



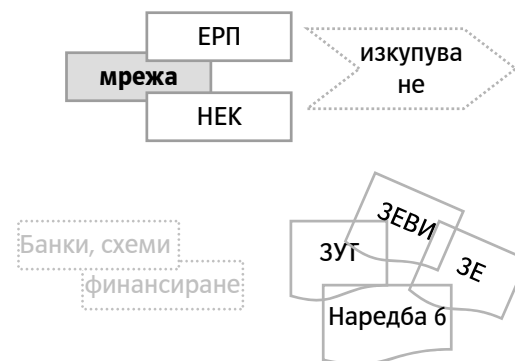
Промените в законодателната
рамка за развитие на проектите за
ВЕИ – гледни точки и
предизвикателства

София, септември 2011

Съдържание

1. Преглед на основните промени
2. Присъединяването според новата законодателна рамка
3. Въпросите, на които новата рамка не дава ясен отговор

Гледни точки и предизвикателства...

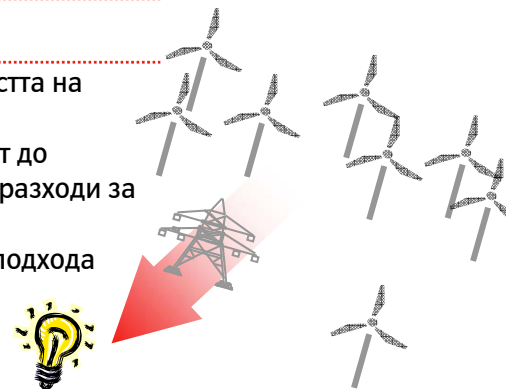




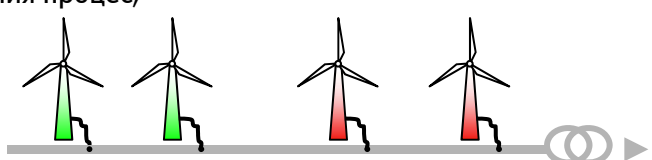
Преглед на основните промени

Преглед на основните промени 1/3

Тема	Ефект
<p>1 Нова процедура по присъединяване: Операторът на разпр. мрежа предост. на оператора на преносната мрежа предвижданите за 1-год. период мощности, които могат да бъдат предост. за присъед. на ВЕИ -> предвижданите мощности се съпоставят с "10-год. план", съгласуват с МИЕТ и одобряват от ДКЕВР -> подаване на заявления за присъединяване -> обработка по ред на постъпване до изчерпване на одобрените мощности за района;</p>	<p>+ Отчита преносната възможност и сигурността на електроенергийната система; - Сложни адм. процедури, които ще доведат до необходимост от допълнителен персонал и разходи за управление; - Е.ОН направи предложение за замяна на подхода 'bottom-up' с 'top-down'</p>
<p>2 Срокове на валидност: 6 мес. за становище, 1 год. - за предв. дог., 2-год. - за оконч. дог.;</p>	<p>+ Стимулира ускоряването на процесите по изграждане и присъединяване на централите - Няма решение за сложните и тромави адм. процедури при изграждането на линейни и площадкови обекти</p>
<p>3 Цена присъединяване: (5000 BGN гаранция при подаване на заявление) +(50000 (-5000) BGN/MW при скл. на предв. дог. за обекти ≥5 MW и 25000 (-5000) BGN за обекти ≤ 5 MW) + (завършващо плащане)</p>	<p>+ Ограничаване на спекулативните намерения; - Прави още по-атрактивна практиката на разбиване на по-големи проекти на по-малки такива ('salami slicing'); ЗЕВИ не предвижда механизми срещу нея;</p>
<p>4 Облекчени процедури за проекти до 1) 30 kW в границите на урбаниз. терит.; 2) до 200 kW в произв. зони; 3) до 1 MW за произв. от биомаса в урбаниз. терит., селскостопански обекти или произв. зони. 4) при отказ от предвидените преференциите;</p>	<p>+ Стимулира проектите в урбаниз. територии близо до потреблението, вместо смяна предназначението на земеделски земи - Още по-силно фрагментиране на проектите - Неяснота относно контрола в/у дефинирането на дадена зона като производствена (орган, документ);</p>



Преглед на основните промени 2/3

Тема	Ефект
<p>5 Цени и договори за изкупуване на енергията:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Цената е фиксирана за целия период на изкупуване. Единствено произведената от биомаса се променя ежегодно. Енергията се изкупува от ОД/КС по преферентна цена, действаща към момента на съставяне на акт за завършване изграждането на енергийния обект (т.нар. Акт 15); - Разнообразие от ценови категории; Дву-компонентният механизъм на формиране на цената (база + надбавка) не е заложен. Вместо това са изброени факторите, които ДКЕВР следва да отчита. - По-кратък период за изкупуване – 20 г. за ФвЕЦ, геотерм. и централи на основата на биомаса, 12 г. за ВяЕЦ, 15 г. за ВЕЦ; - Не е посочен механизъм на определяне на цените за изкупуване на електроенергията от обекти изградени със средства от нац. или европ. схема за подпомагане, както и от тези, произв. електроенергия от които ще се използва за собствено потребление; 	<ul style="list-style-type: none"> - Така описаната структура на цените на изкупуване внася неяснота във взаимоотношенията между крайния снабдител и производителя; - Липсата на ясно заложена структура и механизъм за определяне на различните тарифи затруднява планирането за всички участници в процеса и поражда несигурност; - За повече яснота, прозрачност и ефективност Е.ОН направи предложение цената за изкупуване да се определя към датата на въвеждане на обекта в експлоатация, като ключова и ясно дефинирана в хода на инвестиционния процес; 
<p>6 Договор за достъп: Регулира предвижданите производствени графици и компенсациите при ограничения и смущения; Общите условия подлежат на одобрение от ДКЕВР;</p>	<ul style="list-style-type: none"> + Следва да уреди отношенията между мрежовия оператор и производителя след поставянето на обекта в експлоатация, особено що се отнася до физически достъп, дистанционно управление, управление на товарите, спазване параметри за качество на енергията и др.;

Преглед на основните промени 3/3

Тема	Ефект
<p>7 Преходни и заключителни разпоредби:</p> <ul style="list-style-type: none"> - <u>окончателни договори</u> – процедират се по досегашния ред, ако производителят е платил цена за присъед. или е поел задълж. за изгр. на присъед. и други съоръжения. В противен случай – при договорените усл. и по цена за присъед. по ЗЕВИ; <u>предварителни договори</u> – присъед. се извършва при договорените условия, ако бъдат предоставени изискуемите авансови вноски/гаранции и документи; <u>становища</u> без предварителен договор се смятат за невалидни; - <u>цени на изкупуване</u> – прилагат се различни цени за различните етапи: <u>в експлоатация</u> – цена действаща при влизането на закона в сила за целия срок на договора (по ЗВЕИБ), <u>предварителен и окончателен договори</u> – цена действаща към датата на съставяне на акт 15; 	<ul style="list-style-type: none"> - Ранообразните цени на изкупуване според етапа на проекта изискват административни разходи за тяхното управление и усложняват процеса, вместо да го оптимизират; - Не е предвиден механизъм срещу 'прибързано' стартиране на строителния процес с цел получаване на Акт 15 и 'фиксиране' на цена на изкупуване, без обезпечаването му с необходимата сигурност по присъединяването (окончателен договор);
<p>8 Други: Учредяване на АУЕР, гаранции за произход, стимули при потреблението на енергия от ВЕИ, стимули за въвеждането на smart grid, съответствие с цялостната регулаторна рамка;</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Стимули за въвеждане на smart grid са само декларирани в текста на закона, без да са конкретно предвидени в него; - Относимото законодателство следва да предвиди облекчени адм. процедури при изграждането на инфраструктурни обекти свързани с присъединяването на обекти за произв. на енергия от възобновяеми източници;





Присъединяването според новата
законодателна рамка

Присъединяването в няколко стъпки



*1) до 30 kW върху покривни и фасадни констр. и върху недвижими имоти към тях в границите на урбаниз. територии; 2) до 200 kW, върху покривни и фасадни констр. на сгради за произв. и складови дейности и върху недвижими имоти към такива сгради в произв. зони; 3) до 1 MW за произв. от биомаса в урбаниз. терит., селскостопански обекти или произв. зони. 4) производителят на ел. енергия от възобн. Изт. декларира, че няма да ползва преференциите по чл. 31 и 32.

Присъединяването според ЗЕВИ (извън чл. 24 и 25)





Въпросите, на които новата рамка
не дава ясен отговор

Въпроси свързани с присъединяването

- Разглеждането на заявления в периода до 01.07.2012
- Предвижданията за едногодишен период мощности по райони и нива на напрежение - по ВЕЛ, П/ст? – не е ли по-добре да се приложи подходът 'top – down'
- Отношенията ЕРП – НЕК в рамките на присъединяването – уреждат се по досега действащия ред?
- Допустимост на заявленията за присъединяване – по какви критерии следва да се определя?
- 'Производствена' зона – кой и как удостоверява подобен статут?
- Цената за изкупуване се определя към момента на Акт 15 – ако се предприеме изграждане на централата и такъв е получен без да има окончателен договор за присъединяване?
- ...

Ще дадат ли измененията в Наредба 6 отговор на тези въпроси? И кога?

Въпроси свързани с изкупуването на енергията

- **Обекти по чл. 24, които използват произведената енергия за собствено потребление, и обекти, чието изграждане е финансирано по национални или европейски схеми** – как се определя цената (не е преференциална), на какъв период се обновява и прилага по договора за изкупуване, какъв е срокът на изкупуване?
- **Поетапно въвеждане в експлоатация** (при наличие на етап в експлоатация по стария нормативен ред, при поетапно въвеждане след 03.05.2011 в рамките на две години) – какви са цената и срокът за изкупуване, как се определят и обновяват?
- **Цената за изкупуване се определя към момента на Акт 15** – ако се предприеме изграждане на централата и такъв е получен без да има окончателен договор за присъединяване?
- **Различни ценови категории в рамките на една централа**
- ...

Ще дадат ли измененията в НРЦЕЕ отговор на тези въпроси? И кога?



Гледни точки и предизвикателства

Първи впечатления

- Предварителните договори - потвърдени в голямата си част
- Привеждане на обектите в съответствие с чл. 24 – раздробяване на мощности, определяне на имоти като такива в рамките на ‘производствена зона’
- Ускоряване получаването на Акт 15 – въвеждане на етапи, предприемане на изграждане без окончателен договор и т.н.
- ...



Проблеми с присъединяването на ВЕИ към мрежата

- Недостатъчен капацитет
 - в преносната мрежа
 - в разпределителните мрежи
- Изграждането на линейни и площадкови мрежови обекти е продължителен процес, поради тежките съгласувателни и разрешителни режими, което в противоречие със заложените съкратени срокове.
- Изграждане на система за следене и управление на генерациите от ВЕИ: Load management ; Smart grid – новият ЗЕВИ само 'декларира' необходимостта от стимулиране, но не предвижда конкретни механизми
- Значителен обем на инвестиции, ниски цени на електроенергията, високи преф. цени на изкупуване
- Поддържане качеството на напрежение



Подход за интегрирането на ВЕИ в системата

- Законови промени осигуряващи **цялостно решение** на въпросите с присъединяване на ВЕИ (ЗЕ , ЗЕВИ , ЗУТ , ЗЕЕ, поднормативни актове)
- Регулаторни промени във връзка с **финансирането на присъединяванията на ВЕИ**
- Изграждане на система за следене и управление на генерациите от ВЕИ: **Load management ; Smart grid**
- Внедряване на механизъм за **контрол на качеството** на произведената енергия
- **Подобряване на координацията** между енергийните компании и инвеститорите с оглед прозрачно третиране на ВЕИ проекти

Дава ли възможност новият ЗЕВИ за прилагане на подобен подход и за решаване на проблемите???



Въпроси & Отговори

Положителен ефект ✓	Отрицателен ефект ✓
Неясни моменти ✓	Първи впечатления ✓



Въпроси, гледни точки	Отговори, гледни точки
?	...



Анатоли Симеонов

Директор Управление на възобновяеми източници
Е.ОН България ЕАД
Anatoli.simeonov@eon-bulgaria.com