

MEDIAFAX

Oficial ANRE: Vremea proiectelor mari de energie regenerabilă a trecut; e timpul microcapacităților

BUCUREȘTI (MEDIAFAX) - Eliminarea energiilor regenerabile ar majora cu 50% pretul angro al electricității, dar vremea proiectelor mari de producție a energiei eoliene și fotovoltaice a trecut și a venit timpul microcapacităților pe biomasă și biogaz, surse de energie neglijate până acum, spune un vicepresedinte ANRE.

"Simulările noastre, plecând de la mixul energetic pe care îl avem, arată că dacă mâine am scoate regenerabilele din mixul energetic, pretul angro al energiei ar crește cu 50%, de la 40 la 60 euro pe MWh. (...) Acum, impactul certificatelor verzi în facturi este de 35 lei (8 euro) pe MWh", a declarat miercuri Emil Calotă, vicepresedinte în Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE), la o conferință pe tema serviciilor energetice.

Producătorii de energie din surse conventionale, în special cărbune, acuză producătorii de energie regenerabilă că din cauza lor nu își pot vinde energia, iar producătorii de energie verde sunt nemulțumiți că autoritățile le-au redus sprijinul reprezentat de certificatele verzi.

Calotă a precizat că autoritățile au decis în 2013 să diminueze sprijinul acordat producătorilor de energie regenerabilă pentru că au observat "evidente tendințe speculative" ale unor investitii în sectorul eolian și solar, astfel că le-a "corijat".

Potrivit lui Calotă, ANRE va susține prin pret capacitățile pe biomasă și biogaz cu puteri de până la 0,5 MW pentru o perioadă de 15 ani, iar această decizie urmează să fie aplicată din luna martie. Un astfel de sprijin din partea statului nu trebuie notificat Comisiei Europene.

"În loc să rămânem la capacități mici pentru consumul local în centrale eoliene, am dezvoltat capacități mari. Acum este, istoric, etapa microcapacităților", a spus Calotă.

El a precizat că, potrivit angajamentelor României, până în 2020 ar urma să fie instalate la nivel național capacități pe biomasă de 5.000 MW, dar în realitate nu sunt nici 100 MW.

Paradoxal, România are o multime de unități de producție a energiei eoliene și solare, domenii unde nu are cel mai mare potențial, dar energia hidro și biomasă au rămas în urmă, a continuat Calotă.

"Cel mai mare consumator de energie nu mai este industria, ci populația, care se încălzește în principal cu biomasă (lemn). Trebuie pus în ordine acest sector. Este o avere națională pe care România nu o pune deocamdată în lumina adevărată", potrivit vicepresedintelui ANRE.

Totodată, în 2014, producătorii de energie regenerabilă cu capacități mai mici de 5 MW au fost "puși la pământ". Din circa 700 producători de energie regenerabilă, 600 dețin unități mici, iar "oamenii ăștia trebuie să primească un tratament adecvat, să fie scoși din piața centralizată de energie și de certificate verzi", a mai spus Calotă.

Oficial ANRE: Cine își închipuie că RADET va deveni eficient în actuala structură își face iluzii

BUCUREȘTI (MEDIAFAX) - Fuziunea producătorului de energie electrică și

termică ELCEN Bucuresti cu RADET nu va rezolva "miraculos" lucrurile, iar cine își imaginează că regia de distribuție a energiei termice va deveni eficientă în actuala structură își face iluzii, a declarat vicepreședintele ANRE Emil Calotă.

"Parlamentul a anunțat o lege a energiei termice pentru că este domeniul cel mai deficitar și cu cele mai mari pierderi la nivelul consumului de energie finală din România. (...) În această lege trebuie să plecăm de la legea eficienței energetice. Blocurile unde stau 6 milioane de oameni sunt cele mai mari surse de pierderi. Legea trebuie să favorizeze formule noi de încălzire urbană, fie microcapacități, oricum prin remodelarea sistemelor existente", a afirmat reprezentantul Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energetic (ANRE), la un seminar pe tema serviciilor energetice.

Regia Autonomă de Distribuție a Energiei Termice București (RADET) este în subordinea municipalității, iar Electrocentrale București (ELCEN), furnizorul de căldură al RADET, aparține Ministerului Energiei.

Cele două entități ar fi trebuit să fuzioneze anul trecut, iar potrivit primarului general al Capitalei, Sorin Oprescu, această operațiune va rezolva problema energiei termice în București. Oprescu declară în decembrie anul trecut că fuziunea se va realiza "undeva spre martie 2015".

ELCEN este cel mai mare producător de energie termică din Capitală (90%) și din țară (40%). Societatea asigură și 4,8% din energia electrică produsă la nivel național.

RADET este cel mai mare datornic al ELCEN.

Vicepreședinte ANRE: Contractele pe termen lung la electricitate sunt esențiale pentru investiții

BUCUREȘTI (MEDIAFAX) - Piața de electricitate a trecut de la o extremă la alta atunci când au fost interzise contractele bilaterale pe termen lung încheiate pe bursa de energie, esențiale pentru realizarea de investiții în domeniu, a declarat Emil Calotă, vicepreședinte în Autoritatea Națională în Energie (ANRE).

"Dintr-o extremă, adică acele contracte discutabile cu așa-numiții băieți deștepti, suntem în altă extremă, în care legea luată ad literam împiedică contracte bilaterale pe termen lung, care sunt esențiale investițiilor pe termen mediu și lung. Astfel de contracte sunt acum imposibile, din cauza legislației", a declarat miercuri Calotă într-o conferință pe tema serviciilor energetice.

El a precizat că subiectul privind modul cum se încheie contractele pe bursa de energie OPCOM, precum și cel al ingerințelor politice în activitatea ANRE a fost discutat cu delegația Fondului Monetar Internațional (FMI).

"În discuțiile cu FMI (...) am arătat că încercăm să oprim toate ingerințele politice în activitatea ANRE, ceea ce s-a și întâmplat", a spus Calotă.

Vicepreședintele ANRE a adăugat că investitorii reclamă pe bună dreptate instabilitatea legislației în sectorul energetic și că aceasta este determinată de lipsa unei viziuni pe termen lung din partea autorităților.

"Este un mare adevăr instabilitatea cadrului legislativ. Cauza originală stă în absența unei viziuni pe termen lung la nivelul statului în privința energiei și a economiei în cele din urmă. A fost până acum o politică de conformare, de transpunere în legislație a directivelor europene. Nu a existat contraponderea reprezentată de viziunea națională", spune Calotă.

El a adăugat că piața de energie este cel mai bine reglementată și

funcționează aproape independent, iar în viitor ANRE va trebui să ofere predictibilitatea preturilor și tarifelor pe minim 4-5 ani, la toate tipurile de energie.

"ANRE nu mai poate fi un turn de fildes, va trebui să devenim interactivi, proactivi în crearea unui cadru legal chiar la nivel de Parlament", a mai spus Calotă.

Asociația Furnizorilor de Energie Electrică din România (AFEER) a cerut autorităților, de mai multe ori anul trecut, reintroducerea contractelor bilaterale negociate direct pe bursa de energie, argumentând că interzicerea acestor tipuri de acorduri distorsionează piața și prețurile și blochează investițiile în sector. Din asociație fac parte companii ca Alpiq, Alro, CEZ, Axpo, E.ON, Enel, Electrica, Complexul Energetic Oltenia, GDF SUEZ Energy România, Grivco, Hidroelectrică, OMV Petrom, Tinmar și Rudnap.

Cel mai cunoscut caz din perspectiva contractelor bilaterale este cel al producătorului de energie Hidroelectrică, deținut de stat. Compania a vândut energie direct, prin contracte bilaterale, mai multor beneficiari, la prețuri sub media pieței, ceea ce i-a cauzat pierderi masive. Ca urmare a pierderilor generate de contractele bilaterale Hidroelectrică a intrat, în 2012, în insolvență.