



Clarificări:

ELCEN NU practică subvenție încrucișată. Pentru iarna aceasta, societatea achiziționează gaze naturale de la cel mai mare producător și furnizor din România, Romgaz Mediaș, nicidecum de la “firme căpușă”

București, 19 noiembrie 2015: Având în vedere informațiile apărute zilele acestea în mai multe publicații media (*Puterea.ro, Cetateanul.net*), precum și în cadrul unor emisiuni televizate ("*România la Raport*", difuzată în 18.11.2015, ora 22.00, România TV), referitoare la activitatea desfășurată de Electrocentrale București (ELCEN) și managementul companiei, considerăm că acestea sunt defăimătoare și nefondate. Prin urmare, vă transmitem poziția societății cu privire la veridicitatea informațiilor vehiculate.

ELCEN produce energie electrică și termică în regim de cogenerare de înaltă eficiență în centralele de termoficare. Energia termică se livrează la comanda RADET în funcție de temperaturile exterioare în perioada de iarnă și de necesarul de apă caldă menajeră în perioada de vară. În funcție de această cerere, se produce echivalent energie electrică în regim de cogenerare. În perioada de iarnă, când cererea de energie termică este mare și se livrează căldură și apă caldă menajeră, și energia electrică echivalentă produsă crește. În perioada de vară când se livrează numai apă caldă menajeră, energia electrică se produce numai cu un singur grup – Ciclul Combinat din CET București Vest, cel mai performant grup al ELCEN.

Raportul energiei termice comandate de RADET între perioada de iarnă și perioada de vară este de cca 1/10. Pentru producerea energiei electrice și termice, ELCEN utilizează gaze naturale. Numai în situații deosebite se utilizează păcura pe timp limitat de zece zile în conformitate cu cerințele de mediu. Prezentăm structura principalelor costuri înregistrate în anul 2014 de ELCEN pentru producerea energiei electrice și termice.

Explicații:

1. Repartizarea costurilor cu combustibilul între cele două produse a avut la bază reglementarea ANRE că energia termică în cogenerare este produsă cu un randament de 90%. Restul costurilor din structura de costuri au fost repartizate în mod proporțional cu producțiile realizate.

Nu poate fi acceptată ideea de subvenție încrucișată prin distribuirea costurilor astfel încât să fie defavorizată energia termică, întrucât randamentul reglementat de ANRE de 90% este un randament realist, el putând fi măsurat în mod direct. Prin urmare, nu există costuri direcționate de la energia electrică care să încarce costurile pentru energia termică.

2. Referitor la costurile cu apa tehnologică, cantitatea de apă tehnologică utilizată în termocentrale este de 14.173.000m³ din care:

- apă industrială (râul Argeș) furnizor Veolia – 12.767.000m³, tarif 0,18 lei/m³
- apă potabilă (furnizor Veolia) – 1.406.000m³, tarif 4,64 lei/m³
- apă puțuri (furnizor Apele Române) – 90.000m³, tarif 0,057 lei/m³

Utilizarea apei potabile pentru a fi tratată chimic în vederea producerii apei demineralizate necesare funcționării cazanelor și a apei dedurizate necesare în rețeaua de termoficare a RADET este numai în centrala Grozăvești, instalațiile de tratare a apei fiind astfel concepute și reprezintă până la 10% din cantitatea totală de apă consumată. Afirmatia unor "specialiști" că se folosește apă potabilă pentru circulația prin calorifere denotă o crasă necunoaștere sau rea voință în transmiterea unor informații. Cantitatea mare de apă industrială folosită se datorează în principal adaosului de apă în rețelele de termoficare pentru acoperirea pierderilor de apă înregistrate de RADET.

Afirmatia că s-ar putea înlocui furnizarea de apă industrială sau potabilă (Veolia) cu utilizarea apei subterane din puțuri proprii denotă încă o dată până unde se poate merge cu informații eronate în spațiul public fără ca cei care fac asemenea afirmații să fie trași la răspundere. Autorizarea forării unui număr foarte mare de puțuri pe o suprafață limitată pentru a extrage din subteran cca 14 mil m³ /an este reglementată.

3. Referitor la utilizarea păcurii în locul gazelor naturale pe motiv că păcura este mai ieftină, considerăm că persoanele care afirmă acest lucru nu au cunoștințele elementare privind prețurile practicate pentru aceste produse, indiferent de conjunctura internațională în domeniul petrolier. Putem afirma că prețul păcurii pentru tona de combustibil convențional este cu 13% mai mare decât pentru gazele naturale pentru populație. Utilizarea păcurii în cazanele energetice este limitată la o durată de 10 zile/an datorită condițiilor de mediu.

4. Considerăm afirmația edilului capitalei, privind parteneriatul public privat prin care să se producă energie termică la costuri mai mici, o intenție salutară. Nu înțelegem tratarea diferențiată la care este supusă ELCEN pentru furnizarea energiei termice numai patru luni și partenerii privați să funcționeze pe toată perioada anului. Suntem convinși că această propunere a avut la bază experiența utilizată în prezent de RADET cu unii

producători privați de energie termică care acoperă cca 1% din necesar și funcționează pe toată durata anului.

5. Electrocentrale Bucuresti S.A. achiziționează gazele naturale necesare producerii energiei electrice și energiei termice în conformitate cu legislația în vigoare și cu reglementările specifice pieței de gaze naturale din România, astfel:

- Electrocentrale Bucuresti S.A. a achiziționat și achiziționează gaze naturale numai de la cei doi mari producători interni (SNGN Romgaz Mediaș și OMV Petrom Gas) și nu de la furnizori sau firme/societăți „căpușă”;
- Prețul de achiziție de la acești producători este cel stabilit de HG 488/2015 pentru gazele naturale aferente producției de energie termică pentru populație, adică 60 lei/MWh. Pentru gazele naturale aferente producției de energie electrică, prețurile sunt negociate la nivelul prețurilor de achiziție a gazelor naturale din producție internă tranzacționate pe platformele de gaze naturale (OPCOM și Bursa Română de Mărfuri);
- Electrocentrale Bucuresti S.A. are încheiat și un contract de achiziție a gazelor naturale din import încheiat cu WIEE AG moștenit de la CONEL și apoi Termoelectrica, dar achiziția pe acest contract s-a făcut doar în limita unui procent stabilit lunar de ANRE și obligatoriu valabil pentru toți utilizatorii de gaze naturale din România. Pentru iarna 2014÷2015 acesta a fost de cca. 3%, iar pentru iarna 2015÷2016 se estimează că va fi de 0%. Astfel se confirmă că declarațiile apărute în mass-media în care se specifică ca Electrocentrale București S.A. „achiziționează 90% gaze naturale din import” sunt complet eronate.

Trebuie menționat faptul că în România, piața de gaze naturale pentru producerea energiei electrice (și a energiei termice pentru clienții non-casnici) este liberă, prețurile se formează liber și în acest moment, datorită scăderii prețurilor mondiale la țiței, prețul gazelor naturale din import a devenit competitiv cu cel al gazelor naturale din producția internă practicat de cei doi mari producători interni SNGN Romgaz Mediaș și OMV Petrom Gas.

- Pentru iarna 2015÷2016 Electrocentrale București S.A. achiziționează gaze naturale numai de la SNGN Romgaz Mediaș la următoarele prețuri:
- 60 lei/MWh pentru gazele naturale achiziționate pentru producerea energiei termice pentru populație (conform HG 488/2015);
- 83÷90 lei/MWh pentru gazele naturale achiziționate pentru producerea energiei electrice, în funcție de cantitățile care sunt lunar achiziționate.

De asemenea, în această perioadă de iarnă se vor achiziționa și gaze naturale din depozitele de înmagazinare ale SNGN Romgaz Mediaș la prețul de:

- 87 lei/MWh pentru gazele naturale achiziționate pentru producerea energiei termice pentru populație (în cantitățile stabilite de ANRE);
- 103 lei/MWh pentru gazele naturale achiziționate pentru producerea energiei electrice, în funcție de cantitățile care sunt lunar achiziționate (în procent de maxim 35%).

Trebuie menționat faptul că tarifele de înmagazinare ale SNGN Romgaz Mediaș sunt reglementate de ANRE.

- La prețurile de achiziție gaze naturale menționate anterior se mai adaugă următoarele:
- Tarif de transport (facturat de către SNTGN Transgaz Mediaș) în valoare medie de cca 9,5 lei/MWh
- Tarif de distribuție (facturat de către Distrigaz Sud Rețele) în valoare medie de cca 19 lei/MWh

Tarifele de transport și distribuție sunt reglementate prin Ordine ANRE publicate în Monitorul Oficial al României. Contravaloarea tarifelor de transport și distribuție reprezintă cca 45% din prețul de achiziție a gazelor naturale utilizate la producerea energiei termice pentru populație.

Din cele prezentate mai sus, reiese clar că achiziția și utilizarea gazelor naturale pentru producătorii de energie termică se face într-o totală transparență și cu respectarea în totalitate a prevederilor legale, neexistând firme sau societăți „căpușă” care să intermedieze aceste tranzacții în numele Electrocentrale București S.A.

Birou Comunicare și Relații Publice