

Перспективи пред децентрализацията и декарбонизацията на електроенергийната система в България

София, 21 юни, 2018 г.

Мартин Владимиров
Анализатор, Икономическа програма

PRESENTATION

Съдържание

- Бъдещето на електроенергийния сектор на България към 2050 г.
- Перспективи пред децентрализацията на електроенергийното производство
- Основни заключения и препоръки

Основни параметри на енергийния преход на ЕС

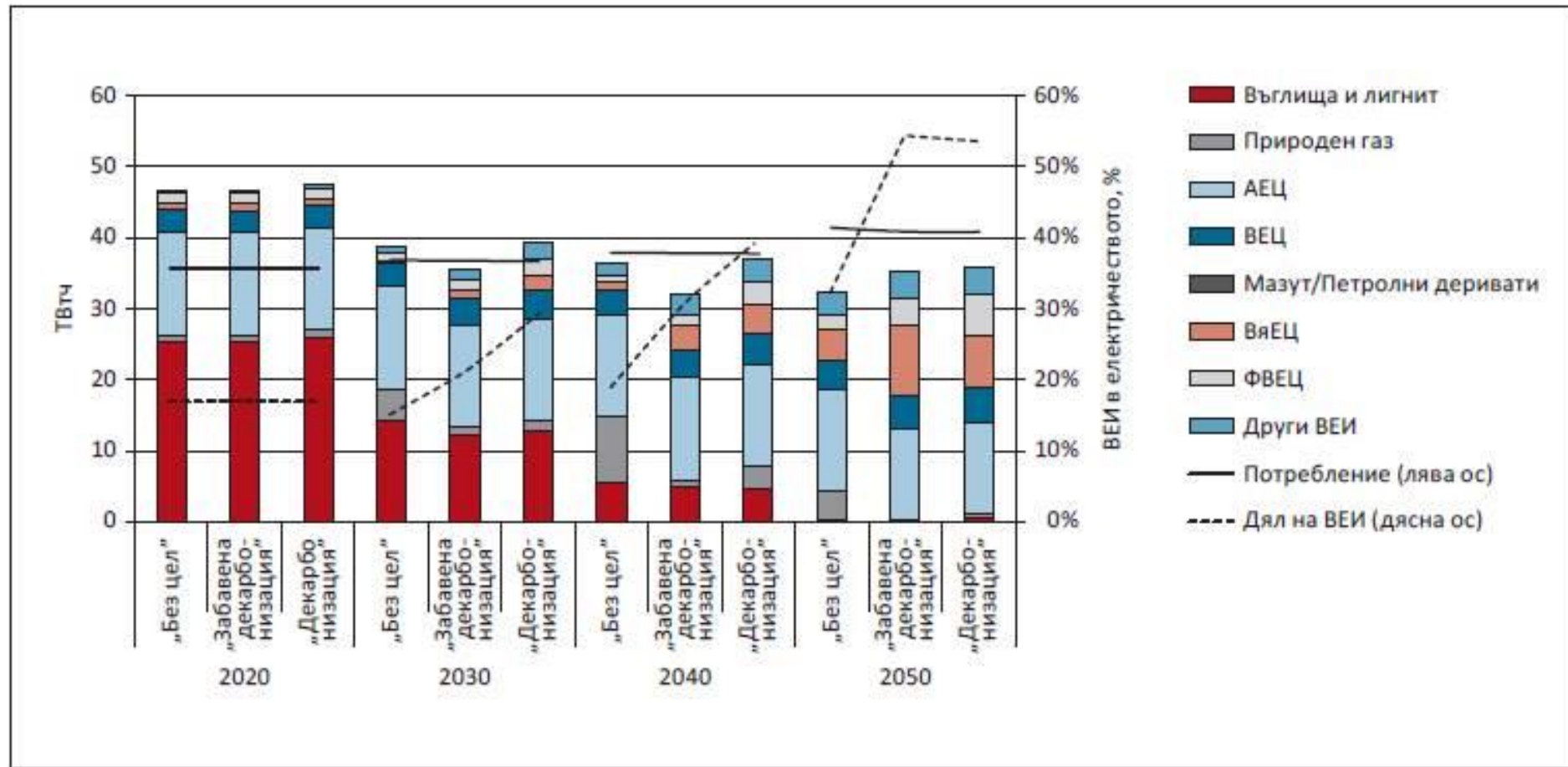
Цената на емисиите се увеличава до 88 евро/тон до 2050 г.

Затваряне на горивните инсталации работещи на въглища и природен газ

Инвестиции във ВЕИ, енергийна ефективност и електромобилност

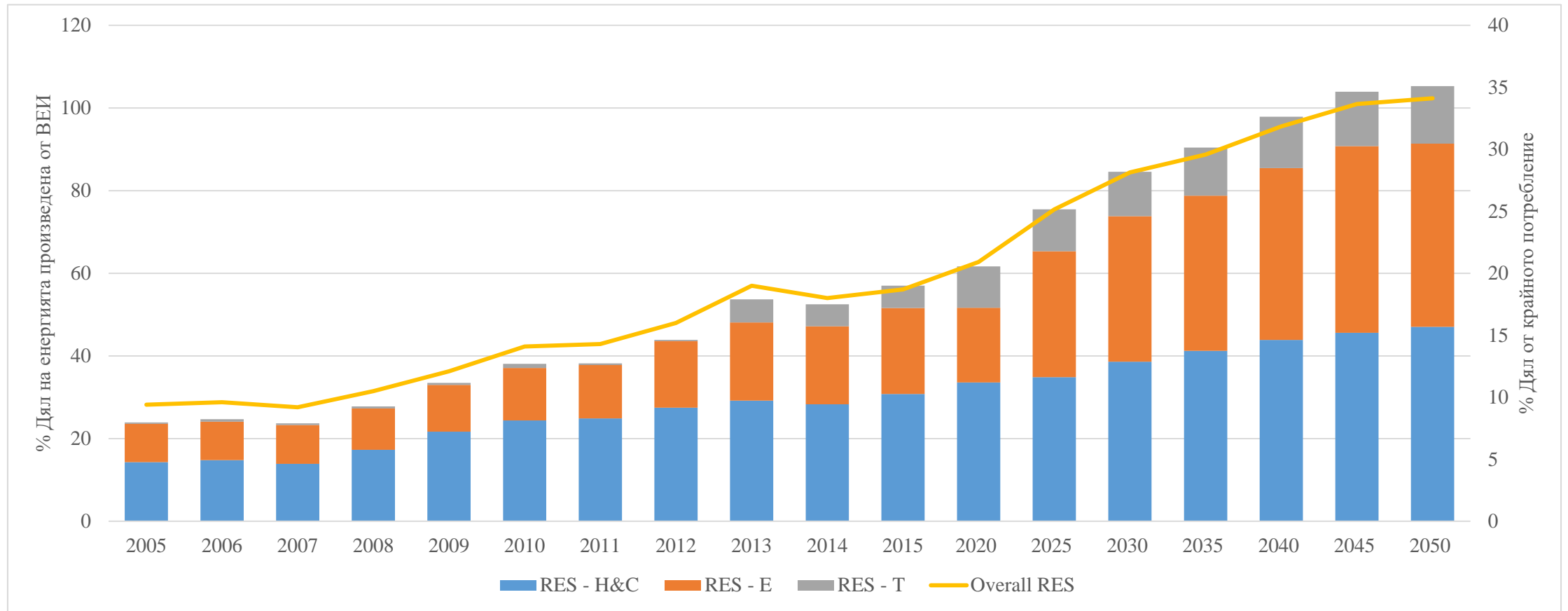
Намаляване на въглеродните емисии до 93% в сценария „Без поставена цел“ и до 98,6% при другите два сценария

Развитие на електроенергийния сектор на България до 2050 г. - три сценария



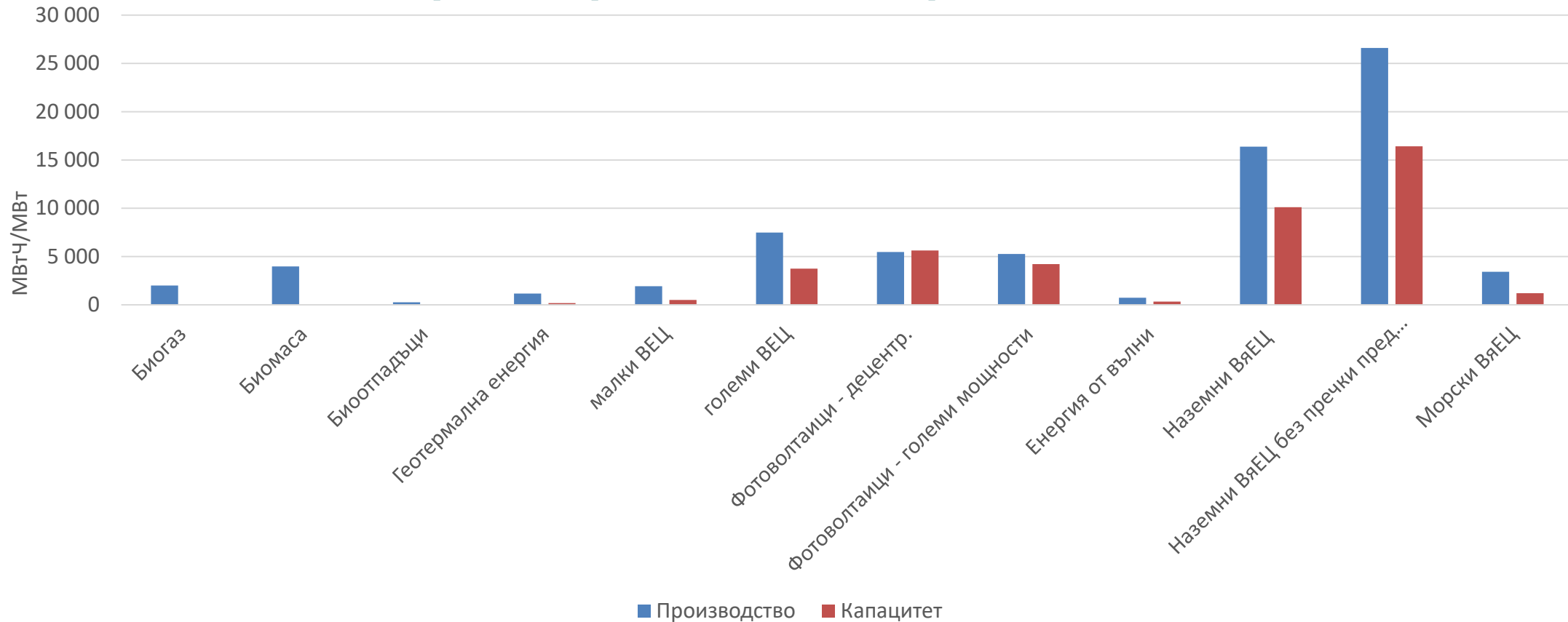
Източник: SEERMAP Доклад за България

Развитието на ВЕИ в енергийната система на България



Източник: НСИ, Изчисления по модела PRIMES

Технически потенциал на ВЕИ източници на електроенергия в България към 2050 г.



Източник: Модел Green-X на ТУ Виена; SEERMAP

Развитие на ВЕИ по сектори (2016 - 2026 г.)

Вид ВЕИ	2016	2017-2026	2026 Общо
ВЕЦ (без ПАВЕЦ)	2 337 MW	29 MW	2 366 MW
ВяЕЦ	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

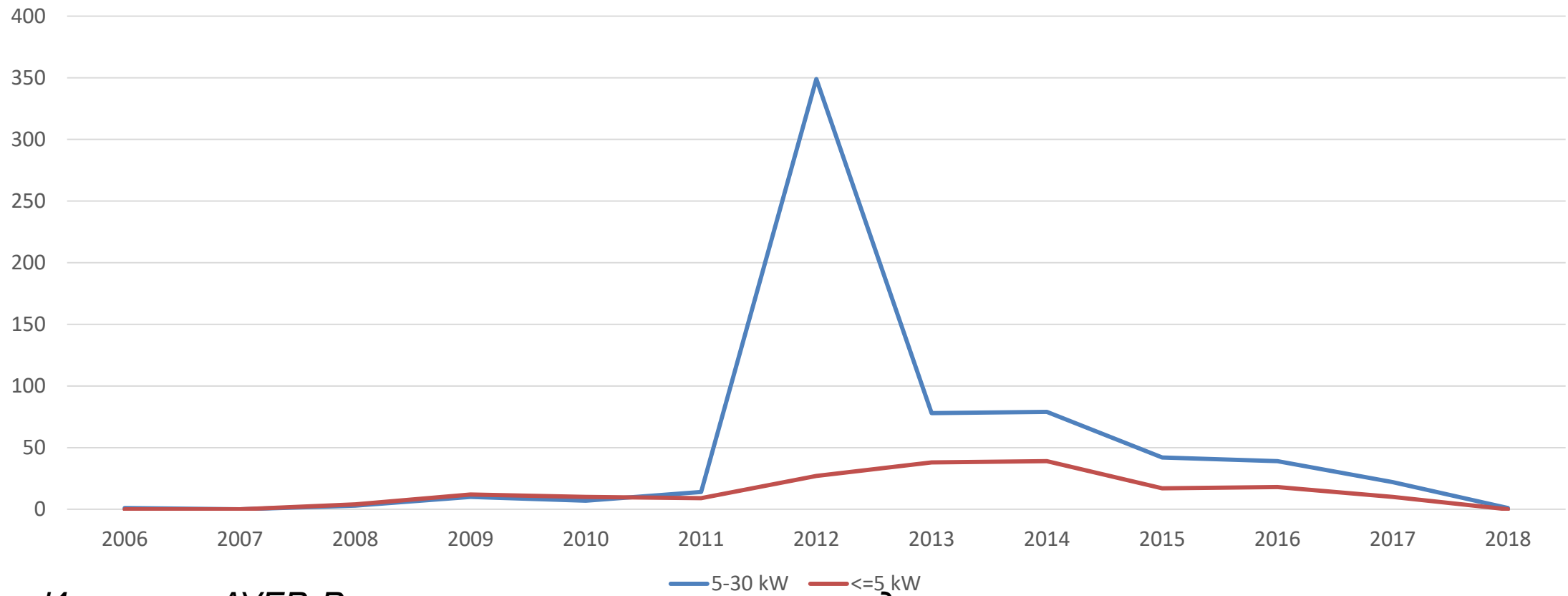
Източник: ЕСО, Десетгодишен план за развитие на мрежата 2017-2026

Големите ВЕИ мощности доминират системата

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

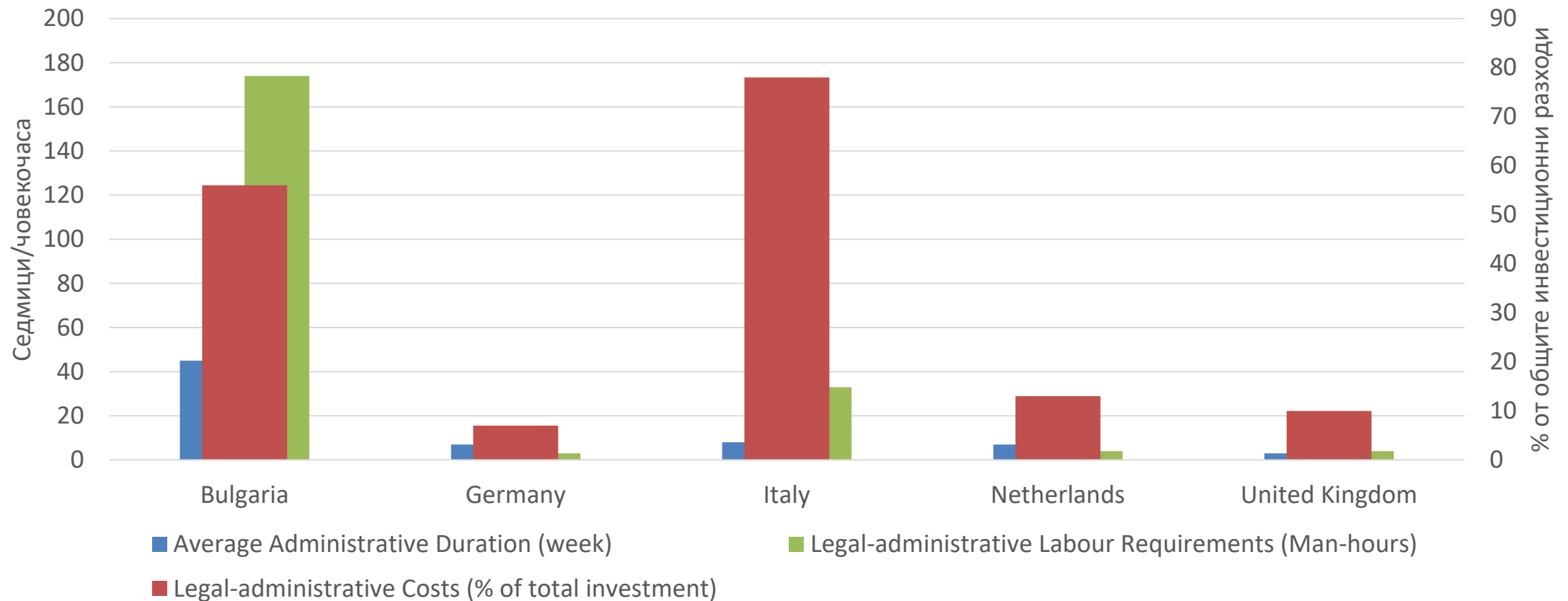
Източник: АУЕР, Регистър на гаранции за произход

Брой инсталирани мощности до 30 кВт



Източник: АУЕР, Регистър на гаранции за произход

Сравнителен анализ на административната тежест към 2014 г. в избрани страни от ЕС



Източник: База данни за административните разходи в ЕС за ВЕИ – PV Financing Project

Инвестиционна рамка за фотоволтаична инсталация до 30 кВт

в евро	5 кВт	30 кВт
Разходи за оборудване	5000	25000
Административни разходи	500	500
Обща първоначална инвестиция	5500	25500
Преференциална тарифа за ФВТЕЦ до 30 кВт	139	118
Нетно специфично производство (часове)	1261	1261
Средно годишно производство по преференциални тарифи в МВтЧ	6,3	37,83
Приходи от продажби	875,07	4471,506
Данък върху продажба - 5%	43,8	223,6
Такса достъп (год.)	23	141,11
Разходи за балансиране	126	756,6
Печалба преди корпоративен данък	682,3	3350,2
Корпоративен данък - 10%	68,23	335,02
Крайна печалба	614,08	3015,2
Период за изплащане на инвестицията (години)	9	8,5

Административни бариери пред децентрализацията

- Наличие на твърде много консултативни процедури между общини и ЕРП
- Липса на интегриран процес на административно обслужване на ВЕИ инвеститори
- Непоследователност при отказите на ЕРП-та за присъединяване към мрежата
- Нерегламентирано прехвърляне на разходите по присъединяването върху инвеститорите
- Прекомерно дълги срокове за взимане на решения от страна на общини, КЕВР и ЕРП-та
- Прекомерна данъчна и административна тежест при експлоатация

Икономически и управленски бариери

- Изкривяване на пазара чрез грешни стимули
- Относително висока цена на капитала
- Енергийна бедност
- Консервативна банкова политика
- Липса на стимули за ЕРП-та да присъединяват нови мощности
- Неясно законодателство за създаването на енергийни общности
- Липса на последователност при енергийните политики
- Недостатъчен административен капацитет и сътрудничество между институциите

Препоръки

- Единни административни центрове към общините за малки ВЕИ инвеститори
- Намаляване до минимум на административните стъпки и разрешителните
- Увеличаване на регулаторния мониторинг на процеса по присъединяване
- Специални програми за субсидиране на строителство на ВЕИ без преференциални тарифи
- Улесняване на процедурите за въвеждане на нет-метеринг за ВЕИ
- Интегриране на политиките за енергийна ефективност и възобновяеми технологии
- Пълна либерализация на електроенергийния пазар

Благодаря за вниманието!
За повече информация:

www.csd.bg

martin.vladimirov@online.bg