

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. 1. — (1) Se aprobă tarifele de înmagazinare subterană aferente activității de înmagazinare subterană a gazelor naturale desfășurate de către Societatea „Depomureș” Târgu Mureș — S.A. în ciclul anual de înmagazinare subterană 1 aprilie 2019—31 martie 2020, prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Tarifele de înmagazinare subterană prevăzute la alin. (1) nu conțin T.V.A..

Art. 2. — Societatea „Depomureș” Târgu Mureș — S.A. duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 aprilie 2019.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 29 martie 2019.
Nr. 45.

ANEXĂ

TARIFELE

de înmagazinare subterană aferente activității de înmagazinare subterană a gazelor naturale desfășurate de către Societatea „Depomureș” Târgu Mureș — S.A. în ciclul anual de înmagazinare subterană 1 aprilie 2019—31 martie 2020

Denumire tarif	U.M.	Valoare
Tarif de rezervare de capacitate aferent serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale	Lei/MWh/ciclu anual de înmagazinare subterană	5,62
Tarif de injecție a gazelor naturale	Lei/MWh	6,17
Tarif de extracție a gazelor naturale	Lei/MWh	0,32

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea și completarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 77/2017

Având în vedere prevederile art. 2 lit. ao) și ale art. 10 alin. (2) și (5) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale art. IX, art. XI alin. (1) și art. XII alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie și pentru modificarea unor acte normative, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 184/2018, precum și ale art. II din Legea nr. 23/2014 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2013 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, cu modificările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și alin. (5) și ale art. 9 alin. (1) lit. x) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. I. — Regulamentul de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 77/2017, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 697 din 29 august 2017, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 3 alineatul (2), litera u) se modifică și va avea următorul cuprins:

„u) piața centralizată anonimă spot de certificate verzi — cadrul transparent și nediscriminatoriu de desfășurare a tranzacțiilor cu certificate verzi între participanții la piața,

organizat și administrat de operatorul pieței de certificate verzi, pe baza unor reguli specifice aprobate de către ANRE;”.

2. La articolul 22, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Modificarea stării CV din RCV ca urmare a tranzacționării CV pe PCV se realizează de către OPCV în fiecare zi lucrătoare, fie după încheierea fiecărei sesiuni de tranzacționare pe PCSCV, fie pe parcursul zilei, în baza documentelor conforme transmise de către participanții la piață referitoare la tranzacțiile efectuate prin CBCV, în zilele lucrătoare în care nu au loc sesiuni de tranzacționare pe PCSCV.”

3. La articolul 23, litera f) se modifică și va avea următorul cuprins:

„f) organizează sesiuni de tranzacționare pe PCSCV și pe PCTCV, în conformitate cu prevederile prezentului regulament și ale procedurilor specifice elaborate de OPCV, aplicabile piețelor în cauză, respectiv cu prevederile Procedurii privind funcționarea pieței centralizate anonime spot pentru PCSCV și cu prevederile Procedurii privind funcționarea pieței centralizate anonime la termen pentru PCTCV și administrarea PCBCV;”

4. La articolul 23, după litera f) se introduce o nouă literă, litera f¹), cu următorul cuprins:

„f¹) publică calendarul sesiunilor de tranzacționare pe PCSCV, în conformitate cu regulile privind frecvența acestora din prezentul regulament;”

5. La articolul 23, după litera i) se introduce o nouă literă, litera i¹), cu următorul cuprins:

„i¹) validează numărul de CV din ofertele de cumpărare ale producătorilor de E-SRE pentru acoperirea contractelor bilaterale de CV încheiate cu furnizorii de energie electrică, prin intermediul sistemului de tranzacționare al PCSCV, având în vedere documentele transmise de respectivii producători în acest sens și numărul de CV valabile din contul de producător din RCV, în conformitate cu procedura specifică aplicabilă PCSCV;”

6. La articolul 23, după litera k) se introduce o nouă literă, litera k¹), cu următorul cuprins:

„k¹) validează numărul de CV din ofertele de cumpărare ale producătorilor de E-SRE pentru acoperirea contractelor bilaterale de CV încheiate cu furnizorii de energie electrică, prin intermediul sistemului de tranzacționare al PCTCV, având în vedere documentele transmise de respectivii producători în acest sens și numărul de CV valabile din contul de producător din RCV, în conformitate cu procedura specifică aplicabilă PCTCV;”

7. La articolul 24, alineatele (4) și (5) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(4) Tranzacțiile pe PCSCV se desfășoară în baza ofertelor de vânzare și a ofertelor de cumpărare transmise de participanții la această piață, cu următoarea frecvență de organizare a sesiunilor de tranzacționare:

a) o dată la două săptămâni, în fiecare a treia zi lucrătoare din săptămâna de tranzacționare, în fiecare lună calendaristică, cu excepția lunilor prevăzute la lit. b) și c);

b) în fiecare zi lucrătoare, pentru o perioadă de 5 zile lucrătoare consecutive, anterioară ultimelor 6 zile lucrătoare din luna următoare fiecărui trimestru calendaristic;

c) în fiecare zi lucrătoare, pentru o perioadă de 5 zile lucrătoare consecutive, anterioară ultimelor 6 zile lucrătoare din luna martie a fiecărui an calendaristic.

(5) Fiecare participant la PCSCV are dreptul să transmită pentru o sesiune de tranzacționare oferte de vânzare sau oferte de cumpărare, conform drepturilor ce îi revin în conformitate cu prevederile Legii, pentru:

a) un număr total maxim de CV, care să nu depășească numărul de CV valabile din cont ce i-au fost emise de OTS, dar nu mai mult de maximum 10.000 CV, în cazul vânzătorilor;

b) un număr maxim de 10.000 CV, în cazul cumpărătorilor;

c) un număr maxim de CV egal cu diferența dintre numărul de CV total necesar pentru acoperirea contractelor bilaterale de CV încheiate cu furnizorii de energie electrică, care în cazul contractelor cu cantități variabile de CV este numărul minim de CV din contractele respective, și numărul de CV valabile existente în contul de producător din RCV la data introducerii ofertei în sistemul de tranzacționare, în cazul cumpărătorilor producători de E-SRE cărora li se aplică excepția prevăzută la art. 10 alin. (5) din Lege, dar nu mai mult de 10.000 CV;

d) un număr maxim de CV egal cu numărul de CV total necesar pentru acoperirea obligației de achiziție de CV și care nu poate fi acoperit din CV emise de OTS, dar nu mai mult de 10.000 CV, în cazul cumpărătorilor producători de E-SRE care sunt înregistrați la PCV și în calitate de operatori economici cu obligație de achiziție de CV.”

8. La articolul 26, după alineatul (5) se introduce un nou alineat, alineatul (5¹), cu următorul cuprins:

„(5¹) Fiecare ofertă de cumpărare introdusă în sistemul de tranzacționare de un producător de E-SRE pentru acoperirea contractelor bilaterale de CV încheiate cu furnizorii de energie electrică este validată de sistemul de tranzacționare din punctul de vedere al numărului de CV propuse spre cumpărare, având în vedere documentele transmise de respectivul producător în acest sens și numărul de CV valabile din contul de producător din RCV la data introducerii ofertei, în conformitate cu procedura specifică aplicabilă PCSCV.”

9. La articolul 29, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) La sfârșitul fiecărei zile în care se organizează o sesiune de tranzacționare, numărul de CV valabile emise de OTS și disponibile în contul producătorului de E-SRE la sfârșitul intervalului de ofertare este diminuat cu CV blocate pentru tranzacțiile încheiate pe PCSCV.”

10. La articolul 41, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Numărul maxim de CV dintr-o ofertă de vânzare/cumpărare este de 10.000, cu respectarea prevederilor alin. (9) în cazul ofertelor de vânzare, respectiv ale alin. (10) în cazul ofertelor de cumpărare introduse în sistemul de tranzacționare de un producător de E-SRE pentru acoperirea contractelor bilaterale de CV încheiate cu furnizorii de energie electrică.”

11. La articolul 41, după alineatul (9) se introduc două noi alineate, alineatele (10) și (11), cu următorul cuprins:

„(10) Numărul maxim de CV dintr-o ofertă de cumpărare introdusă în sistemul de tranzacționare de un producător de E-SRE pentru acoperirea contractelor bilaterale de CV încheiate cu furnizorii de energie electrică este egal cu diferența dintre numărul de CV total necesar pentru acoperirea acestor contracte, care în cazul contractelor cu cantități variabile de CV este numărul minim de CV din contractele respective, și numărul de CV valabile existente în contul de producător din RCV la data introducerii ofertei în sistemul de tranzacționare, cu actualizarea acestuia de către sistemul de tranzacționare până la data corelării ofertei, dar nu mai mult de 10.000 CV.

(11) Numărul de CV din ofertele de vânzare, respectiv din ofertele de cumpărare introduse în sistemul de tranzacționare de producătorii de E-SRE pentru acoperirea contractelor bilaterale de CV încheiate cu furnizorii de energie electrică este validat de sistemul de tranzacționare, conform prevederilor alin. (9) și (10).”

Art. II. — Societatea „Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM” — S.A. modifică procedurile referitoare la tranzacționarea certificatelor verzi pe piețele centralizate anonime de certificate verzi în concordanță cu prevederile regulamentului prevăzut la art. I, cu consultarea operatorilor economici din sectorul energiei electrice, și le transmite la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei pentru informare în termen de 10 zile lucrătoare de la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I, a prezentului ordin.

Art. III. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice și Societatea „Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM” — S.A. duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. IV. — Direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. V. — (1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 aprilie 2019.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), validarea ofertelor de cumpărare de certificate verzi introduse în sistemele

de tranzacționare aferente piețelor centralizate anonime de certificate verzi de producătorii de energie electrică din surse regenerabile pentru acoperirea contractelor bilaterale de certificate verzi încheiate cu furnizorii de energie electrică se realizează de către societatea „Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM” — S.A. începând cu 1 iunie 2019.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 29 martie 2019.
Nr. 46.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

Având în vedere prevederile art. 124 alin. (1)¹, (1)² și (1)³ din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. I pct. 8 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 19/2019 pentru modificarea și completarea unor acte normative și ale art. 68 alin. (2) din Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. c) și f) și ale art. 10 alin. (1) lit. a) și q) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. I. — Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 35/2019 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a cantităților de gaze naturale pe care producătorii au obligația să le vândă cu prioritate către furnizori pentru asigurarea întregului necesar de consum al clienților casnici din producția internă și/sau din depozitele de înmagazinare, a Metodologiei de stabilire a structurii specifice de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată asigurării consumului clienților finali noncasnici și de modificare și completare a Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 164 din 1 martie 2019, se modifică după cum urmează:

1. **Articolele 1 și 2 se abrogă.**

2. **La articolul 3 alineatul (1), literele a) și c) se abrogă.**

3. **La articolul 3 alineatul (3), litera j) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„j) NC — clienți finali noncasnici, cu excepția PET;”

4. **La articolul 6, punctele 2—8 și 10—16 se abrogă.**

5. **Articolele 7 și 8 se abrogă.**

6. **Anexele nr. 1 și 2 se abrogă.**

Art. II. — Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 40/2019 pentru aprobarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a gazelor naturale, încheiat între producătorii de gaze naturale și furnizorii de gaze naturale sau clienții finali eligibili, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 206 din 15 martie 2019, se modifică după cum urmează:

— **Articolul 3 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 3. — Prezentul ordin se aplică în vederea contractării gazelor naturale cu livrare în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022.”

Art. III. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 29 martie 2019.
Nr. 47.