

**PROIECT nr.110/12.06.2024****HOTĂRÂREA NR.**

Cu privire la: Aprobarea încheierii contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse de centrala electrică fotovoltaică de 0,99MW a orașului Horezu cu Societatea Dacia Energy Solutions SRL și de asemenea aprobarea preluării a dezechilibrelor rezultate

Consiliul Local al orașului Horezu, întrunit în ședința extraordinară din data de 13.06.2024 la care participă un număr de consilieri din 15 consilieri aflați în funcție;

Văzând că prin votul unanim domnul OGREZEANU Gheorghe fost ales președinte de ședință;

Luând în dezbateri:

-Referatul nr.13578/12.06.2024 al cărui semnatar este Primarul orașului prin care se propune inițierea unui proiect de hotărâre cu privire la încheierea unui contract de achiziție a energiei electrice împreună cu dezechilibrele rezultate cu operatorul Dacia Energy Solution, licențiat ANRE în furnizare energie electrică și autorizat pentru servicii de mentenanță a sistemelor fotovoltaice;

-Raportul de specialitate nr.13581/12.06.2024 al compartimentului de resort;

-Proiectul de hotărâre prezentat de domnul SĂRDĂRESCU Nicolae, primarul orașului Horezu;

Tinând seama de:

-Raportul de avizare pentru legalitate al proiectului de hotărâre întocmit de secretarul general al orașului Horezu, județul Vâlcea nr.13586/12.06.2024;

-oferta Hidroelectrică; oferta Electrică furnizare; oferta Societății Complexul Energetic Oltenia SA; oferta OMV Petrom SA; oferta Dacia Energy Solution; oferta EFT Furnizare; oferta de reparație și aducere la puterea instalată a CEF Horezu a SC Dacia Energy Solution;

-nota lunară de regularizare pentru costurile efective pentru dezechilibrarea sistemului și a costurilor pentru managementul restricțiilor de rețea pe Piața de echilibrare, emisă de Transelectrica;

-nota de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrului pentru participantul Pre Cînta Energy

-Avizele comisiilor de specialitate ale C.L.H. Horezu;

În conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr.25/2004, modificat prin ordinul ANRE nr.14/2005, referitoare la valorile măsurate ale energiei electrice și comunicarea acestora; prevederile Legii nr.287/2009 – Codul Civil, republicat, cu modificările și completările ulterioare; precum și prevederile art.5 pct.10 lit.j), art.75 alin.1 lit.b), art.84 alin.5, art.129 alin.2 lit.c) și alin.14 din OUG nr.57/2019-Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare; Legea nr.52/2003-transparența decizională în administrația publică, republicată;

În temeiul prevederilor art.139 alin.3 coroborat cu art.196 alin.1, lit.a) din OUG nr.57/2019 privind Codul Administrativ cu un număr de voturi pentru, voturi împotriva, adoptă următoarea:

HOTĂRÂRE:

Art.1-(1). Se aprobă contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse de centrala electrică fotovoltaică (CEF) de 0,99MW a orașului Horezu prevăzut în anexa la prezenta hotărâre, parte integrantă din aceasta.

(2). Se aprobă ca încheierea contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse C.E.F. de 0,99MW a orașului Horezu, să se facă cu Societatea Dacia Energy Solutions SRL.

Art.2- Se aprobă ca dezechilibrele generate de funcționarea parcului să fie suportate de cumpărătorul Dacia Energy Solutions SRL.

Art.3- Se aprobă ca serviciile de reparație necesare readucerii parcului fotovoltaic la capacitatea maximă de producție de 0,99MWh să se facă de Societatea Dacia Energy Solutions SRL pe cheltuială proprie, iar valoarea acestora să fie recuperată din vânzare energiei produse ulterior de C.E.F. Horezu.

Art.4- Se împuternicește cu ducerea la îndeplinire a prezentei hotărâri Compartimentul energetic și Compartimentul juridic din cadrul Aparatului de specialitate al primarului orașului Horezu.

Art.5-Prezenta hotărâre se va aduce la cunoștință publică prin afișare pe site-ul instituției și se va comunica prin grija Secretarului general al orașului Horezu la : Instituția Prefectului – Județul Vâlcea; Primarul orașului Horezu.

**Inițiator,
Primar
Sărdărescu Nicolae**

**Vizat pentru legalitate,
Secretar general oraș
Boaghe Monica**

Întocmit,
Cons.sup.Orleanu Cristina Elena

CONTRACT DE VÂNZARE-CUMPĂRARE A ENERGIEI ELECTRICE

Nr. _____ din _____

Între părțile contractante:

Primaria Orasului Horezu, Unitate Administrativ Teritoriala cu sediul central in orasul Horezu, Strada 1 Decembrie nr.7 Judetul Valcea, cod postal 245800, telefon 0250860190, cod fiscal nr. 2541479, având cont deschis la Trezoreria Horezu, cont bancar RO80TREZ67421380250XXXXX, producator de energie din surse regenerabile, licenta producator energie electrica nr. 1884/09.03.2016, reprezentata legal prin Primar Sărdărescu Nicolae, având calitatea de Vanzator, pe de o parte,

si

Societatea Dacia Energy Solutions S.R.L., furnizor de energie electrică, cu sediul in municipiul Bucuresti, Oras Popesti-Leordeni Str Fermei Nr. 37 Camera 2 Et.1, cod postal 010111, tel. +40752136525, inregistrata la Registrul Comertului de pe langa Tribunalul Ilfov sub nr. J23/2/2022, cod de inregistrare fiscala RO41435690, cont bancar nr. RO71BACX0000001931668000, deschis la UniCredit Bank - Sucursala Panduri, titular al licenței de furnizare ANRE nr.2199/20.12.2019, reprezentata legal prin Bogdan Pocropivnii – Director, având calitatea de **Cumpărător** pe de alta parte,

denumite colectiv în cele ce urmează “Părțile” și individual “Partea”,

s-a incheiat prezentul contract

Terminologie

Art.1. Termenii utilizați in prezentul contract sunt definiți in anexa 1.

Obiectul contractului

Art.2. (1) Obiectul Contractului îl constituie vânzarea de către Vanzător și cumpărarea de către Cumpărător a energiei electrice aferenta parcului fotovoltaic CEF Horezu cu Putere Instalată de 0.99 MW.

Condiții de desfășurare a vânzării-cumpărării de energie electrica

Art. 3. Vanzătorul are obligatia de a livra cantitatea de energie electrica contractata in rețeaua electrica de distributie/ transport si de a o vinde Cumparatorului, iar Cumparatorul are obligatia de a o accepta si cumpara la pretul stabilit prin Anexa nr. 3.

Art. 4. Energia electrică tranzacționată conform prezentului contract trebuie să fie confirmată de părți în conformitate cu prevederile Codului Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 25/2004, cu modificările ulterioare referitoare la valorile măsurate ale energiei electrice și comunicarea acestora. Cuantificarea energiei electrice ce face obiectul prezentului contract se face lunar, conform procedurii prevazute in Anexa nr. 2.

Art. 5. Niciuna din prevederile acestui contract referitoare la obligațiile Vanzătorului de a vinde cantitățile contractate la prețul de contract, nu exonerează Vanzătorul de obligația de a respecta strict dispozițiile Operatorului de Transport și de Sistem, date în conformitate cu prevederile Codului tehnic al rețelei electrice de transport și ale Codului comercial al pieței angro de energie electrică.

Art. 6. Niciuna din prevederile acestui contract referitoare la obligațiile Cumpărătorului de a cumpăra cantitățile contractate la prețul de contract, nu exonerează Cumpărătorul de obligația de a respecta strict dispozițiile Operatorului de Transport și de Sistem, în conformitate cu prevederile Codului tehnic al rețelei electrice de transport și ale Codului comercial al pieței angro de energie electrică.

Art. 7. Cantitatea de energie electrică tranzacționată de Părți conform prezentului contract reprezintă Schimbul Bloc sau face parte din Schimbul Bloc notificat de fiecare dintre Părți, conform prevederilor Codului comercial al pieței angro de energie electrică.

Perioada de valabilitate a contractului

Art. 8. (1) Perioada de valabilitate a prezentului contract va începe la data de _____ și va înceta la data de _____. (data de expirare)

(2) Data de începere a livrărilor este _____.

(3) La expirarea Perioadei de Valabilitate, Părțile nu vor mai fi ținute de termenii și condițiile prezentului Contract decât în măsura necesară pentru punerea în executare a drepturilor și obligațiilor Părților, așa cum iau naștere din prezentul Contract înainte de sfârșitul Perioadei de Valabilitate.

Facturare și condiții de plată

Art. 9. Contravaloarea energiei electrice ce face obiectul vânzării se calculează lunar ca suma produselor între cantitatea de energie electrică la nivel lunar prevăzută în Anexa 2 și prețul de contract prevăzut în Anexa 3 punctul 1.

Art.10. (1) Vanzatorul va emite și transmite Cumpărătorului în primele 5 zile ale lunii calendaristice următoare lunii de livrare, după primirea Procesului Verbal de citire, o factură pentru energia electrică tranzacționată în luna de livrare, calculată conform art. 10.

(2) Factura emisă conform alin. (1) va fi plătită de Cumpărător în termen de 10 (zece) zile calendaristice de la primirea facturii pe e-mail însoțită de Procesul Verbal de citire, considerat termen limită de plată. În cazul în care termenul limită de plată nu este o zi financiară, plata se va efectua în următoarea zi financiară.

(3) În cazul în care factura emisă în conformitate cu prevederile alin. (1) nu ajunge la Cumpărător până la termenul limită de plată stabilit la alin. (2), termenul limită de plată se decalează până la următoarea zi financiară după data primirii facturii.

Art. 11. (1) În cazul în care o sumă facturată de către Vânzător este contestată integral sau în parte de Cumpărător, acesta va înainta o notă explicativă Vânzătorului cuprinzând obiecțiile sale, în termen de 5 zile financiare de la data primirii facturii prin fax sau poșta electronică, și va plăti suma rămasă necontestată până la termenul limită de plată, conform art. 10.

(2) Obiecțiile Cumpărătorului privind valorile facturate prezentate în nota explicativă se vor concilia între părți în termen de 5 zile financiare de la data primirii pretențiilor formulate de către Cumpărător. Pentru sumele contestate, dar stabilite ulterior pe cale amiabilă sau hotărâre judecătorească a fi datorate de Cumpărător, acesta va plăti pe lângă suma datorată, o penalitate calculată conform prevederilor art.13. În cazul în care în urma contestației s-a stabilit reducerea valorilor facturate, Cumpărătorului i se restituie eventualele sume și penalități aferente calculate potrivit art.13, deja plătite, corespunzătoare reducerii respective.

Art. 12. Factura se consideră achitată de către Cumpărător la data înregistrării plății în extrasul bancar al Cumpărătorului.

Art. 13. Neachitarea facturii de către Cumpărător conform termenelor limită de plată prevăzute la art.10, atrage după sine plata de penalități de întârziere, după cum urmează:

a) penalitățile de întârziere se calculează 0.01 % pentru fiecare zi de întârziere, începând cu ziua imediat următoare termenului de scadență și până la data stingerii sumei datorate, fara a putea depasi cuantumul debitului in raport de care se calculeaza;

Obligații și drepturi

Art. 14. Vânzătorul are următoarele obligații:

- a) să dețină și să mențină în vigoare pe durata contractului licența de producere și/sau licența de furnizare a energiei electrice și să respecte prevederile acestora/acesteia;
- b) să asigure livrarea către Cumpărător a energiei contractate în termenii prezentului contract;
- c) sa informeze cu promptitudine cumparatorul cu privire la starea tehnica a centralei fotovoltaice, si despre orice intrerupere care are loc;

Art. 15. Vânzătorul are următoarele drepturi:

- a) să factureze Cumpărătorului energia electrică livrată și penalitățile – conform prevederilor contractuale si sa incaseze contravaloarea acestora ;

Art. 16. Cumpărătorul are următoarele obligații:

- a) să achite facturile pentru cantitatea de energie electrică contractată si penalitățile datorate, în conformitate cu prevederile prezentului Contract;
- b) să dețină și să mențină în vigoare pe durata contractului licența de furnizare a energiei electrice și să respecte prevederile acesteia.
- c) Sa suporte costurile cu dezechilibrele generate de functionarea parcului.

Art. 17. Cumpărătorul are următoarele drepturi:

- a) să primească cantitatea de energie electrică contractată în conformitate cu prevederile prezentului Contract;
- b) să dispuna oprirea productiei de energie electrica in situatia in care pretul de pe pietele SPOT din Romania, este mai mic decat pretul prevazut in Anexa nr. 3, intrucat dezechilibrele generate de mentinerea in functiune ar fi foarte mari.

Art. 18. Prin semnarea prezentului contract, în calitate de Vanzator, ne exprimăm acordul deplin cu dispozițiile prevăzute în articolul menționat anterior, asumându-ne responsabilitatea de a respecta decizia Cumpărătorului și de a ne conforma tuturor cerințelor specificate.

Art. 18. (1) Părțile se obligă una față de cealaltă să dețină și să păstreze pe parcursul derulării contractului toate aprobările necesare fiecăreia pentru exercitarea obligațiilor cuprinse în prezentul contract, respectând în același timp toate prevederile legale.

(2) Incalcarea acestei obligatii si consecintele unei astfel de incalcari nu exonereaza partea de raspundere contractuala.

(3) Părțile se obligă una față de cealaltă să asigure accesul, conform legii, cu restricții de confidențialitate conform prevederilor art. 19, la toate informațiile, documentațiile sau datele necesare pentru buna derulare a prezentului Contract.

(4) Părțile garantează una celeilalte că prezentul Contract reprezintă o obligație fermă, legală, opozabilă în justiție în termenii acestuia.

Confidențialitatea

Art. 19. (1) Fiecare Parte se obligă să asigure confidențialitatea tuturor informațiilor, documentațiilor, datelor sau cunoștințelor furnizate de către cealaltă parte în baza prezentului Contract și să nu le dezvăluie unei terțe părți, în totalitate sau parțial, fără consimțământul scris al celeilalte Părți.

(2) Fac excepție de la prevederile alin.(1):

- a) informațiile solicitate de autoritățile competente, în conformitate cu reglementările în vigoare;
- b) informațiile care au fost făcute publice până la încheierea contractului;
- c) informațiile solicitate de Operatorul de Transport și de Sistem, în conformitate cu prevederile Codului tehnic al rețelei electrice de transport și ale Codului comercial al pieței angro de energie electrică.

(3) Prevederile alin. (1) rămân valabile timp de 5 ani după încetarea valabilității prezentului Contract.

Cesiunea Contractului

Art. 20. Nici una dintre Părți nu poate cesiona parțial sau total drepturile și obligațiile decurgând din acest Contract fără obținerea în prealabil a acordului scris al celeilalte Părți.

Intreruperea/Suspendarea livrarilor de energie

Art.21 (1) Intreruperea/Sistarea livrării de energie din inițiativa Vanzatorului , înainte de data finalizării contractului, poate fi dispusa numai cu respectarea urmatoarei proceduri:

- a) Au trecut mai mult de 10 zile financiare de la termenul limita de plata a facturilor emise conform Art.10;
- b) Vanzatorul a transmis Cumparatorului un preaviz dupa expirarea termenului prevazut la lit a), iar Cumparatorul nu a achitat suma restanta;
- c) Au trecut 5 zile financiare de la data primirii preavizului si suma restanta nu a fost achitata, termen dupa care Vnanzatorul poate decide sistarea livrării de energie electrica la Cumparator.

(2) Reluarea livrării energiei electrice se poate realiza, după achitarea tuturor obligațiilor de plata către Vanzator. Reluare livrării se face în termen de cel mult 3 zile calendaristice de la primirea de către Vanzator a solicitării Cumparatorului de reluare a livrarilor însoțită de documentele care atestă îndeplinirea tuturor obligațiilor de plata. În cazul în care reluarea livrării nu este solicitată în scris de către Cumparator, conform prevederilor prezentului articol, contractul este considerat denunțat unilateral de către Cumparator începând cu a 10-a zi de la sistarea livrării. Aceste prevederi nu sunt aplicabile în cazul în care a intervenit rezilierea de drept a contractului conform Art.22. În cazul în care reluarea livrării nu este solicitată în scris de către Cumpărător, conform prevederilor prezentului articol, și contractul este considerat denunțat unilateral de către Cumpărător, Vanzătorul se obligă să nu perceapă penalități sau daune-interese, inclusiv pierderi directe sau indirecte.

Rezilierea contractului

Art. 22. Rezilierea contractului are loc de drept, fără punerea în întârziere și fără intervenția instanței în următoarele cazuri:

- a) din inițiativa Vanzătorului în cazul în care Cumpărătorul nu efectuează în termen de 10 zile calendaristice de la data sistării livrării de energie electrică plata integrală a facturilor și a penalităților datorate;
- b) din inițiativa uneia din parti, în cazul în care cealaltă parte refuză să încheie un act adițional la contract, în condițiile modificării reglementărilor și/sau circumstanțelor, așa cum sunt definite în art. 24, și care au stat la baza încheierii acestui contract, într-un termen de 30 de zile calendaristice de la data apariției acestor modificari. Încetarea contractului nu va avea loc în această situație decât dacă Vanzătorul și Cumpărătorul nu ajung la o înțelegere în termenul de 30 de zile calendaristice menționat mai sus.
- c) în cazul în care una din Părți nu își respectă obligațiile contractuale asumate conform art. 14 și 16.

d) în cazul neexecutării culpabile a obligațiilor contractuale asumate de către părți, contractul este desființat de plin drept, fără punerea în întârziere a debitorului și fără intervenția instanțelor judecătorești.

e) Oricare dintre părți are dreptul să denunțe unilateral acest contract cu un preaviz de 30 de zile calendaristice.

Încetarea contractului

Art. 23. Prezentul Contract încetează să-și producă efectele în următoarele cazuri:

- a) expirarea perioadei de valabilitate stabilită conform prevederilor art. 8 alin.1;
- b) prin acordul Părților;
- c) în caz de dizolvare, lichidare, faliment, retragerea licenței uneia dintre Părți.

Modificarea circumstanțelor

Art. 24.

- (1) În sensul prezentului contract, „modificare de circumstanțe” se înțelege legiferarea, intrarea în vigoare, modificarea textului sau a interpretării privind orice cerință legală inclusiv încetarea valabilității unei cerințe legale, retragerea sau înnoirea acesteia, ori aplicarea unei noi cerințe legale care nu era în vigoare la data semnării prezentului contract. Modificarea circumstanțelor include introducerea unui nou impozit sau a unei noi taxe, o schimbare a modului de aplicare sau a bazei de calcul a unui impozit ori al unei taxe sau o schimbare a cuantumului oricărui dintre impozitele sau taxele existente.
- (2) Orice modificare a contractului care ar rezulta din modificarea circumstanțelor, se va face de comun acord printr-un act adițional semnat de ambele părți.

Forța Majoră

Art. 25. (1) Părțile sunt exonerate de orice răspundere pentru neîndeplinirea parțială sau totală a obligațiilor ce decurg din acest contract, dacă aceasta este rezultatul acțiunii Forței Majore.

Circumstanțele de Forță Majoră sunt cele care pot apărea pe parcursul derulării acestui Contract în urma producerii unor evenimente deosebite cum ar fi calamități naturale, război, embargo, care nu au putut fi luate în considerare de Părți la încheierea Contractului și care sunt în mod rezonabil în afara voinței și controlului Părților.

(2) Partea care invocă Forța Majoră trebuie să notifice acest lucru în scris celeilalte Părți în termen de 3 zile de la apariția acesteia, cu confirmarea organelor competente de la locul producerii evenimentului ce constituie Forță Majoră și cu estimarea duratei după care aceasta își încetează efectele.

(3) Neîndeplinirea obligației de comunicare a Forței Majore nu înlătură efectul exonerant de răspundere al acesteia, dar antrenează obligația Părții care o invocă de a repara pagubele cauzate celeilalte Părți, prin faptul necomunicării.

(4) Perioada de Forță Majoră se va sfârși atunci când Partea care a emis notificarea conform alin. (2) emite o nouă notificare prin care anunță că este capabilă să își îndeplinească din nou toate obligațiile ce îi revin prin prezentul Contract și reia îndeplinirea tuturor obligațiilor care fac obiectul notificării respective.

Litigii

Art. 26. Orice divergențe de natură tehnică, operațională sau comercială între Părțile prezentului Contract, care nu se pot rezolva pe cale amiabilă în termen de 10 zile calendaristice, se vor înainta spre soluționare, instanțelor judecătorești competente de la sediul Cumparatorului.

Art. 27. Părțile convin ca litigiile ce decurg din interpretarea și/sau derularea prezentului Contract, care nu pot fi soluționate pe cale amiabilă, să fie supuse instanțelor judecătorești competente.

Notificări

Art. 28.

(1) Corespondența între parti se va face la adresele postale sau adresele de e-mail indicate în Anexa 4

Dispoziții finale

Art. 29. Prezentul Contract și toate obligațiile care rezultă pentru Părți din derularea acestuia, se supun în totalitate și sub toate aspectele legislației române în vigoare.

Art. 30. (1) Anexele 1 – 4, fac parte integrantă din prezentul contract.

(2) Dacă printr-un act normativ (Lege, Ordonanță a Guvernului, Ordonanță de Urgență a Guvernului, Hotărâre a Guvernului, ordin al președintelui ANRE), sunt emise prevederi imperative contrare clauzelor din prezentul contract, se vor aplica prevederile din actul normativ, de la data intrării în vigoare a acestuia, iar Părțile au obligația modificării/completării în consecință a contractului prin încheierea unui act adițional la contract.

(3) Orice modificare a clauzelor prezentului contract, precum și orice modificare a statutului părților se va consemna în scris, prin act adițional.

Prezentul contract a fost încheiat la data de _____ în două exemplare, câte unul pentru fiecare Parte.

SEMNATARI:

Din partea Vânzătorului

Primaria Orasului Horezu

Primar

Sărdărescu Nicolae

Din partea Cumpărătorului

Dacia Energy Solutions S.R.L.

Administrator,

Lăcrămioara Ilie

DEFINIȚII ȘI TERMENI

Cantitate de energie	Cantitatea de energie electrică tranzacționată între părți;
ANRE	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei;
Cod Comercial al pietei angro de energie electrica	Colectia de reguli in conformitate cu care se stabilesc cantitatile de energie efectiv tranzactionate intr-un interval baza de decontare, valoarea acestora si modalitatile de plata
Data intrării în vigoare	Data semnării contractului de către ambele Părți, la care prezentul contract intră în vigoare și devine obligatoriu din punct de vedere juridic pentru ambele Părți;
Furnizor	Persoana juridică, titulară a unei licențe de furnizare;
Interval baza de decontare	O perioada de timp de o ora cu incepere din prima secunda a orei oficiale a României pana la sfarsitul acesteia;
Lună de livrare	O lună calendaristică dintr-un an calendaristic pe durata perioadei de livrare a energiei electrice prevazuta in prezentul contract;
Operator de transport si sistem	Orice persoană care deține, sub orice titlu, o rețea electrică de transport și este titulară a unei licențe de transport prin care răspunde de operarea, asigurarea întreținerii și, dacă este necesar, dezvoltarea rețelei de transport într-o anumită zonă și, acolo unde este aplicabilă, de interconectarea acesteia cu alte sisteme electroenergetice, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului de acoperire a cererilor rezonabile pentru transportul energiei electrice. Operatorul de transport si sistem este C.N. TRANSELECTRICA S.A.;
Operatorul pieței de Echilibrare	Operator de piata care asigura inregistrarea Participantilor la Piata de Echilibrare precum și colectarea si verificarea formala a Ofertelor pe Piata de Echilibrare.Operatorul Pietei de Echilibrare este C.N. TRANSELECTRICA S.A.;
Parte Responsabilă cu Echilibrarea	Titular de licență care a fost înregistrat de Operatorul de Transport și de Sistem ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea, în conformitate cu prevederile „Codului Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică”;
Perioada de valabilitate	Perioada cuprinsa intre Data de intrare in vigoare si Data de

	expirare;
Piața angro de energie electrica	Cadru organizat în care energia electrică este achiziționată de furnizori de la producători sau de la alți furnizori, în vederea revânzării sau consumului propriu, precum și de operatorii de rețea în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic;
Piața de Echilibrare	Piața centralizată organizată și administrată de Operatorul de Transport și de Sistem pentru colectarea ofertelor de livrare a Energiei de Echilibrare transmise de Participanții la Piața de Echilibrare, și utilizarea lor pentru a asigura siguranța și stabilitatea în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național și pentru a rezolva Restricțiile de Rețea;
Rețea electrica de distribuție	Rețeaua electrică cu tensiunea de linie nominală până la 110 kV inclusiv;
Rețea electrica de transport	Rețeaua electrică de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110 kV;
Termen limită de plată	Termen limită înscris pe factura emisă de către Vânzător funcție de durata perioadei de livrare a energiei electrice, conform prevederilor prezentului contract;
Tarif zonal aferent serviciului de transport pentru introducerea de energie electrică în rețea (Tg)	Tarif mediu al producătorului pentru introducerea de energie electrică în rețea, determinat de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. conform algoritmului aprobat de ANRE;
Schimb Bloc	Schimb de energie electrică între două părți responsabile cu echilibrarea;
Zi Financiară	Orice zi în care băncile prin care operează părțile sunt deschise pentru operațiuni financiare.

CANTITATEA DE ENERGIE ELECTRICĂ

1. Cantitățile de energie electrică ce urmează a fi tranzacționate lunar sunt stabilite pe baza prognozei orare de producție a Cumpărătorului, astfel:
 - (a) energia electrică va fi livrată la puteri orare de maxim 0,99 MW;
2. Perioada de livrare a energiei electrice este:

SEMNATARI:

Din partea Vânzătorului

Primăria Orașului Horezu
Primar
Sărdărescu Nicolae

Din partea Cumpărătorului

Dacia Energy Solutions S.R.L.
Administrator,
Lăcrămioara Ilie

PREȚUL DE CONTRACT

1. Prețul de contract pentru fiecare oră este 300,00 lei/MWh.
2. Prețul de contract nu include TVA.
3. Tot ce înseamnă costurile cu dezechilibrele generate de funcționarea parcului vor fi suportate de cumparator.

SEMNATARI:

Din partea Vânzătorului

**Primaria Orasului Horezu
Primar
Sărdărescu Nicolae**

Din partea Cumpărătorului

**Dacia Energy Solutions S.R.L.
Administrator,
Lăcrămioara Ilie**

ADRESE DE CORESPONDENTA

Pentru Vânzător:

- persoana de contact:
- Adresa:.....
- E-mail:.....

Pentru Cumpărător:

- Persoana de contact: Lăcrămioara Ilie
- Adresa: Str. Emanoil Porumbaru, Nr.39A, etaj1., Sector 1 , Bucuresti
- Telefon: 0752.136.525
- E-mail: office@des-ro.eu

- denumirea PRE: Complexul Energetic Oltenia S.A.
- codul PRE: 30XROCENCRAIOVAM,
- persoane de contact la partea responsabilă cu echilibrarea (PRE), persoane de contact, adresa de email și nr. de telefon: Sergiu Toma, E-Mail: sergiu.toma@ceoltenia.ro, Telefon: 0724725665.

SEMNETARI:

Din partea Vânzătorului

**Primaria Orasului Horezu
Primar
Sărdărescu Nicolae**

Din partea Cumpărătorului

**Dacia Energy Solutions S.R.L.
Administrator,
Lăcrămioara Ilie**



DACIA ENERGY SOLUTIONS S.R.L.

Adresa: str. Fermei, nr.37, camera 2, etaj 1, Popești Leordeni, jud. Ilfov
Adresa corespondență: str. Emanoil Porumbaru, nr. 39A, sector 1, București
Tel: +40728095901; Email: office@des-ro.eu web: www.des-ro.eu
Cod unic de înregistrare: RO41435690, nr. de înregistrare: J23/2/2022

OFERTA DE REPARATIE SI ADUCEREA LA PUTEREA INSTALATA A CEF HOREZU

Catre: PRIMARIA HOREZU



I. CONSTATARE

In urma verificarii sumare a echipamentelor electrice la CEF Horezu si a trei invertoare gasite in centrala, am constatat urmatoarele:

- In incaperea tehnica este umiditate foarte mare si din aceasta cauza contactele nu sunt conforme;
- Partea de putere a fiecarui invertor a fost afectata de o suprasarcina;
- Un numar de 11 invertoare din cele 18 nu sunt in functiune, practic parcul functioneaza la 35% din capacitatea maxima.

II. OFERTA

In urma verificarii prezentate mai sus, va transmitem urmatoarea oferta de colaborare:

- Reparatia unui invertor este intre 800 si 1200 Euro pe bucata, in functie de piesele pe care le vom inlocui (aceste preturi le-am stabilit cu specialistii din cadrul companiei noastre, in urma analizei pietei de componente electronice);
- Fiecare invertor reparat va fi insotit de o fisa in care vom trece seria invertorului si piesele inlocuite;
- Piesele defecte si inlocuite se vor returna primariei impreuna cu fisa fiecarui invertor.
- Dupa repararea si montarea celor 11 invertoare vom face o revizie a contactelor folosind camera de termoviziune pentru a asigura functionarea in parametrii proiectati precizand ca defectele majore, provin de la contactele imperfecte.



DACIA ENERGY SOLUTIONS S.R.L.

Adresa: str. Fermei, nr.37,camera 2 etaj 1. Popești Leordeni,jud Ilfov
Adresa corespondență: str. Emanoil Porumbaru, nr. 39A, sector. 1, București
Tel: +40728095901; Email: office@des.ro.eu web: www.des-ro.eu
Cod unic de înregistrare: RO41435690; nr. de înregistrare: J23/2/2022

Mentionam faptul ca societatea noastra, acopera costurile reparatiei si a pieselor, urmand ca recuperarea acestora sa fie facuta esalonat, din vanzarea energiei produsa ulterior de parc, dupa un grafic stabilit, de comun acord.



În cazul în care oferta noastră satisface așteptările dvs. vă rugăm să ne contactați la numărul de telefon 0752 136525 sau adresa de e-mail: office@des-ro.eu, urmând ca noi să demarăm procesul de achiziție a pieselor necesare, precizând ca perioada de livrare este de minim 14 zile de la efectuarea plății.

Cu stima,

DACIA ENERGY SOLUTIONS SRL

Administrator,

Lacramioara ILIE





PRIMĂRIA ORAȘULUI HOREZU

ORAȘUL HOREZU - STAȚIUNE TURISTICĂ

Str. 1 Decembrie, nr. 7, Jud. Vâlcea - 245800

E-mail: primaria@orasul-horezu.ro Web: www.orasul-horezu.ro

Tel: 0250/860190 Fax: 0250/860481

"Împreună spre performanță!"



Sistem de management
al calității conform cu
SR EN ISO 9001:2008
CERTIFICAT Nr.165C

SR EN ISO 14001:2005
CERTIFICAT Nr. 131M

Nr.13578 / 12.06.2024

Referat de aprobare

Domnilor consilieri,

Vă aduc la cunostinta că datorită excedentului de energie electrică înregistrat pe piața energiei electrice din România și a consumului redus consemnat în ultimele 3 luni la nivel național, au condus la dezechilibre care au fost suportate de producătorii de energie, generându-se în acest sens pierderi semnificative.

Operatorul pieței de energie electrică, operatorul de transport al energiei electrice și operatorii autorizați ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea, au atras atenția asupra efectului devastator pe care aceste dezechilibre le pot avea asupra producătorilor din surse fotovoltaice, mai ales asupra celor mici (cum este cazul nostru), așa cum rezultă din conținutul notelor lunare de regularizare pentru echilibrarea sistemului electroenergetic național și a notelor de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrului postat de către operatorul pieței de energie pentru orașul Horezu, din care au rezultat următoarele date:

- la nivel național, pentru lunile martie și aprilie 2024, operatorul de transport al energiei electrice TRANSELECTRICA SA a înregistrat costuri foarte mari pentru echilibrarea sistemului și veniturile rezultate din echilibrarea sistemului fiind negative.
- la nivelul orașului Horezu, în anul 2024 lunile ianuarie – aprilie, potrivit notelor de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor postate de către operatorul pieței de energie electrică s-au înregistrat costuri în valoare de 49.673,48 lei.

Cauzele dezechilibrelor negative înregistrate sunt:

- diferența între cantitățile notificate (vândute /cumparate în Piața Anglo de Energie Electrică) și cantitățile de energie electrică produse și măsurate, în anumite intervale orare în care producția depășește cu mult necesarul de consum;

- a crescut exponential numarul producatorilor de energie electrica din surse regenerabile solare, energia electrica injectata nefiind total consumata, excedentul de energie electrica fiind facturat la pret negativ.

Prin urmare, dezechilibrele negative de energie electrica generate, ne afecteaza in mod direct, determinand pierderi semnificative la nivelul UAT Orasul Horezu. Încasarile din productia energiei electrice produsa de parcul fotovoltaic sunt depasite de cheltuielile obligatorii pentru serviciile de reprezentare la Piata de Echilibrare si cele pentru mentinerea licentei de producator energie electrica emisa de ANRE.

În acest moment Parcul fotovoltaic functioneaza la o capacitate de 35% din capacitatea totală de producție, datorita defectiunilor aparute la cele 11 module invertoare din totalul de 18. În acest sens, am lansat catre producătorii /furnizorii de energie electrică o cerere de ofertă de cumpărare a energiei electrice produsă din surse regenerabile solare precum și preluarea dezechilibrelor dintre producția prognozată și cea realizată.

În urma acestei sollicitări am primit un numar de 6 oferte de la diversi furnizori licențiați, însă doar singurul furnizor de energie electrică DACIA ENERGY SOLUTIONS SRL, a fost de acord cu preluarea energiei electrice produse de CEF Horezu cu suportarea dezechilibrelor rezultate, la pretul de 300 lei / MWh , asumându-și totodată și efectuarea reparațiilor la cele 11 invertoare pe cheltuiala proprie, urmând să încaseze cheltuielile de reparații din contravaloarea energiei electrice preluată. Costul de reparatie al unui inverter a fost estimat la o valoare cuprinsa intre 800 si 1200 Euro (potrivit ofertei anexata).

Avand in vedere cele prezentate mai sus, in scopul eliminarii platilor pentru serviciile de echilibrare si a serviciilor obligatorii autorizate ANRE pentru mentinerea licentei de producator, cat si pentru aducerea parcului fotovoltaic la capacitatea maxima de functionare, supun aprobării consiliului local al orasului Horezu, încheierea unui contract de achizitie a energiei electrice impreuna cu dezechilibrele rezultate, cu operatorul DACIA ENERGY SOLUTIONS SRL, licentiat ANRE în furnizare energie electrică si autorizat pentru servicii de mentenanta a sistemelor fotovoltaice.

Primar
Sărdărescu Nicolae



	PRIMĂRIA ORAȘULUI HOREZU	 "Împreună spre performanță!" Sistem de management al calității conform cu SR EN ISO 9001:2008 CERTIFICAT Nr. 165C SR EN ISO 14001:2005 CERTIFICAT Nr. 131M
	ORAȘUL HOREZU - STAȚIUNE TURISTICĂ	
	Str. 1 Decembrie, nr. 7, Jud. Vâlcea - 245800	
	E-mail: primaria@orasul-horezu.ro Web: www.orasul-horezu.ro	
	Tel: 0250/860190 Fax: 0250/860481	

Nr.13581 din 12.06.2024

Raport de specialitate

La proiectul de hotărâre privitor la: Încheierea contractului de preluare a energiei electrice produse de centrala electrică fotovoltaică 0,99 MW și a dezechilibrelor rezultate.

Avan în vedere referatul domnului primar și proiectul de hotărâre referitor la încheierea contractului de preluare a energiei electrice produse de centrala electrică fotovoltaică 0,99 MW și a dezechilibrelor rezultate;

Urmare a excedentului de energie electrică înregistrat pe piața energiei electrice din România și a consumului redus consemnat în ultimele 3 luni la nivel național, au condus la dezechilibre care au fost suportate de producătorii de energie, generându-se în acest sens pierderi semnificative.

Operatorul pieței de energie electrică, operatorul de transport al energiei electrice și operatorii autorizați ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea, au atras atenția asupra efectului devastator pe care aceste dezechilibre le pot avea asupra producătorilor din surse fotovoltaice, mai ales asupra celor mici (cum este cazul nostru), așa cum rezultă din conținutul notelor lunare de regularizare pentru echilibrarea sistemului electroenergetic național și a notelor de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrului postat de către operatorul pieței de energie pentru orașul Horezu, din care au rezultat următoarele date:

- la nivel național, pentru lunile martie și aprilie 2024, operatorul de transport al energiei electrice TRANSELECTRICA SA a înregistrat costuri foarte mari pentru echilibrarea sistemului și veniturile rezultate din echilibrarea sistemului fiind negative.
- la nivelul orașului Horezu, în anul 2024 lunile ianuarie – aprilie, potrivit notelor de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor postate de către operatorul pieței de energie electrică s-au înregistrat costuri în valoare de 49.673,48 lei.

Cauzele dezechilibrelor negative inregistrate sunt:

- diferența între cantitățile notificate (vândute /cumparate în Piața Anglo de Energie Electrică) și cantitățile de energie electrică produse și măsurate, în anumite intervale orare în care producția depășește cu mult necesarul de consum;
- a crescut exponențial numărul producătorilor de energie electrică din surse regenerabile solare, energia electrică injectată nefiind total consumată, excedentul de energie electrică fiind facturat la preț negativ.

Prin urmare, dezechilibrele negative de energie electrică generate, ne afectează în mod direct, determinând pierderi semnificative la nivelul UAT Orasul Horezu. Încasarile din producția energiei electrice produse de parcul fotovoltaic sunt depășite de cheltuielile obligatorii pentru serviciile de reprezentare la Piața de Echilibrare și cele pentru mentinerea licenței de producător energie electrică emisa de ANRE.

În acest moment Parcul fotovoltaic funcționează la o capacitate de 35% din capacitatea totală de producție, datorită defectiunilor apărute la cele 11 module invertor din totalul de 18. În acest sens, am lansat către producătorii /furnizorii de energie electrică o cerere de ofertă de cumpărare a energiei electrice produse din surse regenerabile solare precum și preluarea dezechilibrelor dintre producția prognozată și cea realizată.

În urma acestei solicitări am primit un număr de 6 oferte de la diversi furnizori licențiați, însă doar un singur furnizor de energie electrică a fost de acord cu preluarea energiei electrice produse de CEF Horezu și a dezechilibrelor rezultate dintre producția prognozată și cea realizată, asumându-și totodată și efectuarea reparațiilor la cele 11 invertor pe cheltuiala proprie, urmând să încaseze cheltuielile de reparații din contravaloarea energiei electrice preluate. Costul de reparație al unui invertor a fost estimat la o valoare cuprinsă între 800 și 1200 (potrivit ofertei anexate).

În conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 25/2004, modificat prin Ordinul președintelui ANRE nr.14/2005, referitoare la valorile măsurate ale energiei electrice și comunicarea acestora;

În temeiul dispozițiilor art. 129 alin.2 lit.b) și c) ale OUG nr.57/2019, privind codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

Având în vedere cele prezentate mai sus, în scopul eliminării plăților pentru serviciile de echilibrare și a serviciilor obligatorii autorizate ANRE pentru mentinerea licenței de producător, cât și pentru aducerea parcului fotovoltaic la capacitatea maximă de funcționare, avizez favorabil

proiectul de hotărâre privitor la încheierea unui contract cu un operator licențiat ANRE în furnizare energie electrică și autorizat pentru servicii de mentenanță și repararea a instalațiilor electrice fotovoltaice.

Se avizează favorabil!

Se vor atașa următoarele documente:

- note de regularizare pentru echilibrarea sistemului electroenergetic ale operatorului de transport TRANSELECTRICA SA;
- note de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor postate de către ODPE pentru orașul Horezu;
- ofertele furnizorilor licențiați pentru preluarea energiei electrice și a dezechilibrelor rezultate dintre producția prognozată și cea realizată;
- model contract vânzare-cumpărare energie electrică și preluare dezechilibre;
- oferta reparație invertor modular 55KW CEF Horezu.

Întocmit,

Compartiment energetic

Stan Coșmin





Primaria Horezu <primaria@orasul-horezu.ro>

H. Calomir sau + primaria

✓ Raspuns solicitare - Re: ✓ Raspuns solicitare - FW: SOLICITARE OFERTA ACHIZITIONARE/CUMPARARE ENERGIE ELECTRICA

1 mesaj

Contractare Business <contractare.business@hidroelectrica.ro>

7 iunie 2024 la 11:31

Către: Firstname Lastname <primaria@orasul-horezu.ro>

Contract

Primăria Oraşului Horezu
Judetul Vâlcea
Registratură Nr. 13333
Zi 07 Lună 06 An 2024

Raspuns solicitare

Buna ziua,

Va transmitem raspuns la solicitarea dumneavoastra inregistrata cu nr. 24151611254.

Pentru capacitate maxima de productie energie electrica de 0,99KW/h, se ofera pretul (388 lei mw/h) conform actul aditional de prelungire contract Hidroelectrica.

Pentru orice detalii suplimentare va stam la dispozitie.

Va multumim,

Echipa Hidroelectrica



via Qdesk

Divizia Managementul Portofoliului
Serviciul Achiziție Energie Electrică și Certificate Verzi



Către: Primaria Horezu
În atenția: Dl. Sardarescu Nicolae
Dl. Stan Cosmin

Referitor: Ofertă preluare energie electrică

Ca răspuns la intenția dumneavoastră transmisă prin adresa nr. 12720/31.05.2024, referitoare la vânzarea energiei electrice produse de parcul fotovoltaic cu o putere instalată 0,99 MW, vă menționăm următoarele :

- Pentru încheierea unui contract pentru preluarea energiei electrice pentru perioada 01.07.2024-31.12.2025 vă propunem două variante de preț, una cu pret fix pe toata perioada de derulare a contractului si alta cu pret determinat in baza unei formule, astfel:
 - 3) preț fix de **300 lei/MWh**
 - sau
 - 4) formarea prețului cu ajutorul următoarei formule:
400 lei/MWh*(PMP /Preț PZU)unde,
 - PMP - preț mediu ponderat calculat prin înmulțirea cantității notificate de producator la nivel orar cu PIP PZU;
 - Preț PZU – preț PZU bandă al lunii de livrare;Pentru determinarea pretului de facturare, calculul se va face în prima zi lucrătoare a lunii imediat următoare lunii de livrare.
- energia va fi preluată **fără dezechilibre**, urmând ca producătorul să notifice zilnic, la nivel de IBD energia ce urmează să fie contractată și livrată pentru ziua următoare.

Rămânem în așteptarea răspunsului dumneavoastră și ne manifestăm flexibilitatea de a analiza o contraofertă.

Cu stimă,

Darius Dumitru MEȘCA,
DIRECTOR GENERAL





SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.
SOCIETATE ADMINISTRATA IN SISTEM DUALIST

Str. Alexandru Ioan Cuza nr.5, Targu Jiu, jud. Gorj, cod 210140
 fax: 0253.227.280, nr.ord.registrul comertului J 18/311/2012; cod fiscal RO30267310
 cont virament RO 59 RZBR 0000 06001465 2248, Raiffelsen Bank – Targu Jiu
 web: www.ceoltenia.ro, email: office@ceoltenia.ro







Direcția Ofertare Vânzare
 Serviciul Ofertare Dispecerizare Reglementari
 Nr. 226/ D.O.V. / S.C. / 06.2024

Către:
Primăria Oraș Horezu
 Fax: 0253213300

Domnului Sărdărescu Nicolae - Primar

Referitor la: adresa dvs. nr. 12720/31.05.2024

Vă comunicăm faptul că societatea Complexul Energetic Oltenia SA, ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea poate prelua energia produsă din CEF Horezu cu putere instalată de 0,99 MW prin perfectarea unui contract de achiziție a acesteia la prețul de 150 lei/MWh.

Dezechilibrele înregistrate ca diferență între energia estimată și cea efectiv măsurată vor fi suportate de dumneavoastră cu condiția ca între părțile implicate să existe un contract de asumare a responsabilității echilibrării perfectat.

Calculul dezechilibrelor și alocarea acestora pe membri PRE se face conform reglementărilor în vigoare (ordin ANRE 213/2020, 231/2020, 33/2021, 92/2022) și vor fi suportate de aceștia. De asemenea veți participa la alocarea veniturilor respectiv a cheltuielilor alocate dumneavoastră din redistribuirea la nivel de SEN a acestora.

Cu stima,

Președinte/ Directorat

Dan Iulius Plaveti



Membru Directorat

Ion Bălășoiu





Primaria Horezu <primaria@orasul-horezu.ro>

SOLICITARE OFERTA ACHIZITIONARE/CUMPARARE ENERGIE ELECTRICA

Popa, Paul-Valentin <PaulValentin.Popa@petrom.com>

6 iunie 2024 la 08:44

Către: "primaria@orasul-horezu.ro" <primaria@orasul-horezu.ro>

Cc: "Preduna, Corina Violeta" <CorinaVioleta.Preduna@petrom.com>, "Cincan, Oana-Maria" <OanaMaria.Cincan@petrom.com>, "lovita, Beatrice" <Beatrice.lovita@petrom.com>, "Bitica, Marian" <Marian.Bitica@petrom.com>, "Popescu, Mihaela Cristina" <Mihaela.Popescu3@petrom.com>

Stimate domnule Stan,

Va rog sa regasiti mai jos oferta noastra comerciala pentru un contract Pay as Nominated(dezechilibrele la Producator), cu incepere de la 1 Iulie 2024:

Oferta de preț este de 300 lei/MWh pentru energia electrică tranzacționată + garanțiile de origine aferente.

Durata contractului: 12 luni, incepand cu 01.07.2024

Cantitate: conform nominalizărilor zilnice trimise de vânzător în ziua „D-1” până la ora 11:00 EET pentru ziua „D”

Garantiile de origine: transferate lunar din contul producatorului in contul OMV Petrom

Valabilitate oferta: 13.06.2024

Dacă acceptați oferta noastră, vă rugăm să ne anunțați pentru a începe procesul de semnare a contractelor.

Multumesc pentru cooperare!

Cu stima,

Valentin POPASenior Expert Origination
Gas & PowerOMV PETROM SA
Member OMV Group
22 Coralilor Str., Infinity Building,
IB 00-200, 013329
1st District, Bucharest
RomaniaMob. +40 728 114 749
Mailto:paulvalentin.popa@petrom.com
<http://www.petrom.com> / <http://www.omv.com>

Internal

Internal



OFERTA DE ACHIZITIE DE ENERGIE ELECTRICA

- pentru producatori de energie
regenerabila -

Primăria Orașului Horezu
Judetul Vâlcea
Registratură nr. 12971
Zi 04 Lună 06 An 2024

Nr. de iesire: 232-B

Data: 03.06.2024

Catre: UAT Orasul Horezu

DACIA ENERGY SOLUTIONS S.R.L. titular al licenței de furnizare energie electrica nr. 2199 din data de 20.12.2019, emisa de ANRE, vă propune încheierea unui contract de achizitie a energiei electrice produse de catre centrala fotovoltaica a Primariei HOREZU, în conformitate cu prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2017.

Pretul pe care il propunem pentru energia electrica produsa si injectata in retea este de **300 lei/MWh**, cu dezechilibre suportate de cumparator.

- Contract pentru 12 luni cu posibilitatea de prelungire;
- Perioada contractuala 15.06.2024-14.06.2025
- Gestionam fara nici un cost relatia cu operatorul de distributie a energiei electrice;
- Suportam costurile cu dezechilibrele generate de functionarea parcului si de starea vremii;
- Pe perioada contractului ne ocupam de mentenanta uzuala a parcului;

In cazul in care se doreste functionarea parcului la capacitate maxima va propunem, repararea invertoarelor si stringurilor defecte la momentul incheierii contractului, in urma transmiterii unei oferte de catre compania noastra si acceptarii acesteia de catre dumneavoastra, cu privire la toate costurile generate cu reparatiile.

II. CONDITII ECONOMICE

Condiții de facturare:

- In primele 15 zile ale lunii următoare, pe baza proceselor verbale de citire ale contoarelor se emite o factură ce va cuprinde valoarea energiei electrice produse;
- Scadența unei facturi emise va fi de 10 zile calendaristice de la emitere.

III. VALABILITATE OFERTA SI CONFIDENTIALITATE

Oferta a fost întocmită la data de 03.06.2024 și este valabilă 15 zile, după care devine indicativă.



DACIA ENERGY SOLUTIONS S.R.L.

Adresa: str. Fermei, nr.37,camera 2,etaj 1, Popesti Leordeni,jud. Ilfov
Adresa corespondență: str. Emanoil Porumbaru, nr. 39A, sector. 1, București
Tel: +40728095901; Email: office@des-ro.eu web: www.des-ro.eu
Cod unic de înregistrare: RO41435690; nr. de înregistrare: J23/2/2022

Oferta noastră este adresată exclusiv către dumneavoastră și nu poate fi dezvăluită către terți fără acordul nostru.

IV. CONTACT

În cazul în care oferta noastră satisface așteptările dvs. vă rugăm să ne contactați la numărul de telefon 0752 136525 sau adresa de e-mail: office@des-ro.eu, urmând ca noi să demarăm procesele de activare a noului contractului de vânzare a energiei.

Cu stima,

DACIA ENERGY SOLUTIONS S.R.L





Primaria Horezu <primaria@orasul-horezu.ro>

*H. Calciu Stan + Telegra***SOLICITARE OFERTA ACHIZITIONARE/CUMPARARE ENERGIE ELECTRICA**Alexandru Marin <Alexandru.Marin@eft-group.net>
Către: Primaria Horezu <primaria@orasul-horezu.ro>

31 mai 2024 la 11:28

Buna ziua,

Primăria Oraşului Horezu
Judetul Vâlcea
Registratură Nr. 12830
Zi 03 Lună 06 An 2024

Avand in vedere contextul actual din pietele de energie electrica europene, dar si publicarea unor reglementari nationale, care nu fac decat sa creasca nivelul impredictibilitatii, cantitatea de energie electrica alocata furnizorilor conform OUG 27/2022 completata de modificarile ulterioare, cat si modul defectuos si incorect de acordare a compensatiilor pentru furnizorii concurentiali, **ne regasim in imposibilitatea de a va putea intocmi si transmite o oferta.**

Multumim pentru solicitare si speram ca pe viitor sa reluam corespondenta in conditii mult mai bune.

Cu stima,

Alexandru Marin

Trading, Supply & Customer Manager

EFT Furnizare

Str. Ion Creanga 7, Et. 4, Ap. 17, Sector 5

050864 Bucuresti, Romania

T: +40 374 055 643

F: +40 374 097 017

M: +40 752 008 734

www.eft-furnizare.net



Informațiile cuprinse în acest mesaj (inclusiv atașamentul) sunt confidențiale și protejate prin lege, iar conținutul acestui mesaj este exclusiv adresat destinatarului, persoana juridică. Ele sunt destinate a fi utilizate în mod exclusiv de către instituția/societatea (persoanele autorizate din cadrul acesteia) căreia îi sunt adresate. Vă rugăm să rețineți că email-urile pot fi modificate. Vă înștiințăm că orice divulgare, copiere, transmitere sau acțiune întreprinsă privind conținutul acestor informații este strict interzisă și ilegală. Dacă nu faceți parte dintre persoanele autorizate ale instituției/societății destinate și acest mail a ajuns din greșeală la dumneavoastră, vă rugăm să ne anunțați imediat, ca răspuns la mesajul de față, și să-l ștergeți apoi din sistemul dumneavoastră.

The information contained in this message (including the attachment) is confidential and protected by the law, and the content of this message is exclusively addressed to the recipient, the legal person. They are intended to be used exclusively by the institution/company (the persons authorized within it) to whom they are addressed. Please note that emails can be changed. We hereby notify you that any disclosure, copying, transmission or action taken on the content of



Data rularii: 14/03/2024-09:00:10
 Luna livrării: 01/01/2024-01/31/2024
 Participant: OTS

Nota lunara de regularizare pentru costurile efective pentru echilibrarea sistemului si a costurilor pentru managementul restrictiilor de retea pe Piata de Echilibrare

Ziua de livrare	Costurile pentru echilibrarea sistemului (Lei)	Venituri rezultate din echilibrarea sistemului (Lei)	Costurile pentru managementul restrictiilor de retea (Lei)	Costurile efective pentru echilibrarea sistemului (Lei)
1	2	3	4	5
01-01-2024	2 633 731,98	-730 794,04	0,00	3 364 526,02
02-01-2024	3 938 753,59	-834 289,44	0,00	4 773 043,03
03-01-2024	2 112 049,93	-530 827,58	0,00	2 642 877,51
04-01-2024	4 251 637,03	-239 689,38	0,00	4 491 326,41
05-01-2024	2 987 281,89	-261 537,22	0,00	3 248 819,11
06-01-2024	2 384 128,12	-901 086,97	0,00	3 285 215,09
07-01-2024	8 409 145,14	-1 169 554,41	0,00	9 578 699,55
08-01-2024	7 574 021,94	-763 569,82	0,00	8 337 591,76
09-01-2024	6 937 495,43	-164 441,60	0,00	7 101 937,03
10-01-2024	3 505 013,41	-943 391,12	0,00	4 448 404,53
11-01-2024	2 676 625,02	-441 350,46	0,00	3 117 975,48
12-01-2024	9 518 347,08	-56 759,02	0,00	9 575 106,10
13-01-2024	4 525 027,08	-226 654,01	0,00	4 751 681,09
14-01-2024	6 511 434,69	-766 241,59	0,00	7 277 676,28
15-01-2024	7 083 969,16	-418 487,28	0,00	7 502 456,44
16-01-2024	7 215 972,39	-732 199,02	0,00	7 948 171,41
17-01-2024	4 666 835,48	-428 064,88	0,00	5 094 900,36
18-01-2024	4 888 841,25	-881 479,93	0,00	5 770 321,18
19-01-2024	2 571 835,96	-2 064 522,07	0,00	4 636 358,03
20-01-2024	4 273 937,27	-1 692 859,60	0,00	5 966 796,86
21-01-2024	5 904 656,03	-811 912,25	0,00	6 716 568,28
22-01-2024	9 071 351,95	-255 835,39	0,00	9 327 187,34
23-01-2024	5 992 921,36	-438 983,15	0,00	6 431 904,51
24-01-2024	7 623 405,80	-895 101,88	0,00	8 518 507,68
25-01-2024	3 009 545,67	-1 910 755,27	0,00	4 920 300,94
26-01-2024	4 497 223,06	-1 309 328,86	0,00	5 806 551,93
27-01-2024	3 834 350,83	-867 387,33	0,00	4 701 738,16
28-01-2024	3 739 592,03	-1 198 218,81	0,00	4 937 810,84
29-01-2024	2 937 109,33	-2 042 282,45	0,00	4 979 391,77
30-01-2024	5 429 463,37	-1 889 975,83	0,00	7 319 439,20
31-01-2024	4 155 151,87	-735 957,56	0,00	4 891 109,42
TOTAL LUNA	154 860 855,16	-26 603 538,21	0,00	181 464 393,37



Data rularii: 12/04/2024-08:03:32
 Luna livrării: 02/01/2024-02/29/2024
 Participant: OTS

Nota lunara de regularizare pentru costurile efective pentru echilibrarea sistemului si a costurilor pentru managementul restrictiilor de retea pe Piata de Echilibrare

Ziua de livrare	1	2	3	4	5
		Costurile pentru echilibrarea sistemului (Lei)	Venituri rezultate din echilibrarea sistemului (Lei)	Costurile pentru managementul restrictiilor de retea (Lei)	Costurile efective pentru echilibrarea sistemului (Lei)
01-02-2024		4 379 561,98	-468 148,42	0,00	4 847 710,40
02-02-2024		3 960 264,96	-1 132 169,19	0,00	5 092 434,15
03-02-2024		4 311 922,34	-1 647 440,04	0,00	5 959 362,38
04-02-2024		3 214 975,53	-1 801 336,56	0,00	5 016 312,09
05-02-2024		2 998 789,17	-2 259 816,74	0,00	5 258 605,91
06-02-2024		3 685 580,94	-2 275 681,10	0,00	5 961 262,05
07-02-2024		3 129 089,99	-2 059 823,22	0,00	5 188 913,21
08-02-2024		4 108 099,13	-2 171 824,09	0,00	6 279 923,23
09-02-2024		4 231 589,79	-1 888 776,83	0,00	6 120 366,63
10-02-2024		2 836 696,02	-1 664 565,59	0,00	4 501 261,61
11-02-2024		4 144 438,84	-2 556 618,91	0,00	6 701 057,75
12-02-2024		3 777 824,43	-3 360 907,18	0,00	7 138 731,62
13-02-2024		3 099 889,42	-2 786 333,00	0,00	5 886 222,41
14-02-2024		3 993 975,57	-2 931 112,44	0,00	6 925 088,01
15-02-2024		3 374 698,54	-5 099 208,80	0,00	8 473 907,34
16-02-2024		3 690 938,78	-4 452 484,59	0,00	8 143 423,37
17-02-2024		3 807 428,87	-882 627,01	0,00	4 690 055,88
18-02-2024		3 104 269,09	-2 435 852,91	0,00	5 540 122,01
19-02-2024		6 120 817,41	-2 079 380,97	0,00	8 200 198,38
20-02-2024		3 603 685,47	-1 502 478,52	0,00	5 106 163,99
21-02-2024		3 692 293,77	-1 703 879,37	0,00	5 396 173,14
22-02-2024		5 319 179,66	-2 639 629,55	0,00	7 958 809,21
23-02-2024		4 557 259,13	-1 307 410,61	0,00	5 864 669,74
24-02-2024		3 427 176,52	-3 025 171,60	0,00	6 452 348,12
25-02-2024		3 709 781,42	-1 014 670,76	0,00	4 724 452,18
26-02-2024		4 767 796,68	-2 858 821,12	0,00	7 626 617,80
27-02-2024		4 741 553,83	-3 246 360,55	0,00	7 987 914,37
28-02-2024		2 947 978,44	-3 587 143,98	0,00	6 535 122,42
29-02-2024		7 463 311,73	-1 408 799,14	0,00	8 872 110,87
TOTAL LUNA		116 200 867,48	-66 248 472,80	0,00	182 449 340,28



Data rularii: 15/05/2024-08:49:52
 Luna livrării: 03/01/2024-03/31/2024
 Participant: OTS

Nota lunara de regularizare pentru costurile efective pentru echilibrarea sistemului si a costurilor pentru managementul restrictiilor de retea pe Piata de Echilibrare

Ziua de livrare	Costurile pentru echilibrarea sistemului (Lei)	Venituri rezultate din echilibrarea sistemului (Lei)	Costurile pentru managementul restrictiilor de retea (Lei)	Costurile efective pentru echilibrarea sistemului (Lei)
1	2	3	4	5
01-03-2024	12 879 614,58	-2 597 678,63	0,00	15 477 293,21
02-03-2024	6 743 320,27	-4 899 319,30	0,00	11 642 639,57
03-03-2024	5 153 129,29	-17 258 175,20	0,00	22 411 304,49
04-03-2024	4 621 536,06	-6 532 702,93	0,00	11 154 238,99
05-03-2024	3 474 488,22	-6 459 031,41	0,00	9 933 519,63
06-03-2024	2 846 090,62	-3 673 696,96	0,00	6 519 787,58
07-03-2024	7 661 849,01	-3 821 657,87	0,00	11 483 506,88
08-03-2024	3 332 961,68	-2 084 798,33	0,00	5 417 760,01
09-03-2024	6 334 675,28	-22 914 027,37	0,00	29 248 702,65
10-03-2024	3 204 922,50	-2 070 656,82	0,00	5 275 579,33
11-03-2024	4 921 137,43	-3 410 564,20	0,00	8 331 701,63
12-03-2024	3 530 449,41	-1 609 622,99	0,00	5 140 072,40
13-03-2024	3 132 469,75	-3 605 707,85	0,00	6 738 177,60
14-03-2024	2 395 968,67	-2 434 071,01	0,00	4 830 039,68
15-03-2024	3 573 761,19	-954 245,28	0,00	4 528 006,48
16-03-2024	3 316 361,51	-1 533 717,14	0,00	4 850 078,65
17-03-2024	2 735 668,41	-3 519 522,20	0,00	6 255 190,60
18-03-2024	2 170 239,02	-1 017 996,64	0,00	3 188 235,65
19-03-2024	2 494 570,94	-1 899 640,77	0,00	4 394 211,71
20-03-2024	4 184 442,10	-2 314 428,55	0,00	6 498 870,66
21-03-2024	2 940 058,83	-1 307 974,40	0,00	4 248 033,23
22-03-2024	3 505 750,78	-1 744 547,62	0,00	5 250 298,40
23-03-2024	4 917 102,47	-13 819 306,75	0,00	18 736 409,23
24-03-2024	6 065 707,76	-18 664 825,89	0,00	24 730 533,65
25-03-2024	4 731 728,94	-1 538 181,66	0,00	6 269 910,59
26-03-2024	2 970 314,53	-1 087 267,87	0,00	4 057 582,40
27-03-2024	3 330 332,21	-814 587,64	0,00	4 144 919,85
28-03-2024	5 899 175,37	-1 365 073,48	0,00	7 264 248,86
29-03-2024	3 590 220,80	-2 278 163,90	0,00	5 868 384,70
30-03-2024	2 653 298,52	-1 148 932,61	0,00	3 802 231,12
31-03-2024	2 906 935,45	-25 681 038,33	0,00	28 587 973,78
TOTAL LUNA	132 218 281,60	-164 061 161,60	0,00	296 279 443,20



Data rularii: 06/06/2024-12:01:50
 Luna livrării: 04/01/2024-04/30/2024
 Participant: OTS

Nota lunara de regularizare pentru costurile efective pentru echilibrarea sistemului si a costurilor pentru managementul restrictiilor de retea pe Piata de Echilibrare

Ziua de livrare	1	2	3	4	5
		Costurile pentru echilibrarea sistemului (Lei)	Venituri rezultate din echilibrarea sistemului (Lei)	Costurile pentru managementul restrictiilor de retea (Lei)	Costurile efective pentru echilibrarea sistemului (Lei)
01-04-2024		2 336 238,46	-11 016 265,03	0,00	13 352 503,49
02-04-2024		3 870 877,50	-2 786 577,42	0,00	6 657 454,92
03-04-2024		3 183 634,71	-3 267 596,05	0,00	6 451 230,76
04-04-2024		3 946 033,98	-2 057 090,98	0,00	6 003 124,96
05-04-2024		5 151 439,38	679 858,20	0,00	4 471 581,18
06-04-2024		3 548 610,11	-1 625 783,61	0,00	5 174 393,72
07-04-2024		4 101 631,21	-10 586 993,88	0,00	14 688 625,09
08-04-2024		3 254 025,66	-8 936 063,99	0,00	12 190 089,65
09-04-2024		3 341 529,43	-3 763 861,96	0,00	7 105 391,40
10-04-2024		3 634 832,63	-3 093 109,18	0,00	6 615 217,23
11-04-2024		5 373 682,94	-1 241 534,29	0,00	7 096 663,26
12-04-2024		5 066 479,78	-2 030 183,49	0,00	8 589 986,00
13-04-2024		4 927 263,91	-3 662 722,09	0,00	16 485 942,12
14-04-2024		4 284 619,35	-12 201 322,78	0,00	6 883 215,16
15-04-2024		6 177 321,64	-705 893,52	0,00	6 570 333,83
16-04-2024		5 834 337,89	-735 995,94	0,00	13 681 243,10
17-04-2024		12 418 626,56	-1 262 616,54	0,00	10 214 793,40
18-04-2024		8 502 125,82	-1 712 667,58	0,00	6 500 484,59
19-04-2024		4 302 702,41	-2 197 782,19	0,00	6 396 995,65
20-04-2024		5 056 233,88	-1 340 761,77	0,00	15 027 072,15
21-04-2024		5 463 320,32	-9 563 751,83	0,00	23 737 114,91
22-04-2024		23 135 451,59	-601 663,32	0,00	11 993 049,26
23-04-2024		11 306 081,62	-686 967,64	0,00	8 883 155,60
24-04-2024		11 107 751,36	2 224 595,76	0,00	6 771 280,68
25-04-2024		5 008 259,90	-1 763 020,78	0,00	8 012 072,35
26-04-2024		6 175 075,97	-1 836 996,38	0,00	6 586 853,19
27-04-2024		4 627 093,89	-1 959 759,30	0,00	13 191 714,80
28-04-2024		5 461 576,58	-7 730 138,22	0,00	7 690 537,82
29-04-2024		5 576 445,25	-2 114 092,57	0,00	11 061 870,58
30-04-2024		6 304 017,46	-4 757 853,13	0,00	
TOTAL LUNA		182 477 321,17	-102 334 611,49	0,00	284 811 932,66

Nr. 107 / 21.02.2024

Ianuarie 2024 initial

NOTA DE INFORMARE PENTRU DECONTAREA LUNARA A DEZECHILIBRULUI PENTRU PARTICIPANTUL PRE CINTA ENERGY
Oras Horezu

cf. N.I. postate de catre ODPE in data de 21.02.2024

Dezechilibru pozitiv (excedent)	Dezechilibru negativ (deficit)	Dezechilibru sold	Valoare dezechilibru pozitiv	Valoare dezechilibru negativ	Valoare dezechilibru sold
MWh	MWh	MWh	De incasat Lei	De plata Lei	Lei
10.07700	-9.21500	0.86200	-914.80	-3,833.16	-4,747.96

Administrator
Cristian POPESCU



Furnizor:
CINTA ENERGY S.A.

Nr.Reg.Com.: J40/6014/2015
CIF: RO34531171
Sediu: Str. Izvor nr. 92-96, Cladirea
FORUM III, etaj 1, birou B/II, Sector 5,
Bucuresti
Cont: RO92 BACX 0000 0011 3627 8001
Banca: Unicredit Bank Suc. N. Titulescu
Cont: RO94 TREZ 7005 069X XX01 5351
Banca: A.T.C.P. Mun. Bucuresti
Capital social: 90000 RON



FACTURA

Seria: CIN2024 Nr.: 0910
Data: 21.02.2024
Scadenta: 27.02.2024

Cumparator:
Oras Horezu

Nr.Reg.Com.:
CIF: 2541479
Sediu: Str. 1 Decembrie 1918 nr. 7,
Horezu
Judet: Vâlcea
Cont: RO09 TREZ 24A5 1010 3200 130X
Banca: Trezorerie Horezu

Nr. Crt.	Denumirea produselor sau a serviciilor	U.M.	Cantitate	Pretul unitar (fara TVA) -lei-	Valoare -lei-	Cota TVA -%-	Valoare TVA -lei-
1	Contravaloare dezechilibru negativ (deficit) pe Piata de Echilibrare in luna ianuarie 2024 conform notei de inf. pt. decontare lunara a dezech. postate de catre ODPE in data 21.02.2024, contract 9/12.04.2018	MWh	9.215		3,833.16	19.00	728.30

Ordin ANRE nr. 213/2020, Ordin ANRE nr. 231/2020 si
Ordin ANRE nr. 92/2022
Factura valabila fara semnatura si stampila cf. art. 319
alin.29 din Codul Fiscal
Intocmit de: Alina Dracila
Expedierea s-a efectuat la data de: 21.02.2024

FACTURA CURENTA (lei)

Total fara TVA: 3,833.16

TVA: 728.30

Total de plata: 4,561.46

Nr. 138/21.03.2024

Februarie 2024 initial

NOTA DE INFORMARE PENTRU DECONTAREA LUNARA A DEZECHILIBRULUI PENTRU PARTICIPANTUL PRE CINTA ENERGY
Oras Horezu

cf. N.I. postate de catre ODPE in data de 21.03.2024

Dezechilibru pozitiv (excedent)	Dezechilibru negativ (deficit)	Dezechilibru sold	Valoare dezechilibru pozitiv	Valoare dezechilibru negativ	Valoare dezechilibru sold
MWh	MWh	MWh	De incasat Lei	De plata Lei	Lei
8.01725	-8.68525	-0.66800	-9,232.18	-1,263.19	-10,495.37

Administrator
Cristina POPESCU



Furnizor:
CINTA ENERGY S.A.

Nr.Reg.Com.: J40/6014/2015
CIF: RO34531171
Sediu: Str. Izvor nr. 92-96, Cladirea
FORUM III, etaj 1, birou B/II, Sector 5,
Bucuresti
Cont: RO92 BACX 0000 0011 3627 8001
Banca: Unicredit Bank Suc. N. Titulescu
Cont: RO94 TREZ 7005 069X XX01 5351
Banca: A.T.C.P. Mun. Bucuresti
Capital social: 90000 RON



FACTURA

Seria: CIN2024 Nr.: 1599
Data: 21.03.2024
Scadenta: 27.03.2024

Cumparator:
Oras Horezu

Nr.Reg.Com.:
CIF: 2541479
Sediu: Str. 1 Decembrie 1918 nr. 7,
Horezu
Judet: Vâlcea
Cont: RO09 TREZ 24A5 1010 3200 130X
Banca: Trezorerie Horezu

Nr. Crt.	Denumirea produselor sau a serviciilor	U.M.	Cantitate	Pretul unitar (fara TVA) -lei-	Valoare -lei-	Cota TVA -%-	Valoare TVA -lei-
1	Contravaloare dezechilibru negativ (deficit) pe Piata de Echilibrare in luna februarie 2024 conform notei de inf. pt. decontare lunara a dezech. postate de catre ODPE in data 21.03.2024, contract 9/12.04.2018	MWh	8.685		1,263.19	19.00	240.01

Ordin ANRE nr. 213/2020, Ordin ANRE nr. 231/2020 si
Ordin ANRE nr. 92/2022
Factura valabila fara semnatura si stampila cf. art. 319
alin.29 din Codul Fiscal
Intocmit de: Alina Dracila
Expedierea s-a efectuat la data de: 21.03.2024

FACTURA CURENTA (lei)

Total fara TVA: 1,263.19
TVA: 240.01

Total de plata: 1,503.20

Nr. 172/22.04.2024

Martie 2024 initial

NOTA DE INFORMARE PENTRU DECONTAREA LUNARA A DEZECHILIBRULUI PENTRU PARTICIPANTUL PRE CINTA ENERGY
Oras Horezu

cf. N.I. postate de catre ODPE in data de 19.04.2024

Dezechilibru pozitiv (excedent) la pret final pozitiv	Dezechilibru negativ (deficit) la pret final pozitiv	Dezechilibru negativ (deficit) la pret final negativ	Dezechilibru sold	Valoare dezechilibru pozitiv la pret final pozitiv	Valoare dezechilibru pozitiv la pret final negativ	Valoare dezechilibru negativ la pret final negativ	Valoare dezechilibru negativ la pret final negativ	Valoare dezechilibru sold
MWh	MWh	MWh	MWh	De incasat Lei	De plata Lei	De incasat Lei	De plata Lei	Lei
2.238	8.978	-1.780	6.583	4,203.87	-16,770.64	4,816.65	-2,623.17	-10,373.29

Administrator
Cristina POPESCU



Furnizor:
CINTA ENERGY S.A.

Nr.Reg.Com.: J40/6014/2015
CIF: RO34531171
Sediu: Str. Izvor nr. 92-96, Cladirea
FORUM III, etaj 1, birou B/II, Sector 5,
Bucuresti
Cont: RO92 BACX 0000 0011 3627 8001
Banca: Unicredit Bank Suc. N. Titulescu
Cont: RO94 TREZ 7005 069X XX01 5351
Banca: A.T.C.P. Mun. Bucuresti
Capital social: 90000 RON



FACTURA

Seria: CIN2024 Nr.: 2159
Data: 22.04.2024
Scadenta: 26.04.2024

Cumparator:
Oras Horezu

Nr.Reg.Com.:
CIF: 2541479
Sediu: Str. 1 Decembrie 1918 nr. 7,
Horezu
Judet: Vâlcea
Cont: RO09 TREZ 24A5 1010 3200 130X
Banca: Trezorerie Horezu

Nr. Crt.	Denumirea produselor sau a serviciilor	U.M.	Cantitate	Pretul unitar (fara TVA) -lei-	Valoare -lei-	Cota TVA -%-	Valoare TVA -lei-
1	Contravaloare dezechilibru negativ (deficit) la preturi pozitive pe Piata de Echilibrare in luna martie 2024 conform notei de inf. pt. decontare lunara a dezech. postate de catre ODPE in data 19.04.2024, contract 9/12.04.2018	MWh	1.780		2,623.17	19.00	498.40
2	Livrare gratuita dezechilibru negativ (deficit) la preturi negative pe Piata de Echilibrare in luna martie 2024 conform notei de inf. pt. decontare lunara a dezech. postate de catre ODPE in data 19.04.2024, contract 9/12.04.2018	MWh	2.853		0.00	19.00	0.00
3	Servicii prestate pentru dezechilibrul pozitiv (excedent) la preturi negative pe Piata de Echilibrare in luna martie 2024 conform notei de inf. pt. decontare lunara a dezech. postate de catre ODPE in data 19.04.2024, contract 9/12.04.2018	MWh	8.978		16,770.64	19.00	3,186.42

Ordin ANRE nr. 213/2020, Ordin ANRE nr. 231/2020 si
Ordin ANRE nr. 92/2022
Factura valabila fara semnatura si stampila cf. art. 319
alin.29 din Codul Fiscal
Intocmit de: Alina Dracila
Expedierea s-a efectuat la data de: 22.04.2024

FACTURA CURENTA (lei)

Total fara TVA: 19,393.81
TVA: 3,684.82

Total de plata: 23,078.63

Nr. 216/24.05.2024

Aprilie 2024 initial

NOTA DE INFORMARE PENTRU DECONTAREA LUNARA A DEZECHILIBRULUI PENTRU PARTICIPANTUL PRE CINTA ENERGY
Oras Horezu

cf. N.I. postate de catre ODPE in data de 24.05.2024

Dezechilibru pozitiv (excedent) la pret final pozitiv	Dezechilibru pozitiv (excedent) la pret final negativ	Dezechilibru negativ (deficit) la pret final pozitiv	Dezechilibru negativ (deficit) la pret final negativ	Dezechilibru sold	Valoare dezechilibru pozitiv la pret final pozitiv	Valoare dezechilibru negativ la pret final pozitiv	Valoare dezechilibru negativ la pret final negativ	Valoare dezechilibru negativ la pret final negativ	Valoare dezechilibru sold
MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	De incasat Lei	De plata Lei	De plata Lei	De incasat Lei	Lei
1.779	6.868	-4.058	-5.726	-1.137	2,556.23	-11,101.40	-6,150.86	11,058.20	-3,637.83

Administrator
Cristina POPESCU



Furnizor:
CINTA ENERGY S.A.

Nr.Reg.Com.: J40/6014/2015
CIF: RO34531171
Sediu: Str. Izvor nr. 92-96, Cladirea
FORUM III, etaj 1, birou B/II, Sector 5,
Bucuresti
Cont: RO92 BACX 0000 0011 3627 8001
Banca: Unicredit Bank Suc. N. Titulescu
Cont: RO94 TREZ 7005 069X XX01 5351
Banca: A.T.C.P. Mun. Bucuresti
Capital social: 90000 RON



FACTURA

Seria: CIN2024 Nr.: 2671
Data: 24.05.2024
Scadenta: 30.05.2024

Cumparator:
Oras Horezu

Nr.Reg.Com.:
CIF: 2541479
Sediu: Str. 1 Decembrie 1918 nr. 7,
Horezu
Judet: Vâlcea
Cont: RO09 TREZ 24A5 1010 3200 130X
Banca: Trezorerie Horezu

Nr. Crt.	Denumirea produselor sau a serviciilor	U.M.	Cantitate	Pretul unitar (fara TVA) -lei-	Valoare -lei-	Cota TVA -%-	Valoare TVA -lei-
1	Contravaloare dezechilibru negativ (deficit) la preturi pozitive pe Piata de Echilibrare in luna aprilie 2024 conform notei de inf. pt. decontare lunara a dezech. postate de catre ODPE in data 24.05.2024, contract 9/12.04.2018	MWh	4.058		6,150.86	19.00	1,168.66
2	Livrare gratuita dezechilibru negativ (deficit) la preturi negative pe Piata de Echilibrare in luna aprilie 2024 conform notei de inf. pt. decontare lunara a dezech. postate de catre ODPE in data 24.05.2024, contract 9/12.04.2018	MWh	5.726		0.00	19.00	0.00
3	Servicii prestate pentru dezechilibrul pozitiv (excedent) la preturi negative pe Piata de Echilibrare in luna aprilie 2024 conform notei de inf. pt. decontare lunara a dezech. postate de catre ODPE in data 24.05.2024, contract 9/12.04.2018	MWh	6.868		11,101.40	19.00	2,109.27

FACTURA CURENTA (lei)

Total fara TVA: 17,252.26

TVA: 3,277.93

Total de plata: 20,530.19

Ordin ANRE nr. 213/2020, Ordin ANRE nr. 231/2020 si
Ordin ANRE nr. 92/2022
Factura valabila fara semnatura si stampila cf. art. 319
alin.29 din Codul Fiscal
Intocmit de: Alina Dracila
Expedierea s-a efectuat la data de: 24.05.2024