## EXPUNERE DE MOTIVE

pentru modificarea Legii nr.220/2008

Prin Directiva 2009/28/CE privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile se face o alocare pe statele membre ale Uniunii Europene (UE) a tintei comunitare de $20 \%$ pentru sursele regenerabile de energie.

România si-a asumat sa realizeze pâna în 2020 o pondere de $24 \%$ a energiei produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie.

In vederea atingerii tintei naţionale, în noiembrie 2008 a fost adoptata Legea nr. $220 / 2008$ pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie (ESRE), care a fost modificata si completata pe parcursul monitorizării funcţionarii acestui mecanism.

Conform mecanismului de sprijin, producătorii de energie electrică din surse regenerabile vând certificatele verzi către furnizorii consumatorilor finali de energie electrica, aceştia din urma fiind obligaţi ca în fiecare an sa achiziţioneze un număr de certificate verzi (CV) calculat în funcţie de cota stabilita de ANRE aplicata la energia electrica furnizata. Ulterior, furnizorii includ in factura emisa către consumatorii finali contravaloarea certificatelor verzi conform cotei.

Acest mecanism de sprijin a condus în câţiva ani la creşterea accentuata a investiţiilor în capacitati noi de producere a energiei regenerabile, în prezent România situându-se pe una din cele mai bune poziţii din UE cu privire la respectarea traiectoriei indicative de atingere a tintei naţionale obligatorii pentru anul 2020.

Astfel la sfârsitul anului 2016, conform ,,Raportului ANRE de monitorizare a funcționarii sistemului de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile în anul 2016", principalele date referitoare la România în domeniul energiei regenerabile erau:
$>$ Capacitatea totala instalata la sfârsitul anului 2016 în unitatile de producere a E-SRE acreditate a fost de 4795 MW ;
$>$ Producţia totala de E-SRE a fost de 26473 GWh , din care 8735 GWh au fost susţinuţi prin schema de promovare E-SRE aplicata, ceea ce a condus la realizarea unei ponderi de E-SRE în totalul consumului final brut de energie electrica al României de $43 \%$ depăşind deja tinta de $24 \%$ asumata prin PNAER pentru anul 2020;
$>$ Tinta naţionala de energie electrica produsa din SRE propusa pentru anul 2016 a fost depăşită cu $20,8 \%$;
$>$ Veniturile încasate, raportate de producătorii de E-SRE din vânzarea CV pentru anul 2016, au fost de cca. 1882 mii. lei;
> Impactul în factura consumatorului final în perioada ianuarie decembrie 2016 a fost de 45,51 lei/MWh;
> Obligaţia de achiziţie de CV a revenit în anul 2016 unui număr de 210 operatori economici cu obligaţie de achiziţie de CV.

Intre operatorii care au fost obligaţi, conform acestei legislaţii, sa achiziționeze CV, s-a aflat si CE Oltenia cu suma de 22212 589,21 lei, din care 20546 999,23 lei valoarea CV achiziţionate pentru consumul de energie electrica autofurnizate pentru extractia, prepararea, manipularea si depozitarea cărbunelui, cu impact în costul de producţie al cărbunelui.

Astfel, schema de ajutor a afectat costurile producătorilor pe energie din surse convenționale conducând, în final, la creşterea preţului la consumatorul final suplimentar creşterii datorate ajutorului pentru E-SRE.

> Trebuie mentionat ca, desi Comunicarea Comisiei Europene ,, Certificate verzi pentrupromovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie " privind Ajutorul de stat nr.SA 33134 (201 l/N) acordat de România, nu prevede explicit ce consumuri finale participa la schema, Legea 220 /2008 are prevederi in acest sens si stabileste pentru producătorii conventionali exceptarea de la obligatia de achizitie de CV numai a consumului propriu tehnologic al "centralei" - art. 8(3).
> In acest mod, se introduce de fapt obligatia de achizitie de CV pentru consumul de energie electrică pentru resursa primara ( consumul de energie electrica pentru extractia, prepararea ,manipularea si depozitarea cărbunelui).

In condițiile în care nu pot beneficia de prevederile Hotărârii Guvernului nr. 495/2014 privind instituirea unei scheme de ajutor de stat pentru exceptarea unor categorii de consumatori finali de la aplicarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii E-SRE, cu modificările si completările ulterioare, producătorii de energie electrica pe baza de cărbune sunt în situatia de a sprijini politicile de mediu o data prin cumpararea de certificate de carbon si a doua oara prin achiziția de certificate de verzi pentru consumul de energie electrica pentru cărbune.

Prin obligația de a achiziţiona certificate verzi, în realitate Complexul Energetic Oltenia, CE Hunedoara și CETGovora subvenționează direct producătorii de energie din surse regenerabile, cu care concureaza pe piaţa de energie electrică, acest lucru fiind în contradicţie cu principiile stipulate în Constitutia României: art. 135 alin.2: "Statul trebuie sa asigure: lit.(a) libertatea comertului, protectia concurentei loiale, crearea cadrului favorabil pentru valorificarea tuturor factorilor de productie; "),
dar si în Legea nr. 21/1996 a concurentei:
art.8, alin.(l) „Sunt interzise orice acţiuni sau inacţiuni ale autoritatilor si instituţilor administraţiei publice centrale ori locale si ale entitatilor către care acestea îsi deleaga atributiile, care restrâng,împiedica sau denatureaza concurenta, precum:
a) limitarea libertatii comertului sau autonomiei intreprinderilor, exercitate cu respectarea reglementarilor legale;
b) stabilirea de condiţii discriminatorii pentru activitatea intreprinderilor."

Schema de ajutor prin CV are drept efect oferirea de avantaje concurentiale producătorilor de E-SRE, cum ar fi asigurarea de venituri suplimentare sau acces prioritar la functionare. Ajutorul le permite acestora prezentarea de oferte competitive de energie electrica, fapt care îi plaseaza primii în ordinea de merit.

In acelaşi timp, schema de ajutor afecteaza producătorii pe baza de cărbune prin: funcţionarea la sarcini variabile ( creste consumul specific), creşterea numărului de porniri si opriri (creste consumul propriu tehnologic), creşterea volatilitatii preturilor pe pieţe si reducerea accesului la contracte pe termen lung.

Mai mult decât atât, producătorii pe baza de cărbune sunt afectati atât în raport cu producătorii de E-SRE cât si cu Hidroelectrica si CN Nuclearelectrica, astfel ca distorsiunile în piaţa nu sunt numai între producătorii de E-SRE si ceilalţi producători, cât si între producătorii din surse convenționale.

Obligaţia Complexul Energetic Oltenia, CE Hunedoara, CETGovora de cumparare de $C V$ pentru cărbune accentueaza riscurile de pret, de gestionare a resurselor si de constituire a stocurilor, riscuri induse de modul de organizare a sectorului energetic cu producători monotehnologie care este specific României.

Un pret mare al energiei electrice oferit pe piaţa, în situatia concreta din România în care producătorii exploateaza capacitati numai de un anumit tip, expune companiile la riscuri suplimentare, fiind de natura a le poziţiona într-o poziţie inferioara fata de concurenţii acestora, asa cum rezulta din Raportul Consiliului Concurentei privind rezultatele investigației sectoriale pe piaţa energiei electrice.

Conform Raportului de monitorizare ANRE pentru 2016, piaţa „en gros" de energie electrica din România se caracterizeaza printr-o concentrare moderata a puterii pe piaţa ( valorile indicatorilor de concentrare al pieţei sunt $\mathrm{HHI}=1737$ si $\mathrm{C} 3=68,94 \%$ ) primii trei producători având cotele $29.83 \%$-Hidroelectrica, 21.21\% - CE Oltenia si 17.9\% - CN Nuclearelectrica.

Astfel, valoarea CV conduce la creşterea costurilor de producţie ale cărbunelui si afecteaza competitivitatea Complexului Energetic Oltenia, în condiţiile în care principalele companii concurente cu tehnologie hidro si nucleara nu se regăsesc în aceasta situatie.

Pentru anul 2016, efortul financiar al CE Oltenia pentru îndeplinirea obligaţiei de cumparare de CV pentru consumul de energie electric al exploatărilor miniere este de 20546999 , 23 lei cu o pondere de $0,63 \%$ în costul unitar de 194,78 lei/MWh ceea ce pentru o energie electrica neta fara autofurnizare de 11,606 TWh înseamna aprox 1,77 lei/MWh influenta în costul unitar. Aceasta influenta este transferata integral în preţul de vânzare.

## CONCLUZII:

1. Complexul Energetic Oltenia are o mare pondere în acoperirea consumului final de energie electrică.
2. Complexul Energetic Oltenia, CE Hunedoara și CE $\mathbf{~}$ Govora produc energie electricăla costul marginal.
3. Costul certificatelor verzi aferent consumului exploatărilor miniere, conduce la creșterea prețului de vânzare al Complexului Energetic Oltenia, CE Hunedoara și CETGovora. Consecința este diminuarea cotei lor de piață şi implicat creșterea semnificativă a prețului energiei electrice la consumatorul final.
Având în vedere cele de mai sus, solicitam modificarea Legii nr.220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie în sensul exceptării de la plata certificatelor verzi a consumului de energie electrica pentru extractia, prepararea si manipularea cărbunelui.

Astfel art. 8 alin.(I) lit. b) de la forma actuala:
Art. 8 alin. (1): "Cantitatea de energie electrica pentru care se stabileste obligatia de achiziţie de certificate verzi include:
lit. b) energia electrica utilizata pentru consum final propriu, altul decât consumul propriu tehnologic,de către un producător de energie electrica"
se reformuleaza astfel:
„Art. 8 alin.(1) lit. b): „energia electrica utilizata de către un producător de energie electrica pentru:
consumul final propriu:

- altul decât consumul propriu tehnologic ;
- altul decât consumul necesar pentru extractia, prepararea si manipularea materiilor prime
folosite la producerea energiei electrice, în cazul unui producător de energie electrica ce are în componenta sa si extractia prepararea si manipularea materiilor prime folosite la producerea energiei electrice indiferent de pozitia locului de consum si de modalitatea de transport a materiei prime extrase".

INIȚIATORI:



