Dosarul nr. 2c-241/2024
2-24133448-09-2c-22112024

H O T Ă R Î R E
În numele Legii

24 martie 2026 mun.Bălţi

Judecătoria Bălţi (sediul Central)
Instanţa de judecată in componenţa :
Preşedintele şedinţei, judecătorul Snejana Dubceac
Grefier Maria-Luiza Repeșco
Cu participarea
Avocatului Ion Țurcan

examinînd în şedinţa de judecată publică cauza civilă după cererea de chemare în judecată depusă de SA ”Energocom” împotriva SRL „Energia”, în calitate de intervenient accesoriu ÎS ”Moldelectrica” privind încasarea datoriei și cheltuielilor de judecată,-

c o n s t a t ă :

1. La data de 22 noiembrie 2024, SA ”Energocom” a înaintat în instanță cerere de chemare în judecată împotriva SRL „Energia” cu privire la încasarea datoriei și cheltuielilor de judecată.
2. În motivarea cererii a indicat că, SA „Energocom” a fost desemnat furnizorul central de energie electrică pe perioada valabilității licenței pentru furnizarea energiei electrice, prin Hotărârea de Guvern nr. 885 din 01.11.2017. Astfel, SA „Energocom” este responsabilul grupului de echilibrare constituit din centralele electrice eligibile care produc din surse regenerabile de energie, care și-au delegat responsabilitatea echilibrării către FCEE. Totodată, potrivit pct. 3 din Hotărârea de Guvern nr. 885 din 01.11.2017, SA „Energocom” a început activitatea în calitate de furnizor central de energie electrică la data de 1 aprilie 2018.
3. A reținut reclamantul că, la data de 04 iunie 2020 între SA „Energocom”, în calitate de Cumpărător și SRL „Energia”, în calitate de Producător a energiei electrice a fost încheiat contractul nr. 480620 privind achiziționarea energiei electrice produse din surse regenerabile. Obiectul contractului sus menționat, reprezintă achiziția de către Cumpărător a energiei electrice produsă din surse regenerabile la centrala electrică ce aparține Producătorului cu puterea instalată de 1300 kW, amplasată în satul Mărăndeni, r-nul Fălești, tarif fix de 0.84 lei /kWh (fără TVA) stabilit de ANRE prin Hotărârea nr. 100 din 23.03.2018. Potrivit capitolului III al contractului sus menționat, acesta este încheiat pe o durată care corespunde cu perioada pentru care producătorul eligibil beneficiază de schema de sprijin de 15 ani prevăzut de Legea nr. 10 din 26.02.2016 privind promovarea utilizării energiei electrice din surse regenerabile.

4. A precizat reclamantul că, în sensul contractului nr. 480620 din 04.06.2020, încheiat între SA ”Energocom” și SRL „Energia” pe lingă obligația cumpărătorului de a procura energia electrică produsă de producător, părțile mai au obligația reciprocă de a compensa dezechilibrele pozitive/negative provocate în urma livrării energie electrică. Potrivit pct. 5.1, lit. t) al contractului nr. 480620 din 04.06.2020, producătorul are obligația să achite cumpărătorului plata pentru dezechilibrele negative provocate în sistemul electroenergetic, conform prevederilor Regulilor pieței energiei electrice, aprobate de ANRE, iar potrivit lit. u) al aceluiași punct din contract producătorul are obligația să suporte penalități prevăzute de prezentul contract și actele normative precum și să recupereze integral prejudiciul cauzat cumpărătorului. Totodată, în conformitate cu pct. 11, subpct. 7.8 din Acordul adițional nr. 1 la contractul nr. 480620 din 04.06.2020, s-a stabilit că. dezechilibrele provocate de Producător se calculează de către Cumpărător în baza informației oferite de operatorii de sistem și a procesului-verbal al livrărilor efective a energiei electrice. Punctul 11, sub pct. 7.9 din Acordul menționat, stipulează că prețul dezechilibrelor se calculează conform cerințelor Regulilor pieței energiei electrice aprobate de ANRE, iar potrivit sub pct. 7.10 al aceluiași punct din Acord, în cazul în care dezechilibrele provocate de producător rezultă în obligația de plată a Producătorului către cumpărător, iar prețul calculat al dezechilibrului este mai mic decât prețul fix/tariful fix, obligația de plată a Producătorului către Cumpărător pentru dezechilibru provocat de Producător se determină utilizând prețul fix/tariful fix. Conform pct. 12, sub pct. 8.3 din Acord, producătorul va compensa cumpărătorului costul dezechilibrelor apărute drept consecință a nelivrării cantității de energie electrică contractată, determinate în conformitate cu Regulile pieței energiei electrice, aprobate de ANRE.
5. A susținut reclamantul că, SA „Energocom” în calitate de cumpărător și responsabil al grupului de echilibrare, în urma recepționării informației cu privire la dezechilibre eliberate de ÎS „Moldelectrica” (operator de sistem în continuare - OST) lunar, a emis note de decontare pentru întreg grupul de echilibrare din care a făcut parte și producătorul SRL „Energia”.
6. A menționat reclamantul că, părțile au convenit că perioada de calcul se consideră perioada lunii calendaristice în decursul căreia se efectuează livrarea de energie electrică produsă din surse regenerabile, începând cu orele 00:00 a primei zile a lunii și până la orele 24:00 a ultimii zile a lunii. SA „Energocom” a emis note de decontare pentru fiecare lună în parte după cum urmează: conform notei de decontare din 13.02.2024, perioada de calcul 01.10.2022-31.10.2022, cantitatea de 67 754 kWh, la prețul mediu ponderat de 0,424956298 lei/kWh, costul total al dezechilibrelor constituind 34 550,99 lei (cu TVA); conform notei de decontare din 16.02.2024, perioada de calcul 01.11.2022-30.11.2022, cantitatea de 68 578 kWh, la prețul mediu ponderat de 0,951832465 lei/kWh, costul total al dezechilibrelor constituind 78 329,72 lei (cu TVA); conform notei de decontare din 20.02.2024, perioada de calcul 01.12.2022-31.12.2022, cantitatea de 44 024 kWh, la prețul mediu ponderat de 1,178181359 lei/kWh, costul total al dezechilibrelor constituind 51 868,03 lei (cu TVA); conform notei de decontare din 01.03.2024, perioada de calcul 01.01.2023-31.01.2023, cantitatea de 38 688 kWh, la prețul mediu ponderat de 2,336394383 lei/kWh, costul total al dezechilibrelor constituind 90 391,82 lei (cu TVA); conform notei de decontare din

26.03.2024, perioada de calcul 01.02.2023-28.02.2023, cantitatea de 78 197 kWh, la prețul mediu ponderat de 2,452336773 lei/kWh, costul total al dezechilibrelor constituind 191 765,38 lei (cu TVA); conform notei de decontare din 10.04.2024, perioada de calcul 01.03.2023-31.03.2023, cantitatea de 61 550 kWh, la prețul mediu ponderat de 1,051044842 lei/kWh, costul total al dezechilibrelor constituind 64 691,81 lei (cu TVA); conform notei de decontare din 22.04.2024, perioada de calcul 01.04.2023-30.04.2023, cantitatea de 72 071 kWh, la prețul mediu ponderat de 0,470811006 lei/kWh, costul total al dezechilibrelor constituind 33 931,40 lei (cu TVA); conform notei de decontare din 14.05.2023, perioada de calcul 01.05.2023-31.05.2023, cantitatea de 50 764 kWh, la prețul mediu ponderat de 0,404272122 lei/kWh, costul total al dezechilibrelor constituind 20 522,47 lei (cu TVA); conform notei de decontare din 02.11.2023, perioada de calcul 01.06.2023-30.06.2023, cantitatea de 29 247 kWh, la prețul mediu ponderat de 0,838350590 lei/kWh, costul total al dezechilibrelor constituind 24 519,24 lei (cu TVA); conform notei de decontare din 03.06.2024, perioada de calcul 01.07.2023-31.07.2023, cantitatea de 59 487 kWh, la prețul mediu ponderat de 0,897122741 lei/kWh, costul total al dezechilibrelor constituind 53 367,14 lei (cu TVA); conform notei de decontare din 12.06.2024, perioada de calcul 01.08.2023-31.08.2023, cantitatea de 33 040 kWh, la prețul mediu ponderat de 0,827794794 lei/kWh, costul total al dezechilibrelor constituind 27 350,34 lei (cu TVA); conform notei de decontare din 21.06.2024, perioada de calcul 01.09.2023-30.09.2023, cantitatea de 27 401 kWh, la prețul mediu ponderat de 0,972200285 lei/kWh, costul total al dezechilibrelor constituind 26 639,26 lei (cu TVA); conform notei de decontare din 01.04.2024, perioada de calcul 01.10.2023-31.10.2023, cantitatea de 34 810 kWh, la prețul mediu ponderat de 0,988615915 lei/kWh, costul total al dezechilibrelor constituind 34 413,72 lei (cu TVA); conform notei de decontare din 08.04.2024, perioada de calcul 01.11.2023-30.11.2023, cantitatea de 73 007 kWh, la prețul mediu ponderat de 2,280199079 lei/kWh, costul total al dezechilibrelor constituind 166 470,55 lei (cu TVA).

7. A notat reclamantul că, în baza notelor de decontare expediate în adresa producătorului, SA „Energocom” a emis facturi fiscale care la fel au fost expediate în adresa producătorului SRL „Energia” pentru a fi achitate dezechilibrele provocate pentru lunile în care a produs și livrat energie electrică și anume: Dezechilibre neachitate pentru anul 2022: factura fiscală nr. EAL 000984978 din 06.02.2024 în sumă de 100 000,00 lei pentru dezechilibrele din luna iulie 2022, dintre care au fost achitate 28 210,20 lei, ultima achitare a fost efectuată la 11.08.2024; factura fiscală nr. EAM 000599180 din 06.02.2024 în sumă de 78 329,72 lei pentru dezechilibrele din luna noiembrie 2022; factura fiscală nr. EAM 000539096 din 14.02.2024 în sumă de 34 550,99 lei pentru dezechilibrele din luna octombrie 2022; factura fiscală nr. EAM 000655321 din 20.02.2024 în sumă de 51 868,03 lei pentru dezechilibrele din luna decembrie 2022; Dezechilibre neachitate pentru anul 2023: factura fiscală nr. EAN 000336038 din 21.03.2024 în sumă de 90 391,82 lei, pentru dezechilibrele din luna ianuarie 2023; factura fiscală nr. EAN 000467001 din 28.03.2024 în sumă de 230 118,46 lei, pentru dezechilibrele din luna februarie 2023; factura fiscală nr. EAN 000608608 din 01.04.2024 în sumă de 34 413,72 lei, pentru dezechilibrele din luna octombrie 2023; factura fiscală nr. EAN 000786094 din 08.04.2024 în sumă de 166 470,55 lei, pentru dezechilibrele din luna

noiembrie 2023; factura fiscală nr. EAN 000850205 din 10.04.2024 în sumă de 64 691,81 lei. pentru dezechilibrele din luna martie 2023; factura fiscală nr. EAO 000081695 din 22.04.2024 în sumă de 33 931,40 lei, pentru dezechilibrele din luna aprilie 2023; factura fiscală nr. EAO 000543295 din 14.05.2024 în sumă de 20 522,47 lei, pentru dezechilibrele din luna mai 2023; factura fiscală nr. EAP 000093329 din 05.06.2024 în sumă de 53 367,14 lei, pentru dezechilibrele din luna iulie 2023; factura fiscală nr. EAP 000280152 din 13.06.2024 în sumă de 27 350,34 lei, pentru dezechilibrele din luna august 2023; factura fiscală nr. EAP 0002439855 din 21.06.2024 în sumă de 26 639,26 lei, pentru dezechilibrele din luna septembrie 2023.

8. A reliefat reclamantul că, deși producătorul are obligația legală și contractuală de a achita dezechilibrele provocate din producerea și livrarea energiei electrice, acesta nu și-a onorat obligația de plată față de furnizorul central de energie electrică care este responsabilul grupului de echilibrare constituit din centralele electrice eligibile care produc din surse regenerabile de energie, care și-au delegat responsabilitatea echilibrării către FCEE. Menționat că în scopul asigurării echilibrului între producere, import, export și consum de energie electrică, participanții la piața energiei electrice sunt obligați să își asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor pe care le generează în rețelele electrice.

9. A reiterat reclamantul că, a primit lunar de la operatorul de transport (OST), ÎS „Moldelectrica”, note de decontare pentru grupul de echilibrare al SA „Energocom” din care a făcut parte și SRL ,,Energia”, iar conform prevederilor legale, reclamantul în calitate de responsabil al grupului de echilibrare a suportat costurile corespunzătoare dezechilibrelor sumare cauzate de membrii grupului de echilibrare. Prin urmare, SA „Energocom” a efectuat plăți către operatorul de sistem în sumă totală de 984 435,51 lei, pentru a acoperi dezechilibrele provocate de către producătorul de energie electrică SRL ,,Energia” în perioada anului noiembrie 2022 - octombrie 2023, însă acesta din urmă nu își execută obligația legală de a recupera cheltuielile efectuate de către responsabilul grupului de echilibrare.

10. A subliniat reclamantul că la calcularea dezechilibrelor s-a conformat prevederilor legale stabilite de pct. 593 și pct. 594 din RPEE.

11. A afirmat reclamantul că, obligația de plată a pârâtului SRL ,,Energia”, rezultă din contractul nr. 480620 din 27.06.2024 cu privire la achiziționarea energiei electrice produse din surse regenerabile, potrivit căruia producătorul și-a asumat obligația de plată pentru dezechilibrele negative provocate în urma producerii și livrării de energie electrică. La fel, această obligație rezultă din Legea nr. 10 din 26.02.2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile și din Hotărârea Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 283 din 07.08.2020 cu privire la aprobarea Regulilor pieței energiei electrice.

12. La fel a declarat, că pârâtul SRL ,,Energia” prin încheierea Acordului adițional nr. 1 din 27.06.2022 la contractul nr. 480620 din 04.06.2022 și-a manifestat dorința de a face parte din grupul de echilibrare unde responsabilul grupului de echilibrare este SA „Energocom”, totodată, acesta din urmă a fost în cunoștință că dacă prognozele oferite privind producerea energiei electrice nu vor corespunde volumului de energie electrică produs de facto, adică

vor fi mai mici, acesta va fi pus în situația de a compensa dezechilibrele negative provocate în sistem, conform pct. 5.1. lit. t.) al contractului sus menționat.

13. A mai accentuat reclamantul că, a achitat lunar fără careva devieri volumul de energie electrică produs de către SRL „Energia", executând în totalitate obligația de plată față de producător, fapt care nu a avut loc în cazul producătorului față de compania reclamantă, acesta înregistrând față de SA "Energocom" o datoriei în mărime de 978 313,26 lei pentru neachitarea dezechilibrelor pentru perioada iulie 2022 - noiembrie 2023.

14. La fel, a explicat reclamantul că, în calitate de responsabil al grupului de echilibrare și-a executat obligația de plată a dezechilibrelor față de operatorul de sistem ÎS „Moldelectrica" pentru dezechilibrele provocate de grupul de echilibrare din care a făcut partea și pârâtul SRL „Energia", însă acesta din urmă nu a achitat în totalitate suma dezechilibrelor provocate.

15. Totodată, comunică reclamantul că SRL „Energia", nu a contestat notele de decontare sau facturile fiscale eliberate de SA „Energocom", nu și-a exprimat dezacordul cu cantitatea dezechilibrelor, aceasta rezumându-se la refuzul de a colabora și a încerca de a rezolva problema apărută pe cale amiabilă. SA „Energocom" a propus SRL „Energia", mai multe oportunități de a rezolva respectiva problemă, cum ar fi încheierea unui contract de compensare a datoriilor, întocmirea unui grafic de stingere a datoriilor, însă de fiecare dată au primit refuz din partea ultimelor, comunicând că asupra subiectului dat urmează să se expună instanța de judecată.

16. A specificat reclamantul că, la data de 12 august 2024 a expediat în adresa SRL „Energia" somația nr. 10/10-2650, prin care a solicitat producătorului achitarea datoriei pentru dezechilibrele provocate în anul 2022-2023, în sumă totală de 984 435,51 lei, în termen de 14 zile, menționând că în caz contrar va fi nevoiți să ne adreseze în instanță de judecată. Însă, somația s-a întors în adresa SA „Energocom" cu mențiunea „nereclamat". La fel, a fost expediată somație și la dala de 18.06.2024. cu nr. 10/10-1952, aceasta la fel a rămas nerecepționată. Astfel, SA „Energocom" a încercat soluționarea litigiului pe cale amiabilă, prin somații, nenumărate convorbiri telefonice, însă SRL „Energia", nu a manifestat nici o reacție la cererile de a fi achitate datoriile existente.

17. A solicitat reclamantul: admiterea cererii de chemare în judecată și încasarea din contul SRL „Energia", a sumei de 978 313,26 lei în beneficiul SA „Energocom" cu titlul de datorie pentru provocarea dezechilibrelor negative pentru perioada iulie 2022 - noiembrie 2023, precum și încasarea din contul SRL „Energia", a sumei de 29 899,36 lei cu titlul de taxă de stat achitată de SA „Energocom" la depunerea cererii de chemare în judecată și a taxei de timbru în mărime de 200 lei.

18. La data de 14 februarie 2025 din partea pârâtului a fost depusă referința prin care ultimul a indicat că, cu acțiunea înaintată SRL „Energia" nu este de acord, o consideră neîntemeiată și necesar a fi respinsă. În motivarea referinței s-a indicat că, în fapt, între cumpărătorul SA „Energocom", în calitate de furnizor central de energie electrică desemnat de Guvern, fiind responsabilul grupului de echilibrare constituit din centrale electrice eligibile și vânzătorul SRL „Energia", în calitate de producător eligibil al energiei electrice din surse regenerabile (la caz energie eoliană) a fost semnat contractul de achiziționare a energiei electrice din

surse regenerabile, nr. 48062 din 04.06.2020. Ulterior, la 27.06.2022 părțile au semnat un acord adițional la contractul numit. Potrivit prevederilor contractuale părțile au stabilit că SRL „Energia” v-a produce și va livra, iar SA „Energocom” va achiziționa și va achita energia electrică produsă de vânzător din surse regenerabile (la caz energie eoliană). Astfel, părțile au stabilit că vânzătorul va produce și livra 1300 kW, iar cumpărătorul va achiziționa această cantitate de energie la preț fix de 0,84 lei/kW. De asemenea, conform pct. 5.1 lit. t) din Contract, SRL „Energia„ în calitate de producător și-a asumat obligația de a achita Cumpărătorului pentru dezechilibrul provocat în sistemul electroenergetic, conform Regulilor pieței energiei electrice, stabilite de ANRE. La fel, conform pct. 8.3 din Contract, SRL „Energia” în calitate de producător și-a asumat obligația de a compensa Cumpărătorului costul dezechilibrului apărut drept consecință a nelivrării cantității planificate sau depășirii cantității de energie electrică planificate a fi livrată în perioada de calcul, determinat în conformitate cu Regulile pieței energiei electrice, aprobate de ANRE. Concomitent, conform prevederilor pct. 6.1 lit. c) din Contract, SA „Energocom” în calitate de Cumpărător are obligația de a reprezenta Producătorul pe piața de echilibrare și să soluționeze problemele provocate de dezechilibrele în rețelele electrice cu respectarea cerințelor prevăzute de Regulile pieței energiei electrice, stabilite de ANRE, iar conform pct. 6.2 lit. d) din Contract, Cumpărătorul este în drept să ceară de la Producător reperarea prejudiciului cauzat urmare a încălcării normelor ce reglementează activitatea de producere a energiei electrice din surse regenerabile și pentru încălcarea prevederilor contractuale. După semnarea Acordului la Contract Părțile au convenit că, potrivit pct. 5.1 lit. t) din Contract, SRL „Energia” în calitate de producător va achita Cumpărătorului plata pentru dezechilibrele negative provocate în sistemul electroenergetic, conform prevederilor Regulilor pieței energiei electrice, stabilite de ANRE. La fel, în baza Acordului la Contract Părțile au convenit că, Producătorul este în drept să i se achite de Cumpărător plata pentru dezechilibrele pozitive provocate în sistemul electroenergetic, conform prevederilor Regulilor pieței energiei electrice, stabilite de ANRE /pct. 5.2 lit. e). Corespunzător, potrivit aceluiași Acord Cumpărătorul s-a obligat să achite Producătorului plata pentru dezechilibrele pozitive provocate în sistemul electroenergetic, conform prevederilor Regulilor pieței energiei electrice, stabilite de ANRE pct. 6.1 lit. f). La fel, potrivit Acordului părțile au convenit că Cumpărătorul este în drept să i se achite de Producător plata pentru dezechilibrele negative provocate în sistemul electroenergetic, conform prevederilor Regulilor pieței energiei electrice, stabilite de ANRE pct. 6.2 lit. e).

19. În continuare, reține pârâtul că pe parcursul anilor 2023 și 2024 Cumpărătorul SA „Energocom”, unilateral, a calculat plăți pentru pretinsul dezechilibru negativ care ar fi fost cauzat de nelivrarea întregii cantități de energie electrică, înaintând în acest sens în adresa Producătorului SRL „Energia” spre plată facturi. Însă, SRL „Energia” nu a fost de acord cu aceste plăți și nu le-a achitat. În consecință, SA „Energocom” a înaintat prezenta acțiune civilă, solicitând încasarea sumei de 978313,26 lei, pretinzând că suma dată constituie plățile efectuate de Cumpărător, în calitate de responsabil pentru echilibrare, către Operatorul de Sistem ÎS „Moldelectrica” și, că aceste plăți constituie diferența costului energiei electrice nelivrate de Producătorul și costul transportării acesteia.

20. A susținut pârâtul SRL „Energia” că nu este de acord cu aceste pretenții și argumente, deoarece, după cum a fost indicat, SA „Energocom” a calculat unilateral, plățile respective, fără a le argumenta și fără a prezenta modalitatea de calcul și modalitatea de formare a acestor costuri. (f.d.137-138, Vol. I)

21. Prin încheierea protocolară din 27 martie 2025, în prezenta cauză au fost atrași, în calitate de intervenient accesoriu, ÎS „Moldelectrica”, precum și, în calitate de autoritate competentă, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (în continuare ANRE), pentru prezentarea concluziilor pe marginea prezentei cauze.

22. La data de 17 aprilie 2025 din partea ANRE au fost depuse concluzii la prezenta cerere de chemare în judecată, prin care, autoritatea competentă a declarat că, ANRE nu participă la stabilirea conținutului, executarea sau interpretarea clauzelor contractuale dintre SA „Energocom” și SRL „Energia” și nu se implică în determinarea sau verificarea obligațiilor financiare reciproce ale părților contractante. În ceea ce privește procesul de calcul al dezechilibrelor, responsabilitatea revine în exclusivitate părților implicate și operatorului sistemului de transport, care efectuează aceste calcule în baza datei de măsurare validate și în conformitate cu Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 283/2020. Reieșind din cele enunțate supra, comunică despre faptul că implicarea autorității (reglementare în relațiile comerciale dintre părți ar constitui o depășire a limitelor competenței ANRE, atribuite de cadrul legal relevant. (f.d.174-177, Vol. I)

23. La data de 07 mai 2025 din partea intervenientului accesoriu ÎS „Moldelectrica” a fost depusă poziția scrisă a ultimului pe marginea prezentei cereri de chemare în judecată. A indicat intervenientul accesoriu că, ÎS „Moldelectrica” este operatorul sistemului de transport [OST] al Republicii Moldova, titular de licență pentru transportul energiei electrice care dispune de rețele electrice de transport, îndeplinește funcții de transport al energiei electrice si de dirijare operativ-tehnologică a sistemului electroenergetic. Potrivit registrului deținut de către ÎS „Moldelectrica” și care este disponibil accesului public pe site-ul oficial al acesteia, la data de 01.08.2021 a întrat în vigoare înregistrarea SRL „Energia” în calitate de persoană responsabilă de echilibrare. La data de 01.05.2022 s-a realizat Transferul Responsabilității de Echilibrare pe Piața de Energie Electrică a părții transferate - SRL „Energia” către partea solicitantă - SA „Energocom”. La data de 01.12.2023 a fost anulat Transferul Responsabilității Echilibrării pe Piața de Energie Electrică de la partea Transferantă - SRL „Energia” către PRE Abandonată - SA „Energocom”. Astfel, se atestă că în perioada 01.05.2022 - 01.12.2023, SRL „Energia” a făcut parte din grupul de echilibrare al SA „Energocom”.

24. La caz se atestă că, SRL „Energia” în perioada 01.05.2022 - 01.12.2023 a făcut parte din grupul de echilibrare al SA „Energocom”, care la rândul său, în calitate de responsabil al grupului de echilibrare, în corespundere cu prevederile pct. 488 RPEE, suporta costurile corespunzătoare dezechilibrelor sumare cauzate de membrii grupului de echilibrare.

25. Subsecvent, menționează că în scopul respectării principiilor nediscriminării și transparenței, legiuitorul la titlul XIII din RPEE a prevăzut condițiile de acces la informațiile relevante despre piața energiei electrice pentru participanții pieței energiei electrice și pentru alte părți

interesate, inclusiv la informații privind funcționarea pieței de echilibrare. Respectiv, toți participanții la piața energiei electrice, inclusiv și SRL „Energia” are acces la sistemul informațional “Piața angro a energiei electrice” și poate consulta notele de informare lunare a responsabilului grupului de echilibrare, precum și examina dezechilibrele, prețul dezechilibrului, ș.a.. În această ordine de idei, reține că potrivit pct. 718 din RPEE, participanții pieței energiei electrice implicați pot contesta la emitent, respectiv OST sau OPEE, după caz, orice dată cuprinsă într-o notă de decontare sau orice altă notă transmisă sau publicată de către OST sau de către OPEE, după caz, conform regulilor pentru decontare. Conform pct. 721 din RPEE, dacă un participant al pieței energiei electrice nu a transmis nici o contestație în legătură cu o notă de decontare sau orice altă notă emisă de către OPEE, respectiv OST, după caz, conform regulilor pentru decontare în intervalul menționat la pct.720, după caz, nota respectivă se consideră că a fost validată de respectivul participant al pieței energiei electrice. La caz, precizează că în perioada anilor 2022 - 2023 lipsesc careva contestații parvenite în sensul problemei supuse judecării la operatorul sistemului de transport - ÎS „Moldelectrica”.

26. În concluzie notează că, în temeiul notificării fizice agregate pentru toți membrii grupului de echilibrare, care este transmisă de SA „Energocom” în calitate de PRE și responsabil a grupului de echilibrare către OST, ÎS „Moldelectrica” calculează dezechilibrele pentru întregul grup de echilibrare și transmite informația per grup către SA „Energocom”. Respectiv, în corespundere cu pct. 490 RPEE, furnizorul central de energie electrică - SA „Energocom”, redistribuia costurile sumare corespunzătoare dezechilibrelor provocate de centralele electrice eligibile și centralele electrice de termoficare urbane proporțional dezechilibrelor individuale a fiecărei părți responsabile pentru echilibrare din cadrul grupului de echilibrare. Procedura dată reprezintă un proces intern din cadrul grupului de echilibrare a cărui desfășurare nu poate fi sub controlul OST, adică al ÎS „Moldelectrica”.

27. În această ordine de idei, a conchis intervenientul accesoriu că: ÎS „Moldelectrica” are relații directe doar cu responsabilul grupului de echilibrare, la caz SA „Energocom”; calculul dezechilibrelor se efectuează de ÎS „Moldelectrica” în baza notificărilor fizice transmise de către SA „Energocom” pentru întregul grup; ÎS „Moldelectrica” transmite lunar către SA „Energocom” nota de decontare pentru acoperirea dezechilibrelor sumare a întregului grup de echilibrare; SA „Energocom” redistribuie în interiorul grupului suma totală pentru fiecare membru al grupului de echilibrare; ÎS „Moldelectrica” nu este parte la relațiile comerciale stabilite între SA „Energocom” și participanții grupului de echilibrare, inclusiv SRL „Energia”, motiv pentru care nu poate cunoaște sumele care sunt distribuite fiecărui membru; pentru anii 2022, 2023 SA „Energocom” și-a executat obligația de asumare a responsabilității de echilibrare pentru întregul grup de participanți și nu are datorii formate în baza dezechilibrelor față de ÎS „Moldelectrica”. (f.d.191-196, Vol. I)

Poziția participanților la proces expusă în ședință de judecată.

28. <u>În cadrul ședinței de judecată reprezentantul reclamantului SA „Energocom”, Delendrea Maria</u> a susținut cerere de chemare în judecată și a solicitat admiterea acesteia din motive de fapt și de drept invocate. La fel, a concretizat că solicită încasarea de la pârâtul SRL

„Energia” datoria în mărime de 984435,51 lei pentru provocarea dezechilibrelor negative provocate în perioada iulie 2022-octombrie 2023, penalitatea în mărime de 82937,02 lei, cât și taxa de stat în sumă de 29899, 36 lei și taxa de timbru în sumă de 200 lei. Susținerile verbale au fost anexate la materialele cauzei în formă scrisă. (f.d.196-207, Vol. IV)

29. În cadrul ședinței de judecată reprezentantul pârâtului SRL „Energia”, avocat Ion Țurcan a pledat pentru respingerea cererii de chemare în judecată ca fiind una neîntemeiată, susținând cele expuse în referința depusă.

30. În cadrul ședinței de judecată din 27 februarie 2025 a fost audiat specialistul Grecu Tatiana, care este angajată în funcția de șef secție furnizor central a energiei electrice din cadrul SA „Energocom”. La întrebările acordate specialistul a declarat că, până în anul 2022, și anume până la intrarea în vigoare a Regulilor pieței energiei electrice, SA „Energocom” procura energia electrică în baza contractelor bilaterale, la sfârșitul lunii de livrare în baza contoarelor. Producătorul nu prezenta nici un grafic, livrând energia pe parcursul lunii, iar la finele lunii SA „Energocom” recepționa datele de contor, factura, producătorul prezenta factura, etc. Însă, la data de 01 iunie 2022 au intrat în vigoare Regulile pieței energiei electrice, după ce SA „Energocom” a început să cumpere grafic, cu alte cuvinte prognozare de cantitate a energiei electrice produse. SA „Energocom” primește de la toți producători acest grafic de prognoză, îl totalizează și exact acest grafic îl vinde la furnizorii energiei electrice. A specificat că se vinde anume grafic (prognoza) și nu energia, or, energia încă nu este livrată. La final de lună, operator sistemelor de distribuție ÎS ”Moldelectrica” prezintă SA „Energocom” informația, o notă de decontare, cu privire la faptul cât a livrat de fapt în rețea fiecare producător. A mai declarat că costul dezechilibrelor negative se împartă la cantitatea dezechilibrelor negative totală a grupului, pentru a obține tariful grupului. Ulterior, cantitatea dezechilibrelor negative fiecărui producător se înmulțește cu tariful grupului. Calculele se fac pe fiecare oră în parte. A relatat că, SRL ”Energia” a semnat acordul adițional, prin care și-a manifestat consimțământul de a fi membrul grupului. A specificat că, ÎS „Moldelectrica” emite facturi cât pentru echilibru pozitiv atât și pentru dezechilibru negativ, care se remit în adresa SA „Energocom”, care la rândul său calculează cine și ce dezechilibru a provocat.

31. În cadrul ședinței de judecată din 05 martie 2026 reprezentantul intervenientului accesoriu ÎS „Moldelectrica”, Drevali Elena, a declarat că, conform regulilor pieței energiei electrice operatorul sistemului de transport determină dezechilibrul la nivelul grupului de echilibrare și atribuie responsabilul grupului de echilibrare, la caz acesta este SA „Energocom”. Determinarea dezechilibrului individual al membrilor grupului și repartizarea costurilor este responsabilitatea responsabilului grupului de echilibrare. A specificat că deficitul de dezechilibru negativ per grup față de ÎS „Moldelectrica” îl acoperă SA „Energocom” ca responsabilul grupului. Pentru echilibrele pozitive și negative se face calculul în fiecare oră, din care motiv prețul este diferit și nu este posibil compensarea echilibrelor negative produse în grup cu echilibrele pozitive. Fiecare producător decide singur, după balansul său financiar, să se alăture unui grup de echilibrare sau să fie producător independent.

32. În cadrul ședinței de judecată din 05 martie 2026 reprezentantul intervenientului accesoriu ÎS „Moldelectrica”, Agachi Ion, a declarat că, în cazul în care SA „Energocom” are

dezechilibrul negativ, atunci ÎS „Moldelectrica” este nevoită să cumpere curent din altă parte, pentru a completa același echilibru în sistem. Astfel, prețul la bursă variază de la oră la oră. Respectiv, acest preț cade pe seama celui care a produs dezechilibru negativ.

Aprecierea instanței de judecată:

33. *Audiind participanții prezenți la proces, studiind materialele cauzei, apreciind pretențiile formulate în acțiune în raport cu probele prezentate, instanța de judecată consideră că cererea de chemare în judecată înaintată de SA „Energocom” (ulterior concretizată), urmează a fi admisă parțial, reieșind din următoarele considerente:*

34. Articolul 5 alin. (1) Cod de procedură civilă declară, că orice persoană interesată este în drept să se adreseze în instanţă judecătorească, în modul stabilit de lege, pentru a-şi apăra drepturile încălcate sau contestate, libertăţile şi interesele legitime.

35. Conform art.117 alin.(1) Cod de procedură civilă, probe în cauze civile sînt elementele de fapt, dobîndite în modul prevăzut de lege, care servesc la constatarea circumstanţelor ce justifică pretenţiile şi obiecţiile părţilor, precum şi altor circumstanţe importante pentru justa soluţionare a cauzei.

36. Potrivit art.118 alin.(1) al aceluiași cod, fiecare parte trebuie să dovedească circumstanţele pe care le invocă drept temei al pretenţiilor şi obiecţiilor sale dacă legea nu dispune altfel.

37. Conform art.121 Cod de procedură civilă, Instanţa judecătorească reţine spre examinare şi cercetare numai probele pertinente care confirmă, combat ori pun la îndoială concluziile referitoare la existenţa sau inexistenţa de circumstanţe, importante pentru soluţionarea justă a cazului, iar art. 130 alin.(1) al aceluiași act normativ prevede că, Instanţa judecătorească apreciază probele după intima ei convingere, bazată pe cercetarea multiaspectuală, completă, nepărtinitoare şi nemijlocită a tuturor probelor din dosar în ansamblul şi interconexiunea lor, călăuzindu-se de lege.

38. Reieșind din prevederile art.240 alin.(1) și (3) Cod de procedură civilă, rezultă că la deliberarea hotărîrii, instanţa judecătorească apreciază probele, determină circumstanţele care au importanţă pentru soluţionarea cauzelor, care au fost sau nu stabilite, caracterul raportului juridic dintre părţi, legea aplicabilă soluţionării cauzei şi admisibilitatea acţiunii. Instanţa judecătorească adoptă hotărîrea în limitele pretenţiilor înaintate de reclamant.

39. Iar potrivit art.9 alin.(1) Codul civil, drepturile şi obligaţiile civile apar în temeiul legii, precum şi în baza actelor persoanelor fizice şi juridice care, deşi nu sînt prevăzute de lege, dau naştere la drepturi şi obligaţii civile, pornind de la principiile legislaţiei civile.

40. Alin.(2) lit. a) aceluiași articol stipulează că, drepturile şi obligaţiile civile apar: a) din contracte şi din alte acte juridice.

41. Conform art.10 alin.(1) Codul civil, persoanele fizice şi juridice participante la raporturile juridice civile trebuie să îşi exercite drepturile şi să îşi execute obligaţiile cu bună-credinţă, în acord cu legea, cu contractul, cu ordinea publică şi cu bunele moravuri. Buna-credinţă se prezumă pînă la proba contrară.

42. Conform art.15 alin.(1) Codul civil, apărarea drepturilor civile încălcate se face pe cale judiciară.

43. Probatoriul cauzei atestă că, SA ”Energocom” a formulat o acțiune în instanța de judecată

către SRL „Energia” privind încasarea datoriei.

44. Instanța de judecată statuează că, prin prisma iminenței respectării dreptului la un proces echitabil, garantat de art.6 din Convenţia Europeană pentru apărarea drepturilor omului şi a libertăţilor fundamentale, pornind de la necesitatea asigurării dreptului părților la o hotărâre motivată, instanța de judecată își va motiva concluziile în prezenta speță, prin prisma analizei argumentelor prezentate de către părți, raportate la materialele cauzei civile și la cadrul legal incident.

45. În baza art.774 alin.(1) Cod civil, în virtutea raportului obligaţional, creditorul este în drept să pretindă de la debitor executarea unei prestaţii, iar debitorul este ţinut să o execute. Prestaţia poate consta în a da, a face sau a nu face, iar potrivit art.775 alin.(1) Cod civil, debitorul şi creditorul trebuie să se comporte cu bună-credinţă şi diligenţă la momentul naşterii, pe durata existenţei, la momentul executării şi stingerii obligaţiei.

46. Potrivit art. 776 Cod Civil, Obligațiile se nasc din contract, din fapt ilicit (delict) și din orice alt act sau fapt susceptibil de a le produce în condițiile legii, iar conform art.858 alin.(1) și (2) Codul civil, temeiul executării rezidă în existenţa unei obligaţii. Obligaţia trebuie executată în modul corespunzător, cu bună-credinţă, la locul şi în momentul stabilit.

47. Conform art. 901 alin. (1) lit. a), e) și f) Cod civil, atunci cînd, fără justificare, debitorul nu îşi execută obligaţia, creditorul poate, în condițiile legii şi, după caz, ale contractului, la alegerea sa să ceară executarea silită a obligației; să ceară plata de despăgubiri pentru prejudiciul suferit prin neexecutare; să exercite orice alt mijloc juridic de apărare, prevăzut de lege sau contract, pentru realizarea dreptului său încălcat prin neexecutare.

48. Potrivit alin. (4), (5) al aceluiași articol, mijloacele juridice de apărare prevăzute la alin.(1) care sînt compatibile pot fi cumulate. În special, creditorul nu este lipsit de dreptul la despăgubiri prin recurgerea la oricare alt mijloc. Neexecutarea obligaţiei înseamnă orice abatere, cu sau fără justificare, de la executarea corespunzătoare a obligaţiei şi include neexecutarea totală sau parţială a obligaţiei, executarea necorespunzătoare sau cu întîrziere a obligaţiei.

49. Din materialele cauzei rezultă că, la data de 04 iunie 2020 între SRL „Energia” în calitate de producător și SA „Energocom” în calitate de cumpărător a fost încheiat contractul nr. 480620 privind achiziționarea energiei electrice produse din surse regenerabile. (f.d. 94-104, Vol. I)

50. Potrivit pct. 1.1 obiectul contractului, reprezintă achiziționarea de către cumpărător a energiei electrice produsă din surse regenerabile la centrala electrică ce aparține producătorului, cu puterea instalată de 1300 kW, amplasată în s. Mărăndeni, r. Fălești, la tariful fix de 0,84 lei /kWh (fără TVA) aprobat de către ANRE prin Hotărârea nr. 100 din 23.03.2018.

51. Potrivit pct. 3.1 al contractului sus menționat, acesta este încheiat pentru o durată care corespunde cu perioada pentru care producătorul eligibil beneficiază de schema de sprijin de 15 ani prevăzută de Legea nr. 10 din 26.02.2016 privind promovarea utilizării energiei electrice din surse regenerabile.

52. Totodată la pct. 5.1 lit. t) și u) din contract părțile au stabilit că, în sensul prezentului contract producătorul are următoarele obligații, să achite cumpărătorului pentru

dezechilibrele provocate în sistemul electroenergetic, conform prevederilor Regulilor pieței energiei electrice aprobate de ANRE; să suporte penalitățile prevăzute de prezentul contract și actele normative, precum și să recupereze integral prejudiciile cauzate cumpărătorului.

53. Potrivit pct. 7.1 din contract, cumpărătorul urmează să achite producătorului contravaloarea energiei electrice produse din surse regenerabile livrată și calculată conform pct. 4.1-4.4 din prezentul contract, facturarea fiind efectuată lunar, conform prevederilor pct. 7.2-7.7.

54. La rândul său, pct. 7.2 și 7.3 stipulează că, producătorul va prezenta lunar procesul verbal al livrărilor efective a energiei electrice coordonat cu operatorul de sistem, contul de plată și factura fiscală pentru cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile vândută cumpărătorului și cererea privind emiterea garanțiilor de origine, în primele 15 zile ale lunii următoare perioadei de calcul. Cumpărătorul va achita integral fiecare factură fiscală, în termen de 10 zile lucrătoare de la data prezentării facturii fiscale și a procesului verbal al livrărilor efective de energie electrică de către producător, dar nu mai târziu de data de 15 a lunii următoare perioadei de calcul. Data achitării se consideră data debitării contului producătorului. În cazul în care scadența este zi nelucrătoare, termenul se consideră împlinit în următoarea zi lucrătoare.

55. La pct. 7.5 părțile au convenit că, tariful fix/prețul fix pentru energia electrică livrată se va ajusta anual conform prevederilor Metodologiei de determinare a tarifelor fixe și prețurilor pentru energia electrică produsă de producătorii eligibili din surse regenerabile de energie, aprobată prin Hotărârea ANRE nr.375/2017. Prețul fix/tariful fix va fi ajustat printr-un acord adițional la prezentul Contract.

56. Ulterior, la data de 27 iunie 2022, între SRL „Energia" și SA "Energocom" a fost încheiat acord nr. 1 la contractul nr. 480620 din 04 iunie 2020. Potrivit pct. 3 subpunct 3.4 al acestuia, s-a stabilit că pct. 5.1 lit. t) din contract va avea următorul cuprins, *să achite cumpărătorului plata pentru dezechilibrele negative provocate în sistemul electroenergetic, conform prevederilor Regulilor pieței energiei electrice aprobate de ANRE.* (f.d.91-93, Vol. I)

57. Totodată, în conformitate cu pct. 11, s-a indicat că se completează cu pct. 7.8-7.10 cu următorul cuprins, *„dezechilibrele provocate de Producător se calculează de către Cumpărător în baza informației oferite de operatorii de sistem și procesului-verbal al livrărilor efective a energiei electrice. Prețul dezechilibrelor se calculează conform cerințelor Regulilor pieței energiei electrice aprobate de ANRE. În cazul în care dezechilibrul provocat de producător rezultă în obligația de plată a Producătorului către cumpărător, iar prețul calculat al dezechilibrului este mai mic decât prețul fix/tariful fix, obligația de plată a Producătorului către Cumpărător pentru dezechilibru provocat de Producător se determină utilizând prețul fix/tariful fix."*

58. Pct. 12, stabilește că pct. 8.3 va avea următorul cuprins: *„producătorul va compensa cumpărătorului costul dezechilibrelor apărute drept consecință a nelivrării cantității de energie electrică contractată, determinate în conformitate cu Regulile pieței energiei electrice, aprobate de ANRE."*

59. Prin notificare nr. 10/10-1952 din 18 iunie 2024 reclamantul SA "Energocom" a solicitat pârâtului SRL „Energia" achitarea dezechilibrărilor provocate pentru anii 2022-2023 în

sumă totală de 986006,45 lei, obligație de plată generată de facturi fiscale, în termen de 15 zile de la data recepționării notificării. Însă, notificarea nu a fost recepționată de către pârât, fiind restituită reclamantului cu mențiunea oficiului poștal ca nereclamată. (f.d.22-23,28-29 Vol. I)

60. Prin urmare, la data de 22 noiembrie 2024, SA ”Energocom” a înaintat în instanță prezenta cerere de chemare în judecată solicitând încasarea din contul SRL „Energia”, a sumei de 978 313,26 lei cu titlul de datorie pentru provocarea dezechilibrelor negative pentru perioada iulie 2022 - noiembrie 2023, precum și încasarea sumei de 29 899,36 lei cu titlul de taxă de stat și sumei de 200 lei cu titlu taxei de timbru. Totodată, în cadrul ședinței de judecată la etapa pledoariilor reclamantul a solicitat încasarea de la pârât datoria în mărime de 984435,51 lei, penalitatea în mărime de 82937,02 lei, taxa de stat în sumă de 29899, 36 lei și taxa de timbru în sumă de 200 lei.

61. În speță, instanța reține că, potrivit prevederilor art. 3 din Legea nr. 10 din 26.02.2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, (versiunea în vigoare la momentul constituirii raporturilor juridice) următoarele noțiuni principale semnifică: *energie din surse regenerabile* – energie obţinută prin valorificarea surselor nefosile regenerabile (în continuare – *surse regenerabile*), respectiv energia eoliană, energia solară, energia aerotermală, energia geotermală, energia hidrotermală şi cea a oceanelor, energia hidroelectrică, biomasa, biogazul, gazul de fermentare a deşeurilor (gazul de depozit) şi gazul provenit din instalaţiile de epurare a apelor uzate; *furnizor central de energie electrică* – entitate care este responsabilă de achiziţionarea volumelor de energie electrică de la toţi producătorii eligibili, conform Regulilor pieţei energiei electrice, în temeiul contractelor reglementate pentru achiziţionarea energiei electrice din surse regenerabile, pentru perioada de până la înfiinţarea pieţei organizate de energie electrică conform art.38^1 alin.(1), precum şi de achiziţionarea volumelor de energie electrică de la producătorii eligibili mici, cărora li s-a acordat statutul respectiv în cadrul procedurii de confirmare a statutului, şi care acţionează în calitate de contraparte la contractele pentru diferenţe semnate cu producătorii eligibili mari desemnaţi câştigători ai licitaţiilor, după crearea pieţelor organizate; *producător eligibil* – producător de energie electrică din surse regenerabile care are dreptul de a beneficia de o schemă de sprijin în conformitate cu prezenta lege.

62. Potrivit art. 30 alin. (1) și (2) lit. a) din Legea sus citată, (versiunea în vigoare la momentul constituirii raporturilor juridice) (1) Furnizorul central de energie electrică este desemnat de Guvern şi dispune de credibilitate financiară. (2) Furnizorul central de energie electrică are următoarele obligaţii de bază: a) încheie, în termenele şi în condiţiile stabilite de Regulamentul privind organizarea licitaţiilor pentru oferirea statutului de producător eligibil şi de Regulamentul privind confirmarea statutului de producător eligibil, contracte de achiziţie a energiei electrice produse din surse regenerabile cu producătorii eligibili, în conformitate cu clauzele obligatorii elaborate şi aprobate de către Agenţia Naţională pentru Reglementare în Energetică, şi achiziţionează de la aceştia întreaga cantitate de energie electrică livrată în reţelele electrice la preţurile/tarifele stabilite în conformitate cu prezenta lege.

63. Potrivit prevederilor art. 84 alin. (1) – (4) din Legea cu privire la energia electrică nr.

107 din 27.05.2016 (în vigoare la momentul constituirii raporturilor juridice) În scopul asigurării echilibrului între producere, import şi consum, al asigurării efectuării de tranzacţii neobstrucţionate de vînzare-cumpărare a energiei electrice, al separării tranzacţiilor financiare de furnizarea fizică şi în scopul decontării corecte a acestora, participanţii la piaţa energiei electrice sînt obligaţi să îşi asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor pe care le generează în reţelele electrice. În sensul prezentului articol, participanţii la piaţa energiei electrice se consideră părţi responsabile de echilibrare.

64. Regulile menite să asigure echilibrarea, precum şi să soluţioneze problemele apărute în urma provocării dezechilibrelor în reţelele electrice, drepturile şi obligaţiile participanţilor la piaţa energiei electrice, inclusiv ale operatorului sistemului de transport şi ale operatorului pieţei energiei electrice, se stabilesc în prezentul articol, în Normele tehnice ale reţelelor electrice şi în Regulile pieţei energiei electrice.

65. Participanţii la piaţa energiei electrice sînt în drept să se organizeze în grupuri de echilibrare, reprezentate pe piaţa energiei electrice de responsabilul grupului de echilibrare. Condiţiile de constituire şi de funcţionare a grupurilor de echilibrare, inclusiv drepturile şi obligaţiile responsabilului grupului de echilibrare în raport cu operatorul sistemului de transport, precum şi în raport cu persoanele care fac parte din grupul de echilibrare, se stabilesc în prezentul articol şi în Regulile pieţei energiei electrice.

66. Furnizorul central de energie electrică este responsabilul grupului de echilibrare constituit din centralele electrice de termoficare urbane şi din centralele electrice eligibile care produc din surse regenerabile de energie.

67. Totodată, potrivit prevederilor stipulate la pct. 7 din Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 283/2020 din 07.08.2020 (în continuare RPEE), Furnizorul central de energie electrică (în continuare – FCEE) procură energia electrică produsă de centralele electrice de termoficare urbane şi centralele eligibile care produc din surse regenerabile de energie semnând contracte bilaterale cu fiecare producător. FCEE procură de la centralele electrice de termoficare urbane energia electrică produsă doar în regim de cogenerare, care corespunde curbei de sarcină termică.

68. Potrivit pct. 15 din RPEE (versiunea în vigoare la momentul constituirii raportului juridic) FCEE este responsabilul grupului de echilibrare constituit din centralele electrice de termoficare urbane şi din centralele electrice eligibile care produc din surse regenerabile de energie, care şi-au delegat responsabilitatea echilibrării către FCEE.

69. Potrivit art. 22 din PREE, (versiunea în vigoare la momentul constituirii raportului juridic) dezechilibru se definește ca diferenţa dintre valorile notificate urmare a tranzacţiilor şi cele efectiv realizate pentru producţia, consumul şi schimburile de energie electrică aferente unei părţi responsabile pentru echilibrare (în continuare – PRE), sau SE în totalitate, după caz; responsabilitatea echilibrării se definește ca responsabilitatea financiară a fiecărui participant la piaţa de energie electrică pentru dezechilibrul provocat în sistemul electroenergetic, determinat reieşind valorile realizate şi tranzacţionate ale producţiei, consumului şi schimburilor de energie electrică, notificate OST.

70. În conformitate cu art. 450 și 451 din RPEE (versiunea în vigoare la momentul constituirii

raportului juridic) În scopul asigurării echilibrului între producere, import, export şi consum de energie electrică, participanţii la piaţa energiei electrice sunt obligaţi să îşi asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor pe care le generează în reţelele electrice. În acest sens, participanţii la piaţa energiei electrice se consideră părţi responsabile pentru echilibrare. Conceptul responsabilităţii pentru echilibrare impune o responsabilizare financiară pentru dezechilibrele dintre producţia, consumul şi schimburile planificate de energie electrică şi cele efective, permiţând totodată participanţilor la piaţa angro de energie electrică să îşi atenueze impactul financiar cauzat de dezechilibre formând grupuri de echilibrare.

71. Art. 482 din RPEE (versiunea în vigoare la momentul constituirii raportului juridic) Părţile responsabile pentru echilibrare, pot forma grupuri de echilibrare, în cadrul cărora o singură entitate să îşi asume responsabilitatea de echilibrare pentru toţi participanţii înregistraţi. Grupurile de echilibrare sunt constituite prin semnarea acordurilor privind formarea grupurilor de echilibrare. Acordurile privind formarea grupurilor de echilibrare sunt transmise spre înregistrare la OST. Responsabilul grupului de echilibrare trebuie să fie înregistrat ca PRE şi îndeplineşte toate funcţiile şi are toate obligaţiile atribuite unei PRE, inclusiv aferente notificărilor fizice şi dezechilibrelor.

72. Potrivit pct. 486 din PREE, (versiunea în vigoare la momentul constituirii raportului juridic) Constituirea unui grup de echilibrare, implică următoarele: 1) responsabilul grupului de echilibrare notifică producţia, respectiv consumul de energie electrică planificate ale fiecărei unităţi de producere, respectiv, loc de consum aferent fiecărei părţi responsabile pentru echilibrare, care face parte din grupul de echilibrare; 2) responsabilul grupului de echilibrare are dreptul să transfere producţia sau consumul între diferite unităţi de producere sau locuri de consum care fac parte din acelaşi grup de echilibrare, chiar şi în timp real cu aprobarea OST; 3) deconectarea de la SE a unei unităţi de producere sau a unui loc de consum, după caz, dintr-un grup de echilibrare este tratată în aceleaşi condiţii cu cele corespunzătoare unei unităţi de producere sau loc de consum individual; 4) părţile responsabile pentru echilibrare transmit pe piaţa de echilibrare oferte zilnice pentru fiecare unitate de producere sau loc de consum dispecerizabil care face parte din grupul de echilibrare; 5) ofertele fixe corespunzătoare unităţilor de producere sau locurilor de consum dispecerizabile, care fac parte din grupul de echilibrare, se transmit de către părţile responsabile pentru echilibrare pentru fiecare unitate de producere sau loc de consum dispecerizabile care face parte din grupul de echilibrare respectiv; 6) calculul energiei electrice de echilibrare efectiv livrate este efectuat individual pentru fiecare parte responsabilă pentru echilibrare şi sumar pentru întregul grup de echilibrare; 7) determinarea dezechilibrelor grupului de echilibrare este efectuată sumar pentru întregul grup de echilibrare şi se atribuie responsabilului grupului responsabil de echilibrare.

73. La rândul său, pct. 488 din RPEE (versiunea în vigoare la momentul constituirii raportului juridic) stipulează că, Responsabilul grupului de echilibrare suportă costurile corespunzătoare dezechilibrelor sumare cauzate de membrii grupului de echilibrare. Distribuirea costurilor dezechilibrelor corespunzătoare dezechilibrelor în cadrul grupului de echilibrare este realizată de responsabilul grupului de echilibrare conform acordurilor

încheiate de PRE care constituie grupul de echilibrare.

74. Potrivit pct. 490 din RPEE (versiunea în vigoare la momentul constituirii raportului juridic) s-a stipulat că, prin derogare de la prevederile pct.488 FCEE redistribuie costurile sumare corespunzătoare dezechilibrelor provocate de centralele electrice eligibile şi centralele electrice de termoficare urbane proporţional dezechilibrelor individuale a fiecărei părţi responsabile pentru echilibrare din cadrul grupului de echilibrare.

75. Aici instanța atrage atenția asupra faptului că, prin Hotărîrea Guvernului nr. 885 din 01.11.2017 (în vigoare 25.03.2018), s-a hotărât desemnarea SA „Energocom" în calitate de furnizor central de energie electrică pe perioada valabilităţii licenţei pentru furnizarea energiei electrice. La pct. 3 din prezenta hotărîre s-a stipulat că, Societatea pe Acţiuni „Energocom" va începe activitatea în calitate de furnizor central de energie electrică la data de 1 aprilie 2018.

76. Totodată, la data de 30 iunie 2021 între ÎS „Moldelectrica" în calitate de operator al sistemului de transport al RM (OST) pe de o parte și SA "Energocom" în calitate de partea responsabilă pentru echilibrarea (PRE) a fost încheiat contract de echilibrare, obiectul căruia îl reprezintă prestarea serviciilor de echilibrare de către OST și plata pentru dezechilibrele provocate de PRE. (f.d.152-160, Vol. I)

77. Potrivit pct. 1.2 din contractul menționat, OST se obligă să presteze serviciul de echilibrare PRE și să compenseze PRE pentru obligațiile de plată ce rezultă din dezechilibrele pozitive ale PRE iar PRE să obligă să achite OST plata pentru compensarea dezechilibrelor negative provocate de către acesta în sistemul electroenergetic național, determinate conform cerințelor Regulilor pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020 din 07.08.2020.

78. La fel, în cadrul examinării cauzei s-a constatat că SRL „Energia" în perioada 01.05.2022-01.12.2023 a făcut parte din grupul de echilibrare al SA „Energocom" care la rândul său, în calitate de responsabil al grupului de echilibrare, în corespundere cu prevederile pct. 488 RPEE, suporta costurile corespunzătoare dezechilibrelor sumare cauzate de membrii grupului de echilibrare.

79. Rezultă astfel că, în perioada litigioasă, SA „Energocom" avea obligația legală și contractuală de a suporta în raport cu operatorul sistemului de transport costurile dezechilibrelor generate de membrii grupului de echilibrare, urmând ulterior să redistribuie aceste costuri fiecărui participant potrivit Regulilor pieței energiei electrice și contractelor încheiate cu aceștia.

80. Totodată, potrivit celor susținute de reprezentantul ÎS „Moldelectrica" (OST) suma pentru achitare de la SA „Energocom" (PRE) către ÎS "Moldelectrica" conform notelor de decontare lunare între ÎS „Moldelectrica" și SA „Energocom" pentru dezechilibrele negative ale grupului de echilibrare a constituit: în anul 2023 - 22969308,77 lei , iar în anul 2024 – 26209034,88 lei, fiind confirmat și faptul că SA „Energocom" în fața ÎS „Moldelectrica" nu are datorii.

81. În continuare instanța reține că, potrivit pct. 570 din RPEE (versiunea în vigoare la momentul constituirii raportului juridic) Pentru calculul dezechilibrelor se stabilesc regulile şi condiţiile pentru determinarea: 1) poziţiei nete contractuale a fiecărei PRE/grup de

echilibrare, pe baza tuturor livrărilor contractuale de energie electrică stabilite cu alte PRE/grupuri de echilibrare în baza notificărilor transmise către OST, care includ tranzacţii derulate pe piaţa contractelor bilaterale, PZU, PPZ şi pe PEE; 2) poziţiei nete măsurate a fiecărei PRE/grup de echilibrare, pe baza tuturor livrărilor măsurate sau calculate de energie electrică, din sau către SE sau între diferite părţi ale SE în conformitate cu valorile măsurate validate în punctele de racordare corespunzătoare; 3) fluxurile tehnologice de energie electrică.

82. Pct. 587 din RPEE stipulează că, Energia electrică de echilibrare este exprimată în valori pozitive în cazul creşterii de putere şi în valori negative în cazul reducerii de putere.

83. Potrivit pct. 593 și 594 din RPEE (versiunea în vigoare la momentul constituirii raportului juridic), Dezechilibrul unei PRE/grup de echilibrare se calculează pentru fiecare interval de dispecerizare şi include dezechilibrele agregate ale tuturor unităţilor de producţie şi locurilor de consum pentru care respectiva PRE/grup de echilibrare şi-a asumat responsabilitatea echilibrării. Dezechilibrul PRE/grupului de echilibrare se determină ca diferenţa între poziţia netă măsurată a PRE/grupului de echilibrare, determinată în conformitate cu prevederile secţiunii 2 din Capitolul II şi poziţia netă contractuală a PRE/grupului de echilibrare, determinată în conformitate cu prevederile secţiunii 1 din Capitolul II.

84. Potrivit prevederilor pct. 595-597 din RPEE (versiunea în vigoare la momentul constituirii raportului juridic) Dezechilibrul sistemului electroenergetic reprezintă dezechilibrul total din SE în fiecare interval de dispecerizare. Dezechilibrul sistemului electroenergetic în fiecare interval de dispecerizare se calculează de către OST, după cum urmează: 1) cantitatea agregată a energiei electrice de echilibrare corespunzătoare creşterii de putere care a fost livrată în intervalul de dispecerizare în conformitate cu prevederile secţiunii 4 din Capitolul II; 2) minus cantitatea agregată de energie electrică de echilibrare corespunzătoare reducerii de putere care a fost livrată în intervalul de dispecerizare în conformitate cu prevederile secţiunii 4 din Capitolul II; 3) plus fluxurile tehnologice de energie electrică cu toate părţile externe interconectate, calculate în conformitate cu prevederile Capitolului IV. Pentru calculul dezechilibrului sistemului electroenergetic, cantitatea totală de energie electrică livrată pentru creştere de putere/reducere de putere pe parcursul unui interval de dispecerizare este considerată a fi livrată la o valoare constantă a puterii pe parcursul întregului interval de dispecerizare.

85. Deci, cu referire la caz, instanța reține că, în vederea executării obligațiilor asumate prin Contractul nr. 480620 din 04 iunie 2020, în perioada litigioasă reclamantul SA „Energocom” a achiziționat energia electrică produsă de SRL „Energia”, iar aceasta din urmă a livrat energia electrică produsă din surse regenerabile în conformitate cu prevederile contractuale.

86. Astfel, potrivit proceselor-verbale privind livrările efective ale energiei electrice produse din surse regenerabile și facturilor fiscale emise în baza acestora, se confirmă că în perioada octombrie 2022 – noiembrie 2023 SRL „Energia” a produs și a livrat energie electrică către SA „Energocom”, iar reclamantul a achiziționat întreaga cantitate de energie electrică livrată în condițiile Contractului nr. 480620 din 04 iunie 2020. (f.d.32-59, vol. I)

87. Instanța constată că din conținutul acestor înscrisuri rezultă executarea obligației principale asumate de reclamant privind achiziționarea energiei electrice produse de către producătorul

eligibil.

88. De asemenea, din analiza coroborată a clauzelor contractuale, instanța constată că obligația SRL „Energia” de a suporta costurile dezechilibrelor negative reprezintă o obligație contractuală expres asumată, iar modalitatea de determinare a acesteia a fost convenită de comun acord de părți, prin raportare la datele furnizate de operatorul sistemului de transport și la Regulile pieței energiei electrice.

89. Instanța atrage atenția asupra faptului că, pentru fiecare perioadă de calcul, reclamantul a întocmit note de decontare în baza informațiilor furnizate de operatorul sistemului de transport, prin care a fost determinată cantitatea de energie aferentă dezechilibrelor și valoarea obligației de plată.

90. Astfel, din materialele cauzei rezultă că au fost emise note de decontare pentru fiecare lună aferentă perioadei octombrie 2022 - noiembrie 2023, după cum urmează:

- pentru luna octombrie 2022 - nota de decontare din 13 februarie 2024, valoarea dezechilibrului constituind 34 550,99 lei (f.d.65-66, vol. I);
- pentru luna noiembrie 2022 - nota de decontare din 16 februarie 2024, valoarea dezechilibrului constituind 78 329,72 lei (f.d.67-68, vol.I);
- pentru luna decembrie 2022 - nota de decontare din 20 februarie 2024, în sumă de 51 868,03 lei (f.d.69-70, vol.I);
- pentru luna ianuarie 2023 - nota de decontare din 21 martie 2024, în sumă de 90 391,82 lei (f.d.71, vol.I);
- pentru luna februarie 2023 - nota de decontare din 26 martie 2024, în sumă de 230 118,46 lei (f.d.72, vol.I);
- pentru luna martie 2023 - nota de decontare din 10 aprilie 2024, în sumă de 64 691,81 lei (f.d.73, vol.I);
- pentru luna aprilie 2023 - nota de decontare din 22 aprilie 2024, în sumă de 33 931,40 lei (f.d.74-75, vol.I);
- pentru luna mai 2023 - nota de decontare din 14 mai 2024, în sumă de 20 522,47 lei (f.d.76-77, vol.I);
- pentru luna iunie 2023 - nota de decontare din 02 noiembrie 2023, în sumă de 24 519,24 lei (f.d.78-80, vol.I);
- pentru luna iulie 2023 - nota de decontare din 03 iunie 2024, în sumă de 53 367,14 lei (f.d.81-82, vol.I);
- pentru luna august 2023 - nota de decontare din 12 iunie 2024, în sumă de 27 350,34 lei (f.d.83-84, vol.I);
- pentru luna septembrie 2023 - nota de decontare din 21 iunie 2024, în sumă de 26 639,26 lei (f.d.85-86, vol.I);
- pentru luna octombrie 2023 - nota de decontare din 01 aprilie 2024, în sumă de 34 413,72 lei (f.d.87, vol.I);
- pentru luna noiembrie 2023 - nota de decontare din 08 aprilie 2024, în sumă de 166 470,55 lei (f.d.88, vol.I).

91. Instanța constată că toate notele de decontare au fost întocmite pentru perioade distincte de calcul, indică expres perioada de referință, cantitatea de energie electrică aferentă

dezechilibrului, prețul mediu ponderat aplicat, precum și valoarea obligației de plată datorată de pârât pentru fiecare lună în parte, fiind emise în executarea Contractului nr. 480620 din 04 iunie 2020, astfel cum acesta a fost modificat prin Acordul adițional nr. 1 din 27 iunie 2022.

92. Contrar susținerilor pârâtului, instanța reține că notele de decontare nu reprezintă înscrisuri întocmite în mod arbitrar sau unilateral de către reclamant, ci documente emise în baza informațiilor și datelor tehnice furnizate de operatorul sistemului de transport, în conformitate cu mecanismul expres reglementat de Contractul nr. 480620, Acordul adițional nr. 1 și Regulile pieței energiei electrice. Prin urmare, cuantumul obligației de plată nu este rezultatul unei aprecieri discreționare a reclamantului, ci al aplicării formulelor și regulilor de calcul prevăzute de cadrul normativ și contractual incident.

93. Tot în acest sens, instanța constată că, din informația prezentată de reclamant privind dezechilibrele pentru anii 2022–2023 rezultă că la data de 28 iulie 2025 restanța aferentă dezechilibrelor provocate de SRL „Energia" pentru anul 2022 constituia 230416,29 lei, iar pentru anul 2023 – 747896,98 lei, totalul obligației neachitate constituind 978313,27 lei. (f.d.248, vol.I)

94. De asemenea, în susținerea corectitudinii sumelor indicate în notele de decontare, reclamantul a prezentat și calculul descifrat al dezechilibrelor negative pentru perioada octombrie 2022 – noiembrie 2023 (f.d. 162–166, vol. I), în care sunt reflectate, pentru fiecare lună de calcul, datele utilizate la determinarea obligației de plată, inclusiv cantitățile de energie electrică ce au generat dezechilibrul, prețurile de dezechilibrare aplicate și modalitatea de determinare a valorii finale a fiecărei creanțe.

95. Mai mult ca atât, de către ÎS „Moldelectrica" au fost prezentate datele privind prețurile și cantitățile ale dezechilibrelor generate de energie electrică ale SA „Energocom" pentru anul 2023. (f.d.15-80, Vol. II)

96. Așadar, analizând în coroborare notele de decontare cu calculul descifrat al dezechilibrelor, precum și datele prezentate de ÎS „Moldelectrica" instanța constată că acestea se completează reciproc și prezintă concordanță atât sub aspectul perioadelor de calcul și al cantităților de energie electrică luate în considerare la calcularea dezechilibrelor negative, cât și sub aspectul cuantumului sumelor pretinse. Totodată, aceste înscrisuri sunt în concordanță cu procesele-verbale privind livrările efective ale energiei electrice, cu facturile fiscale emise în baza acestora, precum și cu informațiile furnizate de operatorul sistemului de transport, ceea ce confirmă veridicitatea și exactitatea calculelor efectuate de reclamant.

97. Mai mult, pârâtul nu a prezentat un calcul alternativ și nici nu a administrat probe din care să rezulte că datele utilizate de reclamant sau metodologia de calcul ar fi eronate ori că sumele indicate în notele de decontare nu ar corespunde dezechilibrelor negative efectiv generate. În aceste condiții, instanța apreciază că înscrisurile prezentate de reclamant sunt pertinente pentru a demonstra existența obligației de plată.

98. Totodată, instanța atrage atenția asupra faptului că, în vederea clarificării modului de repartizare a costurilor și veniturilor generate de dezechilibrele înregistrate în cadrul grupului de echilibrare, reclamantul s-a adresat Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică (ANRE), autoritatea competentă în domeniul reglementării pieței energiei

electrice, solicitând interpretarea mecanismului aplicabil în situația producerii unui venit suplimentar rezultat din aplicarea prevederilor contractelor reglementate privind achiziționarea energiei electrice produse din surse regenerabile.

99. Astfel, potrivit răspunsului ANRE nr. 03-03/4183 din 10 octombrie 2023, la interpelarea cu nr. 12/09-3424 din 29 septembrie 2023, autoritatea de reglementare a comunicat SA ”Energocom”, că venitul suplimentar generat ca urmare a aplicării unui preț al dezechilibrelor negative care nu este mai mic decât tariful fix urmează să fie repartizat în aceeași lună în care acesta a fost generat, către acele entități care au condiționat formarea acestuia. Totodată, ANRE a precizat că, pentru asigurarea unei distribuiri echitabile, SA „Energocom” poate utiliza drept criteriu de repartizare ponderea dezechilibrelor negative înregistrate de fiecare producător de energie electrică din surse regenerabile, în luna în care s-a format venitul suplimentar. (f.d.60, Vol. I)

100. Ulterior, prin răspunsul nr. 03-03/4478 din 30 octombrie 2023, în contextul solicitării repetate privind modul de repartizare al venitului suplimentar acumulat de responsabilul grupului de echilibrare, rezultat din aplicarea prevederilor clauzelor obligatorii ale contractului privind achiziționarea energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie, ANRE a reiterat aceeași poziție, precizând că, până la aprobarea modificărilor metodologiei aplicabile, mecanismul recomandat prin scrisoarea din 10 octombrie 2023 urmează a fi utilizat ca soluție tranzitorie pentru repartizarea venitului suplimentar acumulat de responsabilul grupului de echilibrare. (f.d.61, Vol. I)

101. Instanța apreciază că aceste răspunsuri, deși nu au caracter normativ și nu modifică raporturile juridice dintre părți, prezintă relevanță probatorie în prezenta cauză, întrucât provin de la autoritatea competentă în domeniul reglementării pieței energiei electrice și confirmă că mecanismul de repartizare aplicat de reclamant este conform interpretării oferite de autoritatea de reglementare. Prin urmare, acestea coroborează concluzia că modul de calcul și repartizare a costurilor dezechilibrelor nu a fost stabilit în mod arbitrar de reclamant, ci este în concordanță cu clauzele contractuale și cu regulile speciale aplicabile pieței energiei electrice.

102. În consecință, instanța apreciază că ansamblul probelor administrate demonstrează executarea de către reclamant a obligațiilor asumate prin contract.

103. Astfel, instanța reiterează că, reclamantul a achiziționat întreaga cantitate de energie electrică produsă și livrată de SRL „Energia”, a achitat contravaloarea acesteia potrivit condițiilor contractuale și, în calitate de responsabil al grupului de echilibrare, a suportat costurile dezechilibrelor în raport cu operatorul sistemului de transport.

104. Ulterior, în conformitate cu prevederile contractului, ale Acordului adițional nr.1 și ale Regulilor pieței energiei electrice, SA „Energocom” a redistribuit costurile corespunzătoare dezechilibrelor generate de SRL „Energia”, emițând notele de decontare și documentele fiscale aferente.

105. În acest context, instanța reține că obligația reclamantului nu se limita la achiziționarea energiei electrice produse de pârât, ci includea și executarea obligațiilor asumate față de operatorul sistemului de transport în calitate de responsabil al grupului de echilibrare, obligații pe care reclamantul le-a executat integral.

106. Totodată, analizând argumentele invocate de pârât în referință, în coroborare cu probele administrate în cauză și dispozițiile legale incidente, instanța apreciază că acestea sunt neîntemeiate și nu pot conduce la respingerea cererii de chemare în judecată.

107. Astfel, pârâtul a susținut, în esență, că reclamantul nu ar fi demonstrat temeiul și cuantumul creanței pretinse, invocând că notele de decontare și calculele prezentate ar fi fost întocmite unilateral și nu ar constitui dovezi suficiente privind existența obligației de plată.

108. Instanța nu poate reține aceste argumente, or, din analiza Contractului nr. 480620 din 04 iunie 2020 și a Acordului adițional nr. 1 din 27 iunie 2022 rezultă că părțile au convenit în mod expres asupra mecanismului de determinare a dezechilibrelor, stabilind că acestea urmează a fi calculate de către cumpărător în baza informațiilor furnizate de operatorul sistemului de transport și potrivit Regulilor pieței energiei electrice aprobate de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică.

109. Prin urmare, modalitatea de calcul a dezechilibrelor nu a fost stabilită unilateral de către reclamant, ci reprezintă voința părților, expusă în clauzele contractuale asumate de acestea.

110. Mai mult, potrivit pct. 488 și pct. 490 din Regulile pieței energiei electrice, responsabilul grupului de echilibrare suportă costurile dezechilibrelor în raport cu operatorul sistemului de transport și redistribuie ulterior aceste costuri fiecărui membru al grupului proporțional dezechilibrului individual provocat.

111. În speță, această obligație revine reclamantului în calitate de furnizor central de energie electrică și responsabil al grupului de echilibrare, împrejurare confirmată atât prin Hotărârea Guvernului nr. 885 din 01 noiembrie 2017, cât și prin Contractul de echilibrare încheiat cu ÎS „Moldelectrica”.

112. În aceste condiții, emiterea notelor de decontare de către reclamant constituie executarea obligațiilor contractuale și legale ce îi revin în cadrul mecanismului de redistribuire a costurilor dezechilibrelor și nu poate fi calificată drept o determinare unilaterală și arbitrară a creanței.

113. La fel, instanța atrage atenția asupra faptului că pârâtul nu a demonstrat că ar fi contestat notele de decontare în modalitatea și în termenul prevăzut de Regulile pieței energiei electrice.

114. La acest capitol instanța reține că pct. 712 din RPEE (versiunea în vigoare la momentul constituirii raportului juridic) stipulează că fiecare parte care primeşte, respectiv emite o factură pe baza unei note de decontare, trebuie să plătească, respectiv este îndreptăţită să primească valoarea totală cuprinsă în respectiva factură, la data scadentă de plată, respectiv de încasare, indiferent dacă există sau nu o dispută în legătură cu sumele din respectiva factură.

115. Potrivit pct. 718 din RPEE, Participanţii pieţei energiei electrice implicaţi pot contesta la emitent, respectiv OST sau OPEE, după caz, orice dată cuprinsă într-o notă de decontare sau orice altă notă transmisă sau publicată de către OST sau de către OPEE, după caz, conform regulilor pentru decontare.

116. Conform pct. 721 din RPEE, Dacă un participant al pieţei energiei electrice nu a transmis nici o contestaţie în legătură cu o notă de decontare sau orice altă notă emisă de către OPEE, respectiv OST, după caz, conform regulilor pentru decontare în intervalul menţionat

la pct.720, după caz, nota respectivă se consideră că a fost validată de respectivul participant al pieţei energiei electrice.

117. Astfel, se constată că, mecanismul instituit prin Regulile pieței energiei electrice permite participantului la piață contestarea calculelor efectuate de operatorul sistemului sau de responsabilul grupului de echilibrare, însă exercitarea acestui drept presupune formularea unei contestații în condițiile și în termenele prevăzute de regulament.

118. În prezenta cauză nu au fost administrate probe din care să rezulte că SRL „Energia" ar fi contestat notele de decontare imediat după recepționarea acestora sau ar fi solicitat verificarea calculelor efectuate.

119. Deci, din ansamblul probelor administrate în cauză, apreciate potrivit prevederilor art. 130 Cod de procedură civilă, instanța constată că între SA „Energocom" și SRL „Energia" au existat raporturi juridice contractuale izvorâte din Contractul nr. 480620 din 04 iunie 2020 privind achiziționarea energiei electrice produse din surse regenerabile și din Acordul adițional nr. 1 din 27 iunie 2022.

120. În executarea acestor raporturi juridice, reclamantul și-a îndeplinit obligațiile contractuale asumate, achiziționând energia electrică produsă și livrată de pârât și executând obligațiile ce îi reveneau în calitate de furnizor central de energie electrică și responsabil al grupului de echilibrare, inclusiv prin suportarea costurilor dezechilibrelor în raport cu operatorul sistemului de transport.

121. La rândul său, pârâtul avea obligația contractuală expresă de a compensa reclamantului costurile dezechilibrelor negative provocate în sistemul electroenergetic, obligație asumată atât prin contractul principal, cât și prin Acordul adițional nr. 1.

122. Având în vedere cele relatate instanța ajunge la concluzia de admite parțial cerințele reclamantului, și de a dispune încasarea de la SRL „Energia" în beneficiul SA „Energocom", datoria totală în sumă de 978313, 26 lei, aceasta fiind confirmată prin actele cauzei.

123. ***Cu referire la pretenția reclamantului privind încasarea din contul pârâtului a penalității în mărime de 82937,02 lei***, instanța reține că, aceasta a fost formulată în cadrul dezbaterilor judiciare (pledoriilor).

124. La acest capitol, instanța menționează că, potrivit prevederilor 60 alin. (1)-(4) Cod de procedură civilă, (1) În afară de drepturile specificate la art.56, părţile dispun de drepturi speciale. (2) Pe tot parcursul examinării cauzei, reclamantul este în drept să renunţe la acţiune, pîrîtul este în drept să recunoască acţiunea, iar părţile pot înceta procesul prin tranzacţie de împăcare. (21) În faza de pregătire a cauzei pentru dezbateri judiciare, reclamantul este în drept să modifice temeiul sau obiectul acţiunii. Exercitarea acestui drept după începutul dezbaterilor judiciare constituie o acţiune nouă, care poate fi depusă în instanţă în ordine generală. În asemenea cazuri, continuă examinarea cererii depuse anterior ori se dispune încetarea procesului, dacă reclamantul renunţă la acţiunea iniţială. Instanţa restituie părţii, printr-o încheiere protocolară, cererea de modificare a temeiului sau obiectului acţiunii, precum şi actele anexate. (3) Nu se consideră modificare a acţiunii dacă reclamantul completează temeiul acţiunii, măreşte sau micşorează cuantumul pretenţiilor, completează acţiunea cu pretenţii accesorii sau solicită compensarea valorii obiectului

pierdut sau pierit. (4) Instanţa judecătorească nu este în drept să modifice din oficiu temeiul sau obiectul acţiunii.

125. În conformitate cu art. 211 alin. (1) și (2) Cod de procedură civilă, (1) În cadrul examinării cauzei în fond, preşedintele şedinţei este obligat să asigure participanţilor la proces posibilitatea expunerii considerentelor referitoare la circumstanţele de fapt şi de drept ale cauzei, la completări, la cercetarea şi aprecierea probelor administrate în condiţiile prezentului cod. În acest scop, judecătorul trebuie, după caz, să elucideze împreună cu participanţii la proces circumstanţele importante pentru soluţionarea cauzei şi să cerceteze probele din dosar. (2) Judecarea cauzei în fond începe cu un raport asupra cauzei, prezentat de preşedintele şedinţei sau de un judecător, care va include pretenţiile şi argumentele succinte din cererea de chemare în judecată şi din referinţă, precum şi probele prezentate de participanţii la proces. După aceasta, preşedintele clarifică dacă reclamantul îşi susţine pretenţiile, dacă pîrîtul recunoaşte pretenţiile reclamantului şi dacă părţile doresc să încheie procesul cu o tranzacţie.

126. Potrivit art. 233 alin. (1) Cod de procedură civilă, (1) Pledoariile constau în luările de cuvînt ale participanţilor la proces.

127. Totodată, potrivit art. 239 Cod de procedură civilă, Hotărîrea judecătorească trebuie să fie legală şi întemeiată. Instanţa îşi întemeiază hotărîrea numai pe circumstanţele constatate nemijlocit de instanţă şi pe probele cercetate în şedinţă de judecată.

128. <u>În speță, pretenția privind încasarea penalității în cuantum de 82937,02 lei nu a fost inclusă în cererea de chemare în judecată, nu a fost formulată printr-o cerere de modificare ori completare a acțiunii în condițiile art. 60 Cod de procedură civilă și nici nu a constituit obiect al cercetării judecătorești. Ca urmare, pârâtul a fost lipsit de posibilitatea de a-și formula apărările și de a administra probe în privința acestei solicitări, iar instanța nu a cercetat circumstanțele și probele relevante pentru soluționarea acesteia.</u>

129. <u>În aceste condiții, având în vedere prevederile art. 239 Cod de procedură civilă, instanța constată că pretenția privind încasarea penalității în sumă de 82937,02 lei, formulată pentru prima dată la etapa pledoriilor, nu poate fi examinată în prezenta cauză. Prin urmare, aceasta urmează a fi respinsă.</u>

130. ***În raport cu cererea privind încasarea cheltuielilor de judecată, instanța denotă că***, potrivit art.82 Codul de procedură civilă, cheltuielile de judecată se compun din taxa de stat, taxa de timbru şi cheltuielile de judecare a cauzei.

131. Conform art.94 alin.(1) Codul de procedură civilă, instanţa judecătorească obligă partea care a pierdut procesul să plătească, la cerere, părţii care a avut cîştig de cauză cheltuielile de judecată. Dacă acţiunea reclamantului a fost admisă parţial, acestuia i se compensează cheltuielile de judecată proporţional părţii admise din pretenţii, iar pîrîtului – proporţional părţii respinse din pretenţiile reclamantului.

132. Instanța relevă faptul că reclamantul la depunerea acțiunii în instanță a achitat taxa de stat în mărime de 29899,36 lei, fapt confirmat prin confirmarea de achitare a notei de plată nr. 00522264009370 și ordin de plată nr.118 din 21 noiembrie 2024. (f.d.24,25, Vol. I) La fel, reclamantul a achitat taxa de timbru în sumă de 200 lei, fapt confirmat prin ordin de plată

nr. 119 din 21 noiembrie 2024 și confirmarea de achitare a notei de plată nr. 00292264021321 (f.d.26,27), sumă care se solicită a fi încasată din contul pârâtului.

133. La acest capitol, instanța ține să menționeze că, reieșind din soluția adoptată asupra fondului cauzei, pretenția reclamantului privind încasarea cheltuielilor de judecată suportate pe marginea respectivei cauze civile urmează a fi admisă parțial, cu încasarea din contul pârâtului în beneficiul reclamantului, cheltuielile de judecată cu titlu de taxa de stat în sumă de 29899,36 lei precum și taxa de timbru în sumă de 200 lei, achitate de către reclamant la depunerea acțiunii, în conformitate cu art.94 alin.(1) Codul de procedură civilă,

În conformitate cu art.art. 236, 238-241 CPC RM, instanța de judecată,

h o t ă r ă ş t e:

Se admite parțial cererea de chemare în judecată înaintată de SA ”Energocom” împotriva SRL „Energia”, în calitate de intervenient accesoriu ÎS ”Moldelectrica” privind încasarea datoriei și cheltuielilor de judecată.

Se încasează de la SRL „Energia” IDNO 1003602021250, în beneficiul SA ”Energocom” IDNO 1004600074938, datoria totală în sumă de 978313 (Nouă sute șaptezeci și opt mii trei sute treisprezece) lei 26 bani.

Se încasează de la SRL „Energia” IDNO 1003602021250, în beneficiul SA ”Energocom” IDNO 1004600074938 cheltuielile de judecată sub forma taxei de stat în sumă de 29899 (Douăzeci și nouă mii opt sute nouăzeci și nouă) lei 36 bani și suma de 200 (Două sute) lei cu titlu taxei de timbru.

În rest pretențiile se resping.

Se respinge cerința cu privire la încasarea penalității în mărime de 82937 (Optzeci și două mii nouă sute treizeci și șapte) lei, 02 bani, înaintată la etapa pledoriilor.

Hotărîrea poate fi atacată cu apel la Curtea de Apel Nord în termen de 30 zile, de la pronunțarea dispozitivului, prin intermediul Judecătoriei Bălți (sediul Central).

Președintele ședinței,
Judecătorul: **Snejana Dubceac**