



**S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.**

Societate administrata in sistem dualist  
Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
Cladirea Tower Center, et. 10-15  
RO 13267213, J40/7426/2000  
Capital Social: 4.498.025.670 RON

**Catre: Bursa de Valori Bucuresti (BVB)**

**Autoritatea de Supraveghere Financiara (ASF)**

**Raport curent conform Legii nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata, Regulamentului ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiunile de piata si Codului Bursei de Valori Bucuresti**

**Data Raportului: 31 ianuarie 2024**

**Denumirea emitentului: S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. (Hidroelectrica)**

**Sediul social: Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, Cladirea Tower Center, Et. 10-15, sector 1, Bucuresti**

**Numar de telefon / fax: 021.30.32.500**

**Codul unic de inregistrare fiscala: RO13267213**

**Numar de ordine la Registrul Comertului: J40/7426/2000**

**Capital social subscris si varsat: 4.498.025.670 RON**

**Piața reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise: Bursa de Valori Bucuresti (BVB)**

**Eveniment important de raportat: Raport auditor conform art. 108 al Legii nr. 24/2017 aferent semestrului II 2023**

Hidroelectrica informeaza actionarii si investitorii asupra publicarii Raportului independent de asigurare limitata al auditorul financiar (anexat prezentului raport curent), privind tranzactiile raportate de Hidroelectrica in Semestrul II 2023, incluse in rapoartele curente emise de societate in conformitate cu cerintele art. 108 din Legea nr. 24/2017, cu modificarile si completarile ulterioare, si cu prevederile Regulamentului ASF nr. 5/2018.

**Karoly BORBELY**  
**Presedinte Directorat/CEO**

**Marian FETITA**  
**Membru Directorat/CFO**



KPMG Audit SRL  
Bucharest - Ploiești Road no. 89A  
Sector 1, Bucharest  
013685, P.O.Box 18 - 191  
Tel: +40 372 377 800  
Fax: +40 372 377 700  
[www.kpmg.ro](http://www.kpmg.ro)

**Raport independent de asigurare limitata  
asupra informatiilor incluse in Rapoartele curente emise de Societatea  
de Producere a Energiei Electrice in Hidrocentrale Hidroelectrica S.A. in  
conformitate cu cerintele Legii nr. 24/2017 cu modificarile si  
completarile ulterioare si cu prevederile Regulamentului ASF nr. 5/2018  
cu modificarile si completarile ulterioare**

Catre: Consiliul de Supraveghere al  
Societatii de Producere a Energiei Electrice in Hidrocentrale Hidroelectrica S.A.

**Scopul Raportului**

Am fost contractati de catre Societatea de Producere a Energiei Electrice in Hidrocentrale Hidroelectrica S.A. („Societatea”) pentru a raporta, in baza cerintelor Legii nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, cu modificarile si completarile ulterioare („Legea nr. 24/2017” ), asupra informatiilor incluse in rapoartele curente anexate publicate de catre Societate in data de 1 august 2023, 24 august 2023 si 29 decembrie 2023, precum si in raportul curent publicat in data de 30 ianuarie 2024 ce cuprinde indreptari ale erorilor identificate in raporturile aferente semestrului II 2023 („Rapoarte curente”), care au fost intocmite de catre Societate in conformitate cu cerintele articolului 108 din Legea nr. 24/2017 si cu prevederile Regulamentului nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, cu modificarile si completarile ulterioare, emis de Autoritatea de Supraveghere Financiara („Regulamentul ASF nr. 5/2018”) si raportate catre Autoritatea de Supraveghere Financiara („ASF”) si Bursa de Valori Bucuresti („BVB”), sub forma unei concluzii de asigurare limitata, daca:

- a) informatiile incluse in Rapoartele curente anexate nu sunt conforme, in toate aspectele semnificative, cu cerintele Legii nr. 24/2017 si ale Regulamentului ASF nr. 5/2018 cu privire la partile care au semnat actele juridice, data si natura acestora, descrierea bunurilor/serviciilor care fac obiectul actului juridic raportat, valoarea totala contractata/estimata a actului juridic raportat, garantiile constituite si penalitatile stipulate, termenele si metodele de plata;
- b) informatiile incluse in Rapoartele curente anexate nu au fost extrase corect, in toate aspectele semnificative, din documentele justificative aferente (contracte, facturi);
- c) contractele aferente tranzactiilor selectate raportate nu au fost autorizate in mod corespunzator de reprezentantii Societatii si tranzactiile aferente nu au fost aprobate in conformitate cu Actul Constitutiv al Societatii si Regulamentul de Organizare si Functionare al Directoratului avizate de catre Consiliul de Supraveghere sau cu procedurile interne, dupa caz;

- d) preturile pentru contractele/tranzactiile raportate nu au fost acceptate de comun acord al partilor, in conformitate cu contractele dintre acestea, si nu sunt corespunzatoare, dupa caz, in toate aspectele semnificative, cu cele aplicate in contractele incheiate cu terte parti, in cazul in care bunuri/servicii similare sunt furnizate in baza unor termeni contractuali similari sau, in cazul in care nu exista tranzactii/contracte comparabile, preturile nu sunt stabilite, in toate aspectele semnificative, pe baza procedurilor interne ale Societatii sau a altor reglementari privind fundamentarea preturilor si aceste tranzactii/contracte nu au fost aprobate in conformitate cu Actul Constitutiv al Societatii si Regulamentul de Organizare si Functionare al Directoratului avizate de catre Consiliul de Supraveghere sau cu procedurile interne, dupa caz.

#### **Scopul specific**

Raportul nostru are exclusiv scopul stabilit in primul paragraf al acestui raport si este intocmit pentru informarea Societatii, a BVB si a ASF si nu va fi utilizat in niciun alt scop. Raportul nostru nu trebuie sa fie considerat ca fiind adecvat pentru a fi folosit de nicio parte care doreste sa dobandeasca drepturi fata de noi, altele decat Societatea, pentru orice scop sau in orice context.

Orice parte, alta decat Societatea, care obtine acces la raportul nostru sau o copie a acestuia si alege sa se bazeze pe raportul nostru (sau o parte a acestuia), va face acest lucru pe propria raspundere. In masura permisa de lege, nu acceptam si nu ne asumam responsabilitatea decat fata de Societate pentru procedurile efectuate, pentru acest raport independent de asigurare limitata si pentru concluzia formata. Angajamentul nostru a fost efectuat pentru a putea raporta acele aspecte pe care trebuie sa le raportam intr-un raport independent de asigurare limitata, si nu in alte scopuri. Prezentul raport se refera numai la elementele specificate in cadrul acestui raport si nu se extinde asupra situatiilor financiare sau a altor rapoarte emise de Societate, luate in considerare la nivel individual sau in ansamblu.

#### **Responsabilitatile conducerii Societatii**

Conducerea Societatii are responsabilitatea intocmirii Rapoartelor curente si incheierii tranzactiilor raportate in conformitate cu cerintele Legii nr. 24/2017 si ale Regulamentului ASF nr. 5/2018. De asemenea, conducerea Societatii are responsabilitatea proiectarii, implementarii si mentinerii unor controale interne care permit intocmirea Rapoartelor curente astfel incat sa fie lipsite de denaturari semnificative, datorate fraudei sau erorii. De asemenea, conducerea Societatii este responsabila pentru a se asigura ca documentele justificative care stau la baza intocmirii Rapoartelor curente, precum si probele furnizate auditorului, sunt complete, corecte si justificate.

#### **Responsabilitatile auditorului**

Misiunea noastra de asigurare limitata s-a efectuat in conformitate cu Standardele Internationale privind Angajamentele de Asigurare, si anume ISAE 3000 (revizuit) „Standardul International privind misiunile de asigurare, altele decat auditul sau revizuirea informatiilor financiare istorice”.

Acest standard cere sa ne planificam si sa efectuam procedurile necesare pentru a obtine o baza pentru concluzia de asigurare limitata.

Noi aplicam Standardul International privind Managementul Calitatii 1 („ISQM 1”) care cere sa proiectam, sa implementam si sa operam un sistem de management al calitatii, inclusiv politici sau proceduri aferente conformitatii cu standardele profesionale, cerintele etice si legislatia sau reglementarile aplicabile.

Noi respectam cerintele de independenta si celelalte cerinte etice ale Codului International de Etica al profesionistilor contabili (inclusiv Standardele Internationale privind Independenta) emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili („Codul IESBA”), care stabileste principiile



fundamentale de integritate, obiectivitate, competenta profesionala si atentie cuvenita, confidentialitate si comportament profesional.

Procedurile selectate depind de rationamentul profesional al auditorului si de intelegerea noastra a tranzactiilor raportate incluse in Rapoartele curente si a altor circumstante ale angajamentului, precum si de consideratiile noastre privind arile in care ar putea sa apara denaturari semnificative. In obtinerea unei intelegeri a tranzactiilor raportate incluse in Rapoartele curente, am luat in considerare procesul utilizat de catre Societate pentru incheierea tranzactiilor si pentru intocmirea si prezentarea Rapoartelor curente, in conformitate cu cerintele Legii nr. 24/2017 si Regulamentului ASF nr. 5/2018 pentru a stabili procedurile de asigurare relevante in circumstantele date, dar nu in scopul exprimarii unei concluzii asupra eficacitatii procesului sau a controlului intern al Societatii pentru incheierea tranzactiilor raportate incluse in Rapoartele curente si pentru intocmirea si prezentarea Rapoartelor curente.

Procedurile includ, in special, interviuri cu personalul responsabil pentru raportarea financiara si managementul riscurilor, precum si proceduri suplimentare, care au scopul de a obtine probe referitoare la informatiile incluse in Rapoartele curente.

Procedurile de obtinere a probelor in cadrul unui angajament de asigurare limitata difera ca natura si plasare in timp si sunt mai restranse ca amploare decat angajamentele de asigurare rezonabila. In consecinta, nivelul de asigurare care se obtine intr-un angajament de asigurare limitata este considerabil mai scazut decat cel care ar fi fost obtinut daca s-ar fi efectuat un angajament de asigurare rezonabila.

Referitor la Rapoartele curente ale Societatii, in vederea evaluarii caracterului corect si justificat al tranzactiilor raportate in aceste rapoarte, noi am efectuat, printre altele, urmatoarele proceduri:

1. Am obtinut de la Societate Rapoartele curente anexate aferente perioadei verificate si detaliul tranzactiilor incluse in aceste Rapoarte.
2. Am verificat faptul ca persoanele care aproba aceste Rapoarte curente sunt reprezentantii autorizati ai Societatii si am solicitat lista semnaturilor autorizate.
3. Pentru tranzactiile analizate, selectate pe baza de esantionare, am determinat daca detaliile acestora corespund, sub toate aspectele semnificative, cu informatiile incluse in contractele/documentatia contractuala semnate puse la dispozitia noastra si daca acestea au fost semnate de catre reprezentantii Societatii in conformitate cu lista semnaturilor autorizate furnizata noua. Acolo unde a fost cazul, am comparat daca informatiile incluse in Rapoartele curente corespund cu contractele sau cu alte documente justificative prezentate de Societate in privinta urmatoarelor aspecte: partile care au semnat documentele justificative; data la care documentatia a fost semnata si natura acesteia; descrierea tipului de bunuri/servicii indicate in documentatie; valoarea totala contractata sau estimata a contractelor si, acolo unde a fost cazul, garantiile constituite si penalitatile stipulate, termenele si modalitatea de plata, precum si conditiile contractuale aferente.
4. Pentru tranzactiile analizate, selectate pe baza de esantionare, am comparat daca informatiile prezentate in Rapoartele curente anexate corespund cu informatiile suport pe care le-am obtinut de la Societate.
5. Pentru tranzactiile analizate, selectate pe baza de esantionare, in masura in care exista un pret de piata pentru bunurile sau serviciile contractate de Societate cu partile afiliate, am discutat cu conducerea Societatii modul in care au fost stabilite aceste preturi si daca, de la caz la caz, preturile convenite corespund celor folosite in relatiile contractuale cu alte parti (terti) pentru servicii/ bunuri similare si conditii contractuale similare si respectiv daca tranzactiile/ contractele aferente sunt aprobate in conformitate cu Actul Constitutiv al Societatii si Regulamentul de Organizare si Functionare al

Directoratului avizate de catre Consiliul de Supraveghere sau cu procedurile interne ale Societatii, dupa caz.

6. In cazul In care nu exista preturi de piata disponibile si tranzactii/contracte comparabile, am analizat daca respectivele tranzactii sunt realizate pe baza procedurilor interne sau a altor reglementari privind fundamentarea preturilor si respectiv tranzactiile/ contractele aferente sunt aprobate in conformitate cu Actul Constitutiv al Societatii si Regulamentul de Organizare si Functionare al Directoratului avizate de catre Consiliul de Supraveghere sau cu procedurile interne ale Societatii, dupa caz..

Procedurile noastre au fost efectuate exclusiv in legatura cu tranzactiile incluse in Rapoartele curente anexate publicate in perioada 1 iulie 2023 – 31 decembrie 2023, inclusiv cele incluse in raportul curent publicat in data de 30 ianuarie 2024 ce cuprinde indreptari ale erorilor identificate in raportarile aferente semestrului II 2023. Nu am efectuat proceduri pentru a verifica daca Rapoartele curente includ toate tranzactiile pe care Societatea trebuie sa le raporteze conform Legii nr. 24/2017 pentru aceasta perioada.

#### **Criteria**

Criteriaile specifice relevante pentru acest angajament sunt urmatoarele:

- 1) cerintele Legii nr. 24/2017 si ale Regulamentului ASF nr. 5/2018 referitoare la informatiile incluse in Rapoartele curente cu privire la partile care au semnat actele juridice raportate, data si natura lor, descrierea bunurilor/serviciilor, obiectul actului juridic raportat, valoarea totala contractata/ estimata a actului juridic raportat, garantiile constituite, termenii si metodele de plata;
- 2) extragerea corecta a informatiilor incluse in Rapoartele curente din documentele justificative aferente (contracte, facturi);
- 3) procedurile interne ale Societatii pentru autorizarea de catre reprezentantii Societatii a tranzactiilor raportate;
- 4) acordurile dintre parti pentru stabilirea preturilor din contractele/tranzactiile raportate si coerenta cu cele aplicate in contractele incheiate cu tertii, in cazul in care bunuri/servicii similare sunt furnizate in conditii similare sau, in cazul in care nu exista tranzactii/contracte comparabile, procedurile interne sau alte reglementari privind fundamentarea preturilor si procedurile interne de aprobare a acestor contracte/tranzactii, dupa caz.

#### **Concluzie**

Concluzia noastra este formulata pe baza si avand in vedere aspectele prezentate in acest raport independent de asigurare limitata.

Pe baza procedurilor efectuate descrise mai sus si a probelor obtinute, nu am luat cunostinta de niciun aspect care sa ne determine sa consideram ca:

- a) informatiile incluse in Rapoartele curente anexate nu sunt conforme, in toate aspectele semnificative, cu cerintele Legii nr. 24/2017 si ale Regulamentului ASF nr. 5/2018 cu privire la partile care au semnat actele juridice, data si natura acestora, descrierea bunurilor/serviciilor care fac obiectul actului juridic raportat, valoarea totala contractata/estimata a actului juridic raportat, garantiile constituite, termenele si metodele de plata;
- b) informatiile incluse in Rapoartele curente anexate nu au fost extrase corect, in toate aspectele semnificative, din documentele justificative aferente (contracte, facturi sau alte documente justificative) puse la dispozitia noastra de catre Societate;

- c) contractele aferente tranzactiilor raportate si selectate nu au fost autorizate in mod corespunzator de reprezentantii Societatii si tranzactiile aferente nu au fost aprobate in conformitate cu Actul Constitutiv al Societatii si Regulamentul de Organizare si Functionare al Directoratului avizate de catre Consiliul de Supraveghere sau cu procedurile interne, dupa caz;
- d) preturile pentru contractele/tranzactiile raportate nu au fost acceptate de comun acord al partilor, in conformitate cu contractele dintre acestea si nu sunt corespunzatoare, in toate aspectele semnificative, cu cele aplicate in contractele incheiate cu terte parti, in cazul in care bunuri/servicii similare sunt furnizate in baza unor termeni contractuali similari sau, in cazul in care nu exista tranzactii/contracte comparabile, preturile nu sunt stabilite, in toate aspectele semnificative, pe baza procedurilor interne ale Societatii sau a altor reglementari privind fundamentarea preturilor si aceste tranzactii/contracte nu au fost aprobate in conformitate cu Actul Constitutiv al Societatii si Regulamentul de Organizare si Functionare al Directoratului avizate de catre Consiliul de Supraveghere sau cu procedurile interne, dupa caz.

**Pentru si in numele KPMG Audit S.R.L.:**



**Andreea Vasilescu**

inregistrat in registrul public electronic al auditorilor financiari si firmelor de audit cu numarul AF2689

Bucuresti, Romania

30 ianuarie 2024



inregistrat in registrul public electronic al auditorilor financiari si firmelor de audit cu numarul FA9

**Autoritatea pentru Supravegherea Publică a  
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)**

**Auditor financiar: VASILESCU ANDREEA**

**Registrul Public Electronic: AF2689**

**Autoritatea pentru Supravegherea Publică a  
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)**

**Firma de audit: KPMG AUDIT S.R.L.**

**Registrul Public Electronic: FA9**

**Anexe**

Rapoartele curente publicate in data de 1 august 2023, 24 august 2023, 29 decembrie 2023 si Raportul curent publicat in data de 30 ianuarie 2024 ce cuprinde indreptari ale erorilor identificate in raportarile aferente semestrului II 2023



**S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.**

Societate administrata in sistem dualist  
Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
Cladirea Tower Center, et. 10-15  
RO 13267213, J40/7426/2000  
Capital Social: 4.498.025.670 RON

**Catre: Bursa de Valori Bucuresti (BVB)**

**Autoritatea de Supraveghere Financiara (ASF)**

**Raport curent conform Legii nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata, Regulamentului ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiunile de piata si Codului Bursei de Valori Bucuresti**

**Data Raportului: 30 ianuarie 2024**

**Denumirea emitentului: S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. (Hidroelectrica)**

**Sediul social: Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, Cladirea Tower Center, Et. 10-15, sector 1, Bucuresti**

**Numar de telefon / fax: 021.30.32.500**

**Codul unic de inregistrare fiscala: RO13267213**

**Numar de ordine la Registrul Comertului: J40/7426/2000**

**Capital social subscris si varsat: 4.498.025.670 RON**

**Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise: Bursa de Valori Bucuresti (BVB)**

**Eveniment important de raportat: Indreptare erori identificate in raportarile aferente semestrului II 2023 privind tranzactiile cu parti afiliate incheiate de Hidroelectrica, in conformitate cu art. 108 din Legea nr. 24/2017**

In conformitate cu art. 108 din Legea nr. 24/2017, Hidroelectrica informeaza actionarii si investitorii asupra indreptarii unor erori in continutul raportarilor privind tranzactiile cu parti afiliate incheiate de Hidroelectrica in Semestrul II al anului 2023 (Anexa 1), precum si asupra publicarii unor informatii noi aferente semestrului II al anului 2023 cu privire la depozitele bancare constituite (Anexa 2) .

Erorile constatate/completarile sunt prezentate in Anexele 1 si 2 la prezentul raport.

Directoratul evalueaza tranzactiile ca fiind justificate si corecte din punct de vedere economic.

**Karoly BORBELY**  
**Presedinte Directorat/CEO**

**Marian FETITA**  
**Membru Directorat/CFO**

**Anexa 1 - Indreptare erori identificate in raportarile aferente semestrului II 2023 privind tranzactiile cu parti afiliate incheiate de Hidroelectrica**

**1. Raportul curent din data de 1 august 2023, cod IRIS (BVB): DA0B4. Parte afiliata: OPCOM**

Nr crt	Tip act juridic, nr. si data incheierii	Obiectul tranzactiei	Valoarea tranzactiei (mii RON)	Data intrarii in vigoare	Garantii constituite (mii RON)	Termene si modalitati de plata	Penalitati stipulate	Observatii
9	Conventie PZU nr. 28441/22.06.2021	Vanzare energie electrica - PZU	Valoare initiala: 1.780.018,76  Valoare corectata: <b>1.652.458,10</b> (1 august 2022 – 30 iunie 2023)	22 iun 2021	-	Hidroelectrica emite facturile cu data ultimei zile a lunii de livrare si le transmite, si, pe email companiei OPCOM in primele 3 zile lucratoare ale lunii urmatoare lunii de livrare		
11	Conventie PZU nr. 28441/22.06.2021	Cumparare energie electrica - PZU	Valoare initiala: 354.264,37  Valoare corectata: <b>354.244,51</b> (1 august 2022 – 30 iunie 2023)	22 iun 2021	100.000 mii RON -	OPCOM S.A., in calitate de OPEED, emite facturile cu data ultimei zile a lunii de livrare si le transmite, semnate electronic, pe email, Participantilor la PZU in primele 3 zile bancare lucratoare ale lunii urmatoare lunii de livrare.	Varianta initiala : N/A  Varinta corectata : Scrisoarea de garantie bancara de plata/garantia financiara sub forma unui depozit in numerar remis in contul OPCOM S.A. va fi executata in ziua bancara lucratoare care urmează zilei in care a fost primit refuzul executarii IDD (instructiune debitare directa).	
		Tarif de administrare - PZU	15,09			Facturile aferente tarifului de administrare, respectiv de tranzactionare pe PZU si/sau PI se achita in termen de 5 zile lucratoare de la data primirii facturii		
		Tarif de tranzactionare - PZU	1.216,86					



Nr crt	Tip act juridic, nr. si data incheierii	Obiectul tranzactiei	Valoarea tranzactiei (mii RON)	Data intrarii in vigoare	Garantii constituite (mii RON)	Termene si modalitati de plata	Penalitati stipulate	Observatii
15	Acord REMIT privind raportarea si accesarea de date nr. 57159/30.12.2022	<p>Servicii de administrare RRM OPCOM</p> <p>Servicii de raportare a contractelor stabilite pe piata organizata OPCOM catre ACER</p> <p>Servicii de raportare a contractelor stabilite in afara pietei organizate OPCOM (servicii de raportare a contractelor standard si/sau nstandardizate pentru furnizarea de energie stabilite in afara pietelor administrate de OPCOM, respectiv contracte bilaterale si/sau tranzactii stabilite pe alte piete</p>	<p>1,20</p> <p>3,00</p> <p>2,00</p>	1 ian 2023	-	Factura lunara continand tarifele OPCOM va fi emisa si transmisa electronic (pe e-mail) de catre OPCOM in primele 10 zile lucratoare din luna urmatoare lunii in care au fost prestate Serviciile, urmand ca Beneficiarul Serviciilor sa achite factura integral prin virament bancar, cu ordin de plata, in maxim 5 (cinci) zile lucratoare de la data primirii facturii.	<p>Varianta initiala : N/A</p> <p>Varianta corectata : Cota procentuala raportata la suma neachitata incepand cu ziua imediat urmatoare scadentei si pana la data stingerii integrale a sumei datorate; cota aplicabila este cea reglementata de Codul de Procedura Fiscala in vigoare la data aplicarii, in materia penalitatilor de intarziere aplicate in cazul neplatii obligatiilor fiscale</p>	Prevederile Regulamentului de punere in aplicare (UE) nr. 1348/2014 al Comisiei privind raportarea de date, pentru punerea in aplicare a articolului 8 alineatele (2) si (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European si al Consiliului privind integritatea si transparenta pietei angro de energie ("Regulamentul de punere in aplicare REMIT") potrivit carora participantii la piata trebuie sa raporteze in mod regulat Agentiei pentru Cooperarea Autoritatilor de Reglementare din Domeniul Energiei ("ACER") detaliile contractelor angro de energie atat in ceea ce priveste furnizarea energiei electrice si respectiv gazelor

**S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.**

Societate administrata in sistem dualist  
Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
Cladirea Tower Center, et. 10-15  
RO 13267213, J40/7426/2000  
Capital Social: 4.498.025.670 RON

Nr crt	Tip act juridic, nr. si data incheierii	Obiectul tranzactiei	Valoarea tranzactiei (mii RON)	Data intrarii in vigoare	Garantii constituite (mii RON)	Termene si modalitati de plata	Penalitati stipulate	Observatii
		organizate) catre ACER						naturale, cat si transportul respectivelor produse.
		Refacturare taxe REMIT ACER	16,89					

**Varianta initiala:**

Valoare totala tranzactii realizate cu OPCOM in perioada 1 august 2023 - 28 iulie 2023: 4.409.683,85 mii RON

Creante reciproce la data de 27 iulie 2023: 0 mii RON

Datorii reciproce la data de 27 iulie 2023: 5,1 mii RON

**Varianta corectata:**

Valoare totala tranzactii realizate cu OPCOM in perioada 1 august 2022 - 28 iulie 2023: 4.282.103,33 mii RON

Creante reciproce la data de 27 iulie 2023: 127.160,18 mii RON

Datorii reciproce la data de 27 iulie 2023: (8,44) mii RON

**2. Raportul curent din data de 24 august 2023, cod IRIS (BVB): 7885A. Parte afiliata: CNTEE Transelectrica S.A.**

Nr crt	Tip act juridic, nr. si data incheierii	Obiectul tranzactiei	Valoarea tranzactiei (mii RON)	Data intrarii in vigoare	Garantii constituite (mii RON)	Termene si modalitati de plata	Penalitati stipulate	Observatii
1	Conventie de asumare a responsabilitatii echilibrarii nr. 324/05.11.2020	Drepturi de incasare pentru dezechilibre pozitive produse in luna de contract, calculate la preturile de dezechilibru - pozitive	212.918,83 (1 august 2022 – 31 iulie 2023)	9 nov 2020	N/A	Facturile se emit incepand cu prima zi lucratoare care urmeaza zilei postarii de catre operatorul de decontare al pietei de echilibrare (ODPE) pe platforma informatica dedicata a Notei de informare pentru decontarea lunara a dezechilibrelor PRE si a Notei de informare pentru decontarea lunara a redistribuirii veniturilor suplimentare rezultate din echilibrarea sistemului, sau, daca este cazul, a Notei lunare de regularizare. Facturile se emit si se transmit prin mijloace electronice (e-mail) fisier tip pdf. Facturile se achita in termen de 5 (cinci) zile lucratoare de la data emiterii acestora.	Varianta initiala : N/A  Varianta corectata : În cazul neachitării la termen a facturilor, se datorează o penalizare egală cu o sumă suplimentară față de suma datorată care trebuie plătită și cuprinde dobânda acumulată pentru orice sume datorate și neplătite, calculată ca procent cu nivelul penalității de întârziere percepute pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, începând cu ziua următoare datei limită la care plățile ar fi trebuit efectuate, și sfârșind cu ziua precedentă celei în care sumele restante au fost efectiv achitate.	
		Drepturi de incasare pentru dezechilibre negative produse in luna de contract, calculate la preturile de dezechilibru - negative	8.195,32 (1 august 2022 – 31 iulie 2023)					
		Redistribuirea veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului	52.879,86 (1 august 2022 – 31 iulie 2023)					
2	Contract nr. 985/12.04.2022	Vanzare energie electrica in perioada de	5.232,88	12 apr 2022	N/A	Factura se emite cel mai tarziu cu 10 zile calendaristice inainte de inceperea lunii	Varianta initiala : N/A	



## S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Societate administrata in sistem dualist  
 Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
 Cladirea Tower Center, et. 10-15  
 RO 13267213, J40/7426/2000  
 Capital Social: 4.498.025.670 RON

		livrare august 2022 - iulie 2023				contractuala. Plata se efectueaza cel mai tarziu cu 3 zile lucratoare inainte de inceperea lunii contractuale	<p>Varinta corectata :Neachitarea sumelor datorate de către Cumpărător conform termenelor limită de plată prevăzute in contract, atrage suplimentar după sine plata de dobanzi penalizatoare, după cum urmează:</p> <p>a) dobanzile penalizatoare se calculează pentru fiecare zi de întârziere, începând cu ziua imediat următoare termenului de scadență și până la data stingerii sumei datorate, inclusiv;</p> <p>b) nivelul dobanzilor penalizatoare este de 0,1% pentru fiecare zi de intarziere.</p> <p>In caz de reziliere a contractului, suplimentar față de prevederile art. 18 din contract, Partea din vina careia se opereaza rezilierea, are obligatia de a plati celeilalte Parti o compensatie egala cu contravaloarea energiei electrice aferenta unui numar de 31 zile de livrare, indiferent de numarul de zile de livrare ramase pana la finalizarea livrarilor de energie electrica aferente contractului.</p> <p>Art. 18. (1) În cazul rezilierii contractului, partea din cauza căreia se produce rezilierea plătește părții care nu este în culpă o sumă compensatorie care reprezintă produsul dintre cantitatea nelivrată/nepreluată de energie electrică și valoarea diferenței dintre prețul de atribuire a contractului și prețul produsului/produselor similar/similare disponibil/disponibile la data cea mai apropiată de momentul rezilierii, astfel:</p> <p>a) dacă diferența este pozitivă și cumpărătorul a cauzat rezilierea, suma compensatorie se plătește vânzătorului de către cumpărător;</p> <p>b) dacă diferența este negativă și vânzătorul a cauzat rezilierea, suma</p>
--	--	-------------------------------------	--	--	--	---	---



## S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Societate administrata in sistem dualist  
 Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
 Cladirea Tower Center, et. 10-15  
 RO 13267213, J40/7426/2000  
 Capital Social: 4.498.025.670 RON

							<p>compensatorie se plătește cumpărătorului de către vânzător;</p> <p>c) dacă diferența este negativă și cumpărătorul a cauzat rezilierea, contractul poate fi reziliat fără plata sumelor compensatorii;</p> <p>d) dacă diferența este pozitivă și vânzătorul a cauzat rezilierea, contractul poate fi reziliat fără plata sumelor compensatorii.</p>	
3	Contract nr. 2857/29.11. 2021	Vanzare energie electrica in perioada de livrare august 2022 - iulie 2023	8.220,26	29 nov 2021	N/A	<p>Factura se emite cel mai tarziu cu 10 zile calendaristice inainte de inceperea lunii contractuala. Plata se efectueaza cel mai tarziu cu 3 zile lucratoare inainte de inceperea lunii contractuale</p>	<p>Varianta initiala : N/A</p> <p>Varinta corectata : Neachitarea sumelor datorate de către Cumpărător conform termenelor limită de plată prevăzute in contract, atrage suplimentar după sine plata de dobanzi penalizatoare, după cum urmează:  a) dobanzile penalizatoare se calculează pentru fiecare zi de întârziere, începând cu ziua imediat următoare termenului de scadență și până la data stingerii sumei datorate, inclusiv;  b) nivelul dobanzilor penalizatoare este de 0,1% pentru fiecare zi de intarziere.  In caz de reziliere a contractului, suplimentar față de prevederile art. 19 din contract, Partea din vina careia se opereaza rezilierea, are obligatia de a plati celeilalte Parti o compensatie egala cu contravaloarea energiei electrice aferenta unui numar de 31 zile de livrare, indiferent de numarul de zile de livrare ramase pana la finalizarea livrarilor de energie electrica aferente contractului.  <b>Art. 19. (1)</b> În cazul rezilierii unui contract încheiat prin modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex partea din cauza căreia se</p>	



**S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.**

Societate administrata in sistem dualist  
 Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
 Cladirea Tower Center, et. 10-15  
 RO 13267213, J40/7426/2000  
 Capital Social: 4.498.025.670 RON

							<p>produce rezilierea plătește părții care nu este în culpă o sumă compensatorie care reprezintă produsul dintre cantitatea nelivrată/nepreluată de energie electrică și valoarea diferenței dintre prețul de atribuire a contractului sau prețul ajustat de atribuire a contractului, dacă este activată această opțiune, și prețul produsului/produselor similar/similare disponibil/disponibile la data cea mai apropiată de momentul rezilierii, astfel:</p> <p>a) dacă diferența este pozitivă și cumpărătorul a cauzat rezilierea, suma compensatorie se plătește vânzătorului de către cumpărător;</p> <p>b) dacă diferența este negativă și vânzătorul a cauzat rezilierea, suma compensatorie se plătește cumpărătorului de către vânzător;</p> <p>c) dacă diferența este negativă și cumpărătorul a cauzat rezilierea, contractul poate fi reziliat fără plata sumelor compensatorii;</p> <p>d) dacă diferența este pozitivă și vânzătorul a cauzat rezilierea, contractul poate fi reziliat fără plata sumelor compensatorii.</p>	
4	Contract nr. 2860/29.11. 2021	Vanzare energie electrica in perioada de livrare august 2022 - iulie 2023	8.176,26	29 nov 2021	N/A	Factura se emite cel mai tarziu cu 10 zile calendaristice inainte de inceperea lunii contractuale. Plata se efectueaza cel mai tarziu cu 3 zile lucratoare inainte de inceperea lunii contractuale	<p>Varianta initiala : N/A</p> <p>Varinta corectata : Neachitarea sumelor datorate de către Cumpărător conform termenelor limită de plată prevăzute in contract, atrage suplimentar după sine plata de dobanzi penalizatoare, după cum urmează:</p>	



## S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Societate administrata in sistem dualist  
Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
Cladirea Tower Center, et. 10-15  
RO 13267213, J40/7426/2000  
Capital Social: 4.498.025.670 RON

								<p>a) dobanzile penalizatoare se calculează pentru fiecare zi de întârziere, începând cu ziua imediat următoare termenului de scadență și până la data stingerii sumei datorate, inclusiv;</p> <p>b) nivelul dobanzilor penalizatoare este de 0,1% pentru fiecare zi de intarziere.</p> <p>In caz de reziliere a contractului, suplimentar față de prevederile art. 19 din contract, Partea din vina careia se opereaza rezilierea, are obligatia de a plati celeilalte Parti o compensatie egala cu contravaloarea energiei electrice aferenta unui numar de 31 zile de livrare, indiferent de numarul de zile de livrare ramase pana la finalizarea livrarilor de energie electrica aferente contractului.</p> <p><b>Art. 19. (1)</b> În cazul rezilierii unui contract încheiat prin modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex partea din cauza căreia se produce rezilierea plătește părții care nu este în culpă o sumă compensatorie care reprezintă produsul dintre cantitatea nelivrată/nepreluată de energie electrică și valoarea diferenței dintre prețul de atribuire a contractului sau prețul ajustat de atribuire a contractului, dacă este activată această opțiune, și prețul produsului/produselor similar/similare disponibil/disponibile la data cea mai apropiată de momentul rezilierii, astfel:</p> <p>a) dacă diferența este pozitivă și cumpărătorul a cauzat rezilierea, suma compensatorie se plătește vânzătorului de către cumpărător;</p> <p>b) dacă diferența este negativă și vânzătorul a cauzat rezilierea, suma</p>
--	--	--	--	--	--	--	--	---



## S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Societate administrata in sistem dualist  
 Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
 Cladirea Tower Center, et. 10-15  
 RO 13267213, J40/7426/2000  
 Capital Social: 4.498.025.670 RON

							<p>compensatorie se plătește cumpărătorului de către vânzător;</p> <p>c) dacă diferența este negativă și cumpărătorul a cauzat rezilierea, contractul poate fi reziliat fără plata sumelor compensatorii;</p> <p>d) dacă diferența este pozitivă și vânzătorul a cauzat rezilierea, contractul poate fi reziliat fără plata sumelor compensatorii.</p>	
5	Contract nr. 2862/29.11.2021	Vanzare energie electrica in perioada de livrare august 2022 - iulie 2023	8.132,26	29 nov 2021	N/A	<p>Factura se emite cel mai tarziu cu 10 zile calendaristice inainte de inceperea lunii contractuala. Plata se efectueaza cel mai tarziu cu 3 zile lucratoare inainte de inceperea lunii contractuale</p>	<p>Varianta initiala : N/A</p> <p>Varinta corectata : Neachitarea sumelor datorate de către Cumpărător conform termenelor limită de plată prevăzute in contract, atrage suplimentar după sine plata de dobanzi penalizatoare, după cum urmează:  a) dobanzile penalizatoare se calculează pentru fiecare zi de întârziere, începând cu ziua imediat următoare termenului de scadență și până la data stingerii sumei datorate, inclusiv;  b) nivelul dobanzilor penalizatoare este de 0,1% pentru fiecare zi de intarziere.</p> <p>In caz de reziliere a contractului, suplimentar față de prevederile art. 19 din contract, Partea din vina careia se opereaza rezilierea, are obligatia de a plati celeilalte Parti o compensatie egala cu contravaloarea energiei electrice aferenta unui numar de 31 zile de livrare, indiferent de numarul de zile de livrare ramase pana la finalizarea livrarilor de energie electrica aferente contractului.</p> <p><b>Art. 19. (1)</b> În cazul rezilierii unui contract încheiat prin modalitatea de tranzacționare</p>	





## S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Societate administrata in sistem dualist  
 Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
 Cladirea Tower Center, et. 10-15  
 RO 13267213, J40/7426/2000  
 Capital Social: 4.498.025.670 RON

							<p>PCCB-LE-flex partea din cauza căreia se produce rezilierea plătește părții care nu este în culpă o sumă compensatorie care reprezintă produsul dintre cantitatea nelivrată/nepreluată de energie electrică și valoarea diferenței dintre prețul de atribuire a contractului sau prețul ajustat de atribuire a contractului, dacă este activată această opțiune, și prețul produsului/produselor similar/similare disponibil/disponibile la data cea mai apropiată de momentul rezilierii, astfel:</p> <p>a) dacă diferența este pozitivă și cumpărătorul a cauzat rezilierea, suma compensatorie se plătește vânzătorului de către cumpărător;</p> <p>b) dacă diferența este negativă și vânzătorul a cauzat rezilierea, suma compensatorie se plătește cumpărătorului de către vânzător;</p> <p>c) dacă diferența este negativă și cumpărătorul a cauzat rezilierea, contractul poate fi reziliat fără plata sumelor compensatorii;</p> <p>d) dacă diferența este pozitivă și vânzătorul a cauzat rezilierea, contractul poate fi reziliat fără plata sumelor compensatorii.</p>	
6	Contract nr. 2938/08.12.2021	Vanzare energie electrica in perioada de livrare august 2022 - iulie 2023	7.760,72	8 dec 2021	N/A	Factura se emite cel mai tarziu cu 10 zile calendaristice inainte de inceperea lunii contractuala. Plata se efectueaza cel mai tarziu cu	<p>Varianta initiala : N/A</p> <p>Varinta corectata : Neachitarea sumelor datorate de către Cumpărător conform termenelor limită de plată prevăzute in</p>	



## S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Societate administrata in sistem dualist  
Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
Cladirea Tower Center, et. 10-15  
RO 13267213, J40/7426/2000  
Capital Social: 4.498.025.670 RON

						<p>3 zile lucratoare inainte de inceperea lunii contractuale</p>	<p>contract, atrage suplimentar după sine plata de dobanzi penalizatoare, după cum urmează:</p> <p>a) dobanzile penalizatoare se calculează pentru fiecare zi de întârziere, începând cu ziua imediat următoare termenului de scadență și până la data stingerii sumei datorate, inclusiv;</p> <p>b) nivelul dobanzilor penalizatoare este de 0,1% pentru fiecare zi de intarziere.</p> <p>In caz de reziliere a contractului, suplimentar față de prevederile art. 19 din contract, Partea din vina careia se opereaza rezilierea, are obligatia de a plati celeilalte Parti o compensatie egala cu contravaloarea energiei electrice aferenta unui numar de 31 zile de livrare, indiferent de numarul de zile de livrare ramase pana la finalizarea livrarilor de energie electrica aferente contractului.</p> <p><b>Art. 19.</b> (1) În cazul rezilierii unui contract încheiat prin modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex partea din cauza căreia se produce rezilierea plătește părții care nu este în culpă o sumă compensatorie care reprezintă produsul dintre cantitatea nelivrată/nepreluată de energie electrică și valoarea diferenței dintre prețul de atribuire a contractului sau prețul ajustat de atribuire a contractului, dacă este activată această opțiune, și prețul produsului/produselor similar/similare disponibil/disponibile la data cea mai apropiată de momentul rezilierii, astfel:</p> <p>a) dacă diferența este pozitivă și cumpărătorul a cauzat rezilierea, suma compensatorie se plătește vânzătorului de către cumpărător;</p>	
--	--	--	--	--	--	--	--	--



## S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Societate administrata in sistem dualist  
 Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
 Cladirea Tower Center, et. 10-15  
 RO 13267213, J40/7426/2000  
 Capital Social: 4.498.025.670 RON

							<p>b) dacă diferența este negativă și vânzătorul a cauzat rezilierea, suma compensatorie se plătește cumpărătorului de către vânzător;</p> <p>c) dacă diferența este negativă și cumpărătorul a cauzat rezilierea, contractul poate fi reziliat fără plata sumelor compensatorii;</p> <p>d) dacă diferența este pozitivă și vânzătorul a cauzat rezilierea, contractul poate fi reziliat fără plata sumelor compensatorii.</p>	
7	Contract nr. 2939/08.12. 2021	Vanzare energie electrica in perioada de livrare august 2022 - iulie 2023	7.719,10	8 dec 2021	N/A	Factura se emite cel mai tarziu cu 10 zile calendaristice inainte de inceperea lunii contractuala. Plata se efectueaza cel mai tarziu cu 3 zile lucratoare inainte de inceperea lunii contractuale	<p>Varianta initiala : N/A</p> <p>Varinta corectata : Neachitarea sumelor datorate de către Cumpărător conform termenelor limită de plată prevăzute in contract, atrage suplimentar după sine plata de dobanzi penalizatoare, după cum urmează:  a) dobanzile penalizatoare se calculează pentru fiecare zi de întârziere, începând cu ziua imediat următoare termenului de scadență și până la data stingerii sumei datorate, inclusiv;  b) nivelul dobanzilor penalizatoare este de 0,1% pentru fiecare zi de intarziere.</p> <p>In caz de reziliere a contractului, suplimentar față de prevederile art. 19 din contract, Partea din vina careia se opereaza rezilierea, are obligatia de a plati celeilalte Parti o compensatie egala cu contravaloarea energiei electrice aferenta unui numar de 31 zile de livrare, indiferent de numarul de zile de livrare ramase pana la finalizarea livrarilor de energie electrica aferente contractului.</p>	



## S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Societate administrata in sistem dualist  
 Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
 Cladirea Tower Center, et. 10-15  
 RO 13267213, J40/7426/2000  
 Capital Social: 4.498.025.670 RON

							<p><b>Art. 19.</b> (1) În cazul rezilierii unui contract încheiat prin modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex partea din cauza căreia se produce rezilierea plătește părții care nu este în culpă o sumă compensatorie care reprezintă produsul dintre cantitatea nelivrată/nepreluată de energie electrică și valoarea diferenței dintre prețul de atribuire a contractului sau prețul ajustat de atribuire a contractului, dacă este activată această opțiune, și prețul produsului/produselor similar/similare disponibil/disponibile la data cea mai apropiată de momentul rezilierii, astfel:</p> <p>a) dacă diferența este pozitivă și cumpărătorul a cauzat rezilierea, suma compensatorie se plătește vânzătorului de către cumpărător;</p> <p>b) dacă diferența este negativă și vânzătorul a cauzat rezilierea, suma compensatorie se plătește cumpărătorului de către vânzător;</p> <p>c) dacă diferența este negativă și cumpărătorul a cauzat rezilierea, contractul poate fi reziliat fără plata sumelor compensatorii;</p> <p>d) dacă diferența este pozitivă și vânzătorul a cauzat rezilierea, contractul poate fi reziliat fără plata sumelor compensatorii.</p>	
8	Conventie de asumare a responsabilitatii	Obligatii de plata pentru dezechilibre negative produse in luna de	111.766,42 (1 august 2022 – 31 iulie 2023)	1 sept 2020	50.00	Facturile aferente obligației de plata ale PRE se emit și se transmit prin mijloace electronice (e-mail) fisier tip pdf. Facturile se achita in	<p>Varianta initiala : N/A</p> <p>Varinta corectata : În cazul neachitării la termen a facturilor, se datorează o penalizare</p>	

	echilibrarii nr. 324/05.11.2020	contract, calculate la preturile de dezechilibru - pozitive				termen de 5 (cinci) zile lucratoare de la data emiterii acestora.	egală cu o sumă suplimentară față de suma datorată care trebuie plătită și cuprinde dobânda acumulată pentru orice sume datorate și neplătite, calculată ca procent cu nivelul penalității de întârziere percepute pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, începând cu ziua următoare datei limită la care plățile ar fi trebuit efectuate, și sfârșind cu ziua precedentă celei în care sumele restante au fost efectiv achitate.	
		Obligatii de plata pentru dezechilibre pozitive produse in luna de contract, calculate la prețurile de dezechilibru - negative	89.460,39 (1 august 2022 – 31 iulie 2023)					
9	Contract de vanzare/cumparare a serviciilor de sistem de sistem intre furnizorul de servicii de sistem si operatorul de transport si de sistem nr. 146704/23.12.2021	Vanzarea de catre vanzator si cumparare de catre cumparator a serviciilor de sistem in regim reglementat si concurential in conditiile aplicarii Procedurii operationale "Achizitia prin licitatie a serviciilor de sistem"(rezerve de reglaj secundar, rezerve de reglaj tertiar rapid la crestere/la reducere de putere, rezerve de	320.848,09 (1 iulie 2022 – 31 iulie 2023)	23 dec 2021	Partile garanteaza una celeilalte ca prezentul contract reprezinta o obligatie valida, legala, opozabila in justitie in termenii acestui contract.	Termen de emiterie factura: 10 zile lucratoare de la inceputul lunii calendaristice care urmeaza lunii in care s-au prestat serviciile contractate. Factura se emite si se transmite prin mijloace electronice(e-mail) fisier tip pdf. Termen de plata a facturii: 5 zile lucratoare de la primirea facturii.Plata prin virament bancar.	Varianta initiala : N/A  Varinta corectata : (1) Pentru nerealizarea serviciilor de sistem prevazute la art.8 alin (1) lit. a), b), c), vanzatorul se obliga sa plateasca cumparatorului o penalizare corespunzatoare unei valori de 100% din pretul de contract determinat ca raport intre valoarea cantitatilor de servicii de sistem contractate si nereallizate, si cantitatile de servicii de sistem contractate si nerealizate dupa aplicarea prevederilor Art. 9, alin (1). (2) Pentru nerealizarea serviciilor de sistem prevazute la art.a alin (2) vanzatorul se obliga sa plateasca cumparatorului o penalizare corespunzatoare unei valori de 100% din pretul de contract pentru cantitatile de servicii de sistem nerealizate, dupa aplicarea prevederilor art.9 alin (2) si (3). Serviciul de sistem energie reactiva se considera nerealizat pe intervalul orar	



## S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Societate administrata in sistem dualist  
 Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
 Cladirea Tower Center, et. 10-15  
 RO 13267213, J40/7426/2000  
 Capital Social: 4.498.025.670 RON

		reglaj lent la crestere/ la reducere de putere , energie reactiva pentru reglajul tensiunii in RET					solicitat de catre dispecerul DEN, daca dispozitia de dispecer nu a fost executata desi in centrala existau grupuri disponibile.	
10	Conventia de participare la piata de echilibrare nr. C401/13.11.2020	Vanzare si cumparare de energie electrica pe piata de echilibrare intre parti. Tranzactii cu compensare financiara a PPE pentru energia efectiv livrata pentru indeplinirea dispozitiilor de crestere sau reducere a puterii active in afara pietei de echilibrare, pentru rezolvarea restictiilor de retea sau al asigurarii sigurantei sistemului prin redispecerizare sau prin comercializare in contrapartida coordonata.	1.072.780,42 (1 iulie 2022 – 31 iulie 2023)					Vanzare energie de echilibrare la crestere de putere
			44.433,05 (1 iulie 2022 – 31 iulie 2023)	27 nov 2020	50.00	Facturile se emit si se transmit prin mijloace electronice (email), sub forma de fisier pdf. Data primirii e-mailului este considerata data primirii facturii. Termenul de plata: 7 zile lucratoare de la emiterea facturii. Modalitate de plata: virament bancar.		Prestarii de servicii, pentru valorile cantitatilor de energie de echilibrare efectiv livrate la reducere de putere , preturi negative

11	Conventia de participare la piata de echilibrare nr. C401/13.11.2020	Vanzare si cumparare de energie electrica pe piata de echilibrare intre parti. Tranzactii cu compensare financiara a PPE pentru energia efectiv livrata pentru indeplinirea dispozitiilor de crestere sau reducere a puterii active in afara pietei de echilibrare, pentru rezolvarea restictiilor de retea sau al asigurarii sigurantei sistemului prin redispeserizare sau prin comercializare in contrapartida coordonata.	15.581,44 (1 iulie 2022 – 1 iulie 2023)	27 nov 2020	50.00	Facturile se emit si se transmit prin mijloace electronice (email), sub forma de fisier pdf. Data primirii e-mailului este considerata data primirii facturii. Termenul de plata: 7 zile lucratoare de la emiterea facturii. Modalitate de plata: virament bancar.	Varianta initiala : N/A  Varianta corectata : Penalitati pentru livrarea partiala a energiei de echilibrare, valoare stabilita conform Notei de informare pentru decontarea lunara sau a Notei lunare de regularizare, emise de ODPE (Operatorul de Decontare al Pietei de Echilibrare).	Achizitie energie de echilibrare la reducere de putere
			1.400,15 (1 iulie 2022 – 1 iulie 2023)					
12	Contract nr. 456/20.12.2013	Servicii de Transport	85.667,42 (1 iulie 2022 – 31 decembrie 2022)	1 ian 2014	13,755.00	Beneficiarul plateste factura pana la data scadentei, respectiv in termen de 10 zile de la data primirii sale, la expirarea acestui termen beneficiarul aflandu-se de drept in intarziere.	Varianta initiala : N/A  Varianta corectata : Art. 9. In cazul neindeplinirii in termen de 5 zile calendaristice de la data scadentei a	

							obligatiilor de plata, beneficiarul plateste in afara sumei datorate, o dobanda penalizatoare la aceasta suma, corespunzatoare ca procent dobanzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, pentru fiecare zi de intarziere, incepand cu ziua urmatoare datei scadentei pana in ziua platii (exclusiv). Valoarea totala a penalitatilor nu poate depasi valoarea sumei datorate.	
13	Contract nr. 227/2023	Servicii de Transport	Valoare initiala: 136,940.58  Valoare corectata: 141.232,76 (1 ianuarie 2023 – 31 decembrie 2023)	1 ian 2023	28,300.00	Beneficiarul plateste factura pana la data scadentei, respectiv in termen de 10 zile de la data primirii sale, la expirarea acestui termen beneficiarul aflandu-se de drept in intarziere.	Varianta initiala : N/A  Varianta corectata : Art. 9. In cazul neindeplinirii in termen de 5 zile de la data scadentei a obligatiilor de plata, beneficiarul plateste, in afara sumei datorate, o dobanda penalizatoare la aceasta suma, corespunzatoare ca procent dobanzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, pentru fiecare zi de intarziere, incepand cu ziua urmatoare datei scadentei pana in ziua platii (exclusiv). Valoarea totala a penalitatilor nu poate depasi valoarea sumei datorate.	
14	Contract nr. 221/2011	Cogenerare de inalta eficienta	31.233,70 (1 iulie 2022 – 31 decembrie 2022)	8 apr 2011		Platitorul de contributie plateste facturile transmise de administratorul schemei de sprijin in termen de maxim 7 zile de la primirea acestora, dar nu mai tarziu de data de 20 a fiecarei luni urmatoare celei de consum.	Varianta initiala : N/A  Varianta corectata : Art. 18. In cazul in neachitarii pana la data scadenta a facturilor emise in conditiile prezentului contract de catre una din parti, cealalta parte are obligatia sa plateasca penalitati pentru intarziere la plata, corespunzatoare ca procent nivelului	



**S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.**

Societate administrata in sistem dualist  
Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
Cladirea Tower Center, et. 10-15  
RO 13267213, J40/7426/2000  
Capital Social: 4.498.025.670 RON

								dobanzii de intarziere la plata, corespunzatoare ca procent nivelului dobanzii de intarziere percepute pentru neplata la termen a obligatiilor catre bufetul de stat, pentru fiecare zi de intarziere dupa data scadentei, pana in ziua platii (exclusiv). Valoarea totala a penalitatilor nu poate depasi valoarea sumei datorate.	
--	--	--	--	--	--	--	--	---	--

**Varianta initiala:**

Valoare totala tranzactii realizate cu Transelectrica 1 august 2022 – 23 august 2023: 2.229.347,15 mii RON

Creante reciproce la data de 23 august 2023: 100.664,59 mii RON

Datorii reciproce la data de 23 august 2023: 74,28 mii RON

**Varianta corectata:**

Valoare totala tranzactii realizate cu Transelectrica 1 august 2022 – 23 august 2023: 2.233.639,33 mii RON

Creante reciproce la data de 23 august 2023: 91.959,10 mii RON

Datorii reciproce la data de 23 august 2023: 29.573,57 mii RON

**3. Raportul curent din data de 29 decembrie 2023, cod IRIS (BVB): 842EA. Parte afiliata: OPCOM**

Nr crt	Tip act juridic, nr. si data incheierii	Obiectul tranzactiei	Valoarea tranzactiei (mii RON)	Data intrarii in vigoare	Garantii constituite (mii RON)	Termene si modalitati de plata	Penalitati stipulate	Observatii
6	Conventie PZU nr. 28441/ 22.06.2021	Vanzare energie electrica - PZU	373.609,11 Perioada corectata: <b>(1 iulie 2023 – 30 noiembrie 2023)</b>	22 iun 2021	N/A	Hidroelectrica emite facturile cu data ultimei zile a lunii de livrare si le transmite, si, pe email companiei OPCOM in primele 3 zile lucratoare ale lunii urmatoare lunii de livrare	Varianta initiala : N/A  Varianta corectata : Scrisoarea de garantie bancara de plata/garantia financiara sub forma unui depozit in numerar remis in contul OPCOM S.A. va fi executata in ziua bancara lucratoare care urmează zilei in care a fost primit refuzul executarii IDD (instructiune debitare directa).	
7	Conventie PI nr. 28135/ 18.06.2021	Vanzare energie electrica - PI	296,76	18 iun 2021	-	Hidroelectrica emite facturile cu data ultimei zile a lunii de livrare si le transmite, si, pe email companiei OPCOM in primele 3 zile lucratoare ale lunii urmatoare lunii de livrare	-	Se elimina linia 7 din Raportul initial
8	Conventie PZU nr. 28441/ 22.06.2021	Cumparare energie electrica - PZU	67,16 Perioada corectata: <b>(1 iulie 2023 – 30 noiembrie 2023)</b>	22 iun 2021	100.000 mii RON	OPCOM S.A., in calitate de OPEED, emite facturile cu data ultimei zile a lunii de livrare si le transmite, semnate electronic, pe email, Participantilor la PZU	Varianta initiala : N/A  Varianta corectata : Scrisoarea de	

Nr crt	Tip act juridic, nr. si data incheierii	Obiectul tranzactiei	Valoarea tranzactiei (mii RON)	Data intrarii in vigoare	Garantii constituite (mii RON)	Termene si modalitati de plata	Penalitati stipulate	Observatii
			<b>noiembrie 2023)</b>			in primele 3 zile bancare lucratoare ale lunii urmatoare lunii de livrare.	garantie bancara de plata/garantia financiara sub forma unui depozit in numerar remis in contul OPCOM S.A. va fi executata in ziua bancara lucratoare care urmează zilei in care a fost primit refuzul executarii IDD (instructiune debitare directa).	
		Tarif de administrare - PZU	23,04 Perioada corectata: <b>(1 iulie 2023 – 30 noiembrie 2023)</b>			Facturile aferente tarifului de administrare, respectiv de tranzactionare pe PZU si/sau PI se achita in termen de 5 zile lucratoare de la data primirii facturii		
		Tarif de tranzactionare - PZU	203,57 Perioada corectata: <b>(1 iulie 2023 – 30 noiembrie 2023)</b>					
13	Conventie tripartita (OPCOM-Romgaz-Hidroelectri	Cesiunea contractului de vanzare cumparare energie electrica prin mecanismul de	17.495,64	31 aug 2023	N/A	Drepturile de incasare ale Vanzatorului pentru cantitatile de energie electrica vandute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata in primele	N/A	Se adauga linia nr. 13 referitoare la Conventia tripartita.  Conventia consta in transmiterea tuturor drepturilor si obligatiilor contractului, impreuna

Nr crt	Tip act juridic, nr. si data incheierii	Obiectul tranzactiei	Valoarea tranzactiei (mii RON)	Data intrarii in vigoare	Garantii constituite (mii RON)	Termene si modalitati de plata	Penalitati stipulate	Observatii
	ca) nr. 2190/31.08.2023	achizitie centralizata de energie electrica pentru perioada 01.09.2023 – 30.09.2023  Contractantul cedat: OPCOM Cedent: Romgaz Cesionar: Hidroelectrica				15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.		cu toate drepturile si accesoriile nascute in temeiul Contractului, existente in momentul incheierii prezentei Conventii sau, dupa caz, care se vor naste in viitor cu privire in temeiul Contractului, de catre Cedent catre Cesionar pe perioada 01.09.2023 – 30.09.2023.
14	Conventie PZU nr. 28441/22.06.2021	Prestari servicii pentru achizitia de energie electrica la preturi negative de la OPCOM	0,17	22 iun 2021	N/A	Hidroelectrica emite facturile cu data ultimei zile a lunii de livrare si le transmite, si, pe email companiei OPCOM in primele 3 zile lucratoare ale lunii urmatoare lunii de livrare	Varianta initiala : N/A  Varianta corectata : Scrisoarea de garantie bancara de plata/garantia financiara sub forma unui depozit in numerar remis in contul OPCOM S.A. va fi executata in ziua bancara lucratoare care urmează zilei in care a fost primit refuzul executarii IDD (instructiune debitare directa).	Se adauga linia nr. 14 referitoare la veniturile incasate din prestarea de servicii pentru achizitia de energie electrica la preturi negative de la OPCOM.



**S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.**

Societate administrata in sistem dualist  
Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
Cladirea Tower Center, et. 10-15  
RO 13267213, J40/7426/2000  
Capital Social: 4.498.025.670 RON

**Varianta initiala:**

**Valoare totala tranzactii realizate cu OPCOM in perioada 29 iulie 2023 – 27 decembrie 2023: 1.810.108,77 mii RON**

**Creante reciproce la data de 26 decembrie 2023: 0 mii RON**

**Datorii reciproce la data de 26 decembrie 2023: 43,09 mii RON**

**Varianta corectata:**

**Valoare totala tranzactii realizate cu OPCOM in perioada 29 iulie 2023 – 27 decembrie 2023: 1.827.307,82 mii RON**

**Creante reciproce la data de 26 decembrie 2023: 116.128,48 mii RON**

**Datorii reciproce la data de 26 decembrie 2023: 1,87 mii RON**

**S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.**

Societate administrata in sistem dualist  
Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
Cladirea Tower Center, et. 10-15  
RO 13267213, J40/7426/2000  
Capital Social: 4.498.025.670 RON

**Anexa 2 – Situatia depozitelor constituite la EXIM Banca Romaneasca si CEC Bank si a obligatiunilor emise de CEC Bank si detinute de Hidroelectrica in perioada 01.08.2022 – 31.12.2023****Situatia depozitelor constituite la EXIM Banca Romaneasca de la data de 01.08.2022 - 31.12.2023**

Nr. crt.	Suma (mii lei)	Data constituire	Data maturitate	Rata dobanzii anuale %
1	200.000,00	04.07.2022	04.10.2022	8,50%
2	200.000,00	04.07.2022	04.10.2022	8,50%
3	200.000,00	04.07.2022	04.10.2022	8,50%
4	200.000,00	04.10.2022	04.01.2023	9,60%
5	150.000,00	07.07.2022	28.09.2022	8,70%
6	200.000,00	04.10.2022	04.01.2023	9,60%
7	200.000,00	04.10.2022	04.01.2023	9,60%
8	200.000,00	27.10.2022	27.01.2023	9,55%
9	200.000,00	27.10.2022	27.01.2023	9,55%
10	100.000,00	01.11.2022	01.02.2023	9,55%
11	100.000,00	09.11.2022	09.02.2023	9,35%
12	100.000,00	09.11.2022	09.02.2023	9,35%
13	70.000,00	09.11.2022	09.02.2023	9,35%
14	100.000,00	09.01.2023	09.05.2023	7,78%
15	200.000,00	09.01.2023	09.05.2023	7,78%
16	200.000,00	09.01.2023	09.05.2023	7,78%
17	200.000,00	09.01.2023	09.05.2023	7,78%
18	100.000,00	13.02.2023	09.05.2023	7,20%



## S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Societate administrata in sistem dualist  
 Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
 Cladirea Tower Center, et. 10-15  
 RO 13267213, J40/7426/2000  
 Capital Social: 4.498.025.670 RON

19	200.000,00	13.02.2023	09.05.2023	7,20%
20	200.000,00	13.02.2023	09.05.2023	6,37%
21	300.000,00	09.05.2023	09.06.2023	6,37%
22	300.000,00	09.05.2023	09.06.2023	6,37%
23	300.000,00	09.05.2023	09.06.2023	6,37%
24	300.000,00	09.05.2023	09.06.2023	6,37%
25	300.000,00	10.05.2023	12.06.2023	6,37%
26	200.000,00	10.05.2023	12.06.2023	6,05%
27	200.000,00	19.06.2023	19.12.2023	7,00%
28	200.000,00	19.06.2023	19.12.2023	7,00%
29	200.000,00	19.06.2023	19.12.2023	7,00%
30	100.000,00	19.06.2023	19.12.2023	7,00%
31	100.000,00	17.08.2023	19.02.2024	6,87%
32	200.000,00	17.08.2023	19.02.2024	6,87%
33	200.000,00	19.12.2023	20.05.2024	6,35%
34	200.000,00	19.12.2023	20.05.2024	6,35%
35	200.000,00	19.12.2023	20.05.2024	6,35%

### Situatia depozitelor constituite la CEC Bank de la data de 01.08.2022 - 31.12.2023

Nr. crt.	Suma (lei)	Data constituire	Data maturitate	Rata dobanzii anuale %
1	200.000,00	29.07.2022	28.10.2022	10,00%
2	200.000,00	29.07.2022	28.10.2022	10,00%



**S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.**

Societate administrata in sistem dualist  
 Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
 Cladirea Tower Center, et. 10-15  
 RO 13267213, J40/7426/2000  
 Capital Social: 4.498.025.670 RON

3	200.000,00	29.07.2022	28.10.2022	10,00%
4	200.000,00	06.10.2022	06.01.2023	9,95%
5	200.000,00	06.10.2022	06.01.2023	9,95%
6	200.000,00	28.10.2022	30.01.2023	9,63%
7	200.000,00	28.10.2022	30.01.2023	9,63%
8	200.000,00	28.10.2022	30.01.2023	9,63%
9	130.000,00	07.03.2023	07.09.2023	7,10%
10	100.000,00	24.03.2023	25.09.2023	7,21%
11	150.000,00	24.03.2023	25.09.2023	7,21%
12	200.000,00	03.10.2023	03.04.2024	6,20%
13	200.000,00	14.12.2023	14.05.2024	6,00%
14	200.000,00	14.12.2023	14.05.2024	6,00%
15	200.000,00	14.12.2023	14.05.2024	6,00%
16	200.000,00	14.12.2023	14.05.2024	6,00%
17	100.000,00	14.12.2023	14.05.2024	6,00%

**Situatia obligatiunilor in EUR emise de CEC BANK si detinute de Hidroelectrica la 31.12.2023**

Nr crt.	Suma (mii EUR)	Data decontare (achizitie obligatiuni)	Randament anual
1	71.000,00	29.12.2022	7,50%





**S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.**

Societate administrata in sistem dualist  
Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
Cladirea Tower Center, et. 10-15  
RO 13267213, J40/7426/2000  
Capital Social: 4.498.025.670 RON

**Catre: Bursa de Valori Bucuresti (BVB)**

**Autoritatea de Supraveghere Financiara (ASF)**

**Raport curent conform Legii nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata, Regulamentului ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiunile de piata si Codului Bursei de Valori Bucuresti**

**Data Raportului: 29 decembrie 2023**

**Denumirea emitentului: S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. (Hidroelectrica)**

**Sediul social: Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, Cladirea Tower Center, Et. 10-15, sector 1, Bucuresti**

**Numar de telefon / fax: 021.30.32.500**

**Codul unic de inregistrare fiscala: RO13267213**

**Numar de ordine la Registrul Comertului: J40/7426/2000**

**Capital social subscris si varsat: 4.498.025.670 RON**

**Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise: Bursa de Valori Bucuresti (BVB)**

**Eveniment important de raportat:**

**Tranzactii de tipul celor enumerate la art. 108 din Legea nr. 24/2017, incheiate de Hidroelectrica cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania (OPCOM)**

Hidroelectrica informeaza actionarii si investitorii asupra incheierii, in data de 27 decembrie 2023, a unei tranzactii intre Hidroelectrica si OPCOM a carei valoare, cumulata cu restul tranzactiilor incheiate/efectuate in perioada 29 iulie 2023 – 27 decembrie 2023, depaseste pragul de 5% din activele nete ale Hidroelectrica, conform situatiilor financiare individuale aferente semestrului I al anului 2023, respectiv depasesc valoarea de 1.058.601.556 RON.

Detalii privind tranzactia incheiata in data de 27 decembrie 2023, impreuna cu restul tranzactiilor deja incheiate in perioada 29 iulie 2023 – 27 decembrie 2023, continand informatii cu privire la data incheierii, obiectul tranzactiei, valoarea tranzactiei, creantele si datoriile reciproce, garantiile constituite, termenele si modalitatile de plata si penalitatile stipulate sunt prezentate in Anexa 1.

**Karoly BORBELY**  
**Presedinte Directorat/CEO**

**Marian FETITA**  
**Membru Directorat/CFO**



## S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Societate administrata in sistem dualist  
 Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
 Cladirea Tower Center, et. 10-15  
 RO 13267213, J40/7426/2000  
 Capital Social: 4.498.025.670 RON

### Anexa 1 - Tranzactii de tipul celor enumerate la art. 108 din Legea nr. 24/2017

#### Partile actelor juridice : Hidroelectrica si OPCOM

Nr crt	Tip act juridic, nr. si data incheierii	Obiectul tranzactiei	Valoarea tranzactiei (mii RON)	Data intrarii in vigoare	Garantii constituite (mii RON)	Termene si modalitati de plata	Penalitati stipulate (mii RON)	Observatii
1	Contract nr. 3249/ 22.12.2023	Vanzare energie electrica in perioada: 01.01.2024- 31.12.2024	1.169.574,71	27 dec 2023	-	Drepturile de incasare ale Vanzatorului pentru cantitatile de energie electrica vandute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata in primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	-	Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), incheiat conform OUG nr. 153/2022 intre S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania
2	Act Aditional nr. 11 la Contract nr. 3468 / 27.12.2022	Vanzare energie electrica in perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	91.597,91	27 nov 2023	-	Drepturile de incasare ale Vanzatorului pentru cantitatile de energie electrica vandute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata in primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	-	AA nr. 11 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania, precum si a calendarului pentru organizarea in anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, in data de 23.11.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare decembrie 2023
3	Act Aditional nr. 10 la Contract nr. 3468 / 27.12.2022	Vanzare energie electrica in perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	59.143,95	26 oct 2023	-	Drepturile de incasare ale Vanzatorului pentru cantitatile de energie electrica vandute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata in primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	-	AA nr. 10 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania, precum si a calendarului pentru organizarea in anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de



## S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Societate administrata in sistem dualist  
 Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
 Cladirea Tower Center, et. 10-15  
 RO 13267213, J40/7426/2000  
 Capital Social: 4.498.025.670 RON

Nr crt	Tip act juridic, nr. si data incheierii	Obiectul tranzactiei	Valoarea tranzactiei (mii RON)	Data intrarii in vigoare	Garantii constituite (mii RON)	Termene si modalitati de plata	Penalitati stipulate (mii RON)	Observatii
								achizitie centralizata, in data de 25.10.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare noiembrie 2023
4	Act Adicional nr. 9 la Contract nr. 3468 / 27.12.2022	Vanzare energie electrica in perioada: 01.01.2023-31.12.2023	55.584,09	26 sep 2023	-	Drepturile de incasare ale Vanzatorului pentru cantitatile de energie electrica vandute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata in primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	-	AA nr. 9 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania, precum si a calendarului pentru organizarea in anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, in data de 25.09.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare octombrie 2023
5	Act Adicional nr. 8 la Contract nr. 3468 / 27.12.2022	Vanzare energie electrica in perioada: 01.01.2023-31.12.2023	59.523,93	29 aug 2023	-	Drepturile de incasare ale Vanzatorului pentru cantitatile de energie electrica vandute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata in primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	-	AA nr. 8 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania, precum si a calendarului pentru organizarea in anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, in data de 25.08.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare septembrie 2023
6	Conventie PZU nr. 28441/ 22.06.2021	Vanzare energie electrica - PZU	373.609,11	22 iun 2021	-	Hidroelectrica emite facturile cu data ultimei zile a lunii de livrare si le transmite, si, pe email companiei OPCOM in primele 3 zile lucratoare ale lunii urmatoare lunii de livrare	-	-

Nr crt	Tip act juridic, nr. si data incheierii	Obiectul tranzactiei	Valoarea tranzactiei (mii RON)	Data intrarii in vigoare	Garantii constituite (mii RON)	Termene si modalitati de plata	Penalitati stipulate (mii RON)	Observatii
7	Conventie PI nr. 28135/18.06.2021	Vanzare energie electrica - PI	296,76	18 iun 2021	-	Hidroelectrica emite facturile cu data ultimei zile a lunii de livrare si le transmite, si, pe email companiei OPCOM in primele 3 zile lucratoare ale lunii urmatoare lunii de livrare	-	-
8	Conventie PZU nr. 28441/22.06.2021	Cumparare energie electrica - PZU	67,16	22 iun 2021	100.000 mii RON -	OPCOM S.A., in calitate de OPEED, emite facturile cu data ultimei zile a lunii de livrare si le transmite, semnate electronic, pe email, Participantilor la PZU in primele 3 zile bancare lucratoare ale lunii urmatoare lunii de livrare.	-	-
		Tarif de administrare - PZU	23,04			Facturile aferente tarifului de administrare, respectiv de tranzactionare pe PZU si/sau PI se achita in termen de 5 zile lucratoare de la data primirii facturii		
		Tarif de tranzactionare - PZU	203,57					
9	Conventie PI nr. 28135/18.06.2021	Tarif de administrare - PI	23,04	18 iun 2021	1.000 mii RON	Facturile aferente tarifului de administrare, respectiv de tranzactionare pe PZU si/sau PI se achita in termen de 5 zile lucratoare de la data primirii facturii	-	-
10	Conventie MACEE nr. 53262/14.12.2022	Tarif de administrare - MACEE	19,20	14 dec 2022	-	Facturile aferente tarifului de administrare, respectiv de alocare pe MACEE se achita in termen de 5 zile lucratoare de la data primirii facturii	-	-
		Tarif de alocare - MACEE	403,00					

Nr crt	Tip act juridic, nr. si data incheierii	Obiectul tranzactiei	Valoarea tranzactiei (mii RON)	Data intrarii in vigoare	Garantii constituite (mii RON)	Termene si modalitati de plata	Penalitati stipulate (mii RON)	Observatii
11	Conventie PC-OTC 14196/ 13.03.2014	Tarif de administrare piete la termen - (PCCB, PCCB-NC, OTC, PMC)	27,60	13 mar 2014	-	Facturile aferente tarifului de administrare, respectiv de de tranzactionare pe PC-OTC se achita in termen de 5 zile lucratoare de la data primirii facturii	-	-
		Tarif de tranzactionare - PC-OTC	7,45					
12	Acord REMIT privind raportarea si accesarea de date nr. 57159/ 30.12.2022	Servicii de administrare RRM OPCOM	1,00	1 ian 2023	-	Factura lunara continand tarifele OPCOM va fi emisa si transmisa electronic (pe e-mail) de catre OPCOM in primele 10 zile lucratoare din luna urmatoare lunii in care au fost prestate Serviciile, urmand ca Beneficiarul Serviciilor sa achite factura integral prin virament bancar, cu ordin de plata, in maxim 5 (cinci) zile lucratoare de la data primirii facturii.	Cota procentuala raportata la suma neachitata incepand cu ziua imediat urmatoare scadentei si pana la data stingerii integrale a sumei datorate; cota aplicabila este cea reglementata de Codul de Procedura Fiscala in viogare la data aplicarii, in materia penalitatilor de intarziere aplicate in cazul neplatii obligatiilor fiscale	Prevederile Regulamentului de punere in aplicare (UE) nr. 1348/2014 al Comisiei privind raportarea de date, pentru punerea in aplicare a articolului 8 alineatele (2) si (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European si al Consiliului privind integritatea si transparenta pietei angro de energie ("Regulamentul de punere in aplicare REMIT") potrivit carora participantii la piata trebuie sa raporteze in mod regulat Agentiei pentru Cooperarea Autoritatilor de Reglementare din Domeniul Energiei ("ACER") detaliile contractelor angro de energie atat in ceea ce priveste furnizarea energiei electrice si respectiv gazelor naturale, cat si transportul respectivelor produse.
		Servicii de raportare a contractelor stabilite pe piata	2,00					



**S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.**

Societate administrata in sistem dualist  
 Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
 Cladirea Tower Center, et. 10-15  
 RO 13267213, J40/7426/2000  
 Capital Social: 4.498.025.670 RON

Nr crt	Tip act juridic, nr. si data incheierii	Obiectul tranzactiei	Valoarea tranzactiei (mii RON)	Data intrarii in vigoare	Garantii constituite (mii RON)	Termene si modalitati de plata	Penalitati stipulate (mii RON)	Observatii
		organizata OPCOM catre ACER						
		Servicii de raportare a contractelor stabilite in afara pietei organizate OPCOM (servicii de raportare a contractelor standard si/sau nestandardizate pentru furnizarea de energie stabilite in afara pietelor administrate de OPCOM, respectiv contracte bilaterale si/sau tranzactii stabilite pe alte piete organizate) catre ACER	1,25					

**Valoare totala tranzactii realizate cu OPCOM in perioada 29 iulie 2023 – 27 decembrie 2023: 1.810.108,77 mii RON**

**Creante reciproce la data de 26 decembrie 2023: 0 mii RON**

**Datorii reciproce la data de 26 decembrie 2023: 43,09 mii RON**



**S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.**

Societate administrata in sistem dualist  
Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
Cladirea Tower Center, et. 10-15  
RO 13267213, J40/7426/2000  
Capital Social: 4.498.025.670 RON

**Catre: Bursa de Valori Bucuresti (BVB)**

**Autoritatea de Supraveghere Financiara (ASF)**

**Raport curent conform Legii nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata, Regulamentului ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiunile de piata si Codului Bursei de Valori Bucuresti**

**Data Raportului: 24 august 2023**

**Denumirea emitentului: S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. (Hidroelectrica)**

**Sediul social: Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, Cladirea Tower Center, Et. 10-15, sector 1, Bucuresti**

**Numar de telefon / fax: 021.30.32.500**

**Codul unic de inregistrare fiscala: RO13267213**

**Numar de ordine la Registrul Comertului: J40/7426/2000**

**Capital social subscris si varsat: 4.498.025.670 RON**

**Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise: Bursa de Valori Bucuresti (BVB)**

**Eveniment important de raportat:**

**Tranzactii de tipul celor enumerate la art. 108 din Legea nr. 24/2017, incheiate de Hidroelectrica cu C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA (Transelectrica)**

Hidroelectrica informeaza actionarii si investitorii asupra incheierii, in data de 23 august 2023, a unor tranzactii intre Hidroelectrica si Transelectrica a caror valori, cumulate cu restul tranzactiilor incheiate/efectuate in perioada 1 august 2022 – 23 august 2023, depasesc pragul de 5% din activele nete ale Hidroelectrica, conform situatiilor financiare individuale aferente semestrului I al anului 2023, respectiv depasesc valoarea de 1.058.601.556 RON.

Detalii privind tranzactiile incheiate in data de 23 august 2023, impreuna cu restul tranzactiilor deja incheiate in perioada 1 august 2022 – 23 august 2023, continand informatii cu privire la data incheierii, obiectul tranzactiei, valoarea tranzactiei, creantele si datoriile reciproce, garantiile constituite, termenele si modalitatile de plata sunt prezentate in Anexa 1.

**Bogdan-Nicolae BADEA**  
**Presedinte Directorat**

**Razvan Ionut PATALIU**  
**Membru Directorat**



## S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Societate administrata in sistem dualist  
 Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
 Cladirea Tower Center, et. 10-15  
 RO 13267213, J40/7426/2000  
 Capital Social: 4.498.025.670 RON

### Anexa 1 - Tranzactii de tipul celor enumerate la art. 108 din Legea nr. 24/2017

#### Partile actelor juridice : Hidroelectrica si Transelectrica

Nr crt	Tip act juridic, nr. si data incheierii	Obiectul tranzactiei	Valoarea tranzactiei (mii RON)	Data intrarii in vigoare	Garantii constituite (mii RON)	Termene si modalitati de plata	Observatii
1	Conventie de asumare a responsabilitatii echilibrarii nr. 324/05.11.2020	Drepturi de incasare pentru dezechilibre pozitive produse in luna de contract, calculate la preturile de dezechilibru - pozitive	212.918,83	9 nov 2020	-	Facturile se emit incepand cu prima zi lucratoare care urmeaza zilei postarii de catre operatorul de decontare al pietei de echilibrare (ODPE) pe platforma informatica dedicata a Notei de informare pentru decontarea lunara a dezechilibrelor PRE si a Notei de informare pentru decontarea lunara a redistribuirii veniturilor suplimentare rezultate din echilibrarea sistemului, sau, daca este cazul, a Notei lunare de regularizare. Facturile se emit si se transmit prin mijloace electronice (e-mail) fisier tip pdf. Facturile se achita in termen de 5 (cinci) zile lucratoare de la data emiterii acestora.	
		Drepturi de incasare pentru dezechilibre negative produse in luna de contract, calculate la preturile de dezechilibru - negative	8.195,32				
		Redistribuirea veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului	52.879,86				
2	Contract nr. 985/12.04.2022	Vanzare energie electrica in perioada de livrare august 2022 - iulie 2023	5.232,88	12 apr 2022	-	Factura se emite cel mai tarziu cu 10 zile calendaristice inainte de inceperea lunii contractuale. Plata se efectueaza cel mai tarziu cu 3 zile lucratoare inainte de inceperea lunii contractuale	
3	Contract nr. 2857/29.11.2021	Vanzare energie electrica in perioada de livrare august 2022 - iulie 2023	8.220,26	29 nov 2021	-	Factura se emite cel mai tarziu cu 10 zile calendaristice inainte de inceperea lunii contractuale. Plata se efectueaza cel mai tarziu cu 3 zile lucratoare inainte de inceperea lunii contractuale	
4	Contract nr. 2860/29.11.2021	Vanzare energie electrica in perioada de livrare august 2022 - iulie 2023	8.176,26	29 nov 2021	-	Factura se emite cel mai tarziu cu 10 zile calendaristice inainte de inceperea lunii contractuale. Plata se efectueaza cel mai tarziu cu 3 zile lucratoare inainte de inceperea lunii contractuale	





## S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Societate administrata in sistem dualist  
 Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
 Cladirea Tower Center, et. 10-15  
 RO 13267213, J40/7426/2000  
 Capital Social: 4.498.025.670 RON

Nr crt	Tip act juridic, nr. si data incheierii	Obiectul tranzactiei	Valoarea tranzactiei (mii RON)	Data intrarii in vigoare	Garantii constituite (mii RON)	Termene si modalitati de plata	Observatii
5	Contract nr. 2862/29.11.2021	Vanzare energie electrica in perioada de livrare august 2022 - iulie 2023	8.132,26	29 nov 2021	-	Factura se emite cel mai tarziu cu 10 zile calendaristice inainte de inceperea lunii contractuala. Plata se efectueaza cel mai tarziu cu 3 zile lucratoare inainte de inceperea lunii contractuale	-
6	Contract nr. 2938/08.12.2021	Vanzare energie electrica in perioada de livrare august 2022 - iulie 2023	7.760,72	8 dec 2021	-	Factura se emite cel mai tarziu cu 10 zile calendaristice inainte de inceperea lunii contractuala. Plata se efectueaza cel mai tarziu cu 3 zile lucratoare inainte de inceperea lunii contractuale	-
7	Contract nr. 2939/08.12.2021	Vanzare energie electrica in perioada de livrare august 2022 - iulie 2023	7.719,10	8 dec 2021	-	Factura se emite cel mai tarziu cu 10 zile calendaristice inainte de inceperea lunii contractuala. Plata se efectueaza cel mai tarziu cu 3 zile lucratoare inainte de inceperea lunii contractuale	-
8	Conventie de asumare a responsabilitatii echilibrarii nr. 324/05.11.2020	Obligatii de plata pentru dezechilibre negative produse in luna de contract, calculate la preturile de dezechilibru - pozitive	111.766,42	1 sept 2020	50.00	Facturile aferente obligatiilor de plata ale PRE se emit si se transmit prin mijloace electronice (e-mail) fisier tip pdf. Facturile se achita in termen de 5 (cinci) zile lucratoare de la data emiterii acestora.	-
		Obligatii de plata pentru dezechilibre pozitive produse in luna de contract, calculate la preturile de dezechilibru - negative	89.460,39				
9	Contract de vanzare/cumparare a serviciilor de sistem in regim reglementat si concurential in conditiile aplicarii Procedurii operationale "Achizitia prin licitatie a serviciilor de sistem"(rezerve de reglaj secundar, rezerve de reglaj tertiar rapid la crestere/la reducere de putere, rezerve de reglaj lent la crestere/ la reducere de putere , energie reactiva pentru reglajul tensiunii in RET	Vanzarea de catre vanzator si cumparare de catre cumparator a serviciilor de sistem in regim reglementat si concurential in conditiile aplicarii Procedurii operationale "Achizitia prin licitatie a serviciilor de sistem"(rezerve de reglaj secundar, rezerve de reglaj tertiar rapid la crestere/la reducere de putere, rezerve de reglaj lent la crestere/ la reducere de putere , energie reactiva pentru reglajul tensiunii in RET	320.848,09	23 dec 2021	Partile garanteaza una ceilealalte ca prezentul contract reprezinta o obligatie valida, legala, opozabila in justitie in termenii acestui contract.	Termen de emitere factura: 10 zile lucratoare de la inceputul lunii calendaristice care urmeaza lunii in care s-au prestat serviciile contractate. Factura se emite si se transmite prin mijloace electronice(e-mail) fisier tip pdf. Termen de plata a facturii: 5 zile lucratoare de la primirea facturii.Plata prin virament bancar.	-



## S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Societate administrata in sistem dualist  
 Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
 Cladirea Tower Center, et. 10-15  
 RO 13267213, J40/7426/2000  
 Capital Social: 4.498.025.670 RON

Nr crt	Tip act juridic, nr. si data incheierii	Obiectul tranzactiei	Valoarea tranzactiei (mii RON)	Data intrarii in vigoare	Garantii constituite (mii RON)	Termene si modalitati de plata	Observatii
10	Conventia de participare la piata de echilibrare nr. C401/13.11.2020	Vanzare si cumparare de energie electrica pe piata de echilibrare intre parti. Tranzactii cu compensare financiara a PPE pentru energia efectiv livrata pentru indeplinirea dispozitiilor de crestere sau reducere a puterii active in afara pietei de echilibrare, pentru rezolvarea restictiilor de retea sau al asigurarii sigurantei sistemului prin redispencerizare sau prin comercializare in contrapartida coordonata.	1.072.780,42	27 nov 2020	50.00	Facturile se emit si se transmit prin mijloace electronice (email), sub forma de fisier pdf. Data primirii e-mailului este considerata data primirii facturii. Termenul de plata: 7 zile lucratoare de la emiterea facturii. Modalitate de plata: virament bancar.	Vanzare energie de echilibrare la crestere de putere
			44.433,05				Prestarii de servicii, pentru valorile cantitatilor de energie de echilibrare efectiv livrate la reducere de putere , preturi negative
11	Conventia de participare la piata de echilibrare nr. C401/13.11.2020	Vanzare si cumparare de energie electrica pe piata de echilibrare intre parti. Tranzactii cu compensare financiara a PPE pentru energia efectiv livrata pentru indeplinirea dispozitiilor de crestere sau reducere a puterii active in afara pietei de echilibrare, pentru rezolvarea restictiilor de retea sau al asigurarii sigurantei sistemului prin redispencerizare sau prin comercializare in contrapartida coordonata.	15.581,44	27 nov 2020	50.00	Facturile se emit si se transmit prin mijloace electronice (email), sub forma de fisier pdf. Data primirii e-mailului este considerata data primirii facturii. Termenul de plata: 7 zile lucratoare de la emiterea facturii. Modalitate de plata: virament bancar.	Achizitie energie de echilibrare la reducere de putere
			1.400,15				
12	Contract nr. 456/20.12.2013	Servicii de Transport	85.667,42	1 ian 2014	13,755.00	Beneficiarul plateste factura pana la data scadentei, respectiv in termen de 10 zile de la data primirii sale, la expirarea acestui termen beneficiarul aflandu-se de drept in intarziere.	-
13	Contract nr. 227/2023	Servicii de Transport	136.940,58	1 ian 2023	28,300.00	Beneficiarul plateste factura pana la data scadentei, respectiv in termen de 10 zile de la data primirii sale, la expirarea acestui termen beneficiarul aflandu-se de drept in intarziere.	-

**S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.**

Societate administrata in sistem dualist  
Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
Cladirea Tower Center, et. 10-15  
RO 13267213, J40/7426/2000  
Capital Social: 4.498.025.670 RON

<b>Nr crt</b>	<b>Tip act juridic, nr. si data incheierii</b>	<b>Obiectul tranzactiei</b>	<b>Valoarea tranzactiei (mii RON)</b>	<b>Data intrarii in vigoare</b>	<b>Garantii constituite (mii RON)</b>	<b>Termene si modalitati de plata</b>	<b>Observatii</b>
14	Contract nr. 221/2011	Cogenerare de inalta eficienta	31.233,70	8 apr 2011	-	Platitorul de contributie plateste facturile transmise de administratorul schemei de sprijin in termen de maxim 7 zile de la primirea acestora, dar nu mai tarziu de data de 20 a fiecarei luni urmatoare celei de consum.	-

**Valoare totala tranzactii realizate cu Transelectrica in perioada 1 august 2022 – 23 august 2023: 2.229.347,15 mii RON**

**Creante reciproce la data de 23 august 2023: 100.664,59 mii RON**

**Datorii reciproce la data de 23 august 2023: 74,28 mii RON**



**S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.**

Societate administrata in sistem dualist  
Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
Cladirea Tower Center, et. 10-15  
RO 13267213, J40/7426/2000  
Capital Social: 4.498.025.670 RON

**Catre: Bursa de Valori Bucuresti (BVB)**

**Autoritatea de Supraveghere Financiara (ASF)**

**Raport curent conform Legii nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata, Regulamentului ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiunile de piata si Codului Bursei de Valori Bucuresti**

**Data Raportului: 1 august 2023**

**Denumirea emitentului: S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. (Hidroelectrica)**

**Sediul social: Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, Cladirea Tower Center, Et. 10-15, sector 1, Bucuresti**

**Numar de telefon / fax: 021.30.32.500**

**Codul unic de inregistrare fiscala: RO13267213**

**Numar de ordine la Registrul Comertului: J40/7426/2000**

**Capital social subscris si varsat: 4.498.025.670 RON**

**Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise: Bursa de Valori Bucuresti (BVB)**

**Eveniment important de raportat:**

**Tranzactii de tipul celor enumerate la art. 108 din Legea nr. 24/2017, incheiate de Hidroelectrica cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania (OPCOM)**

Hidroelectrica informeaza actionarii si investitorii asupra incheierii, in data de 28 iulie 2023, a unei tranzactii intre Hidroelectrica si OPCOM a carei valori, cumulata cu restul tranzactiilor incheiate/efectuate in perioada 1 august 2022 – 28 iulie 2023, depaseste pragul de 5% din activele nete ale Hidroelectrica, conform situatiilor financiare individuale aferente anului 2022, respectiv depaseste valoarea de 1.081.315.662 RON.

Detalii privind tranzactia incheiata in data de 28 iulie, impreuna cu restul tranzactiilor deja incheiate in perioada 1 august 2022 – 28 iulie 2023, continand informatii cu privire la data incheierii, obiectul tranzactiei, valoarea tranzactiei, creantele si datoriile reciproce, garantiile constituite, termenele si modalitatile de plata sunt prezentate in Anexa 1.

**Bogdan-Nicolae BADEA**  
**Presedinte Directorat**

**Razvan Ionut PATALIU**  
**Membru Directorat**

**S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.**

Societate administrata in sistem dualist  
Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
Cladirea Tower Center, et. 10-15  
RO 13267213, J40/7426/2000  
Capital Social: 4.498.025.670 RON

**Anexa 1 - Tranzactii de tipul celor enumerate la art. 108 din Legea nr. 24/2017****Partile actelor juridice : Hidroelectrica si OPCOM**

Nr crt	Tip act juridic, nr. si data incheierii	Obiectul tranzactiei	Valoarea tranzactiei (mii RON)	Data intrarii in vigoare	Garantii constituite (mii RON)	Termene si modalitati de plata	Observatii
1	Act Aditional nr. 7 la Contract nr. 3468 / 27.12.2022	Vanzare energie electrica in perioada: 01.01.2023-31.12.2023	65.634,17	28 iul 2023	-	Drepturile de incasare ale Vanzatorului pentru cantitatile de energie electrica vandute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata in primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	AA nr.7 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania, precum si a calendarului pentru organizarea in anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, in data de 25.07.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare august 2023
2	Act Aditional nr. 6 la Contract nr. 3468 / 27.12.2022	Vanzare energie electrica in perioada: 01.01.2023-31.12.2023	124.677,68	29 iun 2023	-	Drepturile de incasare ale Vanzatorului pentru cantitatile de energie electrica vandute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata in primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	AA nr.6 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania, precum si a calendarului pentru organizarea in anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, in data de 26.06.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare iulie 2023



## S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Societate administrata in sistem dualist  
 Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
 Cladirea Tower Center, et. 10-15  
 RO 13267213, J40/7426/2000  
 Capital Social: 4.498.025.670 RON

Nr crt	Tip act juridic, nr. si data incheierii	Obiectul tranzactiei	Valoarea tranzactiei (mii RON)	Data intrarii in vigoare	Garantii constituite (mii RON)	Termene si modalitati de plata	Observatii
3	Act Additional nr. 5 la Contract nr. 3468 / 27.12.2022	Vanzare energie electrica in perioada: 01.01.2023-31.12.2023	282.126,69	26 mai 2023	-	Drepturile de incasare ale Vanzatorului pentru cantitatile de energie electrica vandute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata in primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	AA nr.5 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania, precum si a calendarului pentru organizarea in anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, in data de 25.05.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare iunie 2023
4	Act Additional nr. 4 la Contract nr. 3468 / 27.12.2022	Vanzare energie electrica in perioada: 01.01.2023-31.12.2023	301.887,27	25 apr 2023	-	Drepturile de incasare ale Vanzatorului pentru cantitatile de energie electrica vandute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata in primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	AA nr.4 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania, precum si a calendarului pentru organizarea in anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, in data de 24.04.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare mai 2023

**S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.**

Societate administrata in sistem dualist  
Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
Cladirea Tower Center, et. 10-15  
RO 13267213, J40/7426/2000  
Capital Social: 4.498.025.670 RON

<b>Nr crt</b>	<b>Tip act juridic, nr. si data incheierii</b>	<b>Obiectul tranzactiei</b>	<b>Valoarea tranzactiei (mii RON)</b>	<b>Data intrarii in vigoare</b>	<b>Garantii constituite (mii RON)</b>	<b>Termene si modalitati de plata</b>	<b>Observatii</b>
5	Act Additional nr. 3 la Contract nr. 3468 / 27.12.2022	Vanzare energie electrica in perioada: 01.01.2023-31.12.2023	366.096,51	30 mar 2023	-	Drepturile de incasare ale Vanzatorului pentru cantitatile de energie electrica vandute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata in primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	AA nr.3 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania, precum si a calendarului pentru organizarea in anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, in data de 27.03.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare aprilie 2023
6	Act Additional nr. 2 la Contract nr. 3468/ 27.12.2022	Vanzare energie electrica in perioada: 01.01.2023-31.12.2023	109.600,20	24 feb 2023	-	Drepturile de incasare ale Vanzatorului pentru cantitatile de energie electrica vandute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata in primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	AA nr.2 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania, precum si a calendarului pentru organizarea in anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, in data de 22.02.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare martie 2023



## S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Societate administrata in sistem dualist  
 Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
 Cladirea Tower Center, et. 10-15  
 RO 13267213, J40/7426/2000  
 Capital Social: 4.498.025.670 RON

Nr crt	Tip act juridic, nr. si data incheierii	Obiectul tranzactiei	Valoarea tranzactiei (mii RON)	Data intrarii in vigoare	Garantii constituite (mii RON)	Termene si modalitati de plata	Observatii
7	Act Additional nr. 1 la Contract nr. 3468 / 27.12.2022	Vanzare energie electrica in perioada: 01.01.2023-31.12.2023	84.150,00	27 ian 2023	-	Drepturile de incasare ale Vanzatorului pentru cantitatile de energie electrica vandute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata in primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	AA nr.1 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania, precum si a calendarului pentru organizarea in anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, in data de 23.01.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare februarie 2023
8	Contract nr. 3468 / 27.12.2022	Vanzare energie electrica in perioada: 01.01.2023-31.12.2023	934.904,61	27 dec 2022	-	Drepturile de incasare ale Vanzatorului pentru cantitatile de energie electrica vandute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata in primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), incheiat conform OUG nr. 153/2022 intre S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania
9	Conventie PZU nr. 28441/ 22.06.2021	Vanzare energie electrica - PZU	1.780.018,76	22 iun 2021	-	Hidroelectrica emite facturile cu data ultimei zile a lunii de livrare si le transmite, si, pe email companiei OPCOM in primele 3 zile lucratoare ale lunii urmatoare lunii de livrare	
10	Conventie PI nr. 28135/ 18.06.2021	Vanzare energie electrica - PI	3.923,13	18 iun 2021	-	Hidroelectrica emite facturile cu data ultimei zile a lunii de livrare si le transmite, si, pe email companiei OPCOM in primele 3 zile lucratoare ale lunii urmatoare lunii de livrare	




**S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.**

Societate administrata in sistem dualist  
 Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
 Cladirea Tower Center, et. 10-15  
 RO 13267213, J40/7426/2000  
 Capital Social: 4.498.025.670 RON

Nr crt	Tip act juridic, nr. si data incheierii	Obiectul tranzactiei	Valoarea tranzactiei (mii RON)	Data intrarii in vigoare	Garantii constituite (mii RON)	Termene si modalitati de plata	Observatii
11	Conventie PZU nr. 28441/22.06.2021	Cumparare energie electrica - PZU	354.264,37	22 iun 2021	100.000 mii RON -	OPCOM S.A., in calitate de OPEED, emite facturile cu data ultimei zile a lunii de livrare si le transmite, semnate electronic, pe email, Participantilor la PZU in primele 3 zile bancare lucratoare ale lunii urmatoare lunii de livrare.  Facturile aferente tarifului de administrare, respectiv de tranzactionare pe PZU si/sau PI se achita in termen de 5 zile lucratoare de la data primirii facturii	
		Tarif de administrare - PZU	15,09				
		Tarif de tranzactionare - PZU	1.216,86				
12	Conventie PI nr. 28135/18.06.2021	Cumparare energie electrica - PI	4,32	18 iun 2021	1.000 mii RON	OPCOM S.A., in calitate de OPEED, emite facturile cu data ultimei zile a lunii de livrare si le transmite, semnate electronic, pe email, Participantilor la PI in primele 3 zile bancare lucratoare ale lunii urmatoare lunii de livrare.  Facturile aferente tarifului de administrare, respectiv de tranzactionare pe PZU si/sau PI se achita in termen de 5 zile lucratoare de la data primirii facturii	
		Tarif de administrare - PI	15,09				
		Tarif de tranzactionare - PI	3,34				
13	Conventie MACEE nr. 53262/14.12.2022	Tarif de administrare - MACEE	24,00	14 dec 2022	-	Facturile aferente tarifului de administrare, respectiv de alocare pe MACEE se achita in termen de 5 zile lucratoare de la data primirii facturii	
		Tarif de alocare - MACEE	1.056,23				
14	Conventie PC-OTC 14196/13.03.2014	Tarif de administrare pietre la termen - (PCCB, PCCB-NC, OTC, PMC)	27,60	13 mar 2014	-	Facturile aferente tarifului de administrare, respectiv de de tranzactionare pe PC-OTC se achita in termen de 5 zile lucratoare de la data primirii facturii	
		Tarif de tranzactionare - PC-OTC	14,83				



## S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Societate administrata in sistem dualist  
 Bd. Ion Mihalache, nr. 15-17, sector 1, Bucuresti  
 Cladirea Tower Center, et. 10-15  
 RO 13267213, J40/7426/2000  
 Capital Social: 4.498.025.670 RON

Nr crt	Tip act juridic, nr. si data incheierii	Obiectul tranzactiei	Valoarea tranzactiei (mii RON)	Data intrarii in vigoare	Garantii constituite (mii RON)	Termene si modalitati de plata	Observatii
15	Acord REMIT privind raportarea si accesarea de date nr. 57159/30.12.2022	Servicii de administrare RRM OPCOM	1,20	1 ian 2023	-	Factura lunara continand tarifele OPCOM va fi emisa si transmisa electronic (pe e-mail) de catre OPCOM in primele 10 zile lucratoare din luna urmatoare lunii in care au fost prestate Serviciile, urmand ca Beneficiarul Serviciilor sa achite factura integral prin virament bancar, cu ordin de plata, in maxim 5 (cinci) zile lucratoare de la data primirii facturii.	Prevederile Regulamentului de punere in aplicare (UE) nr. 1348/2014 al Comisiei privind raportarea de date, pentru punerea in aplicare a articolului 8 alineatele (2) si (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European si al Consiliului privind integritatea si transparenta pietei angro de energie ("Regulamentul de punere in aplicare REMIT") potrivit carora participantii la piata trebuie sa raporteze in mod regulat Agentiei pentru Cooperarea Autoritatilor de Reglementare din Domeniul Energiei ("ACER") detaliile contractelor angro de energie atat in ceea ce priveste furnizarea energiei electrice si respectiv gazelor naturale, cat si transportul respectivelor produse.
		Servicii de raportare a contractelor stabilite pe piata organizata OPCOM catre ACER	3,00				
		Servicii de raportare a contractelor stabilite in afara pietei organizate OPCOM (servicii de raportare a contractelor standard si/sau nestandardizate pentru furnizarea de energie stabilite in afara pietelor administrate de OPCOM, respectiv contracte bilaterale si/sau tranzactii stabilite pe alte piete organizate) catre ACER	2,00				
		Refacturare taxe REMIT ACER	16,89				

**Valoare totala tranzactii realizate cu OPCOM in perioada 1 august 2023 - 28 iulie 2023: 4.409.683,85 mii RON**

**Creante reciproce la data de 27 iulie 2023: 0 mii RON**

**Datorii reciproce la data de 27 iulie 2023: 5,1 mii RON**