

Възможности и предизвикателства пред децентрализацията на електроенергийното производство в България в краткосрочен и средносрочен план

Кръгла маса

Пътна карта за електроенергийния сектор на Югоизточна Европа до 2050 г.:
предпоставки за декарбонизация и децентрализация

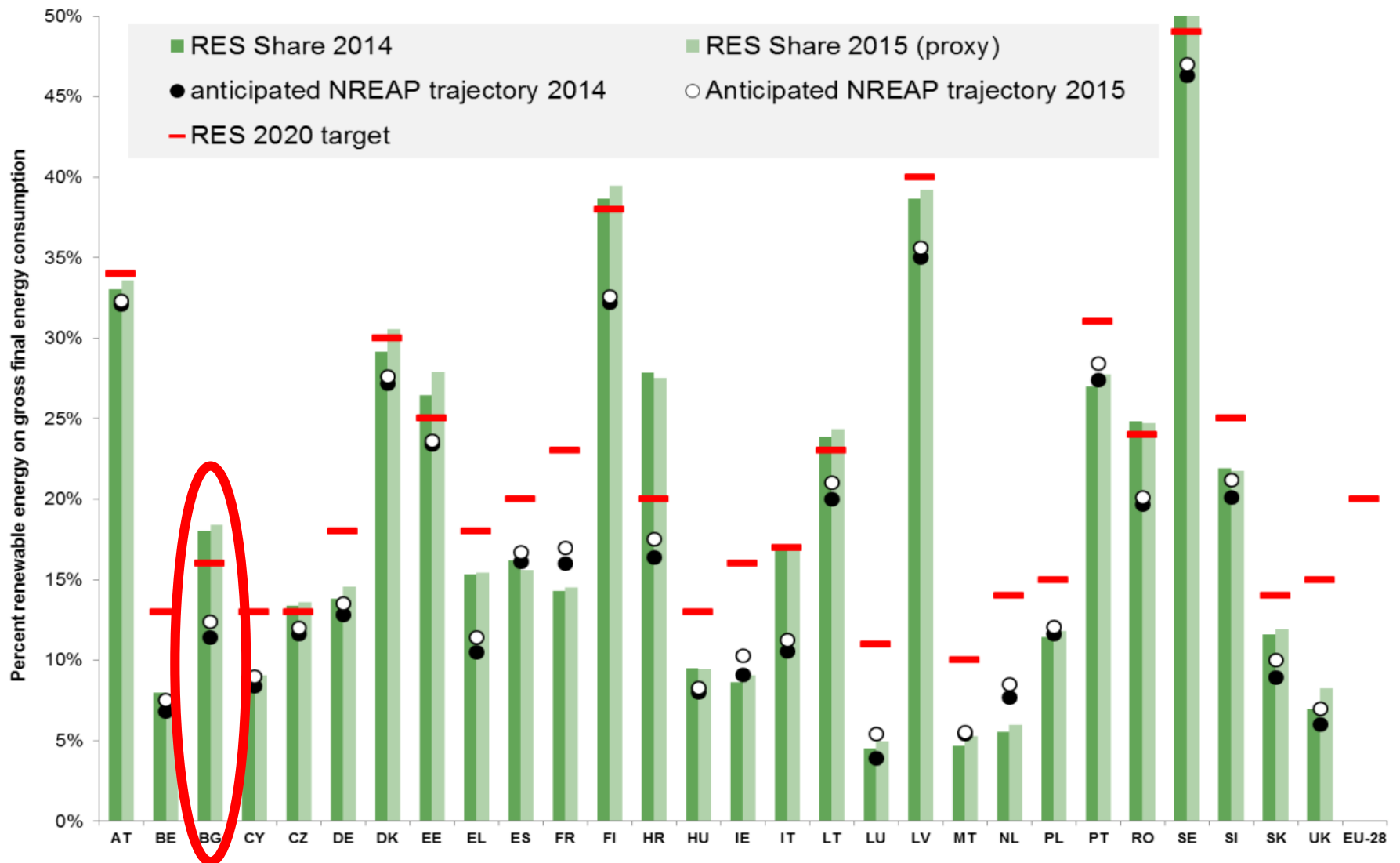
27 март 2018 г.

доц. д-р Атанас Георгиев
Стопански ф-т, СУ „Св. Климент Охридски“

Енергийни предизвикателства до 2030 г.

- Климатични политики
 - Национални ангажименти съгласно COP21
 - Интегриран план Климат и енергетика 2030
- Енергийни политики
 - Бъдещето на въглищните централи
 - Ядрените проекти
 - Сигурност на газовите доставки
 - Нови ВЕИ-мощности
 - Развитие на електроенергийните мрежи
 - Енергийна ефективност
 - Енергийна бедност

Цели за ВЕИ до 2020 г.



Развитие на ВЕИ (2016-2026 г.)

Вид ВЕИ	2016	2017-2026	2026 Общо
ВЕЦ (без ПАВЕЦ)	2 337 MW	29 MW	2 366 MW
ВТЕЦ	701 MW	545 MW	1 246 MW
ФЕЦ	1,041 MW	495 MW	1 536 MW
БиоЕЦ	66 MW	50 MW	116 MW
Общо ВЕИ	4 145 MW	1 119 MW	5 264 MW

Източник: ЕСО, Десетгодишен план за развитие на мрежата 2017-2026

Големи vs. Малки ВЕИ

Вид	Размер	Брой	Обща мощност
ВТЕЦ	>3 MW	63	568 MW*
ФЕЦ	>3 MW	109	646 MW*

* 10-те най-големи:

- ВТЕЦ – обща мощност 379 MW
- ФЕЦ – обща мощност 223 MW

Източник: АУЕР, Регистър на гаранции за произход

В Германия:

- 10-те най-големи ФЕЦ имат обща мощност от 1 GWp (или 2.5%) от общо инсталираните 38 GWp ФЕЦ
- Над 98% от общо инсталираните 1.5 млн. ФЕЦ са присъединени към мрежите НН;
- Само 15% от общия капацитет на ФЕЦ са централи с мощност >1 MWp

Предизвикателства за присъединяване на малки ВЕИ-мощности

Административни

- Процедурите за присъединяване на малки ВЕИ към разпределителните мрежи не са достатъчно оптимизирани;
- Местните власти и мрежовите компании имат различни подходи за администриране на процедурите;

Регулаторни

- Ценовите сигнали към потребителите;
- Малкото съществуващи стимули – за големи мощности.

Икономически

- Енергийна бедност;
- Финансови инструменти.