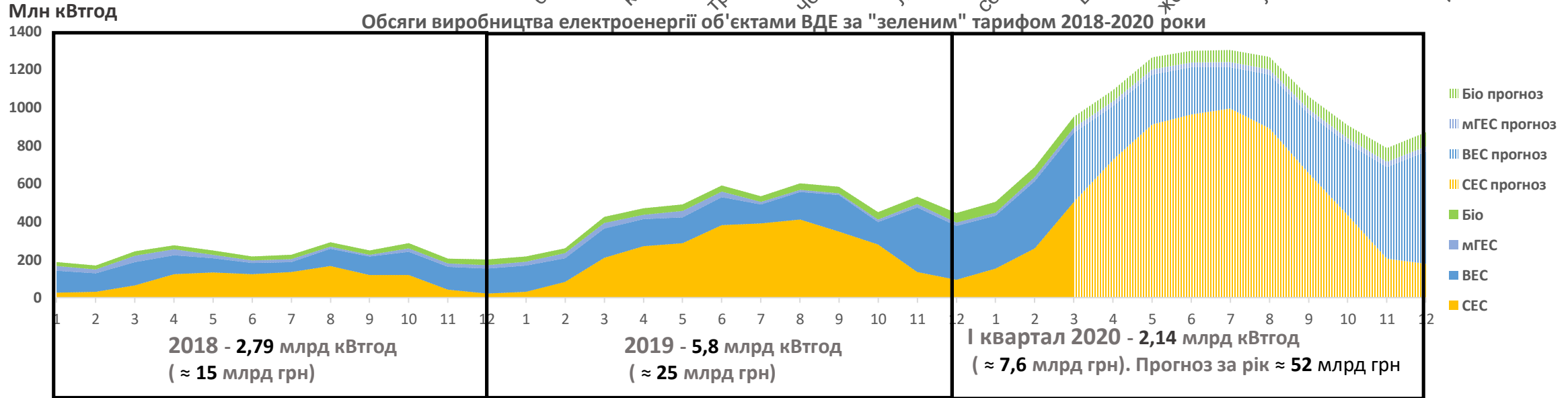
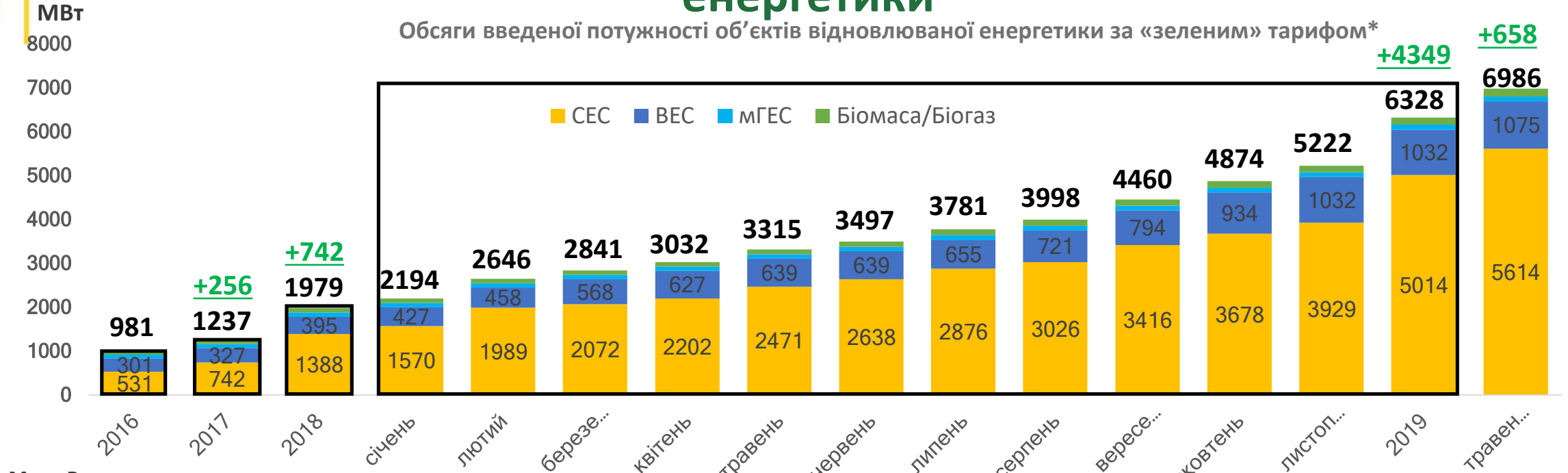


Меморандум про взаєморозуміння з інвесторами у ВДЕ



Протягом 2019 року відбувся стрімкий розвиток відновлюваної енергетики

Обсяги введеної потужності об'єктів відновлюваної енергетики за «зеленим» тарифом*

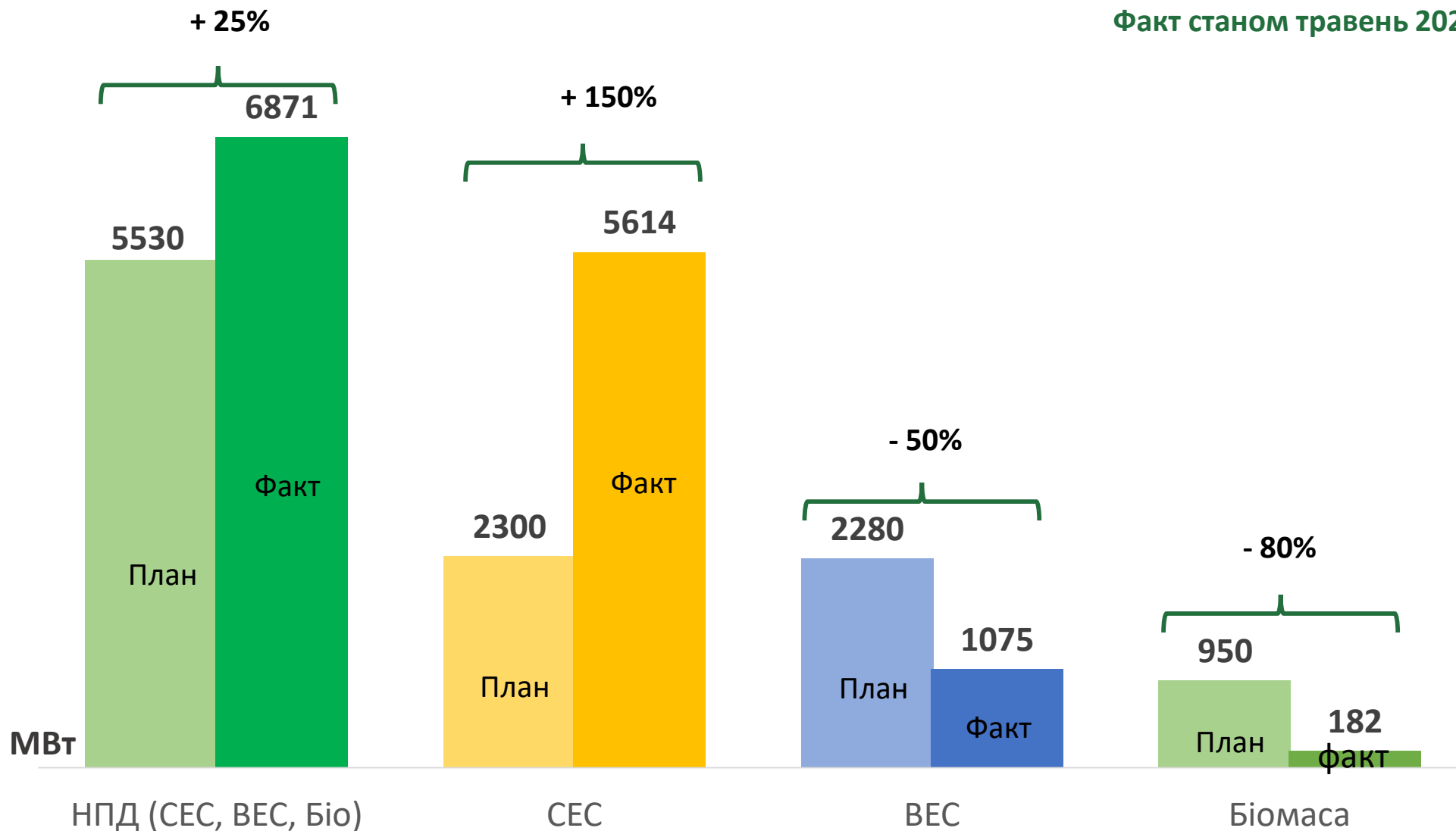


* без урахування об'єктів на окупованих територіях та приватних домогосподарств



Національний план дій з ВДЕ до 2020 року вже перевиконано

Факт станом травень 2020

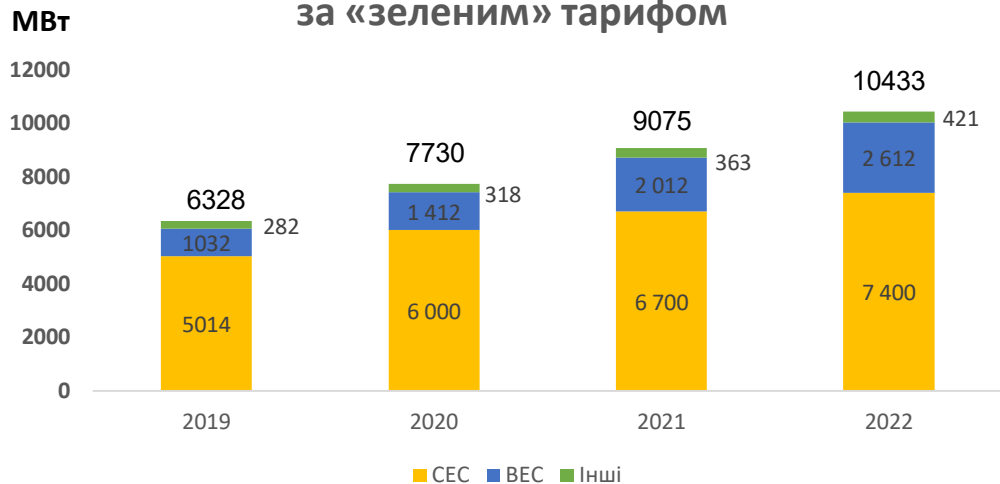


Цільові показники встановленої потужності СЕС перевиконано, ВЕС та біомаси - не виконані



За відсутності змін, сектор розвиватиметься за наступним сценарієм

Збільшення встановленої потужності за «зеленим» тарифом



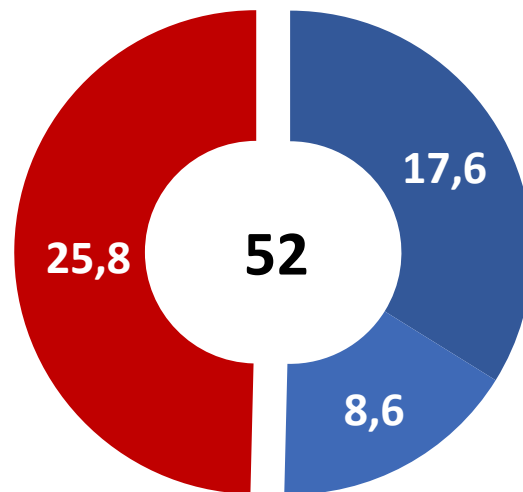
Загальний обсяг виплат надбавки виробникам за «зеленим» тарифом



Виникнення дефіциту кошторису ДП «Гарантований покупець» у 2020 році

Наслідок:

- борги близько 26 млрд грн на рік;
- збільшення ціни на електроенергію;
- неринкові преференції виробникам з ВДЕ;
- зупинка подальшого розвитку сектору.



- Прибуток від здійснення продажу "зеленої" електроенергії на РДН
- Прибуток з діючого тарифу оператора системи передачі
- Дефіцит (без урахування вартості небалансів)



Початкові пропозиції інвесторів

Зниження «зеленого» тарифу

Об'єкти з 2017 по 2019 роки + 5 років (до 2035)

Об'єкти після 2020 року + 15 років з дня введення в експлуатацію (до 2038)



СЕС:

2017-2019

>10МВт мінус 15%

<10МВт мінус 10%

2020 мінус 15%



ВЕС: мінус 7,5%

Договори prePPA

- а) СЕС: 30.06.2020 (з продовженням на час карантину) за умови надання до цієї дати квот зі сторони Уряду;
- б) ВЕС: 0,6 ГВт добудовуються зараз.
 - 4,8 ГВт pre-PPA з них:
 - 2,4 ГВт на спец аукціони з введенням в експлуатацію протягом 2023-2025 років.
 - 2,4 ГВт за чинним законодавством + строк медіації (орієнтовно 30.06.2023)

Відповідальність за небаланси

до 3,6 євро/МВтгод обсягу виробництва за місяць.

Результат*

Економія за рік



Переплата за строк підтримки



*ефект виключно від зниження «зелених» тарифів



Умови Меморандуму про взаєморозуміння

Зобов'язання

зі сторони інвесторів

Зниження «зеленого» тарифу

СЕС: до 2020

мінус 15%

після 2020

ВЕС: до 2020

мінус 7,5%

після 2020

мінус 2,5% (-27,5%)* мінус 2,5% (-12,5%)*

*в порівнянні з 2019 р

**Граничний «зелений» тариф для ВДЕ
знижено до 22 єц/кВтгод (на 52%)**

**Тариф знижується для всіх об'єктів
без пролонгації строку підтримки!**

Договори prePPA

СЕС: до 30.06.2020

ВЕС: до 31.12.2022

Прискорена відповідальність

за небаланси

з 2021 року - 50%;

з 2022 року - 100% (повна).

**Зменшення строку допустимої похибки
прогнозу без відповідальності за небаланси
з 31.12.29 до 01.07.2025**

Зобов'язання зі сторони держави

**Своєчасність оплати «зеленої»
електроенергії з 01.07.2020**

**Погашення поточної
заборгованості (9 млрд грн)
до 31.12.2021**

**Незмінність подальших умов
підтримки виробників за
«зеленим» тарифом**

**Запровадження квот підтримки
та проведення аукціонів**

Результат*

Економія за рік

6,6 млрд грн

Економія за строк
підтримки

2,2 млрд євро

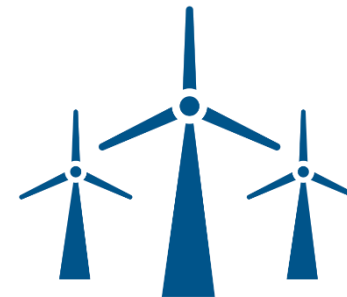
*ефект виключно від зниження
«зелених» тарифів



Усереднене зниження розмірів «зелених» тарифів



СЕС



ВЕС

Середня вартість однієї кВтгод
↓ до - 16,00 €ц
після - 13,44 €ц

Середня вартість однієї кВтгод
↓ до - 10,17 €ц
після- 9,52 €ц

Економія з увесь строк підтримки*
-1,8 млрд євро

Економія з увесь строк підтримки*
-0,4 млрд євро

Економія за календарний рік*
-5,6 млрд грн

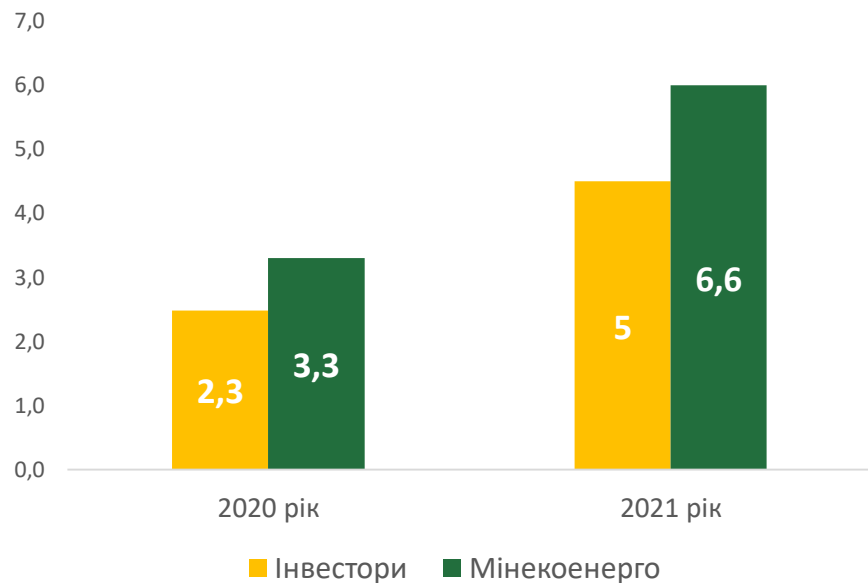
Економія за календарний рік*
-1 млрд грн

*ефект виключно від зниження «зелених» тарифів

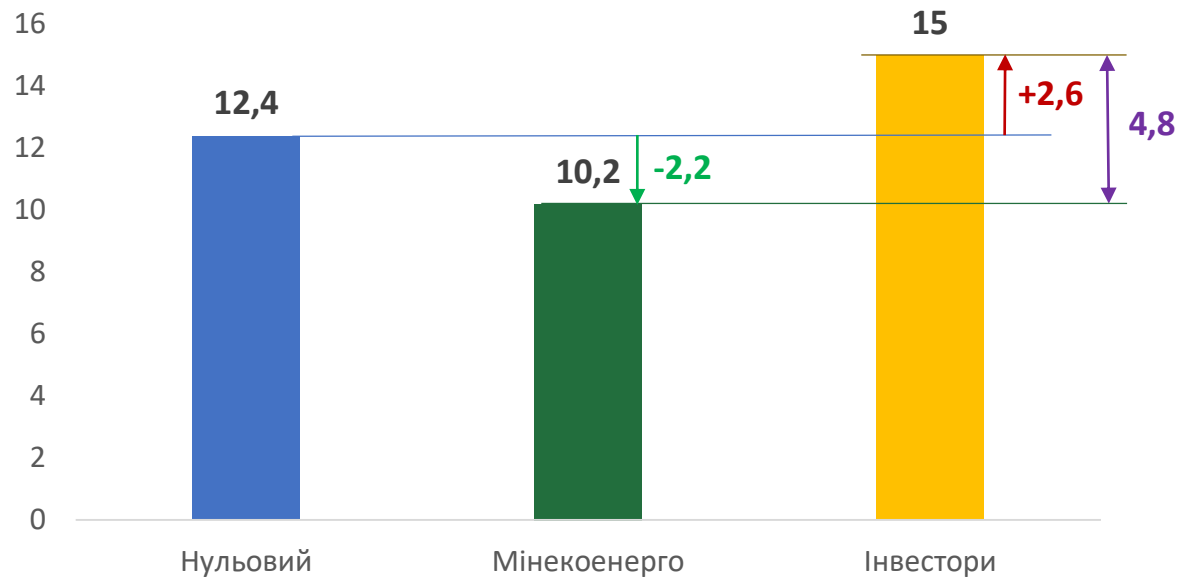


Ефект від умов реструктуризації «зеленого» тарифу

Річна економія, млрд грн

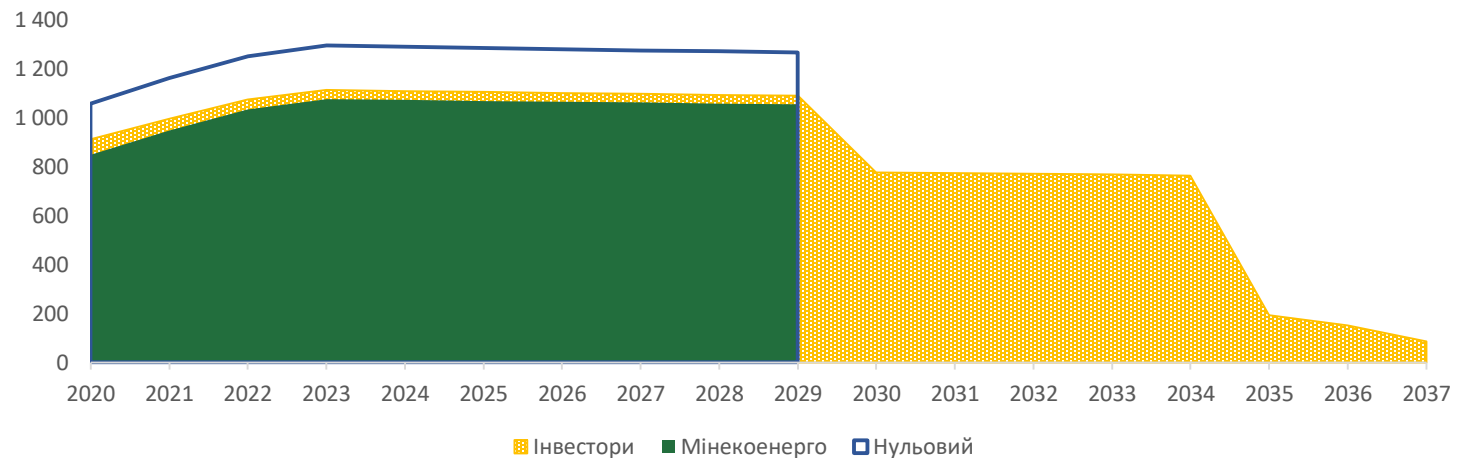


Виплати за увесь строк підтримки*, млрд євро



млн євро

Обсяг виплат за «зеленим» тарифом по роках





Додаток



Реструктуризація надвисоких тарифів СЕС, уведених до 2015 року

Поточна ситуація

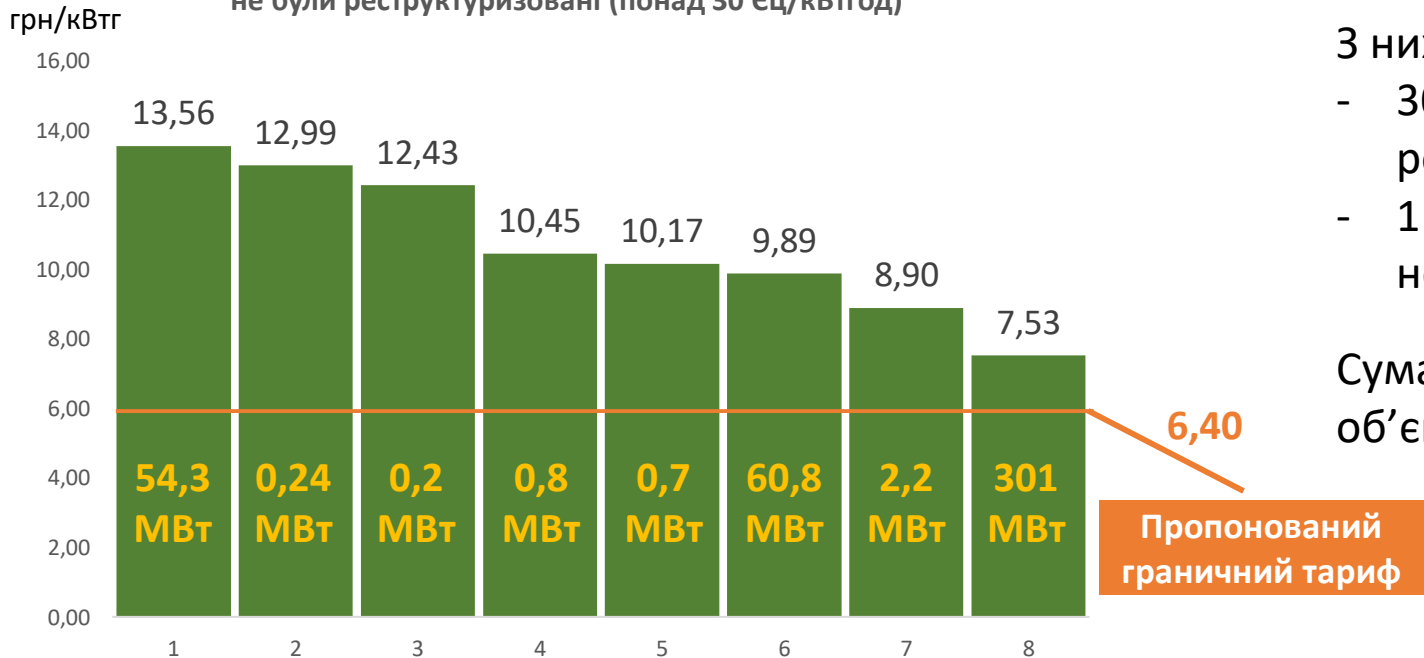
Потужність СЕС, що уведені до 2015 року і мають тариф понад **25 Єц/кВтг** становить **420,3 МВт**

З них:

- 301 МВт з тарифом **25,8 Єц/кВтгод**, були реструктуризовані в 2015 році
- 119 МВт з тарифом **34-46 Єц/кВтг**, жодного разу не були реструктуризовані.

Сумарні виплати по «зеленому» тарифу цим об'єктам щороку складають близько **4,5 млрд грн!**

Зелений тариф та потужність СЕС, уведених до 2015 року, що не були реструктуризовані (понад 30 Єц/кВтгод)



6,40
Пропонований
граничний тариф

Пропонується

Встановити граничний тариф для всіх об'єктів ВДЕ на рівні **22 Єц/кВтгод**.

Результат

- **500** млн грн додаткової економії в рік
- **200** млн євро за увесь термін підтримки



Зміна строків отримання «зеленого» тарифу для вирівнювання структури генерації. Скорочення СЕС, підтримка ВЕС

Кінцеві терміни:

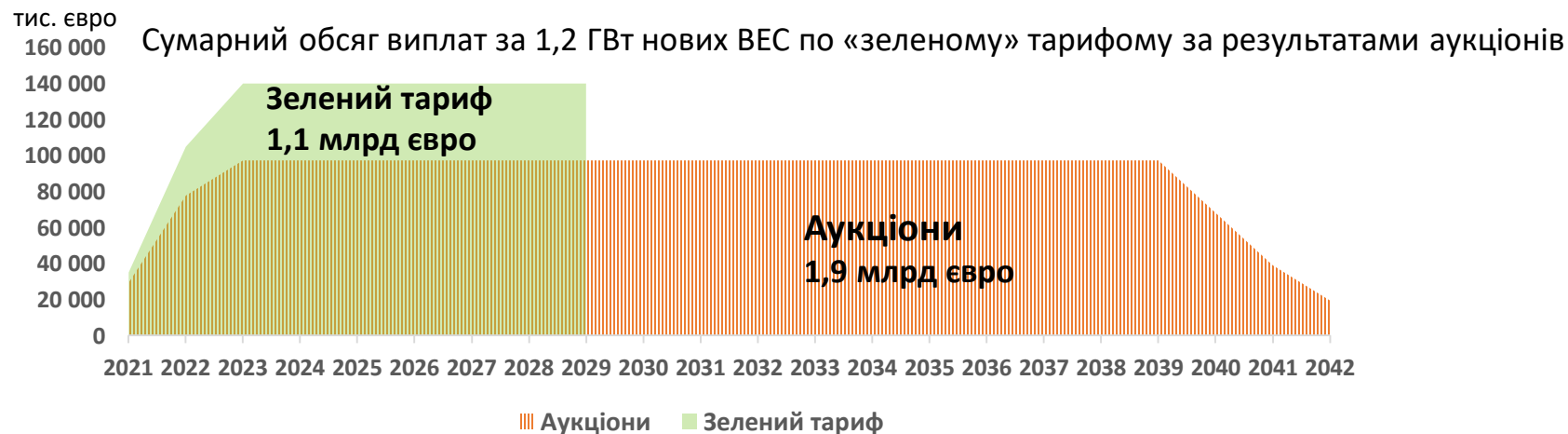
СЕС – до 01.07.2020

ВЕС – відповідно до чинних умов (до 01.12.2022)

Аргументація:

- Національний план по ВЕС недовиконано на 50%, по СЕС перевиконано на 150 %;
- ВЕС значно дешевша ніж СЕС. Вартість кВтгод нових ВЕС складатиме 8,8 євроцентів (2,5 грн) впродовж 7-8 наступних років;
- термін будівництва ВЕС перевищує 18 міс, тому інвесторами вже вкладено значні кошти в підготовку проектів;
- генерація ВЕС більша в зимовий період, коли потреба в електроенергії зростає.

Будівництво ВЕС на таких умовах (8,8 євроцентів за 7-8 років підтримки) **економічно вигідніше для країни**, ніж їх участь в аукціонах (очікувана аукціонна ціна 7-8 євроцентів зі строком підтримки в 20 років)





Варіанти збалансування дефіциту Гарантованого покупця



↓ 6,6 млрд грн

Реструктуризація «зелених» тарифів: СЕС -15%, ВЕС -7,5% (за календарний рік)



↓ 0,1 млрд грн

Обмеження введення СЕС в експлуатацію за «зеленим» тарифом з 01.07.2020



↓ ≈1,3 млрд грн
за кожні 10 грн/МВтгод
тарифу ОСП

Збільшення тарифу оператора системи передачі



↓ ≈ 7 млрд грн

Приведення ціни на ринку до економічно-обґрунтованого рівня 1,55 грн/кВтгод.



↓ ≈ 3,1 млрд грн
≈ 11,6 млрд грн

Відміна пільгової ціни для населення за перші 100 кВт з 01.10.2020

Сумарний ефект від такої відміни за календарний рік



Додаткові нетарифні заходи для оплати «зеленої» електроенергії

65 млн євро

КРЕДИТ ЄБРР

46 млн євро

ЄІБ

1,4 млрд грн

Залишок коштів по платі
за перетин

75 млн доларів

World Bank

Пропонується:

- (1) залучити кредитні лінії у сумі 111 млн євро та 75 млн доларів (5,5 млрд грн);
- (2) Використати 1,4 млрд грн коштів, що зібрало НЕК Укренерго як плату за перетин

Це дозволить уникнути суттєвого зростання тарифу НЕК Укренерго та промислових споживачів у 2020 році.

Строк повернення кредитів - 3 роки.

(1 рік канікули, 2 роки погашення, під 1% річних)

Джерело повернення: доходи від плати за небаланси ВДЕ, тариф на передачу електроенергії, інші доходи балансуючого ринку



Коментарі щодо додаткових вимог інвесторів

Поточна ситуація

З двома профільними асоціаціями (ЄУЄА та УВЕА) і суттєвою часткою інвесторів (фактично увесь сектор вітроенергетики і частина СЕС) було попередньо погоджено реструктуризацію на пропонувані умови: -7,5 ВЕС, -15% СЕС без пролонгації з гарантією поточної оплати, повернення боргів та незмінності подальших умов підтримки.

Разом з тим, в останні дні розпочалась масова кампанія зі сторони інвесторів у сонячну енергетику (в тому числі – іноземних за підтримки дипломатичних установ та фінансових інституцій) щодо надання додаткових преференцій для СЕС, зокрема + 2 роки підтримки при тому ж (або меншому) зниженні.

Варто зазначити, що основний обсяг СЕС було уведено впродовж 2019 року (+3,6 ГВт, +280%) при зниженій вартості сонячних панелей, а також - без ПДВ на імпорт панелей та інверторів. Існуючий на той час тариф в 15€ц/кВтгод (встановлений в 2015 році), значно перевищував середньосвітові показники (ціна на аукціонах для СЕС в той час складала 2,5 – 6 €ц/кВтгод). Навіть з урахуванням зниження на 15 %, цей тариф (12,75 €ц) вищий за найближчі аналоги «зеленого» тарифу того періоду (Македонія – 12 €ц, Сербія – 11 €ц).

У разі згоди на пролонгацію для СЕС, існує ризик, що аналогічні вимоги будуть виставлені і зі сторони ВЕС.

Пропонується

1. Утримуватись на позиції -15% без пролонгації.
2. Погодитися на пролонгацію на 1 рік і виключно для СЕС.

Результат

Кожен рік пролонгації збільшує сумарну переплату по зеленому тарифу на 0,8 млрд євро!



Можливі умови Меморандуму про взаєморозуміння (варіант + 1 рік)

Зобов'язання зі сторони інвесторів

Зниження «зеленого» тарифу

+ 1 рік підтримки



СЕС: до 2020
мінус 15%
після 2020



ВЕС: до 2020
мінус 7,5%
після 2020

мінус 2,5% (-27,5%)* мінус 2,5% (-12,5%)*

*в порівнянні з 2019 р

Граничний «зелений» тариф для СЕС
знижено до 22 Єц/кВтгод (на 52%)

Договори prePPA

СЕС: до 30.06.2020

ВЕС: до 31.12.2022

Прискорена відповідальність

за небаланси

з 2021 року - 50%;

з 2022 року - 100% (повна).

Зменшення строку допустимої похибки

прогнозу без відповідальності за небаланси

з 31.12.29 до 01.07.2025

Зобов'язання зі сторони держави

Своєчасність оплати «зеленої»
електроенергії з 01.07.2020

Погашення поточної
заборгованості (9 млрд грн)
до 31.12.2021

Незмінність подальших умов
підтримки виробників за
«зеленим» тарифом

Запровадження квот підтримки
та проведення аукціонів

Результат*

Економія за рік

6,6 млрд грн

Економія за строк
підтримки

1,4 млрд євро

*ефект виключно від зниження
«зелених» тарифів



Умови Меморандуму про взаєморозуміння (варіант +2 роки)

Зобов'язання зі сторони інвесторів

Зниження «зеленого» тарифу

+ 2 роки підтримки



СЕС: до 2020
мінус 15%
після 2020



ВЕС: до 2020
мінус 7,5%
після 2020

мінус 2,5% (-27,5%)* мінус 2,5% (-12,5%)*

*в порівнянні з 2019 р

Граничний «зелений» тариф для СЕС
знижено до 22 Єц/кВтгод (на 52%)

Договори prePPA

СЕС: до 30.06.2020

ВЕС: до 31.12.2022

Прискорена відповідальність

за небаланси

з 2021 року - 50%;

з 2022 року - 100% (повна).

Зменшення строку допустимої похибки

прогнозу без відповідальності за небаланси

з 31.12.29 до 01.07.2025

Зобов'язання зі сторони держави

Своєчасність оплати «зеленої»
електроенергії з 01.07.2020

Погашення поточної
заборгованості (9 млрд грн)
до 31.12.2021

Незмінність подальших умов
підтримки виробників за
«зеленим» тарифом

Запровадження квот підтримки
та проведення аукціонів

Результат*

Економія за рік

6,6 млрд грн

Економія за строк
підтримки

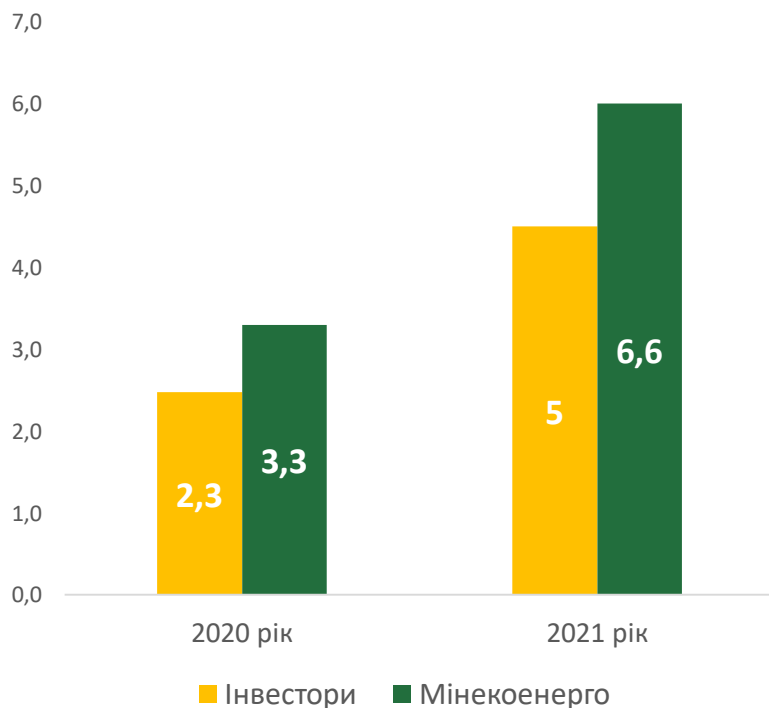
0,6 млрд євро

*ефект виключно від зниження
«зелених» тарифів

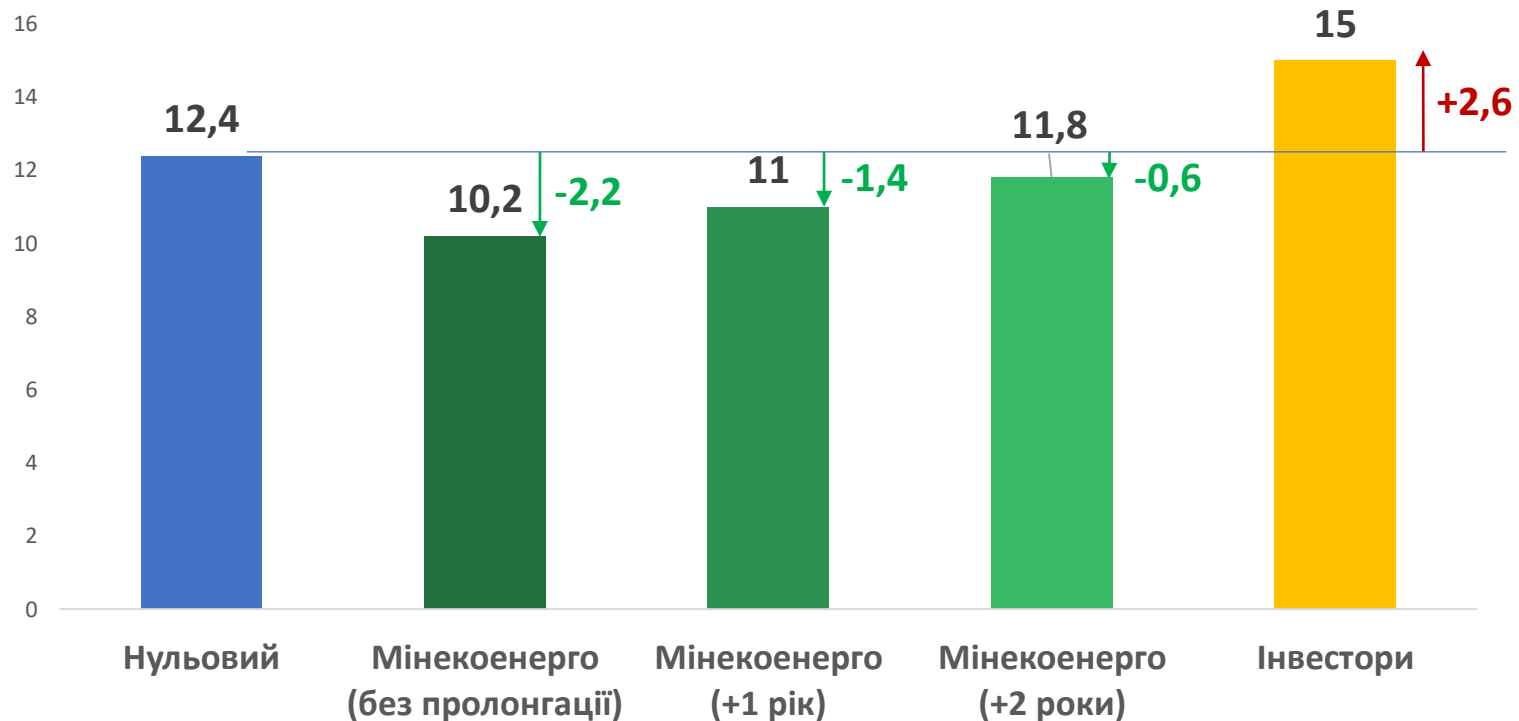


Порівняння умов реструктуризації «зеленого» тарифу

Річна економія, млрд грн



Виплати за увесь строк підтримки, млрд євро



Кожен рік пролонгації підтримки СЕС і ВЕС з урахуванням реструктуризованого «зеленого» тарифу збільшує сумарний обсяг виплат на **0,8 млрд євро!**