



AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI
COMISIA PENTRU SOLUȚIONAREA DISPUTELOR
PRIVIND ACCESUL LA REȚELELE DIN DOMENIUL ENERGIEI ELECTRICE



Către: Domnului **Marius Șerban**,
Comuna [REDACTED],
E-mail: [REDACTED]



Referitor: Cererea SDEE Transilvania Nord S.A. nr. 84165/16.12.2019 de soluționare a disputei privind accesul la rețeaua de energie electrică cu persoana fizică Marius Șerban, înregistrată la ANRE sub nr. 110508/20.12.2019

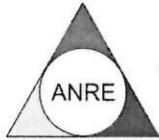
În considerarea Cererii de soluționare a disputei intervenite între SDEE Transilvania Nord S.A. și persoana fizică Marius Șerban, din județul Cluj, vă transmitem atașat Decizia președintelui ANRE nr. 92 din data de 22.01.2020.

Menționăm faptul că, în conformitate cu prevederile art. 17, alin. (3) din *Regulamentul privind organizarea și funcționarea comisiilor pentru soluționarea disputelor/divergențelor privind accesul la rețelele/sistemele din domeniul energiei*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 85/2014, “Decizia/hotărârea are caracter obligatoriu și definitiv pentru părți, acestea neputând să se adreseze ulterior Autorității competente pentru soluționarea unei dispute/divergențe având același obiectiv, o asemenea solicitare fiind respinsă ca inadmisibilă”.

Cu stimă,

[REDACTED]
Președinte Comisie



DECIZIE nr. 92 din 22-01-2020

În considerarea cererii SDEE Transilvania Nord S.A., cu sediul în localitatea Cluj, str. Ilie Măcelaru nr. 28A, județul Cluj, având număr de înregistrare la Registrul Comerțului J12/352/2002, înregistrată la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (în continuare ANRE) cu numărul 110508/20.12.2019 (în continuare Cererea), privind soluționarea disputei intervenite între aceasta și persoana fizică domnul Marius Șerban, domiciliat în [REDACTED] jud. Cluj,

având în vedere:

- A.** Prevederile art. 8 din *Regulamentul privind organizarea și funcționarea comisiilor pentru soluționarea disputelor/divergențelor privind accesul la rețelele/sistemele din domeniul energiei*, aprobat prin *Ordinul președintelui ANRE nr. 85/2014*, cu modificările ulterioare (în continuare Regulament) și ale Deciziei președintelui ANRE nr. 98/2015 privind numirea *Comisiei pentru soluționarea disputelor privind accesul la rețelele din domeniul energiei electrice*, cu modificările și completările ulterioare (în continuare Comisia),
- B.** În fapt:
1. Comisia s-a întrunit la data de 23.12.2019 și a efectuat analiza preliminară a Cererii și a documentelor anexate acesteia. Comisia a constatat faptul că obiectul disputei se încadrează în prevederile art. 2 din Decizia Președintelui ANRE nr. 98/27.03.2015 și totodată a constatat faptul că a fost parcursă procedura prevăzută la art. 7 din *Regulament* precum și că subiectul disputei nu se încadrează în prevederile art. 4 din *Regulament*. Discuțiile au fost consemnate în minuta înregistrată cu nr. 111842/30.12.2019. Prin adresa nr. 111208/23.12.2019, Comisia a convocat la audiere părțile implicate în dispută, în data de 06.01.2020, ora 14:00, la sediul ANRE.
 2. Cererea are ca obiect soluționarea disputei referitoare la contestarea Avizului tehnic de racordare nr. [REDACTED] din 30.10.2019 (în continuare ATR), emis de SDEE Transilvania Nord S.A., la cererea persoanei fizice Marius Șerban, cu domiciliul în [REDACTED] jud. Cluj, pentru locul de consum și producere "Casa de locuit - prosumator", obiectiv situat în județul Cluj, [REDACTED]. Conform Notei de conciliere încheiate între părți în data de 29.11.2019 (în cadrul etapei de soluționare a disputei la nivelul operatorului de distribuție), articolele din ATR aflate în divergență sunt: pct. 3 lit.c), pct. 4 alin. (1) și pct. 21 alin. (2), cu referire la necesitatea înlocuirii BMPT existent, dotarea cu protecții a BMPT, actualizarea dosarului instalației de utilizare, amplasarea și autorizarea amplasării BMPT nou.
 3. În data de 06.01.2020, la sediul ANRE s-a prezentat doar reprezentantul uneia dintre părțile implicate în dispută, SDEE Transilvania Nord S.A., domnul [REDACTED], în calitate de Director Departament Acces Rețea. S-a depus la Comisie împuternicirea cu nr. 86208/31.12.2019. Domnul Marius Șerban nu a fost prezent la ședința de audiere, conform informării transmise prin e-mail la ANRE, care a fost înregistrată cu nr. 107/06.01.2020. Partea audiată și-a prezentat și motivat poziția și a răspuns la întrebările adresate de membrii Comisiei, discuțiile fiind consemnate în minuta înregistrată cu nr. 383/07.01.2020.

4. Ca urmare a ședinței de audiere a părților implicate în dispută, Comisia s-a întrunit în data de 13.01.2020, discuțiile fiind consemnate în minuta înregistrată cu nr. 1822/13.01.2020.
5. În urma analizării cererii, a documentelor anexate acesteia și a informațiilor rezultate în timpul audierii, Comisia a reținut următoarele:
- domnul Marius Șerban a instalat o capacitate de producere a energiei electrice, centrală fotovoltaică, dotată cu inverter tip Fronius Symo 5.0-3-M 4P 7.2A, în cadrul locului de consum situat în județul Cluj, [REDACTAT];
 - la data instalării centralei, pentru adresa respectivă exista Certificatul de racordare nr. [REDACTAT] din 20.08.2019 pentru loc de consum și nu pentru loc de consum și producere sau prosumator;
 - prin cererea înregistrată cu nr. [REDACTAT] din 11.10.2019, domnul Marius Șerban a solicitat modificarea instalației de racordare existente, fără creșterea puterii aprobate pentru consum, în sensul includerii capacității de producere a energiei electrice și recunoașterii statutului de prosumator, cu posibilitate de injecție de energie electrică în rețea, respectiv în sensul modificării în acest scop a certificatului de racordare;
 - SDEE Transilvania Nord S.A. a emis ATR nr. [REDACTAT] din 30.10.2019, prin care se avizează soluția de racordare ce conține cerințe/condiții atât pentru instalația de racordare cât și pentru cea de utilizare, aviz care a fost comunicat utilizatorului în data de 11.11.2019;
 - Soluția de racordare avizată de SDEE Transilvania Nord S.A. are la bază prevederile normei tehnice aprobate prin *Ordinul președintelui ANRE nr. 228/2018*, care specifică necesitatea de a se monta anumite tipuri de protecții în punctul de delimitare între instalațiile operatorului de distribuție și ale utilizatorului;
 - domnul Marius Șerban contestă, prin documentele depuse la operatorul de rețea și prin cele transmise ANRE în cadrul procedurii de soluționare a disputei, prevederile soluției cuprinse în ATR la: pct. 3 lit, c) („Înlocuire/BMPT-d 100 pentru a îndeplini următoarele cerințe:...” urmează cerințe de echipare și de reglaj a protecțiilor din BMP), pct 4 alin. (1) ("Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică") și pct. 21 alin. (2) ("Alte condiții:"). Aspectele contestate se referă în principal la necesitatea înlocuirii BMPT existent (cu implicații de ordin tehnic și administrativ) și instalarea în BMPT a protecțiilor anti-insularizare și praguri minim/maxim de frecvență, care, în opinia sa, dublează protecțiile existente în cadrul inverterului de tip Fronius Symo 5.0-3-M 4P 7.2A cu seria [REDACTAT] din dotarea centralei electrice instalate la locul său de consum;
 - Prin adresa nr. 68539/06.08.2019 ANRE a comunicat operatorilor de rețea următoarele:
"Precizăm că există mai multe soluții de evitare a funcționării unei unități generatoare în regim insularizat, una dintre aceste soluții fiind realizată inclusiv cu ajutorul protecțiilor de tensiune și de frecvență. În prezent, inverteoarele pot avea încorporată această funcție de detecție a funcționării în regim insularizat, funcție care poate fi activată.
În acest sens menționăm că *Regulamentul (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare*, prevede la art. 7 alin. (3) lit. f) următoarele: (3) *Atunci când aplică prezentul regulament, statele membre, entitățile competente și operatorii de sistem au următoarele obligații: [...] (f) să țină seama de standardele și specificațiile tehnice convenite la nivel european.*
Astfel, prevederile standardului EN 50549-1 *Requirements for generating plants to be connected in parallel with distribution networks – Part 1-1: Connection to a LV distribution network - Generating plants up to and including Type B*, aprobat în anul 2019, specifică în cadrul capitolul 4.9 *Interface protection* (Protecțiile de la interfață), punctul 4.9.1. *General*, următoarele:

- în cadrul protecțiilor de la interfață este menționată funcția de detecție a funcționării în regim insularizat;

- pentru unitățile generatoare având curentul nominal sub valoarea de 16 A (ceea ce echivalează cu valoarea de 3,68 kW în regim monofazat), se permite ca protecțiile să fie integrate în cadrul unităților generatoare, adică în cadrul invertoarelor în cazul prosumatorilor. [...]

În cadrul protecțiilor de la interfață, în standardul menționat mai sus sunt incluse și: protecția la tensiune minimă (pct. 4.9.2.2.), protecția la supratensiune (pct. 4.9.2.3), protecția pentru valoarea medie timp de 10 minute a supratensiunii (pct. 4.9.2.4), protecția la frecvență minimă (pct. 4.9.2.5), protecția la suprafrecvență (pct. 4.9.2.6). [...]

Prin urmare, în cadrul convenției de exploatare, operatorul de rețea poate dispune atât cu privire la setarea parametrilor caracteristici funcției de detecție a funcționării în regim insularizat, cât și la corelarea parametrilor protecțiilor din instalația prosumatorului cu cei ai altor protecții existente în instalațiile electrice din gestiunea sa."

- h) De asemenea, prin adresa nr. 110220/19.12.2019, ANRE a transmis domnului Marius Șerban precizări referitoare la cerințele și obligațiile privind racordarea prosumatorilor.
- i) Comisia, în cadrul audierii, a solicitat SDEE Transilvania Nord să transmită o justificare privind solicitarea suplimentară a protecției respective în situația în care funcțiile acesteia sunt realizate de inverter. În urma solicitării din timpul audierii au fost transmise explicațiile prin adresa înregistrată în ANRE cu nr. 1513/13.01.2020.

6. Părțile nu au comunicat ANRE până la data prezentei nicio înțelegere privind soluționarea pe cale amiabilă a disputei.

C. în drept:

1. Prevederile art. 3 pct. 1 din *Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012*, cu modificările și completările ulterioare.
2. Prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public* aprobat prin *Ordinul președintelui ANRE nr. 59/2013*, cu modificările și completările ulterioare.
3. Prevederile normei tehnice *Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea* aprobate prin *Ordinului președintelui ANRE nr. 228/2019*.
4. *Regulamentul (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare.*
5. *Standardul EN50549-1 - Requirements for generating plants to be connected in parallel with distribution networks - Part 1: Connection to a LV distribution network - Generating plants up to and including Type B.*

în temeiul prevederilor art. 25 alin. (3) din *Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012*, cu modificările și completările ulterioare și ale art. 17 din *Regulament*,

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următoarea decizie:

Art. 1 – În termen de 10 zile de la data comunicării prezentei decizii SDEE Transilvania Nord S.A. va analiza documentația depusă de utilizator, aferentă invertorului tip Fronius Symo 5.0-3-M 4P 7.2A cu seria [REDACTED] și, în situația în care protecțiile solicitate prin intermediul ATR sunt realizate de acest invertor, va modifica Avizul tehnic de racordare nr. [REDACTED] din 30.10.2019 în sensul eliminării cerințelor care dublează protecțiile care sunt realizate de invertor, precum și în sensul eliminării prevederilor referitoare la înlocuirea BMPT existent și va comunica utilizatorului avizul tehnic de racordare actualizat.

Art. 2 - În cadrul convenției de exploatare care va fi încheiată între operatorul de rețea și utilizator, operatorul de rețea dispune atât cu privire la setarea parametrilor caracteristici funcției de detecție a funcționării în regim insularizat, cât și cu privire la corelarea parametrilor protecțiilor din instalația prosumatorului cu cei ai altor protecții existente în instalațiile electrice din gestiunea operatorului de rețea, utilizatorul având obligația să furnizeze operatorului de distribuție informațiile de contact referitoare la producătorul invertorului, care să permită setarea parametrilor invertorului.

Art. 3 – Prezenta decizie a fost întocmită în 3 exemplare, dintre care două se comunică părților, în condițiile *Regulamentului*.

Art. 4 – SDEE Transilvania Nord S.A. și domnul Marius Șerban duc la îndeplinire măsurile stabilite prin prezenta decizie.

Art. 5 – Prezenta decizie poate fi contestată în termen de 30 de zile calendaristice de la data comunicării, în condițiile legii, la Curtea de Apel București, secția Contencios administrativ și fiscal.

p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

Zoltan NAGY-BEGE

