

Motivația Deciziei nr. 13298/03.04.2020

În susținerea acceptării contestației PRE CNTEE Transelectrica S.A.- REGIE (Cod EIC 30XROTELREGIEROY) nr.10548/12.03.2020, precizăm următoarele:

- ✓ PRE CNTEE Transelectrica S.A.- REGIE (Cod EIC 30XROTELREGIEROY) a înaintat în data de 12.03.2020 contestația nr.10548/12.03.2020, prin care s-a solicitat refacerea decontării pe piața de echilibrare pentru luna Ianuarie 2020, deoarece deoarece s-au identificat greșeli de agregare a datelor, în agregarea efectuată de către Distribuție Energie Oltenia.
- ✓ în cazul analizat DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA a încarcat valorile măsurate aprobate pentru pentru luna de decontare ianuarie 2020 pentru PRE CNTEE Transelectrica S.A. – REGIE, o cantitate de 1.258.880 kWh, astfel:
 - 978.386 kWh energie electrică consumată pentru serviciile interne
 - 280.494 kWh, reprezentând pierderi în transformatoarele 110kV/MT proprietate CNTEE Transelectrica SA.

În luna de decontare Ianuarie 2020, raportarea DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA pentru energia electrică consumată pentru serviciile interne în stațiile aparținând CNTEE Transelectrica SA nu s-a efectuat conform formulelor de agregare semnate de către DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA și PRE CNTEE Transelectrica S.A. – REGIE. Astfel, fără justificare legală, susținută de reglementării ANRE, DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA a considerat să adauge energia de pierderi 280,494 kWh, în transformatoarele 110/MT, proprietate CNTEE Transelectrica SA.

- ✓ Modul de determinare a valorilor măsurate aprobate transmise pentru pentru luna de decontare Ianuarie 2020 pentru PRE CNTEE Transelectrica S.A. – REGIE de către DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA contravine prevederilor prevederilor Art. 5 alin (2) și Art. 9 din Ordinul Președintelui ANRE nr.130/2015.

„ART. 5

(1) Pentru alimentarea cu energie electrică a locurilor de consum la care se referă prezenta procedură, deținătorii acestora încheie următoarele tipuri de contracte:

a) contracte de furnizare și contracte de rețea, pentru locurile de consum care sunt alimentate prin intermediul unui furnizor, în conformitate cu reglementările în vigoare privind alimentarea cu energie electrică a locurilor de consum;

b) contracte de rețea, pentru locurile de consum care sunt alimentate prin autofurnizare, cu excepția celor prevăzute la art. 9 lit. a), în conformitate cu reglementările în vigoare privind alimentarea cu energie electrică a locurilor de consum.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1) lit. a) operatorul de transport și de sistem încheie doar contract de furnizare și distribuție a energiei electrice, iar operatorii de distribuție încheie doar contract de furnizare și transport al energiei electrice.”

„ ART. 9

Alimentarea cu energie electrică a locurilor de consum aparținând OR, altele decât consumul propriu tehnologic al rețelelor electrice, se realizează astfel:

- a) prin autofurnizare de către OR, doar pentru locurile proprii de consum la care există grup de măsurare a energiei electrice;”*

Comisia de analiză a Contestațiilor privind Decontarea Lunară pentru Piața de echilibrare a concluzionat că această eroare de agregare se încadrează în prevederile art.196. din Regulamentul de calcul și de decontare a dezechilibrelor

părților responsabile cu echilibrarea, Anexa 2 la Ordinul Președintelui ANRE nr. 31 din 31 ianuarie 2018.

”Art.196 În cazul constatării de către un participant, ulterior termenelor prevăzute la Art. 190 - sau Art. 195 -, a unor erori în procesul de decontare, determinate de greșeli de agregare a datelor, întreruperi în funcționarea sistemelor informatice ale operatorilor implicați, erori de măsurare a schimburilor între rețele sau a notificării unor SB neconforme cu tranzacțiile încheiate anterior orei de închidere a porților pe PE, acesta poate solicita corectarea decontării în termen de 6 luni de la postarea pe platforma informatică dedicată a notei de informare pentru decontare. În acest scop, participantul trebuie să solicite în scris OTS corectarea, prezentând argumentele și dovezile necesare.”