

ЧРЕЗ

Г-ЖА ЦВЕТА КАРАЯНЧЕВА  
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА  
НАРОДНОТО СЪБРАНИЕ

15<sup>78</sup>  

ДО

Г-Н ДЕЛЯН ДОБРЕВ  
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА  
КОМИСИЯТА ПО  
ЕНЕРГЕТИКА

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

На основание чл. 83, ал. 1 от ПОДНС внасяме предложение за изменение и допълнение на приетия на първо гласуване Закон за изменение и допълнение на Закона за енергията от възобновяеми източници, № 802-01-22, внесен от Министерския съвет на 19 юни 2018г., както следва:

I. В § 23 от допълнителните разпоредби се правят следните изменения и допълнения:

1. Текстът за чл. 35 става т. 1.

2. Създава се т. 2, 3, 4 и 5:

„2. В чл. 36ж:

а) в ал. 3 изречение трето се създава т. 3:

„3. застраховка, която обезпечава изпълнението на задължението по ал. 1 чрез покритие на отговорността на търговеца или производителя.“;

б) в ал. 4 се създават изречение второ, трето и четвърто: „Когато задълженията по ал.1 са обезпечени със застраховка, нейният срок на валидност е 12 месеца, като застрахователната премия се изплаща еднократно, а задълженото лице е посочено като трето ползващо се лице по тази застраховка. Застраховката не може да бъде използвана за обезпечение на отговорността по друго задължение. При отнемане на лиценз на застраховател за задължението по ал. 1 се предоставя ново обезпечение в 7- дневен срок от отнемането на лиценза.

3. В чл. 36з, ал. 1 в изречение второ накрая се добавя „и подлежи на предварително изпълнение.“;

4. В чл. 100:

а) в ал. 4 след думите „производители на електрическа енергия“ се добавя „от енергиен обект“;

№ No 024-04-120 1      Вх. № 024-04-120 1

б) в ал. 5 накрая се добавя: „както и за сделки сключени от производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, въведени в експлоатация след 1 януари 2019 г.“

5. В § 68 от преходните и заключителните разпоредби на Закона за изменение и допълнение на закона за енергетиката (ДВ, бр. 38 от 2018 г.):

а) създава се нова ал. 2:

(2) На производител, произвеждащ електрическа енергия от възобновяеми източници от два или повече енергийни обекти, които имат общо търговско мерене, еднаква преференциална цена и срок за предоставянето ѝ се прилага общо нетно специфично производство за тези обекти. В този случай, премията се предоставя общо за тези обекти, като се сключва един договор за компенсиране с премия с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“. Изречение първо и второ се прилагат и когато някой от тези енергийни обекти, е с обща инсталирана мощност под 4 MW.

б) досегашните ал. 2, 3 и 4 стават съответно ал. 3, 4 и 5;

в) досегашната ал. 5 става ал. 6 и в нея думите „ал. 2 и 3“ се заменят с „ал. 3 и 4“;

г) досегашните ал. 6, 7, 8, 9 и 10 стават съответно ал. 7, 8, 9, 10 и 11;

д) досегашната ал. 11 става ал. 12 и в нея думите „ал. 10“ се заменят с „ал.11“;

е) досегашната ал. 12 става ал. 13 и в нея думите „ал. 9 и 11“ се заменят с „ал.10 и 12“;

ж) досегашната ал. 13 става ал. 14;

з) създава се ал.15:

„(15) В случаите по ал. 2, за обектите, с обща инсталирана мощност под 4 MW, производителят подава уведомление до Комисията за енергийно и водно регулиране преди сключването на договора компенсиране с премия.“

**ВНОСИТЕЛИ:**

## МОТИВИ

Предложението ни е продиктувано от изключително специфичен случай при водноелектрически централи, за които се приема, че обработват води на каскаден принцип. От техническа и правна гледна точка тези централи съставляват безспорно отделни генериращи обекти, но поради разположението им в определен специфичен географски район е организирано общо търговско мерене. Спрямо тези централи се прилага едно и също ценово решение на КЕВР и съответно имат определено едно и също нетно специфично производство. Тези централи са изградени в крайни точки на съответната електрическа мрежа и като се има предвид, че са собственост на един производител, търговското мерене на произвежданата от същите електрическа енергия е предвидено като общо. За такива производители (с централи над 4 MW и централи под 4 MW) ако не се предвиди специфична норма прилагането на новия механизъм ще се блокира – по отношение на участие в балансиращи групи, изчисление на разходи по сделките за небаланси и изчисление на премиите за централите над 4 MW. Този специфичен казус следва да намери разрешение, защото в противен случай няма да има яснота как ще се прилага законът спрямо такъв тип производители. Във връзка с това предлагаме да бъде предоставена възможност производители, притежаващи централи под 4 MW, както и централи над 4 MW, доброволно да избират режима на насърчаване за тези енергийни обекти и да се уточни начина на изчисляване на нетното специфично производство при общо търговско мерене.

Съществуващата сега формулировка на нормата на чл.100, ал.4 позволява противоречиво тълкуване. Тази формулировка позволява тълкуване, че всеки производител, който има централи, чиято обща сумарна инсталирана на всички централи е 4 и над 4 MW е задължен да продава на борсата (т.е. ако производителят притежава няколко централи, напр. една централа с мощност 3.5 MW и още една - с инсталирана мощност 0.5 MW, то следователно общата инсталирана мощност на производителя е 4 MW и попада в приложното поле на ал.100, ал.4 от ЗЕ). При всички обсъждания на законопроектите, бе дискутирано, че целта е на борсата задължително да продават производители, които притежават централа/и с мощност 4 и над 4 MW на отделен енергиен обект.

**ВНОСИТЕЛИ:**