

## **Raport privind utilizarea veniturilor din alocarea capacităților de interconexiune în perioada 1 ianuarie 2020 - 31 decembrie 2020**

În conformitate cu prevederile art. 19 alin. (2) și (3) al *Regulamentului UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului* din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (*Regulament*), veniturile rezultate din alocarea capacităților de interconexiune se utilizează de operatorul de transport și de sistem în următoarele scopuri:

- a) garantarea disponibilității reale a capacității alocate, inclusiv compensarea pentru fermitate;
- b) menținerea sau creșterea capacităților interzonale prin optimizarea utilizării capacităților de interconexiune existente prin măsuri coordonate de remediere, dacă este cazul, sau acoperirea costurilor generate de investițiile în rețea relevante pentru reducerea congestionării capacităților de interconexiune;
- c) în cazul în care obiectivele legate de prioritățile stabilite la literele a) și b) au fost îndeplinite în mod adecvat, aceste venituri pot fi utilizate ca venituri care trebuie luate în considerare de autoritățile de reglementare atunci când aprobă metodologia de calculare a tarifelor de rețea sau când stabilesc tarifele de rețea, sau în ambele cazuri.

Veniturile reziduale sunt plasate într-un cont intern separat al operatorului de transport și de sistem până în momentul în care pot fi cheltuite în scopurile prevăzute la literele a) și b).

Operatorul de transport și de sistem din România, CNTEE Transelectrica S.A., este responsabil pentru managementul veniturilor din congestii, rezultate din alocarea de capacitate de interconexiune între România și Serbia, Ungaria, Bulgaria, Ucraina și Moldova.

În fiecare an, CNTEE Transelectrica S.A. transmite ANRE monitorizarea valorii veniturilor obținute din alocarea capacităților de interconexiune pe granițe. Veniturile menționate, realizate în perioada 1 ianuarie 2020 - 31 decembrie 2020 se prezintă defalcat pe luni și pe granițe, în tabelul nr. 1.

Analiza sumelor încasate indică faptul că cca. 40,52 % din venituri provin din alocarea capacității pentru export și cca. 59,48 % pentru import. Repartiția pe graniță indică faptul că 42,51 % din venituri provin din capacitatea alocată între România și Ungaria, 30,47 % din alocarea capacității între România și Bulgaria, 20,5 % din alocarea capacității între România și Serbia și 6,52 % din venituri provin din alocarea capacității între România și Ucraina.

În perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2020 – 31 decembrie 2020, CNTEE Transelectrica S.A. a înregistrat venituri din congestii în valoare totală de 58.725.601 lei, ceea ce reprezintă la un curs de 4,8694 lei/euro (la 31.12.2020), suma de 12.060.131 euro.

CNTEE Transelectrica S.A. a comunicat ANRE faptul că, în conformitate cu prevederile legislației naționale aplicabile, aceste sume se regăsesc în cadrul profitului anual brut obținut de companie și au fost reduse în anul 2020 prin alocarea profitului pe destinații, în conformitate cu prevederile *Ordonanței Guvernului nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome*, cu modificările și completările ulterioare. Astfel, după aplicarea impozitului pe profit, de 16 % și a rezervei legale de 5 %, suma rămasă și depusă în perioada 1 ianuarie 2020 – 31 decembrie 2020 în contul special destinat a fost de 40.202.164 lei (8.256.082 euro).

În perioada 1 ianuarie 2020 - 31 decembrie 2020 a fost utilizată suma de 104.720.940 lei (21.505.923 euro) pentru menținerea sau creșterea capacităților de interconexiune existente.

Această sumă a fost utilizată pentru proiecte prevăzute în Planul național de dezvoltare pe perioada 2020-2029, încadrate în categoria de proiecte "F - Creșterea capacității de interconexiune" și se regăsește detaliată pe proiecte în tabelul nr. 2, coloana corespunzătoare anului 2020.

Încadrarea acestor proiecte în categoria obiectivelor prioritare prevăzute în cadrul art. 19 alin. (2) din Regulamentul (UE) 943/2019 este următoarea:

➤ Pozițiile 2-3 din cadrul tabelului nr. 2 sunt proiecte parte a grupului de proiecte Mid Continental East Corridor, incluse în cadrul planului european TYNDP2018 și în cadrul proiectului de revizuire al acestuia (codul de proiect 144); proiectele sunt incluse în lista de proiecte de interes comun aprobată prin *Regulamentul Delegat (UE) 2020/389 al Comisiei din 31.10.2019 de modificare a Regulamentului (UE) nr. 347/2013 al Parlamentului European și al Consiliului în ceea ce privește lista proiectelor de interes comun a Uniunii* (cod de proiect 3.22) și în cadrul proiectului de revizuire al acestei liste; sunt proiecte din categoria "Creșterea capacității de interconexiune" (cu codurile F.1-F.2) din cadrul Planului Național de Dezvoltare pe perioada 2020-2029.

Aceste proiecte contribuie la următoarele obiective prioritare europene:

- creșterea capacității de transfer pe coridorul Est-Vest în Sud-Estul și Centrul Europei (RO->SB: 844MW, RO->HU: 335MW, SB->RO: 600MW, HU->RO: 617MW). Creșterea capacității de transfer transfrontalieră permite țărilor europene să schimbe mai multă energie, cu implicații în reducerea diferențelor de preț între țările UE;
- atingerea țintei de interconectare pentru 2030 de 15%;
- eliminarea congestiilor și integrarea RES în rețeaua europeană. Creșterea capacității de transfer pe culoarul Est-Vest al Europei de Sud-Est și Centrale va duce la suportarea unei integrări la scară largă a tehnologiilor RES în zona de Sud-Vest a României și Nord-Estul Serbiei.

➤ Pozițiile 5-9 din cadrul tabelului nr. 2 sunt proiecte din cadrul grupului de proiecte Black Sea Corridor, incluse în cadrul planului european TYNDP2018 și în cadrul proiectului de revizuire al acestuia (codul de proiect 138), sunt incluse în lista de proiecte de interes comun aprobată prin *Regulamentul Delegat (UE) 2020/389 al Comisiei din 31.10.2019 de modificare a Regulamentului (UE) nr. 347/2013 al Parlamentului European și al Consiliului în ceea ce privește lista proiectelor de interes comun a Uniunii* (cod de proiect 3.8) și în cadrul proiectului de revizuire al acestei liste; sunt proiecte din categoria "Creșterea capacității de interconexiune" (cu codurile F.4-F.8) din cadrul Planului Național de Dezvoltare pe perioada 2020-2029.

Aceste proiecte contribuie la următoarele obiective prioritare europene:

- creșterea capacității de transfer pe direcția Nord-Sud pe granița dintre România și Bulgaria, cu implicații în reducerea diferențelor de preț între țările UE (RO->BG: 600MW; BG->RO: 600MW);
- atingerea țintei de interconectare pentru 2030 de 15%;
- eliminare congestii și integrarea RES în rețeaua europeană. Creșterea capacității de transfer pe direcția predominantă Nord-Sud la granița dintre România și Bulgaria va duce la suportarea unei integrări la scară largă a tehnologiilor RES în zona coastei Mării Negre, în ambele țări și în special România.

➤ Poziția 10 din cadrul tabelului nr. 2 este reprezentată de un proiect din categoria "Creșterea capacității de interconexiune" (cod F.9) din cadrul Planului Național de Dezvoltare pe perioada 2020-2029, care contribuie la creșterea capacității de transfer pe coridorul România – Moldova. Creșterea de capacitate pe granițe estimată prin implementarea acestui proiect este: România->Moldova: 600MW, respectiv Moldova->România: 350MW;

➤ Poziția 12 din cadrul tabelului nr. 2 este reprezentată de un proiect din categoria "Creșterea capacității de interconexiune" (cod F.11) din cadrul Planului Național de Dezvoltare pe perioada 2020-2029, care contribuie la creșterea capacității de transfer pe granița România – Ungaria. Creșterea de

capacitate pe granițe estimată prin implementarea acestui proiect este: Romania->Ungaria: 200MW; Ungaria->Romania: 300MW.

ANRE certifică încadrarea acestor proiecte în categoria obiectivelor prioritare prevăzute în cadrul art. 19 alin. (2) la Regulamentul (UE) 943/2019.

La stabilirea tarifului pentru serviciul de transport aprobat pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2020, cu intrare în vigoare la 1 ianuarie 2020, în calculul venitului reglementat au fost luate în considerare corecțiile aferente perioadei tarifare 1 iulie 2018 – 30 iunie 2019. Astfel, în calculul venitului reglementat pe baza căruia s-au stabilit tarifele aplicabile în anul 2020 au fost utilizate venituri din congestii în valoare de 8.346.949 lei (1.714.164 euro), aferente corecției de închidere a perioadei tarifare 2018 – 2019, perioadă căreia îi sunt aplicabile prevederile 16 alin. (6), al doilea paragraf al Regulamentului (CE) nr. 714/2009, respectiv prevederile Metodologiei de stabilire a tarifelor de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2013, cu modificările și completările ulterioare (Metodologie aplicabilă acestei perioade tarifare). În anul 2019, prin Ordinul președintelui ANRE nr. 171/2019, a fost aprobată noua Metodologie de stabilire a tarifelor de transport al energiei electrice, în care sunt preluate la art. 93 prevederile Regulamentului (CE) 943/2019 inclusiv în ceea ce privește condițiile de utilizare a veniturilor din alocarea de capacitate. Noua metodologie este aplicabilă începând cu 1 ianuarie 2020 pentru perioada a IV-a de reglementare 2020 – 2024.

La data întocmirii prezentului raport, la dispoziția CNTEE Transelectrica S.A. a rămas suma de 117.387.228 lei (24.107.124 euro), depusă în contul dedicat, în vederea utilizării în conformitate cu prevederile Regulamentului, conform tabelului de mai jos:

	1 ianuarie 2020 – 31 decembrie 2020	
	lei	euro 1 Euro=4,8694 lei (la 31.12.2020)
Venituri din alocarea capacității de interconexiune (cont 704.05), din care:	58.725.601	12.060.131
- Venituri utilizate în calculul tarifului de transport	8.346.949	1.714.164
- Venituri care urmează să se repartizeze	50.378.652	10.345.967
- Rezerva legală 5%	2.518.933	517.298
- Impozit 16%	7.657.555	1.572.587
- Venituri virate în cont distinct	40.202.164	8.256.082
Sold inițial	181.906.004	37.356.965
Venituri virate în cont distinct	40.202.164	8.256.082
Plăți efectuate	104.720.940	21.505.923
Sold final =Sold inițial+Venituri virate–Plăți efectuate	117.387.228	24.107.124

Veniturile totale virate în contul distinct în perioada 1 ianuarie 2013 - 31 decembrie 2020, după aplicarea impozitului pe profit și a rezervei legale, sunt 414.070.421 lei. Din veniturile totale virate în contul distinct, în perioada 1 ianuarie 2013 - 31 decembrie 2020 a fost utilizată suma totală de 296.683.194 lei pentru menținerea sau creșterea capacităților de interconexiune existente, conform detalierei pe ani și proiecte prezentate în cadrul tabelului nr. 2.

Tabel nr. 1 –Venituri brute obținute din alocarea capacităților de interconexiune pe granițe (lei)

	Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie	Iulie	August	Septembrie	Octombrie	Noiembrie	Decembrie	Total 2020
Romania - Serbia	442.644	478.203	343.393	284.191	357.720	308.469	283.770	277.955	319.526	292.238	353.499	345.630	4.087.238
Serbia - Romania	914.158	734.545	647.526	498.590	577.815	848.772	881.295	396.489	449.322	692.337	630.994	680.582	7.952.424
Romania - Bulgaria	903.150	784.925	660.152	529.158	536.448	480.911	486.781	473.872	574.444	1.170.836	495.385	678.054	7.774.116
Bulgaria - Romania	772.512	864.368	694.367	699.797	725.285	930.155	1.326.322	812.894	764.562	920.113	821.402	786.732	10.118.508
Romania - Ungaria	1,114.825	973.519	829.442	845.437	766.174	758.490	768.732	763.418	824.537	717.120	1.034.993	924.234	10.320.922
Ungaria - Romania	1,631.058	1.307.294	1.185.077	1.011.956	1.177.318	1.263.042	1.276.744	955.481	944.486	1.771.158	1.021.254	1.097.080	14.641.946
Romania - Ucraina	142.235	123.089	513.784	483.860	5.158	240.198	77.615	2.209	5.803	13.196	0,00	7.243	1.614.389
Ucraina - Romania	640.057	731.883	483.488	71.799	5.216	11.314	14.386	16.971	12.302	94.065	94.739	39.838	2.216.058
Romania - Moldova	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Moldova - Romania	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	6.560.639	5.997.827	5.357.229	4.424.787	4.151.135	4.841.350	5.115.646	3.699.287	3.894.982	5.671.062	4.452.265	4.559.391	58.725.601

Tabel nr. 2 – Venituri utilizate în perioada 1 ianuarie 2013 - 31 decembrie 2020

Nr. Crt.	Denumire proiect	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2013 - 2020
1	LEA 400 kV de interconexiune Reșița (România) - Pancevo (Serbia)	356.936	4.018.228	34.716.516	21.361.325	26.138.958	13.185.905	30.850	0	99.808.719
2	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad: - Etapa I: LEA 400kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) - Reșița + extinderea stației Porțile de Fier + Stația Reșița	2.278.157	6.881.316	63.605.771	-25.646.091	9.995.497	-15.253.698	35.532.572	14.415.211	91.808.736
3	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad: - Etapa II: LEA 400 KV d.c. Reșița - Timișoara - Săcălaz + stația 400kV Timișoara+ stația 110 kV Timișoara	0	0	0	0	0	0	3.879.031	3.208.491	7.087.522
4	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Portile de Fier - Resita - Timisoara - Sacalaz - Arad:- Et. III: LEA 400 KV d.c.Timisoara - Sacalaz - Arad + statia 400/110 kv Sacalaz + extindere statia 400 Arad	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	LEA 400 KV d.c. (1 c.e) Gutinas- Smardan	3.870	19.921	11.838	55.185	467.054	487.522	105.849	136.502	1.287.741
6	Extinderea statiei 400 kv Cernavoda, et. II: racordare linii noi	0	0	0	0	0	974	239.441	5.355.393	5.595.808
7	LEA 400 KV d.c. Cernavoda - Stalpu si racord in statia Gura Ialomitei (linie noua)	2.389	3.282	9.159	5.892	1.020	2.489.984	1.980.909	78.880.472	83.373.107
8	Extinderea statiei 400 kv Gura Ialomitei cu doua celule: LEA 400 KV Cernavoda 3 si LEA 400 KV Stalpu	0	0	0	0	0	0	1.132	-357	775
9	Statia 400 kv Stalpu(statie noua)+ Modernizare celule 110 kv si medie tensiune	0	89.500	64.000	49.556	56.425	147.408	0	143.424	550.313
10	LEA 400 kV Gadalin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN	317.094	5.126	4.679	715.704	14.700	359.854	506	1.259	1.418.923
11	LEA 400 kV Suceava - Balti, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României	575.207	165.945	940.000	246.374	818.392	8.463	16	0	2.754.397
12	LEA 400 kV s.c. Oradea Sud - Nadab - Bekescsaba, etapa finală: tronsonul dintre stâlpii 1-42 (48) ai LEA 400 kV Oradea Sud - Nădab	10.365	175.562	51.749	-138.340	50.628	47.897	218.747	2.580.544	2.997.152
	TOTAL	3.544.019	11.358.880	99.403.712	-3.350.395	37.542.675	1.474.309	41.989.053	104.720.940	296.683.194