



Перспективи впровадження конкурентного ринку теплової енергії в Україні.

Гелетуха Георгій, К.Т.Н.

Голова правління, Біоенергетична асоціація України

Ми робимо енергію зеленою!

Проблеми ринку теплової енергії в Україні

Внаслідок *монопольного* становища підприємств ТКЕ в секторі ЦТ та *недосконалого законодавства* існують такі проблемні питання:

- ✓ Відсутність передумов для конкуренції у сфері теплопостачання.
- ✓ Відсутність стимулів для підвищення ефективності виробництва ТЕ.
- ✓ Існування бар'єрів для доступу до тепломереж незалежних виробників ТЕ.
- ✓ Відсутність/ недостатність інвестицій, як наслідок недосконалості існуючих механізмів тарифоутворення («собівартість +6%).

Вихід: розвинені європейські країни переважно вже створили конкурентний ринок ТЕ, а решта країн ЄС рухаються в цьому напрямку.

Модель конкурентного ринку ТЕ, що пропонується в Україні

- Конкурентний ринок ТЕ за моделлю «*єдиного покупця*».
- За основу пропонується прийняти *Литовську модель* конкурентного ринку ТЕ.
- *Щомісячні аукціони* серед виробників ТЕ. При цьому ціна теплової енергії на аукціоні не повинна перевищувати граничну ціну основного виробника.
- Тариф на теплову енергію для кінцевих споживачів в результаті конкуренції виробників не може бути вищим, ніж за умови відсутності такої конкуренції.
- Прозорий механізм і недискримінаційні правила приєднання незалежних виробників до тепломереж.
- Фінансовий *анбандлінг* існуючих ТКЕ.

Необхідна реформа в ЖКГ з метою створення конкурентного ринку ТЕ в Україні. Вважаємо за реальне розробку необхідної законодавчої бази протягом 2016 р, а підзаконних актів в першій половині 2017 р.

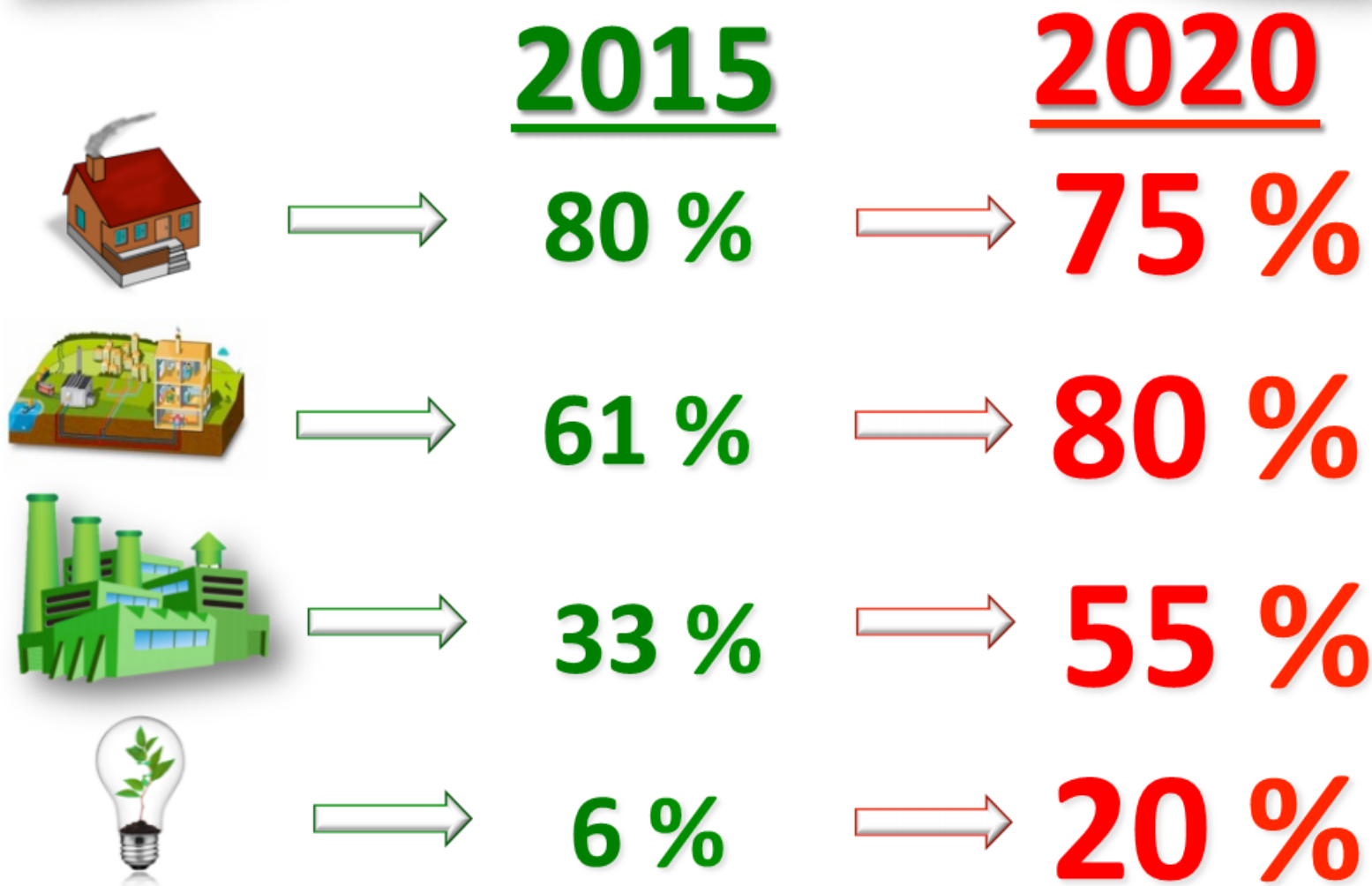
Робоча група з цих питань при ДАЕЕ працює з лютого 2016. Група консультантів за підтримки проекту МЕРП USAID працює з серпня 2016 над концепцією такого ринку.

ДИРЕКТИВА 2012/27 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ
від 25 жовтня 2012 р.
«Про енергоефективність»

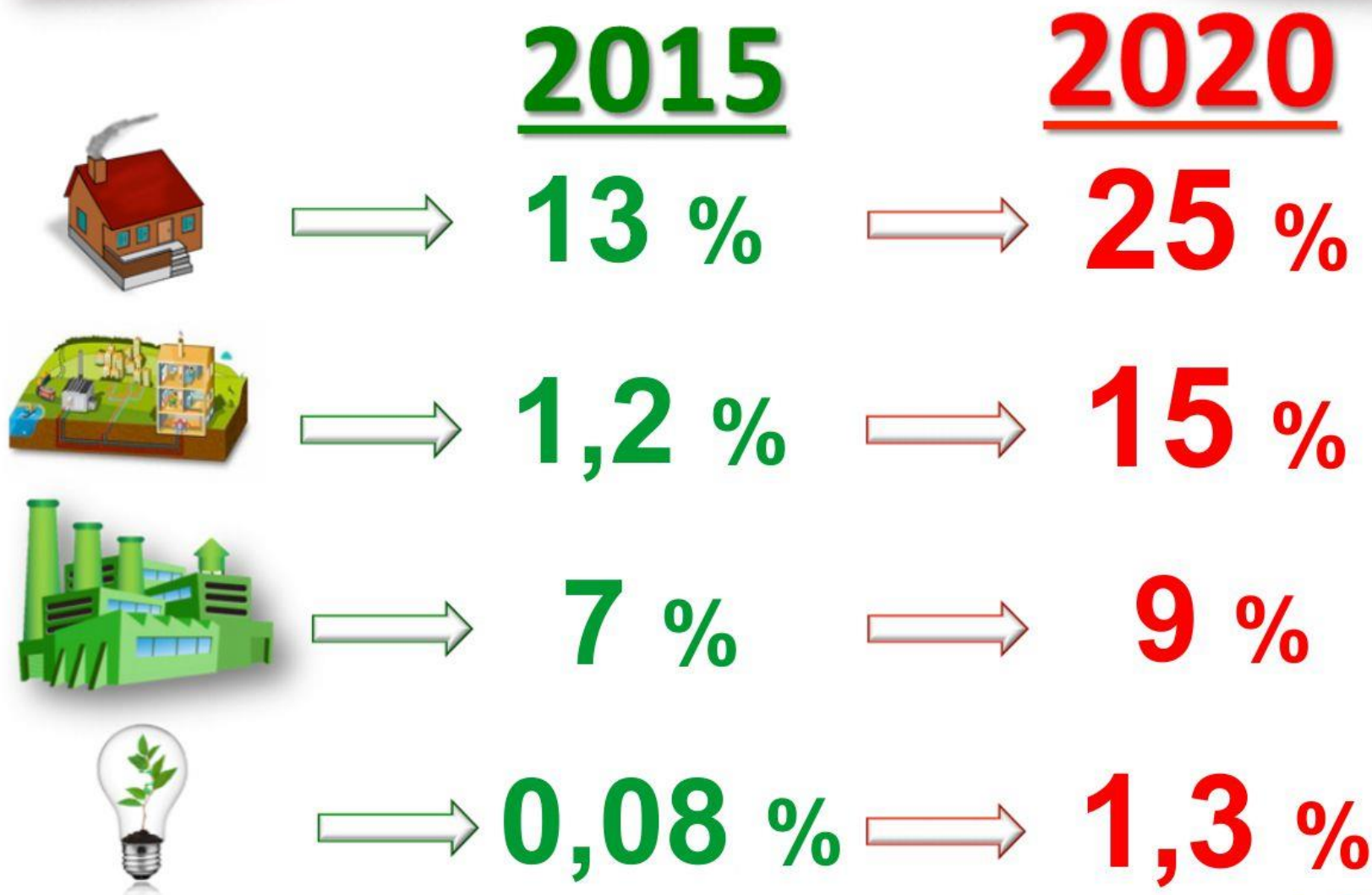
«Ефективне центральне теплопостачання і охолодження» - система центрального теплопостачання або охолодження, що використовує мінімум **50% відновлюваної енергії**, 50% скидного тепла, 75% тепла від когенерації або 50% комбінації такої енергії та тепла.

Якщо оцінка і аналіз виявили потенціал для застосування **високоєфективної когенерації** та (або) **ефективного центрального теплопостачання і охолодження**, вигода від яких перевищує витрати, то держави-члени вживають належних заходів для їх розвитку.

The use of biomass for energy production in Lithuania

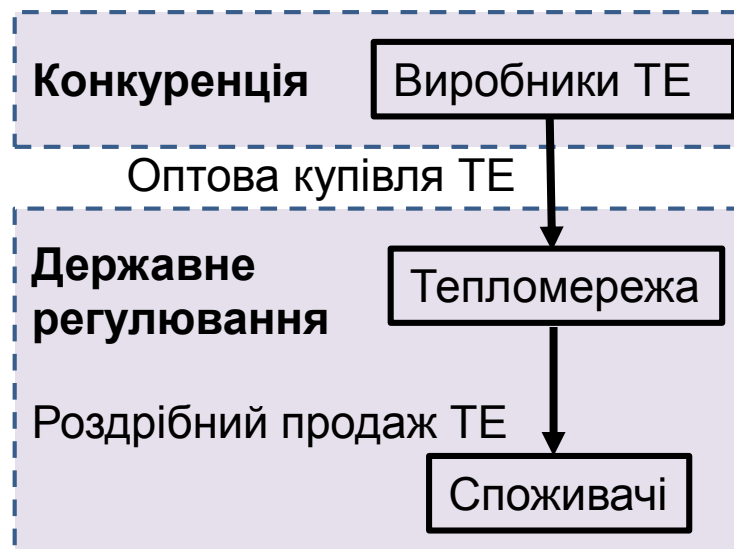


Використання БМ для виробництва енергії в Україні



Модель «єдиного покупця» конкурентного ринку ТЕ

- Виробник продає ТЕ оператору тепломережі, який постачає її кінцевим споживачам
- Оператор продає ТЕ споживачам одного типу на рівних умовах та за однаковими цінами.
- Оператор надає незалежним виробникам тепла *доступ до мережі на рівних умовах* зі своєю власною генеруючою потужністю.
- Конкуренція має місце лише на стадії виробництва ТЕ.
- Модель широко реалізована у різних формах в більшості країн ЄС. *Найбільш розповсюджена* модель в системах ЦТ країн ЄС.



Приклади застосування моделей ринку ТЕ в ЄС

<i>Модель «єдиного покупця»</i>		<i>Модель «відкритих тепломереж»</i>
➤ Швеція ➤ Фінляндія ➤ Естонія ➤ Латвія ➤ Литва ➤ Німеччина ➤ Данія	➤ Норвегія ➤ Угорщина ➤ Хорватія ➤ Нідерланди ➤ Великобританія ➤ Італія ➤ Польща (переважно)	<i>Польща:</i> • Кілька крупних міст протягом кількох останніх років. • Нова версія закону «Про енергетику», яка дозволяє прямий продаж ТЕ споживачу прийнята лише у 2013/2014 рр.

Порівняння запропонованої моделі ринку ТЕ в Україні з існуючою нині практикою

N	Існуюча зараз практика	Модель ринку, що пропонується
1	Виробник може продавати ТЕ як оператору, так і кінцевому споживачу.	Виробник може продавати ТЕ тільки оператору – <u>модель «єдиного покупця»</u> .
2	Тариф на виробництво ТЕ основним виробникам/ операторам встановлюється НКРЕКП, або органами місцевого самоврядування.	<u>Граничний</u> тариф на виробництво ТЕ основним виробникам/ операторам встановлюється НКРЕКП, або органами місцевого самоврядування.
3	Тариф на виробництво ТЕ незалежним виробникам з ВДЕ встановлюється НКРЕКП.	Тариф на виробництво ТЕ <u>нерегульованим</u> НВ встановлюється як результат їх участі в аукціонах.
		<u>Граничний</u> тариф на виробництво ТЕ <u>регульованим</u> незалежним виробникам встановлюється НКРЕКП.
4	Оператор чи НВ <u>не можуть відступати</u> від встановленого тарифу.	Всі виробники <u>можуть відступати</u> від встановленого граничного тарифу в сторону зменшення.

Порівняння запропонованої моделі ринку ТЕ в Україні з існуючою нині практикою (2)

N	Існуюча зараз практика	Модель ринку, що пропонується
5	Тарифи на виробництво ТЕ оператором чи НВ встановлюється, як правило, <u>на весь опалювальний сезон</u> .	Тарифи на виробництво ТЕ оператором чи НВ є результатом аукціонів і <u>можуть змінюватись щомісяця</u> .
6	На практиці аукціонів на закупку ТЕ не існує.	Оператори (при наявності одного чи більше НВ) зобов'язані проводити щомісячні аукціони на закупівлю ТЕ. При цьому ціна ТЕ на аукціоні не може перевищувати граничну ціну О.
7	Правила підключення незалежних виробників до теплових мереж «нелояльні» до НВ, і допускають висунення необґрунтованих вимог з боку О. Підзаконні механізми прописані не в повній мірі.	Буде запроваджено прозорий механізм приєднання незалежних виробників до тепломереж, і створені недискримінаційні правила для цього.

Порівняння запропонованої моделі ринку ТЕ в Україні з існуючою нині практикою (3)

N	Існуюча зараз практика	Модель ринку, що пропонується
8	Вимога встановлення окремих тарифів за видами діяльності (виробництво, транспортування, постачання) існує <u>на рівні постанови НКРЕКП</u> , проте запроваджена <u>тільки для 51 підприємства</u> .	Вимога встановлення окремих тарифів за видами діяльності (виробництво, транспортування, постачання) встановлена <u>на рівні закону</u> , і має бути запроваджена <u>для 100% підприємств</u> .
9	Вимога <u>фінансового анбандлінгу</u> - ведення фінансового обліку за окремими видами діяльності (виробництво, транспортування, постачання) - існує <u>на рівні постанови НКРЕКП</u> , проте майже не виконується на практиці.	Вимога <u>фінансового анбандлінгу</u> - ведення фінансового обліку за окремими видами діяльності (виробництво, транспортування, постачання) - встановлена <u>на рівні закону</u> , і має бути запроваджена <u>для 100% підприємств</u> .
10	Згідно ЗУ «Про приватизацію державного майна» приватизації не підлягають об'єкти ... інженерної інфраструктури ... , включаючи мережі, споруди, устаткування, які пов'язані з постачанням ... тепла....	<u>Знімається заборона на приватизацію об'єктів теплогенерації</u> , що перебувають в комунальній формі власності – <u>анбандлінг власності</u> . <u>Теплові мережі</u> залишаються в комунальній власності та не підлягають приватизації.

Порівняння запропонованої моделі ринку ТЕ в Україні з існуючою моделлю КР в Литві (відмінності)

N	Існуюча модель ринку ТЕ Литви	Модель ринку ТЕ, що пропонується в Україні
1	Оператор конкурує в аукціонах <u>не повним тарифом</u> на виробництво, а лише його умовно змінною частиною, <u>проти повного тарифу на виробництво НВ</u> . В разі програшу аукціону оператор <u>гарантовано отримує</u> умовно постійну частину тарифу.	Оператор конкурує в аукціонах <u>повним тарифом</u> на виробництво, а лише його умовно змінною частиною, <u>проти повного тарифу на виробництво НВ</u> . В разі програшу аукціону оператор <u>не отримує</u> умовно постійну частину тарифу.
2	НВ отримують <u>«безкоштовне» резервування їх потужностей</u> з боку оператора.	<u>НВ платять оператору «за резервування їх потужностей»</u> , якщо вони не мають власних резервних потужностей. Відповідна методика «плати за резервування» буде розроблена і затверджена НКРЕКП.
3	Модель працює <u>тільки для двоставкових тарифів</u> .	Модель працює <u>як для двоставкових так і для одноставкових тарифів</u> .

Дякую за увагу!

Запрошуємо до членства в БАУ!

Гелетука Г.Г.

тел./факс: 044 332 9140

E-mail: geletukha@uabio.org

www.uabio.org

Ми робимо енергію зеленою!