



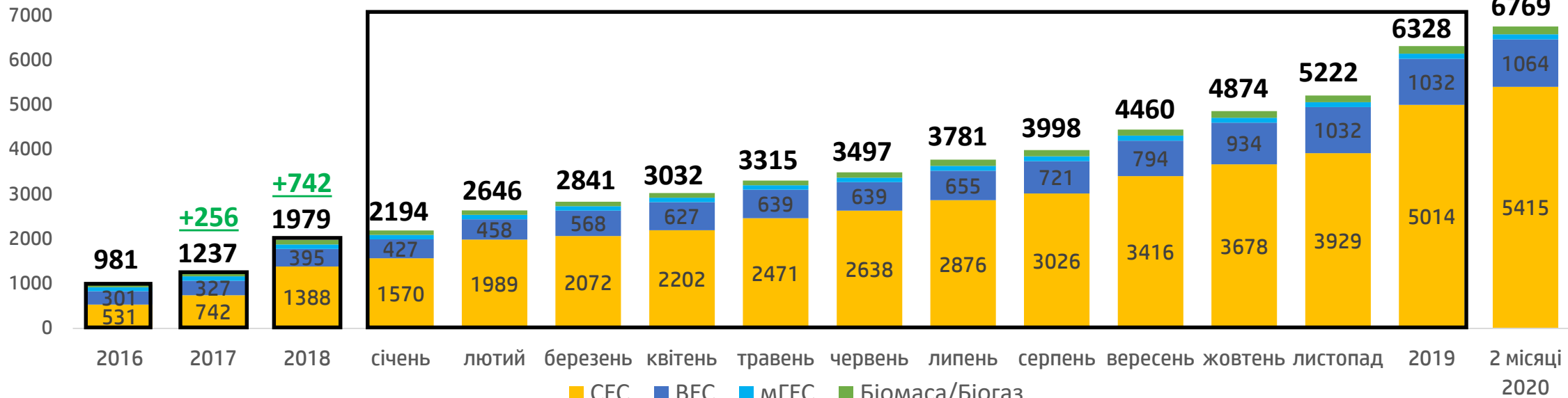
Зміни законодавства у сфері розвитку альтернативних джерел енергії



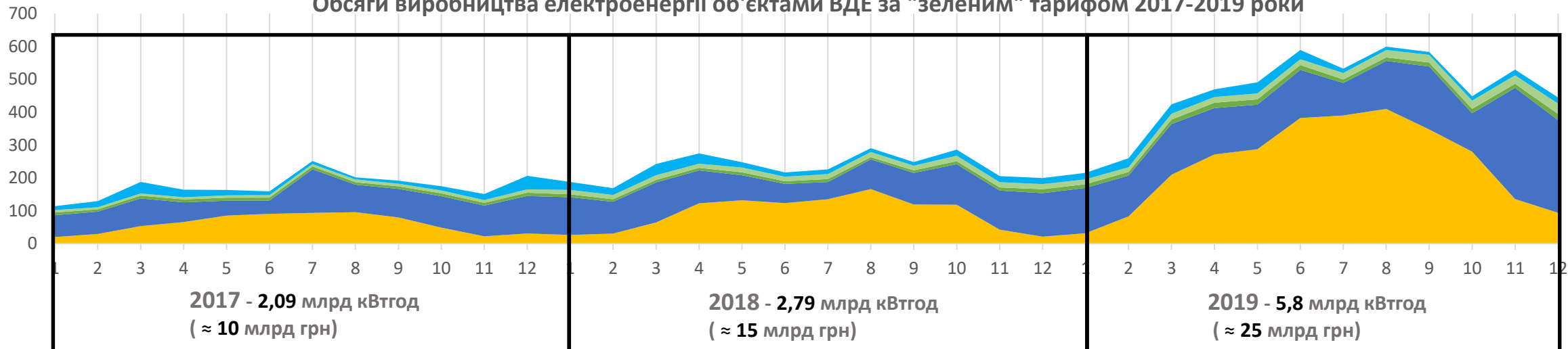
Протягом 2019 року відбувся стрімкий розвиток відновлюваної енергетики

8000 МВт

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



Обсяги виробництва електроенергії об'єктами ВДЕ за "зеленим" тарифом 2017-2019 роки



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



Стрімке зростання обсягів ВДЕ зумовило економічні виклики пов'язані із високою вартістю «зеленої» електроенергії

2018

Загальна вартість електроенергії з ВДЕ за «зеленим» тарифом (з ПДВ) у 2018 році становила **560 млн. євро (7,9% від загальної вартості електроенергії при частці відпуску 1,9%)**.

2019

У 2019 було уведено додатково **+ 4,7 ГВт** встановленої потужності з ВДЕ. Сумарне річне виробництво е/е об'єктами альтернативної енергетики склало **5,8 млрд кВтгод** (не враховуючи виробництво малими СЕС домогосподарств), а обсяг виплат становив **≈25 млрд грн. (≈14% від загальної вартості е/е при частці відпуску ≈4%)**.

Станом на 26.02.2020 Гарантований покупець повністю оплатив електроенергію, відпущену виробниками за «зеленим» тарифом у липні – листопаді 2019 року. Поточний борг ГП становить **2.506 млрд грн**, з них:

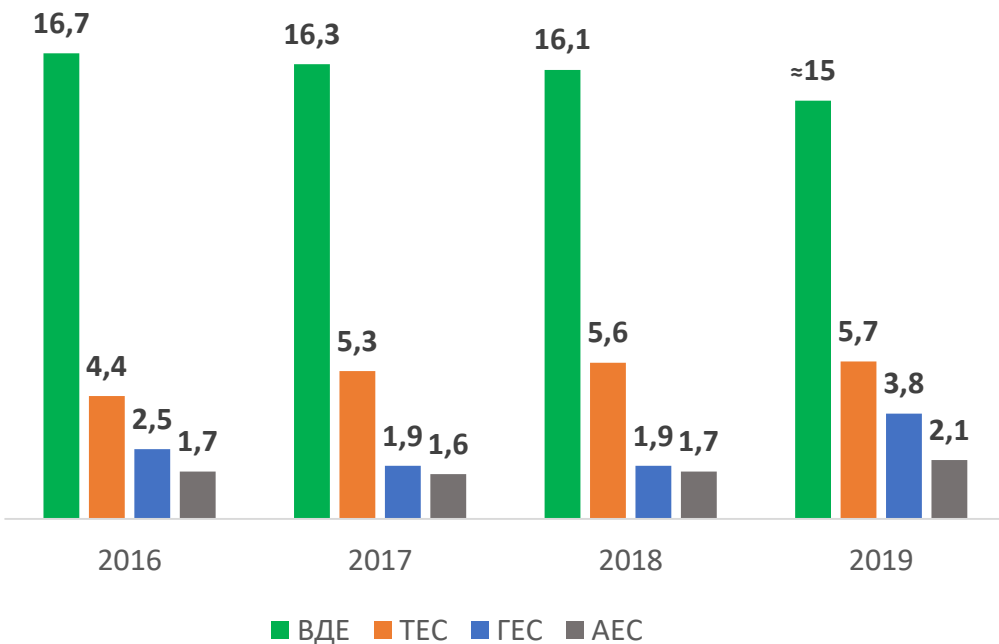
- 500 млн грн – грудень 2019 (буде погашено за рахунок ПУП до 01.03.20);
- 666 млн грн – січень 2020;
- 1340 млн грн – 20 днів лютого 2020.

2020

Прогнозований обсяг виробництва об'єктами ВЕ у 2020 році складе **≈12 млрд кВтгод**, а обсяг виплат **≈47 млрд грн**. З них розмір надбавки (різниці між «зеленим» тарифом та на РДН) складатиме **≈30 млрд грн**. Прогнозований дефіцит Гарантованого покупця складе **≈19 млрд грн**.

Середньозважена ціна кВтгод електричної енергії

Єц/кВтгод



Зазначена надбавка сплачується Гарантованим покупцем з тарифу оператора системи передачі (тобто, всіма споживачами) та за рахунок державних енергогенеруючих компаній НАЕК «Енергоатом» та ПрАТ«Укргідроенерго» в рамках прибутку від реалізації ПСО. Додаткові витрати на врегулювання небалансів об'єктів ВДЕ складають **>1 млрд грн**, залежно від ціни на балансуєчому ринку.



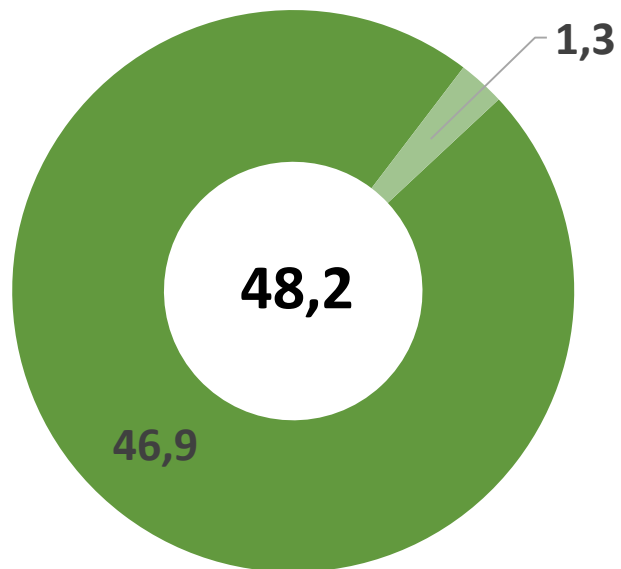
У 2020 році виникне потенційна заборгованість перед виробниками за «зеленим» тарифом

Очікуваний обсяг виробництва електроенергії об'єктами відновлюваної енергетики – 12,3 млрд кВтгод

Середня ціна продажу електроенергії по «зеленому» тарифу у 2020 році - 13,7 єц/кВтгод.

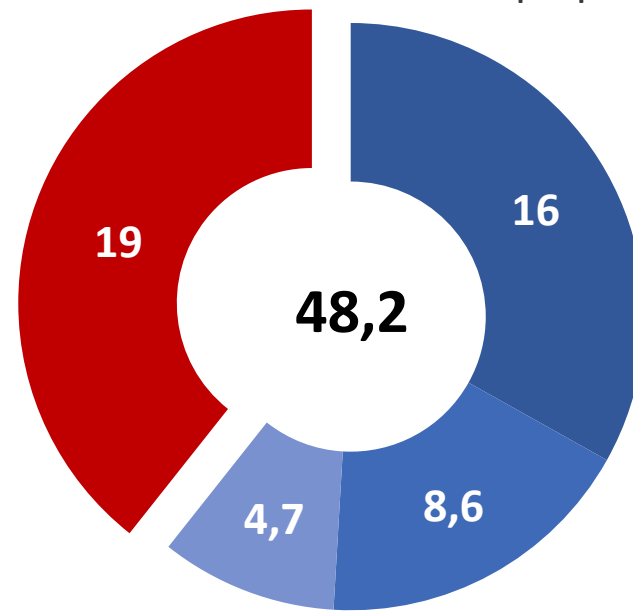
Середня очікувана ціна на РДН – 5 єц/кВтгод

Витрати на виробництво електричної енергії з ВДЕ за «зеленим» тарифом, млрд. грн



- Обсяг виплат виробникам за "зеленим" тарифом
- Витрати на врегулювання небалансів

Обсяг коштів Гарантованого покупця для виплат виробникам за «зеленим» тарифом, млрд. грн



- Прибуток від здійснення продажу "зеленої" електроенергії на РДН
- Прибуток з діючого тарифу оператора системи передачі
- Прибуток від здійснення купівлі/продажу електроенергії в рамках ПСО
- Дефіцит



Таким чином, виникла необхідність удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії

1 Скорочення термінів введення нових об'єктів за «зеленим» тарифом (cut – of – day):



СЕС до 01.07.2020



ВЕС до 01.01.2021

- 2** Уведення повної відповідальності за небаланси з моменту набрання чинності законопроекту без допустимих похибок відхилення;
- 3** Обмеження генерації з ВДЕ у разі загрози порушення операційної безпеки режимів ОЕС України та вичерпуванні заявок на балансуєчому ринку **не оплачуються**;
- 4** Посилення вимог до підтвердження факту та дати введення в експлуатацію нових об'єктів ВДЕ шляхом надання відповідного акту про приєднання при одночасному посиленні відповідальності ОСП/ОСР за невиконання договірних умов по приєднанню;
- 5** Виробники з ВДЕ зможуть **виходити з балансуєчої групи гарантованого покупця та створювати власні балансуєчі групи** без втрати "зеленого" тарифу або аукціонної ціни.



Пропозиції Мінекоенерго

	Нульовий сценарій	Без змін	Добровільне зниження	Добровільна реструктуризація
			Усі об'єкти СЕС: -12,5% ВЕС: -5%	Об'єкти після 2017 року СЕС: <10 МВт: -15% +5 років 10-50 МВт: -20% +5 років >50 МВт: -25% + 5 років ВЕС: -10% +5 років
Відповідальність за небаланси	+10% з 2021 100% з 2030	100% з дня ухвалення закону (2020)	10% з дня ухвалення закону (2020) 50% з 2021 100% з 2022	
Допустимі відхилення прогнозування	СЕС 10%, ВЕС 20%	0% для всіх	ВЕС 10%, СЕС 5% (після досягнення частки 10% ВДЕ у виробництві е/е 0% для всіх)	
		Обмеження не оплачуються у випадку загрози операційній безпеці ОЕС	Безоплатні обмеження не більше ніж 200 годин на рік, уточнення процедури компенсації Пріоритетність оплати за вироблену електроенергію	



Мінекоенерго вже реалізовано ряд заходів для забезпечення сталого розвитку відновлюваної енергетики

✓ Розроблено вторинне законодавство для забезпечення проведення аукціонів:

- постанову КМУ від 27.12.2019 № 1175 «Про запровадження конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» (Порядок проведення аукціонів, Порядок відбору операторів електронних майданчиків, Адміністратор електронної торгової системи);
- наказ Мінекоенерго від 13.02.2020 № 89 «Про затвердження Типового договору про проведення електронних аукціонів з розподілу квоти підтримки між замовником аукціону та оператором електронного майданчика» (подано на державну реєстрацію до Мін'юсту);
- проект розпорядження КМУ «Про встановлення річних квот підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії».

✓ **Внесено зміни до Положення про покладення спеціальних обов'язків** на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії. Що дозволило: знизити потенційний дефіцит Гарантованого покупця на **5,3 млрд грн** (шляхом відміни субсидювання втрат в мережах ОСП/ОСР) та забезпечити повернення **2,88 млрд грн** через уточнення обсягів споживання електричної енергії населенням. (постанова Кабінету Міністрів України від 09.12.2019 № 1003.)

✓ **Розроблено Порядок проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом** (постанова КМУ від 10.07.2019 № 677).

✓ **Здійснюється реалізація технічної політики в електроенергетичному комплексі**, що спрямована на посилення спроможності ОЕС України до інтеграції об'єктів відновлюваної енергетики.

