



Сприяння НКРЕ: Програма Регуляторної Підтримки

Приєднання ВДЕ до Електричної Мережі

Київ, 2 квітня 2013

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

Цілі

- Зробити приєднання до мережі прозорим, недискримінаційним, надійним та швидким процесом за чесною ціною.
- Дане завдання включає дві частини:
 - Правила приєднання, Процедури, Керівні Вказівки та Типові Контракти
 - Механізм компенсації вартості приєднання



Правила приєднання ВДЕ

Ключові питання

- Підвищене проникнення генеруючих потужностей ВДЕ протягом наступних років через високі рівні “зелених” тарифів;
- З метою збереження стабільності мережі необхідно забезпечити краще диспетчерське керування крупними генераторами на основі первинної енергії;
- Зростаюче відкриття ринку вимагатиме забезпечення вищої якості генерації електроенергії;
- Відсутність сучасних технічних специфікацій, кодексів та вимог для окремих ВДЕ генераторів в Україні



Правила приєднання ВДЕ

Основні цілі

- Визначити функціональні вимоги до генераторів ВДЕ для забезпечення відповідності генерованої електроенергії встановленим стандартам якості;
- Сприяти надійності та безпеці безперебійної генерації, перетоків електроенергії and reducing overall system quality;
- Розробити вимоги для забезпечення високого рівня проникнення ВДЕ до Енергосистеми України.



Правила приєднання ВДЕ

Методологія

- Врахувати існуючі українські нормативи (ГОСТи, існуюча структура ринку, існуючі кодекси та стардарти) та кращі міжнародні практики (напр. Технічний Кодекс Данії)
- Отримати необхідну інформацію від зацікавлених сторін (НКРЕ, Укренерго, Обленерго)
- Створити робочу групу для обговорення цілей, структури та підходів
- Розробити технічні вимоги для приєднання Вітрових та Сонячних генеруючих потужностей, а також супроводжувальну документацію (пояснювальні записки, протоколи і т.д.)



Правила приєднання ВДЕ

Розроблений Технічний Кодекс

- Технічний Кодекс “Вимоги до вітрових та сонячних електростанцій потужністю більше 150 кВт стосовно їх приєднання до зовнішніх електричних мереж” – передано фінальну версію
- Пояснювальна записка до розробленого документу «Вимоги до вітрових та сонячних електростанцій потужністю більше 150 кВт стосовно їх приєднання до зовнішніх електричних мереж» - передано фінальну версію
- Кінцевий звіт “Сонячні електростанції: Європейський досвід в інтеграції мережі” – передано фінальну версію
- Всі звітні матеріали були затверджені бенефіціаром (НКРЕ) та Укренерго



Механізм компенсації

Ключові питання

- Законом перебачено, що схема видачі потужності повинна будуватись власником мережі, але власники мережі не мають для цього коштів;
- Відсутність вторинного законодавства стосовно компенсації вартості приєднання;
- Відсутність визначеного правила, на якій стадії розробник проекту може подати заявку на приєднання (що повинно бути збудованим власником мережі);
- Законодавство не визначає терміну "неглибокого приєднання" вартість прямого приєднання електростанції до найближчої підстанції Обленерго, яке логічно повинне оплачуватись власником електростанції (в інших країнах) та "глибокого приєднання" вартість зміцнення мережі Обленерго;
- Відсутній зв'язок між завершенням будівництва електростанції ВДЕ та спорудженням схеми видачі потужності (через процедуру інвестиційних програм та узгодженням планів розширення).



Механізм компенсації

Рекомендації

- Запропонувати системний підхід до планів розширення мережі
- Забезпечити узгоджені дії між власниками мережі, які споруджують мережеві інфраструктури, та розробниками ВДЕ, які вводять генеруючі потужності в експлуатацію
- Запропонувати “вартість неглибокого приєднання” та “вартість глибокого приєднання”
- Запропонувати систематизовану “вартість погнозованих щорічних МВт*год” для генераторів ВДЕ, які повинні бути приєднаними



Механізм компенсації

Застосування нового Закону

- Плата за приєднання генераторів ВДЕ визначається статтею 17(2) Закону України “Про енергетику” (зміни було внесено Законом N 5021-VI (5021-17) від 22.06.2012).
- Відповідно до цього законодавства, 50% вартості приєднання оплачується власником мережі(джерело – тариф електропередавання), та інші 50% - компенсація витрат розробником (виплачується протягом 10 років, джерело виплат – тариф електропередавання).

Новий Механізм Компенсації має ті ж проблемні питання, що і раніше:

- Відсутність коштів у власників мережі;
- Відсутність вторинного законодавства;



**Дякуємо за
увагу**

