



AF-MERCADOS
ENERGY MARKETS INTERNATIONAL
Finding new paths for energy markets

Сприяння НКРЕ: Програма регуляторної підтримки

Існуючий закон про
“зелений” тариф та
довгострокове
впровадження “зеленого”
тарифу

Київ, 2 квітня 2013

Цілі

- Оцінка використання тарифів для відновлювальної енергетики в Україні, визначення прогалів та потреб в удосконаленні.
- Створення стабільної структури для довгострокового впровадження “зелених” тарифів в Україні.
- Розробка системи моніторингу та звітності для ВДЕ
- Оцінка очікуваного впливу існуючих “зелених” тарифів на тарифи на електроенергію
- Аналіз оптимальної частки ВДЕ в електричному балансі
- Оцінка можливих адаптації концепції “зеленого” тарифу



Ключові питання щодо закону про “зелений” тариф

- Існування порядку визначення Місцевої складової
- “Зелений” тариф для біогазу не наданий
- Незбалансований механізм зменшення “зеленого” тарифу
- Визначення поняття вітропарку
- “Зелений” тариф для твердих відходів має бути забезпечений обґрунтовним механізмом управління відходами



Порядок визначення місцевої складової

Загальні проблеми Порядку визначення місцевої складової:

- Сприяє неефективному використанню ресурсів
- Не досягає мети розвитку місцевого виробництва
- Сприяє корупції та/або грі проти системи
- Підвищує витрати на генерацію

Також, у випадку України, ситуація загострюється тим, що:

- Визначається пост-фактум (немає альтернативної процедури)
- Бюрократична процедура
 - Сертифікати походження
 - Реєстр постачальників

Підвищення витрат та ризиків не відображаються в “зеленому” тарифі. Механізм перешкоджає розвитку ВДЕ



Порядок визначення місцевої складової

Рекомендації:

- Скасування Порядку визначення місцевої складової
- Розробка політики сприяння місцевому виробництву, що буде стимулювати розвиток ВДЕ
 - “Зелений” тариф: премія за використання місцевих складових / обладнання
 - Звільнення від податків / компенсація виплат для компаній, що виробляють комплектуючі для установок ВДЕ генерації
 - Податкові пільги на імпорт для проміжних товарів для виготовлення ключових компонентів ВДЕ генерації



Інші питання щодо існуючого “зеленого” тарифу

“Зелений” тариф на біогаз

- Коефіцієнт “зеленого” тарифу для біогазу – включаючи звалищний газ – має бути на рівні 1,90 – 2,98.
- Рекомендуються розділення “зелених” тарифів за технологіями (принаймні між біогазом та звалищним газом) та розділення за встановленою потужністю (на 2-3 рівня).

Механізм зменшення “зеленого” тарифу

- Механізм має передбачати зменшення в залежності від технологій (замість загального зменшення для всіх технологій)
- Доки такий механізм не буде розроблено, поточний механізм має бути призупинений

Визначення поняття вітропарку

- “Зелений” тариф має бути наданий по відношенню до кожної генеруючої установки, а не для всієї встановленої потужності парку
- “Зелений” тариф має ґрунтуватись на найменшій встановленій потужності з усіх установок, встановлених в парку



Інші питання щодо існуючого “зеленого” тарифу

“Зелений” тариф для твердих відходів та система управління відходами

- Система управління відходами має в першу чергу бути спрямована на запобігання створенню відходів, шляхом сприяння повторного використання матеріалів та ресурсів, а також переробки.
- Система має запобігати спаленню шкідливих матеріалів (аналогічно для біомаси)
- Ціновий механізм для отримання енергії з відходів має розглядати виробництво енергії, як побічний продукт системи управління відходами.
- “Зелені” тарифи встановлюють на рівні, які будуть сприяти впровадженню проектів генерації електроенергії з відходів, в той час як Прохідна плата буде залишатись основним показником програми управління відходами.
- Коефіцієнт для “зеленого” тарифу має бути на рівні 1 для проектів використання міських твердих відходів та промислових твердих відходів.



Довгострокове впровадження “зелених” тарифів

Моніторинг та звітність

- Моніторинг являється ключовою діяльністю для оцінки рівня досягнення мети по ВДЕ та затрат на її досягнення.
- НКРЕ вже має схему моніторингу, яка має бути оновлена для включення в неї ВДЕ генерації, для чого новий перелік шаблонів був наданий Консультантом.
- Має бути застосований більш систематичний підхід до системи звітності та опублікування інформації через інтернет.
- В розвитку ВДЕ зацікавлені всі сторони і це сприяє стійкій реалізації схеми «зелених» тарифів в Україні.



Довгострокове впровадження “зелених” тарифів

Оцінка впливу ВДЕ

- Поточна схема “зелених” тарифів може забезпечити 21 – 29 ТВт*год ВДЕ енергії на рік (7 000 – 12 000 МВт).
- Цього достатньо для досягнення національної мети по ВДЕ та навіть перевищення її;
- Розвиток ВДЕ відбувається в основному за рахунок ВЕС та СЕС;
- На СЕС припадає 45 - 65% від загальних витрат, не дивлячись на те, що за рахунок СЕС виробляється 20-30 % ВДЕ енергії;
- Загальні витрати на схему “зелених” тарифів мають бути в межах 3,7 – 6,6 млрд. Євро на рік;
- Очікуваний вплив ВДЕ на витрати на електроенергію становить 0.,82 – 1,73 євроцента/кВт*год.



Довгострокове впровадження “зелених” тарифів

Можливі адаптації концепції “зеленого” тарифу

- Аналіз оптимального рівня проникнення ВДЕ (затратно-ефективна альтернатива) показує, що сонячні фотоелектричні установки не можуть бути включені в оптимальний мікс.
- “Зелені” тарифи (за виключенням тарифів для сонячних фотоелектричних установок) в Україні знаходяться на адекватному рівні, що близько до оптимального.
- Просування сонячних фотоелектричних установок може бути пояснене з точки зору внутрішньої політики, яка сприяє розвитку цього сектору в Україні, але тим самим збільшує рахунки для споживачів.
- Для запобігання вищезазначених наслідків (за досвідом деяких країн ЄС), ми рекомендуємо встановити “зелений” тариф для сонячних фотоелектричних установок на рівні 2,16 – 3,74 євроцента/кВт*год, що буде відображати середні витрати на генерацію в Україні.



Дякую за увагу!

