



CONPET S.A.

Str. Anul 1848 nr. 1-3, Ploiești, 100559, Prahova, România
Tel: +40 - 244 - 401360; fax: + 40 - 244 - 516451
e-mail: conpet@conpet.ro; web: www.conpet.ro
CIF: RO1350020 ; Cod CAEN 4950; Înregistrată la
Registrul Comerțului Prahova sub nr. J29/6/22.01.1991
Capital social subscris și vărsat 28 569 842,40 lei



CONPET

Nr înregistrare 1039 / 12.01.2016

INVITATIE PARTICIPARE

Societatea CONPET S.A Ploiesti organizeaza o selectie de oferte in vederea atribuirii contractului de achizitie ce are ca obiect servicii de elaborare a lucrarii „Analiza energetica pentru implementarea sistemului de management al energiei in conformitate cu SR EN ISO 50001:2011”.

Modul de finalizare a cumpararii directe: **încheiere contract.**

Ofertantul are obligatia de a prezenta:

- Autorizatie ANRE pentru audit energetic complex clasa II pentru firma,
- Autorizatie ANRE pentru auditor electroenergetic, clasa I, angajat al firmei,
- Autorizatie ANRE pentru termoeenergetic, calsa I, angajat al firmei,
- CV-ul personalului care va participa la prestarea serviciului prin care se va evidentia experienta in domeniul petrolului (titeiului),
- Certificat de atestare a sistemului calitatii ISO 9001,
- Se va prezenta obligatoriu cel putin un contract avand ca obiect principal elaborarea analizei energetice pentru implementarea sistemului de management al energiei, a carei valoare sa reprezinte min 50% din valoarea estimata.

Valoarea estimata a achizitiei este de 25.000 EURO, fara TVA.

Oferta tehnica va fi întocmita si prezentata astfel încât aceasta sa respecte cerintele prevazute in Caietul de sarcini atasat si să asigure posibilitatea identificării si verificării corespondenței între acesta și respectivele cerințe.

NU se accepta oferta alternativa pentru achizitia mai sus mentionata.

Oferta financiara va fi prezentata in lei si va avea o valabilitate de 120 zile timp in care avem obligatia de a atribui contractul.

Pretul va fi exprimat in RON fără TVA. Pretul ofertei este considerat ferm exprimat, neputand fi modificat sau ajustat pe toata perioada de derulare a contractului.

Termenul de plata al facturii este de 30 de zile de la data înregistrării acesteia la achizitor.

Oferta se va depune la registratura societății noastre, situată în Ploiești, str. Anul 1848, nr. 1-3, în plic sigilat, până la data de 19.01.2016, inclusiv. Pe plic se va menționa procedura pentru care a fost depusă, respectiv servicii de elaborare a lucrării „Analiza energetica pentru implementarea sistemului de management al energiei in conformitate cu SR EN ISO 50001:2011”.

Atât prezenta solicitare, cât și oferta transmisă de dumneavoastră, nu constituie un contract de angajare între societățile noastre.

Anexăm prezentei formularul de oferta, proiectul de contract si caietul de sarcini.

Informatii suplimentare se pot obtine la Serviciul Achizitii, telefon 0244/401360/2225 sau pe adresa de email laura.mihail@conpet.ro.

Vă mulțumim pentru colaborare.

Cu stimă,

DIRECTOR DEPARTAMENTUL MANAGEMENTUL ACHIZITIILOR SI INVESTITIILOR

Ing. Radu Albu



Sef Serviciu Achizitii
Jr. Agripina Tircavu

Serviciu Achizitii
Exp. AP Ing. Mihail Laura

(denumirea/numele)

FORMULAR DE OFERTĂ

Către _____
(denumirea autoritatii contractante și adresa completă)

Domnilor,

Examinând documentația de atribuire, subsemnații, reprezentanți ai ofertantului
ne oferim ca, în
(denumirea/numele operatorului economic)
conformitate cu prevederile și cerințele cuprinse în documentația mai sus menționată, să executăm
lucrările si sa prestam serviciile

(denumirea lucrarilor si serviciilor)
pentru suma totala de _____ RON, la care se adaugă taxa pe valoarea adaugata in
(suma in litere si in cifre)
valoare de _____ RON.
(suma in litere si in cifre)

Ne angajăm ca, în cazul în care oferta noastră este stabilită câștigătoare, sa prestăm serviciile în
graficul de timp anexat.

Ne angajăm să menținem această ofertă valabilă pentru o durată de _____
(durata in litere si cifre)
zile, respectiv până la data de _____, și ea va ramâne obligatorie
(ziua/luna/anul)

pentru noi și poate fi acceptată oricând înainte de expirarea perioadei de valabilitate.

Până la încheierea și semnarea contractului, această ofertă, împreună cu comunicarea
transmisă de dumneavoastră, prin care oferta noastră este stabilită câștigătoare, vor constitui un
contract angajant între noi.

Precizăm că:

- ☐ depunem ofertă alternativă, ale cărei detalii sunt prezentate într-un formular de ofertă separat, marcat
în mod clar "alternativă";
☐ nu depunem ofertă alternativă.

(se bifeaza opțiunea corespunzătoare)

Am înțeles și consimțim că, în cazul în care oferta noastră este stabilită ca fiind câștigătoare, să
constituim garanția de bună execuție în conformitate cu prevederile din contract.

Înțelegem ca nu sunteți obligați să acceptați oferta cu cel mai scăzut preț sau orice altă ofertă pe
care o puteți primi.

Data ____/____/____

_____, în calitate de _____, legal autorizat să semnez
(semnatura)
oferta pentru și în numele _____
(denumire/nume operator economic)

OPERATOR ECONOMIC

(denumirea/numele)

ANEXA 1 LA FORMULARUL DE OFERTA

Pretul total exprimat in Formularul de oferta este compus din:

- Pret ofertat pe fiecare locatie:.....
- Pret total ofertat pe fiecare divizie:.....

Operator economic,

(semnatura autorizata)

CONTRACT DE PRESTARI SERVICII
Nr. S-CA CD _____ din _____

intre:

1. PARTILE CONTRACTANTE

Societatea CONPET S.A. PLOIESTI, cu sediul in Ploiesti, Str. Anul 1848, nr.1-3, jud. Prahova, telefon 0244/401360, fax 0244/516451, cod de inregistrare fiscala RO 1350020, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J29/6/1991, cod IBAN RO38RNCB0205044865700001 deschis la Banca Comerciala Romana Sucursala Ploiesti, reprezentată prin ing. Liviu Ilasi- Director General si ec. Sanda Toader – Director Economic, in calitate de **BENEFICIAR**,

si

SC _____ SRL cu sediul in _____, str. _____ nr. _____, telefon _____, fax _____, email: _____, cod de inregistrare fiscala RO _____, inregistrata la Registrul Comertului cu nr. _____, avand cod IBAN _____ deschis la _____, reprezentata prin _____ in calitate de **PRESTATOR**.

2. OBIECTUL CONTRACTULUI

2.1. Prestatorul se obliga sa presteze „servicii de elaborare a lucrarii „Analiza energetica pentru implementarea sistemului de management al energiei in conformitate cu SR EN ISO 50001:2011”, in conformitate cu anexa 1 – Caietul de sarcini, anexa 2 -propunerea tehnico-financiara si obligatiile asumate prin prezentul contract .

2.2. Pentru realizarea obiectului contractului, Prestatorul se obliga sa presteze serviciile dupa cum urmeaza:

2.2.1. Prestatorul se obliga:

a) sa analizeze utilizarea energiei si consumului de energie pe baza masurarii si pe a altor informatii, si anume:

- identificarea surselor curente de energie;
- evaluarea utilizarii si consumului de energie din trecut si prezent.

b) sa identifice domeniile de utilizare semnificativa a energiei, pe baza analizei utilizarii si a consumului de energie si anume:

- sa identifice facilitatile, echipamentele, sistemele, procesele si personalul care lucreaza pentru sau in numele organizatiei, care afecteaza in mod semnificativ utilizarea si consumul de energie;

- sa identifice alte variabile relevante care afecteaza semnificativ utilizarile energiei;

- sa determine performanta energetica curenta a facilitatilor, echipamentelor, sistemelor si procedelor in corelare cu utilizarile semnificative, identificate ale energiei;

- sa estimeze utilizarea si consumul de energie viitoare.

c) sa identifice, sa ierarhizeze si sa inregistreze oportunitatile pentru imbunatatirea performantei energetice.

Aceste cerinte vor fi prezentate cu urmatoarele capitole:

1. Utilizarile si consumurile de energie;
2. Utilizarile semnificative de energie;
3. Variabilele relevante ale utilizarilor semnificative ale energiei;
4. Personalul din ale carui activitati rezulta utilizari semnificative ale energiei;
5. Oportunitatile de imbunatatire a performantei energetice si prioritizarea lor conform criteriilor din metodologia de analiza energetice;
6. Nivelul de referinta energetica si metodologia de stabilire/ajustare a acestuia;
7. Indicatori de performanta energetica si metodologia de stabilire a acestora.

Lucrarea se va preda beneficiarului in 5 exemplare: 3 format hartie si 2 exemplare format digital.

2.2.2. Prestatorul va asigura avizarea lucrării în CTE CONPET. În cazul neavizării de către beneficiar, prestatorul are obligația refacerii lucrării, fără costuri suplimentare din partea beneficiarului.

2.2.3. Prestatorul va asigura revizia lucrării ori de câte ori o cere beneficiarul.

3. VALOAREA CONTRACTULUI

3.1. Valoarea totală a contractului este de lei, la care se adaugă TVA, pentru îndeplinirea integrală a obiectului contractului, astfel cum este definit la art. 2 al prezentului contract. Valoarea contractului va fi exprimată în lei și va rămâne fermă pe toată durata de execuție a acestuia.

4. TERMENELE CONTRACTULUI

4.1. Contractul intră în vigoare la data semnării acestuia de către ambele părți contractante.

4.2. (1) Prestatorul se obligă să presteze „servicii de elaborare a lucrării „Analiza energetică pentru implementarea sistemului de management al energiei în conformitate cu SR EN ISO 50001:2011” în decurs de 4 luni de la semnarea contractului.

5. DEFINITII

5.1. În prezentul contract următorii termeni vor fi interpretați astfel:

- a) contract - prezentul contract și toate anexele sale;
- b) beneficiar și prestator - părțile contractante, așa cum sunt acestea numite în prezentul contract;
- c) valoarea contractului - prețul plătit prestatorului de către beneficiar, în baza contractului, pentru îndeplinirea integrală și corespunzătoare a tuturor obligațiilor sale, asumate prin contract;
- d) servicii - activități a căror prestare face obiectul contractului;
- e) standarde - standardele, reglementările tehnice sau altele asemenea prevăzute în propunerea tehnică;
- f) forță majoră - un eveniment mai presus de controlul părților, care nu se datorează greșelii sau vinei acestora, care nu putea fi prevăzut la momentul încheierii contractului și care face imposibilă executarea și, respectiv, îndeplinirea contractului; sunt considerate asemenea evenimente: războaie, revoluții, incendii, inundații sau orice alte catastrofe naturale, restricții apărute ca urmare a unei carantine, embargou, enumerarea nefiind exhaustivă, ci enunțiativă. Nu este considerat forță majoră un eveniment asemenea celor de mai sus care, fără a crea o imposibilitate de executare, face extrem de costisitoare executarea obligațiilor uneia din părți;
- g) termene - Termenele se vor socoti conform art 181-184 CPC.
- h) Când termenul se socotește pe ore, acesta începe să curgă de la ora zero a zilei următoare. Când termenul se socotește pe zile, nu intră în calcul ziua de la care începe să curgă termenul, nici ziua în care acesta se împlineste.
- i) Când termenul se socotește pe săptămâni (luni sau ani) el se împlineste în ziua corespunzătoare din ultima săptămână, ori din luna sau din ultimul an. Dacă ultima lună, nu are zi corespunzătoare celei în care termenul a început să curgă, termenul se împlineste în ultima zi a acestei luni.
- j) Când ultima zi, a unui termen cade într-o zi nelucrătoare, termenul se prelungește până în prima zi lucrătoare care urmează.
- k) Termenul care se socotește pe zile, săptămâni, luni sau ani, se împlinesc la ora 24 a ultimei zile în care se poate împlini actul.
- l) C.T.E. – Consiliul Tehnic Economic al Conpet S.A.

6. DOCUMENTELE CONTRACTULUI

6.1. Documentele prezentului contract sunt:

- a) Caietul de sarcini – anexa nr. 1
- b) Propunerea economică - Anexa nr. 2;
- c) Grafic fizic și valoric de execuție detaliat – Anexa nr. 3
- d) Document justificativ privind constituirea garanției de bună execuție – Anexa nr. 4;
- e) Declarație privind încadrarea firmei în categoria IMM – anexa nr. 5, dacă este cazul;

7. EXECUTAREA CONTRACTULUI

7.1 - Executarea contractului începe la data semnării contractului de către ambele părți.

8. CONFIDENTIALITATE

8.1. (1) O parte contractantă nu are dreptul, fără acordul scris al celeilalte părți:

- a) de a face cunoscut contractul sau orice prevedere a acestuia unei terțe părți, în afara acelor persoane implicate în îndeplinirea contractului;
- b) de a utiliza informațiile și documentele obținute sau la care are acces în perioada de derulare a contractului, în alt scop decât acela de a-și îndeplini obligațiile contractuale.

(2) Dezvăluirea oricărei informații față de persoanele implicate în îndeplinirea contractului se va face confidențial și se va extinde numai asupra acelor informații necesare în vederea îndeplinirii contractului.

8.2. O parte contractantă va fi exonerată de răspunderea pentru dezvăluirea de informații referitoare la contract dacă:

- a) informația a fost dezvăluită după ce a fost obținut acordul scris al celeilalte părți contractante pentru asemenea dezvăluire; sau
- b) partea contractantă a fost obligată în mod legal să dezvăluie informația.

9. DREPTURI DE PROPRIETATE INTELECTUALĂ

9.1. Prestatorul are obligația de a despăgubi beneficiarul împotriva oricărui:

- a) reclamații și acțiuni în justiție ce rezultă din încălcarea unor drepturi de proprietate intelectuală (brevete, nume, mărci înregistrate etc.), legate de echipamentele, materialele, instalațiile sau utilajele folosite pentru ori în legătură cu executia lucrărilor sau încorporate în acestea; și
- b) daune-interese, costuri, taxe și cheltuieli de orice natură, aferente, cu excepția situației în care o astfel de încălcare rezultă din respectarea clauzelor contractuale.

10. GARANTIA DE BUNA EXECUTIE

10.1. (1) Garanția de bună executie a contractului se constituie de către Prestator în scopul asigurării Beneficiarului de îndeplinirea cantitativă, calitativă și în perioada convenită a contractului.

(2) Garanția de bună executie se constituie prin scrisoare de garanție de bună executie emisă în favoarea Beneficiarului, de către o bancă agreată de ambele părți. Scrisoarea de garanție pentru bună executie a prezentului contract este în cuantum de 10% din valoarea totală, fără TVA, a contractului (5% din valoarea totală, fără TVA, a contractului, în cazul IMM-urilor, conform Legii 346/2004), respectiv, în cuantum de _____ lei.

(3) Scrisoarea de garanție se va prezenta de către Prestator Beneficiarului, în original, în termen de 10 zile de la data semnării contractului și va avea o valabilitate de cel puțin 12 luni de la data emiterii.

10.2. (1) Beneficiarul are dreptul de a emite pretenții asupra garanției de bună executie, în limita prejudiciului creat, dacă Prestatorul nu își îndeplinește obligațiile asumate prin contract. Anterior emiterii unei pretenții asupra garanției de bună executie, Beneficiarul are obligația de a notifica pretenția Prestatorului, precizând obligațiile care nu au fost respectate.

(2) Beneficiarul are dreptul de a emite pretenții asupra garanției de bună executie, pentru recuperarea penalităților de întârziere, datorate ca urmare a neîndeplinirii obligațiilor la termenele stabilite prin contract. Beneficiarul are obligația de a notifica pretenția sa prestatorului, precizând obligațiile care nu au fost respectate.

10.3. Garanția de bună executie se restituie de către Beneficiar, Prestatorului, în cel mult 30 de zile de la data îndeplinirii de către Prestator a obligațiilor asumate prin prezentul contract dacă Beneficiarul nu a ridicat până la acea dată pretenții asupra ei.

11. OBLIGAȚIILE PRESTATORULUI

11.1.(1) Prestatorul are obligația de a presta serviciile prevăzute în contract conform prevederilor legislative în vigoare.

(2) Prestatorul are obligația de a presta serviciile, de a asigura resursele umane, materiale, instalațiile, echipamentele sau altele asemenea, fie de natură provizorie, fie definitive cerute de și pentru contract, în măsura în care necesitatea asigurării acestora este prevăzută în contract sau se poate deduce în mod rezonabil din contract.

(3) Prestatorul, pentru indeplinirea obiectului prezentului contract, are obligatia sa elaboreze lucrarea in conformitate cu cerintele din Caietul de Sarcini.

(4) Prestatorul este pe deplin responsabil pentru lucrarea prezentata, elaborata potrivit prevederilor prezentului contract, fiind necesară conformitatea cu scopurile definite în contract și de asemenea va fi responsabil pentru încălcarea, la elaborarea lucrarilor, a oricărui brevet sau drept de autor. Totodata este raspunzator atat de siguranta tuturor operatiunilor si metodelor de prestare utilizate, cat si de calificarea personalului folosit pe toata durata contractului.

11.2. Prestatorul se obliga sa indeplineasca obiectul contractului, astfel cum este definit la art. 2, in termenele prevazute la art. 4 al prezentului contract. In cazul nevizarii de catre beneficiar prestatorul are obligatia refacerii lucrarii in conformitate cu cerintele rezultate, fara costuri suplimentare pentru beneficiar si in termenul stabilit de beneficiar.

11.3. Prestatorul se obliga sa sustina lucrarea elaborata in CTE CONPET.

11.4. Ori de cate ori beneficiarul ii solicita, prestatorul va multiplica, contra cost, lucrarile care fac obiectul prezentului contract.

11.5. Prestatorul garanteaza calitatea lucrarilor executate.

11.6. Prestatorul raspunde de asigurarea nivelurilor minime de calitate privind cerintele legale in functie de categoria de importanta a lucrarii si calitatea serviciilor executate, in ansamblu.

11.7. Obligatii de buna conduită ale prestatorului

(1) . Furnizorul va acționa întotdeauna loial și imparțial și ca un consilier de încredere pentru Beneficiar conform regulilor și/sau codului de conduită al profesiei sale, precum și cu discreția necesară. Se va abține să facă afirmații publice în legătură cu serviciile prestate fără să aibă aprobarea prealabilă a Beneficiarului, precum și să participe în orice activități care sunt în conflict cu obligațiile sale contractuale în raport cu acesta.

(2) În cazul în care Furnizorul sau oricare din subcontractantii săi, se oferă să dea, ori sunt de acord să ofere ori să dea, sau dau oricărei persoane, mită, bunuri în dar, facilități ori comisioane în scopul de a determina ori recompensa îndeplinirea ori neîndeplinirea oricărui act sau fapt privind contractul de servicii sau orice alt contract încheiat cu Beneficiarul, ori pentru a favoriza sau defavoriza orice persoană în legătură cu Contractul sau cu orice alt contract încheiat cu acesta, Beneficiarul poate decide rezilierea Contractului fara indeplinirea vreunei formalitati și fără intervenția vreunei autorități sau instanțe de judecată si să pretinda plata de daune interese conform art. 17.3.(2).

(3). Plățile către Furnizor aferente Contractului vor constitui singurul venit ori beneficiu ce poate deriva din Contract, și atât Furnizorul cât și personalul său salariat ori contractat, inclusiv conducerea sa și salariații din teritoriu, nu vor accepta niciun comision, discount, alocație, plată indirectă ori orice altă forma de retribuție în legătură cu sau pentru executarea obligațiilor din Contract,.

(4) Furnizorul nu va avea niciun drept, direct sau indirect, la vreo redevență, facilitare sau comision cu privire la orice bun sau procedeu brevetat sau protejat utilizate în scopurile Contractului, fără aprobarea prealabilă în scris a Beneficiarului.

(5) Furnizorul și personalul său vor respecta secretul profesional, pe perioada executării Contractului, inclusiv pe perioada oricărei prelungiri a acestuia, precum și după încetarea Contractului. În acest sens, cu excepția cazului în care se obține acordul scris prealabil al Beneficiarului, Furnizorul și personalul său, salariat ori contractat de acesta, incluzând conducerea și salariații din teritoriu, nu vor comunica niciodată oricărei alte persoane sau entități, nicio informație confidențială divulgată lor sau despre care au luat cunoștință și nu vor face publică nicio informație referitoare la recomandările primite în cursul sau ca rezultat al derulării Serviciilor ce fac obiectul prezentului Contract. Totodată, Furnizorul și personalul său nu vor utiliza în dauna Beneficiarului informațiile ce le-au fost furnizate sau rezultatul studiilor, testelor, cercetărilor desfășurate în cursul sau în scopul executării Contractului.

(6) Executarea Contractului nu va genera sub nicio formă cheltuieli comerciale neuzuale. Dacă apar totuși astfel de cheltuieli, Contractul poate fi reziliat fara indeplinirea vreunei formalitati și fără intervenția vreunei autorități sau instanțe de judecată. In acest caz Furnizorul are dreptul de a pretinde numai plata corespunzătoare pentru partea din contract îndeplinită până la data rezilierii contractului.

Sunt considerate cheltuieli comerciale neuzuale :

i. comisioanele care nu sunt menționate în Contract sau care nu rezultă dintr-un contract valabil încheiat referitor la prezentul Contract,

ii. comisioanele care nu corespund unor servicii executate și legitime,

- iii. comisioanele plătite unui destinatar care nu este în mod clar identificat sau
- iv. comisioanele plătite unei persoane care potrivit tuturor aparențelor este o persoană interpusă.

(7) Furnizorul va furniza Beneficiarului, la cerere, documente justificative cu privire la condițiile în care se execută Contractul. Beneficiarul va efectua orice documentare sau cercetare la fața locului pe care o consideră necesară pentru strângerea de probe în cazul oricărei suspiciuni cu privire la existența unor cheltuieli comerciale neuzuale.

12. OBLIGATIILE BENEFICIARULUI

12.1. Beneficiarul are obligatia de a pune la dispozitie prestatorului informatii pe care prestatorul le-a cerut in propunerea tehnica si pe care beneficiarul le considera necesare pentru indeplinirea contractului.

12.2. Beneficiarul se obliga:

- a) sa primeasca documentatiile care fac obiectul prezentului contract, la termenul precizat in acesta;
- b) sa nu foloseasca documentatia care face obiectul prezentului contract, pentru alte lucrari sau sa nu o transmita la terti (persoane fizice sau juridice), fara acceptul prestatorului;
- c) sa plateasca pretul lucrarilor la scadenta;
- d) sa supuna spre avizare lucrarea in CTE CONPET.

12.3. In cazul in care pentru obtinerea informatiilor necesare elaborarii documentatiei pentru Analiza energetica Prestatorul trebuie sa se deplaseze in teren si sa viziteze statiile de pompare mentionate in caietul de sarcini, Beneficiarul se obliga sa asigure angajatilor Prestatorului instructaj de protectie a muncii si echipamentul corespunzator, necesar vizitarii statiei de pompare, precum si instructajul privind normele generale de aparare impotriva incendiilor

13. RECEPTIE SI VERIFICARI

13.1. Beneficiarul are dreptul de a verifica modul de prestare a serviciilor pentru a stabili conformitatea lor cu prevederile din propunerea tehnica.

13.2. Documentatia tehnico-economica ce face obiectul prezentului contract se va intocmi in 3 (trei) exemplare format hartie si 2 (doua) exemplare format digital.

14. INCEPERE, FINALIZARE, INTARZIERI, SISTARE

14.1. (1) Prestatorul are obligatia de a incepe prestarea serviciilor la data semnarii contractului.

(2) Datele stabilite la art. 4 sunt datele de referinta pentru termenele din contract, la care se va adauga perioada de timp dintre predarea lucrarii si avizarea favorabila a acesteia in CTE.

(3) Perioada de timp dintre predarea lucrarii si avizarea favorabila a acesteia in CTE se va adauga la termenul total de executie prevazut la art. 4.2. numai in cazul avizarii favorabile a lucrarii. In cazul in care sunt necesare modificari ale lucrarii, durata necesara revizuirii acestuia nu va fi adaugata la durata de timp alocata lucrarii prin contract.

(4) Intarzierile datorate neobtinerii in termen a documentatiilor solicitate beneficiarului, justificate prin documente prezentate (adrese, raspunsuri) se vor adauga la termenul de executie total numai dupa avizarea favorabila a lor de catre organele competente.

14.2. (1) Serviciile prestate in baza contractului trebuie finalizate in termenul convenit de parti, termen care se calculeaza de la data inceperii prestarii serviciilor.

(2) In cazul in care:

- a) orice motive de intarziere ce nu se datoreaza prestatorului; sau
- b) alte circumstante neobisnuite, susceptibile de a surveni altfel decat prin incalcarea contractului de catre prestator, indreptatesc prestatorul sa solicite prelungirea perioadei de prestare a serviciilor sau a oricarei faze a acestora, partile vor revizui, de comun acord, perioada de prestare si vor semna un act aditional.

15. MODALITATI DE PLATA - FACTURARE

15.1. (1) Beneficiarul va efectua plata, dupa fiecare avizare favorabila a lucrarilor in CTE CONPET, pe baza facturii emise de prestator;

(2) Prestatorul va emite factura conform art. 155 alin. (1), Cod Fiscal. Pe factura, prestatorul va detalia preturile fiecărei parti a lucrarilor avizate conform Anexei 1 la Formularul de oferta. Termenul scadent al platilor este: 30 de zile de la data inregistrarii facturii la beneficiar.

(3) Beneficiarul are obligatia de a efectua plata catre Prestator cu ordin de plata, in lei.

16. PENALITĂȚI, DAUNE-INTERESE

16.1. În cazul în care, Prestatorul nu îndeplinește obligațiile asumate, în termenele prevazute la art. 4 al prezentului contract, Beneficiarul va calcula penalități în cuantum de 0,5 %/zi din valoarea serviciilor neprestate sau prestate necorespunzator, incepand cu prima zi de intarziere. Penalitățile pot depăși cuantumul sumelor datorate.

16.2. (1) Penalitățile calculate vor fi notificate Prestatorului. Prestatorul va achita în termen de 5 (cinci) zile lucrătoare de la primirea notificării suma calculata drept penalitati. Beneficiarul va emite factură către Prestator dupa incasarea sumei reprezentand penalitati.

(2) Neplata penalitatilor de intarziere in termenul de 5 (cinci) zile lucratoare de catre prestator da dreptul beneficiarului de a de a emite pretentii asupra garantiei de buna executie, pentru recuperarea penalitatilor de intarziere, datorate ca urmare a neindeplinirii obligatiilor la termenele stabilite prin contract. Beneficiarul are obligatia de a notifica pretentia sa prestatorului, precizand obligatiile care nu au fost respectate.

16.3. În cazul în care Beneficiarul nu onorează facturile în termenul prevazut la art 15.2., acesta are obligația de a plăti penalitati în cuantum de 0,5%/zi, pentru fiecare zi de intarziere, dupa expirarea termenului scadent.

17. REZILIEREA CONTRACTULUI, INCETAREA CONTRACTULUI

17.1.(1) Nerespectarea obligațiilor asumate prin prezentul contract de către una din părți dă dreptul părții lezate de a cere rezilierea contractului de furnizare și de a pretinde plata de daune-interese.

(2) Dacă în perioada de derulare a contracului, prestatorul:

a) nu a prezentat în termen garanția bancară de bună execuție, în condițiile prevăzute în prezentul contract;

b) a cesionat o parte din obligațiile asumate prin contract sau a subcontractat o parte din contract fără acceptul beneficiarului;

c) depășește cu 30 de zile termenul prevăzut la art. 4.2., beneficiarul va notifica prestatorul pentru remedierea acestor aspecte.

Dacă, în termen de 14 zile de la primirea notificarii emise de către beneficiar, executantul nu ia toate măsurile posibile de remediere a neîndeplinirii obligațiilor, beneficiarul poate, printr-o a doua înștiințare emisă în termen de 21 de zile, sa rezilieze contractul si să pretinda plata de daune interese.

17.2. Beneficiarul își rezervă dreptul de a denunța unilateral contractul de furnizare, în cel mult 30 zile de la apariția unor circumstanțe care nu au putut fi prevăzute la data încheierii contractului și care conduc la modificarea clauzelor contractuale în așa măsură încât îndeplinirea contractului respectiv ar fi contrară interesului public.

17.3. (1) La rezilierea contractului conform art. 17.1.(2) beneficiarul are dreptul de a pretinde daune - interese in cuantum de 20% din valoarea produselor nelivrate la data rezilierii. Suma neta cuvenita va fi platita sau rambursata in termen de 30 de zile de la data instiintarii de reziliere a contractului.

(2) Nerespectarea obligatiilor prevazute la art. 11.7 din prezentul contract in mod culpabil, da dreptul beneficiarului de a considera contractul reziliat de drept fara interventia instantei si fara a fi necesara indeplinirea vreunei formalitati si de a pretinde plata pentru daune-interese.

17.4. Contractul poate inceta si prin ajungerea la termen, acordul partilor, declararea falimentului prestatorului sau denunțarea unilaterală de către beneficiar, după notificarea prestatorului.

18. FORTA MAJORA

18.1. Forța majoră exonerează părțile contractante de îndeplinirea obligațiilor asumate prin prezentul contract, pe toată perioada în care acționează aceasta.

18.2. Îndeplinirea contractului va fi suspendată în perioada de acțiune a forței majore, dar fără a prejudicia drepturile ce li se cuveneau părților până la apariția acesteia.

18.3. Partea contractantă care invocă forța majoră are obligația de a notifica celeilalte părți, imediat și în mod complet, producerea acesteia și de a lua orice măsuri care îi stau la dispoziție, în vederea limitării consecințelor.

18.4. Dacă forța majoră acționează sau se estimează că va acționa o perioadă mai mare de 6 luni, fiecare parte va avea dreptul să notifice celeilalte părți încetarea deplin drept a prezentului contract, fără ca vreuna dintre părți să poată pretinde celeilalte daune-interese.

19. ASIGURARI

19.1. Beneficiarul nu va fi responsabil pentru nici un fel de daune-interese, compensații plătitabile prin lege, în privința sau ca urmare a unui accident ori prejudiciu adus unui muncitor sau altei persoane angajate de prestator, cu excepția accidentelor sau prejudiciilor rezultate din vina beneficiarului, a agenților sau a angajaților acestora

20. SOLUȚIONAREA LITIGIILOR

20.1. Partile au convenit ca toate neintelegerile privind validitatea prezentului contract sau rezultate din interpretarea, executarea ori încetarea acestuia sa fie rezolvate pe cale amiabila de catre reprezentantii lor.

20.2. In cazul in care nu este posibila rezolvarea neintelegerilor pe cale amiabila, partile se vor adresa instantelor de judecata, competente material de la sediul Beneficiarului.

21. COMUNICARI

21.1. (1) Orice comunicare între părți, referitoare la îndeplinirea prezentului contract, trebuie să fie transmisă în scris.

(2) Orice document scris trebuie înregistrat atât în momentul transmiterii, cât și în momentul primirii.

(3) Pe parcursul derularii prezentului contract, toate documentele aferente acestuia, inclusiv corespondenta între parti, vor fi elaborate in limba romana.

21.2. Comunicările dintre părți se pot face și prin telefon, fax sau e-mail, cu condiția confirmării de primire a comunicării.

22. CESIUNEA SI SUBCONTRACTAREA

22.1. Prestatorul nu poate cesiona total sau partial prezentul contract.

22.2. (1) Prestatorul nu poate subcontracta decat subcontractantilor declarati in propunerea sa tehnica.

(2) Prestatorul raspunde in mod direct fata de Beneficiar pentru orice neconformitate aparuta in executia lucrarii si care se datoreaza unui subcontractant precum si pentru orice pretentie ridicata de un tert ca urmare a unei actiuni sau inactiuni a unui subcontractant.

22.3. (1) Prestatorul are obligația, în cazul în care a subcontractat părți din contract, de a încheia contracte cu subcontractanții desemnați, în aceleași condiții în care el a semnat contractul cu Beneficiarul.

(2) Prestatorul are obligația de a prezenta la încheierea contractului toate contractele încheiate cu subcontractanții desemnați.

(3) Lista subcontractanților, cu datele de recunoaștere ale acestora, precum și contractele încheiate cu aceștia se constituie în anexe la contract.

22.4. (1) Prestatorul este pe deplin răspunzător față de Beneficiar de modul în care îndeplinește contractul.

(2) Subcontractantul este pe deplin răspunzător față de Prestator de modul în care își îndeplinește partea sa din contract.

(3) Prestatorul are dreptul de a pretinde daune-interese subcontractanților dacă aceștia nu își îndeplinesc partea lor din contract.

22.5. Prestatorul poate schimba oricare subcontractant numai dacă acesta nu și-a îndeplinit partea sa din contract. Schimbarea subcontractantului nu va schimba prețul contractului și va fi notificată Beneficiarului.

23. LEGEA APLICABILA CONTRACTULUI

23.1. Contractul va fi interpretat conform legilor din România.

24. CLAUZE FINALE

24.1. Modificarea prezentului contract se face numai prin act adițional încheiat între părțile contractante.

24.2. Prezentul contract, împreună cu anexele sale care fac parte integrantă din cuprinsul său, reprezintă voința părților și înlătură orice altă înțelegere verbală dintre acestea, anterioară și ulterioară încheierii lui.

24.3. În cazul în care părțile își încalcă obligațiile lor, neexercitarea de partea care suferă vreun prejudiciu a dreptului de a cere executarea întocmai sau prin echivalent banesc a obligației respective nu înseamnă că ea a renunțat la acest drept al său.

Prezentul contract s-a încheiat astăzi, _____, la Ploiești, în două exemplare, câte unul pentru fiecare parte contractantă.



CONPET S.A.

Str. Anul 1848 nr. 1-3, Ploiești, 100559, Prahova, România
Tel: +40 - 244 - 401360; fax: + 40 - 244 - 516451
e-mail: conpet@conpet.ro; web: www.conpet.ro
CIF: RO1350020 ; Cod CAEN 4950; Înregistrată la
Registrul Comerțului Prahova sub nr. J29/6/22.01.1991
Capital social subscris și vărsat 28 569 842,40 lei



CONPET

NR. 39683/06.11.2015

CAIET DE SARCINI

1. DATE GENERALE

Obiectul prezentului Caiet de Sarcini îl constituie suportul tehnic pentru achiziția serviciului de elaborare a lucrării: „Analiza energetică pentru implementarea Sistemului de Management Energetic, conform SR EN ISO 50001:2011”.

- **Autoritatea contractantă: Societatea CONPET SA** - cu sediul în Ploiești, str. Anul 1848, nr. 1 ÷ 3, cod 100559, jud Prahova, CUI: 1350020, înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J 29/ 6/1991.

- **amplasament:**

Instalațiile energetice care fac obiectul prezentei analize aparțin organizatoric de:

- **Divizia Import** - 14 locații;
- **Divizia Vest** - 14 locații.

Situația existentă:

Societatea **CONPET SA Ploiești** este proprietarul și după caz, concesionarul, următoarelor tipuri de instalații energetice:

- A. Instalații de alimentare cu energie electrică;
- B. Instalații de producere abur tehnologic, asigurarea apei calde menajere și încălzirea spațiilor administrative și de producție, cu următoarele categorii:
 - centrale termice murale pe gaze naturale, cu puterea totală maximă instalată de 521 kW;
 - centrale termice de pardoseală pe gaze naturale, cu puterea totală maximă instalată de 3 788 kW;
 - centrale termice electrice cu putere totală maximă instalată de 98 kW;
 - cazane pentru producerea aburului tehnologic cu o putere totală maximă de 8240 kW.
- C. Instalații de utilizare gaze naturale.

Instalațiile energetice sunt arondate Diviziei Import și Diviziei Vest și sunt prezentate după cum urmează:

➤ **DIVIZIA IMPORT**

1. Statia de pompare titei modernizata Constanta Sud

A. Instalatia de alimentare cu energie electrica este delimitata fata de operatorul de distributie conform conventiei de exploatare;

1. Delimitare de:

- exploatare la "papuci racord LES 710 si LES 711 la bara 6 kV";
- gestiune la "papuci racord LES 710 si LES 711 la bara 6 kV".

Tensiunea de alimentare: 6 kV

Puterea instalata: 2800 kW

Puterea max. absorbita: 2300 kW

2. Se compune din:

- racord LEA/LES 6 kV;
- transformator: 1600 kVA / 6/0,4kV - 3buc.;
- distributie electrica;
- cabluri de forta si semnalizare;
- instalatie de iluminat exterior.

Instalatia de alimentare si distributie a energiei electrice este dotata cu **sistem de telegestiune** interna pentru energie electrica.

Distributie electrica este alcatuita din:

- celule MT -15 buc.:
 - celula intrare "FRE" - 2 buc.;
 - celula masura - 2 buc.;
 - celula trafo - 3 buc.;
 - celula pompa - 6 buc.;
 - celula cupla - 2 buc.
- celule JT -18 buc.:
 - celula intrare trafo - 3 buc.;
 - celula alimentare pompe booster - 6 buc.;
 - celula plecari diverse si TDR - 6 buc.;
 - celula alimentare pompe PSI - 1 buc.
- tablou distributie: - SAN - 2 buc. (pt. UPS-uri);
 - TPL - 2 buc. 20 kW (tablou principal lumina);
 - TGD;
 - TIS - 2,2 kW (tablou iluminat siguranta);
 - TIL;
 - TDR - 7 buc. (tablou distributie rezervoare);
 - UPS - 10 kVA - 2 buc.

3. Consumatorii principali:

- Motoare MT
 - P = 1120 kW/6kV - 4 buc.
 - P = 660 kW/6kV - 2 buc.
- Motoare JT
 - P = 170 kW/0,4kV - 4 buc.
 - P = 160 kW/0,4kV - 4 buc.
 - P = 132 kW/0,4kV - 3 buc.

- P=37 kW/0,4kV- 2 buc. (PSI)
- P=7,5 kW -2 buc.
- TDR – P=50 kW – 7 buc.
- Cladire birouri – 100 kW
- iluminat - 7,5 kW.

B. Instalatii pentru asigurarea apei calde menajere si incalzirea spatiilor administrative si de productie

- Cazan tip ACV Compact A 200, cu putere termica 230 kW, echipat cu arzator tip Riello Gas 3/2 = 2 buc.

C. Instalatie de utilizare gaze

- instalatie joasa presiune, Q = 100 Nmc/h;
- lungime/diametru conducta: 8,5 m/2 1/2", 20 m/2", 50 m/1 1/2";
- consumatori: 2 buc. cazane apa calda ACV (230 kW/buc);
- SRM/PRM care apartin Societatii Conpet S.A.: 1 buc. PRM;
- electroventile: 1 buc.;
- detectoare gaze: 1 buc.

2. Statia de pompare titei Mircea Voda

Loc. Tortomanu, jud. Constanta

A. Instalatia de alimentare cu energie electrica este delimitata fata de operatorul de distributie conform conventiei de exploatare, astfel:

1. Delimitare de:

- exploatare, la "celule de 6 kV plecare trafo1 si 2"
- gestiune, la "celula de masura 6/0,1 kV"

Tensiunea de alimentare: 6 kV

Puterea instalata: 1700 kW

Puterea max. absorbita: 50 kW

2. Se compune din:

- racord LEA/LES 6 kV;
- transformatoare 400 kVA, 6/0,4 kV - 2 buc.;
- distributie electrica;
- cabluri alimentare consumatori.

Distributie electrica compusa din:

- celule MT- 12 buc.: - celula intrare "FRE" - 2 buc.;
- celula cupla - 1 buc.;
- celula masura - 2 buc.;
- celula trafo - 2 buc.;
- celula plecare "casa dispecer"- 1 buc.;
- celula sosire "casa dispecer"- 1buc.;
- celula pompa - 3 buc ;
- celule JT – 9 buc.: - celula intrare trafo - 2 buc.;
- celula sosire 0,4kV - 2 buc.;

- celula plecari diverse – 5 buc.

3. Consumatorii principali:

- Motoare MT - $P = 1250 \text{ kW}/6\text{kV}$ – 2 buc.;
- Motoare JT - $P = 11 \text{ kW}/0,4\text{kV}$ – 2 buc.;
- $P = 1,5 \text{ kW}/0,4\text{kV}$ – 2 buc.;
- $P = 6 \text{ kW}/0,4\text{kV}$ – 2 buc.;
- $P = 30 \text{ kW}/0,4\text{kV}$ – 2 buc.;
- $P = 1,5 \text{ kW}/0,4\text{kV}$ – 6 buc.
- cladire dispecer – 10 kW.

B. Instalatii pentru asigurarea apei calde menajere si incalzirea spatiilor administrative si de productie

- Centrala termica electrica Protherm cu putere termica de 24 kW.

3. Depozit titei Midia

Loc. Navodari, jud. Constanta

A. Alimentarea cu energie electrica a depozitului se face la tensiunea de 0,4 kV printr-un racord din SRA4-TG3 platforma Midia

1. Punctul de delimitare a instalatiilor este SRA4 TG3 P7 la bornele de intrare ale contorului.

Tensiunea de alimentare: 0,4 kV

Puterea instalata: 35 kW

Puterea max. absorbita: 15 kW

2. Se compune din:

- bransament LES 0,4 kV- 1 buc.
- distributie electrica
- cabluri alimentare consumatori
- instalatie de iluminat exterior

3. Consumatori principali:

- Antena transmisie date $P=10 \text{ kW}$
 - Echipament SCADA
 - Cladire birouri - $P = 10 \text{ kW}/230\text{V}$ - 1 buc.
 - Incalzire $P= 1,5 \text{ kW}$
 - Electroventile $P= 1,5 \text{ kW}$

4. Punct fix Nisipari (Poarta Alba)

Loc. Poarta Alba, jud. Constanta

A. Instalatia de alimentare cu energie electrica este delimitata fata de operatorul de distributie conform conventiei de exploatare, astfel:

1. Punctul de delimitare a instalatiilor electrice: clemele de racord ale derivatiei in LEA 20 kV

Tensiunea de alimentare: 0,4 kV

Puterea instalata: 25 kW

Puterea max. absorbita: 25 kW

2. Se compune din:

- Trafo 100 kVA 20/0,4 kW
- bransament LES 0,4 kV
- SPC 2 kW
- firida BMPT
- distributie electrica
- instalatie electrica de iluminat exterior

3. Consumatori principali:

- Instalatie iluminat exterior - $P=1 \text{ kW}/0,4 \text{ kV}$
- Antena transmisie date - $P = 5 \text{ kW}$
- Pompa scurgeri 2PN35 - $P = 18 \text{ kW}$
- Skid masura cu incalzire - $P = 5 \text{ kW}$.

5. Statie Cernavoda C1

Loc. Seimenii Mari, jud. Constanta

Alimentarea cu energie electrica se face din PT 362.

1. Punctul de delimitare a instalatiilor electrice: bornele de iesire din contor la tensiunea de 0,4 kV

Tensiunea de alimentare: 0,4 kV

Puterea instalata: 38 kW

Puterea max. absorbita: 10 kW

2. Se compune din:

- bransament LEA 0,4 kV
- SPC 2 kW
- firida BMPT
- distributie electrica
- instalatie electrica de iluminat exterior

3. Consumatori principali:

- Instalatie iluminat exterior - $P=1\text{kW}/0,4\text{kV}$
- Pompa scurgeri 2PN35 cu $P=4 \text{ kW}$
- 10 electroventile cu $P=0,53 \div 4,15 \text{ kW}$
- SPC $P=2 \text{ kW}$.

6. Punct fix MAL STANG DUNARE C2

Loc. Fetesti, jud. Ialomita

Alimentarea cu energie electrica se face din PTA 6331 20/0,4 kV.

1. Punctul de delimitare a instalatiilor electrice:

clemele de legatura 20 kV - racord PT

Tensiunea de alimentare: 0,4 kV

Puterea instalata: 36 kW

Puterea max. absorbita: 22 kW

2. Se compune din:

- bransament LEA 0,4 kV
- SPC 2 kW
- firida BMPT
- distributie electrica
- instalatie electrica de iluminat exterior

3. Consumatori principali:

- Instalatie iluminat exterior – P = 1kW/ 0,4 kV
- Pompa scurgeri 2PN35 cu P = 4 kW
- 10 electroventile cu P = 0,53 ÷ 4,15 kW
- SPC P = 2 kW.

7. Post control MAL DREPT BORCEA C3

Comuna Stelnica, jud. Ialomita

Alimentarea cu energie electrica se face din PT 20/0,4 kV.

1. Punctul de delimitare a instalatiilor electrice: plecare papuci CD-PT

Tensiunea de alimentare: 0,4 kV

Puterea instalata: 55 kW

Puterea max. absorbita: 24 kW

2. Se compune din:

- bransament LEA 0,4kV;
- SPC 2,2 kW;
- CD-PT;
- distributie electrica;
- instalatie electrica de iluminat exterior.

3. Consumatori principali:

- Instalatie iluminat exterior - P=1,9 kW;
- Instalatii iluminat interior P=2 kW;
- Pompa scurgeri 2PN cu P=4 kW;
- Gari godevil cu P=30 kW;
- SPC P=2,2 kW;
- Pompa put apa P=7,5 kW;
- Antena telecomunicatii P=7 kW;

8. Post control MAL STANG BORCEA C4

Loc. Fetesti Vlasca, jud. Ialomita

Alimentarea cu energie electrica se face din PT 20/0,4 kV.

1. Punctul de delimitare a instalatiilor electrice: plecare papuci CD-PT

Tensiunea de alimentare: 0,4 kV

Puterea instalata: 55 kW

Puterea max. absorbita: 17 kW

2. Se compune din:
 - bransament LEA 0,4 kV
 - SPC 2,2 kW
 - CD-PT
 - distributie electrica
 - instalatie electrica de iluminat exterior
3. Consumatori principali:
 - Instalatie iluminat exterior - P=2,5KW
 - Balizaj P=1 kW
 - Instalatii iluminat interior P=1 kW
 - Pompa scurgeri 2PN cu P=4 kW
 - Gari godevil cu P=24 kW
 - SPC P=2,2 kW
 - Antena telecomunicatii P=7 kW

9. Statie pompare Baraganu

Loc. Stefan cel Mare, jud. Calarasi

A. Instalatia de alimentare cu energie electrica este delimitata fata de operatorul de distributie conform conventiei de exploatare, astfel:

1. Delimitare de:

- exploatare, la "papuci cabluri 6 kV celula 6kV trafo1 si borne flexibile bare 6 kV trafo 3";
- gestiune, la "papuci cabluri 6 kV celula 6kV trafo1 si borne flexibile bare 6 kV trafo 3";

Tensiunea de alimentare: 6 kV

Puterea instalata: 6 950 kW

Puterea max. absorbita: 1 000 kW.

Statia de pompare a fost trecuta in conservare din lipsa de comenzi.

2. Se compune din:

- racord LEA/LES 6 kV,
- transformator 1000 kVA, 6/0,4 kV – 5 buc.
- distributie electrica,
- cabluri de forta si comanda,
- instalatie de iluminat exterior.

Distributie electrica este compusa din:

- celule MT- 51 buc.:- celula intrare "FRE" - 2 buc.
 - celula masura – 3 buc.
 - celula plecare – 8 buc.
 - celula intrare – 6 buc.
 - celula trafo – 5 buc.
 - celula pompa – 13 buc.

- celula cupla – 3 buc.
- celula condensatori – 11 buc.
- tablouri JT - 22 buc :
 - celula intrare trafo – 5 buc.
 - celula cupla – 4 buc.
 - celula alimentare pompe booster – 6 buc.
 - celula plecari diverse si TDR – 6 buc.
 - celula alimentare pompe PSI – 1buc.
- tablouri distributie JT: - SAN – 5 buc – 6 kW (ptr. UPS)
 - TPL – 2 buc. – 20 kW (tablou princ. lumina)
 - TGL – 3 buc. – 10 kW (tablou gen. lumina)
 - TIS -4 buc. - 2,2 kW (tablou ilum. siguranta)
 - TDR -7 buc. -50 kW (tablou distrib. rezervoare)
 - UPS – 2 buc. -10 kVA
 - UPS – 4 buc. – 6 kVA

3. Consumatorii principali:

- Motoare MT - P=1120 kW/6 kV – 2 buc.
 - P=1250 kW/6 kV – 9 buc.
 - P=1600 kW/6 kV – 2 buc.
- Motoare JT - P=170 kW/0,4 kV – 4 buc.
 - P=160 kW/0,4 kV – 4 buc.
 - P=132 kW/0,4 kV – 3 buc.
 - P= 37 kW/0,4 kV - 2 buc. (psi)
 - P = 30 kW/0,4 kV – 2 buc.
 - P= 7,5 kW - 2buc.
- Cladire birouri – 100 kW
- Iluminat - 50 kW
- Centrala termica – 60 kW
- Radioreleu – 15 kW
- Pilon radio – 50 kW
- Skid masura – 12 kW
- SPC – 3 kW
- Grup social – 40 kW

B. Instalatii pentru asigurarea apei calde menajere si incalzirea spatiilor administrative si de productie

- Cazan tip ACV CA 600, cu putere termica 685 kW, echipat cu arzator tip Riello Gas 3/2 = 2 buc.

C. Instalatie de utilizare gaze

- instalatie redusa presiune, Q = 650 Nm³/h;
- lungime/diametru conducta: 2,5 m/6½", 1,5 m/4", 300 m/3", 6,5 m/2 ½", 155 m/2", 80 m/1 1/2"
- consumatori: 2 buc. cazane apa calda ACV- CA 600, masini de gatit=4 buc.

- SRM/PRM care apartin Conpet SA: 6 buc. SRM;
- electroventile: 7 buc.;
- detectoare gaze: 7 buc.

10. Statia de pompare Calareti

Loc. Tamadau, jud. Calarasi

A. Instalatia de alimentare cu energie electrica este delimitata fata de operatorul de distributie conform conventiei de exploatare, astfel:

1. Delimitare de:

- exploatare la "Racordurile elastice in aval de borne 6 kV ale trafo 3 si trafo 4"
- gestiune la "Racordurile elastice in aval de borne 6 kV ale trafo 3 si trafo 4"

Tensiunea de alimentare: 6 kV

Puterea instalata: 6660 kW

Puterea max. absorbita: 2200 kW

Instalatia de alimentare si distributie a energiei electrice este dotata cu **sistem de telegestiune** interna pentru energie electrica.

2. Se compune din:

- racord LEA/LES 6 kV
- transformator: 1000 kVA / 6/0,4 kV – 5 buc.
- distributie electrica
- cabluri de forta
- instalatie de iluminat exterior

Distributia electrica cuprinde:

- celule MT- 63 buc:
 - celula intrare "FRE" - 2 buc.
 - celula masura - 7 buc.
 - celula separator - 3 buc.
 - celula plecare - 8 buc.
 - celula intrare - 8 buc.
 - celula trafo - 5 buc.
 - celula motor - 13 buc.
 - celula cupla - 5 buc.
 - celula condensatori - 13 buc.
- tablouri JT - 22 buc.:
 - celula intrare trafo - 5 buc.
 - celula cupla - 9 buc.
 - celula alimentare pompe booster - 6 buc.
 - celula plecari diverse si TDR - 6 buc.
 - celula alimentare pompe PSI - 4 buc.
- tablou distributie:
 - SAN - 5 buc - 6 kW
 - TPL - 4 buc - 8 Kw
 - TGL - 3 buc - 22 kW
 - TIS - 4 buc - 2,2 kW

- TDR – 15 buc – 9 kW
- UPS – 1 buc – 3 kVA
- UPS – 4 buc – 10 kVA

3. Consumatorii principali:

- Motoare MT - P=1120 kW/6 kV – 3 buc.
 - P=1300 kW/6 kV – 2 buc.
 - P=570 kW/6 kV – 2 buc.
 - P=500 kW/6 kV – 3 buc.
 - P=800 kW/6 kV – 3 buc.
- Motoare JT - P=170 kW/0,4 kV – 2 buc.
 - P=55 kW/0,4 kV – 5 buc.
 - P=90 kW/0,4 kV – 2 buc.
 - P= 132 kW/0,4 kV- 4 buc. (psi)
 - P = 30 kW/0,4 kV – 4 buc.
 - P= 7,5 kW – 4 buc- 4buc.
 - P= 75 kW – 3 buc.
 - P= 110kW – 2 buc.
 - TDR - P=50 kW – 16 buc.
- Cladire birouri – 100 kW
- iluminat - 50 kW
- Centrala termica – 60 kW
- Radioreleu – 15 kW
- Pilon radio – 50 kW
- Skid masura – 6 KW - 8 buc.
- SPC – 3 kW
- Grup social – 40 kW

B. Instalatii pentru productie abur tehnologic:

- cazan abur BA2 = 2 buc; debit =1Gcal/h, $P_T = 1500$ kW, $P_n = 8$ bar, $T_{abur} = 174^\circ\text{C}$

C. Instalatii pentru asigurarea apei calde menajere si incalzirea spatiilor administrative si de productie:

- Cazan tip ACV CA 700 = 2 buc.; putere termica 850 kW, echipat cu arzator tip Riello Gas 3/2;
- Boiler apa calda.

D. Instalatie de utilizare gaze

- instalatie redusa presiune, $Q = 650$ Nmc/h;
- lungime/diametru conducta: 116 m/4", 242 m/3", 96 m/1", 56 m/3/4", 48m/1/2"
- consumatori: 2 buc. cazane abur BA2, 2 buc. cazan apa calda ACV- CA 700, masini de gatit=6 buc., bec Teclu;
- SRM/PRM care apartin Societatii CONPET S.A: 1 buc. SRM, 8 buc. PRM;
- electroventile: 3 buc.;
- detectoare gaze: 3 buc.

11. Statie pompare Dragos Voda

Loc. Dragos Voda, jud. Calarasi

Alimentarea cu energie electrica a depozitului se face la tensiunea de 6 kV printr-un racord subteran din statia de transformare 110/20/6 kV.

1. Punctul de delimitare a instalatiilor este la bornele separatorului 6 KV.

Tensiunea de alimentare: 6 kV

Puterea instalata: 60 kW

Puterea max. absorbita: 23 kW

2. Se compune din:

- bransament LES 6 kV - 1 buc.;
- trafo 400 kVA 6/0,4 kV;
- distributie electrica;
- cabluri alimentare consumatori;
- instalatie de iluminat exterior.

3. Consumatori principali:

- Antena transmisie date;
- Sediul jandarmilor;
- Cladire administrativa;
- SPC.

Statia de pompare a fost scoasa definitiv din functiune.

12. Statie pompare Mavrodin

Loc. Mavrodin, jud. Dambovita

Alimentarea cu energie electrica a statiei se face din statia de transformare 110/20 kV din trafo 630 kVA, 20/0,4 kV, printr-un racord LES JT lung de 65 m (se calculeaza pierderi).

- Punctul de delimitare a instalatiilor: papucii LES JT la tensiunea de 0,4 kV.
- Tensiunea de alimentare: 0,4 KV
- Puterea max. absorbita: 35 kW

Se compune din:

- bransament LES 0,4 KV- 1 buc.
- distributie electrica
- cabluri alimentare consumatori
- instalatie de iluminat exterior

Consumatori principali:

- Antena transmisie date
- Pompa put apa
- Cladire administrativa

Statia de pompare a fost scoasa definitiv din functiune.

13. Depozit titei Teleajen (Petrotel Lukoil)

Loc. Ploiesti, jud. Prahova

Alimentarea cu energie electrica a depozitului se face din statia electrica 32/2H a rafinarii Petrotel Lukoil printr-un racord trifazat 0,4 kV.

Punctul de delimitare a instalatiilor: punctul de racord din statia electrica 32/2H.

Tensiunea de alimentare: 0,4 kV

Puterea instalata: 43 kW

Puterea max. absorbita: 20 kW

Se compune din:

- bransament LES 0,4 kV- 1 buc
- distributie electrica
- cabluri alimentare consumatori
- instalatie de iluminat exterior

Consumatori principali:

- Cladire birouri 77 mp:
 - Centrala termica electrica P=11 kW
 - Boiler electric P=2 kW
 - Aparatura diversa P=5,2 kW
 - Iluminat P=1 kW
- Claviatura CONPET:
 - Skiduri masura (2 buc.) + automatizari P=17 kW
 - Echipamente telecomunicatii P=4,5 kW
 - Iluminat exterior P=1,5 kW

14. Depozit titei Arpechim

Loc. Pitesti, jud. Arges

Alimentarea cu energie electrica a depozitului se face din statia electrica 54A a rafinarii un racord 0,4 kV pentru statia de protectie catodica (SPC) si din statia electrica 27C pentru modulele Campus 4 x 50000 mc pentru Dispecerat

Punctul de delimitare a instalatiilor: papucii de legatura ai racordurilor 0,4kV din statiile electrice

Tensiunea de alimentare: 0,4 kV

Puterea instalata: 25 kW

Puterea max. absorbita: 25 kW

Se compune din:

- bransament LES 0,4 kV- 2 buc.
- distributie electrica
- cabluri alimentare consumatori
- instalatie de iluminat exterior

Consumatori principali:

- Cladire birouri:
 - Aparatura diversa (calorifer ulei, boiler, TV, frigider) P=8 kW
 - Iluminat P=1 kW
- Claviatura Conpet:
 - Skiduri masura (3 buc.) P=24 kW
 - Echipamente telecomunicatii P= 7 kW
 - Iluminat exterior P=1,25 kW
- SPC P=2 kW

➤ DIVIZIA VEST

1. Statia pompare Ticleni

Localitatea Ticleni. jud. Gorj

Alimentarea cu energie electrica a statiei de pompare Ticleni se face din LEA 6 kV nr.8 Ticleni 1 (OMV PETROM).

Delimitare instalatii: cleme racordare din distribuitor 6 kV a liniei 6 kV Conpet (STE 6 kV)

Tensiunea de alimentare: 6 kV

Puterea instalata: 240 kW

Puterea max. absorbita: 160 kW

Se compune din:

- Racord LEA 6 kV;
- Transformator: 400 kVA, 6/0,5 kV;
- distributie electrica;
- trafo servicii interne 40 kVA, 500/400 V = 2 buc.
- cabluri alimentare consumatori;
- instalatie de iluminat exterior.

Distributie electrica compusa din:

- celule MT - celula intrare + masura – 1 buc.
 - celula trafo - 1 buc.
- celule JT - celule intrare trafo 0,5 kV = 2 buc.
 - celule transformator servicii 0,5 kV = 2 buc.
 - celula alim pompe booster = 1 buc.
 - celule alim pompe principale = 1 buc.
 - celula alim rezerva = 1 buc.
 - celula distributie 0,4 kV = 1 buc.
 - celula plecari diverse = 1 buc.
 - tablou alim UPS = 1 buc.
 - tablou iluminat dispecerat = 1 buc.
 - UPS 3,5 kVA = 2 buc.

- Baterii condensatoare 30 kVAR, 2 buc. pe pompele principale

Consumatorii principali:

- Motoare: buster cu $P = 18,5 \text{ kW}$, 2 buc.
principal $P=75 \text{ kW}/500\text{V}$, 2 buc (pornire directa)
- Cladire dispecerat = 20 kW
- iluminat exterior = 2 kW
- iluminat casa pompe = 1,5 kW
- Skid masura = 4 kW

» Instalatii pentru asigurarea apei calde menajere si incalzirea spatiilor administrative si de productie:

- cazan apa calda tip ACV N3, cu putere termica 58 kW,

» Instalatie de utilizare gaze:

- instalatie joasa presiune, $Q = 10 \text{ Nmc/h}$;
- lungime/diametru conducta: 100 m/1 1/2"supraterana, 110m/1 1/2" subterana, 2 m /3/4", 8m/1/2"
- consumatori: cazan apa calda 58 kW, bec Teclu;
- SRM/PRM care apartin Societatii Conpet S.A: 1 buc. PRM;
- electroventile: 1 buc.;
- detectoare gaze: 1 buc.

2. Depozit si rampa Barbatesti

2.1. Statia de pompare Barbatesti

Comuna Barbatesti, jud. Gorj

Instalatia de alimentare cu energie electrica este delimitata fata de operatorul de distributie conform conventiei de exploatare, astfel:

1. Delimitare de:

- exploatare la "cleme de legatura LEA 6 kV Barbatesti-ITTC la stalpul nr. 27"
- gestiune la "PTS 6/0,5 kV 1x 1000 kVA"

Tensiunea de alimentare: 6 kV

Puterea instalata: 600 kW

Puterea max. absorbita: 240 kW

2. Se compune din:

- racord LEA 6 kV;
- transformator 1000 kVA/ 6/ 0,5kV – 1 buc.;
- distributie electrica;
- cabluri de forta;

Distributie electrica alcatuita din:

- celule MT
 - celula intrare, 2 buc.
 - celula masura – 1 buc.

- celula trafo - 1
- tablouri JT - 12 buc. - tablou plecari = 2 buc.
 - tablou intrare trafo 0,5 kv = 2 buc.
 - tablou transformator servicii 0,5 kv = 2 buc.
 - tablou alim pompe booster = 1 buc.
 - tablou alim pompe principale = 2 buc.
 - tablou alim pompa duplex = 1 buc.
 - tablou pompe condens = 1 buc.
 - tablou plecari diverse = 1 buc.
- tablou distributie :
 - tablou distributie 63 kVA = 1 buc.
 - tablou distributie 30 kVA = 1 buc.
 - tablou alim UPS = 1 buc.
 - tablou alim insotitor termic = 1 buc.
 - UPS 3,5 kVA = 2 buc.
 - radiator electric = 7,5 kW
 - tablou distributie PSI = 2 buc.

3. Consumatorii principali:

- Motoare : P = 45 kW = 2 buc. (pompa buster)
 P = 132 kW = 3 buc. (pompa principala)
 P = 125 kW = 1 buc.
 P = 22 kW = 2 buc.
 P = 160 kW = 1 buc.
 P = 110 kW = 2 buc. (PSI)
 P = 15 kW = 1 buc. (electropompa spumogen)
 P = 7,5 kW = 2 buc.
 P = 11 kW = 2 buc.
- Cladire birouri = 50 kW
- Iluminat exterior = 10 kW
- Cladiri apartamente = 10 kW
- Cladire ateliere = 10 kW
- Skid masura = 6 kW

» *Instalatii pentru asigurarea apei calde menajere si incalzirea spatiilor administrative si de productie:*

» Instalatie de utilizare gaze

- instalatie presiune redusa, Q = 650 Nmc/h;
- lungime/diametru conducta: 280m/6", 250m/2", 70m/1½", 160m/1", 160m/3/4", 26m/1/2"
- consumatori: CT abur + centrale termice 11 buc. (28 – 32 kW), masini de gatit = 6 buc., bec Teclu
- SRM/PRM care apartin S.C. Conpet S.A.: 1 buc. SRM

- electroventile: 13 buc.;
- detectoare gaze: 13 buc.

2.2. Centrala termica Barbatesti

Instalatia de alimentare cu energie electrica este delimitata fata de operatorul de distributie conform conventiei de exploatare, astfel:

1. Delimitare de:

- exploatare la "cleme de legatura LEA 6 kV Barbatesti-ITTC la stalpul nr. 27"
- gestiune la "PTS 6/0,4 kV 1x 160 kVA"

Tensiunea de alimentare: 6 kV

Puterea instalata: 135 kW

Puterea max. absorbita: 50 kW

2. Se compune din:

- racord LEA 6 KV
- transformator: P= 160 kVA /6/0,4 kV
- distributie electrica

Distributie electrica alcatuita din:

- tablou intrare trafo 0,4 kV = 1 buc.

3. Consumatorii principali:

- Motoare : P = 2,2 kW - 3 buc.
P = 3 kW - 6 buc.
P = 1,5 kW - 2 buc.

▪ Cladire - 1,5 kW

▪ Iluminat exterior - 5 kW

» *Centrala termica de productie abur: cazane abur BA2 = 3 buc.*

2.3 Rampa descarcare Barbatesti

Instalatia de alimentare cu energie electrica este delimitata fata de operatorul de distributie conform conventiei de exploatare, astfel:

1. Delimitare de:

- exploatare la "cleme de legatura LEA 6 kV Barbatesti -ITTC la stalpul nr. 27"
- gestiune la "PTS 6/0,5 kV 1x 630 kVA"

- Tensiunea de alimentare: 6 kV

- Puterea instalata: 760 kW

- Puterea max. absorbita: 400 kW

2. Se compune din:

- racord LEA/LES 6 kV
- transformator : P= 630 kVA/ 6/0,5 kV
- Distributie electrica alcatuita din:

- celule MT - celula intrare $U = 12\text{ kV}$; $I = 630\text{ A}$
- celula masura
- celule JT 6 buc.: - celule intrare trafo $0,5\text{ kV} = 1\text{ buc.}$
 - celule transformator servicii $0,5\text{ kV} = 1\text{ buc.}$
 - celule alim pompe titei = 3 buc.
 - celula pompe gazolina = 1 buc.
- tablou distributie:
 - tablou distributie $0,4\text{ kV} = 1\text{ buc.}$
 - tablou alim UPS = 1 buc.
 - tablou iluminat = 1 buc.
 - UPS $3,5\text{ kVA} = 1\text{ buc.}$
 - radiator electric = $7,5\text{ kW}$
 - tablou automatizari
 - tablou local $0,4\text{ kV}$

3. Consumatorii principali:

- Motoare: $P = 200\text{ kW} = 2\text{ buc.}$
 - $P = 90\text{ kW} = 1\text{ buc.}$
 - $P = 55\text{ kW} = 1\text{ buc.}$
 - $P = 45\text{ kW} = 2\text{ buc.}$
 - $P = 40\text{ kW} = 1\text{ buc.}$
 - $P = 132\text{ kW} = 1\text{ buc.}$
 - $P = 7,5\text{ kW} = 1\text{ buc.}$
 - $P = 1,1\text{ kW} = 2\text{ buc.}$
 - $P = 1,5\text{ kW} = 2\text{ buc.}$
 - $P = 3\text{ kW} = 1\text{ buc.}$
 - Cladire birouri = 10 kW
 - Iluminat exterior = 15 kW ($28 \times 250\text{ W}$ perimetru + $38 \times 160\text{ la desc. titei} + 8 \times 160\text{ W /desc. gazolina}$)
 - Cladiri apartamente = 10 kW
 - robot incalzire locomotiva = $3 \times 1,8\text{ kW}$
 - alte cladiri = 3 kW
 - centrale termice murale = 24 kW (5 buc.)
- Total administrativ rampa = $26,82\text{ kW}$*

4. Pentru manevra feroviara in scopul introducerii si scoaterii cazanelor CF din rampa pana la gara CF

- Locomotive tip LDH 1250 CP = 2 buc.

3. Statia de pompare Orlesti

Instalatia de alimentare cu energie electrica este delimitata fata de operatorul de distributie conform conventiei de exploatare, astfel:

1. Delimitare de:

- exploatare, la "PMT 20/0,5 kV -630 kVA ITTC Orlesti

- gestiune, la "Cleme legatura ale racordului 20 kV al PTM la stalpul nr. 183 al LEA 20 kV Traian - Orlesti
- Tensiunea de alimentare: 20 kV
- Puterea instalata: 400 kW
- Puterea max. absorbita: 300 kW

2. Se compune din:

- racord LEA/LES 20 kV
- transformator: 1000 kVA, 20/0,5 kV – 1 buc.
- distributie electrica
- cabluri alimentare consumatori

Distributie electrica compusa din:

- celule MT - 2 buc: - celula intrare -1 buc.
- celula trafo – 1 buc.
- tablouri JT -...buc:- tablou A (plecare spre distrib. 0,5 kV)
- tablou B (plecare spre distrib. 0,5 kV)
- tablou D1 (sosire de la tablou A+ distrib. PSI)
- tablou D9 (sosire de la celula B+ distrib. PSI)
- tablou D2 (TSI-80 kVA)
- tablou D3 (2 x booster F2+1x booster F1)
- tablou D4 (2 x principal F2)
- tablou D5 (1 x booster F1)
- tablou D6 (2 x principala F1)
- tablou D7 (1 x 2 PN+rezerva)
- tablou D8 (TSI – 80 kVA)
- tablou distributie: - centrala termica
- telecomunicatii
- iluminat exterior
- cladiri administrative
- pompa put apa
- iluminat sala pompe+vestiar
- UPS - 6 kVA - 2 buc.

3. Consumatorii principali:

- Motoare JT - P=132kW/0,5kV - 2 buc. (principala F1)
- P=75 kW/0,5 kV - 2 buc. (principala F2)
- P=45 kW/0,5 kV - 2 buc(booster F1)
- P= 18,5 kW/0,5 kV- 2buc (booster F2)
- P = 110 kW/0,5 kV - 1buc (pompa 2PN)
- P= 110kW/ - 2 buc. (motopompa PSI)
- Cladire birouri – 10 kW
- iluminat -10 kW
- centrala termica – 2 x ACV100 kW + ABA 0,7
- cladire 2 x ap. Social - 7,5 kW
- Grup social – 7,5 kW

➤ Skid masura – 4 kW

» Instalatie pentru productie abur tehnologic:

- cazan abur BA 0,7, debit = 0,35 Gcal/h, Pn=8 bar, arzator Lamborghini automatizat in doua trepte 210 kW / 740 kW

» *Instalatii pentru asigurarea apei calde menajere si incalzirea spatiilor administrative si de productie:*

- cazan apa calda tip ACV COMPACT A100, cu debit caloric 86000 kcal/h.

» *Instalatie de utilizare gaze:*

- instalatie redusa presiune, Q = 100 Nmc/h;

- lungime/diametru conducta: 80m/2", 140m/1 1/2", 180 m/1"

- consumatori: cazan abur BA0,7, cazan apa calda 100 kW= 2 buc., bec Teclu;

- SRM/PRM care apartin Societatii Conpet S.A.: 1 buc. SRM;

- electroventile: 3 buc;

- detectoare gaze: 3 buc.

4. Statia de pompare Ghercesti

Instalatia de alimentare cu energie electrica este delimitata fata de operatorul de distributie conform conventiei de exploatare, astfel:

1. Delimitare de:

- exploatare, la "PTS 630 kVA / 20/0,5 kV"

- gestiune, la " Cleme de legatura ale racordului 20 kV de la stalpul 69 al LEA 20 kV Ghercesti"

Tensiunea de alimentare: 20 kV

Puterea instalata: 389 kW

Puterea max. absorbita: 239 kW

2. Se compune din:

- racord LEA 20 kV

- transformator: 630 kVA, 20/0,5kV – 1 buc.

- distributia electrica

- trafo servicii interne 40 kVA 0,5/0,4 kV =2 buc.

Distributie electrica compusa din:

- celule MT - 2 buc. - celula intrare +masura -1 buc
- celula trafo – 1 buc.

- tablouri JT - 10 buc.:

- tablou A (plecare spre distrib 0,5 kV)

- tablou B (plecare spre distrib 0,5kV)

- tablou D1(sosire de la celula A)

- tablou D8 (sosire de la celula B)

- tablou D2 (TSI-40kVA)
- tablou D3 (2xbooster+rezerva)
- tablou D4 (2x principala)
- tablou D5 (1x rezerva)
- tablou D6 (1x 2PN)
- tablou D7 (TSI-40kVA)

• tablou distributie:

- centrala termica
- telecomunicatii
- iluminat exterior
- iluminat sala pompe+vestiar
- UPS 6 kVA (2buc).

3. Consumatorii principali:

- Motoare JT - P=75 kW/0,5kV –2 buc (pompa principala)
- P=22 kW/0,5kV – 2 buc (pompa buster)
- Cladire dispecerat – 7,5 kW
- iluminat - 10 kW
- Centrala termica – 1xACV-N3(43-89,5kW)
- Skid masura – 4 kW

» *Instalatii pentru asigurarea apei calde menajere si incalzirea spatiilor administrative si de productie:*

-centrala termica electrica tip ACV N3, cu putere termica 43-89,5 kW,

5. Statia de pompare Otesti

Comuna Cungrea, jud. Olt.

Instalatia de alimentare cu energie electrica este delimitata fata de operatorul de distributie conform conventiei de exploatare, astfel:

1. Delimitare de:

- exploatare, la "PTA 400 kVA 20/0,5 kV"
 - gestiune, la " Cleme de legatura ale racordului 20 kV de la stalpul 171 al LEA 20 kV Dragasani – Compresoare Otesti
- Tensiunea de alimentare: 20 kV
Puterea instalata: 300 kW
Puterea max. absorbita: 250 kW

2. Se compune din:

- racord LEA 20 kV
- transformator: 400 kVA / 20/0,5kV – 1 buc,
- distributie electrica
- cabluri alimentare consumatori

- instalatie de iluminat exterior

Distributie electrica compusa din:

- celule JT- celula iesire trafo+masura(0,5kV)+LES
- celula intrare distrib 0,5 kV(vechi)
- celula alim pompa 2PN
- celula TSI (40 kVA)
- celula plecare 0,5 kV la distribuitor 0,5kV din cladire dispecerat(nou)+LES
- celula D1(intrare trafo)
- celula D2 (TSI-63kVA)
- celula D3 ()
- celula D4 (alim P1 prin softstarter)
- celula D5 (selectie regim fct P1,P2)
- celula D6 (alim P2 prin convertizor)
- celula D7 (TSI-63 kVA)

tablou distributie:

- centrala termica
- iluminat exterior statie
- telecomunicatii
- UPS- 6 kVA (2buc)

3. Consumatorii principali:

- Motoare JT - P =132 kW/0,5 kV - 2 buc (principala)
P =110kW/0,5 kV-1 buc (2PN)
- Cladire birouri (dispecerat) – 5 kW
- iluminat - 5 kW
- Centrala termica – CHAFFOTEAUX 33kW
- Skid masura – 4 kW
- » *Instalatii pentru asigurarea apei calde menajere si incalzirea spatiilor administrative si de productie:*
Centrala termica – CHAFFOTEAUX 33kW
- » *Instalatie de utilizare gaze:*
 - instalatie joasa presiune, Q = 10 Nmc/h;
 - lungime/diametru conducta: 90m/1", 15m/1/2"
 - consumatori: CT apa calda 33 kW, bec Teclu;
 - SRM/PRM care apartin S.C. Conpet S.A.: 1 buc. PRM;
 - electroventile: 2 buc;
 - detectoare gaze: 2 buc.

6. Depozit etan si gazolina Turburea

Alimentarea cu energie electrica se face din distribuitorul 0,4 kV
Deetanizare Platforma Turburea (OMV PETROM).

1. Punctul de delimitare al instalatiilor:

- exploatare la "papuci cablu alimentare"
- gestiune la "papuci cablu alimentare"

- Tensiunea de alimentare: 0,4kV
- Puterea instalata: 133 kW
- Puterea max. absorbita: 120 kW

2. Se compune din:

- a. racord LES
- b. Distributie electrica alcatuita din:
 - celula masura (sosire+tarif) – 1 buc
 - celula alim. pompe etan = 1 buc
 - celule alim. pompe gazolina = 1 buc

3. Consumatorii principali:

- Motoare: P = 15 kW = 1 buc (gazolina)
- P = 11 kW = 1 buc (gazolina)
- P = 60 kW = 1 buc (etan) – in conservare
- P = 45 kW = 1 buc (etan) – in conservare
- Cladire baraca = 2 kW

7. STATIE TITEI VARTEJU

Sat Talpas, jud. Dolj

Alimentarea cu energie electrica se face din distribuitor 6 kV al schelei Stoina, OMV PETROM.

Punct de delimitare instalatii: bornele separatorului 6 kV.

- Tensiunea de alimentare: 6 kV
- Puterea instalata: 160 kW

Consumatori : Pompa 2PN 400 cu motor P=160 kW/6 kV

8. DEPOZIT MADULARI

Loc. Madulari, jud. Valcea

Alimentarea cu energie electrica se face din distribuitor 0,5 kV PT Parc Madulari (OMV PETROM) prin LES 0,5 kV in lungime de 200 m.

Delimitare instalatii: la papucii conductorului de legatura in distribuitorul 0,5 kV.

- Tensiunea de alimentare: 0,5 kV
- Puterea contractata: 100 kW
- Masura : pe JT (500 V) cu RC: 300/5 A si RT: 500/100 V, K=300
- Instalatie de compensare: 30 kvar, 500V, 1 treapta reglaj, manual.

Din 2015 sistemul de pompare este modernizat cu 3 pompe titei cu P=90 kW/400V, din care doua active si una de rezerva.

Alimentare din PT statie compresoare 400 kVA, 20/0,4 kV situat la 130 m.

Tablou servicii auxiliare cu Un = 400/230 V (insotitori electrici, iluminat exterior, etc), cu Pabs.= 20 kW.

Putere contractata = 200 kW

9. Rampa Marghita

Mun. Marghita, Str. Garii, nr. 3, Jud. Bihor

Instalatia de alimentare cu energie electrica este delimitata fata de operatorul de distributie conform conventiei de exploatare, astfel:

1. Delimitare de:

- exploatare, la Ax 20 kV Marghita – Poclusa/PT 20/0,5 kV/250kVA

- gestiune, la cleme legatura la ax 20 kV Marghita - Poclusa

Tensiunea de alimentare: 20 kV

Puterea instalata: 92 kW

Puterea max. absorbita: 60 kW

2. Se compune din:

- racord LEA 20 kV,

- transformator : P= 250 kVA, 20 / 0,5 kV

- distributie electrica JT

Distributie electrica alcatuita din:

- tablou plecari = 1 buc
- tablou intrare trafo 0,5 kV = 1 buc
- tablou transformator servicii 0,5 kV = 1 buc
- tablou alim pompe titei = 2 buc
- tablou alim pompa PSI = 1 buc

3. Consumatorii principali:

➤ Motoare : P = 110 kW = 1 buc

P = 75 kW = 2 buc

P = 3 kW = 1 buc

P = 37 kW = 1 buc

➤ Cladire birouri = 10 kW

➤ Iluminat exterior = 7 kW

➤ Robot incalzire locomotiva = 21 kW

➤ Cladire PSI = 10 kW.

4. Pentru manevra feroviara in scopul introducerii si scoaterii cazanelor CF din rampa pana la gara CF:

- Locomotiva LDH 450 CP;

- Locomotiva LDH 700 CP.

10. Rampa Salonta

Municipiul Salonta, jud. Bihor.

Instalatia de alimentare cu energie electrica este delimitata fata de operatorul de distributie conform conventiei de exploatare, astfel:

1. Delimitare de:

- exploatare la "clemele de legatura la LEA 20 kV Tamasda"

- gestiune la "clemele de legatura la LEA 20 kV Tamasda"

- Tensiunea de alimentare: 20 kV

- Puterea instalata: 70 KVA

- Puterea max. absorbita: 50 kW

2. Se compune din:

racord LEA/LES 20 KV si 0,5 kV

transformator : $P = 100 \text{ kVA} / 20 / 0,5 \text{ kV}$

Distributie electrica alcatuita din:

- celule MT – celula intrare

- celula masura (sosire+tarif)

- celule JT - celule intrare trafo 0,5 kV = 1 buc

- celule transformator servicii 0,5 kV = 1 buc

- celula alim pompe = 1 buc

- tablou iluminat exterior = 1 buc

3. Consumatorii principali:

- Motoare : $P = 15 \text{ kW} = 2 \text{ buc}$

- Iluminat exterior = 2 kW

- Cladire birou = 10 kW

- Robot incalzire locomotiva = $3 \times 1,8 \text{ kW}$

- Cladire PSI - 2 kW.

4. Pentru manevra feroviara in scopul introducerii si scoaterii cazanelor CF din rampa pana la gara CF:

- Locomotiva LDH 700 CP.

11. Rampa Suplacu de Barcau

Str. Crinului, nr. 72, Comuna Suplacu de Barcau, jud. Bihor.

Alimentarea cu energie electrica se face din distribuitorul de 0,5 kV al PT 630 kVA, 6/0,5 kV, proprietatea OMV Petrom.

1. Consumator principal:

- Pompa titei Cerna $P = 70 \text{ kW}$ (proprietatea OMV Petrom)

2. Alti consumatori:

- Baraca CAMPUS (2 buc.) $P = 4 \text{ kW}$;

- Boiler electric 50 l.

3. Pentru manevra feroviara in scopul introducerii si scoaterii cazanelor din rampa pana la gara CF:

- locomotive tip LDH 1250 CP.

12. Rampa Biled

Comuna Biled, jud. Timis.

Instalatia de alimentare cu energie electrica este delimitata fata de operatorul de distributie conform conventiei de exploatare, astfel:

1. Delimitare de:

- exploatare la "PT 2379 Trafo 400 kVA 20/0,5 kV"
- gestiune la "lesirea in LEA 0,5 kV"

Tensiunea de alimentare: 0,5 kV

Puterea instalata: 75 kW

Puterea max. absorbita: 75 kW

2. Se compune din:

- racord LEA/LES 20 kV,
- transformator: 400 kVA / 20/0,5kV - 1 buc,
- distributie jt,
- cabluri de alimentare,
- instalatie de iluminat exterior.

Distributie electrica este alcatuita din:

- tablouri JT - 4 buc - tablou intrare trafo – 1 buc.
 - tablou pompe - 1 buc
 - tablou trafo servicii interne 80 kVA, 0,5/0,4 kV - 1buc
 - celula plecari diverse 0,4 kV -1 buc
- tablou distributie: - TPSI – 1 buc – 150 kW
 - TSDV – 1 buc – 5 kW
 - TSIG – 1 buc – 4 kW
 - TL 1 – 1 buc – 34 kW
 - UPS – 1 buc – 3 kVA

3. Consumatorii principali:

- Motoare JT - P= 55 kW/0,5kV – 2 buc
- P= 90kW/0,4kV – 1 buc
- Cladire birouri – 15 kW
- Iluminat exterior- 2 kW
- Centrala termica – 20 kW

4. Pentru manevra feroviara in scopul introducerii si scoaterii cazanelor din rampa pana la gara CF:

- locomotiva tip LDH 1250 CP.

13. Rampa Pecica

Instalatia de alimentare cu energie electrica este delimitata fata de operatorul de distributie conform conventiei de exploatare, astfel:

1. Delimitare de:

- exploatare la "Cleme legatura la LEA 20 kV Pecica Semlac"
- gestiune la "Cleme legatura la LEA 20 kV Pecica Semlac"
- Tensiunea de alimentare: 20 kV
- Puterea instalata: 150 kW
- Puterea max. absorbita: 92 kW

2. Se compune din:

- racord LEA/LES 20 kV
- transformator: 250 kVA, 20/0,4kV – 1 buc.
- distributie electrica
- cabluri alimentare consumatori
- instalatie de iluminat exterior

Distributie electrica compusa din:

- celule MT- 4 buc: - celula intrare "FRE" - 1 buc.
 - celula masura –1 buc.
 - celula separator – 1 buc.
 - celula trafo – 1 buc
- tablou JT - 1 buc: - tablou intrare trafo – 1 buc.
- tablou distributie: - TPT – 1 buc – 248 kW
 - TGD – 1 buc – 33 kW
 - TD 1 - 1 buc – 70 kW
 - TD 2 - 1buc – 45 kW
 - TD 3 – 1 buc – 1,5 kW
 - TD 4 - 1 buc - 20 kW
 - TD 5 – 1buc – 2 kW
 - TD 6 – 1 buc -1,6 kVA
 - UPS – 1 buc – 2 kVA

3. Consumatorii principali:

- Motoare JT - P=45 kW/0,4kV – 2 buc.
- P=18,5 kW/0,4kV – 1 buc.
- Cladire birouri – 15 kW
- Iluminat exterior- 6,3 kW
- Centrala termica – 20 kW.

4. Pentru manevra feroviara in scopul introducerii si scoaterii cazanelor din rampa pana la gara CF:

- locomotiva tip LDH 1250 CP.

14. Rampa titei Valcani (in conservare)

Loc. Valcani, jud. Timis

Alimentare 1: din PTA 11817 Sannicolau Mare retea electrica de 20 kV.

1. Delimitare: bornele de iesire din separatorul de post de 20 kV.
 - Tensiune alimentare: 20 kV

- Putere contractata: 45 KW
- 2. Distributie electrica compusa din:
 - Retea electrica 20 kV in lungime de 20 m.
 - Traf 250 kVA 20/0,5 kV
- 3. Consumatori importanti:
 - Pompa Lotru 40 kW pentru incarcare titei

Alimentarea 1 este in rezerva deoarece rampa Valcani este in conservare.

Alimentare 2 : din reseaua zonala la tensiunea de 0,4 kV (paza + iluminat perimetral).

- Putere contractata: 5 kW (paza + iluminat perimetral)

2. CERINTE PROIECTARE

Analiza energetica presupune:

a) sa se analizeze utilizarea energiei si consumul de energie pe baza masurarii si pe baza altor informatii, si anume:

- identificarea surselor curente de energie;
- evaluarea utilizarii si consumului de energie din trecut si prezent;

b) sa se identifice domeniile de utilizare semnificativa a energiei, pe baza analizei utilizarii si a consumului de energie si anume:

- sa se identifice facilitatile, echipamentele, sistemele, procesele si personalul care lucreaza pentru sau in numele organizatiei, care afecteaza in mod semnificativ utilizarea si consumul de energie;

- sa se identifice alte variabile relevante care afecteaza semnificativ utilizarile energiei;
- sa se determine performanta energetica curenta a facilitatilor, echipamentelor, sistemelor si proceselor in corelare cu utilizarile semnificative, identificate ale energiei;
- sa se estimeze utilizarea si consumul de energie viitoare;

c) sa se identifice, sa ierarhizeze si sa inregistreze oportunitatile pentru imbunatatirea performantei energetice.

Aceste cerinte trebuie prezentate cu urmatoarele capitole:

- Utilizarile si consumurile de energie;
- Utilizarile semnificative de energie;
- Variabilele relevante ale utilizarilor semnificative ale energiei;
- Personalul din ale carui activitati rezulta utilizari semnificative ale energiei;
- Oportunitatile de imbunatatire a performantei energetice si prioritizarea lor conform criteriilor din metodologia de analiza energetica;
- Nivelul de referinta energetic si metodologia de stabilire/ajustare a acestuia;
- Indicatorii de performanta energetica si metodologia de stabilire a acestora.

Lucrarea va prezenta sub forma de „raport analiza energetica” pentru fiecare locatie nominalizata in prezentul caiet de sarcini.

3. BAZA LEGALA DE INTOCMIRE A DOCUMENTATIEI :

Lucrarea se va intocmi in conformitate cu cerintele SR EN ISO 50001:2011, standardelor nationale si a reglementarilor tehnice de eficienta energetica.

4. VERIFICAREA AUTORIZATA A DOCUMENTATIEI:

Documentatia ce cuprinde Analiza energetica va fi supusa avizarii C.T.E. al Societatii Conpet SA Ploiesti.

In cazul neavizarii de catre beneficiar elaboratorul are obligatia refacerii documentatiei, fara costuri suplimentare din partea beneficiarului.

Daca se considera necesar, ofertantul se va deplasa la amplasamente pentru evaluarea in teren a obiectivelor ce fac obiectul analizei. Ofertantul comunica intentia de a vizita amplasamentul pana la data de Se va organiza o singura deplasare, cu toti ofertantii, astfel incat toti cei interesati sa vada locatia in aceleasi conditii si sa primeasca aceleasi informatii de la responsabilii tehnici.

5. PREZENTAREA DOCUMENTATIEI:

Documentatia se va preda beneficiarului, astfel:

- | | |
|---------------------|-------------------|
| • Tiparit pe hartie | Nr. exemplare : 3 |
| • In format digital | Nr. exemplare : 2 |

6. ANEXE LA CAIETUL DE SARCINI

- Planuri amplasament instalatii
- Scheme tehnologice
- Scheme electrice monofilare
- Documentatie in vederea obtinerii atestatului de conformitate Ex a obiectivului

Director Departament Mentenanta
Dr. ing. Ion BELDIMAN



Sef Serviciu Energetic,
Ing. Fanel IONITA

