

ПРЕДСТАВИТЕЛНИ НА НАЦИОНАЛНО НИВО ОРГАНИЗАЦИИ НА РАБОТОДАТЕЛИТЕ В РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

ПЪТНА КАРТА ЗА НЕОТЛОЖНИ РЕФОРМИ В ЕНЕРГЕТИКАТА

№	Предложение	Срок ¹	Отг.
1.	Преференциално ценообразуване		
1.1.	Анализ (вкл. от позициите на спазване на нормативните изисквания) и преразглеждане на практиките при изкупуване на скъпа електроенергия от обществения доставчик – аргументирано и индивидуализирано по отношение на: <ol style="list-style-type: none"> 1. Дългосрочните договори за изкупуване на електроенергия – „AES Марица изток 1“ и „Контур глобал Марица изток 3“ 2. Заводски централи 3. Топлофикационни дружества 4. ВЕИ 		
1.2.	Пълен анализ на изграждането и дейността на ВЕИ по отношение спазване на законовите процедури, вкл. разрешение за въвеждане в експлоатация, дата на присъединяване, определена цена и мощност за изкупуване, форми на финансиране и произхода на средствата за тяхното изграждане и т.н.		
1.3.	Продължаване на усилията на държавата, вкл. чрез ЕК, за преговаряне на условията или предсрочно прекратяване на договорите между НЕК и „AES Марица изток 1“ и „Контур глобал Марица изток 3“		
1.4.	Държавата да предложи изкупуване на акциите на „AES Марица изток 1“ и „Контур глобал Марица изток 3“ и да ги продаде на нов инвеститор, с право за изграждане на нов далекопровод и/или осигуряване на достъп до съществуващия за директен износ; Допълнително натоварване на топлоелектроцентрали и АЕЦ „Козлодуй“, във функция на договорения износ.		
1.5.	Изкупуване на банковите кредити на ВЕИ и тяхното реструктуриране чрез Българската банка за развитие с цел последващо договаряне на по-ниски цени на изкупуваната от тях ел.енергия.		
1.6.	Преход към пазарна цена и пазарно определяне на премията. Стимули за доброволно преминаване на преференциалните производители към пазарни цени и премия.		
1.7.	Преход към пазарно определяне на цената на въглицата от „Мини Марица“ ЕАД, във функция от калорийната им стойност		
1.8.	Прекратяване на задължителното изкупуване и изкупуването на ел. енергия на преференциални цени за обекти,		

¹ Сроковете и отговорниците ще бъдат уточнени по време на заседанието на работната група при вицепремиера Т.Дончев

	присъединени в мрежата след 01.10.2015 г., и за нарушителите на законовите процедури.		
1.9.	Добавката „Задължение към обществото“ да се прилага и при износа на ел. енергия.		
1.10.	Спиране на покриването от държавата на емисиите на парникови газове на топлоцентралите		
1.11.	Запазване на цените на топлоенергията за бита и намаляване на цената на ел. енергията за стопанските потребители, вследствие на намалението на цените на природния газ		
2.	Политики за ценообразуване и подпомагане		
2.1.	Приключване на нотификационната процедура и приемане на Наредба за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от ВЕИ, съгласно Насоките на ЕК.		
2.2.	Нова методика на ценообразуване в енергетиката, изключваща разходоориентирания подход, и постепенно ограничение на практиката за провеждане на социална политика чрез цени.		
2.3.	Изработване на нов и справедлив модел за измерване на енергийната бедност и подпомагане на нуждаещите се чрез социалната система с източници на финансиране държавния бюджет и Фонда за европейско подпомагане на нуждаещите се лица (FEAD).		
2.4.	План за постепенно достигане на средноевропейското съотношение „цени за бита – цени за стопанско потребление“ 2,5:1		
3.	Оптимизация на държавния сектор в енергетиката		
3.1.	Повишаване ефективността на администрацията в Министерството на енергетиката, КЕВР и други ведомства, имащи отношение към сектора.		
3.2.	Възлагане чрез публичен международен конкурс за управление на всички държавни дружества, с условие за достигане в рамките на две години от възлагане на управлението на определени международно признати показатели (benchmarks) в оптимизация на производствени процеси, управление на продажбите, ефективност на разходите, в т.ч. човешки ресурси, инвестициите.		
3.3.	Осъвременяване на КТД, съобразно достигане на показателите по т.3.1.		
3.4.	Демонополизация на „Булгаргаз“, отделяне на „Чирен“ в самостоятелно дружество и разширение на обемите му. Ускорена газификация на страната.		
3.5.	Продажба на потенциални инвеститори на вземанията на „Булгаргаз“ от високоефективните комбинирани производства, със задължение за запазване на предмета на дейност при провеждане на процедури по несъстоятелност на длъжниците		
3.6.	Анализ на възможностите за прекратяване на БЕХ		
3.7.	Анализ на опцията за фалит на НЕК		

3.8.	Търсене на подходящи инвеститори, които да трансформират пасивите на НЕК от АЕЦ „Белене“ в активи		
3.9.	Прехвърляне на част от активите (публична държавна собственост) на „Цанков камък“ в патримониума на съответните държавни институции		
3.10.	Създаване на независима енергийна борса със съдействието на функционираща такава в ЕС и провеждане на пълна либерализация на пазара. Поощряване на конкуренцията на пазара на електроенергия на мрежа ниско напрежение, вкл. чрез създаване на електронни платформи.		
3.11.	Модернизация на мрежите, либерализация на вноса/износа, интеграция на енергийния пазар със съседните страни и ефективен мониторинг на входно-изходните капацитети при търговия със съседни страни.		
4.	Контролни механизми		
4.1.	Международен одит на енергетиката		
4.2.	Засилване на контрола от страна на Народното събрание над КЕВР.		
4.3.	Включване на представители на работодателите в състава на КЕВР.		
4.4.	Държавните търговски дружества в системата на енергетиката и тези със задължително изкупуване и преференциални цени да разкриват задължително информация, аналогично на публичните дружества по Закона за публично предлагане на ценни книжа.		
4.5.	Включване на представители на НПРО в надзорните/управителните органи на държавните дружества в енергетиката до осъществяване на т. 4.4.		
4.6.	Създаване на държавно-обществен съвет към МС за контрол по изпълнение то на Пътната карта за неотложни реформи в енергетиката, с председател ресорен вицепремиер и с участието на НПРО и министрите на енергетиката, финансите и икономиката.		