

HOTĂRÂREA nr. 261

din 27.05.2021

privind aprobarea Regulamentului și a Caietului de Sarcini pentru serviciul public de alimentare cu energie termică în municipiul Galați

Inițiator: Primarul municipiului Galați, Ionuț-Florin Pucheanu

Numărul și data depunerii proiectului de hotărâre: 142/05.03.2021

Consiliul local al municipiului Galați, întrunit în ședință ordinară în data de 27.05.2021;

Având în vedere referatul de aprobare nr. 46004/08.03.2021, al inițiatorului - Primarul municipiului Galați, Ionuț-Florin Pucheanu;

Având în vedere raportul de specialitate nr. 46010/08.03.2021, al Direcției Servicii Comunitare de Utilități Publice;

Având în vedere avizul comisiei pentru servicii publice, gospodărie comunală, comerț și privatizare;

Având în vedere avizul comisiei juridice, de administrație publică locală, drepturi și libertăți cetățenești, relații cu cetățenii și apărarea ordinii și liniștii publice;

Având în vedere dispozițiile art. 3 alin. (1) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

Având în vedere dispozițiile art. 9 din Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, cu modificările și completările ulterioare;

Având în vedere dispozițiile Ordinului Președintelui Autorității Naționale de Reglementare pentru Serviciile Publice de Gospodărie Comunală nr. 91/2007 pentru aprobarea Regulamentului-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică;

Având în vedere dispozițiile Ordinului Președintelui Autorității Naționale de Reglementare pentru Serviciile Publice de Gospodărie Comunală nr. 92/2007 pentru aprobarea Caietului de sarcini-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică;

Având în vedere dispozițiile art. 129 alin. (1), alin. (2) lit. d), alin. (7) lit. n) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul art. 139 alin. (1) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare,

HOTĂRĂȘTE:

Art. 1 – *Se aprobă Regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termică în municipiul Galați, prevăzut în anexa 1 care face parte integrantă din prezenta hotărâre.*

Art. 2 – *Se aprobă Caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică în municipiul Galați, prevăzut în anexa 2 care face parte integrantă din prezenta hotărâre.*

Art. 3 – *Primarul Municipiului Galați se împuternicește cu ducerea la îndeplinire a prevederilor acestei hotărâri.*

Art. 4 – *Secretarul General al Municipiului Galați va asigura transmiterea și publicitatea prezentei hotărâri.*

Președinte de ședință,

*Contrasemnează,
Secretar General,*

REGULAMENTUL
serviciului public de alimentare cu energie termică al
municipiului Galați

CAPITOLUL I: Dispoziții generale

SECȚIUNEA 1: Domeniul de aplicare

Art. 1

(1) Prevederile prezentului regulament se aplică serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din municipiul Galați, denumit în continuare serviciu de alimentare cu energie termică.

(2) Prezentul regulament reglementează, în municipiul Galați, desfășurarea activităților specifice serviciilor publice de alimentare cu energie termică utilizată pentru încălzire și prepararea apei calde de consum, respectiv producerea, distribuția și furnizarea energiei termice în sistem centralizat, în condiții de eficiență și la standarde de calitate, în vederea utilizării optime a resurselor de energie și cu respectarea normelor de protecție a mediului, precum și relațiile dintre operator și utilizator.

(3) Prevederile regulamentului se aplică, de asemenea, la proiectarea, executarea, recepționarea, exploatarea și întreținerea instalațiilor din sistemele de alimentare cu energie termică.

(4) Operatorul serviciului de alimentare cu energie termică din municipiul Galați indiferent de forma de proprietate se va conforma prevederilor prezentului regulament.

(5) Condițiile tehnice și indicatorii de performanță sunt cei prevăzuți în prezentul regulament.

Art. 2

(1) Serviciul de alimentare cu energie termică s-a înființat și organizat la nivelul municipiului Galați și dispune de o infrastructură tehnico-edilitară specifică aparținând domeniului public, care formează sistemul de alimentare centralizată cu energie termică al localității, denumit în continuare SACET.

(2) Serviciul de alimentare cu energie termică se înființează, se organizează și funcționează pe baza următoarelor principii:

a) utilizarea eficientă a resurselor energetice;

b) dezvoltarea durabilă a unităților administrativ-teritoriale;

c) diminuarea impactului asupra mediului;

d) promovarea cogenerării de înaltă eficiență și utilizarea surselor noi și regenerabile de energie;

e) reglementarea și transparența tarifelor și prețurilor energiei termice;

f) asigurarea accesului nediscriminatoriu al utilizatorilor la rețelele termice și la serviciul public de alimentare cu energie termică;

g) promovarea principiului "un condominiu - un sistem de încălzire".

Art. 3

(1) Necesarul de energie termică a consumatorilor finali este acoperit din următoarea sursă:

Centrale termice de cartier folosind în procesul de producere a energiei termice drept combustibil gazele naturale.

(2)Infrastructura tehnico-edilitară specifică, aparținând domeniului public al autorității administrației publice locale din municipiul Galați, instituit în conformitate cu prevederile legale, care formează sistemul de alimentare centralizată cu energie termică al localității, este alcătuită dintr-un ansamblu tehnologic și funcțional unitar constând din construcții, instalații, echipamente, dotări specifice și mijloace de măsurare, destinată producerii, distribuției și furnizării energiei termice pe teritoriul localității Galați, care cuprinde:

- a)centrale termice ;
- b)puncte termice/stații termice;
- c)rețele de distribuție;
- d)construcții și instalații auxiliare;
- e)bransamente, până la punctele de delimitare/separare;
- f)sisteme de măsură, control și automatizare;

Art. 4

În sensul prezentului regulament, termenii, expresiile și abrevierile de mai jos se definesc după cum urmează:

4.1. acces la rețea - dreptul operatorilor și al utilizatorilor de a se racorda/bransa, în condițiile legii, la rețelele termice;

4.2. acord de furnizare de energie termică - acord scris care se dă de către furnizor, în legătură cu posibilitățile de livrare de energie termică sub formă de abur, condensat, apă fierbinte sau apă caldă, unui utilizator, din instalațiile sale;

4.3. agent termic - fluidul utilizat pentru acumularea, transferul termic și pentru transmiterea energiei termice;

4.4. agent termic primar - fluidul care circulă în instalațiile de producere și transport al energiei termice;

4.5. agent termic secundar - fluidul care circulă în instalațiile de distribuție și de utilizare a energiei termice;

4.6. apă caldă de consum - apa caldă care îndeplinește condiții de potabilitate, utilizată în circuit deschis, utilizată în scopuri gospodărești sau igienico-sanitare;

4.7. autorități de reglementare competente - Autoritatea Națională de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice, denumită în continuare A.N.R.S.C, și Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare A.N.R.E.;

4.8. autorizație - act tehnic și juridic emis de A.N.R.E., prin care se acordă unei persoane juridice permisiunea de a monta, a pune în funcțiune, a modifica, a repara și a exploata sisteme de repartizare a costurilor;

4.9. avarie - eveniment sau succesiune de evenimente deosebite care au loc la un moment dat într-un obiectiv sau zonă de sistem și care au drept consecință reducerea siguranței de funcționare, deteriorări importante de echipament, întreruperi în alimentarea cu energie termică pe durate mai mari de patru ore;

4.10. aviz de racordare - avizul scris care se dă de către furnizor în legătură cu posibilitățile și condițiile de alimentare cu energie termică sub formă de abur, condensat, apă fierbinte sau apă caldă, unui utilizator, din instalațiile sale;

4.11. bransament termic - legătura fizică dintre o rețea termică și instalațiile proprii ale unui utilizator;

4.12. centrală electrică de cogenerare - ansamblu de instalații, construcții și echipamente necesare pentru producerea energiei electrice și termice în cogenerare;

4.13. centrală termică - ansamblu de instalații, construcții și echipamente necesare pentru conversia unei forme de energie în energie termică;

4.14. cogenerare - producere simultană de energie termică și de energie electrică

și/sau mecanică în instalații tehnologice special realizate pentru aceasta;

4.15. condensat - apa obținută prin condensarea aburului utilizat;

4.16. condominiu - imobil, bloc de locuințe, clădire - proprietate imobiliară din care unele părți sunt proprietăți individuale, reprezentate de apartamente sau spații cu altă destinație decât cea de locuință, iar restul, din părți aflate în proprietate comună. Prin asimilare poate fi definit condominiu și un tronson, cu una sau mai multe scări, din cadrul clădirii de locuit, în condițiile în care se poate delimita proprietatea comună;

4.17. consum de energie termică - cantitatea de căldură reținută de utilizator din purtătorii de energie termică ca diferență între cantitatea de căldură primită și cea restituită;

4.18. consum pentru încălzire - consumul de energie termică folosită pentru încălzirea spațiilor din clădiri industriale, instituții, locuințe etc;

4.19. consum tehnologic - consum de energie termică pentru scopuri tehnologice;

4.20. consumator de energie termică - persoană fizică sau juridică ce utilizează energie termică în scop propriu prin instalațiile proprii;

4.21. contor de energie termică - mijloc de măsurare destinat să măsoare energia termică cedată, într-un circuit de schimb termic, de către un lichid numit agent termic, având în compunere un traductor de debit și doi senzori de temperatură;

4.22. contract de furnizare - contractul încheiat între distribuitorii/furnizorii de energie termică, persoane juridice române, autorizate și/sau licențiate de autoritatea de reglementare competentă, având ca obiect de activitate distribuția energiei termice în scopul vânzării acesteia și utilizator, cuprinzând cel puțin clauzele minimale, pe categorii de utilizatori, stabilite de autoritățile administrației publice locale și de autoritatea națională de reglementare competentă prin contractele-cadru;

4.23. convenție - act juridic, anexă la contractul de furnizare a energiei termice, încheiat între un operator și un utilizator, prin care se stabilesc condițiile de facturare și plată a energiei termice la nivel de consumator din cadrul unui condominiu;

4.24. distribuție a energiei termice - activitatea de transmitere a energiei termice de la producător sau rețeaua de transport către utilizator, inclusiv transformarea parametrilor agentului termic, realizată prin utilizarea rețelelor termice de distribuție;

4.25. distribuitor - operatorul care are și calitatea de a presta serviciul de distribuție a energiei termice;

4.26. grupuri de măsurare a energiei termice - ansamblul format din debitmetru, termorezistențe și integrator, supus controlului metrologic legal, care măsoară cantitatea de energie termică furnizată unui utilizator;

4.27. exploatare - ansamblul de operații și acțiuni executate pentru asigurarea continuității proceselor de producere, transport și distribuție a energiei termice în condiții tehnico-economice și de siguranță corespunzătoare, care constau în executarea controlului curent, a manevrelor și lucrărilor de întreținere curentă;

4.28. furnizare a energiei termice - activitatea prin care se asigură, pe baze contractuale, comercializarea energiei termice între producători și utilizatori;

4.29. furnizor - operatorul care are și calitatea de a efectua serviciul de furnizare a energiei termice;

4.30. grad de asigurare în furnizare - nivel procentual de asigurare a energiei termice necesare utilizatorului într-un interval de timp, precizat în anexa la contractul de furnizare a energiei termice;

4.31. incident - evenimentul sau succesiunea de evenimente care conduce la modificarea stării anterioare de funcționare sau a parametrilor funcționali, în afara limitelor stabilite, care au loc la un moment dat într-o instalație, indiferent de efectul

asupra utilizatorilor și fără consecințe deosebite asupra instalațiilor;

4.32. index de pornire - valoarea pe care o indică afișajul unui contor de energie termică/grup de măsurare a energiei termice înainte de momentul punerii în funcțiune;

4.33. indicatori de performanță generali - parametri ai serviciului de furnizare pentru care se stabilesc niveluri minime de calitate urmărite la nivelul furnizorilor și pentru care sunt prevăzute sancțiuni în licență, în cazul nerealizării acestora;

4.34. indicatori de performanță garantați - parametri ai serviciului de furnizare pentru care se stabilesc niveluri minime de calitate și pentru care sunt prevăzute sancțiuni în licență sau în contractul de furnizare, în cazul nerealizării lor;

4.35. instalații de producere a energiei termice - totalitatea construcțiilor și instalațiilor din centralele termice sau centralele electrice în cogenerare care produc un agent termic: abur, apă fierbinte sau apă caldă. În sensul prezentului regulament nu sunt cuprinse instalațiile centralelor electrice în cogenerare;

4.36. instalații de transport și distribuție a energiei termice - ansamblul de conducte, instalații de pompare (altele decât cele din punctele termice și centralele termice sau centralele de producere a energiei electrice în cogenerare), alte instalații auxiliare cu ajutorul cărora se transportă, se transformă și se distribuie energia termică de la producători la utilizatori;

4.37. instalații de transformare a energiei termice - ansamblul instalațiilor prin care se realizează adaptarea parametrilor agenților termici la necesitățile utilizatorilor;

4.38. instalații ale utilizatorilor - totalitatea instalațiilor și receptoarelor care utilizează energie termică furnizată, situate după punctul de delimitare;

4.39. intervenție accidentală - complex de activități ce se execută pentru remedierea deranjamentelor, incidentelor și avariilor ce apar accidental în instalațiile aflate în regim normal de exploatare sau ca urmare a defectelor produse de fenomene naturale deosebite (cutremure, incendii, inundații, alunecări de teren etc.);

4.40. întreținere curentă - ansamblul de operații de volum redus complexitate redusă, cu caracter programat sau neprogramat, având drept scop menținerea în stare tehnică corespunzătoare a diferitelor subansambluri ale instalațiilor;

4.41. licență - actul tehnic și juridic emis de autoritatea de reglementare competentă, prin care se recunosc unei persoane juridice române sau străine calitatea de operator al serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, precum și capacitatea și dreptul de a furniza/presta serviciul reglementat și de a exploata sisteme de alimentare centralizată cu energie termică;

4.42. loc de consum - ansamblul instalațiilor de utilizare ale unui utilizator, aflate în aceeași incintă, la aceeași adresă, alimentate din una sau mai multe stații termice/centrale termice;

4.43. manevră - ansamblul de operații prin care se schimbă starea operativă a echipamentelor și elementelor sau schema tehnologică în care funcționează acestea;

4.44. mijloc de măsurare/măsură - aparat de măsurat, traductor, dispozitiv, echipament, instalație sau material de referință care furnizează informații de măsurare privind parametrii agentului termic, puterea termică sau energiatermică;

4.45. operator al serviciului - persoana juridică română sau străină care are competența și capacitatea, recunoscute prin licență, de a presta integral activitățile specifice serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat; prin hotărârea autorității administrației publice locale sau a asociației de dezvoltare comunitară, activitatea de producere a energiei termice poate fi prestată de unul sau mai mulți operatori;

4.46. preț - contravaloarea unității de energie termică furnizată unui utilizator;

4.47. preț binom - prețul de furnizare în care contravaloarea facturii de plată pe o anumită perioadă este repartizată lunar pe o sumă fixă, independentă de cantitatea

de energie consumată, și pe o sumă variabilă, proporțională cu consumul efectuat în perioada respectivă;

4.48. preț local - prețul format din prețul de producere a energiei termice și tarifele serviciilor de transport, distribuție și furnizare, aprobat de autoritatea administrației publice locale sau de asociația de dezvoltare comunitară, după caz, cu avizul autorității de reglementare competente, pentru fiecare operator care are și calitatea de furnizor;

4.49. preț local pentru populație - prețul pentru energia termică furnizată și facturată populației prin SACET, aprobat prin hotărâre a autorității administrației publice locale sau a asociației de dezvoltare comunitară, după caz, în conformitate cu prevederile legale;

4.50. producător de energie termică - operator, titular de licență pentru producerea energiei termice;

4.51. producere a energiei termice - activitatea de transformare a surselor primare sau a unor forme de energie în energie termică, înmagazinată în agentul termic;

4.52. punct de delimitare/separare a instalațiilor - locul în care intervine schimbarea proprietății asupra instalațiilor unui SACET;

4.53. punct termic - ansamblul instalațiilor din cadrul unui SACET, prin care se realizează adaptarea parametrilor agentului termic la necesitățile consumului unui utilizator. Punctul termic poate să aparțină utilizatorului sau să fie în utilizarea operatorului;

4.54. putere termică sau debitul de energie termică al instalațiilor de alimentare - cantitatea de căldură în unitatea de timp în MW;

4.55. putere termică absorbită - cantitatea de căldură reținută din agenții termici, în unitatea de timp, în instalațiile de transformare sau de utilizare;

4.56. putere termică avizată - puterea termică maximă aprobată prin acordul de furnizare a energiei termice, pentru care se dimensionează instalațiile ce se folosesc pentru alimentarea cu energie termică a unui utilizator;

4.57. putere termică contractată - puterea termică maximă convenită a fi absorbită de un utilizator și înscrisă în contract. Puterea termică maximă este puterea determinată ca valoare medie pe timp de 60 de minute;

4.58. putere termică minimă de avarie - puterea termică absorbită, strict necesară utilizatorului, pentru menținerea în funcțiune a agregatelor care condiționează securitatea instalațiilor și a personalului, convenită ca valoare și durată pe baza datelor de proiect;

4.59. putere termică minimă tehnologică - puterea asigurată în regim de limitări (restricții) unui utilizator, calculată ca cea mai mică putere termică necesară pentru menținerea în funcțiune, în condiții de siguranță, numai a acelor agregate și instalații impuse de procesul tehnologic, pentru a evita pierderi de producție nerecuperabile. Pentru utilizatorii casnici, puterea termică minimă tehnologică este acea putere care asigură o temperatură interioară de 12 °C;

4.60. racord termic - legătura dintre o rețea termică și o stație sau punct termic și/sau utilizator de energie termică;

4.61. racord utilizator - legătura dintre o rețea de transport și/sau distribuție la instalațiile interioare aflate în exploatarea utilizatorului;

4.62. reabilitare - ansamblul de operațiuni efectuate asupra unor echipamente și/sau instalații care, fără modificarea tehnologiei inițiale, restabilesc starea tehnică și de eficiență a acestora la un nivel apropiat de cel avut la punerea în funcțiune;

4.63. regim de limitare (de restricții) a consumului - situație în care este necesară reducerea la anumite limite a puterii termice absorbite de utilizator, cu asigurarea puterii minime tehnologice, fie ca urmare a lipsei de energie, fie ca urmare a indisponibilității pe o durată mai mare de 6 ore, a unor capacități de producere sau a

unor rețele de transport și distribuție a energiei termice;

4.64. rețea termică - ansamblul de conducte, instalații de pompare, altele decât cele existente la producător, și instalații auxiliare cu ajutorul cărora energia termică se transportă în regim continuu și controlat între producători și stațiile și/sau punctele termice sau utilizatori;

4.65. repartitor de costuri - aparat cu indicații adimensionale, destinat utilizării în cadrul sistemelor de repartizare a costurilor, în scopul măsurării indirecte a:

- energiei termice consumate de corpul de încălzire pe care acesta este montat;

- energiei termice conținute în apa caldă de consum și volumul apei calde de consum care trece prin aparat;

4.66. repartizare a costurilor - totalitatea acțiunilor și activităților desfășurate de o persoană juridică, autorizată de autoritatea competentă, în scopul repartizării costurilor pe proprietăți individuale din imobilele tip condominiu;

4.67. rețehnologizare - ansamblul de operațiuni de înlocuire a unor tehnologii existente, uzate moral și/sau fizic, cu tehnologii moderne, bazate pe concepții tehnice de dată recentă, de vârf, în scopul creșterii producției, reducerii consumurilor specifice etc.;

4.68. schemă normală - ansamblul de scheme termomecanice și hidromecanice a echipamentelor, instalațiilor și ansamblurilor de instalații în care vor funcționa acestea normal și care îndeplinesc condițiile de siguranță maximă, de asigurare a unor parametri normali, de elasticitate și economicitate, în funcție de echipamentele disponibile;

4.69. serviciu public de alimentare cu energie termică - serviciu public de interes general care cuprinde totalitatea activităților desfășurate în scopul alimentării centralizate cu energie termică a cel puțin doi utilizatori racordați la SACET;

4.70. sistem de alimentare centralizată cu energie termică - SACET - ansamblul instalațiilor tehnologice, echipamentelor și construcțiilor, situate într-o zonă precis delimitată, legate printr-un proces tehnologic și funcțional comun, destinate producerii, transportului și distribuției energiei termice prin rețele termice pentru cel puțin 2 utilizatori;

4.71. sistem paușal - modul de stabilire a consumului de energie termică în funcție de puterea termică și de numărul orelor de utilizare pe tipuri de receptoare termice, factorul de cerere sau alte elemente derivate din acestea;

4.72. sisteme de repartizare a costurilor - ansamblu format din mai multe repartitoare de costuri, de același fel, armăturile și instalațiile aferente, montate în imobile de tip condominiu, care funcționează și este exploatat pe baza unui program de calcul specializat;

4.73. situație de avarie - situație în care, datorită avarierii unor instalații din sistemul de producere, transport și/sau distribuție a energiei termice, nu se mai pot menține parametrii principali în limitele normale;

4.74. stare operativă - starea normală sau anormală în care se pot găsi la un moment dat echipamentele sau instalațiile în cadrul schemelor tehnologice;

4.75. sondă (senzor) de temperatură - subansamblu al unui contor de energie termică imersată într-un fluid (direct sau prin intermediul unei teci de protecție) care emite un semnal prelucrabil, în funcție de temperatura fluidului respectiv;

4.76. stație termică - ansamblul instalațiilor din cadrul unui SACET, prin care se realizează transformarea și/sau adaptarea parametrilor agentului termic la necesitățile consumului mai multor utilizatori;

4.77. subconsumator - persoană fizică sau juridică ale cărei instalații de consum a energiei termice sunt racordate în aval de grupul de măsură al utilizatorului;

4.78. suprafață echivalentă termic - mărime convențională care caracterizează puterea termică a unei suprafețe de schimb de căldură, indiferent de forma acesteia,

în condițiile stabilite de STAS 11984/1983, astfel încât un metru pătrat de suprafață echivalentă termic cedează 525 W;

4.79. tarif binom - tariful a cărui structură se compune dintr-o parte fixă constantă și o parte variabilă proporțională cu consumul;

4.80. taxă de putere termică - sumă fixă, stabilită prin tarif anual pe unitatea de putere termică (debit) avizată de autoritatea de reglementare competentă;

4.81. traductor de debit - subansamblu al unui contor/grup de măsurare a energiei termice, care, traversat de agentul termic, emite semnale prelucrabile, în funcție de volum sau masă ori în funcție de debitul volumetric sau masic;

4.82. transport al energiei termice - activitatea de transmitere a energiei termice de la producători la rețelele termice de distribuție sau la utilizatorii racordați direct la rețelele termice de transport;

4.83. transportator - operatorul care are și calitatea de a efectua serviciul de transport al energiei termice;

4.84. utilizator de energie termică - unul sau mai mulți consumatori de energie termică, beneficiar al serviciului public de alimentare cu energie termică; în cazul condominiilor, prin utilizator se înțelege toți consumatorii din condominiul respectiv;

4.85. utilizator de tip agricol - utilizatorul care folosește energia termică în sere, pentru creșterea păsărilor și animalelor, pentru fabricile de nutrețuri combinate, pentru stațiile de uscat și granulat furaje verzi, stațiile de sortare ouă, fructe și legume, stațiile de uscat cereale și de condiționat semințe, precum și pentru alți utilizatori similari;

4.86. utilizator de tip industrial - utilizatorul, cu excepția celui agricol, care folosește de regulă energia termică în scopuri tehnologice;

4.87. utilizator comercial - utilizatorul care utilizează energia termică pentru încălzirea spațiilor comerciale și prepararea apei calde de consum;

4.88. utilizator de tip urban - utilizatorul care utilizează energia termică pentru încălzirea locuinței, a birourilor instituțiilor, a obiectivelor social-culturale și pentru prepararea apei calde de consum. Consumul pentru populație se încadrează în consum de tip urban;

4.89. zonă de protecție/siguranță - zonă adiacentă construcțiilor și instalațiilor SACET, extinsă și în spațiu, în care se introduc restricții sau interdicții privind regimul construcțiilor și de exploatare a fondului funciar pentru asigurarea protecției și a funcționării normale a obiectivului energetic, precum și în scopul evitării punerii în pericol a persoanelor, bunurilor și a mediului, stabilită prin norme tehnice emise de autoritatea de reglementare competentă;

4.90. zonă unitară de încălzire - areal geografic aparținând unei unități administrativ-teritoriale, în interiorul căruia se poate promova o singură soluție tehnică de încălzire.

4.91. echilibrare hidraulică-asigurarea presiunii necesare pentru fiecare receptor astfel încât fiecare corp de încălzire să primească cantitatea de agent termic care să determine cedarea de caldura pentru asigurarea confortului termic la consumator.

4.92. reconsiderarea ansamblului de instalații-reproiectarea din punct de vedere tehnic a dimensiunilor instalațiilor la capacitatea în funcțiune dintr-un anumit moment, astfel încât fiecare radiator să poată primi agent termic și să cedeze energie termică în interiorul camerei/incintei, astfel încât microclimatul să fie propice desfășurării activității de zi cu zi.

Art. 5

Modul de organizare și funcționare a serviciului de alimentare cu energie termică, pe întregul ciclu tehnologic specific activităților de producere, transformare, distribuție și furnizare a energiei termice, inclusiv a activităților privind dezvoltarea, re tehnologizarea și reabilitarea sistemelor alimentare cu energie termică, are ca

obiectiv:

- a)** asigurarea continuității și calității serviciului;
- b)** asigurarea resurselor necesare serviciului pe termen lung;
- c)** accesibilitatea prețurilor la consumator;
- d)** asigurarea competiției în producerea și furnizarea energiei termice, în condițiile accesului reglementat al producătorilor și utilizatorilor la rețelele termice de distribuție;
- e)** creșterea eficienței energetice a sistemului pe întregul ciclu tehnologic, de la producerea, transformarea, distribuția, până la furnizarea și utilizarea energiei termice, precum și asigurarea viabilității economice durabile a sistemului;
- f)** asigurarea transparenței în stabilirea prețurilor și a tarifelor la energia termică;
- g)** instituirea și respectarea regimului de conducere, exploatare și control prin intermediul dispeceratelor specializate în gestiunea energiei termice;
- h)** realizarea obiectivelor locale și naționale privind protecția mediului prin reducerea emisiilor de noxe și a gradului de poluare;
- i)** creșterea siguranței în funcționare a instalațiilor;
- j)** proiectarea, execuția și exploatarea corelată a sistemelor de alimentare cu energie termică.

Art. 6

Energia termică furnizată utilizatorilor prin sistemul de alimentare cu energie termică trebuie să respecte, în punctele de delimitare/separare a instalațiilor, parametrii tehnologici și programele de furnizare stabilite în contractele de furnizare și cerințele standardelor de performanță aprobate de autoritatea de reglementare competentă.

Art. 7

(1) Măsurarea energiei termice preluate sau furnizate de operator, prin intermediul sistemelor de alimentare cu energie termică, sub formă de apă fierbinte/agent termic pentru încălzire și de apă caldă pentru consum, este obligatorie și se realizează prin montarea, de regulă, la nivelul punctului de delimitare/separare a instalațiilor, a echipamentelor de măsurare-înregistrare și control, cu respectarea prevederilor specifice în domeniu, emise de autoritatea de reglementare competentă.

(2) Punctul de delimitare poate fi reprezentat fizic printr-o armătură de separare montată pe conductele de transport sau de distribuție a energiei termice sau prin locul de trecere a conductelor la limita unei incinte.

(3) Instalațiile din amonte de punctul de delimitare aparțin sau sunt în administrarea producătorului ori operatorului serviciului, după caz, iar cele din aval aparțin sau sunt în administrarea operatorului serviciului sau utilizatorului, după caz. Noțiunile de amonte și aval corespund sensului de parcurgere a instalațiilor dinspre producător spre utilizator.

(4) Prin excepție de la alin. (1), în cazul amplasării echipamentelor de măsurare în alt punct, cu acordul părților, se stabilește prin contract, în baza bilanțului energiei termice, efectuat de persoane autorizate în conformitate cu prevederile legale, valoarea corecției datorate pierderilor de căldură și de agent termic între punctul de delimitare și punctul de măsurare.

Art. 8

(1) În toate aceste cazuri, armăturile de separare, inclusiv elementele de îmbinare cu conductele aferente, sunt exploatate de cel care furnizează energia termică, delimitarea făcându-se la perechea de flanșe din aval de armătura de separare.

(2) Delimitarea instalațiilor la armăturile de separare se face între:

- a)** transportator și operatorul serviciului;
- b)** operatorul serviciului care exploatează rețelele de distribuție și utilizatorul de tip industrial, agricol, urban sau comercial;

c)utilizator și subconsumatorul său.

Art. 9

Delimitarea la limita incintei se face astfel:

a)la limita de proprietate a producătorului, în cazul alimentării în exclusivitate a unui utilizator, direct dintr-o centrală termică sau centrală de producere a energiei electrice în cogenerare, prin conducte care nu fac parte din rețeaua publică de transport a energiei termice și nu trec pe domeniul public sau privat al unităților administrativ-teritoriale;

b)la limita de proprietate pe care se află amplasată centrala termică sau de producere a energiei electrice în cogenerare, făcându-se și delimitarea dintre producător și transportator;

c)la limita de proprietate a utilizatorului, în cazul alimentării acestuia prin intermediul unei stații termice amplasate în afara incintei acestuia și din care se alimentează mai mulți utilizatori;

d)la limita de proprietate a utilizatorului, pe proprietatea acestuia, în cazul alimentării acestuia prin intermediul unui punct termic, indiferent dacă acesta se află în proprietatea utilizatorului sau în cea a furnizorului;

e)la limita stației termice aflate în proprietatea sau în administrarea distribuitorului sau în proprietatea unui utilizator, la 1 m distanță de zidul stației, în afara acesteia;

f)la robinetul de pe racordul utilizatorului din conducta de distribuție, în cazul când rețelele termice care alimentează mai mulți utilizatori sunt amplasate în subsoluri tehnice sau trec prin incintele utilizatorilor.

SECȚIUNEA 2: Documentație tehnică

Art. 10

(1)Prezentul regulament stabilește documentația tehnică minimă ce trebuie păstrată în arhiva fiecărei unități de producere și distribuție a energiei termice, documentație ce însumează toate studiile și proiectele ce au stat la baza construirii obiectivelor energetice.

(2)Detalierea prevederilor prezentului regulament privind modul de întocmire, păstrare și reactualizare a evidenței tehnice se va face prin instrucțiuni/proceduri de exploatare specifice principalelor tipuri de instalații.

(3)Pentru uniformizarea documentelor utilizate în unitățile de producere și distribuție a energiei termice se vor folosi tipizate și/sau rapoarte de date aprobate de autoritatea de reglementare competentă.

(4)Personalul de conducere al operatorului răspunde de existența, corecta completare și păstrare a documentațiilor tehnice conform prevederilor prezentului regulament.

Art. 11

Proiectarea și executarea sistemelor de producere sau distribuție centralizată a energiei termice sau a părților componente ale acestora se realizează în conformitate cu normativele și prescripțiile tehnice de proiectare și execuție în vigoare avizate, după caz, de autoritățile de reglementare competente.

Art. 12

(1)Documentațiile referitoare la construcțiile energetice se vor întocmi, completa și păstra conform normelor legale referitoare la "Cartea tehnică a construcției".

(2)Operatorul are și actualizează ori de câte ori este cazul următoarele documente, în măsura în care i-au fost predate sau reconstituirea lor intră în sarcina acestuia:

a)actele de proprietate sau contractul prin care s-a făcut delegarea gestiunii;

b)planul cadastral și situația terenurilor din aria de deservire;

c) planurile generale cu amplasarea construcțiilor și instalațiilor aflate în exploatare, inclusiv cele subterane, actualizate cu toate modificările sau completările;

d) planurile clădirilor sau ale construcțiilor speciale, având notate toate modificările sau completările la zi;

e) studiile, datele geologice, geotehnice și hidrotehnice cu privire la terenurile pe care

sunt amplasate lucrările aflate în exploatare sau conservare, precum și cele privind gospodărirea apelor, cu avizele necesare, actualizate în funcție de modificările efectuate de operator;

f) cărțile tehnice ale construcțiilor;

g) documentația tehnică a utilajelor și instalațiilor și, după caz, autorizațiile de punere în funcțiune a acestora;

h) procesele-verbale de constatare în timpul execuției și planurile de execuție ale

părților de lucrări sau ale lucrărilor ascunse;

i) proiectele de execuție ale lucrărilor, cuprinzând memoriile tehnice, breviarele de calcul, devizele pe obiecte, devizul general, planurile și schemele instalațiilor și rețelelor etc.;

j) documentele de recepție, preluare și terminare a lucrărilor, cu:

- procese-verbale de măsurători cantitative de execuție;
- procese-verbale de verificări și probe, inclusiv probele de performanță și garanție, buletinele de verificări, analiză și încercări;
- procese-verbale de realizare a indicatorilor tehnico-economici;
- procese-verbale de punere în funcțiune și, după caz, de dare în exploatare;
- lista echipamentelor montate în instalații cu caracteristicile tehnice;
- procese-verbale de preluare ca mijloc fix, în care se consemnează rezolvarea neconformităților și a remedierilor;

k) schemele de funcționare a instalațiilor, planurile de ansamblu, desenele de detaliu actualizate conform situației de pe teren, planurile de ansamblu și de detaliu ale fiecărui agregat și/sau ale fiecărei instalații, inclusiv planurile și cataloagele pieselor de schimb;

l) instrucțiunile furnizorilor de echipament sau ale organizației de montaj privind manipularea, exploatarea, întreținerea și repararea echipamentelor și instalațiilor, precum și cărțile/fișele tehnice ale echipamentelor principale ale instalațiilor;

m) normele generale și specifice de protecție a muncii aferente fiecărui echipament, fiecărei instalații sau fiecărei activități;

n) planurile de dotare cu mijloace de stingere a incendiilor și amplasarea acestora, planul de apărare a obiectivului în caz de incendiu, calamități sau alte situații excepționale;

o) regulamentul de organizare și funcționare și atribuțiile de serviciu, trecute în fișele de post, pentru întreg personalul;

p) avizele și autorizațiile legale de funcționare pentru clădiri, laboratoare, instalații de măsură, inclusiv cele de protecție a mediului, obținute în condițiile legii;

q) inventarul instalațiilor și liniilor electrice conform instrucțiunilor în vigoare;

r) instrucțiuni privind accesul în incintă și instalații;

s) documentele referitoare la instruirea, examinarea și autorizarea personalului;

t) registre de control, de sesizări și reclamații, de dare și retragere din exploatare, de manevre, de admitere la lucru etc.;

u) bilanțul de proiect și rezultatele bilanțurilor/măsurărilor periodice întocmite/efectuate conform prevederilor legale, inclusiv bilanțurile de mediu.

(3) Documentele se vor păstra la sediul operatorului, pe raza sa de operare, sau la punctele de lucru.

Art. 13

(1) Documentația de bază a lucrărilor cu datele generale necesare exploatării,

întocmită de agenți economici specializați în proiectare, se predă titularului de investiție odată cu proiectul lucrării respective.

(2) Agenții economici care au întocmit proiectele au obligația de a corecta toate planurile de execuție în toate exemplarele în care s-au operat modificări pe parcursul execuției și, în final, să înlocuiască aceste planuri cu altele noi, originale, actualizate conform situației reale de pe teren, și să predea proiectul, inclusiv în format optoelectronic, împreună cu instrucțiunile necesare exploatării, întreținerii și reparării instalațiilor proiectate.

(3) Organizațiile de execuție și/sau montaj au obligația ca, odată cu predarea lucrărilor, să predea și schemele, planurile de situații și de execuție, modificate conform situației de pe teren. În cazul în care nu s-au făcut modificări față de planurile inițiale, se va preda câte un exemplar din aceste planuri, având pe ele confirmarea că nu s-au făcut modificări în timpul execuției.

(4) În timpul execuției lucrărilor se interzic abaterile de la documentația întocmită de proiectant fără avizul acestuia.

Art. 14

(1) Autoritatea administrației publice locale detinătoare de instalații de producere și/sau distribuție a energiei termice, precum și operatorul, care a primit în gestiune delegată serviciul public de alimentare cu energie termică în totalitate sau numai unele activități componente ale acestuia, au obligația să-și organizeze o arhivă tehnică pentru păstrarea documentelor de bază prevăzute la art. 12 alin. (1), organizată astfel încât să poată fi găsit orice document cu ușurință.

(2) Pentru nevoile curente de exploatare se vor folosi numai copii de pe planurile, schemele și documentele aflate în arhivă.

(3) Înstrăinarea sub orice formă a planurilor, schemelor sau documentelor aflate în arhivă este interzisă.

(4) La încheierea activității, operatorul va preda, pe bază de proces-verbal, întreaga arhivă pe care și-a constituit-o, fiind interzisă păstrarea de către acesta a vreunui document original sau în copie.

(5) Fiecare document va avea anexat un borderou în care se vor menționa:

a) data întocmirii documentului;

b) numărul de exemplare originale;

c) calitatea celui care a întocmit documentul;

d) numărul de copii executate;

e) necesitatea copierii, numele, prenumele și calitatea celui care a primit copii ale documentului, numărul de copii primite și calitatea celui care a aprobat copierea;

f) data fiecărei revizii sau actualizări;

g) calitatea celui care a întocmit revizia/actualizarea și calitatea celui care a aprobat;

h) data de la care documentul revizuit/actualizat a intrat în vigoare;

i) lista persoanelor cărora li s-au distribuit copii după documentul revizuit/actualizat și a celor care le-au restituit;

Art. 15

(1) Pentru toate echipamentele trebuie să existe fișe tehnice, care vor conține toate datele din proiect, din documentațiile tehnice predate de furnizori sau de executanți și din datele de exploatare luate de pe teren, certificate prin acte de recepție care trebuie să confirme corespondența lor cu realitatea.

(2) Pe durata exploatării, în fișele tehnice se vor trece date privind:

a) incidentele sau avariile;

b) echipamentele care au fost afectate ca urmare a incidentului sau avariei;

c) incidentele sau avariile altor echipamente produse de incidentul sau avaria în cauză;

d) reparațiile planificate sau pentru înlăturarea incidentelor/avariei;

- e) costul reparațiilor accidentale sau planificate;*
- f) lista de piese și/sau subansambluri înlocuite cu ocazia reparației accidentale sau planificate;*
- g) agentul economic/compartimentul intern care a realizat reparația accidentală sau planificată;*
- h) perioada cât a durat reparația, planificată sau accidentală;*
- i) comportarea neconformă în exploatare între două reparații planificate;*
- j) data scadentă și tipul următoarei reparații planificate (lucrări de întreținere curentă, revizii tehnice, reparații curente și capitale);*
- k) data scadentă a următoarei verificări periodice;*
- l) buletinele de încercări periodice și după reparații.*

(3) Fișele tehnice se întocmesc pentru agregatele de bază, pentru fundațiile utilajelor și echipamentelor, pentru instalațiile de legare la pământ, dispozitivele de protecție și pentru instalațiile de comandă, teletransmisie și telecomunicații.

(4) Pentru baraje, canale de aducțiune și evacuare, clădiri, coșuri de fum și altele asemenea, precum și pentru instalațiile de ridicat, cazane și recipiente sub presiune se va întocmi și folosi documentația cerută de normele legale în vigoare.

(5) Separat de fișele tehnice, pentru agregatele de bază (echipament sau aparat) se va ține o evidență a lucrărilor de întreținere curentă, revizii tehnice, reparații curente și capitale.

Art. 16

(1) Agregatele de bază, echipamentele auxiliare (pompe, motoare, etc.), precum și principalele instalații mecanice (rezervoare, poduri rulante, macarale etc.) trebuie să fie prevăzute cu plăcuțe indicatoare cuprinzând datele de identificare ale echipamentului respectiv, în conformitate cu normele în vigoare.

(2) Toate echipamentele menționate la alin. (1), precum și conductele, instalațiile trebuie să fie numerotate și inscripționate după un sistem care să permită identificarea rapidă și ușor vizibilă în timpul exploatării.

(3) La punctele de conducere operativă a exploatării trebuie să se găsească atât schemele generale ale instalațiilor (schemele normale de funcționare electrice și termomecanice), cât și, după caz, cele ale instalațiilor de auxiliare (combustibil, iluminatul principal etc.), potrivit specificului activității și atribuțiilor.

(4) Schemele trebuie actualizate astfel încât să corespundă situației reale din teren, iar numerotarea și notarea din scheme trebuie să corespundă identificării reale a instalațiilor conform alin. (2).

(5) Schemele normale de funcționare vor fi afișate la loc vizibil.

Art. 17

(1) Instrucțiunile/procedurile tehnice interne pe baza cărora se realizează conducerea operativă a instalațiilor trebuie să fie clare, exacte, să nu permită interpretări diferite pentru o aceeași situație, să fie concise și să conțină date asupra echipamentului, metodelor pentru controlul stării acestuia, asupra regimului normal și anormal de funcționare și asupra modului de acționare pentru prevenirea incidentelor/avariilor.

(2) Instrucțiunile/procedurile tehnice interne trebuie să delimiteze exact îndatoririle personalului cu diferite specialități care concură la exploatarea, întreținerea sau repararea echipamentului și trebuie să cuprindă cel puțin:

- a)** îndatoririle, responsabilitățile și competențele personalului de operare;
- b)** descrierea construcției și funcționării echipamentului, inclusiv scheme și schițe explicative;
- c)** reguli referitoare la exploatarea echipamentelor în condiții normale (manevre de pornire/oprire, manevre în timpul exploatării, manevre de scoatere și punere sub tensiune etc.);
- d)** reguli privind controlul echipamentului în timpul funcționării în exploatare

normală;

e) parametrii normali, limită și de avarie ai echipamentului;

f) reguli de prevenire și lichidare a avariilor;

g) reguli de prevenire și stingere a incendiilor;

h) reguli de anunțare și adresare;

i) enumerarea funcțiilor/meseriilor pentru care este obligatorie însușirea instrucțiunii/procedurii și promovarea unui examen sau autorizarea;

j) măsuri pentru asigurarea protecției muncii.

(3) Instrucțiunile/procedurile tehnice interne se semnează de către coordonatorul locului de muncă și sunt aprobate de persoana din cadrul personalului de conducere al operatorului desemnată în acest sens, menționându-se data intrării în vigoare.

(4) Instrucțiunile/procedurile tehnice interne se revizuiesc anual sau ori de câte ori este nevoie, certificându-se prin aplicarea sub semnătură a unei mențiuni "valabil pe anul". Modificările și completările se aduc la cunoștință sub semnătură personalului obligat să le cunoască și să aplice instrucțiunea/procedura respectivă.

Art. 18

(1) Operatorul care desfășoară una sau mai multe activități specifice serviciului de alimentare cu energie termică trebuie să elaboreze, să revizuiască și să aplice instrucțiuni/proceduri tehnice interne.

(2) În vederea aplicării prevederilor alin.(1), operatorul va întocmi liste cu instrucțiunile/procedurile tehnice interne necesare, cu care s-au dotat locurile de muncă. Lista instrucțiunilor/procedurilor tehnice interne va cuprinde, după caz, cel puțin:

a) instrucțiuni/proceduri interne generale atât tehnice cât și economice care definesc toate activitățile ce se desfășoară;

b) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru exploatarea instalațiilor principale, după caz:

- alimentarea cu combustibil;

- tratarea chimică a apei;

- cazane de apă caldă;

- rețelele de distribuție a energiei termice;

- instalații de control, măsură și automatizare;

- instalațiile de comandă, semnalizări blocaje și protecții;

- instalații de apă de incendiu (generatoare de spumă, rețea);

- alte instalații definitorii pentru procesul tehnologic;

c) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru principalele agregate și instalații auxiliare, după caz:

- pompe de alimentare;

- pompe de circulație;

- alte agregate și instalații auxiliare componente ale procesului tehnologic;

d) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru executarea manevrelor curente;

e) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru lichidarea avariilor;

f) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru protecții și automatizări;

g) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru executarea lucrărilor de întreținere;

Art. 19

(1) În instrucțiunile/procedurile tehnice interne va fi descrisă schema normală de funcționare a fiecărui echipament și pentru fiecare instalație, menționându-se și celelalte scheme admise de funcționare a instalației, diferite de cea normală, precum și modul de trecere de la o schemă normală la altă variantă.

(2) Pe scheme se va figura simbolic starea normală de funcționare a elementelor componente.

(3) Abaterile de la funcționarea în schemă normală se aprobă de către conducerea

tehnică a operatorului și se consemnează în evidențele operative ale personalului de operare și de conducere operativă.

Art. 20

(1) Personalul operativ va întocmi zilnic situații cu datele de exploatare, dacă acestea nu sunt înregistrate și memorate prin intermediul unui sistem informatic. Datele memorate în sistemul informatic sau cele întocmite de personalul operativ reprezintă forma primară a evidenței tehnice.

(2) Documentația operativă și evidențele tehnice trebuie examinate zilnic de personalul tehnic ierarhic superior, care va dispune măsurile necesare pentru eliminarea eventualelor defecte și deranjamente constatate în funcționarea instalațiilor sau pentru creșterea eficienței și siguranței în exploatare.

SECȚIUNEA 3: Îndatoririle personalului operativ

Art. 21

(1) Personalul de operare se compune din toți salariații care deservește instalațiile de producere și distribuție a energiei termice, având ca sarcină de serviciu principală supravegherea funcționării și executarea de manevre în mod nemijlocit la un echipament, într-o instalație sau într-un ansamblu de instalații.

(2) Subordonarea pe linie operativă și tehnico-administrativă, precum și obligațiile, competențele și responsabilitățile personalului operativ se trec în fișa postului și în regulamentele/procedurile tehnice interne.

(3) Locurile de muncă în care este necesară desfășurarea activității se stabilesc de operator în procedurile proprii, în funcție de:

a) gradul de pericolozitate a instalațiilor și a procesului tehnologic;

b) gradul de automatizare a instalațiilor;

c) gradul de siguranță necesar în asigurarea serviciului;

d) necesitatea supravegherii instalațiilor și procesului tehnologic;

e) existența teletransmisiei datelor și a posibilităților de executare a manevrelor de la distanță;

f) posibilitatea intervenției rapide pentru prevenirea și lichidarea incidentelor, avariilor și incendiilor.

(4) În funcție de condițiile specifice de realizare a serviciului, operatorul poate stabili ca personalul să-și îndeplinească atribuțiile de serviciu prin supravegherea mai multor instalații, amplasate în locuri diferite.

Art. 22

Principalele lucrări ce trebuie cuprinse în fișa postului personalului de operare, privitor la exploatare și execuție operativă, constau în:

a) supravegherea instalațiilor;

b) controlul curent al instalațiilor;

c) executarea de manevre;

d) lucrări de întreținere periodică;

e) lucrări de întreținere neprogramate;

f) lucrări de intervenții accidentale.

Art. 23

(1) Lucrările de întreținere periodice sunt cele prevăzute în instrucțiunile furnizorilor de echipamente, regulamente de exploatare tehnică și în instrucțiunile/procedurile tehnice interne și se execută de regulă fără oprirea agregatelor de bază.

(2) Lucrările de întreținere curentă neprogramate se execută în scopul prevenirii sau eliminării deteriorărilor, avariilor sau incidentelor și vor fi definite în fișa postului și în instrucțiunile de exploatare.

Art. 24

(1) În timpul prestării serviciului, personalul trebuie să mențină regimul cel mai sigur

și economic în funcționarea instalațiilor, în conformitate cu regulamentele de exploatare, instrucțiunile / procedurile tehnice interne, graficele/diagramele de regim și dispozițiile personalului ierarhic superior pe linie operativă sau tehnico-administrativă.

(2) Instalațiile, echipamentele sau agregatele trebuie supravegheate conform sistemului de supraveghere stabilit, dacă este în funcțiune sau izolat sub presiune.

(3) Înregistrarea datelor de exploatare se face la intervalul de timp stabilit în proceduri și începe odată cu manevrele de aducere a echipamentului respectiv din starea "în rezervă rece" în starea "în rezervă caldă" și se face pe toată perioada cât acesta este "în rezervă caldă" sau "în funcțiune", în condițiile stabilite la art. 20.

(4) În cazul opririi echipamentului, înregistrarea datelor trebuie realizată până la stabilizarea temperaturilor la nivelul celor ale mediului, conform instrucțiunilor proiectantului sau ale furnizorului de echipament.

(5) În cazul pornirii unor echipamente la care, conform instrucțiunilor, trebuie asigurată o anumită viteză de încărcare sau paliere, înregistrarea datelor de exploatare se face la intervalele de timp stabilite, până la stabilizarea parametrilor normali de funcționare.

SECȚIUNEA 4: Analiza și evidența incidentelor și avariilor

Art. 25

(1) În scopul creșterii siguranței în funcționare a serviciului de alimentare cu energie termică și al continuității alimentării cu energie termică a utilizatorilor, operatorul va întocmi proceduri de analiză operativă și sistematică a tuturor evenimentelor nedorite care au loc în instalațiile aparținând SACET, stabilind măsuri privind creșterea fiabilității echipamentelor și schemelor tehnologice, îmbunătățirea activității de exploatare, întreținere și reparații și creșterea nivelului de pregătire și disciplină a personalului.

(2) Procedurile prevăzute la alin. (1) se vor întocmi pe baza prevederilor prezentului regulament și se vizează, după caz, de autoritatea administrației publice locale.

(3) În cazul în care evenimentele accidentale produc consecințe în SACET, acestea vor fi analizate conform dispozițiilor prezentului regulament de serviciu.

Art. 26

Evenimentele ce se analizează se referă în principal la:

a) defecțiuni curente;

b) deranjamente din centralele termice, punctele termice și rețele de distribuție;

c) incidente și avarii;

d) abaterile sistematice ale parametrilor energiei termice;

e) limitările de consum impuse de anumite situații existente la un moment dat în sistem.

Art. 27

(1) Defecțiunile curente sunt caracterizate ca o abatere de la starea normală sau ca o deficiență a echipamentelor sau a instalațiilor, care nu duce la oprirea acestora.

(2) Defecțiunile se constată de către personalul de operare în timpul supravegherii și controlului instalațiilor și se remediază în conformitate cu procedurile aprobate.

(3) Defecțiunile majore sunt cele pentru a căror remediere este necesară intervenția altui personal decât cel operativ sau oprirea utilajului/instalației.

(4) Defecțiunile curente și cele majore care nu sunt înregistrate în mod automat în sistemul de telegestiune al punctelor termice se vor introduce manual în acesta, urmând a se emite un raport săptămânal al tuturor acestor defecțiuni din PT-uri sau de pe rețele. Raportul săptămânal va fi arhivat și va fi comunicat și autorității publice.

Art. 28

Deranjamentele din rețele de distribuție sunt acele defecțiuni care conduc la întreruperea serviciului pentru utilizatorii alimentați de la o rețea de distribuție aferentă unei stații termice sau a unei centrale termice de cartier.

Art. 29

Deranjamentele din centralele termice constau în declanșarea voită sau oprirea forțată a unui echipament sau instalație, care nu influențează în mod direct producerea de energie termică, fiind caracteristice echipamentelor și instalațiilor anexă. Se consideră deranjament și declanșările agregatelor auxiliare care au determinat intrarea automată în funcțiune a agregatului de rezervă.

Art. 30

Se consideră incidente următoarele evenimente:

- a) declanșarea sau oprirea forțată a instalațiilor de producere a energiei termice indiferent de durată, dar care nu îndeplinesc condițiile de avarie;*
- b) declanșarea sau oprirea forțată a agregatelor auxiliare, fără ca acestea să fie înlocuite prin anclanșarea automată a rezervei și care conduce la reducerea cantității de energie termică produsă sau furnizată;*
- c) reducerea puterii termice sau a parametrilor de livrare a agentului termic sub limitele stabilite prin reglementări, pe o durată mai mare de 15 minute, ca urmare a defecțiunilor din instalațiile proprii.*

Art. 31

Nu se consideră incidente următoarele evenimente:

- a) ieșirea din funcțiune a unei instalații ca urmare a acționării corecte a elementelor de protecție și automatizare, în cazul unor evenimente care au avut loc într-o altă instalație, ieșirea din funcțiune fiind consecința unui incident localizat și înregistrat în acea instalație;*
- b) ieșirea din funcțiune sau retragerea din exploatare a unei instalații sau părți a acesteia, datorită unor defecțiuni ce pot să apară în timpul încercărilor profilactice, corespunzătoare scopului acestora;*
- c) ieșirea din funcțiune a unei instalații auxiliare sau a unui element al acesteia, dacă a fost înlocuit automat cu rezerva, prin funcționarea corectă a anclanșării automate a rezervei, și nu a avut ca efect reducerea puterii termice livrate utilizatorului;*
- d) retragerea accidentală din funcțiune a unei instalații sau a unui element al acesteia în scopul eliminării unor defecțiuni, dacă a fost înlocuit cu rezerva și nu a afectat alimentarea cu energie termică a utilizatorilor;*
- e) retragerea din exploatare în mod voit a unei instalații pentru prevenirea unor eventuale accidente umane sau calamități;*
- f) oprirea unor instalații care generează întreruperi sau reduceri în livrarea energiei termice astfel cum au fost convenite în scris cu utilizatorii.*

Art. 32

Se consideră avarii următoarele evenimente:

- a) întreruperea accidentală, totală sau parțială, a livrării agentului termic către utilizatorii de tip urban pe o perioadă mai mare de 4 ore;*
- b) întreruperea accidentală, totală sau parțială, a livrării agentului termic către utilizatorii de tip industrial, comercial sau agricol pe o perioadă mai mare decât limitele prevăzute în contracte;*
- c) defectarea sau ieșirea accidentală din funcțiune a agregatelor auxiliare sau a unor instalații sau subansambluri din instalațiile de producere a energiei termice, care conduce la reducerea puterii termice utilizabile cu mai mult de 10%, pe o durată mai mare de 72 de ore;*
- d) defectarea sau ieșirea accidentală din funcțiune a unor instalații de producere a energiei termice, indiferent de efectul asupra utilizatorilor, dacă face ca acestea să rămână indisponibile pe o durată mai mare de 72 de ore;*

e)defectarea sau ieșirea accidentală din funcțiune a instalațiilor de producere a energiei termice care conduce la reducerea energiei termice livrate cu mai mult de 50% pe o durată mai mare de o oră;

f)întreruperea parțială sau totală a alimentării cu energie termică a localităților pe o durată mai mare de 30 de minute.

Art. 33

Dacă pe durata desfășurării evenimentului, ca urmare a consecințelor avute, acesta își schimbă categoria de încadrare, respectiv din incident devine avarie, evenimentul se va încadra pe toată durata desfășurării lui în categoria avariei.

Art. 34

(1)Analizele incidentelor sau avariilor vor fi efectuate imediat după producerea evenimentelor respective de către factorii de răspundere ai operatorului, de regulă, împreună cu cei ai autorităților administrației publice locale.

(2)Trimestrial, operatorul va informa autoritățile de reglementare competente asupra tuturor avariilor care au avut loc, despre concluziile analizelor și măsurile care s-au luat.

Art. 35

Analiza fiecărui incident sau avarie va trebui să aibă următorul conținut:

a)locul și momentul apariției incidentului sau avariei;

b)situația înainte de incident sau avarie, dacă se funcționa sau nu în schemă normală, cu indicarea abaterilor de la aceasta;

c)condițiile care au favorizat apariția și dezvoltarea evenimentelor;

d)reconstituirea cronologică a tuturor evenimentelor, după caz, pe baza diagramelor, rapoartelor înregistrărilor computerizate și declarațiilor personalului;

e)manevrele efectuate de personal în timpul desfășurării și lichidării evenimentului;

f)situația funcționării semnalizărilor, protecțiilor și automatizărilor;

g)efectele produse asupra instalațiilor, dacă au rezultat deteriorări ale echipamentelor, cu descrierea deteriorării;

h)efectele asupra utilizatorilor de energie termică, utilitățile nelivrate, durata de întrerupere, valoarea pagubelor estimate sau alte efecte;

i)stadiul verificărilor profilactice, reviziile și reparațiile pentru echipamentul sau protecțiile care nu au funcționat corespunzător;

j)cauzele tehnice și factorii care au provocat fiecare eveniment din succesiunea de evenimente;

k)modul de comportare a personalului cu ocazia evenimentului și modul de respectare a instrucțiunilor;

l)influența schemei tehnologice sau de funcționare în care sunt cuprinse instalațiile afectate de incident sau avarie;

m)situația procedurilor/instrucțiunilor de exploatare și reparații și a cunoașterii lor, cu menționarea lipsurilor constatate și a eventualelor încălcări ale celor existente;

n)măsuri tehnice și organizatorice de prevenire a unor evenimente asemănătoare cu stabilirea termenelor și responsabilităților.

Art. 36

(1)Analiza incidentelor și avariilor trebuie finalizată în cel mult 5 zile de la lichidarea acestora.

(2)În cazul în care pentru lămurirea cauzelor și consecințelor sunt necesare probe, încercări, analize de laborator sau obținerea unor date tehnice suplimentare, termenul de finalizare a analizei incidentului sau avariei va fi de 10 zile de la lichidarea acesteia.

(3)În cazul în care în urma analizei rezultă că evenimentul a avut loc ca urmare a proiectării sau montării instalației, a deficiențelor echipamentului, a calității slabe a materialelor sau datorită acțiunii sau inacțiunii altor persoane fizice sau juridice

asupra ori în legătură cu instalația sau echipamentul analizat, rezultatele analizei se vor transmite factorilor implicați pentru punct de vedere.

(4) Analiza avariei sau incidentului se face la nivelul operatorului care are în gestiune instalațiile respective, după caz, cu participarea proiectantului, furnizorului de echipament și/sau a executantului, după caz, participarea acestora fiind obligatorie la solicitarea operatorului sau a autorității administrației publice locale.

(5) Dacă avaria sau incidentul afectează sau influențează funcționarea instalațiilor aflate în administrarea altor agenți economici, operatorul care efectuează analiza va solicita de la aceștia transmiterea în maximum 48 de ore a tuturor datelor și informațiilor necesare analizării avariei sau incidentului.

Art. 37

(1) Rezultatele analizei incidentului sau avariei se consemnează într-un formular-tip denumit "fișă de incident", iar la exemplarul care rămâne la operator se vor anexa documentele primare legate de analiza evenimentului.

(2) Conținutul minim al fișei de incident va fi în conformitate cu prevederile art. 35.

Art. 38

(1) În vederea satisfacerii în condiții optime a necesităților de alimentare continuă cu energie termică, operatori vor urmări evidențierea distinctă a întreruperilor și limitărilor, a duratei și a cauzelor de întrerupere a utilizatorilor, inclusiv a celor cu cauze în instalațiile acestora, dacă au afectat funcționarea instalațiilor proprii.

(2) Situația centralizatoare privind aceste întreruperi sau limitări se va transmite trimestrial autorității administrației publice locale.

Art. 39

(1) Analiza deteriorării echipamentelor se face în scopul determinării indicatorilor de fiabilitate a acestora în condiții de exploatare.

(2) Pentru evidențierea deteriorărilor de echipament care au avut loc cu ocazia incidentelor sau avariilor, analiza se face concomitent cu analiza incidentului sau avariei pentru fiecare echipament în parte, rezultatele consemnându-se într-un formular-tip denumit "fișă pentru echipament deteriorat" care se anexează la fișa incidentului.

(3) Pentru evidențierea deteriorării echipamentelor ca urmare a încercărilor profilactice, manipulării, reparațiilor sau întreținerii necorespunzătoare, neefectuării la timp a reparațiilor sau reviziilor planificate a scoaterii din funcțiune a acestor echipamente sau a instalației din care fac parte și care au fost înlocuite cu rezerva (indiferent de modul cum s-a făcut această înlocuire) și care au avut loc în afara evenimentelor încadrate ca incidente sau avarii, operatorul va ține o evidență separată pe tipuri de echipamente și cauze.

(4) Evidențierea defectiunilor și deteriorărilor se face și în perioada de probe de garanție și punere în funcțiune după montare, înlocuire sau reparație capitală.

Art. 40

(1) Fișele de incidente și de echipament deteriorat reprezintă documente primare pentru evidența statistică și aprecierea realizării indicatorilor de performanță.

(2) Păstrarea evidenței se face la operator pe toată perioada cât acesta operează.

(3) La încheierea activității de operare se aplică prevederile art. 14 alin. (4).

SECȚIUNEA 5: Asigurarea siguranței de funcționare a instalațiilor

Art. 41

(1) Pentru creșterea siguranței în funcționare a serviciului de alimentare cu energie termică și a continuității alimentării cu energie termică a utilizatorilor, operatorul va întocmi proceduri prin care să instituie reguli de efectuare a manevrelor în instalațiile aparținând SACET.

(2) Procedurile prevăzute la alin. (1) se vor întocmi pe baza prevederilor prezentului

regulament.

Art. 42

Manevrele în instalații se execută pentru:

a) modificarea regimului de funcționare a instalațiilor sau ansamblului de instalații, fiind determinate de necesitățile obiective de adaptare a funcționării la cerințele utilizatorilor, realizarea unor regimuri optime de funcționare, reducerea pierderilor etc., având un caracter frecvent și executându-se mereu la fel, denumite manevre curente;

b) modificarea configurației instalațiilor sau grupurilor de instalații, fără ca acestea să aibă un caracter frecvent sau periodic, precum și cele care au drept scop retragerea din exploatare a echipamentelor pentru lucrări sau probe și redarea lor în exploatare, denumite manevre programate;

c) izolarea echipamentului defect și restabilirea circuitului funcțional tehnologic al instalației sau ansamblului de instalații, executate cu ocazia apariției unui incident, denumite manevre de lichidare a incidentelor.

Art. 43

În sensul prezentului regulament, nu sunt considerate manevre în instalații modificările regimurilor de funcționare care au loc ca urmare a acțiunii sistemelor de automatizare și protecție sau executate curent de personalul operativ asupra sistemelor de reglaj, pe baza instrucțiunilor de exploatare, fără modificarea schemei de funcționare aprobate.

Art. 44

Manevrele trebuie concepute astfel încât:

a) succesiunea operațiilor în cadrul manevrelor să asigure desfășurarea normală a acestora;

b) trecerea de la starea inițială la starea finală dorită să se facă printr-un număr minim de operații;

c) ordinea de succesiune a operațiilor trebuie să aibă în vedere respectarea procesului tehnologic stabilit prin instrucțiunile de exploatare a echipamentului sau a instalației la care se execută manevra;

d) să fie analizate toate implicațiile pe care fiecare operație le poate avea atât asupra instalației în care se execută manevra, cât și asupra restului instalațiilor legate tehnologic de aceasta, în special din punct de vedere al siguranței în exploatare;

e) manevra să se efectueze într-un interval de timp cât mai scurt, stabilindu-se operațiile care se pot executa simultan fără a se condiționa una pe alta, în funcție de numărul de executanți și de posibilitatea supravegherii directe de către responsabilul de manevră;

f) să se țină seama de respectarea obligatorie a normelor de protecție a muncii;

g) fiecare operație de acționare asupra unui element prin comandă de la distanță să fie urmată de verificarea realizării acestei comenzi sau verificarea realizării efectului corespunzător.

Art. 45

Persoana care concepe manevra trebuie să cunoască instalația în care se vor executa operațiile cerute de manevră, să dispună de schema detaliată corespunzătoare situației din teren și schema tehnologică de executare a manevrei.

Art. 46

Manevrele în instalații se efectuează numai pe baza unui document scris, numit foaie de manevră, care trebuie să conțină:

a) tema manevrei;

b) scopul manevrei;

c) succesiunea operațiilor;

d) notații în legătură cu dispunerea și îndeplinirea operațiilor;

e) persoanele care execută sau au legătură cu manevra și responsabilitățile lor.

Art. 47

După scopul manevrei, foaia de manevră poate fi:

a) foaie de manevră permanentă al cărei conținut este prestabilit în instrucțiunile/procedurile tehnice interne, putându-se folosi la:

- manevre curente;
- anumite manevre programate, cu caracter curent;
- anumite manevre în caz de incident, având un caracter curent;

b) foaie de manevră pentru manevre programate al cărei conținut se întocmește pentru efectuarea de lucrări programate sau accidentale și care prin caracterul său necesită o succesiune de operații ce nu se încadrează în foile de manevră permanente.

Art. 48

Manevrele cauzate de accidente se execută fără foaie de manevră, iar cele de lichidare a incidentelor se execută pe baza procedurilor/instrucțiunilor de lichidare a incidentelor.

Art. 49

(1) Întocmirea, verificarea și aprobarea foilor de manevră se fac de către persoanele desemnate de operator, care au pregătirea necesară și asigură executarea serviciului operativ și tehnico-administrativ.

(2) Nu se admite verificarea și aprobarea foilor de manevră telefonic.

(3) În funcție de necesitate, la foaia de manevră se anexează o schemă de principiu referitoare la manevra care se efectuează.

(4) Foaia de manevră întocmită, verificată și aprobată se pune în aplicare numai în momentul în care există aprobarea pentru efectuarea manevrei la echipamentul, instalația sau ansamblul de instalații în cauză conform procedurilor aprobate.

Art. 50

Manevrele curente, programate sau accidentale pot fi inițiate de persoane prevăzute în procedurile aprobate și care răspund de necesitatea efectuării lor.

Art. 51

Executarea manevrelor în cazul lucrărilor normale, programate, probelor profilactice trebuie realizată astfel încât echipamentul să nu fie retras din exploatare mai devreme decât este necesar și nici să nu se întârzie admiterea la lucru.

Art. 52

(1) Manevra începută de personalul nominalizat în foaia de manevră trebuie terminată, de regulă, de același personal chiar dacă prin aceasta se depășește ora de terminare a programului normal de muncă, în condițiile legii.

(2) Excepțiile de la dispozițiile alin. (1) sunt cazuri prevăzute de procedurile proprii ale operatorului.

Art. 53

Fiecare operator va stabili prin decizie și procedură internă nomenclatorul cu manevrele ce se execută pe bază de foi de manevră permanente sau pe bază de instrucțiuni/proceduri tehnice interne.

Art. 54

(1) Darea în exploatare a echipamentelor nou-montate se face conform instrucțiunilor de proiectare și/sau ale furnizorului de echipament cu privire la probele mecanice, rodajul mecanic, probe tehnologice și punere în funcțiune.

(2) În perioadele de probe mecanice ale echipamentelor, manevrele și operațiile respective cad în sarcina organizației care execută montajul cu participarea personalului de exploatare.

(3) După terminarea probelor mecanice și eventual a rodajului în gol se face recepția preliminară a lucrărilor de construcții-montaj sau lucrările se preiau de către beneficiarul investiției, cu proces-verbal de preluare-primire, după care rodajul în sarcină și probele tehnologice cad în sarcina beneficiarului investiției și a

operatorului.

Art. 55

(1) Constatările, informațiile și anunțările operative legate de manevre, funcționarea echipamentelor, incidente, accidente se vor înscrie în evidențele operative, atât de persoana care le comunică, cât și de persoana care le primește, notându-se ora constatării, comunicării sau primirii, cui i s-au comunicat sau de la cine s-au primit, precum și numele și funcția acestuia.

(2) Dispozițiile și aprobările operative se vor înscrie în evidențele operative atât de persoana care le dă, cât și de persoana care le primește, notându-se datele de identificare și ora.

Art. 56

(1) În cazul executării manevrelor pe baza unor foi de manevră, nu este necesară înscrierea în evidențele operative a dispozițiilor sau aprobărilor primite, a operațiilor executate, a confirmărilor făcute, toate acestea operându-se în foaia de manevră.

(2) După terminarea manevrei se vor înscrie în evidențele operative ale instalației executarea acestora conform foii de manevră, ora începerii și terminării manevrei, starea operativă, configurația etc., în care s-au adus echipamentele respective, precum și orele la care s-au executat operațiile care prezintă importanță în funcționare a echipamentelor, instalațiilor sau ansamblurilor de instalații.

(3) Este obligatorie înscrierea tuturor montărilor și demontărilor de flanșe oarbe folosite pentru blindarea circuitelor, precum și admitterile la lucru, respectiv terminarea lucrărilor.

Art. 57

(1) Trecerea de la schema normală la o schemă variantă se admite numai în cazurile de prevenire de incidente, accidente și incendii, precum și în cazurile de indisponibilitate a unor echipamente componente ale instalațiilor respective, personalul de deservire operativă și de comandă operativă răspunzând de manevra făcută.

(2) Trecerea de la schema normală la una din schemele variantă se va face pe baza foii de manevră sau a instrucțiunilor /procedurile tehnice interne.

Art. 58

Orice persoană care execută, coordonează, conduce, dispune, aprobă sau participă la pregătirea, coordonarea, efectuarea manevrelor în instalațiile termomecanice din SACET trebuie să cunoască prevederile privind executarea manevrelor în instalații și să le aplice.

CAPITOLUL II: Producerea energiei termice

SECȚIUNEA 1: Dispoziții generale

Art. 59

(1) Producerea energiei termice reprezintă activitatea organizată prin care se realizează în instalațiile din centralele termice, agent termic sub formă de apă caldă, necesar asigurării încălzirii și preparării apei calde de consum pentru locuințe, instituții publice, agenți economici etc.

(2) Activitatea de producere a energiei termice se desfășoară în condiții de tratament egal pentru toți producătorii, fiind interzise orice discriminări.

Art. 60

Exploatarea instalațiilor de producere a energiei termice se va realiza avându-se în vedere următoarele:

a) funcționarea de durată, fără avarii, cu disponibilitate maximă, în scopul asigurării continuității în alimentarea cu energie termică a utilizatorilor;

b) asigurarea sarcinii termice necesare utilizatorilor, a parametrilor și calității agentului termic, precum și a domeniului de reglare a sarcinii;

c) asigurarea regimului economic de funcționare, având la bază instrucțiunile furnizorului de echipament și probele la punerea în funcțiune a instalației.

Art. 61

În fișa postului personalului de exploatare și întreținere a instalațiilor de producere a energiei termice se vor introduce obligatoriu următoarele atribuții:

a) asigurarea funcționării sigure și continue a instalațiilor astfel încât alimentarea cu energie termică a utilizatorilor să se facă fără întreruperi;

b) cunoașterea instalațiilor pe care le are în exploatare și a instrucțiunilor de exploatare;

e) asigurarea unei exploatări conform instrucțiunilor și diagramelor de reglaj;

d) menținerea echipamentelor și a instalațiilor în stare de funcționare perfectă în scopul evitării degradării în sau deteriorărilor;

f) menținerea în limitele prescrise a parametrilor agenților termici, conform regimurilor de funcționare stabile;

g) cunoașterea și respectarea prevederilor referitoare la instalațiile pe care le deservește/întreține.

SECȚIUNEA 2: Exploatarea instalațiilor de producere a energiei termice

Art. 62

Instalațiile de producere a energiei termice vor fi exploatate corespunzător instrucțiunilor tehnice interne specifice fiecărui agregat, în conformitate cu instrucțiunile furnizorului și proiectantului, privitor la:

a) regimurile de pornire, de încărcare, de descărcare și de oprire, în corelație cu agregatele care îl deserveșc și pe care le deservește;

b) parametrii limită la care se interzice exploatarea;

c) cazurile în care instalația trebuie oprită imediat;

d) parametrii de funcționare economică pentru asigurarea consumului specific și propriu tehnologic minim, în funcție de sarcină;

e) parametrii de control privind funcționarea sigură, inclusiv a instalațiilor auxiliare.

Art. 63

Instalarea, exploatarea și verificarea agregatelor de cazane și schimbătoarelor de căldură pentru prepararea agenților termici, trebuie să corespundă proiectelor și condițiilor tehnice de calitate conform normelor și prescripțiilor în vigoare.

Art. 64

La locurile de muncă specifice vor fi afișate instrucțiuni privind atribuțiile și responsabilitățile personalului de exploatare, tabele cu valorile maxime și minime ale parametrilor admiși ale instalației de producere a energiei termice, valorile parametrilor pentru realizarea consumului specific și propriu tehnologic, diagrama de reglaj în funcție de condițiile meteorologice, modul de intervenție a personalului de exploatare în caz de incendii sau avarii.

Art. 65

(1) Cazanele, precum și alte recipiente sub presiune aflate sub incidența prezentului regulament se exploatează și se verifică conform prescripțiilor Inspectoratului de Stat pentru Cazane și Instalații de Ridicat.

(2) Pentru punerea în funcțiune și în timpul funcționării se vor executa verificări funcționale, de siguranță și probe profilactice conform instrucțiunilor de punere în funcțiune și exploatare, inclusiv pentru instalația de alimentare cu combustibil, de evacuare a gazelor de ardere etc.

(3) La instalațiile cu agent termic apă caldă controlul și verificarea măsurilor de

siguranță sunt cele prevăzute în STAS 7132/86.

Art. 66

Instalațiile de cazan vor funcționa numai cu apă tratată care îndeplinește condițiile prevăzute la art. 129.

Art. 67

Fiecare centrală termică va avea un registru în care se vor consemna distinct pentru fiecare cazan evenimentele și datele apărute în timpul exploatării:

- a) starea tehnică a instalațiilor la primirea-predarea schimbului;
- b) ora aprinderii și stingerii focului;
- c) ordinea cronologică a operațiunilor efectuate în timpul asigurării serviciului, a manevrelor și a altor lucrări de revizii și reparații;
- d) defecțiunile importante apărute la agregatele de bază și auxiliare;
- e) descrierea cronologică a manevrelor efectuate în cazuri de avarii;
- f) descrierea avariilor și deranjamentelor intervenite în timpul exploatării;
- g) elementele suprafețelor de încălzire deteriorate și înlocuite, cu schițe pentru identificarea locurilor;
- h) dispozițiile operative primite pe scară ierarhică;
- i) manevre de porniri, opriri, încărcări și descărcări;
- j) spălări și curățiri chimice efectuate;
- k) funcționarea sau nefuncționarea protecțiilor și supapelor de siguranță;
- l) indicii chimici ai apei.

Art. 68

Lista datelor și evenimentelor menționate la art. 67 nu este limitativă, iar acele date care sunt arhivate electronic pot să nu fie cuprinse în registru.

Art. 69

(1) Regimul de exploatare a unui cazan trebuie să corespundă indicațiilor fișei sale de regim, elaborată conform instrucțiunilor date de furnizor, bazate pe măsurătorile și încercările la punerea în funcțiune efectuate în vederea verificării performanțelor garantate.

(2) Încercările pentru stabilirea regimurilor de exploatare a cazanului trebuie efectuate și în următoarele cazuri, când vor fi elaborate noi fișe de regim:

- a) după o reparație capitală;
- b) după introducerea unor modificări constructive;
- c) la trecerea pe un nou combustibil;
- d) dacă apar abateri permanente de la valorile normale ale parametrilor nominali când este necesară clarificarea cauzelor acestora.

(3) Fișa de regim trebuie să conțină, în funcție de sarcina cazanului, parametrii care trebuie urmăriți în funcționare pentru a se asigura o ardere completă a combustibilului și încadrarea temperaturilor gazelor de ardere și ale apei/aburului în fasciculele de țevi în limitele prescrise de furnizorul de echipament.

Art. 70

Instalațiile de cazane trebuie exploatare astfel încât excesul de aer în gazele de ardere, temperatura gazelor de ardere la ieșirea din cazan, cantitatea de particule necombustibile în gazele de ardere să fie cele stabilite de furnizorul de echipament, în fișa de regim și să nu depășească valorile stabilite de normele de mediu în vigoare, iar pierderile de particule gazoase combustibile în gazele de ardere să fie nule.

Art. 71

(1) Producătorii vor elabora instrucțiuni tehnice interne specifice fiecărei centrale termice și pentru fiecare utilaj, în care trebuie să detalieze în amănunt toate operațiunile necesare unei corecte exploatări și conservări în cazul opririlor pe o durată mai mare de timp.

(2) Perioada de timp va fi cea stabilită de furnizorul echipamentului.

Art. 72

În centralele termice se va urmări cu prioritate siguranța instalației, prin asigurarea funcționării:

- a) dispozitivelor și armăturilor de siguranță, în vederea opririi focului și a alimentării cu combustibil la cazane, în cazul depășirii valorilor limită de presiune și temperatură ale agentului termic;*
- b) dispozitivelor și armăturilor de siguranță, în vederea opririi alimentării cu agent termic primar la schimbătoarele de căldură, în cazul depășirii valorilor limită de presiune și temperatură ale agentului termic secundar;*
- c) dispozitivelor și armăturilor de siguranță și oprirea alimentării cu combustibil, în cazul depășirii valorilor limită la vasele de expansiune;*
- d) întregului ansamblu de protecții și instalații de automatizare.*

Art. 73

(1) Agentul termic livrat sub formă de apă caldă, la ieșirea din centrala termică, trebuie să aibă temperatura prevăzută în diagrama de reglaj.

(2) Abaterea temperaturii apei la ieșirea din centrala termică poate fi de maximum +2% față de temperatura prevăzută în diagrama de reglaj.

(3) Controlul temperaturilor trebuie să reprezinte o operație permanentă în exploatarea centralei termice, prin înregistrarea continuă a acesteia, sau consemnându-se orar în registrul de exploatare temperaturile tur și retur ale agentului termic până la asigurarea înregistrării și memorării prin intermediul unui sistem informatic.

Art. 74

În cazul unor situații neprevăzute ca: schimbarea bruscă a climatului exterior, oprirea sau schimbarea programului de furnizare la unii utilizatori, avarii locale, care pot modifica necesarul de energie termică, se face corectarea regimului de exploatare prin reglarea parametrilor agentului termic.

Art. 75

În scopul stabilirii unui echilibru între energia termică necesară și cea produsă se vor folosi, după caz:

- a) mijloace de reglare automate sau manuale de variație a cantității de căldură produsă în cazane;*
- b) alegerea numărului de cazane în funcțiune;*
- c) variația temperaturii agentului termic la ieșirea din cazane;*
- d) variația debitului pe rețelele de agent termic prin utilizarea exclusivă a pompelor cu turație variabilă, amplasate în punctele termice.*

Art. 76

Abaterea valorii presiunii apei în rețelele de apă caldă la ieșirea din centrala termică, față de graficul de repartizare a presiunilor și a sistemului de reglare adoptat, va fi stabilită în contractul de furnizare.

Art. 77

Creșterea sau scăderea temperaturii apei în rețea trebuie să se execute treptat și uniform, cu viteza de variație stabilită de proiectant.

Art. 78

Presiunea și temperatura agentului termic furnizat nu trebuie să difere cu mai mult de $\pm 5\%$ față de valorile din regimul termic de funcționare.

Art. 79

Calitatea agentului termic returnat va fi aceeași cu a agentului termic furnizat.

Art. 80

Exploatarea și întreținerea cazanelor de apă caldă se vor face în conformitate cu prescripțiile furnizorului, cu prescripțiile I.S.C.I.R., cu prevederile prezentului regulament, precum și cu instrucțiunile tehnice interne întocmite de unitățile de

exploatare.

Art. 81

Pentru buna funcționare a instalațiilor de producere a energiei termice se va asigura activitatea de mentenanță preventivă conform instrucțiunilor/procedurilor tehnice interne întocmite pe baza recomandărilor furnizorilor de echipamente și a instrucțiunilor de exploatare ale proiectantului.

SECȚIUNEA 3: Indicatori de performanță ai serviciului de producere a energiei termice

Art. 82

Indicatorii de performanță pentru serviciul de producere a energiei termice se stabilesc pentru:

- a)** întreruperea serviciului de producere a energiei termice;
- b)** calitatea energiei termice;
- c)** soluționarea sesizărilor și reclamațiilor utilizatorilor.

Art. 83

Indicatorii de performanță se aplică în relațiile dintre producători și utilizatorii racordați la centralele termice, care respectă condițiile prevăzute în contract, fără a produce perturbații în alimentarea altor utilizatori din zonă.

Art. 84

Indicatorii de performanță ai serviciului de alimentare cu energie termică sunt prezentați în Anexa nr.1.

Art. 85

În vederea urmăririi respectării indicatorilor de performanță, producătorii trebuie să asigure:

- a)** evidența reclamațiilor și sesizărilor utilizatorilor;
- b)** evidența solicitărilor de racordare la rețelele termice a unor noi consumatori, în concordanță cu capacitățile de producere, și a avizelor tehnice de racordare emise;
- c)** evidența rezultatelor activităților privind calitatea energiei termice produse și livrate utilizatorilor rețelelor termice;
- d)** programarea lucrărilor de întreținere și mentenanță;
- e)** continuitatea serviciului de producere a energiei termice prestat utilizatorilor rețelelor termice.

Art. 86

(1) La solicitarea scrisă a oricărui utilizator al serviciului de producere a energiei termice, existent sau potențial, cu privire la realizarea unui nou racord/branșament termic sau modificarea unui racord/branșament termic existent care are implicații asupra cantităților de energie termică produsă sau asupra parametrilor ori a tipurilor de agent termic produs, producătorul din zona respectivă este obligat să analizeze cererea și, dacă este tehnic posibil, să emită un aviz tehnic în acest sens.
(2) Răspunderea producătorului este până la punctul de delimitare dintre instalațiile acestuia și cele ale utilizatorului, specificat în contract.

Art. 87

Indicatorii anuali de performanță ai serviciului de alimentare cu energie termică a utilizatorilor la centralele de producere a energiei termice sunt în funcție de:

- a)** întreruperea serviciului de producere a energiei termice;
- b)** calitatea energiei termice și soluționarea sesizărilor și reclamațiilor utilizatorilor;
- c)** indicatorii de performanță garanțai.

Art. 88

(1) Producătorul trebuie să anunțe utilizatorii, în scris, cu 10 zile lucrătoare înainte, despre necesitatea efectuării lucrărilor de reparații necuprinse în programul inițial, altele decât cele accidentale, pentru a stabili de comun acord data și durata

întreruperilor respective.

(2) În cazul întreruperilor accidentale, producătorul trebuie să realizeze realimentarea în cel mai scurt timp posibil a utilizatorilor afectați.

(3) Producătorul va înregistra toate reclamațiile, iar reclamantul va fi informat privind numărul de înregistrare, numele și funcția persoanei care a preluat reclamația/sesizarea. Orice reclamație ulterioară se va referi la numărul de înregistrare.

(4) Personalul producătorului va indica reclamantului, pe cât posibil, durata aproximativă până la restabilirea alimentării. Pentru aceasta, personalul din centrul de preluare a reclamațiilor va trebui să se informeze permanent de mersul lucrărilor de remediere.

(5) Producătorul va asigura permanența unor echipe specializate care să restabilească alimentarea cu energie termică într-un timp minim posibil.

(6) Producătorul asigură sosirea echipei de intervenție în maximum 60 minute din momentul anunțării întreruperii în alimentare.

(7) După efectuarea remedierilor, producătorul are obligația de a se interesa, la fiecare dintre utilizatori, de buna funcționare în alimentarea cu energie termică.

Art. 89

Indicatorii anuali de performanță pentru întreruperi neprogramate sunt:

a) numărul de întreruperi neprogramate prevăzute la art. 88 alin.(1);

b) numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate prevăzute la art. 88 alin. (1), pe tipuri de utilizatori;

c) numărul de întreruperi accidentale;

d) numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale, pe tipuri de utilizatori;

e) durata medie a întreruperilor accidentale, pe tipuri de utilizatori.

Art. 90

Întreruperea producerii energiei termice, necesară pentru lucrări planificate de reparații și întreținere stabilite prin contract, va fi anunțată utilizatorilor cu cel puțin 7 zile lucrătoare înainte.

Art. 91

Indicatorii anuali de performanță pentru întreruperi programate sunt:

a) numărul de întreruperi programate;

b) durata medie a întreruperilor programate;

c) numărul de utilizatori afectați de aceste întreruperi, pe categorii de utilizatori;

d) numărul de întreruperi cu durata programată depășită.

Art. 92

Cu excepția cazurilor de forță majoră, producătorul are obligația să asigure agentul termic la utilizator la parametrii de calitate, presiune, temperatură, debit și indici chimici prevăzuți în contract și în prezentul regulament.

Art. 93

Abaterile maxime ale parametrilor de calitate ai agentului termic sunt cele prevăzute în prezentul regulament, iar regimurile intermitente se stabilesc de comun acord între producător și utilizatori, prin contract.

Art. 94

În cazul producerii apei calde, parametrii de calitate ai energiei termice în punctele de delimitare dintre instalațiile producătorului și cele ale utilizatorilor se stabilesc în funcție de cerințele proceselor tehnologice din instalațiile utilizatorilor de tip industrial și de posibilitățile producătorului.

Art. 95

Pentru asigurarea confortului termic în spațiile de locuit, spațiile cu altă destinație din condominii și instituții publice și a temperaturii apei calde de consum, parametrii de calitate ai energiei termice trebuie stabiliți astfel încât la punctele de delimitare

dintre instalațiile transportatorului/furnizorului și cele ale utilizatorilor menționați să aibă valorile necesare astfel încât să fie satisfăcute cerințele din prezentul regulament. În funcție de tipul de reglaj adoptat, modul de variație a unuia sau a mai multor parametri de calitate se stabilește prin diagrama de reglaj, parte componentă a indicatorilor de performanță locali pentru serviciile de producere a energiei termice.

Art. 96

La reclamația scrisă privind un parametru de calitate al energiei termice, producătorul va verifica parametrul în punctul de delimitare și va informa utilizatorul de rezultatele analizei efectuate și de măsurile luate.

Art. 97

Termenul pentru răspuns la reclamații referitoare la unul sau mai mulți parametri de calitate ai agentului termic este de 30 zile calendaristice.

Art. 98

Fiecare reclamație se va înregistra, iar reclamantul va fi informat privind numărul de înregistrare, numele și funcția persoanei care a preluat reclamația/sesizarea. Orice reclamație ulterioară se va referi la numărul de înregistrare.

Art. 99

Indicatorii anuali de performanță privind calitatea energiei termice produse sunt:

- a)** numărul de reclamații privind calitatea energiei termice pe tipuri de agent termic;
- b)** numărul de reclamații care sunt din vina producătorului;
- c)** numărul intervalelor de funcționare a centralelor de producere a energiei termice având cel puțin unul dintre parametrii presiune, temperatură, debit cu valoare mai mică decât limita inferioară, respectiv mai mare decât limita superioară a abaterii prevăzută în prezentul regulament sau contract, pe tipuri de agent termic;
- d)** durata medie de funcționare a centralelor de producere a energiei termice având cel puțin unul dintre parametrii presiune, temperatură, debit cu o valoare mai mică decât limita inferioară, respectiv mai mare decât limita superioară a abaterii prevăzută în prezentul regulament sau contract, pe tipuri de agent termic;
- e)** numărul de ore de funcționare a centralelor termice, cu agent termic impurificat, din vina utilizatorului;
- f)** numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate.

Art. 100

Producătorul este obligat să asigure alimentarea cu energie termică a oricărui utilizator în condițiile în care acesta se află în aria teritorial-administrativă a SACET, este racordat la acesta și se încadrează în condițiile prevăzute prin contract.

Art. 101

Operatorul de producere a energiei termice va permite utilizatorilor accesul în instalațiile sale în vederea citirii sistemelor de măsurare utilizate la decontare.

Art. 102

Producătorul este obligat să instituie și să răspundă printr-un sistem de înregistrare, investigare, soluționare privind reclamațiile făcute la adresa sa de către utilizatori în legătură cu calitatea serviciilor.

Art. 103

Indicatorii anuali de performanță garantați pentru serviciul de producere a energiei termice sunt:

- a)** numărul de sesizări scrise, dovedite ca fiind justificate, privind nerespectarea de către producător a obligațiilor prevăzute în licență;
- b)** numărul de încălcări ale obligațiilor producătorului rezultate din analizele efectuate de autoritatea competentă și modul de soluționare pentru fiecare caz în parte.

Art. 104

Producătorul va urmări și înregistra indicatorii de performanță pe baza unei proceduri proprii.

Art. 105

Pentru înregistrarea sesizărilor și reclamațiilor, producătorul va organiza:

- a) un centru de relații cu utilizatorii prevăzut cu acces la registratură;
- b) un serviciu telefonic pe toată durata de livrare a energiei termice (de preferat permanent);
- c) un compartiment specializat pentru înregistrarea și sinteza datelor.

Art. 106

Pentru ceilalți indicatori, producătorul va garanta urmărirea acestora prin compartimentele sale specializate.

Art. 107

Informațiile privind indicatorii de performanță prevăzuți în prezentul regulament vor fi transmise anual pentru analiză autorității competente, fiind incluse în "Raportul de activitate anual".

SECȚIUNEA 4: Drepturile și obligațiile producătorilor de energie termică**Art. 108**

Producătorii de energie termică au următoarele obligații principale:

- a) să livreze energia termică oricărei persoane fizice sau juridice solicitante care are licență pentru alimentarea cu energie termică sau care este utilizator de energie termică, în limita capacității instalațiilor și cu respectarea reglementărilor legale în vigoare și a condițiilor tehnice impuse prin licență și prin clauzele contractuale;
- b) să asigure livrarea energiei termice în rețelele de distribuție sau în instalațiile utilizatorului, potrivit standardelor și/sau normelor tehnice în vigoare și contractelor încheiate, precum și controlul calitativ și cantitativ al acestor parametri;
- c) să mențină o rezerva de combustibil, cu excepția celui gazos, la un nivel suficient, pentru îndeplinirea obligațiilor privind producerea și furnizarea energiei termice pentru cel puțin o lună;
- d) să asigure eficiența energetică și economia de combustibil în producerea energiei termice, să întocmească anual și să urmărească bilanțul energiei termice produse și al celei livrate, să monitorizeze parametrii acesteia atât la producere, cât și la livrare;
- e) să exploateze instalațiile de producere racordate la sistemele de distribuție sau la instalațiile utilizatorului, astfel încât să nu inducă în sistem fenomene perturbatoare peste limitele admise de prescripțiile tehnice în vigoare;
- f) să intervină operativ la obiectivele pe care le dețin în cazul unui pericol potențial de producere a unor avarii, explozii sau a altor accidente în funcționare, putând ocupa în mod temporar zona de acces pentru personal și zona tehnică de lucru, în condițiile legii;
- g) să obțină acordurile și/sau autorizațiile prevăzute de lege pentru instalații și personal;
- h) să schimbe combustibilii utilizați pentru producerea energiei termice, cu respectarea normelor tehnice specifice și a aprobărilor legale, când această schimbare asigură funcționarea instalațiilor în condiții de siguranță și conduce la creșterea randamentului, a eficienței energetice și la reducerea costurilor de producție, cu condiția respectării reglementărilor în vigoare privind protecția mediului;

- i)** să furnizeze autorităților administrației publice locale și autorității naționale de reglementare din domeniul de competență informații privind activitatea de producere a energiei termice;
- j)** să păstreze confidențialitatea informațiilor comerciale obținute de la terți în cursul desfășurării activității;
- k)** să colaboreze, la cererea autorităților de reglementare competente, la elaborarea sau revizuirea reglementărilor din domeniu;
- l)** să respecte regulamentul de serviciu și celelalte reglementări;
- m)** să asigure posibilitatea încărcării unităților de producere a energiei termice la nivelul de putere termică nominală și să livreze cantitățile de căldură stabilite prin contractele încheiate;
- n)** să mențină capacitățile de producție și exploatarea eficientă a unităților de producere a energiei termice, prin urmărirea sistematică a comportării echipamentelor energetice și a construcțiilor, întreținerea acestora, planificarea reparațiilor capitale, realizarea operativă și cu costuri minime a reviziilor/reparațiilor curente;
- o)** să întocmească planuri multianuale, la solicitarea Primăriei Municipiului Galați, prin care să se asigure reabilitarea și re tehnologizarea unităților de producere a energiei termice, în vederea creșterii eficienței în exploatarea acestora, încadrării în normele naționale privind emisiile poluante și a asigurării calității energiei termice;
- p)** să realizeze numai în condițiile stabilite de legislația privind achizițiile publice reparațiile/reviziile/extinderile/modificările instalațiilor/echipamentelor, în cazul în care acestea se execută cu terți;
- q)** să măsoare energia termică produsă/livrată, precum și exploatarea, întreținerea, repararea și verificarea contoarelor de energie termică, în conformitate cu cerințele normelor și reglementările metrologice în vigoare;
- r)** să asigure, pe toată durata de executare a serviciului, personal calificat și în număr suficient pentru îndeplinirea activităților ce fac obiectul serviciului de producere a energiei termice, inclusiv necesarul de personal autorizat I.S.C.I.R.;
- s)** să asigure reglarea furnizării energiei termice în funcție de diagrama de reglaj;
- t)** să asigure la punctul de separare parametrii agentului termic necesari asigurării unui serviciu de calitate;
- u)** să aibă capacitățile de producție necesare pentru asigurarea:
- puterii termice minime de avarie;
 - puterii minime termice tehnologice;
 - producerii energiei termice în regim continuu pentru a putea fi îndeplinite condițiile prevăzute la art. 201 lit. r).

Art. 109

Producătorii de energie termică au următoarele drepturi:

- a)** să desfășoare activități comerciale legate de vânzarea energiei termice, prin exploatarea capacităților de producere a energiei termice;
- b)** să încheie contracte de furnizare cu utilizatorii, clauzele minime ale acestor contracte se stabilesc de către autoritatea de reglementare competentă în contractele-cadru;
- c)** să aibă acces la rețelele termice de distribuție în condițiile legii;
- d)** să furnizeze energia termică în rețelele de distribuție și/sau în instalațiile utilizatorilor, potrivit prevederilor legale în vigoare, ale contractelor încheiate și în limita capacității acestora;
- e)** să stabilească condițiile tehnice de branșare sau de debranșare a utilizatorilor de energie termică la instalațiile aflate în administrarea lor, cu respectarea normativelor tehnice în vigoare și a reglementărilor emise de A.N.R.S.C.;

f) să utilizeze terenurile și alte bunuri aflate în proprietatea unui terț, cu respectarea prevederilor art. 37 alin. (3) și (4) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, pentru a asigura funcționarea normală a instalațiilor pe care le administrează și le exploatează .

g) să desfășoare activitatea de dispecerizare, ca funcție operativă, și activitatea de analiză economică a funcționării sistemului coordonat, cu asigurarea condițiilor de furnizare specificate în contractele de furnizare încheiate;

h) să solicite desființarea construcțiilor și a obiectivelor amplasate ilegal în zona de protecție, precum și a celor care nu respectă distanțele de siguranță față de instalațiile și construcțiile proprii;

i) să solicite ajustarea nivelului prețurilor în funcție de influențele intervenite în elementele de cost pentru energia termică și să încaseze contravaloarea energiei termice livrate la prețurile și tarifele legal stabilite.

SECȚIUNEA 5: Reglementarea producătorilor de energie termică

Art. 110

(1) Autoritatea de reglementare competentă pentru serviciul de alimentare cu energie termică este A.N.R.S.C.

(2) A.N.R.S.C. elaborează, stabilește și urmărește aplicarea ansamblului de reglementări obligatorii la nivel național, necesar funcționării pieței de energie termică, în condiții de eficiență, concurență, transparență și protecție a consumatorilor și reglementează activitățile de producere a energiei termice, transportul, distribuția și furnizarea energiei termice.

CAPITOLUL III: Distribuția energiei termice

SECȚIUNEA 1: Dispoziții generale

Art. 111

(1) Distribuția energiei termice reprezintă activitatea organizată prin care energia termică ajunge din instalațiile de producere în instalațiile de distribuție și/sau la instalațiile utilizatorilor suferind sau nu transformări sau procesări.

(2) Instalațiile de distribuție a energiei termice se delimitează fizic de instalațiile de producere sau de cele ale utilizatorilor prin puncte de separare precizate în contractele încheiate între părți, în conformitate cu reglementările tehnice în vigoare.

(3) Distribuitorul este persoana juridică care desfășoară activități specifice pe bază de licențe acordate de autoritatea de reglementare competentă.

(4) Activitatea de distribuție a energiei termice se desfășoară în condiții de tratament egal pentru toți utilizatorii racordați la rețelele de și/sau distribuție a energiei termice, fiind interzise orice discriminări.

Art. 112

(1) Dezvoltarea rețelelor termice trebuie să asigure economisirea energiei și se va face cu respectarea normelor și normativelor tehnice de proiectare, execuție și exploatare în vigoare, a planurilor de urbanism și amenajare a teritoriului, a reglementărilor în vigoare privind protecția mediului, sănătatea și igiena publică și a dreptului de proprietate.

(2) Pentru protecția instalațiilor de transport și distribuție se interzice terților, persoane fizice sau juridice, să:

a) amplaseze construcții sau să efectueze săpături de orice fel în zona de protecție a acestora, fără avizul operatorului;

b) depoziteze materiale în zona de protecție a instalațiilor;

c) intervină în orice mod asupra rețelelor termice.

Art. 113

(1) Distribuitorii răspund de exploatarea economică și în condiții de protecție a mediului a instalațiilor din administrarea și exploatarea lor, având obligația să ia măsurile necesare pentru întreținerea și menținerea în stare bună a izolației termice a conductelor și instalațiilor, menținerea în stare de funcționare a dispozitivelor de reglaj automat, eliminarea pierderilor prin neetanșeități, precum și de reglarea corectă a parametrilor agenților termici.

(2) Aceștia trebuie să asigure desfășurarea tuturor activităților necesare asigurării continuității serviciului în condiții de eficiență economică și siguranță.

(3) În cadrul exploatării rețelelor de distribuție a energiei termice distribuitorii au obligația executării următoarelor activități de bază:

a) supravegherea funcționării;

b) întreținere și reparații;

c) controlul coroziunii și al curenților de dispersie;

d) controlul parametrilor chimici ai fluidului transportat;

e) intervenții în caz de incidente;

f) conducerea operativă a funcționării.

(4) Activitățile tehnico-administrative ale distribuitorului trebuie să asigure planificarea, gospodărirea, aprovizionarea, conducerea întregii activități de exploatare, precum și relațiile cu utilizatorii.

Art. 114

Distribuitorul își va asigura necesarul de personal de specialitate, dotarea cu mijloacele de exploatare și intervenții, materialele și piesele de schimb necesare în funcție de:

a) tipul, mărimea și modul de exploatare ale rețelelor de distribuție;

b) dispersia teritorială a rețelelor;

c) gradul de continuitate în alimentarea utilizatorilor;

d) modul de organizare a exploatării, dotarea și automatizarea sistemului.

SECȚIUNEA 2: Exploatarea rețelelor de distribuție

Art. 115

Distribuitorul, prin personalul său, are obligația supravegherii funcționării rețelelor de distribuție pentru:

a) menținerea în stare de funcționare a întregului echipament al rețelelor;

b) înlăturarea pierderilor anormale de căldură;

c) înlăturarea pierderilor anormale de presiune;

d) controlul pierderilor și al sustragerii de agent termic și înlăturarea pierderilor ale căror valori sunt situate peste valorile normate;

e) controlul sistemelor de blocare a armăturilor împotriva manevrării și a capacelor de cămin împotriva deschiderii de către persoane neautorizate;

f) controlul compensatoarelor de dilatație, al suporturilor, al armăturilor și al integrității izolației rețelelor;

g) evacuarea apelor și curățarea căminelor și a canalelor vizitabile și nevizitabile ce se afla în gestiunea distribuitorului;

h) controlul instalațiilor de iluminat și de forță din cămine și canale ce se afla în gestiunea distribuitorului;

i) urmărirea aparatelor de măsură și control aflate în rețea;

j) înregistrarea presiunilor și a temperaturilor în rețea și la stațiile termice pentru depistarea pierderilor anormale.

Art. 116

Vizitarea rețelei de distribuție se face conform unui grafic, iar rezultatele se trec în evidențele operative, pe baza lor întocmindu-se foile de manevra și lucrările de reparații.

Art. 117

(1) Pentru rețelele de distribuție a energiei termice amplasate subteran, fără preizolație, controlul conductelor, precum și al izolațiilor termice și construcțiilor se face prin verificări având periodicitatea cuprinsă între 2 și 5 ani, în funcție de condițiile specifice din teren care pot favoriza coroziunile, prin sondajul diferitelor porțiuni cu îndepărtarea izolației termice. Distanța între sondaje va fi aleasă între 1-8 km, astfel încât să se asigure o probabilitate satisfăcătoare depistării coroziunilor apărute sau a tasării izolației.

(2) Pentru conductele subterane cu preizolație, verificarea se va face conform specificațiilor tehnice date de furnizorul de echipament.

(3) Rețelele de distribuție a energiei termice subterane, nevizitabile, fără instalație de semnalizare a spargerilor, amplasate în zone în care apă freatică are un nivel ridicat și/sau agresiv, împreună cu conductele de apă potabilă, precum și la intersecții cu canalizări vor fi supuse controlului cel puțin o dată pe an.

(4) Rezultatele controlului se înscriu în fișa tehnică a tronsonului controlat, iar locurile controlate se notează pe schema tronsonului de rețea.

(5) Elaborarea planurilor de reparații curente și capitale ale rețelelor de distribuție a energiei termice se face pe baza datelor obținute în urma controalelor.

Art. 118

(1) Controlul regimului hidraulic al rețelei se face prin verificări sistematice ale presiunii în nodurile rețelei, inclusiv la stațiile termice.

(2) Cu ocazia vizitărilor rețelelor și a controlului regimului hidraulic se va efectua evacuarea aerului din punctele superioare ale conductelor și ale instalațiilor utilizatorilor, când situația o impune.

(3) Dacă diferența de presiune între două puncte de pe conducte este mai mare decât cea de calcul se va depista cauza și se vor elimina ștrangulările.

Art. 119

(1) Pierdere masică de agent termic, medie anuală orară, în condiții normale de funcționare, nu trebuie să fie mai mare de 0,2% din volumul instalației în funcțiune. În limitele acestei norme, anual, distribuitorul va stabili norma sezonieră de pierderi pentru fiecare rețea pe baza măsurărilor efectuate, a bilanșurilor și a datelor statistice înregistrate anterior, transmițând această normă sezonieră autorității publice locale.

(2) Dacă pierdere masică de agent termic depășește norma stabilită la alin. (1), distribuitorul va lua măsuri pentru depistarea cauzelor și înlăturarea neetanșeităților.

(3) Pierdere de apă datorată purjării rețelei, cea necesară pentru spălarea unei conducte sau pentru umplerea instalațiilor utilizatorilor, după reparațiile

programate, se stabilește pe baza debitului de apă de adaos consumată și nu este cuprinsă în pierdere masică admisibilă stabilită la alin. (1).

(4) Cantitatea de apă de adaos consumată pentru reumplerea rețelelor și a instalațiilor utilizatorilor, în timpul exploatării, datorită golirii lor, indiferent de cauză, se consideră cuprinsă în pierdere masică admisibilă stabilită la alin. (1).

(5) Pierderile efective, medii orare de agent termic, pentru o anumită perioadă se determină prin împărțirea cantității totale de apă de adaos, provenită din toate

sursele, în perioada respectivă la numărul de ore de funcționare a rețelei în perioada luată în calcul.

Art. 120

(1) Controlul coroziunii exterioare a conductelor, datorită curenților de dispersie, se face prin verificarea tuturor conductelor subterane cel puțin o dată la 3 ani.

(2) Rezultatele controlului se înscriu în fișa tehnică a tronsonului controlat, iar locurile controlate se notează pe schema tronsonului de rețea.

(3) În cazul în care măsurătorile de potențial sunt permanent anodice, se vor lua măsuri pentru aplicarea protecției electrice (protecție anodică), urmând ca aceste zone să fie controlate anual.

(4) Periodic se va efectua controlul coroziunii interne prin determinarea grosimii conductelor cu aparate cu ultrasunete fiind aplicabile prevederile alin. (2).

(5) Pentru prevenirea coroziunilor interioare este obligatorie menținerea unui nivel al conținutului de oxigen din apă sub 0,05 mg/l în rețelele de distribuție.

Art. 121

(1) Toate vanele și robinetele montate pe conductele rețelelor de distribuție a energiei termice vor fi prevăzute cu numere de ordine înscrise pe plăcuțe metalice, care să corespundă cu numerotarea lor din schema operativă a rețelei, și vor avea trasate săgeți care să indice sensul de curgere al agentului termic, funcție de necesități.

(2) Toate armăturile de închidere trebuie astfel întreținute, încât să asigure o manevrare ușoară, fără eforturi, închiderea etanșă a rețelei și fără scurgeri de fluid la îmbinări sau presetupe.

(3) Lucrările de întreținere se vor realiza periodic, conform unui grafic prestabilit, iar executarea lucrărilor de întreținere se va trece în evidențele operative.

Art. 122

În timpul funcționării rețelelor de distribuție se va verifica periodic exactitatea și integritatea aparatelor de măsură, realizându-se în acest sens toate lucrările de întreținere și revizie stabilite în instrucțiunile/procedurile tehnice interne.

Art. 123

La instalațiile auxiliare se vor realiza lucrări de întreținere și verificări, astfel:

a) la instalațiile de golire se va urmări ca racordul la instalația de canalizare să nu fie înfundat sau deteriorat, luându-se măsuri de remediere astfel încât radierul canalelor și căminelor să nu stea sub apă, iar clapetele de reținere să funcționeze corect astfel încât să nu se producă refulări din canalizare în cămine sau canale aflate în gestiunea operatorului.

b) la instalațiile electrice și de automatizare se va asigura păstrarea în perfectă stare a tablourilor electrice, a panourilor de comandă, a racordului electric, cu verificarea periodică a acționărilor, protecțiilor, aparatelor de măsură și a teletransmisiilor, acolo unde ele exista.

c) la instalațiile de ventilație se va urmări buna funcționare a acestora împreună cu tuburile și canalele de aer, precum și a gurilor de evacuare și refulare, astfel încât să se poată asigura o temperatură, la intrarea personalului în cămine, sub 40°C.

Art. 124

(1) În timpul exploatării se va verifica periodic starea izolațiilor termice, astfel încât acestea să-și păstreze proprietățile mecanice și termice inițiale și să se ia măsuri operative pentru repararea porțiunilor deteriorate.

(2) Cu ocazia reparațiilor la conductele rețelei se va reface izolația termică în zona afectată de reparație fiind interzisă utilizarea vechii izolații.

(3) La înlocuirea izolației deteriorate, izolarea conductelor noi și a armăturilor se vor respecta următoarele grosimi minime ale stratului izolant, în funcție de diametrul nominal sau cel exterior, dacă nu este definit diametrul nominal (DN), raportată la un coeficient de conductibilitate a izolației de 0,035 Wm⁻¹K⁻¹:

124.1. $DN < 20$ 20 mm

124.2. $20 \leq DN \leq 35$ 30 mm

124.3. $40 \leq DN \leq 100 = DN$

124.4. $DN \geq 100$ 100 mm

(4) În cazul în care se utilizează materiale izolante cu alt coeficient de conductibilitate decât cel indicat la alin. (3), grosimea izolației se recalculează corespunzător.

(5) Anual se va face verificarea pierderilor masice de agent termic și a celor prin transfer de căldură pe bază de bilanț.

(6) Reducerea temperaturii ca urmare a pierderilor de căldură prin transfer termic nu trebuie să fie mai mare de 0,5 K/km, iar randamentul izolației termice trebuie să fie mai mare de 80%.

(7) În cazul în care pierderea de căldură pe tronsonul respectiv este mai mare decât cea din proiect, scăderea de temperatură este mai mare de 0,5 K/km sau randamentul izolației este mai mic de 80%, se trece la verificarea stării izolației pe acel tronson.

(8) Verificarea stării izolației conductelor, cu excepția conductele preizolate la care verificarea stării izolației se face cu ajutorul firelor de control, conform specificațiilor fabricantului, se face în condițiile stabilite la art. 117 alin. (1), pentru cele montate în canale nevizitabile;

(9) La verificarea izolației se urmărește:

a) aderența sau încovoierea izolației față de suprafața aplicată;

b) temperatura la suprafața izolației și a conductei;

c) dacă caracteristicile materialului termoizolant corespund celor din fișa tehnică.

(10) Rezultatele controlului se înscriu în fișa tehnică a tronsonului controlat, iar locurile controlate se notează pe schema tronsonului de rețea.

Art. 125

Pentru prevenirea coroziunilor, construcțiile metalice aferente rețelelor termice se vor vopsi anticoroziv cu ocazia fiecărei intervenții efectuate la cele subterane și de câte ori este necesar la cele supraterane.

Art. 126

(1) Toate căminele și canalele care prezintă pericolul pătrunderii gazelor nocive sau explozibile se vor marca distinct pe schema rețelei, iar pe teren vor fi prevăzute cu semne speciale.

(2) Se consideră periculoase, din punctul de vedere al pătrunderii gazelor explozibile, cele care se găsesc la o distanță mai mică de 3 m de traseul conductelor de gaze naturale.

Art. 127

(1) Reparațiile planificate se vor face numai în perioada de întrerupere a alimentării cu căldură.

(2) Întreruperea alimentării cu energie termică pe diferite sectoare ale rețelei de transport/distribuție sau ale instalațiilor utilizatorilor în vederea executării

reparațiilor accidentale este permisă numai pentru perioade de maximum 8 ore și dacă temperatura exterioară este mai mare de -5°C.

(3) Prin excepție de la alin. (2), oprirea alimentării cu energie termică pentru temperaturi mai mici de -5°C este permisă numai în situații de avarie.

(4) În vederea depistării punctelor slabe, anual, la terminarea perioadei de încălzire se face o probă cu presiune crescută cu 25% față de presiunea de lucru.

(5) Se interzice golirea tronsoanelor de rețea dacă nu se fac reparații care necesită golirea acestora. După terminarea reparațiilor la un tronson de conductă acesta va fi umplut cu apă pentru conservare și reducerea coroziunilor.

(6) În cazul în care armăturile de închidere nu asigură etanșeitatea, tronsonul de

rețea care se repară va fi separat de rețeaua care este în funcțiune sau la care nu se fac reparații prin utilizarea de flanșe oarbe, fiind interzisă executarea de lucrări cu instalația sub presiune.

(7) Vanele și robinetele care separă sectorul supus reparației de restul rețelei se leagă cu lanț și lacăt, împotriva deschiderii accidentale, cheile se predau responsabilului de manevră care este singurul care va deschide lacătele la terminarea reparației, utilizându-se și plăcuțe avertizoare montate la organele de închidere.

(8) După terminarea reparației, conducta reparată se spală până la limpezirea completă a apei de spălare și se încearcă la o presiune cu 25% mai mare decât cea de regim normal de lucru, dar nu mai puțin de 8 bari pentru rețelele de distribuție a energiei termice.

Art. 128

Apa de adaos introdusă în rețelele distribuție trebuie să fie aibă următoarele caracteristici:

a) pentru agentul termic care trece prin cazanele de apă caldă și schimbătoarele de căldură:

- pH la 20°C		min. 7,0
- pH la 20°C		max. 9,5
- duritate totală	mval/l	max. 0,05
- oxigen	mg/l	max. 0,05
- CO ₂ total	mg/l	max. 20

b) pentru agentul termic care trece numai prin schimbătoarele de căldură și corpurile de încălzire ale utilizatorilor (rețea de distribuție)

- oxigen	mg/l	max. 0,1
- suspensii	mg/l	max. 5
- duritate totală	mval/l	max. 0,64

Art. 129

În scopul realizării unei exploatare economice, distribuitorul va ține o evidență corectă a caracteristicilor principale ale agentului termic distribuit.

Art. 130

(1) Distribuitorul trebuie să asigure agentul termic pentru încălzire și apă caldă de consum la parametrii necesari satisfacerii cerințelor utilizatorilor.

(2) Reglarea în instalațiile de distribuție are drept scop asigurarea parametrilor necesari ai agentului termic pentru încălzire și ai apei calde de consum, astfel încât să se asigure gradul de confort și condițiile igienico-sanitare necesare satisfacerii cerințelor utilizatorilor la locul de consum.

Art. 131

Distribuția energiei termice trebuie să se realizeze corespunzător condițiilor climatice și temperaturilor interioare necesare în încăperile construcțiilor, ținând seama de regimul de utilizare orar.

Art. 132

(1) Alegerea modului de reglare se face în funcție de sistemul de alimentare cu energie termică, agentul termic utilizat, tipul instalațiilor interioare, categoria construcției încălzite și din considerente economice este preferat reglajul cantitativ utilizând pompe cu turație variabilă.

(2) Reglarea cantității de căldură furnizată pentru încălzire se poate face prin:

a) reglaj cantitativ;

b) reglaj calitativ;

c) reglaj mixt.

Art. 133

(1) Reglarea cantității de energie termică pentru încălzire se va face pe baza diagramei de reglaj.

(2) Diagrama de reglaj va stabili temperatura agentului termic pe conducta de tur pentru un debit variabil al agentului termic astfel încât utilizatorului să i se furnizeze cantitatea de căldură necesară asigurării confortului termic solicitat de orice consumator, reglajul temperaturii în spațiile de locuit realizându-se cu robinetele termostactice montate pe corpurile de încălzire, împreună cu repartitoarele de costuri.

(3) În cazul furnizării energiei termice în regim discontinuu, diagrama de reglaj va ține cont și de pierderile suplimentare produse pe perioada în care nu se furnizează energie termică.

(4) Pe perioada furnizării energiei termice pentru încălzire, distribuitorii au obligația reglării parametrilor agentului termic pentru încălzire, astfel încât abaterea de la diagrama de reglaj să fie de maximum -2K.

(5) În cazul furnizării agentului termic cu o temperatură mai mică decât cea stabilită prin diagrama de reglaj, utilizatorul are dreptul să solicite o compensație echivalentă cu contravaloarea energiei termice furnizate pentru o zi întreagă, corespunzătoare abaterii maxime de temperatură din acea zi, indiferent de perioada de timp cât s-a produs abaterea în acea zi. Valorile astfel calculate se scad din factura curentă.

(6) Diagramele de reglaj se vor întocmi de agenți economici specializați pentru fiecare stație termică în funcție de echipamentele din stația termică, tipurile de locuințe care sunt deservite de stația termică, debitele și treptele de debite care pot fi realizate de instalațiile de pompare, diferitele viteze ale vântului, schema utilizată în punctul termic, regimul continuu sau discontinuu de alimentare cu energie termică etc.

(7) Diagramele de reglaj vor fi întocmite astfel încât să asigure costurile de producție cele mai mici, luându-se în calcul energia de pompare necesară, corelată cu pierderile de presiune pe rețeaua de distribuție, în funcție de debitul vehiculat, pierderile de căldură prin transfer termic în rețeaua de distribuție, în funcție de temperatura agentului termic, viteza acestuia prin conducte și gradul de izolare al conductelor, precum și influența asupra costurilor erorilor de măsurare ale contoarelor de energie termică în domeniul diferențelor de temperatură mici.

Art. 134

Manevrele de reglare a parametrilor agentului termic de încălzire se vor consemna în evidențele operative.

Art. 135

(1) Rețeaua de distribuție va fi echilibrată hidraulic, de operator, cu regulatoare care să asigure o diferență de presiune constă între conducta de tur și de retur, la punctul de delimitare, în condițiile unui debit de agent termic foarte variabil.

Art. 136

(1) Regimul chimic al apei din instalațiile de încălzire va fi stabilit astfel încât să nu ducă la avarierea sau reducerea eficienței în exploatare a instalațiilor. Indicii de calitate ai apei folosite în rețelele de distribuție și în instalațiile interioare ale utilizatorilor sunt cei prevăzuți la art. 128.

(2) Operatorul va elabora și înainta autorității administrației publice locale un program de dotări corespunzător punctelor termice în vederea respectării prevederilor art. 128.

(3) Se interzice umplerea instalațiilor sau completarea apei din circuitul de distribuție al energiei termice pentru încălzire cu apă potabilă sau apă care nu respectă indicii chimici stabiliți în prezentul regulament în cazul punctelor termice dotate cu instalații destinate tratării chimice a apei.

(4) Distribuitorul va lua toate măsurile necesare pentru utilizarea numai a apei tratate chimic în rețeaua de distribuție a agentului termic pentru încălzire, la parametrii de calitate impuși și va urmări respectarea acestor parametri, în conformitate cu procedura proprie.

(5) Autoritatea publică locală va asigura sursele necesare realizării programului de dotări prevăzut la alin. (2) .

(6) Prevederile alin. (3) și (4) vor fi respectate și în cazul producerii agentului termic pentru încălzire în centrale termice de cvartal sau de bloc.

Art. 137

Distribuitorul va asigura controlul chimic al agentului termic permanent prin:

- a) determinarea calităților apei, a reactivilor și a compoziției depunerilor;*
- b) punerea în evidență a stării utilajelor de tratare a apei și a utilajelor termomecanice privind coroziunea și depunerile de crustă;*
- c) punerea în evidență a nerespectării regimului chimic al apei rezultate din instalațiile de tratare, în scopul prevenirii depunerilor și a coroziunii;*
- d) determinarea compoziției apei uzate evacuate în laboratoare autorizate în conformitate cu prevederile normelor legale în vigoare.*

Art. 138

(1) Controlul și supravegherea regimului chimic se fac prin analize periodice în cadrul laboratoarelor dotate corespunzător cu aparatură și personal de specialitate, conform normelor în vigoare.

(2) Rezultatele controlului și supravegherii regimului chimic se trec în evidențele operative, iar în cazul nerespectării indicilor de calitate se vor lua măsurile necesare pentru depistarea cauzelor și remedierea eventualelor defecțiuni.

SECȚIUNEA 3: Exploatarea stațiilor termice

Art. 139

(1) La punerea în funcțiune a stațiilor termice, după perioada de revizii, reparații capitale și la începutul sezonului de încălzire, se vor face probe prealabile punerii în funcțiune atât la instalațiile noi, cât și la instalațiile la care s-au făcut reparații capitale, pentru întreaga instalație sau pentru părți ale acesteia.

(2) Înaintea efectuării probelor se vor verifica:

- a) concordanța dintre proiectul de execuție și realitatea din teren;*
- b) caracteristicile tehnice ale echipamentelor și concordanța acestora cu documentația tehnică din proiecte;*
- c) starea operațională a echipamentelor și instalațiilor;*
- d) suporturi, poziția conductelor, corespondența cu schemele și planurile instalațiilor;*
- e) calitatea sudurilor.*

Art. 140

(1) După terminarea verificărilor se vor efectua obligatoriu probe la rece și la cald, precum și probe de performanțe pe întreaga instalație sau, dacă este necesar, la părți de instalație și echipamente.

(2) În cadrul probei la rece se vor verifica etanșeitatea și rezistența mecanică ale echipamentelor și ale instalației.

(3) Proba la rece se va face:

- a) după curățarea instalațiilor prin spălare cu apă potabilă atât în sensul normal de circulație a fluidelor, cât și în sens invers;*
- b) obligatoriu pentru întreaga instalație, având racordate echipamentele din stația termică, rețeaua de distribuție și aparatele consumatoare de căldură ale utilizatorilor, în scopul verificării rezistențelor mecanice, a etanșeității elementelor instalației proprii și ale utilizatorilor;*
- c) înaintea efectuării vopsirilor, izolărilor termice, aplicării protecției anticorozive, închiderii acestora în canale nevizitabile, înglobării lor în elemente de construcții, precum și executării finisajelor de construcții;*
- d) în schema normală de funcționare;*

e) prin măsurarea presiunii în instalație după cel puțin 3 ore de la punerea instalației sub presiune timp de cel puțin 3 ore.

(4) În cadrul probei la cald se va verifica etanșeitatea, modul de comportare a elementelor din instalație la dilatări și contractări, a circulației agentului termic la parametri nominali.

(5) În cadrul probei de performanță se va verifica realizarea, de către instalație, a parametrilor de proiect.

(6) Rezultatele probei la rece și la cald, ale probelor de performanță, precum și ale eventualelor defecțiuni se înscriu atât în evidențele operative, cât și în documentația utilajelor și a instalațiilor.

Art. 141

(1) În vederea punerii în funcțiune a stațiilor termice se vor executa manevrele prevăzute în procedurile/instrucțiunile tehnice aprobate.

(2) În timpul punerii în funcțiune a stațiilor termice care utilizează ca agent termic primar apă fierbinte se va avea în vedere, în principal, ca:

a) umplerea instalației să se realizeze cu apă tratată din circuitul primar sau de la stația de tratare a apei proprii;

b) timpul de umplere nu trebuie să depășească valoarea înscrisă în procedură;

c) după umplere și atingerea presiunii nominale în instalație, conform schemei de funcționare normale, se verifică etanșeitatea circuitului urmărindu-se ca presiunea în instalație să nu scadă mai mult decât cea indicată în instrucțiunea tehnică pe durata de timp prestabilită;

d) să se regleze debitul de agent termic astfel încât să se asigure încălzirea circuitului printr-o creștere uniformă cu 30 K/h până la atingerea parametrilor dictați de diagrama de reglaj, urmărindu-se ca pierderile de presiune pe diversele ramuri să corespundă indicațiilor din proiectul de reglaj hidraulic al rețelei de distribuție;

Art. 142

(1) Distribuitorul are obligația ca în exploatarea curentă a stațiilor termice să efectueze reviziile și reparațiile necesare, să asigure permanent parametrii agentului termic pentru încălzire și pentru apă caldă de consum, corespunzători standardelor de performanță, prin supravegherea și urmărirea funcționării, efectuarea manevrelor de corectare a regimului de funcționare a instalațiilor, menținerea parametrilor chimici ai agentului termic primar și secundar.

(2) Pentru apă caldă de consum se vor asigura:

a) condițiile de potabilitate prevăzute în normele în vigoare;

b) pentru asigurarea condițiilor de sănătate și igienă publică temperatura va fi cuprinsă între 55°C și 60°C la punctul de separație;

c) spălarea și dezinfectarea conductelor după reparații pentru asigurarea condițiilor de potabilitate a apei, dacă este cazul;

d) menținerea constantă a temperaturii, în limitele prevăzute la lit. b), indiferent de consumul instantaneu de apă caldă de consum;

e) valorile debitelor și a presiunii de serviciu necesare, indiferent de poziția utilizatorului în schema de funcționare;

f) funcționarea într-o schemă adecvată și flexibilă în vederea realizării parametrilor ceruți;

g) temperatura apei calde de consum nu trebuie să aibă, la punctul de delimitare, o abatere mai mare de -5K, în cazul existenței instalației de recirculație.

(3) În cazul în care temperatura apei calde de consum are o abatere mai mare decât cea prevăzută la alin. (2) lit. g), utilizatorul are dreptul să solicite o compensație echivalentă cu contravaloarea energiei termice furnizate pentru perioada respectivă, determinată pe baza înregistrărilor de la stația/punctul termic, corectate cu reducerea de temperatură până la punctul de delimitare sau dovedite de utilizator în

cazul în care acesta a respectat prevederile contractuale.

(4) În exploatarea curentă distribuitorul va:

- a)** verifică dacă pierderea de sarcină în organele de laminare este cea stabilită pentru reglarea hidraulică a rețelei;
- b)** verifică permanent etanșeitatea organelor de închidere, îmbinărilor cu flanșe etc.;
- c)** supraveghea și verifică dispozitivele de siguranță și protecție a elementelor în mișcare ale echipamentelor;
- d)** controla periodic aparatele de măsură și le va supune controlului metrologic;
- e)** verifică permanent starea schimbătoarelor de căldură, a filtrelor de impurități, a separatoarelor de nămol, curățându-le în cazul în care căderea de presiune pe acestea a atins valoarea maximă admisibilă;
- f)** verifică starea izolației termice a schimbătoarelor de căldură, a conductelor, colectoarelor, distribuitorilor etc.;
- g)** controla permanent indicațiile și înregistrările aparatelor de măsurare a debitului și energiei termice primite și livrate;
- h)** ține sub control pierderile masice de agent termic;
- i)** verifică și reduce nivelul de zgomot produs de echipamente astfel încât să nu dăuneze personalului propriu sau să deranjeze persoanele care locuiesc în zona în care se află stația termică;
- j)** asigură circulația apei în conducte prin aerisirea în punctele cele mai de sus ale conductelor, echipamentelor și coloanelor la utilizatori;
- k)** asigura presiunea necesară în instalații prin umplerea până la nivelul necesar al apei în vasul de expansiune deschis, realizarea presiunii în vasul de expansiune închis, corecta egalizare a presiunii în butelii și realizarea presiunii diferențiale la pompele de circulație;
- l)** urmări funcționarea elementelor de siguranță a instalațiilor, inclusiv semnalizările;
- m)** utiliza și întreține mijloacele de automatizare.

SECȚIUNEA 4: Indicatori de performanță ai serviciului de distribuție a energiei termice

Art. 143

Indicatorii de performanță pentru serviciile de distribuție a energiei termice se stabilesc pentru:

- a)** întreruperea serviciului de distribuție a energiei termice;
- b)** calitatea energiei termice;
- c)** soluționarea sesizărilor și reclamațiilor utilizatorilor.

Indicatorii de performanță se aplică în relațiile dintre distribuitori și utilizatorii racordați la rețele termice în baza avizului tehnic de racordare, care respectă condițiile prevăzute în contract.

Art. 145

Având în vedere caracteristicile fiecărui SACET, ale utilizatorilor racordați și particularitățile climatice ale fiecărei localități, autoritatea administrației publice locale sau asociația de dezvoltare comunitară trebuie să aprobe valorile indicatorilor de performanță ai serviciului.

Art. 146

În vederea urmăririi respectării indicatorilor de performanță, distribuitorii trebuie să asigure:

- a)** evidența reclamațiilor și sesizărilor utilizatorilor rețelelor termice;
- b)** evidența rezultatelor activităților privind calitatea energiei termice tranzitate către utilizatorii rețelelor termice;
- c)** programarea lucrărilor de exploatare și mentenanță;

d) continuitatea serviciului de distribuție prestat utilizatorilor rețelelor termice.

Art. 147

(1) La solicitarea scrisă a oricărui utilizator al rețelelor termice, existent sau potențial, cu privire la realizarea unui nou racord/branșament termic sau modificarea unui racord/branșament termic existent, distribuitorul este obligat să analizeze soluția de racordare propusă și, dacă este tehnic posibilă, să emită aviz tehnic de racordare.

(2) Răspunderea distribuitorului este până la punctul de delimitare dintre instalațiile acestuia și cele ale utilizatorului, specificat în contract.

Art. 148

Indicatorii anuali de performanță de branșare/racordare a utilizatorilor la rețelele de distribuție constau în:

a) întreruperea serviciului de distribuție a energiei termice;

b) calitatea energiei termice și soluționarea sesizărilor și reclamațiilor utilizatorilor;

c) indicatorii de performanță garantați.

Art. 149

Prevederile art. 88, 89, 90, 91, 92 și 93 sunt aplicabile corespunzător.

Art. 150

Anunțarea întreruperilor planificate se va realiza de către distribuitor, în funcție de mărimea zonei afectate, prin afișare la utilizatori sau prin mass-media locală, indicându-se intervalul de întrerupere.

Art. 151

În cazul rețelelor termice de distribuție, parametrii de calitate ai energiei termice în punctele de delimitare dintre instalațiile distribuitorului și cele ale utilizatorilor se vor respecta normele tehnice în vigoare.

Art. 152

În cazul rețelelor termice de distribuție a energiei termice la utilizatorii de tip urban, parametrii de calitate ai energiei termice în punctele de delimitare dintre instalațiile distribuitorului și cele ale utilizatorilor se stabilesc în condițiile asigurării, la utilizator, a confortului termic, conform prezentului regulament. În funcție de tipul de reglaj adoptat, modul de variație a unuia sau mai multor parametri de calitate se stabilește prin diagrama de reglaj, parte componentă a standardului local de performanță pentru serviciile de distribuție a energiei termice.

Art. 153

Distribuitorul este ținut răspunzător de respectarea prevederilor art. 149 chiar în cazul în care producătorul nu se încadrează în valorile-limită stabilite prin contract pentru parametrii presiune, temperatură și debit ai agentului termic livrat, respectiv pentru valorile indicilor chimici de calitate.

Art. 154

(1) La reclamația scrisă privind un parametru de calitate al energiei termice, distribuitorul va verifica parametrul în punctul de delimitare și va informa utilizatorul despre rezultatele analizei efectuate și despre măsurile luate.

(2) Termenul standard pentru răspuns la reclamațiile referitoare la unul sau mai mulți parametri de calitate ai agentului termic este de 30 zile calendaristice.

Art. 155

Prevederile art. 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106 și 107 se aplică corespunzător.

SECȚIUNEA 5: Indicatori de performanță ai serviciului de furnizare a energiei termice

Art. 156

Indicatorii de performanță pentru asigurarea serviciului de furnizare a energiei termice se stabilesc avându-se în vedere:

- a)** adaptarea permanentă la cerințele utilizatorului;
- b)** realizarea în orice moment cel puțin a confortului termic standard;
- c)** asigurarea continuității serviciului;
- d)** asigurarea calității;
- e)** excluderea oricărui fel de discriminare privind racordarea și servirea utilizatorilor.

Art. 157

Indicatorii de performanță pentru serviciul de furnizare a energiei termice se stabilesc pentru:

- a)** contractarea energiei termice;
- b)** măsurarea, facturarea și încasarea contravalorii energiei termice vândute;
- d)** îndeplinirea prevederilor din contract cu privire la calitatea energiei termice livrate;
- e)** menținerea unor relații echitabile între furnizor și utilizator prin rezolvarea operativă și obiectivă a problemelor, cu respectarea drepturilor și obligațiilor ce revin fiecărei părți;
- f)** soluționarea reclamațiilor utilizatorilor referitoare la serviciul de furnizare a energiei termice;
- g)** prestarea de servicii conexe serviciului de furnizare (informare, consultanță etc.).

Art. 158

Indicatorii de performanță se aplică în relațiile dintre furnizor și utilizatorii racordați la sistemul de alimentare centralizată cu energie termică.

Art. 159

În vederea urmăririi respectării indicatorilor de performanță, furnizorul trebuie să asigure:

- a)** gestiunea energiei termice furnizate conform prevederilor contractuale;
- b)** evidența utilizatorilor;
- c)** înregistrarea activităților privind citirea echipamentelor de măsurare, facturarea și încasarea contravalorii energiei termice vândute;
- d)** înregistrarea reclamațiilor și sesizărilor utilizatorilor.

Art. 160

Efectele indicatorilor de performanță nu se aplică în condiții de:

- a)** forță majoră;
- b)** condiții meteorologice deosebite (inundații, înzăpeziri, alunecări de teren, viscole majore);
- c)** nepermiterea accesului la locul de furnizare.

Art. 161

Indicatorii generali anuali de performanță privind branșarea utilizatorilor sunt:

- a)** numărul de solicitări ale utilizatorilor pentru racordarea la sistemul energetic de interes local, diferențiat pe tipuri de agent termic și pe categorii de utilizatori;
- b)** numărul de solicitări la care intervalul de timp dintre momentul înregistrării cererii de branșare din partea utilizatorului până la primirea de către acesta a ofertei de branșare este mai mic de 15/30/60 de zile.

Art. 162

Contractarea energiei termice cuprinde activități de:

- a)** analiză tehnică și economică a documentațiilor depuse de către utilizatori în vederea emiterii acordurilor și avizelor conform reglementărilor în vigoare;

b)emiterea avizelor de bransare a utilizatorilor;

c)stabilirea de comun acord între furnizor și utilizatori a graficelor de consum, condițiilor tehnice ale furnizării, a punctelor de delimitare, a scopului utilizării energiei termice (tehnologic, încălzire, prepararea apei calde), a modalităților de măsurare și de plată, a prețului de furnizare, a programului de executare a reparațiilor și a tranșelor de limitări în caz de indisponibilități în instalațiile de alimentare;

d)stabilirea gradului de asigurare în furnizare;

e)stabilirea de comun acord între furnizor și utilizatori a energiei termice contractate pe tipuri de agent termic, precizându-se debitele orare maxime și minime preluate în regim de iarnă și de vară, parametrii de calitate ai agentului termic, indicii de calitate pentru condensat și pentru apa caldă returnată;

f)încheierea contractelor de furnizare a energiei termice cu utilizatorii.

Art. 163

Termenul standard pentru încheierea contractului este de 15 zile calendaristice de la depunerea completă a documentației.

Art. 164

Indicatorii generali anuali de performanță privind contractarea sunt:

a)numărul de contracte încheiate, pe categorii de utilizatori;

b)numărul de contracte menționate la lit. a) încheiate în mai puțin de 15 zile calendaristice;

c)numărul de solicitări de modificare a prevederilor contractuale;

d)numărul de solicitări de modificare a prevederilor contractuale rezolvate în mai puțin de 15 zile calendaristice.

Art. 165

În vederea urmăririi respectării indicatorilor de performanță operatorul trebuie să asigure accesul neîngrădit al autorităților administrației publice centrale și locale, în conformitate cu competențele și atribuțiile legale ce le revin, la informațiile necesare pentru stabilirea:

1. modului de respectare și de îndeplinire a obligațiilor contractuale asumate;
2. calității și eficienței serviciilor furnizate la nivelul indicatorilor de performanță;
3. modului de administrare, exploatare, conservare și menținere în funcțiune, a sistemului dat în gestine;
4. respectării parametrilor ceruți prin prescripțiile tehnice și a normelor metrologice.

Art. 166

Echipamentele de măsurare pentru decontare, în cazul consumului de apă fierbinte, trebuie să asigure pe perioada de facturare măsurarea:

a)energiei termice livrate;

b)cantității de apă fierbinte livrate la distribuitor și a cantității de apă fierbinte returnate la transportator;

c)temperaturii și presiunii apei fierbinți la intrarea și ieșirea din stația termică.

Art. 167

În prestarea serviciului furnizorul este obligat să asigure:

a)măsurarea energiei termice vândute conform procedurii proprii de stabilire și facturare a consumurilor de energie termică, aprobată conform reglementărilor în vigoare;

b)gestiunea echipamentelor de măsurare;

c)întreținerea, reparația, verificarea periodică conform normelor sau, ori de câte ori este necesar, a echipamentelor de măsurare;

d)gestiunea pierderilor masice de agent termic în rețelele de distribuție și în punctele termice gestiunea energiei termice pentru menținerea în stare caldă a rețelei de distribuție;

e)exploatarea economică și în condiții de protecția mediului a instalațiilor pentru care deține licență de exploatare;

f)reglarea corectă a parametrilor agenților termici.

Art. 168

La sesizarea scrisă a utilizatorului privind exactitatea funcționării echipamentelor de măsurare, furnizorul serviciului de alimentare cu energie termică are obligația, în cazurile justificate, să repare sau să înlocuiască echipamentul de măsurare reclamat ca fiind defect sau suspect de înregistrări eronate, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării sesizării scrise.

Art. 169

În cazul în care se constată defecțiuni ale echipamentului de măsurare, din culpa utilizatorului, consumul de energie termică se recalculează conform prevederilor stabilite în prezentul regulament sau din contractul de furnizare.

Art. 170

Indicatorii generali anuali de performanță privind măsurarea energiei termice sunt:

a)numărul anual de reclamații privind precizia echipamentelor de măsurare pe tipuri de agent termic și pe categorii de utilizatori;

b)ponderea din numărul de reclamații menționate la lit. a) care sunt justificate;

c)procentul de solicitări de la lit. a) care au fost rezolvate în mai puțin de 5 zile lucrătoare, care nu includ și durata verificării metrologice în laboratorul autorizat;

d)numărul anual de sesizări din partea agenților de protecție a mediului sau de protecția consumatorului.

Art. 171

În relația contractuală furnizorul este obligat să asigure:

a)stabilirea la contractare, de comun acord cu utilizatorul, altul decât cel de tip urban, a modului și periodicității de citire a echipamentelor de măsurare pentru decontare;

b)respectarea perioadei și a modului de verificare a valorilor facturate, specificate în contract;

c)încasarea contravalorii energiei termice furnizate, pe baza facturilor emise cu respectarea prevederilor legale în vigoare:

- prin cont bancar;

- direct prin casieriile furnizorului sau delegatului acestuia, dacă sumele care trebuie achitate sunt mai mici decât limita stabilită prin regulamentul operațiunilor de casă conform Hotărârii Guvernului nr. [2.185/2004](#) privind aprobarea Normelor metodologice pentru aplicarea prevederilor art. 5 și 6 din Ordonanța Guvernului nr. [15/1996](#) privind întărirea disciplinei financiar-valutare;

- alte modalități stabilite de lege sau convenite între furnizor și utilizator.

Art. 172

În cazul unor reclamații privind factura emisă, furnizorul va efectua în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data depunerii reclamației:

a)verificarea corectitudinii și legalității facturii emise;

b)corectarea erorilor la următoarea facturare;

c)informarea utilizatorului asupra rezultatului verificării, baza legală de calcul cu toate amănuntele necesare (parametrii care au stat la baza calculului, modul de calcul, baza legală cu textele articolelor etc.).

Reclamatia va fi depusa in scris in termen de 10 zile de la data primirii facturii sau a procesului verbal de confirmare a consumului si va fi motivata tehnic si legal.

Art. 173

Indicatorii generali anuali de performanță privind citirea, facturarea și încasarea contravalorii energiei termice furnizate sunt:

- a) numărul de reclamații privind facturarea;*
- b) numărul de reclamații de la lit. a) rezolvate în termenul de 10 zile;*
- c) numărul de reclamații de la lit. a) ce s-au dovedit a fi justificate;*
- d) numărul de acțiuni aflate pe rol în instanță privind facturarea;*
- e) numărul de acțiuni pierdute în instanță privind facturarea;*
- f) numărul de acțiuni câștigate în instanță privind facturarea.*

Art. 174

Furnizorul este obligat să anunțe utilizatorul, altul decât cel de tip urban, în scris, cu 10 zile lucrătoare înainte, despre necesitatea efectuării lucrărilor de reparații necuprinse în programul inițial, cu excepția celor accidentale, pentru a stabili de comun acord data și durata întreruperilor respective.

Art. 175

Furnizorul trebuie să urmărească realimentarea în cel mai scurt timp posibil a utilizatorilor afectați de incidentele care au produs întreruperea alimentării cu energie termică. În acest scop furnizorul asigură existența unor centre de preluare a reclamațiilor telefonice.

Art. 176

(1) Fiecare reclamație se va înregistra, iar reclamantul va fi informat privind numărul de înregistrare, numele și funcția persoanei care a preluat reclamația/sesizarea. Orice reclamație ulterioară se va referi la numărul de înregistrare.

(2) Furnizorul va indica pe cât posibil reclamantului durata aproximativă până la restabilirea alimentării. Pentru aceasta personalul din centrele de preluare a reclamațiilor va trebui să se informeze permanent despre mersul lucrărilor de remediere.

Art. 177

Furnizorul va asigura condițiile necesare astfel încât să existe în permanență echipe de intervenție specializate care să restabilească alimentarea cu energie termică și să verifice la fiecare utilizator afectat buna funcționare a instalației într-un timp minim posibil.

Art. 178

Indicatorii generali anuali de performanță privind întreruperile neprogramate sunt:

- a) numărul de întreruperi neprogramate prevăzute la art. 174;*
- b) numărul de utilizatori afectați de întreruperile prevăzute la art. 174, pe categorii de utilizatori;*
- c) numărul de întreruperi accidentale pe categorii de utilizatori;*
- d) numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale, pe categorii de utilizatori;*
- e) durata medie a întreruperilor pe categorii de utilizatori.*

Art. 179

Întreruperea furnizării energiei termice necesare pentru lucrări planificate de reparații și întreținere stabilite prin contract va fi anunțată cu cel puțin 5 zile lucrătoare înainte, indicându-se intervalul de întrerupere. Anunțarea se va face, în funcție de mărimea zonei afectate, direct la utilizatori sau prin presă, radio și televiziune.

Art. 180

Indicatorii generali anuali de performanță privind întreruperile programate sunt:

- a) numărul de întreruperi programate;*
- b) durata medie a întreruperilor programate;*
- c) numărul de utilizatori afectați de aceste întreruperi pe categorii de utilizatori;*

d) numărul de întreruperi cu durată programată depășită.

Art. 181

Furnizorul serviciului de alimentare cu energie termică este în drept să întrerupă furnizarea în cazul nerespectării de către utilizator a următoarelor prevederi contractuale:

a) folosirea agentului termic în alte scopuri decât cele stabilite prin contract;

b) neachitarea facturii pentru energia termică consumată;

c) nu aplică reducerea debitului absorbită la valoarea stabilită, la cererea furnizorului sau dispecerului în condiții de restricții, cu excepția utilizatorilor de tip urban;

d) depășește sistematic cantitatea de căldură absorbită și debitele agenților termici, utilizatorilor de tip urban;

e) nu asigură calitatea și cantitatea agentului termic restituit - condensatul și apă caldă;

f) schimbarea fără acordul furnizorului a caracteristicilor termice și a puterii termice a instalațiilor termice racordate la SACET și prin aceasta afectează instalațiile furnizorului sau prejudiciază alți utilizatori ori schimbarea parametrilor reguletoarelor utilizate pentru echilibrarea hidraulică;

(g) refuzul nejustificat și/sau repetat de a confirma procesele verbale sau facturile pentru energia termică consumată.

Art. 182

Întreruperile specificate la art. 181 se fac după un preaviz de 7 zile lucrătoare, cu excepția lit. f), când preavizul este de 30 de minute, și se aplică numai utilizatorului care nu se conformează preavizului.

Art. 183

Furnizorul este obligat să efectueze și să soluționeze împreună cu utilizatorul analiza întreruperilor menționate la art. 181, în termen de 10 zile calendaristice.

Art. 184

Furnizorul este obligat să realimenteze cu energie termică utilizatorul căruia i s-a întrerupt furnizarea pentru neplată, în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data la care utilizatorul și-a onorat în totalitate obligațiile de plată.

Art. 185

Pentru utilizatorii care nu își achită integral obligațiile financiare, furnizorul nu are obligația realimentării acestora la sistemul energetic de interes local decât în condițiile prevăzute de actele normative în vigoare.

Art. 186

(1) Furnizorul poate suspenda execuția contractului de furnizare dacă utilizatorul nu și-a achitat integral obligațiile de plată în termenele stabilite prin contract. Recuperarea debitelor se face conform legii.

(2) Înainte de suspendarea execuției contractului de furnizare, furnizorul poate aplica restricții de furnizare a agentului termic pentru încălzire la limita puterii termice minime tehnologice pe o perioadă de timp stabilită de acesta.

Art. 187

Indicatorii generali anuali de performanță privind întreruperile datorită nerespectării clauzelor contractuale sunt:

a) numărul de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice pentru neplata facturii pe categorii de utilizatori;

b) numărul de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice, realimentați în mai puțin de 3 zile calendaristice;

c) numărul de contracte suspendate parțial sau total pentru neplata energiei termice pe categorii de utilizatori;

d) numărul de întreruperi datorate nerespectării prevederilor contractuale;

e) numărul de utilizatori care au fost alimentați în regim de restricții.

Art. 188

(1) Furnizorul este obligat să răspundă adecvat, prin rezolvarea solicitării sau prin răspuns explicativ scris, la toate solicitările efectuate în scris de către utilizatori.

(2) Furnizorul organizează în acest scop un centru de relații cu clienții și va pune la dispoziția utilizatorilor adresa, numărul de telefon și programul de lucru cu utilizatorii.

(3) Fiecare sesizare sau reclamație se va înregistra, iar reclamantul va fi informat privind numărul de înregistrare, numele și funcția persoanei care a preluat reclamația/sesizarea. Orice reclamație ulterioară se va referi la numărul de înregistrare.

Art. 189

Indicatorii generali anuali de performanță privind răspunsurile la solicitările, sesizările sau reclamațiile utilizatorilor sunt:

a) numărul de sesizări scrise, altele decât cele la care se referă explicit prezentul regulament;

b) procentul din totalul de la lit. a) la care s-a răspuns într-un termen mai mic de 30 de zile calendaristice.

Art. 190

Furnizorul are ca obligații:

a) să răspundă la orice solicitare de racordare formulată în scris de orice potențial utilizator. Oferta va ține cont și de acordul de furnizare de energie termică a producătorului;

b) să asigure alimentarea cu energie termică a utilizatorilor, în condițiile în care aceștia se află pe raza teritorial-administrativă stabilită de autoritatea administrației publice locale ca zonă unitară de încălzire, să fie racordat la SACET și să se încadreze în prevederile contractului de furnizare;

c) să asigure măsurarea energiei termice vândute utilizatorilor și să o factureze corespunzător tarifului tipului de agent termic și categoriei de utilizator;

d) să emită utilizatorilor facturi pentru energia termică consumată, în care să fie specificate locul de consum, cantitatea de energie termică consumată, cantitatea de energie termică facturată, tariful aprobat, baza legală a tarifului, suma totală de plată, data emiterii, termenul scadent, valoarea penalizărilor curente și soldul acestora, soldul facturilor neachitate și celelalte elemente stabilite de legislația în vigoare. În cazul în care se stabilește facturarea energiei termice în tranșe egale lunare, conform prevederilor legale în vigoare, în facturile emise de furnizori se va trece și energia termică efectiv consumată în luna curentă și cantitatea totală de energie termică furnizată și neachitată;

e) să analizeze sesizările scrise privind sistemele de măsurare a energiei termice, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării acestora;

f) să instituie un sistem de înregistrare, investigare, soluționare privind reclamațiile făcute la adresa sa de utilizatori în legătură cu calitatea serviciilor;

g) să asigure la utilizator, în punctul de delimitare, energia termică la parametrii presiune, temperatură și debite prevăzuți în prezentul regulament și/sau în contract, cu excepția situațiilor în care utilizatorii nu se încadrează în valorile-limită stabilite prin contract privind parametrii agentului termic returnat. Limitele maxime de variație ale parametrilor presiune, temperatură și debite pe care furnizorul trebuie să le asigure sunt cei prevăzuți în prezentul regulament și/sau se stabilesc de comun acord între utilizatori, alții decât cei de tip urban, și furnizor;

h) să furnizeze energia termică la gradul de asigurare stabilit prin contract și în condițiile de licențiere;

i) să despăgubească utilizatorii pentru întreruperi în alimentarea cu energie termică

care depășesc limitele gradului de asigurare în furnizare stabilite la lit. h).

Art. 191

Indicatorii garantați anuali de performanță privind serviciul de furnizare a energiei termice sunt:

a) numărul de sesizări scrise privind nerespectarea de către furnizori a obligațiilor din licență;

b) numărul de încălcări ale obligațiilor furnizorului rezultate din analizele autorității de reglementare competente și modul de soluționare pentru fiecare caz în parte.

Art. 192

Indicatorii garantați anuali de performanță privind calitatea energiei termice furnizate sunt:

a) numărul de reclamații privind calitatea energiei termice furnizate pe categorii de utilizatori și tipuri de agent termic;

b) numărul de reclamații de la lit. a) care s-au dovedit întemeiate;

c) numărul de întreruperi în furnizarea energiei termice care depășesc limitele parametrilor de calitate prevăzute în prezentul regulament sau în contractele încheiate cu utilizatorii, alții decât cei de tip urban;

d) numărul de reclamații privind nerespectarea gradului de asigurare în furnizare;

e) valoarea pagubelor plătite utilizatorilor, de furnizor, pentru nerespectarea gradului de asigurare în furnizare.

Art. 193

Furnizorul are obligația de a lua toate măsurile pentru realizarea gradului de asigurare în furnizare, prevăzut în contract. Pentru energia termică furnizată unui utilizator la parametrii calitativi în afara limitelor precizate în prezentul regulament sau în contractul încheiat cu utilizatorii, alții decât cei de tip urban, utilizatorul beneficiază de reduceri la factura pentru energia termică în condițiile precizate în prezentul regulament sau în anexele la contract.

Art. 194

(1) Furnizorul este obligat să plătească despăgubiri utilizatorului, în cazul deteriorării unor instalații de utilizare a energiei termice, afectării sau punerii în pericol a sănătății, în situația în care parametrii agentului termic au înregistrat abateri mai mari decât cei admiși în prezentul regulament, în normele tehnice în vigoare, sau ca urmare a nerespectării condițiilor de potabilitate a apei calde de consum, în punctul de delimitare. Această obligație se aplică și în situația în care deteriorarea instalațiilor de utilizare a energiei termice a fost provocată de un regim chimic necorespunzător al agentului termic .

(2) Plata despăgubirilor se face cu respectarea condițiilor prevăzute în contractul de furnizare pe baza documentației economice întocmite de agenții economici de specialitate, a unor expertize sau a documentelor justificative prezentate de utilizator.

Art. 195

Indicatorii garantați anuali de performanță, a căror nerespectare atrage sancțiuni sau reduceri tarifare, sunt:

a) numărul de cereri pentru acordarea de reduceri ale facturilor;

b) numărul de cereri de la lit. a) pentru care s-au acordat reduceri;

c) valoarea reducerilor acordate.

Art. 196

Pentru înregistrarea sesizărilor și reclamațiilor utilizatorilor, furnizorul va organiza:

a) un centru de relații cu utilizatorii prevăzut cu registratură;

b) un serviciu telefonic pe toată durata de furnizare a energiei termice, de regulă permanent;

c) un compartiment specializat de înregistrare și sinteză a datelor.

Art. 197

Pentru ceilalți indicatori prevăzuți în prezentul regulament, furnizorul va garanta urmărirea prin compartimentele de specialitate.

Art. 198

Informațiile privind îndeplinirea indicatorilor de performanță prevăzuți în prezentul regulament vor fi transmise anual la autoritatea de reglementare competentă până la data de 31 ianuarie a anului următor și la orice solicitare a autorității publice locale.

Art. 199

La solicitarea autorității de reglementare competente, furnizorul va asigura accesul și/sau va transmite acestuia datele privind calitatea serviciului de furnizare, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data solicitării.

Art. 200

Autoritatea de reglementare competentă poate revizui prevederile Regulamentului-cadru referitoare la indicatorii de performanță pentru serviciile de alimentare cu energie termică.

SECȚIUNEA 6: Drepturile și obligațiile operatorului serviciului de alimentare cu energie termică

Art. 201

Operatorul serviciului are în legătură cu activitatea de distribuție și furnizare, pe lângă celelalte obligații precizate în prezentul regulament și următoarele obligații principale:

a) să exploateze și să administreze rețelele de distribuție a energiei termice, în condiții de siguranță, eficiență și de protecție a mediului, și să contribuie, în conformitate cu planurile multianuale, la reabilitarea și dezvoltarea acestora;

b) să asigure, prin planificarea, coordonarea, supravegherea, controlul și analiza funcționării, echilibrul funcțional al rețelilor de distribuție energie termică;

c) să asigure regimurile optime de distribuție și livrare a energiei termice, notificate de transportator și/sau de utilizatori;

d) să elaboreze convențiile tehnice de exploatare, cuprinzând principalele condiții tehnice care trebuie îndeplinite de producători și utilizatori, în vederea executării în bune condiții a contractelor de vânzare-cumpărare a energiei termice;

e) să întocmească și să urmărească realizarea bilanțurilor energiei termice la intrarea și la ieșirea din sistem;

f) să elaboreze și să supună spre aprobare autorităților administrației publice locale, cu informarea autorităților de reglementare competente, planurile de perspectivă privind dezvoltarea și/sau modernizarea, în condiții de eficiență energetică și economică, a rețelilor de distribuție energie termică, în concordanță cu stadiul actual și evoluția viitoare a consumului de energie termică; planurile vor conține modalități de finanțare și realizare a investițiilor cu luarea în considerare a planurilor de organizare și amenajare a teritoriului, în condițiile respectării întocmai a cerințelor legale privind protecția mediului;

g) să organizeze supravegherea strictă a modului de funcționare a rețelilor de distribuție energie termică și să prevină sustragerile de energie termică, deteriorarea rețelilor, racordarea și/sau branșarea clandestină la acestea;

h) să pună la dispoziție autorității administrației publice locale și A.N.R.E.. informații privind activitatea de distribuție și furnizare a energiei termice, la cererea acestora;

i) să păstreze confidențialitatea informațiilor comerciale obținute în cursul activității;

j) să racordeze/branșeze la rețelele de distribuție aflate în administrarea sa, în condițiile legii, nediscriminatoriu, oricare solicitant din zona de operare, persoană fizică sau juridică, prin intermediul unei instalații prevăzute cu sisteme de măsurare-înregistrare a energiei termice furnizate/consumate și cu dispozitive de reglare a

debitului;

k) să efectueze revizia și reglarea periodică a instalațiilor de încălzire și de alimentare cu apă caldă de consum până la punctul de delimitare;

l) să acționeze pentru depistarea pierderilor de căldură prin transfer termic și prin pierderi masice de agent termic din rețelele de distribuție a energiei termice și, cu precădere, pentru remedierea defecțiunilor și a avariilor;

m) să asigure achiziționarea, instalarea, exploatarea, întreținerea periodică și verificarea metrologică a sistemelor proprii de înregistrare-măsurare a energiei termice furnizate utilizatorilor, potrivit reglementărilor în vigoare;

n) să monitorizeze și să evalueze starea tehnică și siguranța în funcționare a instalațiilor aflate în gestiunea și administrarea sa, precum și a indicatorilor specificați în reglementările tehnice în vigoare și în regulamentul de serviciu;

o) să anunțe utilizatorii afectați de limitările sau întreruperile planificate, în modul stabilit prin contracte, și să comunice durata planificată pentru întreruperile necesare executării unor lucrări de întreținere și reparații;

p) să asigure instruirea profesională și specializarea personalului propriu;

q) să păstreze confidențialitatea informațiilor comerciale obținute în cursul desfășurării activității;

r) să asigure furnizarea continuă a energiei termice către următoarele instituții publice:

- spitale;
- policlinici;
- stații de salvare;
- cămine de bătrâni;
- leagăne de copii;
- grădinițe;
- creșe;
- cămine pentru persoane cu handicap;
- centre de resocializare minori;
- școli;
- alte obiective de interes social deosebit aflate în administrarea autorității administrației publice locale și stabilite de aceasta.

Art. 202

Furnizorul răspunde pentru toate daunele provocate utilizatorilor din culpa sa, în condițiile stabilite prin contract, și, în special, dacă:

a) nu începe furnizarea energiei termice la termenul contractat sau nu livrează energia termică în condițiile stabilite în contract;

b) nu anunță utilizatorul din timp cu privire la limitările sau la întreruperile programate pentru lucrările planificate;

c) după sistarea furnizării energiei termice cerută de utilizator nu reia furnizarea în prima zi lucrătoare după primirea în scris a înștiințării privind încetarea motivului sistării;

d) nu respectă parametrii de calitate contractați pentru energia termică furnizată, sau pentru regimul chimic al agentului termic.

Art. 203

Operatorul serviciului are următoarele drepturi principale:

a) să desfășoare activități comerciale legate de vânzarea-cumpărarea energiei termice prin exploatarea SACET;

b) să solicite stabilirea și/sau ajustarea nivelului tarifelor și să încaseze contravaloarea energiei termice vândute;

c) să avizeze realizarea unui nou racord sau modificarea unui racord existent, dacă în urma realizării unei analize de specialitate rezultă că operațiunea este posibilă din

punct de vedere tehnic;

d) să stabilească condițiile tehnice de racordare/branșare a utilizatorilor la instalațiile aflate în administrarea lor, cu respectarea normativelor tehnice în vigoare și a reglementărilor emise sau aprobate de autoritatea națională de reglementare competentă;

e) să întrerupă, total sau parțial, funcționarea rețelei de distribuție pe durata strict necesară executării lucrărilor de întreținere și de reparații programate, cu anunțarea prealabilă a producătorului și a utilizatorilor;

f) să întrerupă sau să limiteze distribuția energiei termice, în condițiile în care sunt periclitată siguranța și integritatea rețelelor de distribuție energie termică;

g) să utilizeze terenurile și alte bunuri aflate în proprietatea unui terț, cu respectarea prevederilor legale, pentru a asigura funcționarea normală a instalațiilor pe care le administrează și le exploatează;

h) să aibă culoar de trecere pentru conductele de transport/distribuție a energiei termice între punct termic/stație termică și utilizatori și să aibă drept de servitute în condițiile legii;

i) să supravegheze și să prevină sustragerea de energie termică, racordurile sau branșările clandestine și/sau deteriorările rețelelor de distribuție a energiei termice;

j) să folosească cu titlu gratuit, cu acordul autorităților administrației publice locale și cu respectarea condițiilor legale, terenurile aparținând domeniului public și/sau privat al unităților administrativ-teritoriale pentru realizarea unor lucrări de întreținere și reparații pe care le execută la construcțiile și instalațiile de distribuție;

k) să aibă acces, în condițiile legii, la instalațiile de consum ale utilizatorului, conform contractelor de furnizare, ori de câte ori este necesară intervenția la acestea;

l) să furnizeze energia termică în regim de limitare, asigurând puterea termică minimă tehnologic în cazul nerespectării clauzelor contractuale, inclusiv în perioada de încălzire;

m) să întrerupă furnizarea energiei termice în cazul nerespectării clauzelor contractuale, cu un preaviz de 5 zile lucrătoare;

n) să presteze activități de informare, consultanță, finanțare sau să execute lucrări de reparații și rehabilitări la instalațiile utilizatorilor, în condițiile convenite cu aceștia, în scopul creșterii eficienței și utilizării raționale a energiei termice;

o) să solicite daune/despăgubiri în situația în care constată că pe amplasamentul rețelelor de transport/distribuție sau în zonele de protecție s-au realizat, fără avizul operatorului, instalații/clădiri/împrejmuiri ș.a.

Art. 204

Operatorul serviciului are dreptul să limiteze sau să întrerupă, pentru un grup cât mai restrâns de utilizatori și pe o durată cât mai scurtă, furnizarea energiei termice în următoarele situații:

a) când este periclitată viața sau sănătatea oamenilor ori integritatea bunurilor materiale;

b) pentru prevenirea, limitarea extinderii sau remedierea avariilor în sistemul energetic urban;

c) pentru executarea unor manevre și lucrări care nu se pot efectua fără întreruperi.

Art. 205

Operatorul stabilește programul lucrărilor de reparații și mentenanță planificate la rețelele termice și la instalațiile de distribuție/furnizare, corelat cu programele similare ale producătorilor/transportatorilor cu care au interfață; realizarea lucrărilor se va programa, de regulă, în sezonul cald astfel încât după începerea sezonului de încălzire să se asigure continuitatea serviciului.

CAPITOLUL IV: Măsurarea energiei termice

SECȚIUNEA 1: Dispoziții generale

Art. 206

Măsurarea, obligațiile și principiile de măsurare a energiei termice produse, distribuite/furnizate în sistemul de alimentare cu energie termică sub formă de apă fierbinte, trebuie să respecte prevederile prezentului regulament astfel încât regulile stabilite să conducă la:

- a)** măsurarea corectă a energiei termice;
- b)** crearea premiselor pentru facturarea corectă a consumurilor de energie termică;
- c)** asigurarea posibilității de a verifica permanent calitatea serviciului de furnizare a energiei termice;
- d)** asigurarea transparenței în ceea ce privește cantitatea de energie termică livrată;
- e)** eliminarea oricărei discriminări între consumatori;
- f)** eficientizarea utilizării energiei termice;
- g)** alinierea la practicile Uniunii Europene în acest domeniu.

Art. 207

Regulile de măsurare a energiei termice se aplică pentru măsurarea energiei termice furnizate utilizatorilor, persoane fizice și/sau juridice.

Art. 208

Măsurarea energiei termice transmise sub formă de apă fierbinte și apă caldă se face cu contoare/grupuri de măsurare a energiei termice care îndeplinesc următoarele cerințe:

- a)** sunt alese și montate în baza unei documentații avizate de către operatorul serviciului, după caz, care conține:
 - proiectul de montaj, întocmit de agenți economici autorizați, în conformitate cu instrucțiunile fabricantului;
 - documentația stabilită de Biroul Român de Metrologie Legală;
- b)** sunt montate de către unități autorizate de Biroul Român de Metrologie Legală.

Art. 209

Soluțiile de măsurare a energiei termice trebuie aplicate astfel încât:

- a)** să nu introducă erori de metodă;
- b)** să înregistreze energia pentru fiecare utilizator sau, acolo unde acest lucru nu este posibil din punct de vedere tehnic, pe grupuri cât mai mici de utilizatori;
- c)** să nu se înregistreze la utilizatori pierderile de energie termică și agent termic din rețelele termice de distribuție;
- d)** să furnizeze date pentru calculul energiei termice livrate suplimentar, aferentă pierderilor de agent termic;
- e)** să nu se înregistreze la utilizatori energia termică aferentă recirculărilor sau retururilor de agent termic;
- f)** să asigure utilizarea aparatelor și grupurilor de măsurare a energiei termice în condițiile prevăzute de fabricantul acestora și în conformitate cu normele metrologice și reglementările în vigoare;
- g)** să nu afecteze buna funcționare a instalațiilor și parametrii de furnizare.

Art. 210

Indiferent dacă serviciul de producere sau de alimentare cu energie termică este prestat de operator diferiți sau de același operator, energia termică se măsoară pentru fiecare agent termic la interfața dintre rețeaua termică de distribuție și instalațiile utilizatorului.

Art. 211

(1) Obligatorietatea de montare a contoarelor/grupurilor de măsurare aparține celui

care vinde energia termică.

(2) Prin excepție de la alin. (1), operatorul care cumpără energia termică poate monta contoare/grupuri de măsurare a energiei termice, stabilind în contract modalitatea de decontare a energiei termice cumpărate.

(3) În cazul subconsumatorilor, energia termică se măsoară la interfața dintre instalațiile acestora și cele ale consumatorilor principali la care sunt racordați.

Art. 212

(1) Este obligatorie montarea grupurilor de măsurare a energiei termice în punctele de delimitare/separare a instalațiilor din punctul de vedere al proprietății sau al dreptului de administrare ori în alte puncte, convenite între părțile contractante.

(2) Grupurile de măsurare a energiei termice, montate în punctul de delimitare/separare a instalațiilor din punctul de vedere al proprietății, sau al dreptului de administrare, ori în alte puncte convenite între părțile contractante și fac parte din rețelele termice ale SACET.

(3) Achiziționarea și montarea grupurilor de măsurare a energiei termice în vederea contorizării la nivel de bransament termic într-un SACET revin autorităților administrației publice locale.

(4) Se interzice orice intervenție neautorizată asupra grupurilor de măsurare a energiei termice.

SECȚIUNEA 2: Măsurarea energiei termice pe rețelele termice de apă caldă

Art. 213

Măsurarea energiei termice livrate sub formă de apă caldă se va face în fiecare punct de delimitare.

Art. 214

Măsurarea energiei termice livrate utilizatorilor sub formă de apă caldă pentru încălzire, se va face cu contoare de energie termică având traductorul de debit amplasat pe tur și o pereche de sonde de temperatură, amplasate una pe tur și cealaltă pe retur. În instalațiile producătorului sondă de temperatură de pe retur va fi amplasată:

a) în amonte de punctul de intrare a apei de adaos, dacă pentru prepararea apei de adaos se consumă energie termică. În acest caz se va măsura și energia termică aferentă preparării apei de adaos, conform art. 219;

b) în aval de punctul de intrare a apei de adaos, dacă pentru prepararea apei de adaos nu se consumă energie termică.

Art. 215

La producător și în stația termică, măsurarea energiei termice utilizate pentru prepararea agentului termic din circuitul de încălzire se realizează cu contoare de energie termică având traductorul de debit amplasat pe tur și o pereche de sonde de temperatură, amplasate una pe tur și cea de-a doua pe retur, în aval de punctul de injecție a apei de adaos. Se vor măsura, de asemenea:

a) cantitatea apei de adaos în circuitul de încălzire;

b) presiunea și temperatura apei calde livrate;

c) temperatura agentului termic returnat;

d) calitatea apei de adaos și a agentului termic returnat.

Art. 216

La producător și în stația termică măsurarea energiei termice utilizate pentru prepararea apei calde de consum se face cu contoare de energie termică montate în funcție de posibilitățile tehnice și de punctul de injecție a apei din circuitul de recirculare într-una din următoarele soluții:

a) Se montează două contoare de energie termică, astfel:

- un contor de energie termică, având traductorul de debit montat pe conducta de intrare a apei reci în instalație, iar sondele de temperatură amplasate: una pe conducta de apă rece, la intrarea în instalație, iar cea de-a doua pe conducta de apă caldă de consum, la ieșirea din instalația de preparare a acesteia. În cazul instalațiilor de preparare într-o singură treaptă, la care apa recirculată se injectează înainte de treapta I prima sondă de temperatură se montează în amonte de punctul de injecție a apei recirculate în circuitul de apă rece;

- un contor de energie termică, având traductorul de debit montat pe conducta de apă recirculată, iar sondele de temperatură amplasate: una pe conducta de apă recirculată, la intrarea în instalație, iar cea de-a doua pe conducta de apă caldă de consum, la ieșirea din instalația de preparare a acesteia.

b) Se montează două contoare de energie termică, astfel:

- un contor de energie termică, având traductorul de debit amplasat pe conducta de ieșire a apei calde din instalația de preparare a apei calde de consum, iar sondele de temperatură amplasate: una pe conducta de apă caldă de consum, la ieșirea din instalația de preparare, iar cea de-a doua pe conducta de intrare a apei reci. În cazul instalațiilor de preparare într-o singură treaptă, la care apa recirculată se injectează înainte de treapta I, prima sondă de temperatură se montează în amonte de punctul de injecție a apei recirculate în circuitul de apă rece;

- un contor de energie termică, având traductorul de debit amplasat pe conducta de apă recirculată, iar sondele de temperatură amplasate: una pe conducta de apă recirculată, la intrarea în instalație, iar cea de-a doua pe conducta de intrare a apei reci.

Art. 217

(1) Se vor măsura, de asemenea, cantitatea de apă rece la intrarea în instalația de preparare, precum și presiunea și temperatura apei calde de consum livrate.

(2) Pe fiecare ramură de ieșire se vor prevedea puncte pentru prelevarea apei calde de consum în vederea determinării potabilității acesteia.

Art. 218

(1) Pentru apa caldă de consum măsurarea energiei termice la utilizatori se va face folosindu-se contoare de energie termică.

(2) Contoarele de energie termică vor avea traductorul de debit și una din sondele de temperatură amplasate pe conducta de apă caldă de consum, pe racordul de alimentare al utilizatorului (astfel încât traductorul de debit să măsoare numai debitul efectiv consumat). Determinarea celei de-a doua temperaturi se face:

a) prin montarea unei sonde de temperatură, plasată pe conducta de apă rece, într-o zonă în care circulația apei este asigurată în permanență;

b) presetarea în calculator (integrator de putere termică) a unei valori a temperaturii apei reci, care va fi stabilită și modificată periodic conform unei metodologii convenite între părți, prin contract, dacă nu se poate asigura o măsurătoare corectă a temperaturii apei reci, sau dacă se constată că aceasta diferă cu mai mult de $\pm 2\text{ K}$ față de temperatura apei reci utilizate pentru prepararea apei calde de consum în instalație. În acest caz se va presta aceeași valoare pentru toți consumatorii alimentați de un furnizor, utilizându-se aceeași sursă de apă rece.

Art. 219

Energia termică consumată pentru prepararea apei de adaos, acolo unde este cazul, se va determina prin măsurare directă, cu contoare de energie termică având traductorul de debit amplasat pe racordul de injecție a apei de adaos în conducta de retur și o pereche de sonde de temperatură, amplasate: una pe conducta de retur, în amonte de punctul de amestec cu apa de adaos, cea de-a doua pe conducta de apă de adaos.

Art. 220

(1) Pentru controlul pierderilor de agent termic, la interfața dintre rețeaua termică de transport și cea de distribuție se vor măsura debitul și cantitatea de agent termic de pe retur, cu ajutorul unor traductori de debit care să facă corecția cu diferența dintre densitatea agentului termic pe tur și retur.

(2) În cazul în care nu se poate monta un astfel de traductor de debit, calculatorul contorului de energie termică montat pe circuitul de tur va fi de tipul cu două intrări de debit, iar pe circuitul de retur se va monta un traductor de debit identic ca tip cu cel montat pe circuitul de tur și cu o calibrare apropiată de acesta.

Art. 221

(1) Toate contoarele de energie termică amplasate pe o ramură a rețelei termice vor avea aceeași clasă de exactitate, în toate punctele de delimitare fiind în concordanță cu prevederile metrologice, iar pentru rețelele termice de apă fierbinte/apă caldă se vor utiliza contoare de energie termică și traductoare de debit cu clasa de exactitate 2.

(2) Pentru contoarele de energie termică care au clasa de exactitate 3 și au fost montate în instalații înainte de 1.05.2001, se va întocmi un plan de înlocuire a acestora, eșalonat în concordanță durată normală de funcționare stabilită de Hotărârea Guvernului nr. [2.139/2004](#) pentru aprobarea Catalogului privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe.

Art. 222

Calitatea chimică a apei fierbinți/calde pe tur și retur va fi urmărită la ieșirea din stațiile termice.

Art. 223

La interfața dintre rețelele termice de distribuție și instalațiile utilizatorilor industriali se măsoară:

- a) energia termică livrată, pe categorii de agent termic;
- b) cantitatea de agent termic livrat și returnat, pe categorii de agent termic;
- c) debitul, presiunea și temperatura agentului termic livrat, precum și debitul și temperatura agentului termic returnat.

Art. 224

Operatorul serviciului va determina, de asemenea, indicii chimici ai agentului termic returnat.

Art. 225

(1) Măsurarea energiei termice la interfața dintre rețelele termice de distribuție și instalațiile utilizatorilor de tip urban în cazul condominiilor având distribuția pe verticală se va face pe întreaga clădire, pe circuitul de încălzire, respectiv pe circuitul de apă caldă de consum.

(2) Acolo unde condițiile tehnologice permit (există bransamente pentru părți de clădire atât pentru circuitul de încălzire, cât și pentru apă caldă de consum), se poate face măsurarea energiei termice pe părți ale condominiului.

(3) Pentru fiecare utilizator sau grup de utilizatori prevăzuți la alin. (1) și (2), măsurarea energiei termice se va face astfel:

- a) dacă utilizatorul este alimentat prin circuite separate de încălzire, respectiv de apă caldă de consum, se va utiliza câte un contor de energie termică pentru fiecare circuit în parte;
- b) dacă utilizatorul este alimentat în sistem bitubular, având punct termic local

pentru producerea locală a apei calde de consum și a agentului termic pentru încălzire, se va utiliza un singur contor de energie termică, ce va înregistra consumul total.

(4) La utilizatorii care se găsesc în situația alin. (3) lit. b) se va utiliza un contor de energie termică pe circuitul de apă caldă de consum.

CAPITOLUL V: Utilizatorii energiei termice

SECȚIUNEA 1: Dispoziții generale

Art. 226

(1) Branșamentele până la punctele de delimitare/separare, inclusiv echipamentele de măsurare-înregistrare a energiei termice montate la interfața dintre rețelele publice de distribuție și instalațiile utilizatorilor, fac parte, împreună cu rețelele publice de distribuție, din domeniul public al Municipiului Galați, iar operatorul serviciului care exploatează SACET este obligat să le întrețină, să le verifice metrologic și să le înlocuiască ori de câte ori este nevoie, pe cheltuiala lor..

(2) Rețelele de distribuție care alimentează mai mulți utilizatori aparțin proprietății publice a municipiului Galați, chiar dacă sunt amplasate în subsoluri tehnice ale unor imobile sau pe terenuri proprietate a unor utilizatori. Deținătorii imobilelor sau ai terenurilor prin care trec aceste rețele sunt obligați să păstreze integritatea acestora și să permită furnizorului executarea lucrărilor de întreținere, reparații și înlocuirea conductelor, având dreptul la despăgubiri în cazul provocării unor pagube.

(3) Operatorul serviciului are drept de servitute ce se exercită pe toată durata existenței sistemului de alimentare cu energie termică pentru executarea lucrărilor necesare întreținerii și exploatării sistemului respectiv. Exercitarea dreptului de servitute asupra proprietăților afectate de sistemul de alimentare cu energie termică se realizează cu titlu gratuit pe toată durata existenței acestuia. Dacă, cu ocazia intervențiilor pentru retehnologizări, reparații, revizii, avarii se produc pagube proprietarilor din vecinătatea sistemelor de alimentare energie termică, operatorul are obligația să plătească acestora despăgubiri în condițiile legii. Proprietarul terenului afectat de exercitarea dreptului de servitute va fi despăgubit pentru prejudiciile cauzate. Cuantumul despăgubirii se stabilește prin acordul părților sau, în cazul în care părțile nu se înțeleg, cuantumul se stabilește prin hotărâre judecătorească.

Art. 227

(1) Dreptul de acces și utilizare a serviciului de alimentare cu energie termică este garantat tuturor utilizatorilor.

(2) Fiecare utilizator trebuie să aibă un branșament termic.

(3) Pentru utilizatorii de tip urban care locuiesc în condominiu de tipul bloc de locuințe cu mai multe scări sau tronsoane, racordul termic va fi individual pentru fiecare scară sau tronson în parte.

(4) Prin excepție de la alin. (3), la blocurile deja construite sau în curs de construire la data intrării în vigoare a prezentului regulament-cadru, în cazul în care instalațiile interioare de apă caldă de consum sau instalațiile interioare de încălzire sunt comune sau au părți comune pentru toate scările sau tronsoanele condominiului, branșamentul termic poate fi comun pentru întreg condominiul.

(5) În situațiile prevăzute la alin. (4), la solicitarea asociațiilor de proprietari/locatari de a avea câte un branșament termic pentru fiecare scară sau tronson al condominiului, furnizorul serviciilor de distribuție a energiei termice este obligat să dea curs solicitării numai pe baza unei documentații depuse de utilizator împreună cu solicitarea, documentație care va conține: condițiile tehnice de realizare, modificările necesare și costurile aferente realizării. Documentația se va întocmi de un agent

economic autorizat în proiectarea sistemelor și rețelelor interioare de alimentare cu apă caldă de consum și de încălzire. Cheltuielile necesare realizării lucrărilor de bransare/racordare și contorizare vor fi suportate de solicitant.

Art. 228

(1) Utilizatorii pot avea unul sau mai multe locuri de consum.

(2) Prevederile prezentului regulament se aplică în raport cu fiecare loc de consum luat separat.

(3) Utilizatorii care au atât consum tehnologic, cât și consum pentru încălzire și/sau apă caldă de consum se încadrează în categoria utilizatorilor de tip industrial, de tip agricol sau utilizatori comerciali.

(4) În cazul în care încălzirea spațiului de lucru este impusă și de condițiile în care trebuie să se desfășoare procesul tehnologic, consumul respectiv de energie termică se consideră că se realizează în scopuri tehnologice.

Art. 229

Proiectarea, executarea și recepționarea instalațiilor de alimentare și utilizare a energiei termice, racordate la sistemul energetic de interes local, precum și exploatarea, întreținerea, repararea, extinderea sau modificarea instalațiilor și a destinației energiei termice consumate se vor efectua în conformitate cu prescripțiile, normativele și reglementările în vigoare.

Art. 230

Toți utilizatorii de energie termică au obligația de a obține, înainte de a începe proiectarea instalației de utilizare, avizul de racordare de la furnizor, acesta având obligația de a obține acordul de furnizare a energiei termice de la producător, înainte de emiterea avizului propriu.

Art. 231

(1) Pentru executarea instalațiilor de utilizare a energiei termice destinate unor utilizatori noi sau dezvoltării celor existente este necesar ca, în afară de celelalte avize legale, să se obțină, în prealabil, avizul de racordare, în conformitate cu prevederile art. 230.

(2) Avizul își pierde valabilitatea după 1 an de la emitere, dacă execuția nu a început în acest interval de timp.

Art. 232

(1) Soluția de alimentare cu energie termică se stabilește de furnizor pe baza studiilor elaborate la comanda acestuia, iar soluția stabilită se precizează în avizul de racordare.

(2) Soluția precizată este obligatorie în proiectare, execuție și exploatare. Pentru marii consumatori, această soluție trebuie să asigure posibilitatea limitării consumului de energie termică în situații de indisponibilități în instalații.

Art. 233

(1) Proiectarea și executarea racordurilor și bransamentelor termice se fac de către proiectanți și executanți de specialitate autorizați conform prevederilor legale, care au obligația să respecte prescripțiile și normativele tehnice în vigoare.

(2) Toate cheltuielile de proiectare, avizare, execuție, asistență tehnică, consultanță, recepție și punere în funcțiune până la punctul de delimitare/separație revin în sarcina autorității administrației publice locale sau a operatorului serviciului conform legii.

(3) Cheltuielile pentru eventualele amenajări sau dezvoltări speciale ale instalațiilor de alimentare, cerute de utilizatori, revin în sarcina acestora.

(4) Sarcinile și responsabilitățile cu privire la gestiunea serviciului revin operatorului, în conformitate cu prevederile contractuale cu modificările și completările ulterioare.

(5) Realizarea racordurilor termice noi se va efectua de către operatorul serviciului în

condițiile legii urmând ca decontarea contravalorii acestora să se suporte de catre Consiliul Local Municipal Galați.

Art. 234

(1) Înainte de a trece la executarea lucrărilor unor instalații termice de utilizare, utilizatorul este obligat să prezinte furnizorului, spre avizare, dosarul instalației, din care un exemplar se păstrează la distribuitor.

(2) Dosarul instalației va fi actualizat de către utilizator și va cuprinde:

a) memoriul justificativ;

b) copie după avizul de racordare;

c) schema termică în detaliu a circuitelor cu agent termic , indicarea aparatelor de măsură și control, a automatizărilor și protecțiilor;

d) tabel cu caracteristicile receptoarelor termice;

e) graficele de consum;

f) exigențele proceselor tehnologice privind alimentarea cu energie termică.

(3) Punerea în funcțiune a instalațiilor exploatate de utilizatori se face numai după avizarea dosarului instalației, executarea probelor prevăzute de normativele tehnice în vigoare, precum și a celor solicitate suplimentar de distribuitor.

(4) Branșarea la rețelele de distribuție se va face în prezența furnizorului sau în prezenta deținătorului instalațiilor și numai după ce s-a încheiat actul de recepție a branșamentului și a instalațiilor de utilizare.

(5) Alimentarea cu energie termică a utilizatorului va începe numai după încheierea contractului de furnizare.

(6) Consumul de energie termica fara contract se considera consum fraudulos și va fi sanctionat în conformitate cu prevederile prezentului regulament .

Art. 235

(1) Furnizorii vor încheia convenții de exploatare cu marii consumatori, care să cuprindă obligații reciproce cu privire la executarea manevrelor, exploatarea și întreținerea instalațiilor termice și urmărirea regimurilor de consum. Convenția face parte integrantă din contract, iar prevederile cuprinse în aceasta trebuie respectate de ambele părți.

(2) Operatorul serviciului și utilizatorul răspund de exploatarea economică și în condiții de protecție a mediului a instalațiilor termice din administrarea și exploatarea lor, având obligația să ia măsurile necesare pentru întreținerea și păstrarea în bune condiții a izolației termice a conductelor și instalațiilor, menținerea în bună stare de funcționare a dispozitivelor de reglaj automat, eliminarea pierderilor prin neetanșeități, precum și de reglarea corectă a parametrilor agenților termici.

(3) Utilizatorii sunt obligați să păstreze în bună stare utilajul/instalația aparținând operatorului serviciului, care se află în incinta lor, fiindu-le interzis să facă vreo intervenție asupra acestuia.

(4) Lucrările de revizii și reparații la instalațiile de alimentare, exploatate de operatorul serviciului, precum și la instalațiile utilizatorului, în cazul în care prin aceasta este influențat regimul de funcționare al sistemului, inclusiv durata acestora, se stabilesc de comun acord de părțile contractante.

(5) Furnizorul este obligat să anunțe în scris utilizatorul, altul decât cel de tip urban, cu 10 zile lucrătoare înainte, despre necesitatea efectuării lucrărilor de reparații necuprinse în programul inițial, cu precizarea graficului de execuție a acestora, pentru a se stabili de comun acord data și durata întreruperilor respective.

(6) Dacă în 5 zile lucrătoare de la data primirii comunicării părțile nu cad de acord, iar urgența lucrărilor impune oprirea furnizării energiei termice, furnizorul stabilește data și ora întreruperii, pe care le aduce la cunoștință utilizatorului, împreună cu motivațiile necesare, cu cel puțin 24 de ore înainte de a trece la aplicare.

Art. 236

(1) Utilizatorii, consumatori de energie termică, au obligația de a permite accesul delegatului împuternicit al furnizorului la echipamentele de măsurare, când acestea se află montate în incinta sa, precum și la instalațiile de consum, pentru controlul acestora, numai în prezența sa.

(2) Apa caldă returnată de utilizator trebuie să aibă aceiași indici de calitate cu apa caldă primită de la distribuitor.

(3) În cazul în care apa caldă returnată nu respectă indicii de calitate stabiliți prin contract, iar utilizatorul nu are posibilități de tratare, acesta va plăti operatorului serviciului majorări la factura de energie termică, conform prevederilor contractuale.

(4) Art. 237

Deconectările individuale ale unor apartamente situate în imobile de locuit tip bloc - condominii, altele decât cele situate în zonă unitară, alimentate cu energie termică din sistemul energetic de interes local, indiferent de cauze, se pot realiza în următoarele condiții cumulative:

a) să se modifice contractul de furnizare al energiei termice, prin act adițional, la solicitarea reprezentantului legal al asociației de proprietari/locatari, ca urmare a modificării puterii termice instalate în condominiu, cu acordul furnizorului;

b) să existe acceptul scris al proprietarilor spațiilor cu destinație de locuință sau cu altă destinație cu care cel care dorește debranșarea are pereți comuni sau planșee comune, din care să rezulte că sunt de acord cu debranșarea și cunosc influențele debranșării asupra condițiilor de confort și de mediu din spațiile pe care le dețin în proprietate;

c) să existe documentația tehnică prevăzută la art. 246 lit. g);

d) solicitantul să aibă montat aparat de măsurare a debitului de gaze naturale pe care le consumă, în cazul în care continuă să folosească spațiul pe care îl are în proprietate, după debranșare.

Art. 238

În situația în care deconectarea se face cu intenția înlocuirii sistemului de încălzire centralizat cu un alt sistem de încălzire individual, modificarea sistemului de încălzire individual se va face numai cu autorizație de construire, obținută în condițiile legii, care va ține cont de modul individual de evacuare a gazelor de ardere, astfel încât condițiile de mediu din imediata vecinătate să nu fie influențate și să fie respectat principiul de asigurare a unui mediu curat pentru vecini.

Art. 239

(1) Furnizorul are obligația de a verifica îndeplinirea condițiilor prevăzute la art. 238 și 239 înainte de a emite avizul de deconectare.

(2) În cazul în care deconectarea se face fără îndeplinirea condițiilor legale, furnizorul este îndreptățit să aplice penalizări la factura reprezentând cheltuielile suplimentare de exploatare datorate deconectării.

Art. 240

Deconectările individuale nu se pot executa în acele condominii în care nu s-au produs deconectări anterioare intrării în vigoare a prezentului regulament.

Art. 241

Debranșarea totală a instalațiilor interioare de încălzire și/sau pentru apă caldă de consum ale unui utilizator tip urban (condominiu sau altul decât cel de tip condominiu) se va face în următoarele condiții cumulative:

a) condominiul să nu se afle în zona unitară de încălzire pentru care autoritatea administrației publice locale va stabili că încălzirea se realizează exclusiv în sistem centralizat;

b) acordul scris, în original, al asociației de proprietari, exprimat prin hotărârea adunării generale;

c) anunțarea furnizorului și a autorității administrației publice locale cu 30 de zile

calendaristice înainte de debranșare.

Art. 242

Deconectarea unui consumator de energie termică dintr-un condominiu este interzisă în următoarele situații:

- a) se intenționează deconectarea numai a unor corpuri de încălzire din cadrul spațiului cu destinație de locuință și nu sunt montate repartitoare de costuri;*
- b) deconectarea totală fără asigurarea încălzirii spațiului cu destinație de locuință sau altă destinație cu o sursă alternativă de producere a energiei termice.*

Art. 243

(1) Deconectarea corpurilor de încălzire aflate în părțile comune se poate realiza numai pe baza hotărârii adunării generale a asociației de proprietari/locatari și cu acordul proprietarelor direct afectați.

(2) În procesul-verbal al adunării generale se va consemna faptul că aceștia au înțeles că deconectarea corpurilor de încălzire conduce la scăderea confortului termic în acel apartament, iar costurile de încălzire pentru apartament vor crește.

(3) Proprietarii direct afectați sunt:

a) proprietarii apartamentelor care au pereții comuni cu casa scării în zona de intrare în condominiu sau la fiecare etaj;

b) proprietarii care au pereți comuni cu uscătorii sau spălătoriile în care sunt montate, conform proiectului, corpuri de încălzire.

SECȚIUNEA 2: Drepturile și îndatoririle utilizatorilor

Art. 244

Utilizatorii de energie termică au următoarele drepturi:

a) să preia energia termică din instalațiile de distribuție, după caz, în conformitate cu prevederile contractului de furnizare;

b) să aibă acces la grupurile de măsurare a energiei termice utilizate pentru facturare, chiar dacă acestea se află în incinta operatorului serviciului, în prezența împuternicitului acestuia;

c) să racordeze la instalațiile proprii, în condițiile legii, alți utilizatori de energie termică, denumiți subconsumatori; racordarea se poate face numai cu acordul prealabil, scris, al furnizorului;

d) să solicite furnizorului remedierea defecțiunilor și a deranjamentelor survenite la instalațiile de distribuție;

e) să solicite rezilierea contractului, cu un preaviz de 30 de zile calendaristice, cu condiția achitării tuturor obligațiilor de plată.

f) să recupereze de la operatorul serviciului daunele dovedite a fi din vina acestuia;

g) de a fi anunțat despre întreruperea furnizării de energie termică, conform prevederilor prezentului regulament;

h) să sesizeze autorităților administrației publice locale și autorității de reglementare competente orice deficiențe constatate în sfera serviciilor de utilități publice și să facă propuneri vizând înlăturarea acestora, îmbunătățirea activității și creșterea calității serviciilor;

i) de a avea acces ori de a primi, la cerere, informații cu privire la structura costurilor/tarifelor percepute de furnizor.

Art. 245

Utilizatorii de energie termică au următoarele obligații:

a) să achite integral și la termen facturile emise de furnizor, eventualele corecții sau regularizări ale acestora urmând să fie efectuate ulterior;

b) să comunice în scris furnizorului orice modificare a condițiilor care au fost avute în vedere la întocmirea contractului de furnizare, în special în ceea ce privește modificările suprafețelor de încălzire;

- c)** să respecte normele și prescripțiile tehnice în vigoare, în vederea eliminării efectelor negative asupra calității energiei termice furnizate;
- d)** să exploateze și să întrețină instalațiile proprii pentru asigurarea utilizării eficiente a energiei termice;
- e)** să suporte în totalitate consecințele care îi afectează pe subconsumatori, determinate de restricționarea sau întreruperea furnizării energiei termice către aceștia, ca urmare a nerespectării prevederilor contractuale, inclusiv în cazul neplății energiei termice;
- f)** să permită furnizorului, la solicitarea acestuia, întreruperea programată a alimentării cu energie termică pentru întreținere, revizii și reparații executate la instalațiile acestuia;
- g)** să nu modifice instalațiile de încălzire centrală, aferente unui imobil condominial, decât în baza unei documentații tehnice, întocmită de un proiectant de specialitate, care reconsideră ansamblul instalațiilor termice, aprobată de către furnizor;
- h)** să suporte costul remedierilor și a pagubelor produse furnizorului și altor utilizatori, inclusiv ca urmare a nelivrării energiei termice atunci când s-au produs defecțiuni datorate culpei sale;
- i)** să permită accesul furnizorului la instalațiile de utilizare a energiei termice aflate în folosință sau pe proprietatea sa, pentru verificarea funcționării și integrității acestora ori pentru debranșarea/deconectarea instalațiilor în caz de neplată sau avarie;
- j)** să nu folosească agentul termic pentru încălzire în alte scopuri decât cele prevăzute în contract;
- k)** să nu execute lucrări de reparație capitală a instalațiilor de încălzire centrală sau modificarea acestora fără documentație tehnică legal aprobată;
- l)** să nu golească instalațiile în vederea executării unor modificări sau reparații fără acceptul furnizorului, decât în caz de avarii;
- m)** să se îngrijească de umplerea instalațiilor imediat după terminarea reparațiilor;
- n)** să nu consume energie termică ocolind sau afectând mijloacele de măsură;
- o)** să suporte cheltuielile de verificare, montare și demontare a contorului de energie termică, dacă a solicitat verificarea acestuia în interiorul termenului de valabilitate a verificării metrologice, iar sesizarea s-a dovedit a fi neîntemeiată;
- p)** să suporte costurile aferente umplerii instalațiilor cu apă tratată, dacă acestea au fost golite din vina sa exclusivă;
- q)** să returneze întreaga cantitate de agent termic intrată în instalațiile sale de utilizare, operatorul fiind în drept de a percepe penalizări la contract și de a solicita recuperarea prejudiciului cauzat;
- r)** să suporte costurile necesare repunerii în funcțiune a contoarelor de energie termică predate de furnizor cu proces-verbal de custodie, în cazul în care acesta se deteriorează ca urmare a unor intervenții neautorizate.

CAPITOLUL VI: Stabilirea și facturarea consumurilor de energie termică pentru încălzire și apă caldă de consum

SECȚIUNEA 1: Dispoziții generale

Art. 246

Operatorul, titular de licența a cărei activitate este supusă reglementării autorității competente, va respecta prevederile „Procedurii de stabilire și facturare a consumului de energie termică pentru consumatorii finali”.

Art. 247

Inexistenta, utilizarea unei proceduri proprii de stabilire și facturare a consumurilor de energie termică neaprobata sau neaplicarea celei aprobate conduce la retragerea

licenței de operare.

Art. 248

Furnizorii vor identifica tipurile de utilizatori cărora le asigură alimentarea cu energie termică și apă caldă de consum.

Art. 249

Stabilirea consumurilor de energie termică în vederea facturării la utilizatori se efectuează cu respectarea întocmai a „Procedurii de stabilire și facturare a consumului de energie termică pentru consumatorii finali”.

Art. 250

(1) Atât la demontarea pentru reparare sau verificare metrologică periodică, cât și la reinstalarea aparaturii de măsurare precizate mai jos, producătorul sau furnizorul trebuie să anunțe delegații împuterniciți ai utilizatorilor în vederea verificării integrității sigiliilor metrologice și a celor aplicate la instalare, înaintea demontării aparaturii, și respectiv, să asiste la operațiunea de sigilare la instalare a aparaturii.

(2) Prevederile alin. (1) se aplică oricărui contor de energie termică utilizat pentru stabilirea consumurilor ce urmează a fi facturate utilizatorilor.

(3) În procesul-verbal ce se încheie la demontarea/montarea unui contor din categoria celor precizate la alin. (1) se consemnează indexul și starea sigiliilor metrologice și a celor aplicate la instalare.

(4) Furnizorul va anunța delegații împuterniciți ai utilizatorilor în scris sau telefonic, cu cel puțin 24 de ore înainte de ora la care este programată operațiunea respectivă.

SECȚIUNEA 2: Citirea indicațiilor aparaturii de măsurare și înregistrarea datelor

Art. 251

Furnizorul va asigura:

a) lunar citirea indicațiilor aparaturii de măsurare utilizate pentru stabilirea și facturarea consumurilor;

b) înregistrarea și arhivarea datelor utilizate în procesul de facturare.

Art. 252

(1) În cazul în care citirea contoarelor utilizate pentru stabilirea consumurilor în vederea facturării nu se realizează de la distanță, citirea se realizează în prezența delegaților împuterniciți ai utilizatorilor și se consemnează într-un proces-verbal încheiat între personalul furnizorului cu sarcini în acest domeniu și delegații împuterniciți ai utilizatorilor.

(2) Stabilirea consumului de apă rece pentru prepararea apei calde de consum la utilizatori se face pe baza citirii contorului de apă caldă de consum de către personalul operatorului.

(3) Citirea contorului de apă caldă de consum pentru stabilirea consumului de apă rece pentru prepararea apei calde de consum se va face conform alin.1.

SECȚIUNEA 3: Stabilirea consumurilor

Art. 253

Stabilirea consumurilor de energie termică se va face conform „Procedurii de stabilire și facturare a consumului de energie termică pentru consumatorii finali”.

Art. 254

Stabilirea consumurilor de apa rece pentru prepararea apei calde de consum se face de catre operator conform „Procedurii de stabilire și facturare a consumului de energie termică pentru consumatorii finali” .

SECȚIUNEA 4: Emiterea facturilor

Art. 255

Emiterea facturilor se vor face conform „Procedurii de stabilire și facturare a consumului de energie termică pentru consumatorii finali” .

Art. 256

Facturarea apei reci pentru prepararea apei calde de consum se va face lunar de catre operatorul serviciului de alimentare cu apă și de canalizare, conform bazei de date furnizate contra cost, de către operatorul serviciului de alimentare cu energie termică.

CAPITOLUL VII: Relația contractuală

Art. 257

(1)Furnizarea energiei termice se face numai pe bază de contract încheiat între furnizor și utilizator, între producător și operatorul serviciului, precum și între utilizator și subconsumator, ale cărui prevederi trebuie respectate de fiecare parte.

(2)Contractele încheiate în condițiile alin. (1) vor avea clauzele minime stabilite de către autoritatea de reglementare competentă în contractele-cadru.

(3) Consumul de energie termică fără contract este considerat consum fraudulos, constituie contravenție sau infracțiune, după caz, și se pedepsește conform legilor în vigoare.

(4)Încheierea contractului de furnizare a energiei termice cu un nou utilizator sau modificarea contractului încheiat cu un consumator existent care dorește modificarea consumului se face numai după obținerea acordului de furnizare a energiei termice potrivit reglementărilor în vigoare și după prezentarea dosarului instalației, conform prevederilor art. 234 din prezentul regulament.

Art. 258

(1)Energia termică furnizată utilizatorilor prin sistemele de alimentare cu energie termică trebuie să respecte, în punctele de delimitare/separare a instalațiilor, parametrii tehnologici și programele de furnizare stabilite în contractele de furnizare și cerințele standardelor de performanță.

(2)Conținutul contractului de furnizare a energiei termice se convine între părțile contractante, cu respectarea prevederilor prezentului regulament, a dispozițiilor Codului comercial român, având la bază contractii cadru elaborat și aprobat de autoritatea de reglementare competentă, care va cuprinde, în principal, următoarele clauzele minime:

a)părțile contractante și reprezentanții lor legali;

b)graficele de consum, dacă este cazul;

c)condițiile tehnice ale furnizării;

d)drepturile și obligațiile părților contractante;

e)delimitarea instalațiilor dintre furnizor și consumator;

f)convenția de exploatare și de reglare a instalațiilor, dacă este cazul;

g)scopul în care se consumă energia termică, dacă este cazul;

h)prețul reglementat, conform legislației în vigoare, de furnizare a energiei termice;

i)modul de măsurare și plată a energiei termice furnizate, a energiei termice primite de la utilizatorul autoproducător sau independent și a agenților termici nerestituiți, după caz;

j)programul de executare a reparațiilor, după caz;

k) tranșele de limitări în caz de indisponibilități în instalațiile de alimentare, dacă e cazul;

l) posibilitatea livrării energiei termice pentru asigurarea puterii termice minime tehnologic ca măsură anterioară suspendării contractului, în cazul neachitării facturilor pentru energia termică, în perioada de încălzire, după caz;

m) clauze speciale.

(3) Contractele de furnizare a energiei termice se vor întocmi, în funcție de tipul utilizatorilor, conform contractelor-cadru întocmite și aprobate de autoritatea de reglementare competentă pentru utilizatorii de tip urban, de tip comercial și utilizatorii de tip agricol și industrial.

Art. 259

(1) Contractul de furnizare a energiei termice se încheie pe o durată convenită între părți, cu anexe pentru fiecare loc de consum și cu prevederi pentru furnizarea energiei termice.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), contractele încheiate între furnizorii de energie termică și utilizatorii de tip urban pentru furnizarea energiei termice pentru încălzire și prepararea apei calde de consum au caracter permanent.

(3) În cazul imobilelor tip condominiu, indiferent de destinație, având bransamente și instalații interioare de utilizare comune, calitatea de titular de contract revine asociației de proprietari legal constituite.

Art. 260

(1) În contract se va evidenția, dacă este cazul, separat consumul de energie termică pentru scopuri tehnologice, cel pentru încălzire și cel pentru prepararea apei calde de consum.

(2) Cantitățile de căldură se vor defalca pe tipurile de agent termic furnizat, precizându-se parametrii de calitate ai energiei termice și ai agentului termic și, dacă este cazul, pentru fiecare, debitele minime și maxime orare preluate în regim de iarnă și de vară, indicii de calitate ai apei calde returnate.

Art. 261

(1) Prevederile din contractul de furnizare a energiei termice pot fi completate și modificate prin acte adiționale, cu acordul scris al părților.

(2) Clauzele contractuale variabile în timp fac obiectul anexelor la contract și constituie părți integrante ale acestuia.

(3) Pe parcursul executării contractului, condițiile tehnice se pot modifica numai cu acordul părților.

Art. 262

(1) Puterea termică trebuie să fie egală cu suma puterilor termice contractate de distribuitor cu consumatorii săi, aplicându-se coeficienții de simultaneitate, la care se adaugă consumul tehnologic, pe structuri, pentru transportul și distribuția agentului termic de la punctul de producere la instalațiile de utilizare.

(2) Consumul tehnologic de energie termică pentru distribuție se determină prin măsurători și prin studii de regim hidraulic și termic elaborate de unități de proiectare de specialitate și autorizate, iar, în cazul în care consumurile tehnologice determinate depășesc valorile normate prevăzute în prezentul regulament, se vor lua măsuri pentru remedierea deficiențelor.

Art. 263

(1) Relația contractuală furnizor-utilizator se materializează la nivelul bransamentului, în punctul de delimitare a instalațiilor, în cazul clădirilor tip

condominiu având bransamente și instalații interioare comune, indiferent de destinație;

(2) În cazul în care mai multe condominii sunt asociate și organizate în „asociație de proprietari”, contractul se încheie cu persoana juridică iar detaliile tehnice caracteristice fiecărui condominiu în parte sunt consemnate în anexe.

(3) Furnizorul nu are competența de a se implica în defalcarea și repartizarea pe deținătorii spațiilor locative individuale a cheltuielilor aferente condominiului pentru consumul de energie termică și apă caldă de consum, în cazul în care în condominiu sunt montate repartitoare de costuri.

(4) Deținătorii cu orice titlu ai spațiilor locative, situate în imobile existente tip condominiu, racordate la rețelele publice de distribuție a energiei termice, având bransamente și instalații interioare comune, vor încheia contracte de furnizare astfel:

a) contract de furnizare pentru spațiile cu destinație de locuință sau altă destinație în care calitatea de titular de contract o are asociația de proprietari/locatari legal constituită;

b) contracte de furnizare în nume propriu cu furnizorul, dacă asigură pe propria cheltuială condițiile tehnice necesare individualizării consumurilor, indiferent de destinația spațiului locativ deținut.

Art. 264

(1) Contravaloarea serviciilor de alimentare cu energie termică furnizate utilizatorilor se încasează de la aceștia pe bază de factură; factura reprezintă documentul de plată emis în conformitate cu legislația fiscală în vigoare de furnizor.

(2) Facturarea și încasarea contravalorii serviciilor furnizate se fac lunar sau, dacă părțile stabilesc altfel, la intervalele prevăzute în contractul de furnizare. Facturarea și plata consumului de energie termică livrată numai pentru încălzire se pot eşalona, cu acordul părților, pe parcursul întregului an, regularizările făcându-se semestrial, urmând ca în factură să se treacă consumul real al cantității de căldură consumată în condițiile legislației în vigoare.

CAPITOLUL VIII: Prețuri și tarife

Art. 265

(1) Operatorul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat va practica tarifele aprobate potrivit normelor în vigoare.

(2) Facturarea se face în baza prețurilor și tarifelor aprobate și a cantităților efective, determinate potrivit prevederilor din prezentul regulament.

(3) Stabilirea, ajustarea și modificarea prețurilor și tarifelor se realizează conform actelor normative în vigoare.

CAPITOLUL IX: Dispoziții finale și tranzitorii

Art. 266

(1) Regulamentul serviciului de alimentare cu energie termică va intra în vigoare la 30 de zile de la aprobarea lui de către Consiliul Local Municipal Galați.

(2) Contravențiile în domeniul serviciilor de energie termică atât pentru utilizatori/consumatori cât și pentru furnizor/operator sunt cele reglementate Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006 și de Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, precum și cele precizate în prezentul regulament.

(3) Nerespectarea prevederilor art. 230 constituie contravenție și se sancționează cu amenda între 100 și 1.000 lei.

(4) Pentru constatarea contravențiilor utilizatorilor/consumatorilor care ilegal se debransează/deconectează de la S.A.C.E.T. se va întocmi o procedură de lucru în

baza prevederilor legale de către operator.

(5) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor se face de către primar și/sau împuternicitii acestuia și de reprezentanții împuterniciți ai autorităților de reglementare competente, după caz.

Art. 267

Activitatea de organizare și funcționare a serviciului public de alimentare cu energie termică produsă centralizat și respectarea prevederilor prezentului regulament sunt supuse controlului de specialitate.

Art. 268

Indicatorii de performanță ai serviciului de alimentare cu energie termică sunt prevăzuți în Anexa la prezentul regulament.

Președinte de ședință,

Indicatori de performanță ai serviciului de alimentare cu energie termică

Nr. crt.	Indicatori de performanta ai serviciului	Unitatea de măsură	Nivel acceptat fără penalizări	Nivel maxim permis	Pondere criteriu	Reținerea din garanție pe trimestru de:
I	ÎNTRERUPEREA SERVICIULUI DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ					
1	Numarul de intreruperi neprogramate altele decat cele accidentale	buc.	2	4	7.00%	
2	Numarul de utilizatori afectati de intreruperile neprogramate, altele decat cele accidentale	buc.	6	20	6.00%	
3	Numarul de intreruperi accidentale	buc.	6	18	7.00%	
4	Numarul de utilizatori afectati de intreruperile accidentale pe tipuri de utilizatori	buc.	10	30	5.00%	
5	Durata medie a intreruperilor accidentale	ore	3	7	4.00%	
6	Numar de intreruperi programate	buc.	2	12	7.00%	
7	Numarul de utilizatori afectati de intreruperile programate	buc.	10	30	4.00%	
8	Durata medie a intreruperilor programate	ore	3	6	4.00%	
9	Numarul de intreruperi cu durata programata depasita	buc.	1	3	4.00%	
II	CALITATEA ENERGIEI TERMICE ȘI SOLUȚIONAREA SESIZĂRILOR ȘI RECLAMAȚIILOR UTILIZATORILOR					
1	Numarul de reclamatii privind calitatea energiei termice	buc.	2	15	13.00%	
2	Numarul de reclamatii care s-au dovedit a fi din vina operatorului de distributie en termica	buc.	1	5	7.00%	
3	Numarul intervalelor de functionare a retelelor termice avand cel putin unul dintre parametri: debit,presiune temperatura, de valoare mai mica decat limita inferioara prevazuta in contract, care s-a dovedit a fi din vina operatorului de distributie	buc.	6	10	4.00%	
4	Durata medie de functionare a retelelor termice avand cel putin unul dintre parametri:presiune, temperatura, debit de valoare mai mica decat limita inferioara prevazuta in contract, care s-au dovedit a fi din vina operatorului de distributie	ore	3	5	4.00%	

Anexa la REGULAMENTUL serviciului public de alimentare cu energie termică al municipiului Galați

Nr. crt.	Indicatori de performanță ai serviciului de alimentare cu energie termică	Unitatea de măsură	Nivel acceptat fără penalizări	Nivel maxim permis	Pondere criteriu	Reținerea din garanție pe trimestru de:
5	Numarul de ore de functionare a rețelilor termice cu agent termic impurificat din vina operatorului de transport si/sau distributie a energiei termice	buc.	1	10	6.00%	
6	Numarul de reclamatii care nu au putut fi rezolvate	buc.	2	5	6.00%	
III	INDICATORII DE PERFORMANȚĂ GARANTAȚI					
1	Numarul de sesizari scrise privind nerespectarea de catre operatorul de transport si/sau distributie a energiei termice a obligatiilor prevazute in licenta	buc.	1	5	6.00%	
2	Numarul de incalcari ale obligatiilor operatorului de distributie a energiei termice, rezultate din analizele efectuate de catre autoritatea competenta si modul de solutionare	buc.	1	3	6.00%	
						100.00%

NOTĂ: Autoritatea contractantă va stabili valoarea unei garanții anuale de bună execuție. Această garanție de bună execuție va fi returnată în totalitate sau parțial Operatorului ori va fi reținută în funcție de gradul de îndeplinire a indicatorilor de performanță și calitatea serviciului. Fiecărui indicator îi este alocat un prag sub care penalizarea nu se aplică, și un coeficient (pondere criteriu) ce se aplică și reține din valoarea totală a garanției de bună execuție.

CAIET DE SARCINI

al serviciului public de alimentare cu energie termica

ART. 1. *Prezentul caiet de sarcini s-a întocmit în concordanță cu necesitățile obiective ale municipiului Galați, cu respectarea în totalitate a regulilor de bază precizate în caietul de sarcini-cadru și a Regulamentului-cadru al serviciului de alimentare cu energie termica în sistem centralizat.*

ART. 2. *La întocmirea caietului de sarcini au fost definite specificațiile tehnice prin referire la reglementările tehnice, astfel cum sunt acestea definite în legislația internă referitoare la standardizarea națională.*

CAP. I

OBIECTUL CAIETULUI DE SARCINI

ART. 3. *Prezentul caiet de sarcini stabilește condițiile de desfășurare a activităților specifice serviciului de alimentare cu energie termica în sistem centralizat, stabilind nivelurile de calitate și condițiile tehnice necesare funcționării acestui serviciu în condiții de eficiență și siguranță.*

ART. 4.

Prezentul caiet de sarcini a fost elaborat spre a servi drept documentație tehnică și de referință în vederea stabilirii condițiilor specifice de desfășurare a serviciului de alimentare cu energie termica în sistem centralizat, indiferent de tipul de gestiune.

ART. 5.

În caietul de sarcini care face parte integrantă din documentația necesară desfășurării activității se trece activitatea specifică de producere, distribuție și furnizare a energiei termice și constituie ansamblul cerințelor tehnice de bază.

ART. 6.

(1) *Prezentul caiet de sarcini conține specificațiile tehnice care definesc caracteristicile referitoare la nivelul calitativ, tehnic și de performanță, siguranță în exploatare, precum și sisteme de asigurare a calității, terminologie, simboluri, condițiile pentru certificarea conformității cu standarde relevante sau altele asemenea.*

(2) *Specificatiile tehnice se referă, de asemenea, la prescripții de proiectare și de calcul, la verificarea, inspectia și condițiile de recepție a lucrărilor, precum și la tehnici, procedee și metode de exploatare, reparare și întreținere, precum și la alte condiții cu caracter tehnic, în funcție de actele normative și reglementările, în legătură cu desfășurarea serviciului.*

(3) *Caietul de sarcini precizează reglementările obligatorii referitoare la protecția muncii, la prevenirea și stingerea incendiilor și la protecția mediului, care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii serviciului respectiv și care sunt în vigoare.*

ART. 7.

Terminologia utilizată este cea din regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termica în sistem centralizat.

CAP. II

CERINTE ORGANIZATORICE MINIMALE

ART. 8.

Operatorul serviciului de alimentare cu energie termica in sistem centralizat va asigura:

- a) respectarea legislatiei, normelor, prescriptiilor si regulamentelor privind igiena muncii, protectia muncii, gospodarirea apelor, protectia mediului, urmarirea comportarii in timp a constructiilor, prevenirea si combaterea incendiilor;
- b) exploatarea, intretinerea si reparatia instalatiilor cu personal autorizat, in functie de complexitatea instalatiei si specificul locului de munca;
- c) personal de interventie operativa;
- d) conducerea operativa prin dispecer;
- e) inregistrarea datelor de exploatare si evidenta lor;
- f) analiza zilnica a modului in care se respecta parametrii, incarcările agregatelor din punct de vedere termic si electric, realizarea normelor de consum, stabilirea operativa a masurilor ce se impun pentru eliminarea abaterilor fata de cele de proiect sau din actele normative in vigoare, incadrarea in norme si evitarea oricarei forme de risipa;
- g) elaborarea programelor de masuri pentru incadrarea in normele de consum de combustibil si energie electrica si pentru rationalizarea acestor consumuri;
- h) realizarea conditiilor pentru prelucrarea automata a datelor referitoare la functionarea economica a centralelor termice;
- i) statistica incidentelor, avariilor si analiza acestora;
- j) lichidarea avariilor in maximum 72 de ore de la producerea evenimentului;
- k) cel putin puterea termica minima tehnologica pentru incalzire, la utilizatorii de tip urban, cu exceptia celor prevazuti la **Art. 27** lit. i), in cazul neachitarii facturilor de catre acestia si dupa un preaviz dat in conditiile legii;
- l) evidenta orelor de functionare a utilajelor;
- m) elaborarea planurilor anuale de revizii si reparatii executate cu forte proprii si cu terti si aprobarea acestora de catre administratia publica locala;
- n) executarea in bune conditii si la termenele prevazute a lucrarilor de reparatii care vizeaza functionarea economica si siguranta in exploatare;
- o) elaborarea planurilor anuale de investitii pe categorii de surse de finantare si aprobarea acestora de catre administratia publica locala;
- p) corelarea perioadelor si termenelor de executie a investitiilor si reparatiilor cu planurile de investitii si reparatii ale tuturor furnizorilor de utilitati, inclusiv cu programele de reabilitare si dezvoltare urbanistica ale administratiei publice locale;
- q) initierea si avizarea lucrarilor de modernizari si de introducere a tehnicii noi pentru imbunatatirea performantelor tehnico-economice ale agregatelor;
- r) alte conditii specifice stabilite de autoritatea administratiei publice locale.

ART. 9.

Efectuarea serviciului se va realiza conform graficelor care cuprind graficul de realizare a serviciului zilnic si pentru fiecare luna a anului.

ART. 10.

Obligatiile si raspunderile personalului operativ al operatorului sunt cuprinse in regulamentul de serviciu.

ART. 11.

Conditii de realizare a reparatiilor (curente si capitale), a investitiilor sau alte cheltuieli pe care le va face operatorul, precum si modul de aprobare si decontare a acestora se vor preciza in cadrul relatiilor contractuale dintre acesta si Consiliul

CAP. III
Serviciul de alimentare cu energie termica in sistem centralizat

SECTIUNEA 1

Producerea energiei termice

ART. 12.

Operatorul are permisiunea de exploatare comerciala, in conditiile legii, a urmatoarelor unitati de productie a energiei termice cuprinse in anexa 1.

ART. 13.

Caracteristicile agregatelor de productie a energiei termice sunt cele din anexa 2.

ART. 14.

Principalele caracteristici: cantitatea totala estimata de energie termica anuala livrata catre populatie si agenti economici [GJ] si varful de putere ce trebuie asigurat [MW] sunt cele din anexa 3.

ART. 15.

Curba clasata anuala estimata a cererii de energie termica este conform anexei 4.

ART. 16.

In vederea determinarii costurilor de exploatare si a personalului necesar, articolele distincte, defalcate pe fiecare centrala de productie a energiei termice, sunt:

a) consumul propriu tehnologic de energie electrica si termica, de proiect, pentru producerea energiei termice – anexa 5.1;

b) descrierea instalatiilor, starea fizica si gradul de automatizare a acestora sunt prezentate in anexa 5.2

c) diagramele de pornire-oprire ale agregatelor de baza, variatia randamentului in functie de sarcina termica sunt prezentate in anexa 5.3.

d) diagramele de variatie a energiei consumate de pompele de retea in functie de debitul de apa vehiculata sunt prezentate in anexa 5.4.

e) lista aparatelor de masura pentru determinarea energiei termice produse si a energiei termice livrate si caracteristicile acestora sunt prezentate in anexa 5.5;

f) lista aparatelor de masura pentru determinarea consumurilor de energie electrica si termica din unitatea de productie a energiei termice este prezentata in anexa 5.6;

g) lista aparatelor de masura pentru receptionarea combustibililor intrati in centrala si determinarea consumurilor de combustibili este prezentata in anexa 5.7;

h) schema termomecanica a centralei termice conform anexa 5.8;

i) schemele tehnologice, inclusiv partea de automatizari, ale instalatiilor de tratare a apei conform anexei 5.9;

j) schemele tehnologice, inclusiv partea de automatizari, ale instalatiilor pentru producerea energiei termice conform anexei 5.10;

k) schema electrica monofilara a centralei conform anexei 5.11;

l) fisele de regim ale cazanelor conform anexei 5.12;

m) diagrama de reglaj in functie de temperatura exterioara si viteza vantului conform anexei 5.13;

n) planurile de amplasare a instalatiilor in incinta centralei sunt prezente in anexei 5.14;

o) planurile de amplasare a schimbatoarelor de caldura de baza si de varf sunt prezente in anexei 5.15.

ART. 17.

Principalele caracteristici ale agregatelor auxiliare (pompe, ventilatoare de aer si gaze de ardere, preincalzitoare de apa, preincalzitoare de combustibil, compresoare etc.) sunt:

- a) puterile agregatelor si, dupa caz, ale motoarelor aferente, conform anexei 6.1;
- b) randamentul realizat al agregatelor, conform anexei 6.2;

ART. 18.

Prestarea activitatii de productie a energiei termice se va executa astfel incat sa se realizeze:

- a) asigurarea continua a parametrilor de livrare a agentului termic in conformitate cu diagrama de reglaj;
- b) supravegherea continua si verificarea functionarii instalatiilor;
- c) corectarea si adaptarea regimului de exploatare la cerintele utilizatorului;
- d) controlul calitatii agentului termic;
- e) intocmirea sau reactualizarea, dupa caz, a documentatiei tehnice necesare realizarii unei exploatare economice si in conditii de siguranta;
- f) respectarea instructiunilor furnizorilor de echipamente;
- g) respectarea instructiunilor/procedurilor interne;
- h) actualizarea documentatiei;
- i) respectarea regulamentului de serviciu aprobat in conditiile legii;
- j) incarcarea optima a unitatilor de productie a energiei termice pentru livrarea cantitatilor de energie termica stabilite prin contractele incheiate;
- k) contractarea necesarului de combustibil pentru producerea energiei termice pe o perioada de minimum 3 luni de functionare pentru productia contractata;
- l) desfasurarea activitatilor pe baza principiilor de eficienta economica, avand ca obiectiv reducerea costurilor de productie a energiei termice;
- m) mentinerea capacitatilor de productie si exploatarea eficienta a unitatilor de productie a energiei termice, prin urmarirea sistematica a comportarii echipamentelor energetice si a constructiilor, intretinerea acestora, planificarea reparatiilor capitale, realizarea operativa si cu costuri minime a reviziilor/reparatiilor curente;
- n) reabilitarea si retehnologizarea unitatilor de productie a energiei termice, in vederea cresterii eficientei in exploatarea acestora, incadrarii in normele nationale privind emisiile poluante si asigurarii cantitatii si calitatii energiei termice;
- o) executarea numai pe baza de licitatie, in conditiile stabilite de legislatia aplicabila in domeniu, a acelor reparatii/revizii/extinderi/modificari, ale instalatiilor/echipamentelor care se executa cu terti;
- p) indeplinirea indicatorilor de calitate a energiei termice specificati in normativele in vigoare;
- q) masurarea energiei termice produse/livrate, precum si exploatarea, intretinerea, repararea si verificarea contoarelor de energie termica in conformitate cu cerintele normelor si reglementarile metrologice in vigoare;
- r) asigurarea, pe toata durata de executare a serviciului, de personal calificat si in numar suficient pentru indeplinirea activitatilor ce fac obiectul serviciului de productie a energiei termice, inclusiv a personalului de specialitate autorizat ISCIR;
- s) reglarea furnizarii energiei termice in functie de graficul de sarcina convenit, de comun acord cu utilizatorii.

SECTIUNEA a 2-a

Distributia energiei termice

ART. 19.

Operatorul are permisiunea de exploatare comerciala, in conditiile legii, respectiv de asigurare a activitatii de distributie de energie termica prin instalatiile prevazute in anexa 7.

ART. 20.

Principalele date aferente agentilor termici distribuiti sunt cele din anexa 8 .

ART. 21.

Lista utilizatorilor, cu indicarea caracteristicilor consumului de energie termica pentru incalzire si pentru apa calda de consum defalcata pe utilizatori, este prezentata in anexa 9.

ART. 22.

In vederea determinarii costurilor de exploatare si a personalului necesar articolele distincte sunt:

- a) consumul propriu tehnologic de energie electrica si termica, de proiect, pentru distributia energiei termice - anexa 10.1;*
- b) descrierea instalatiilor, starea fizica si gradul de automatizare a acestora sunt prezentate in anexa 10.2;*
- c) schema retelei de distributie este prezentata in anexa 10.3;*
- d) diagrama de reglaj anexa 10.4;*

ART. 23

Prestarea activitatii de distributie a energiei termice se va efectua astfel incat sa se realizeze:

- a) verificarea si supravegherea continua a functionarii instalatiilor;*
- b) corectarea si adaptarea regimului de exploatare la cerintele utilizatorului, inclusiv reglarea parametrilor energiei termice in baza diagramei de reglaj;*
- c) controlul calitatii agentului termic si a apei calde de consum;*
- d) intretinerea punctelor si statiilor termice si a retelelor de distributie;*
- e) determinarea pierderilor de agent termic;*
- f) mentinerea in stare uscata a caminelor si canalelor termice prin eliminarea infiltratiilor si a pierderilor de agent termic;*
- g) masurile necesare pentru prevenirea coroziunii interioare si exterioare a conductelor aferente retelei de distributie, respectarea regimului chimic al agentului termic si a conditiilor de potabilitate pentru apa calda de consum;*
- h) intocmirea sau reactualizarea, dupa caz, a documentatiei tehnice necesare realizarii unei exploatari economice si in conditii de siguranta;*
- i) respectarea instructiunilor furnizorilor de echipamente;*
- j) respectarea instructiunilor/procedurilor interne si actualizarea documentatiei;*
- k) respectarea regulamentului de serviciu aprobat in conditiile legii;*
- l) functionarea pe baza principiilor de eficienta economica, avand ca obiectiv reducerea costurilor de distributie a energiei termice;*
- m) urmarirea permanenta a debitelor, temperaturilor si presiunilor atat pentru agentul termic din circuitul primar, cat si pentru apa calda de consum si agentul termic de incalzire;*
- n) urmarirea permanenta a pierderilor de presiune pe circuitele schimbatoarelor de caldura;*
- o) mentinerea regimului hidraulic si termic de functionare, asigurand reglarea distribuirii energiei termice in functie de graficul de sarcina convenit de comun acord cu utilizatorii;*
- p) mentinerea capacitatilor de distributie si exploatarea eficienta a acestora, prin urmarirea sistematica a comportarii echipamentelor energetice si a constructiilor, intretinerea acestora, planificarea reparatiilor capitale, realizarea operativa si cu costuri minime a reviziilor/reparatiilor curente;*
- q) indeplinirea indicatorilor de calitate a energiei termice specificati in normativele in vigoare;*

r) măsurarea energiei termice intrate/livrate din aria de deservire, precum și exploatarea, întreținerea, repararea și verificarea contoarelor de energie termică în conformitate cu cerințele normelor și reglementările metrologice în vigoare;

s) asigurarea, pe toată durata de executare a serviciului, de personal calificat și în număr suficient pentru îndeplinirea activităților ce fac obiectul serviciului de transport a energiei termice inclusiv a personalului de specialitate autorizat ISCIR;

t) încheierea contractelor cu furnizorii de utilități, servicii, materiale și piese de schimb, cu respectarea prevederilor legale privind achizițiile publice de produse și servicii;

u) dezvoltarea/modernizarea, în condiții de eficiență și costuri rezonabile, a stațiilor și punctelor termice și a rețelei termice de distribuție în conformitate cu programele de dezvoltare/modernizare elaborate de către consiliul local sau cu programele proprii aprobate de autoritatea administrației publice locale;

v) accesul producătorilor de energie termică în instalațiile sale în vederea montării și citirii contoarelor de energie termică utilizate la decontare;

w) un sistem prin care să poată primi informații sau să ofere consultanță și informații privind orice problema sau incidente care afectează sau pot afecta siguranța, disponibilitatea și/sau alți indicatori de performanță ai serviciului public de distribuție a energiei termice;

x) convenții de exploatare cu dispecerii coordonatori ai surselor de energie termică, prin care se vor stabili relațiile, atribuțiile și competențele dispeceratelor;

y) va informa operatorii cu care se afla în relații contractuale referitor la planificarea anuală a reparațiilor/reviziilor ce trebuie efectuate în stațiile termice și rețelele termice de distribuție.

SECȚIUNEA a 3-a

Furnizarea energiei termice

ART. 24.

Operatorul are permisiunea de a desfășura activitatea de furnizare a energiei termice, în condițiile legii, la tarife reglementate, utilizatorilor de energie termică de tip agricoli, industriali, comerciali și urbani), amplasați pe teritoriul municipiului Galați.

ART. 25.

(1) Datele aferente grupurilor de măsură pe baza cărora se face facturarea energiei termice furnizate sunt cele din anexa 11.

(2) Lista stațiilor/punctelor/centralelor termice din care se face distribuția de agent termic este prezentată în anexa 12.

ART. 26.

Prestarea activității de furnizare a energiei termice se va efectua astfel încât să se realizeze:

a) întocmirea sau reactualizarea, după caz, a documentației tehnice necesare realizării unei furnizări corecte a energiei termice;

b) respectarea instrucțiunilor/procedurilor interne și actualizarea documentației;

c) respectarea contractelor de vânzare-cumpărare, respectiv de furnizare, aprobate de autoritatea competentă;

d) respectarea regulamentului de serviciu aprobat în condițiile legii;

e) urmărirea permanentă a parametrilor de furnizare a energiei termice;

f) îndeplinirea indicatorilor de calitate a energiei termice specificați în normativele în vigoare;

g) măsurarea energiei termice intrate/livrate din aria de deservire, precum și exploatarea, întreținerea, repararea și verificarea contoarelor de energie termică, în

conformitate cu cerintele normelor si reglementarile metrologice in vigoare;

h) asigurarea, pe toata durata de executare a serviciului, de personal calificat si in numar suficient pentru indeplinirea activitatilor ce fac obiectul serviciului de furnizare a energiei termice, inclusiv a personalului de specialitate autorizat metrologic;

i) furnizarea continua a energiei termice catre urmatoarele categorii de consumatori, daca se afla in administrarea autoritatii administratiei publice locale:

- spitale;
- policlinici;
- camine de batrani;
- leagane de copii;
- gradinite;
- crese;
- camine pentru persoane cu handicap;
- centre de resocializare minori;
- scoli;

j) urmarirea si inregistrarea indicatorilor de performanta pentru serviciul de furnizare a energiei termice aprobat. Urmarirea si inregistrarea indicatorilor de performanta se va face pe baza unei proceduri specifice, prin compartimente specializate;

k) un sistem prin care sa poata primi informatii sau sa ofere consultanta si informatii privind orice problema sau incidente care afecteaza sau pot afecta siguranta, disponibilitatea si/sau alti indicatori de performanta ai serviciului public de alimentare cu energie termica;

l) ca factura emisa utilizatorului de catre furnizor, in vederea incasarii contravalorii energiei termice furnizate, sa contina suficiente date pentru identificarea locului de consum si pentru justificarea valorii totale, respectand orice instructiune/cerinta aplicabila, emisa de autoritatile competente. In mod obligatoriu, factura emisa unui utilizator de catre furnizor, in vederea incasarii energiei termice furnizate, va evidentia separat cantitatile de energie pe tipuri de consum (incalzire, respectiv apa calda de consum), precum si pretul cu baza legala. Factura nu va contine contravaloarea altor servicii prestate de furnizor sau terti; acestea se vor factura separat;

m) instituirea si aplicarea unui sistem de comunicare cu utilizatorii cu privire la reglementarile noi ce privesc energia termica si modificarile survenite la actele normative din domeniu;

n) informarea utilizatorilor cu care se afla in relatii contractuale despre:

- planificarea anuala a reparatiilor/reviziilor ce se vor efectua la instalatiile de productie/transport/distributie a energiei termice;

- data intreruperii furnizarii energiei termice pentru incalzire si apa calda de consum;

- data reluarii furnizarii energiei termice pentru incalzire si apa calda de consum;

o) verificarea si certificarea de catre utilizatori a furnizarii corecte a energiei termice pentru incalzire si apa calda de consum dupa:

- reparatii planificate;
- reparatii accidentale;

p) trebuie sa instituie un sistem de inregistrare, investigare, solutionare si raportare privind reclamatii facute de utilizatori in legatura cu calitatea serviciilor, calcularea si/sau facturarea consumului;

q) realimentarea in cel mai scurt timp posibil a utilizatorilor afectati de incidentele care au produs intreruperea alimentarii cu energie termica. In acest scop furnizorul asigura existenta unor centre de preluare a reclamatilor telefonice;

r) bilantul energiei termice la intrarea si la iesirea din sistemul de distributie pentru care realizeaza serviciul de furnizare;

s) reducerea debransarilor si deconectarilor de la sistemul centralizat de furnizare a energiei termice.

ART. 27.

La solicitarea facuta de orice persoana fizica sau juridica cu privire la realizarea unui nou bransament termic sau modificarea unui racord existent la reseaua termica, furnizorul va proceda astfel:

a) va analiza cererea de racordare si va intocmi documentatia tehnica necesara, pe baza unei proceduri proprii. Procedura va include precizari cu privire la modalitatea si termenul pentru emiterea avizului;

b) va verifica daca lucrarea este cuprinsa in planul de urbanism al localitatii si/sau are asigurata finantarea, dupa caz;

c) va obtine avizul producatorului pentru realizarea bransamentului termic la puterea termica solicitata;

d) va realiza lucrarea daca sunt indeplinite conditiile de la lit. b) si c) sau va amana executarea, solicitand autoritatii administratiei publice locale trecerea in planul de urbanism si in buget a acestei lucrari.

Preşedinte de şedinţă,

UNITATI DE PRODUCERE A ENERGIEI TERMICE

Nr. crt.	Punct consum	Adresa
1	C. T. P2 Port	Str. Sindicatelor nr. 57A
2	C. T. CEZAR	Str. Cezar nr. 20, bloc A, B, C
3	C. T. CRISTAL	Str. A.I. Cuza nr. 10B
4	C. T. Plomba	Str. A.I. Domneasca nr. 116
5	C. T. Policlinica	Str. Eroilor nr. 28
6	C. T. STUDENTI	Str. A.I. Domneasca nr. 142
7	C. T. 14 Mazepe	Str. Rosiori nr. 6A
8	C. T. 16 Mazepe	Str. Romulus nr. 1A
9	C. T. 0 Tiglina I	Str. Saturn nr. 34
10	C. T. 3 Tiglina I	Str. Brailiei nr. 161A
11	C. T. SEDIU	Str. Crizantemelor nr. 6
12	C. T. 32 micro 19	Str. Costache Conachi nr. 1
13	C. T. 33 micro 19	Str. Laminoristilor nr. 12A
14	C. T. 50 micro 19	Str. Stadionului nr. 2A
15	C. T. 43 micro 21	Str. Victor Valcovici nr. 10
16	C. T. 6 micro 39	Str. Ionel Ferric nr. 5
17	C. T. 7 micro 40	Str. Traian Vuia nr. 22A
18	C. T. 1 micro 40	Str. Caisilor nr. 1
19	C. T. 3 micro 40	Str. Vasile Craiu nr. 7A
20	C. T. CSG micro 40	Str. Henri Coanda Camin CSG
21	C. T. ICMRSG (50)	Bd Siderurgistilor nr. 50
1	C. T. Bloc A 4 SC. 1	Str. Traian nr. 93
2	C. T. Bloc A 4 SC. 2	Str. Traian nr. 93
3	C. T. Bloc A 4 SC. 3	Str. Traian nr. 93
4	C. T. CFR	Str. Mihai Bravu
5	C. T. 2 Tiglina I	Str. Brailiei nr. 171, bl 11
6	C. T. 4 Tiglina I	Str. Regiment 11 Siret bl. 13
7	C. T. 9 Tiglina I	Str. Regiment 11 Siret nr. 46
8	C. T. 17 micro 16	Str. Fagului nr. 11
9	C. T. Camin C Lic. Metalurgic	Str. Milcov nr. 25

CARACTERISTICILE AGREGATELOR DE PRODUCERE A ENERGIEI TERMICE

Nr. crt.	Punct consum	Tip cazan	Model	Putere instalata(kw)	Combustibil	An PIF
1	C. T. P2 Port	cazane pardoseala	ENP 500	2X581	GN	2018
2	C. T. CEZAR	cazane pardoseala	Ferrol	2x378	GN	2011
3	C. T. CRISTAL	cazan pardoseala	Ferrol	1X800	GN	2018
4	C. T. Plomba	cazane murale	Heinz Tech	2x124	GN	2018
5	C. T. Policlinica	cazane murale	Heinz Tech	7X124	GN	2018
6	C. T. Studenti	cazan pardoseala	Ferrol	1X800	GN	2004
7	C. T. 14 Mazepe	cazane pardoseala	ENP 400	2X465	GN	2018
8	C. T. 16 Mazepe	cazane pardoseala	ENP 200	3X232	GN	2018
9	C. T. 0 Tiglina I	cazane murale	Immergas Pro 150	6x150	GN	2018
10	C. T. 3 Tiglina I	cazane pardoseala	ENP 350	2X407	GN	2018
11	C. T. SEDIU	cazane murale	Viessmann	2x110	GN	2018
12	C. T. 32 micro 19	cazane pardoseala	ENP 600	2X698	GN	2018
13	C. T. 33 micro 19	cazane pardoseala	ENP 700	2X814	GN	2018
14	C. T. 50 micro 19	cazane pardoseala	ENP 300	2X349	GN	2018
15	C. T. 43 micro 21	cazane pardoseala	ENP 300	2X349	GN	2018
16	C. T. 6 micro 39	cazane murale	Immergas Pro 120	2X120	GN	2018
17	C. T. 7 micro 40	cazane pardoseala	ENP 250	2X291	GN	2018
18	C. T. 1 micro 40	cazane pardoseala	ENP 200	2X232	GN	2018
19	C. T. 3 micro 40	cazane pardoseala	ENP 140	2X163	GN	2018
20	C. T. CSG micro 40	cazane pardoseala	ENP 800	2X931	GN	2018
21	C. T. ICMRSG (50)	cazane pardoseala	ENP 800	2X931	GN	2018
1	C. T. Bloc A 4 SC. 1	cazane pardoseala	Ferrol	2x187	GN	2008
2	C. T. Bloc A 4 SC. 2	cazane pardoseala	Ferrol	2x187	GN	2008
3	C. T. Bloc A 4 SC. 3	cazane pardoseala	Ferrol	2x187	GN	2008
4	C. T. CFR	cazane murale	Heinz Tech	3x124	GN	2018
5	C. T. 2 Tiglina I	cazane murale	Ecodense WT150	2x150	GN	2018
6	C. T. 4 Tiglina I	cazane murale	Immergas Pro 80	2X80	GN	2018
7	C. T. 9 Tiglina I	cazane murale	Immergas Pro 100	3X100	GN	2018
8	C. T. 17 micro 16	cazane pardoseala	ENP 100	2X116	GN	2018
9	C. T. Lic. Met	cazane murale	Immergas Pro 55	2X50	GN	2018

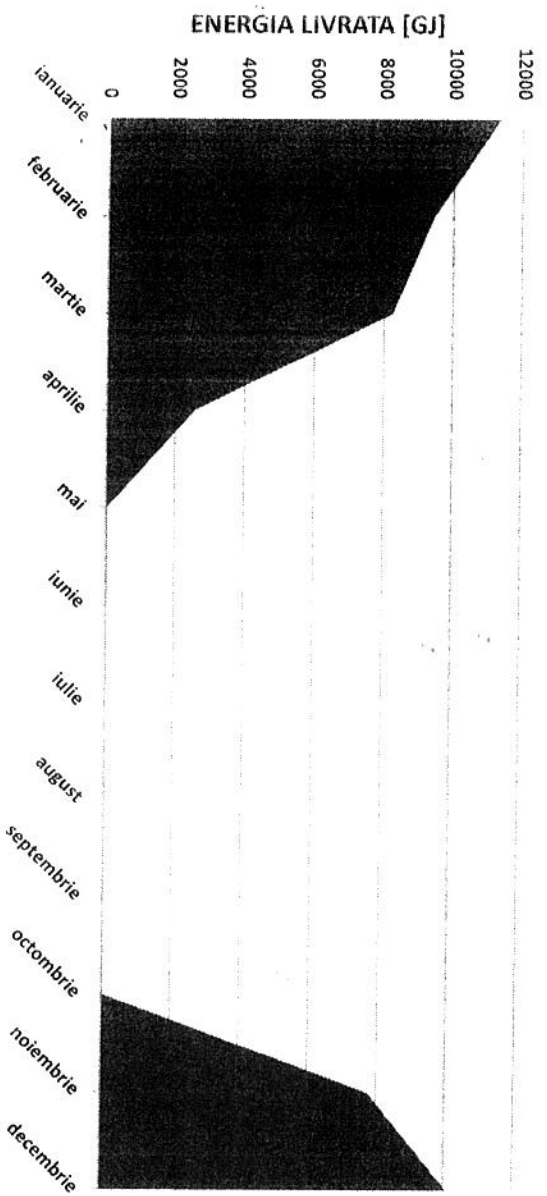
CANTITATE TOTALA ESTIMATA DE ENERGIE TERMICA

		ian.	feb.	mart.	april.	mai.	iun.	iul.	aug.	sept.	oct.	nov.	dec.	TOTAL AN
1	C.T. P2 – zona Port	157,653	158,879	81,294	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	118,844	154,280	670,950
2	C.T. CEZAR	49,446	47,858	42,884	22,573	0,608	0,849	0,818	0,822	0,783	0,673	39,894	46,820	254,028
3	C.T. Cristal	123,544	125,095	92,477	29,159	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,954	118,680	594,909
4	C.T. Plomba	42,734	42,830	43,490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	41,721	38,510	209,285
5	C.T. Policlinica	83,701	79,831	69,442	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	59,713	78,130	370,817
6	C.T. STUDENTI	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	C.T. 14 – Mazepa I	61,388	60,923	51,824	13,333	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	50,858	62,840	301,165
8	C.T. 16 – Mazepa I	62,984	65,521	48,097	12,702	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	54,869	56,200	300,374
9	C.T. 0 – Tiglina I	161,886	156,668	117,279	44,621	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	120,345	154,160	754,959
10	C.T. 3 – Tiglina I	155,991	159,886	137,853	52,409	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	144,304	147,010	797,453
11	C.T. Sediul Calorgal	39,640	42,136	31,174	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	32,878	42,200	188,028
12	C.T. 32 – Micro 19	110,423	128,028	101,362	31,860	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	90,861	109,960	572,494
13	C.T. 33 – Micro 19	152,496	164,974	92,690	15,806	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	98,895	138,250	663,111
14	C.T. 50 – Micro 19	62,710	66,970	81,605	20,262	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	48,272	65,800	345,619
15	C.T. 43 – Micro 21	56,750	53,866	56,694	12,958	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	44,554	53,080	277,902
16	C.T. 6 – Micro 39	16,878	13,369	11,794	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13,361	16,540	71,941
17	C.T. 7 – Micro 39	28,100	29,861	21,558	6,884	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	20,832	38,720	145,954
18	C.T. 1 – Micro 40	137,007	148,131	97,858	32,241	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	59,084	162,360	636,681
19	C.T. 3 – Micro 40	42,964	45,063	34,751	8,407	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	33,547	44,780	209,512
20	C.T. CSG – Micro 40	257,448	256,083	166,958	74,248	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	200,008	267,930	1.222,675
21	C.T. 50 – ICMRS	351,705	375,554	331,581	107,209	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	214,189	348,230	1.728,468
TOTAL 1 Gcal		2.155,448	2.221,524	1.712,665	484,672	0,608	0,849	0,818	0,822	0,783	0,673	1.592,983	2.144,480	10.316,325

CENTRALE TERMICE cu unic utilizator

1	C.T. bloc A4, sc. 1	40,295	37,364	30,104	19,082	3,436	3,073	2,156	2,026	2,246	3,238	30,369	38,216	211,605
2	C.T. bloc A4, sc. 2	42,975	40,051	30,281	12,876	2,542	2,542	2,093	1,948	2,151	3,292	29,906	43,213	213,870
3	C.T. bloc A4, sc. 3	40,996	38,577	30,109	16,221	4,203	3,928	3,015	2,599	3,042	4,130	32,616	36,640	216,076
4	C.T. CFR 1	42,174	38,176	39,720	39,720	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	34,500	42,269	236,559
5	C.T. 2 – Țiglina I	46,368	45,239	36,571	12,724	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	35,217	41,646	217,765
6	C.T. 4 – Țiglina I	26,729	25,922	22,223	6,070	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	19,362	24,459	124,765
7	C.T. 9 – Țiglina I	67,391	65,935	53,782	20,698	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	54,103	63,295	325,204
8	C.T. 17 – Țiglina III	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	C.T. Lic. Metalurgic	28,023	28,285	20,379	5,216	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	26,346	29,583	137,832
TOTAL 2 Gcal		334,950	319,549	263,169	132,607	10,181	9,543	7,264	6,573	7,439	10,660	262,419	319,321	1.683,675
TOTAL CT Gcal		2.490,398	2.541,073	1.975,834	617,279	10,789	10,392	8,082	7,395	8,222	11,333	1.855,402	2.463,801	12.000,000
GJ		10.419,825	10.631,850	8.266,889	2.582,695	45,141	43,480	33,815	30,941	34,401	47,417	7.763,002	10.308,543	50.208,000

Curba clasata anuala estimata a cererii de energie termica



Anexa 5.1 la Caietul de Sarcini

Consumul propriu tehnologic de energie termica in procesul de productie a energiei termice este in conformitate cu datele din tabelul nr. 9.1. de la pag. 58, completat cu datele din tabelele 7.1. pag. 53 si 8.1.pag. 55, din lucrarea „BILANT TEMOENERGETIC PE ANUL 2019-2020 PENTRU SC CALORGAL GALATI” transmis si inregistrat la ANRE cu nr. 93576/20.11.2020 si raspunsul la observatiile si recomandările din adresa ANRE nr. 74432/23.09.2020.

Tip contur	Randamente termice optime	Randamente termice reale	Pierderi tehnologice optime	Pierderi reale „Bilant 2019-2020 ”
	% 2	% 3	% 4	% 6
Centrale termice	91.48	87.22	8.52	12.78
- pierderi prin gazele de ardere evacuate la cos				
			6,91	8,89
- pierderi prin transfer termic in mediu ambiant (cazane)				
			1,61	3,89
Rețele termice secundare	93.95	74.14	6.05	25.86
- pierderi prin transfer termic in mediul ambiant				
			5,77	22,454
- pierderi prin transfer masic				
			0,28	34,06
Contur general	85.94	64.66	14.06	35.34

Consumul propriu tehnologic pentru producerea energiei termice este de 20,1196 kwh/Gcal.

Descrierea instalatiilor, starea fizica si gradul de automatizare a acestora

Centralele termice sunt constituite din ansamblu de instalatii precum schimbatoare de caldura cu placi, pompe de circulatie, vase de expansiune, statii de dedurizare a apei, tablouri electrice si de automatizare, contoare de apa, de gaz de energie termica si de energie electrica.

Cazanele utilizeaza combustibil gaze naturale. Centralele termice au fost modernizate montandu-se cazane de apa calda constructie THERMOSTAHL tip ENERSAVE, cu puteri de 232kw, 349kw si 931 kw.

Cazanele de apa calda model THERMOSTAHL tip ENERSAVE sunt echipamente noi, moderne, de inalta tehnologie, caracterizate prin randamente ridicate, temperaturi reduse ale gazelor de ardere si emisii reduse de noxe.

Este un cazan presurizat din otel de inalta eficienta cu functionare pe combustibil gazos sau lichid.

Principiul de functionare se bazeaza pe intoarcerea flacarii in focar. Toate suprafetele care vin in contact cu flacara sunt racite de apa.

Constructie cilindrica, cu focar de mari dimensiuni, suprafata extinsa de schimb termic si turbionatori pentru cresterea eficientei arderii. Avand contrapresiune in focar, cazanul este proiectat sa functioneze cu arzatoare presurizate pe combustibil gazos sau lichid (arzatorul nu este inclus in furnitura standard a cazanului).

Cazanul are constructie robusta, garantata de controlul calitatii in fiecare etapa a productiei. Presiunea nominala de lucru este 4 bar sau 6 bar. Pentru gama de putere 116 – 698 kw este disponibila varianta de cazan modular.

Panoul de comanda compatibil pentru arzatoare cu functionare in una sau doua trepte. Testat si marcat CE, conform Standardului European EN 303-3.

Cazanele Thermostahl sunt echipate cu arzatoare de gaz tip GAS X5/2, GAS XP60/2 si GAS P100/6TL. Arzatoarele sunt cu aer insuflat, modulate, functionand pe gaze naturale si cu emisii reduse de nox

Pompele de circulatie apa tur-retur sunt de tip Willo IPL 50/120 si Willo IPL 50/130. Alimentarea cu apa a cazanului se face in mod normal de la retea prin intermediul unei pompe.

Gradul de automatizare este unul performant, asigurand in acelasi timp o functionare in conditii de siguranta atat pentru mediul inconjurator cat si pentru oameni.

Datorita implicarii directe, cu personal calificat si autorizat pentru exploatare, intretinere si reparare, starea fizica actuala a acestor centrale este foarte buna, echipamentele ce le compun sunt cele prevazute in documentatia elaborata de proiectant si functioneaza la parametrii proiectati.

Diagrama de pornire – oprire a agregatelor de baza , Variatia randamentului functie de sarcina termica

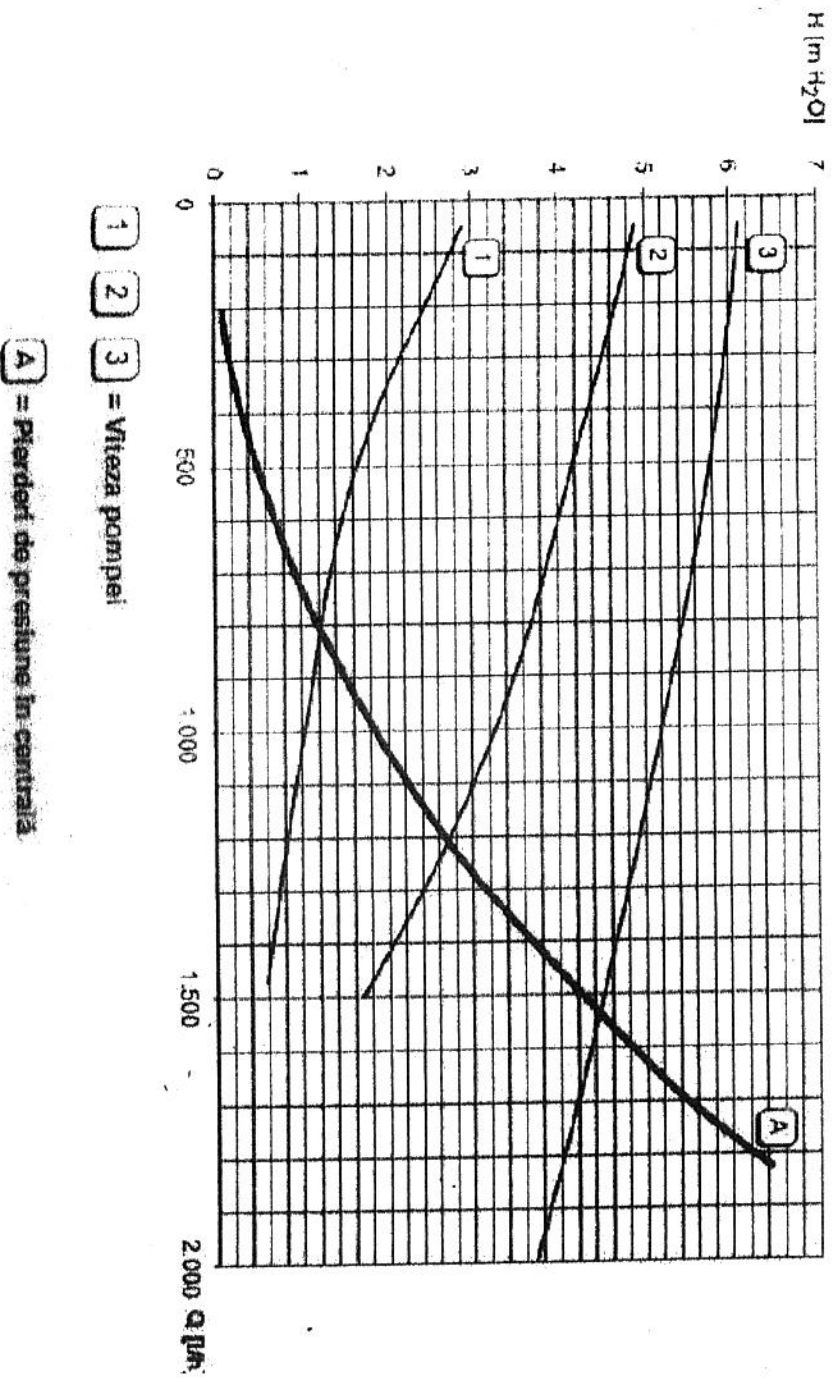
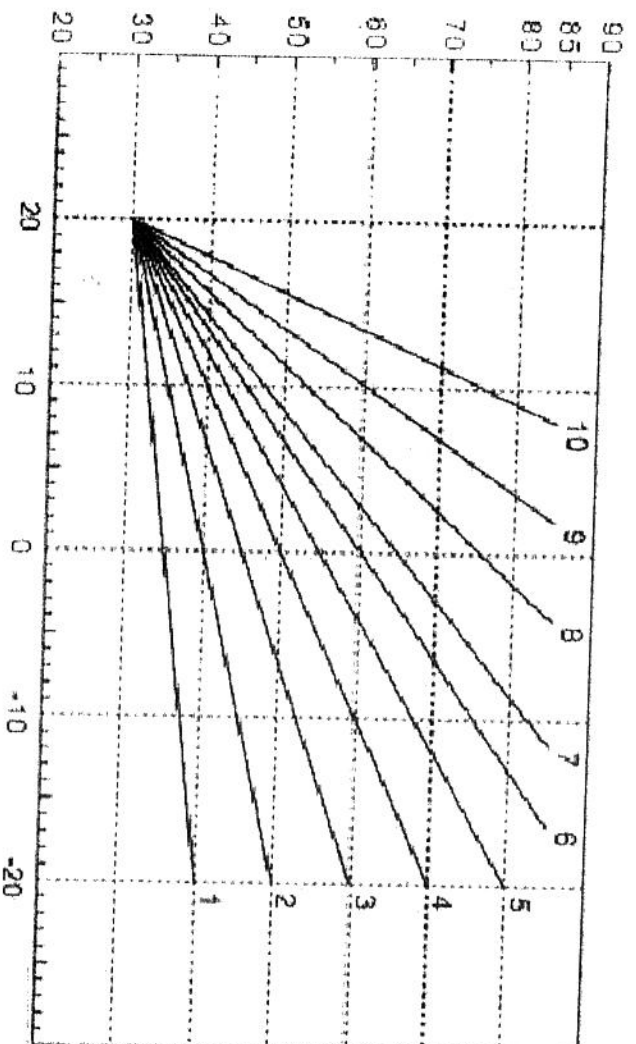
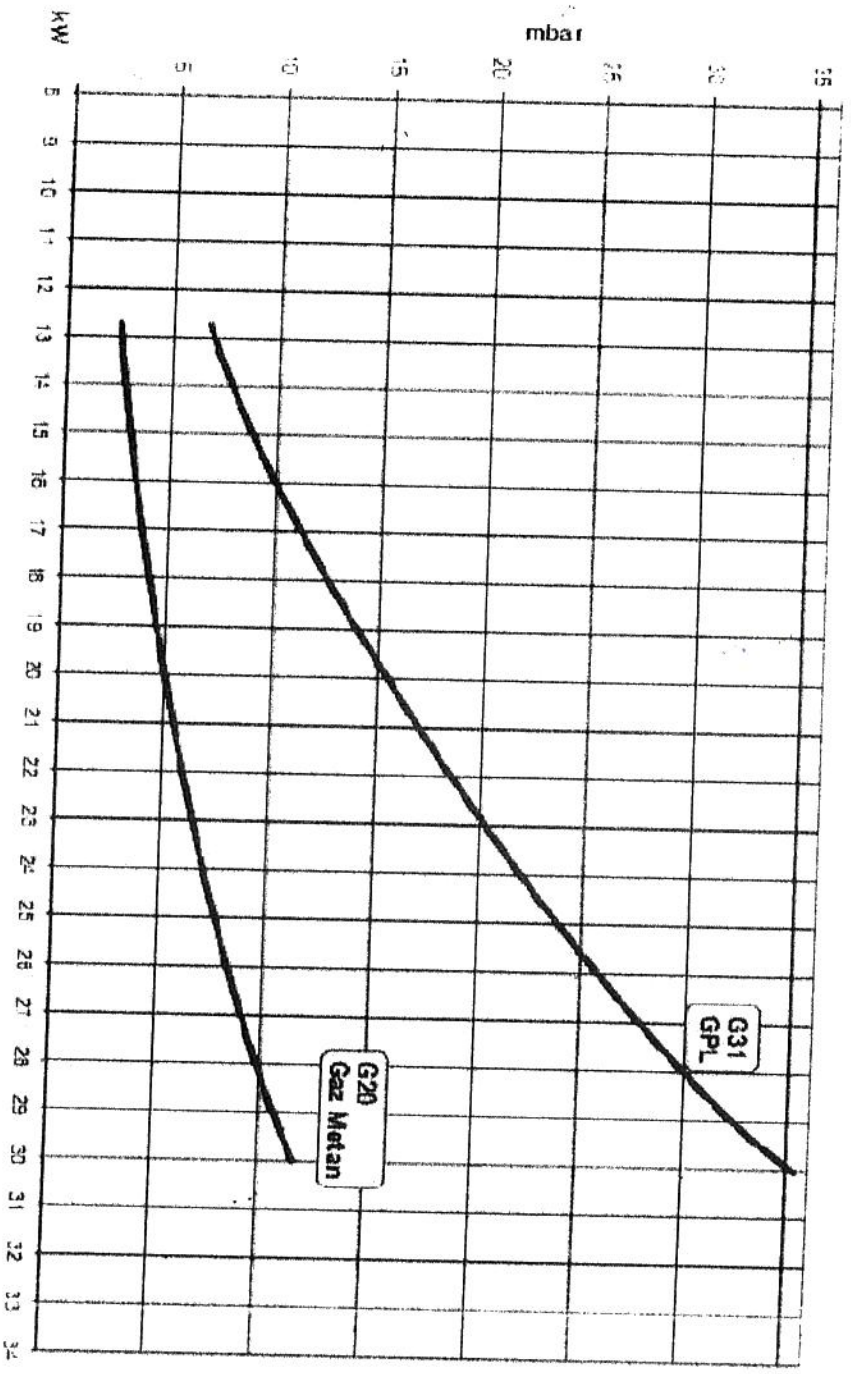


Diagrama presiune - putere



Anexa nr. 5.5 la Caietul de Sarcini

Nr. crt.	Punct consum	Contor gaz			Bransament	Contor acc		Contor inc	
		Tip/ Marca	serie	Dn		serie_Integrator	Dn	serie_Integrator	Dn
1	C. T. P2 Port	ITRON – DELTA	3403814157	50 mm	As.246 Camin			14284024	40
					Dima&Fii_1			16350684	32
					As.147Camin Fams			14281291	40
					Camin 1 Damen			14281294	40
					Camin 2 Damen			14264017	40
					Dima&Fii_2			14281278	40
2	C. T. CEZAR		3403668898		Bl. A	16674092	25	14284182	40
					Bl. B			14285667	25
					Bl. C			14284150	40
3	C. T. CRISTAL	G65P – AGRO	426	50mm	Bloc Cristal sc1			16674121	25
					Bloc Cristal sc2			16678719	25
					Bloc Cristal sc3			16678720	25
					Bloc Cristal sc4			16678724	25
					Podoleanu Marin			16678610	15
					Prefectura			16678725	40
4	C. T. Plomba	BKG16MT – ELSTEM	37518818	2	Georgescu Mihai			15319521	15
					Daianu Valeriu			14283926	25
					Manaila Diana			16353945	15
					Sala de Sport			16674115	25
					Colegiu Medical			16678727	25
5	C. T. Policlinica	G65P – ELSTEM	701	2	Fac de Medicina			16674117	40
					Andrian Teodor			16673784	20
					Casa Armatei			16350787	32
6	C. T. STUDENTI								
7	C. T. 14 Mazepa	ITRON – HROM	3403668272	2	As.115 bl G4			14285137	40
					As.824 bl G2			14285151	40

8	C. T. 16 Mazepa	GKG25MT -ELSTEM	38650221	2 1/2	As.198 bl.Salcia 1 sc 1			14284409	32
					As.198 bl.Salcia 1 sc 2			14284401	32
					As.198 bl.Salcia 2 sc 1			16354113	32
					As.198 bl.Salcia 2 sc 2			16350750	32
9	C. T. 0 Tiglina I	ELSTER – ATH	194	1	As.218 bl.I7			16350944	50
					As.224 bl.I6			14282354	50
					As.299 bl.I5			14283939	50
10	C. T. 3 Tiglina I	CORUS ITRON	3403814140	2	As.200 bl.A3			14282370	50
					As.200 bl.A4			14282350	50
					As.830 bl.A1			65013786	50
					As.830 bl.A2			14282358	50
11	C. T. Crizantemelor	B12-G16MT -ELSTEM	37518806	1	Sediu Calorgal			14285143	40
					CC Insol			16678718	32
					Sectia 2 Politie			16673919	32
12	C. T. 32 micro 19	CORUS ITRON – HRON	3403814167	2	As.469 bl.F4			14284320	40
					As.400 bl.L3sc 1-5			16673913	40
					As.400 bl.L3sc 6-7			16350562	32
					As.463 bl.L1			16678764	40
13	C. T. 33 micro 19	CORUS ITRON	3403675944	50 mm	As.440 bl. G6			64124650	40
					As.479 bl. R10			16350541	32
					As.475 bl. R9			16350539	32
					As.480 bl. G5			64124829	40
					Sectia Politie nr. 3			16349731	20
14	C. T. 50 micro 19	ITRON – ATH	3403877234	2	Bl.60 ap			16350538	40
					Bl. Sanatatea 38			16350540	25
15	C. T. 43 micro 21	ITRON	3403803727	2	As.484			16678986	40
					As.553 bl. G13 sc 2			16350557	32
					As.553 bl. G13 sc 5			16350536	32
					As.553 bl. G13 sc 7			16350533	32
16	C. T. 6 micro 39	BK16MT - ELSTER	39135251	2	Sectia de Politie nr. 4			16678768	25
17	C. T. 7 micro 40	BK25MT - ELSTER	38403497	1 1/2	As.877bl.B2			16673915	32
18	C. T. 1 micro 40	BK25MT - HRON	38403503	2 1/2	As.603 bl.A1			16673911	32
					As.603 bl.A2			16673910	32
					As.603 bl.A3			16673921	32

					As.603 bl.A4			16673920	32
					As.618 bl.D1			16673912	32
					As.627 bl.C2			16678774	32
19	C. T. 3 micro 40	BK10MT - ELSTER	38403541	2 1/2	As. 612 bl.Mehid 1			16673918	32
					Teleconstructia Camin			16673917	32
20	C. T. CSG micro 40	ITRON – ELSTER	3403814214	2	As. 617 bl.Higa			16674091	40
					As. 612 bl.Mehid 2			16673914	40
					As. 612 bl.C2			16678766	40
					As. 612 bl.C3			16678775	40
					As. 612 bl.C4			16678771	40
					As. 628 bl.C5			16678772	40
					As. 629 bl.C6			16678773	40
					As. 889 bl.C1			16673916	40
21	C. T. ICMRSG (50)	BKG25MT – DELTA	3403814219	2	As. 805 bl. J			15319756	32
					As. 811 bl. 1			14284004	40
					As. 811 bl. 2			14285193	40
					As. 813 bl. A			65005073	40
					As. 816 bl. B			16678769	32
					As. 816 bl. C			16678694	40
					As. 843 bl. E			65005048	40
					As. 879 bl. Camin 1			16678693	40
					As. 887 bl. H			16678702	40
					As. 890 bl. G			16678636	32
					As. 891 bl. F			16678692	40
					As. 868 bl. C1			14284012	40
					As. 868 bl. C2			16678775	40
					I.S.U.			16678611	15
22	C. T. Bloc A 4 SC. 1		38151841		As.119bis sc 1	16674099	25	16674099	32
					UAT	16673778	15	16674100	32
23	C. T. Bloc A 4 SC. 2		38151866		As.119bis sc 2	16674096	25	16674093	32
					UAT	16673785	15	16674094	32
24	C. T. Bloc A 4 SC. 3		38151834		As.119bis sc 3	16679469	25	16674098	32
					UAT	16673779	15	16674101	32
25	C. T. CFR	BKG25MT – ELSTER	34165686	2 1/2	Politia Municipala			16678721	40

26	C. T. 2 Tiglina I	BK25MT - ELSTER	38403495	1 1/2	As.231 bl.I1			14283931	50
27	C. T. 4 Tiglina I	BKG10MT – ELSTER	38402887	1	As.214 bl.I3			64124710	50
28	C. T. 9 Tiglina I	BKG16MT – ELSTER	39135236	1 1/2	As.213 bl.I4			14284264	50
29	C. T. 17 micro 16	BKG16MT – ELSTER	37518790	1 1/2					
30	C. T. Camin C Lic. Met	BKG10MT – ELSTER	38402884		Camin C			15319728	32

Anexa nr. 5.6 la Caietul de Sarcini

LISTA APARATELOR DE MASURA PENTRU DETERMINAREA
CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICA

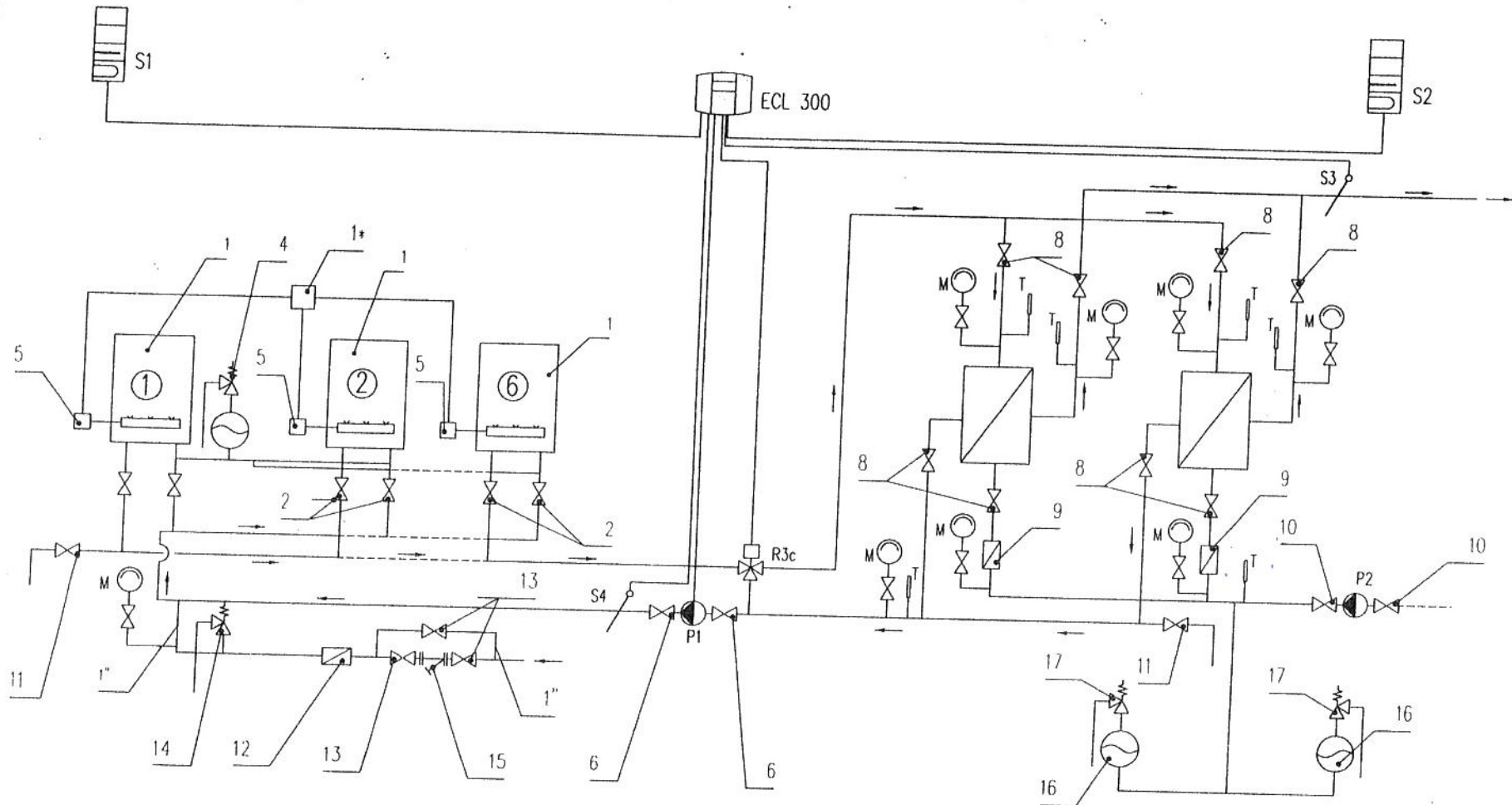
Nr. crt.	Punct consum	K	N.L.C./Serie contor Activ / Reactiv
1	PT - P	30	8058753 – 1654144
2	CT - CEZAR	1	8058645 - 1828178
3	PT - CRISTAL	30	8058622 – 1000458
4	PT - Plomba	40	8058712 – 05032273
5	PT - Policlinica	1	8058693 – 6013963
6	CT - Camine Studentesti	1	8058717 - 2709280
7	SC - 14 N	1	8058663 – 02774912
8	SC - 16 N	40	8058665 – 1654220
9	PT - 0	1	8058765 – 6013938
10	PT - 3	1	8058701 - 5031899
11	CT Sediul	40	8058715 – 192218
12	SC - 114	30	8058770 - 5013426
13	SC - 32	30	8058680 – 1653982
14	SC - 33	30	8058681 - 5013430
15	SC - 50	20	8058766 – 4024855
16	SC - 43	40	8058684 – 4034472
17	SC - 6	40	8058727 - 5013530
18	SC - 7	40	8058619 – 746586
19	SC - 1	40	8058643 – 746599
20	SC - 3	40	8058624 – 745384
21	PT - CSG	1	8058740 - 79990
22	PT – ICMRSG (50)	20	8058724 – 02755168
23	CT – Bloc A4, Scara 1	1	8058778 - 573578
24	CT – Bloc A4, Scara 2	1	8058776 – 770377
25	CT – Bloc A4, Scara 3	1	8058777 – 770379
26	PT - CFR	1	8058613 - 5031924
27	PT - 2	40	8058631 – 472586
28	PT - 4	30	8058755 – 1654392
29	PT - 9	30	8058757 - 5032217
30	SC - 17	40	8058743 – 1654614

Anexa nr.5.7 la Caietul de Sarcini

Lista aparatelor de masura pentru determinarea energiei termice produse

Nr. crt.	Punct consum	Contor gaz			Data punerii in functiune
		Tip/ Marca	serie	Dn	
1	C. T. P2 Port	ITRON – DELTA	3403814157	50 mm	23.11.2020
2	C. T. CEZAR		3403668898		2011
3	C. T. CRISTAL	G65P – AGRO	426	50mm	25.11.2020
4	C. T. Plomba	BKG16MT – ELSTEM	37518818	2	24.11.2020
5	C. T. Policlinica	G65P – ELSTEM	701	2	24.11.2020
6	C. T. STUDENTI				
7	C. T. 14 Mazepe	ITRON – HROM	3403668272	2	20.11.2020
8	C. T. 16 Mazepe	GKG25MT -ELSTEM	38650221	2 1/2	23.11.2020
9	C. T. 0 Tiglina I	ELSTER – ATH	194	1	18.11.2020
10	C. T. 3 Tiglina I	CORUS ITRON	3403814140	2	19.11.2020
11	C. T. Crizantemelor	B12-G16MT -ELSTEM	37518806	1	2020
12	C. T. 32 micro 19	CORUS ITRON – HRON	3403814167	2	16.11.2020
13	C. T. 33 micro 19	CORUS ITRON	3403675944	50 mm	16.11.2020
14	C. T. 50 micro 19	ITRON – ATH	3403877234	2	17.11.2020
15	C. T. 43 micro 21	ITRON	3403803727	2	17.11.2020
16	C. T. 6 micro 39	BK16MT - ELSTER	39135251	2	12.11.2020
17	C. T. 7 micro 40	BK25MT - ELSTER	38403497	1 1/2	11.11.2020
18	C. T. 1 micro 40	BK25MT - HRON	38403503	2 1/2	01.11.2019
19	C. T. 3 micro 40	BK10MT - ELSTER	38403541	2 1/2	11.11.2019
20	C. T. CSG micro 40	ITRON – ELSTER	3403814214	2	2020
21	C. T. ICMRSG (50)	BKG25MT – DELTA	3403814219	2	11.11.2020
22	C. T. Bloc A 4 SC. 1		38151841		2012
23	C. T. Bloc A 4 SC. 2		38151866		2012
24	C. T. Bloc A 4 SC. 3		38151834		2012
25	C. T. CFR	BKG25MT – ELSTER	34165686	2 1/2	25.11.2020
26	C. T. 2 Tiglina I	BK25MT - ELSTER	38403495	1 1/2	18.11.2020
27	C. T. 4 Tiglina I	BKG10MT – ELSTER	38402887	1	19.11.2020
28	C. T. 9 Tiglina I	BKG16MT – ELSTER	39135236	1 1/2	20.11.2020
29	C. T. 17 micro 16	BKG16MT – ELSTER	37518790	1 1/2	
30	C. T. Camin C Lic. Met	BKG10MT – ELSTER	38402884		12.11.2020

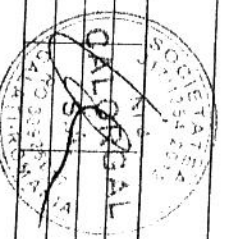
ANEXA 5.8. Caietul de Sarcini



																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					</
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----

ANEXA 5.8. 1a Caietul de Sarcini

1*	Regulator de cascada si zone	1
ECU300	Regulator electronic tip ECU300 pt. reglarea temperaturii agentului termic in-fct. de temperaturile citite	1
S4	Senzor de temperatura montat pe returul circuitului secundar	1
S3	Senzor de temperatura montat pe returul circuitului principal	1
S2	Senzor de temperatura exteriora tip ESM	1
S1	Senzor de temperatura exteriora tip ESM T	1
R3c	Robinet cu 3 cai actionare electrica	1
M	Manometru cu scala rotunda, 0-6 bar, cu robinet de control	1
T	Termometru cu imersie 0-100°C	6
P2	Electropompa cu circulare apa prin retea tip IPL 65/120-2,2 / 2 Q=40mc/h, H=12,35 mCA	5
P1	Electropompa cu circulare apa prin centrale si schimbatoare tip IPL 65/120-2,2 / 2 Q=40mc/h, H=12,35 mCA	2
17	Supapa de siguranta cu tarare reglabila (0-10 bar), D=1"	2
16	Vas de expansiune inchis VAREM MAXIVAREM - 500l	2
15	Filtru separator de impuritatip Y cu D=1" (Fi-Fi)	2
14	Supapa de siguranta cu tarare reglabila (0-10 bar), D=3/4"	1
13	Robinet de trecere cu sfera D=1" si Pn10 at	1
12	Robinet de retinere (supapa cu arc) cu D=1", Pn10 at	3
11	Robinet de trecere cu sfera D=1" si Pn10 at	1
10	Robinet de fonta cu flanse Dn100mm, Pn10 at	2
9	Robinet de retinere cu clapo Dn=80, Pn10 at	4
8	Robinet de fonta cu flanse Dn80mm, Pn10 at	2
7	Schimbator de caldura cu placi tip SIGMA 66 SCL (43 placi)	8
6	Robinet de fonta cu flanse Dn100mm, Pn10 at	2
5	Filtru separator de gaze naturale, D=1"	4
4	Supapa de siguranta cu tarare reglabila (0-10 bar), D=1"	6
3	Vas de expansiune inchis VAREM MAXIVAREM - 250l	1
2	Robinet de fonta cu flanse Dn80mm, Pn10 at	1
1	Centrala termica murala tip ECODENSE WT, P=1500KW	12
Poz	Denumire utilaj / echipament	6



S.C. CALORGAL S.A.
GALATI

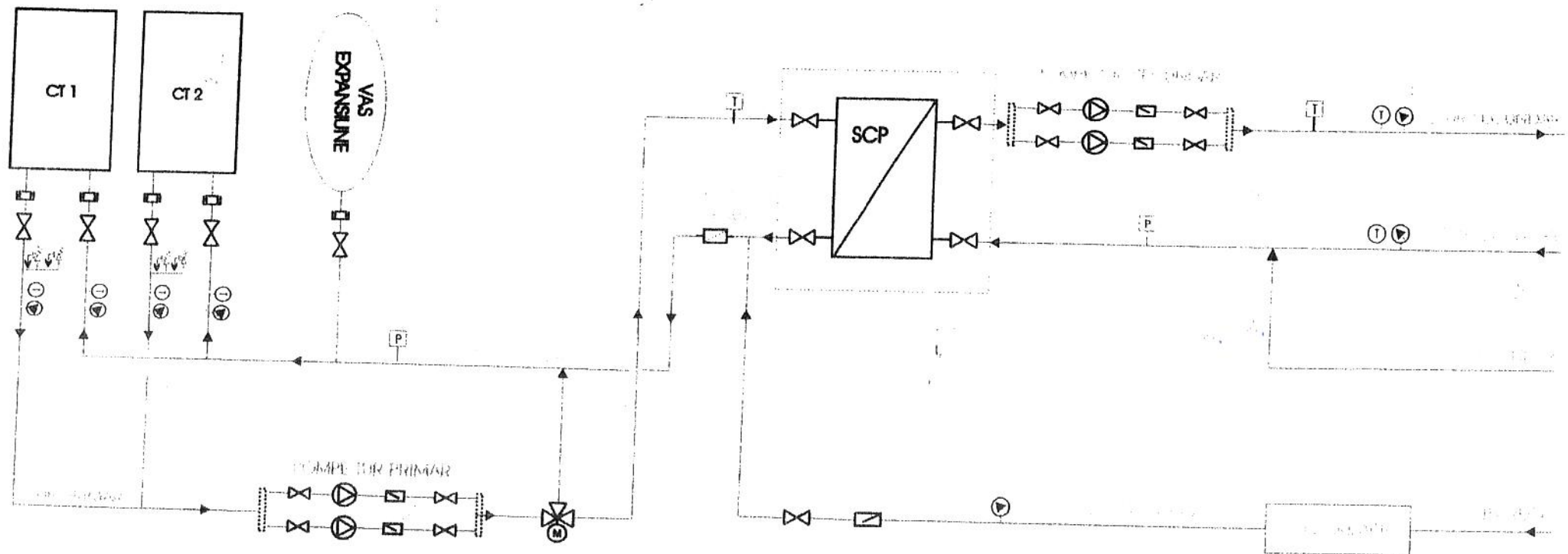
DP+DE

100/035-00

Data: 26.03.2021

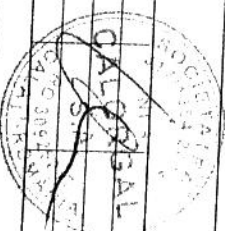
LISTA UTILAJE SI ECHIPAMENTE
Beneficiar: CALORGAL S.A. Galati

ANEXA 5.9. LA CAIETUL DE SARCINI SCHEMA TEHNOLOGICĂ A CENTRALEI TERMICE



ANEXA 5.10 la Caietul de Sarcini

1*	Regulator de cascada si zone		1
ECL300	Regulator electronic tip ECL300 pt. reglarea temperaturii agentului termic in fct. de temperaturile citite		1
S4	Senzor de temperatura montat pe returul circuitului secundar		1
S3	Senzor de temperatura montat pe returul circuitului principal		1
S2	Senzor de temperatura exteriora tip ESM		1
S1	Senzor de temperatura exteriora tip ESMT		1
R3c	Robinet cu 3 cai actionare electrice		1
M	Manometru cu scala rotunda, 0-6 bar, cu robinet de control		1
T	Termometru cu imersie 0°-100°C		6
P2	Electropompa cu circulare apa prin retea tip IPL 65/120-2,2 /2 Q=40mc/h, H=12,35 mCA		5
P1	Electropompa cu circulare apa prin centrale si schimbatoare tip IPL 65/120-2,2 /2 Q=40mc/h, H=12,35 mCA		2
17	Supapa de siguranta cu tarare reglabila (0-10 bar), D=1"		2
16	Vas de expansiune inchis VAREM MAXIVAREM - 500l		2
15	Filtru separator de impuritati tip Y cu D=1" (Fi-Fi)		2
14	Supapa de siguranta cu tarare reglabila (0-10 bar), D=3/4"		1
13	Robinet de trecere cu sfera D=1" si Pn10 at		1
12	Robinet de retinere (supapa cu arc) cu D=1", Pn10 at		3
11	Robinet de trecere cu sfera D=1" si Pn10 at		1
10	Robinet de fonta cu flanse Dn100mm, Pn10 at		2
9	Robinet de retinere cu clapo Dn=80, Pn10 at		4
8	Robinet de fonta cu flanse Dn80mm, Pn10 at		2
7	Schimbator de caldura cu placi tip SIGMA 66 SCL (43 placi)		8
6	Robinet de fonta cu flanse Dn100mm, Pn10 at		2
5	Filtru separator de gaze naturale, D=1"		4
4	Supapa de siguranta cu tarare reglabila (0-10 bar), D=1"		6
3	Vas de expansiune inchis VAREM MAXIVAREM - 250l		1
2	Robinet de fonta cu flanse Dn80mm, Pn10 at		1
1	Centrala termica murala tip ECODENSE WT, P=1500KW		12
Poz	Denumire utilaj / echipament		6
			Nr
			Duc
Proiectat	ing. Lesetschi V.		
Desenat	ing. Lesetschi V.		
Verificat	ing. L.Enocache		
Contr. STAS	ing. L.Enocache		
Aprobat	ing. L.Enocache		



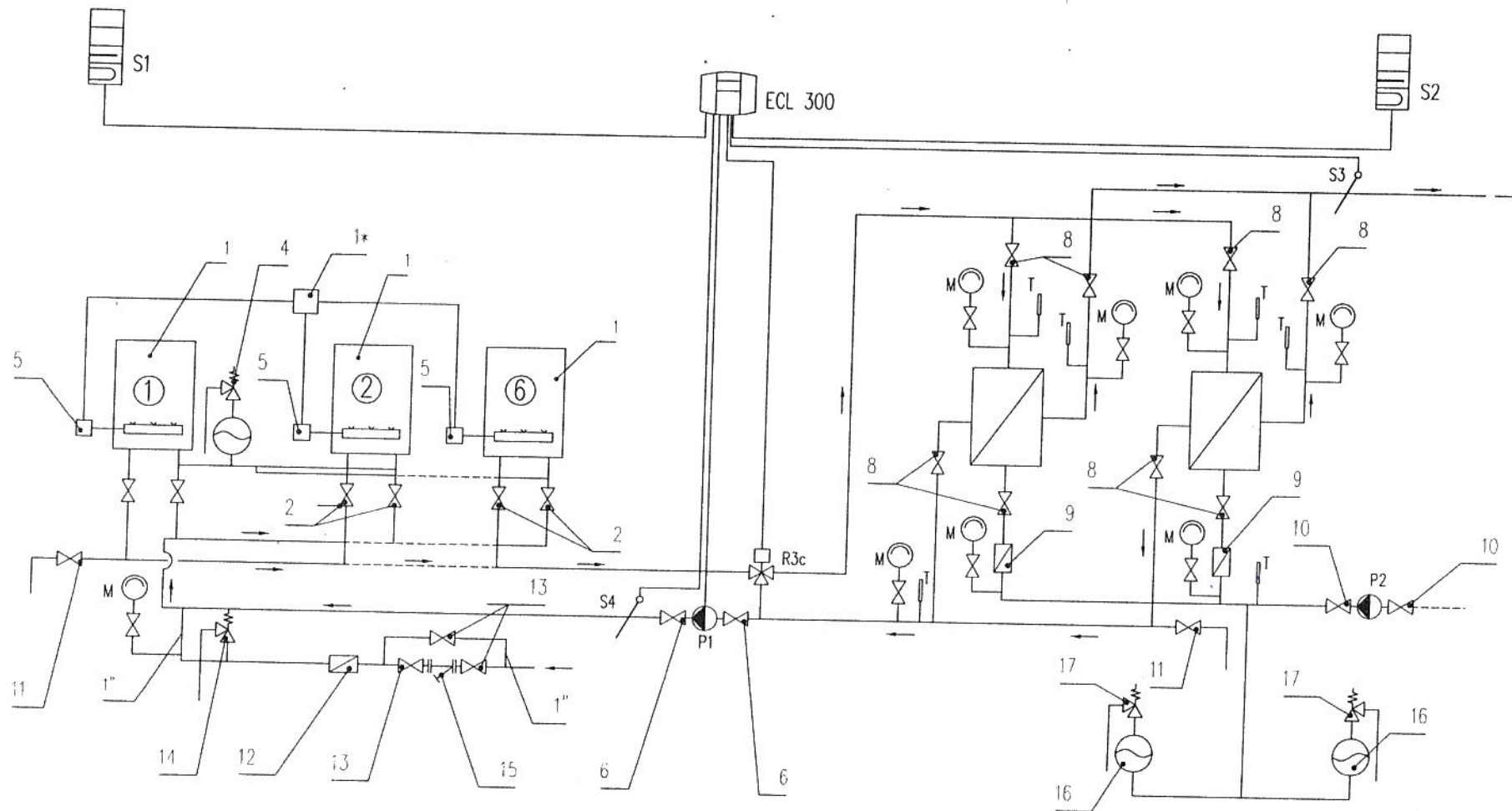
100/035-00

S.C. CALORGAL S.A
GALATI

Data: 26.03.2021

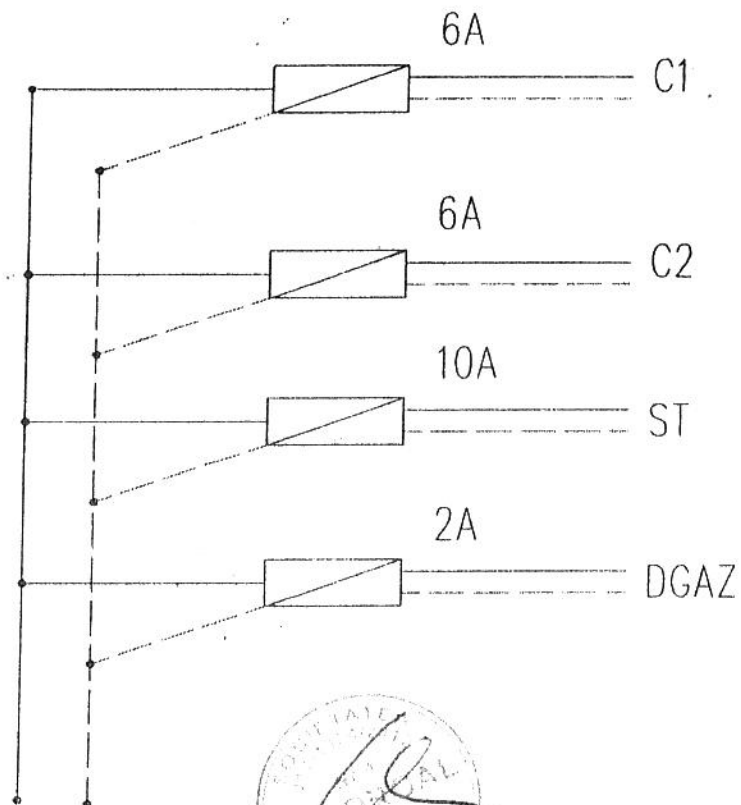
LISTA UTILAJE SI ECHIPAMENTE
Beneficiar: CALORGAL S.A. Galati

ANEXA 5.10 la Caietul de Sarcini



Proiectat	ing. Leselschi V.	DP+DE	100/035-00
Desenat	ing. Leselschi V.		
Verificat	ing. L. Enacache		
Contr. STAS	ing. L. Enacache		
Aprobat	ing. L. Enacache		
S.C. CALORGAL S.A.			
GALATI			
Schema instalatiilor termomecanice			
Beneficiar: CALORGAL S.A. Galati			
Data: 26.03.2021			

ANEXA 5.11. Caietul de Sarcini



ALIMENTARE CAZAN 1

ALIMENTARE CAZAN 2

PRIZA STATIE TRATARE APA

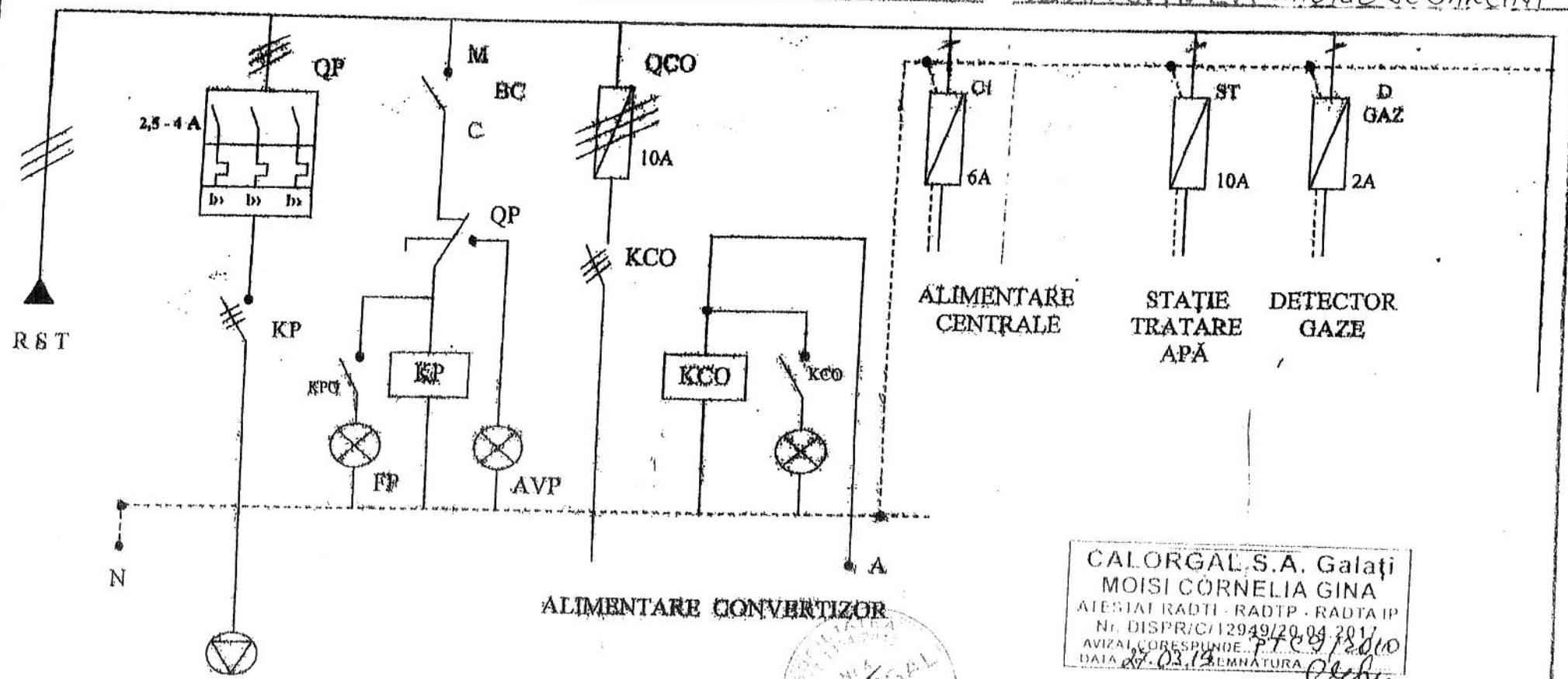
ALIMENTARE DETECTOR DE GAZE



CALORGAL S.A. Galati
MOISI CORNELIA GINA
 ATESTAT RADTI - RADTP - RADTA IP
 Nr. DISPR/C/12949/20.04.2017
 AVIZAT CORESPUNDE PT C3/2010
 DATA 27.03.19 SEMNATURA



Proiectat	ing. G. Moisi	DP+DE 100/048-2-02
Desenat	ing. G. Moisi	
Verificat	ing. L. Enacache	
Contr. SIAS	ing. L. Enacache	
Apr. bet	ing. L. Enacache	TABLOU DE DISTRIBUTIE SCHEMA ELECTRICA Beneficiar: CALORGAL S.A. Galati
S.C. CALORGAL S.A. GALATI		Data: 03.2019



CALORGAL S.A. Galați
 MOISI CORNELIA GINA
 ALESIAI RADTI - RADTP - RADTA IP
 Nr. DISPR/C/12949/20.04.2017
 AVIZUL CORESPUNDE
 DATA 27.03.19 SEMNATURA

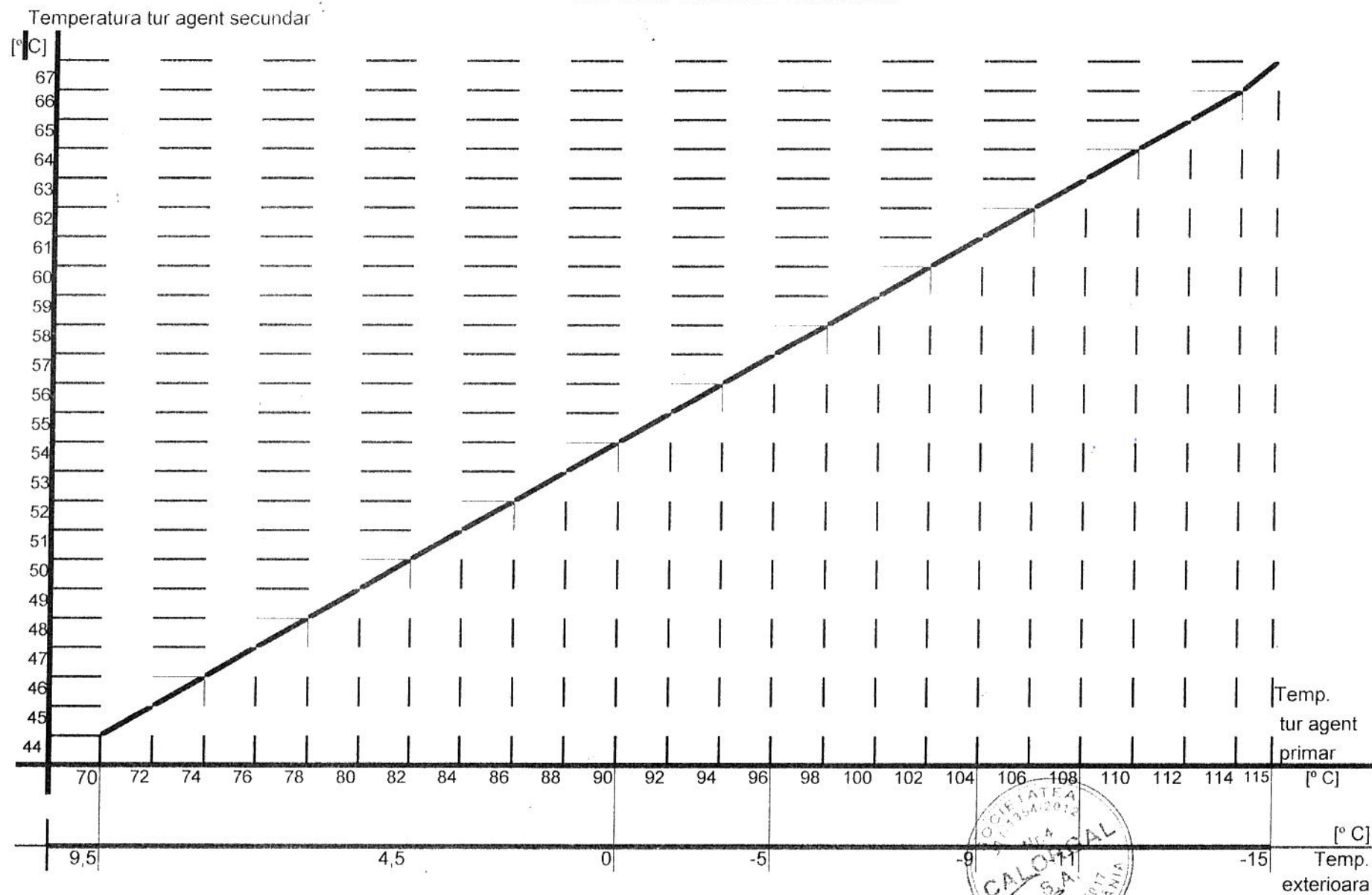


Proiectat	ing. C. Moisi	DP+DE	100/048-2-03
Desenat	ing. G. Moisi		
Verificat	ing. L. Enacache		
Contr. STAS	ing. L. Enacache		
Aprobat	ing. L. Enacache		
S.C. CALORGAL S.A. GALATI		TABLOU TCT SCHEMA DE FORTA SI COMANDA Beneficiar: CALORGAL S.A. Galați	
		Data: 03.2019	

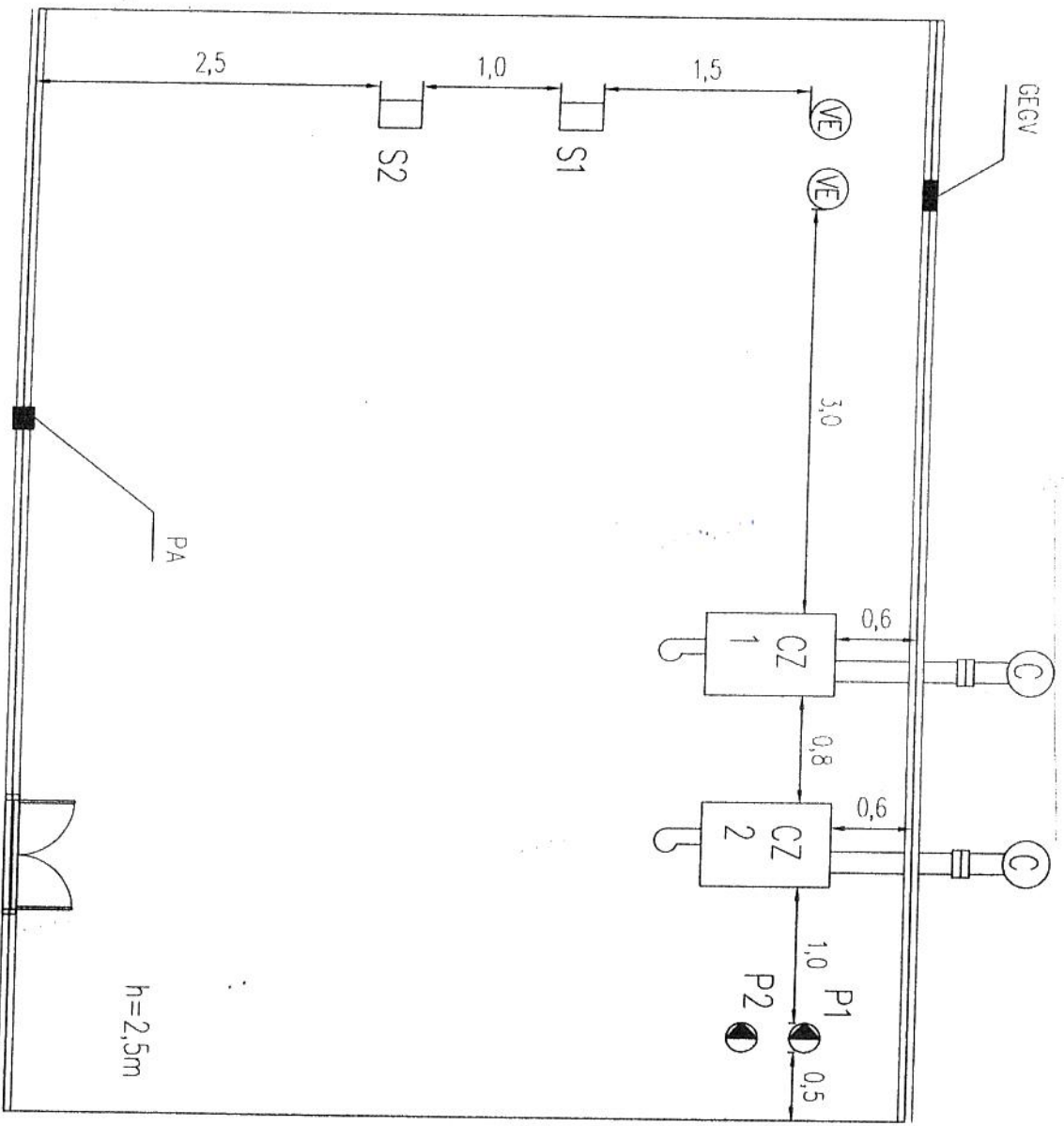
FISA DE REGIM CAZAN

Model	Tipul incalzirii	Presiune med.	Factorul de corectie	Dimensiuni canal de ardere Ø x L	Volum apa în cazan	Cădere presiune ΔT=20K	Randă ment	Masă kg
ENP 35	35	90	6	0.2, 0.4	320x400	55 2	91.5	165
ENP 70	70	90	6	0.4, 0.6	320x600	75 3	91.5	195
ENP 90	90	90	6	0.4, 0.6	320x750	95 5	91.5	220
ENP 120	120	90	6	0.6, 1.0	370x700	139 6	91.5	260
ENP 140	140	90	6	0.6, 1.0	370x850	165 7	91.5	290
ENP 180	180	90	6	0.6, 1.0	370x1050	200 9	91.5	330
ENP 230	230	90	6	1.0, 2.0	450x1000	197 12	93	510
ENP 300	300	90	6	1.0, 2.0	450x1240	240 15	93	575
ENP 350	350	90	6	1.0, 2.0	450x1430	270 18	93	635
ENP 420	420	90	6	1.0, 2.0	610x1100	580 18	93	945
ENP 500	500	90	6	1.0, 2.0	610x1250	640 22	93	1.100
ENP 600	600	90	6	1.0, 2.0	610x1500	740 22	93	1.120
ENP 700	700	90	6	1.0, 2.0	610x1700	820 25	93	1.205
ENP 800	800	90	6	3.0, 4.0	735x1490	960 35	93	1.650
ENP 900	900	90	6	3.0, 4.0	735x1690	1.060 35	93	1.760
ENP 1000	1.000	90	6	3.0, 4.0	735x1840	1.130 40	93	1.845
ENP 1300	1.300	90	6	3.0, 4.0	835x1950	1.890 40	93	2.580
ENP 1500	1.500	90	6	3.0, 4.0	835x2200	2.070 40	93	2.780
ENP 1800	1.800	90	6	3.0, 4.0	835x2500	2.290 40	93	2.980
ENP 2000	2.000	90	6	3.0, 4.0	835x2650	2.400 45	93	3.090

DIAGRAMA DE REGLAJ



ANEXELE 5.14 și 5.15 la Caietul de Sarcini



LEGENDA

CZ - cazon apo calda ENP140

P1, P2 - pompe

S1, S2 - schimbatoare de caldura

C - cos de fúm Ø300mm, H=6m

VE - was expansive

PA - prize admision der

GEGV - go! evacuaře gaze viciate (0,3x0,3m)

[illegible]

S.C. CALORGAL S.A
GALATI

VEDERE IN PLAN
Beneficiari: CALORGAL S.A. Galati

CARACTERISTICILE AGREGATELOR DE PRODUCERE A ENERGIEI TERMICE

Nr. crt.	Punct consum	CAZAN	Putere instalata (kw)
1	C. T. P2 Port	ENP 500	2X581
2	C. T. CEZAR	Ferroli	2x378
3	C. T. CRISTAL	Ferroli	1X800
4	C. T. Plomba	Heinz Tech	2x124
5	C. T. Policlinica	Heinz Tech	7X124
6	C. T. Studenti	Ferroli	1X800
7	C. T. 14 Mazepa	ENP 400	2X465
8	C. T. 16 Mazepa	ENP 200	3X232
9	C. T. 0 Tiglina I	Immergas Pro 150	6x150
10	C. T. 3 Tiglina I	ENP 350	2X407
11	C. T. SEDIU	Viessmann	2x110
12	C. T. 32 micro 19	ENP 600	2X698
13	C. T. 33 micro 19	ENP 700	2X814
14	C. T. 50 micro 19	ENP 300	2X349
15	C. T. 43 micro 21	ENP 300	2X349
16	C. T. 6 micro 39	Immergas Pro 120	2X120
17	C. T. 7 micro 40	ENP 250	2X291
18	C. T. 1 micro 40	ENP 200	2X232
19	C. T. 3 micro 40	ENP 140	2X163
20	C. T. CSG micro 40	ENP 800	2X931
21	C. T. ICMRSG (50)	ENP 800	2X931
1	C. T. Bloc A 4 SC. 1	Ferroli	2x187
2	C. T. Bloc A 4 SC. 2	Ferroli	2x187
3	C. T. Bloc A 4 SC. 3	Ferroli	2x187
4	C. T. CFR	Heinz Tech	3x124
5	C. T. 2 Tiglina I	Ecodense WT150	2x150
6	C. T. 4 Tiglina I	Immergas Pro 80	2X80
7	C. T. 9 Tiglina I	Immergas Pro 100	3X100
8	C. T. 17 micro 16	ENP 100	2X116
9	C. T. Lic. Met	Immergas Pro 55	2X50

Anexa 6.2 la Caietul de Sarcini

Tip contur	Randamente termice optimе	Randamente termice reale	Pierderi tehnologice optimе	Pierderi reale „Bilant 2019- 2020 %”
	% 2	% 3	% 4	% 6
Centrale termice	91,48	87.22	8.52	12.78
- pierderi prin gazele de ardere evacuate la cos			6,91	8,89
- pierderi prin transfer termic in mediu ambiant (cazane)			1,61	3,89

Anexa nr. 7 la Caietul de Sarcini

Nr. crt.	Centrala termica	D.N. Conducte T/R incalzire (mm)	Lungime retea conducte T/R incalzire (m)	Volume aferente conductelor T/R [m3]
1	CT P2-PORT	100	189	1484
		89	16	99
		63	175	545
		50	121	237
		40	28	35
	Total		529	2401
2	CT CEZAR	133	240	3334
		89	106	659
		50	158	310
			504	4303
3	CT CRISTAL	219	220	8287
		133	430	5973
		76	80	362
			730	14622
4	CT PLOMBA	168	200	4433
		133	224	3112
		89	100	622
		57	170	433
			694	8600
5	CT POLICLINICA	219	116	4369
		102	100	817
		89	632	3931
			848	9117
6	CT 14-MAZEPA 1	133	180	2500
		108	534	4891
		89	84	522
			798	7913
			120	9889
7	CT 16-MAZEPA I	324		
		219	40	1506
		168	90	1994
		108	150	1373
		63	32	100
	Total		450	14862
8	CT 0-TIGLINA I	168	20	443
		108	260	2381
			280	2824
			80	3013
9	CT 3-TIGLINA I	219		
		146	94	1573
		133	60	833
		102	36	294
		89	28	174
	Total		298	5887
10	CT SEDIU CALORGAL	114	140	1429
		89	50	311
		76	30	136
			220	1876
11	CT 32-MICRO 19	219	40	1506

		168	280	6206
		133	176	2445
	Total	102	274	2238
12	CT 33-MICRO 19	76	558	2531
		273	130	7609
		168	616	13654
	Total	89	120	746
13	CT 50-MICRO 19	219	24	0.90359
		168	107	2.37067
		133	26	0.36103
		114	28	0.28565
		108	60	0.54937
	Total	102	48	0.39202
14	CT 43-MICRO 21	219	293	4862
		168	10	376
		157	147	3257
		133	111	2148
		114	32	444
		108	10	102
		108	77	705
	Total	89	97	
15	CT 6-MICRO 39	219	484	7636
		89	252	9492
		57	40	248
	Total		14	35
16	CT 7-MICRO 40	159	306	9775
		114	21	417
		89	143	1459
		63	15	93
	Total	63	9	28
17	CT 1-MICRO 40	219	188	1997
		168	40	0.40
		133	61	0.61
		76	22	0.22
		63	27	0.27
	Total		40	125
18	CT 3-MICRO 40	219	380	3397
		146	202	7609
		102	210	3515
		63	100	817
	Total		40	124
19	CT CSG-MICRO 40	159	552	12065
		146	80	1588
		110	150	2510
		133	210	1995
		108	56	778
		76	216	1978
			109	494
	Total		821	9340
20	CT 50-ICMRSG	121	120	1379
		150	170	3003
		133	50	694
		108	45	412
		89	133	827
	Total		420	6320

21	CT A4 scara 1	102	58	473
		89	29	180
	Total		87	653
22	CT A4 scara 2	102	42	343
		89	22	136
	Total		64	479
23	CT A4 scara 3	102	58	473
		89	29	180
	Total		87	653
24	CT CFR 1	102	60	490
25	CT 2 TIGLINA 1	133	10	138
26	CT 4 TIGLINA 1	219	20	753
		2	10	81
	Total		87	653
27	CT 9 TIGLINA 1	219	50	1883
		108	10	91
	Total		60	1974
28	METALURGIC	63	50	155

CONTUR RETELE TERMICE SECUNDARE						
Nr. crt.	Componenta	Simbol	Valoare			
			kJ/h	Gcal/h	kWh	%
1	Energie intrata in retelele termice secundare	Q_{iRT}	17074904	4.08	4743.03	100
2	Pierderi de căldură în rețele termice, din care:	ΔQ_{pR}	4414120	1,06	1226.14	25.86
3	- prin transfer termic în mediul ambiant	Q_{pRt}	3832544	0,92	1064.6	22.45
4	- prin transfer masic	Q_{pRm}	581576	0.14	161.55	3.41
5	Energie facturată	Q_f	12660784	3.03	3516.88	74.14

Anexa nr. 9 la Caietul de Sarcini

Nr. crt.	Punct consum	Bransament	Agent termic furnizat
1	C. T. P2 Port	As.246 Camin	incalzire
		Dima&Fii_1	incalzire
		As.147Camin Fams	incalzire
		Camin 1 Damen	incalzire
		Camin 2 Damen	incalzire
2	C. T. CEZAR	Dima&Fii_2	incalzire
		Bl. A	Acc + incalzire
		Bl. B	incalzire
		Bl. C	incalzire
		Bloc Cristal sc1	incalzire
3	C. T. CRISTAL	Bloc Cristal sc2	incalzire
		Bloc Cristal sc3	incalzire
		Bloc Cristal sc4	incalzire
		Podoleanu Marin	incalzire
		Prefectura	incalzire
4	C. T. Plomba	Georgescu Mihai	incalzire
		Daianu Valeriu	incalzire
		Manaila Diana	incalzire
		Sala de Sport	incalzire
		Colegiu Medical	incalzire
5	C. T. Policlinica	Fac de Medicina	incalzire
		Andrian Teodor	incalzire
		Casa Armatei	incalzire
6	C. T. STUDENTI		
7	C. T. 14 Mazepe	As.115 bl G4	incalzire
		As.824 bl G2	incalzire
		As.198 bl.Salcia 1 sc 1	incalzire
8	C. T. 16 Mazepe	As.198 bl.Salcia 1 sc 2	incalzire
		As.198 bl.Salcia 2 sc 1	incalzire
		As.198 bl.Salcia 2 sc 2	incalzire
9	C. T. 0 Tiglina I	As.218 bl.I7	incalzire
		As.224 bl.I6	incalzire
		As.299 bl.I5	incalzire
10	C. T. 3 Tiglina I	As.200 bl.A3	incalzire
		As.200 bl.A4	incalzire
		As.830 bl.A1	incalzire
11	C. T. Crizantemelor	As.830 bl.A2	incalzire
		Sediu Calorgal	incalzire
		CC Insoal	incalzire
		Sectia 2 Politie	incalzire
		As.469 bl.F4	incalzire

12	C. T. 32 micro 19	As.400 bl.L3sc 1-5 As.400 bl.L3sc 6-7 As.463 bl.L1	incalzire incalzire incalzire
13	C. T. 33 micro 19	As.440 bl. G6 As.479 bl. R10 As.475 bl. R9 As.480 bl. G5 Sectia Politie nr. 3	incalzire incalzire incalzire incalzire incalzire
14	C. T. 50 micro 19	Bl.60 ap Bl. Sanatatea 38 As.484	incalzire incalzire incalzire
15	C. T. 43 micro 21	As.553 bl. G13 sc 2 As.553 bl. G13 sc 5 As.553 bl. G13 sc 7	incalzire incalzire incalzire
16	C. T. 6 micro 39	Sectia de Politie nr. 4	incalzire
17	C. T. 7 micro 40	As.877bl.B2	incalzire
18	C. T. 1 micro 40	As.603 bl.A1 As.603 bl.A2 As.603 bl.A3 As.603 bl.A4 As.618 bl.D1 As.627 bl.C2	incalzire incalzire incalzire incalzire incalzire incalzire
19	C. T. 3 micro 40	As. 612 bl.Mehid 1 Teleconstructia Camin As. 617 bl.Higa As. 612 bl.Mehid 2 As. 612 bl.C2 As. 612 bl.C3 As. 612 bl.C4 As. 628 bl.C5 As. 629 bl.C6 As. 889 bl.C1 As. 805 bl. J As. 811 bl. 1 As. 811 bl. 2 As. 813 bl. A As. 816 bl. B As. 816 bl. C As. 843 bl. E As. 879 bl. Camin 1 As. 887 bl. H As. 890 bl. G As. 891 bl. F As. 868 bl. C1 As. 868 bl. C2 I.S.U.	incalzire incalzire incalzire incalzire incalzire incalzire incalzire incalzire incalzire incalzire incalzire incalzire incalzire incalzire incalzire incalzire incalzire incalzire incalzire incalzire
20	C. T. CSG micro 40		
21	C. T. ICMRSG (50)		
22	C. T. Bloc A 4 SC. 1	As.119bis sc 1 UAT	Acc + incalzire Acc + incalzire
23	C. T. Bloc A 4 SC. 2	As.119bis sc 2 UAT	Acc + incalzire Acc + incalzire

24	C. T. Bloc A 4 SC. 3	As.119bis sc 3 UAT	Acc + incalzire Acc + incalzire
25	C. T. CFR	Politia Municipala	incalzire
26	C. T. 2 Tiglina I	As.231 bl.11	incalzire
27	C. T. 4 Tiglina I	As.214 bl.13	incalzire
28	C. T. 9 Tiglina I	As.213 bl.14	incalzire
29	C. T. 17 micro 16		incalzire
30	C. T. Camin C Lic. Metalurgic	Camin C	incalzire

Anexa 10.1 la Caietul de Sarcini

Consumul propriu tehnologic de energie termica in procesul de distributie a energiei termice este in conformitate cu datele din tabelul nr. 9.1. de la pag. 58, completat cu datele din tabelele 7.1. pag. 53 si 8.1.pag. 55, din lucrarea „BILANT TEMOENERGETIC PE ANUL 2019-2020 PENTRU SC CALORGAL GALATI” transmis si inregistrat la ANRE cu nr. 93576/20.11.2020 si raspunsul la observatiile si recomandările din adresa ANRE nr. 74432/23.09.2020.

Tip contur	Randamente termice optime	Randamente termice reale	Pierderi tehnologice optime	Pierderi reale „Bilant 2019-2020 ”
	%	%	%	%
1	2	3	4	6
Centrale termice	91,48	87.22	8.52	12.78
- pierderi prin gazele de ardere evacuate la cos			6,91	8,89
- pierderi prin transfer termic in mediu ambiant (cazane)			1,61	3,89
Rețele termice secundare	93.95	74.14	6.05	25.86
- pierderi prin transfer termic in mediul ambiant			5,77	122,454
- pierderi prin transfer masic			0,28	134,06
Contur general	85.94	64.66	14.06	35.34

Consumul propriu tehnologic pentru producerea energiei termice este de 20,1196 kwh/Gcal.

Anexa nr. 10.2 la Caietul de Sarcini

Sistemul actual de alimentare centralizată cu energie termică din municipiul Galați, alimentează cu energie termică cca 6000 de apartamente și 17 instituții publice, agenți economici și are următoarele componente principale:

- sursa de producere a energiei termice (cazane pe gaze naturale, instalate în centralele termice),
- circuitele primare – asigură transportul energiei termice între sursă (cazane de apă caldă) și schimbatoarele de caldură din centralele termice;
- rețele termice secundare – asigură distribuția energiei termice de la centralele termice către consumatori finali:

- consumatorul final.

Conturul termoengetic al rețelelor termice secundare de distribuție a agentului termic cuprinde întreg traseul de țevi tur /retur de la ieșirea din centralele termice și până la contorii de energie termică de la consumatorii finali.

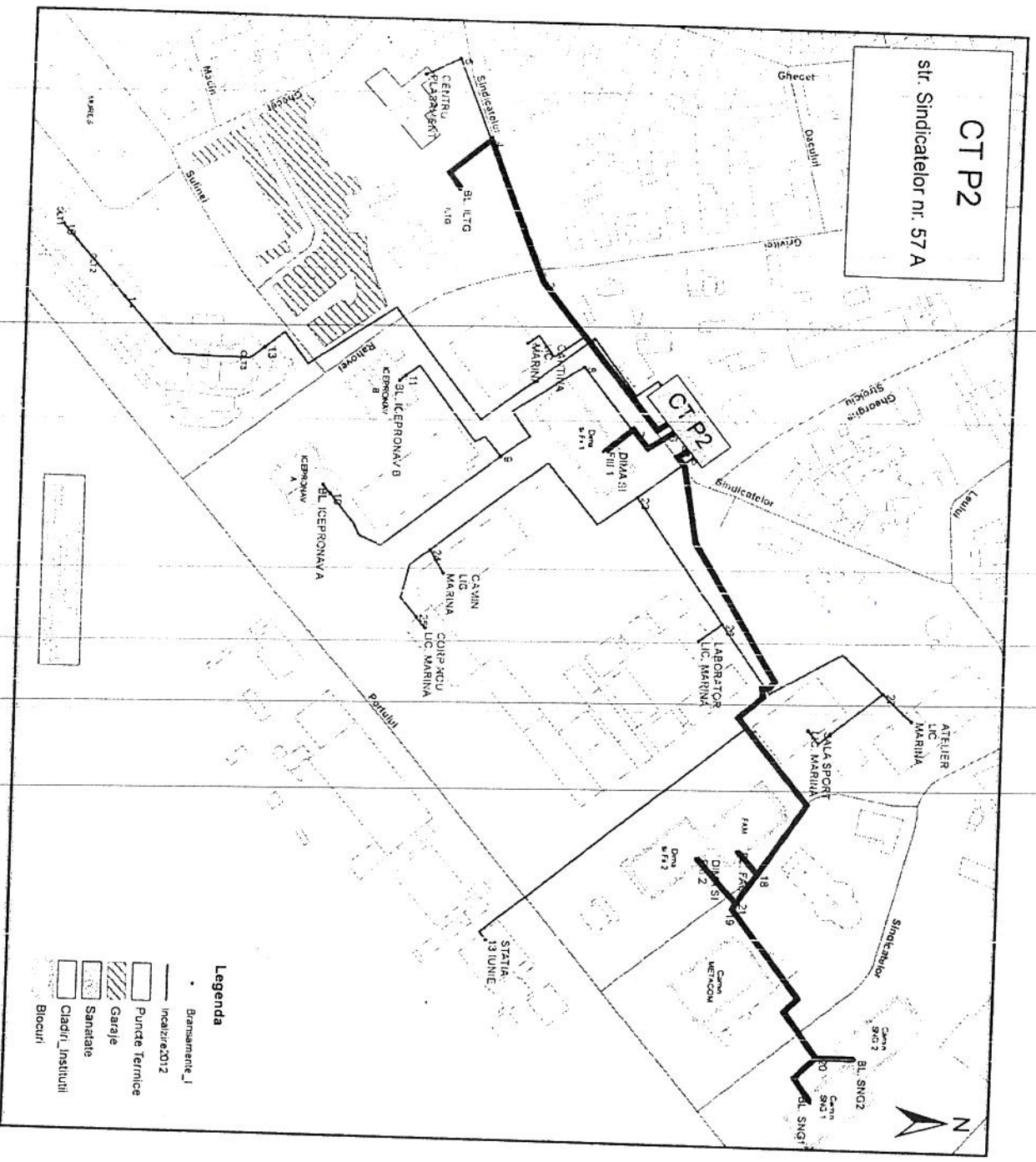
Limitele conturului termoengetic al rețelelor termice secundare de distribuție a agentului termic - sunt reprezentate de contorii de gaze naturale din centralele termice (pentru determinarea cantității de energie termică consumată.), respectiv contorii de energie termică de la consumatorii finali, pentru apă caldă de consum și pentru încălzire (pentru determinarea cantității de energie termică consumată -vândută)

Retelele termice secundare asigură distribuția energiei termice, sub forma de apă caldă, de la centralele termice la utilizator. Retelele de transport a agentului termic funcționează cu eficiența redusă, consumuri specifice mari, situație care se datorează în primul rând uzurii fizice și morale avansate a conductelor existente.

Retelele termice secundare au o lungime de 10,6 km pentru distribuția agentului termic încălzire tur-retur și distribuția apei calde de consum.

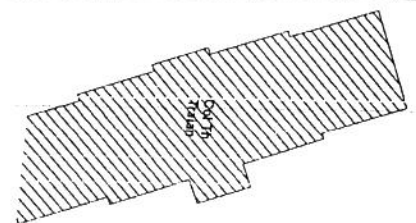
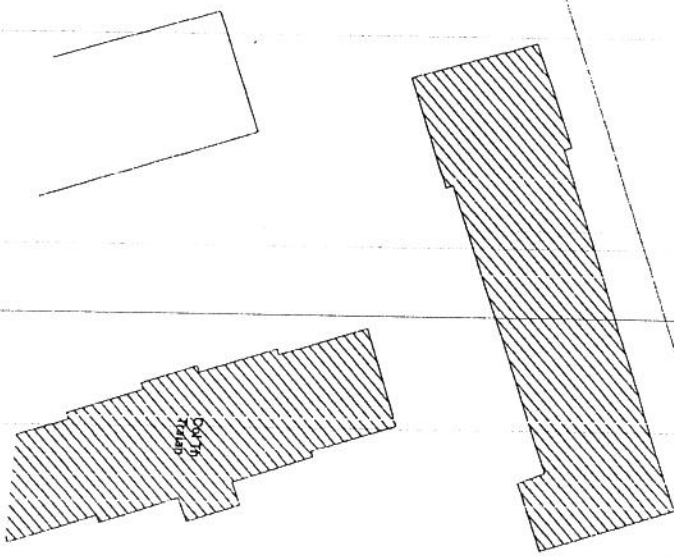
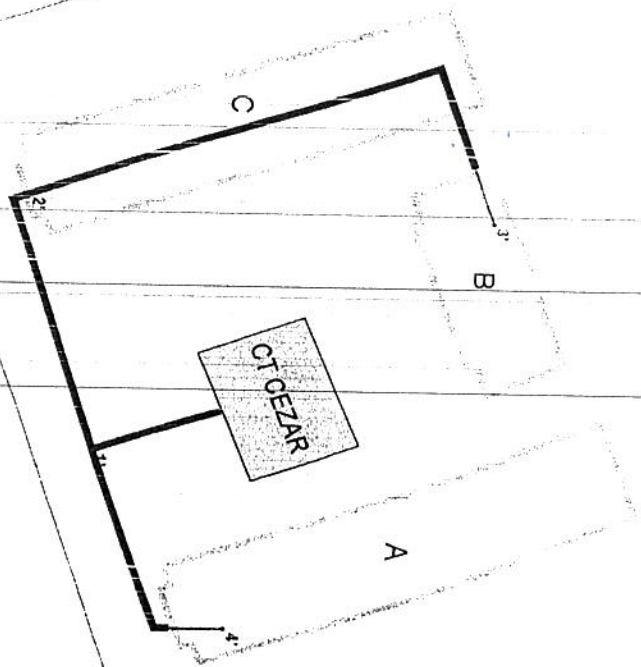
- Conductele au diametre nominale cuprinse între Dn 53 și Dn 219
- 3,3 km conducte cu diametrul nominal mai mic de Dn 102
 - 6,1 km conducte cu diametrul nominal între Dn 102 și Dn 168
 - 1,2 km conducte cu diametrul mai mare de Dn 219

Anexa nr. 10.8 la
Caietul de Sarcini





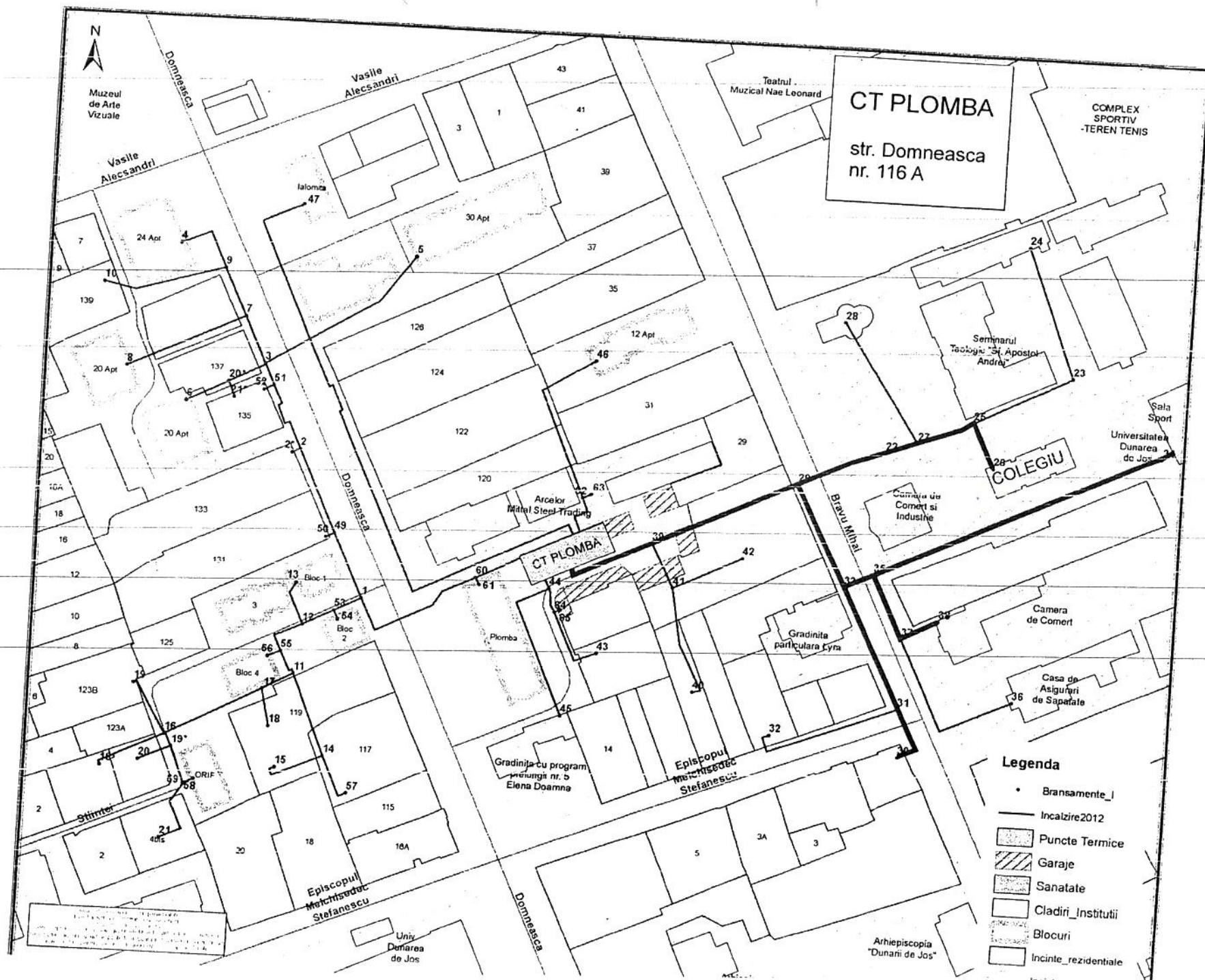
CT CEZAR
str. Cezar, Bl. A, B, C



Legenda

- Baza de date AC
- Apa, canalizatie
- Puncte Termice
- ▨ Gaze
- ▨ Instalament
- ▨ Sinauile
- ▨ Buzoni







Domneasca

Alaea Mimoza

Strada Domneasca

CT Studenti
str. Domneasca nr. 142

Camin C

M.S.152

Camin E - Baieti
Inchisa temporar

Studenti
CAMIN Studentesc A

Camin Studentesc B

Terasa All'angolo

Fundatura Florilor de Jos

Camin Studentesc H

Camin A Galati
Inchisa temporar

City Market

Directia Camine, Cantine
si Proiecte Studentesti

All' Angolo

Strada Elena Doamna

Camin G Galati

ZebraPay

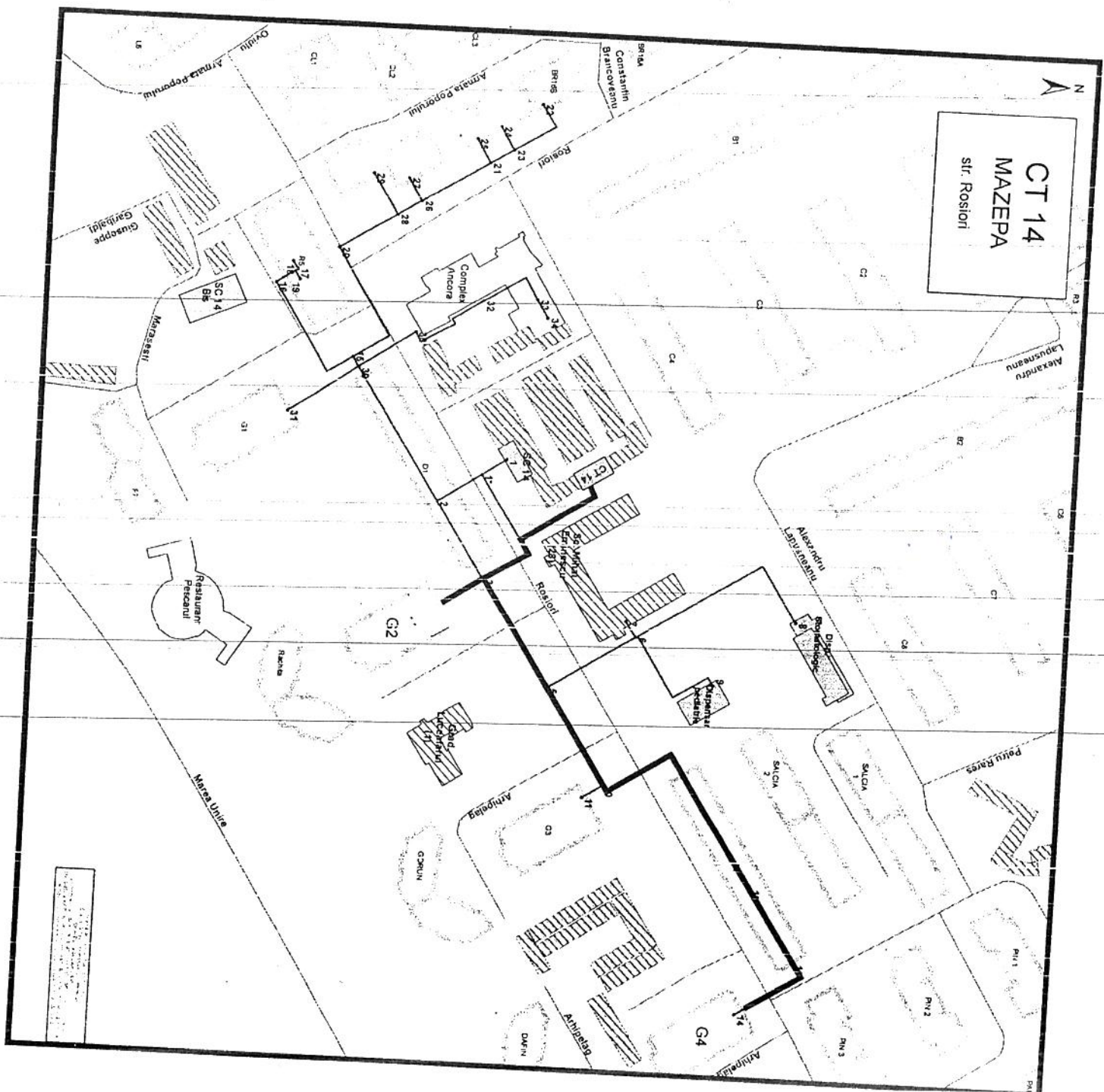
Fundatura Florilor de Jos

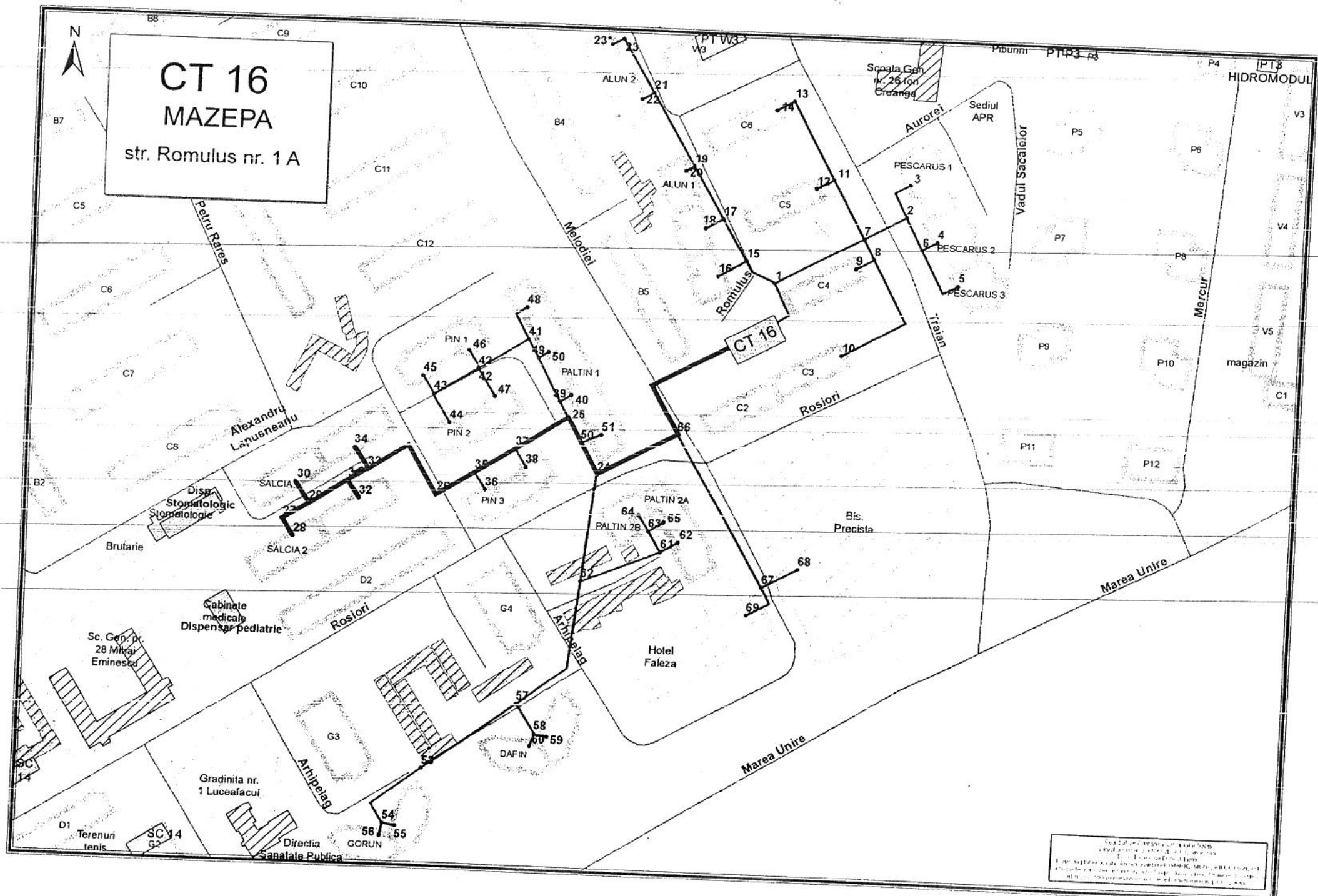
Magazin Mixt (Shop)

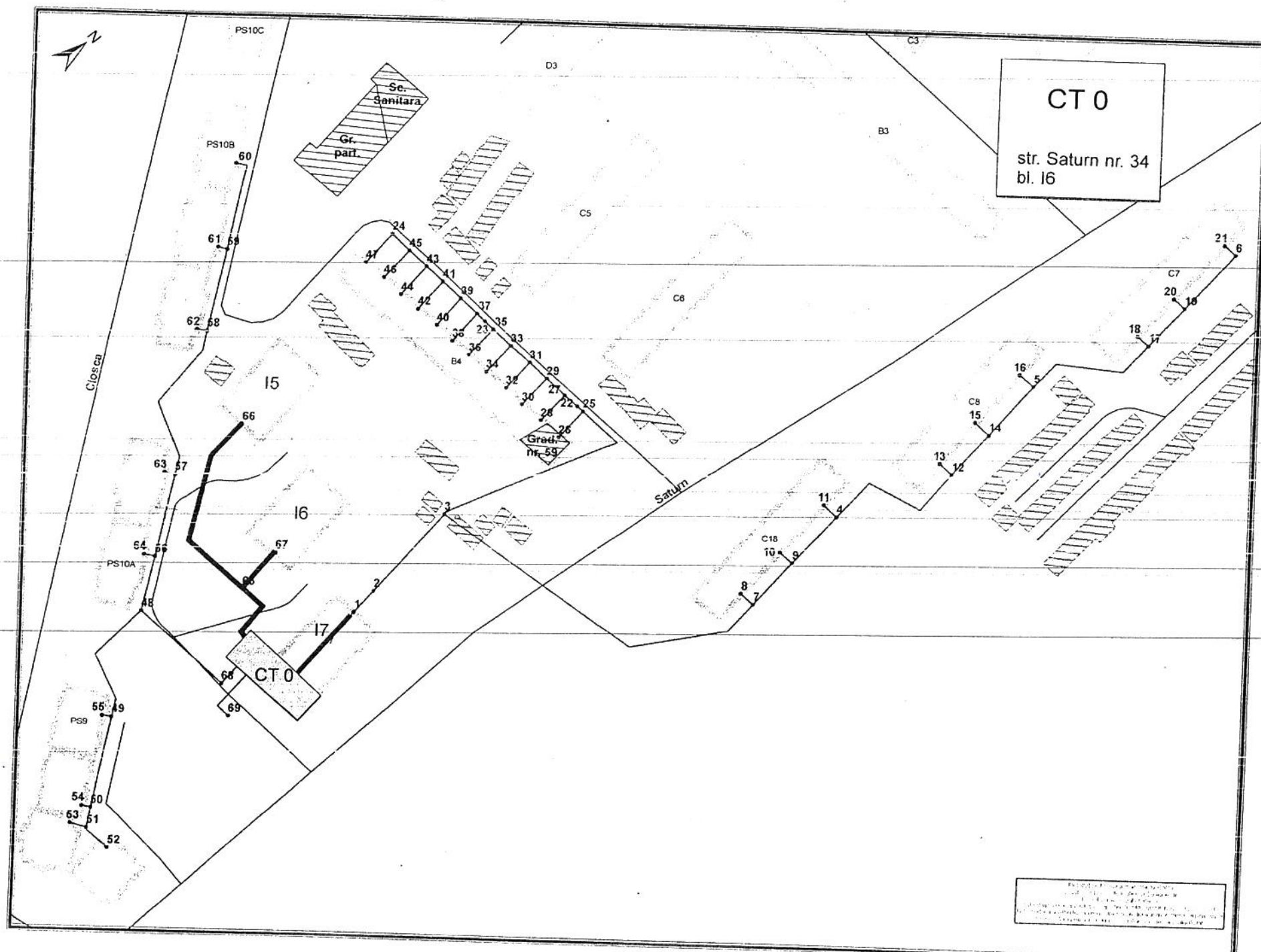
CITY CAMPUS
by Freddy's

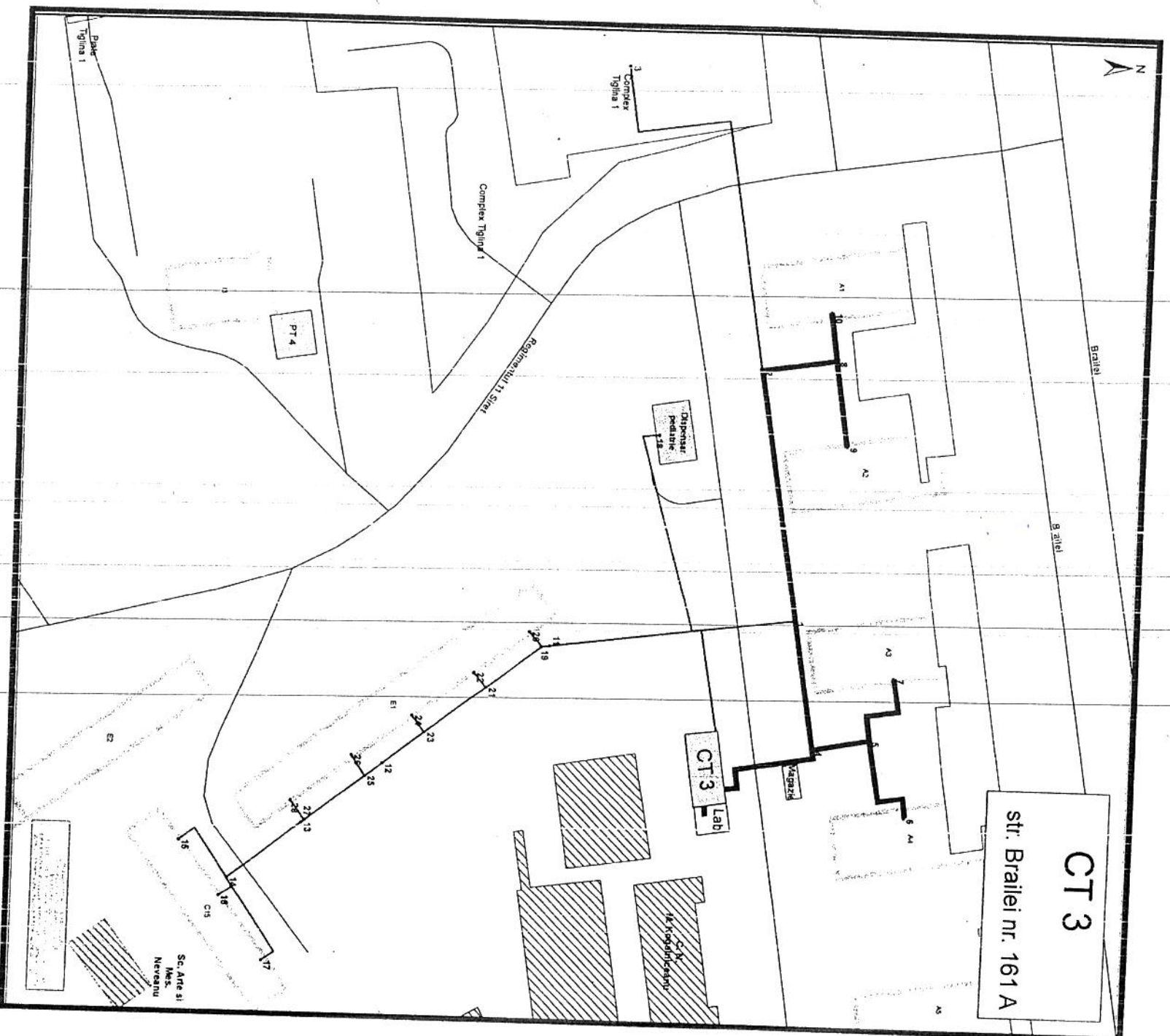
Student House

GRADINA
PUBLICA

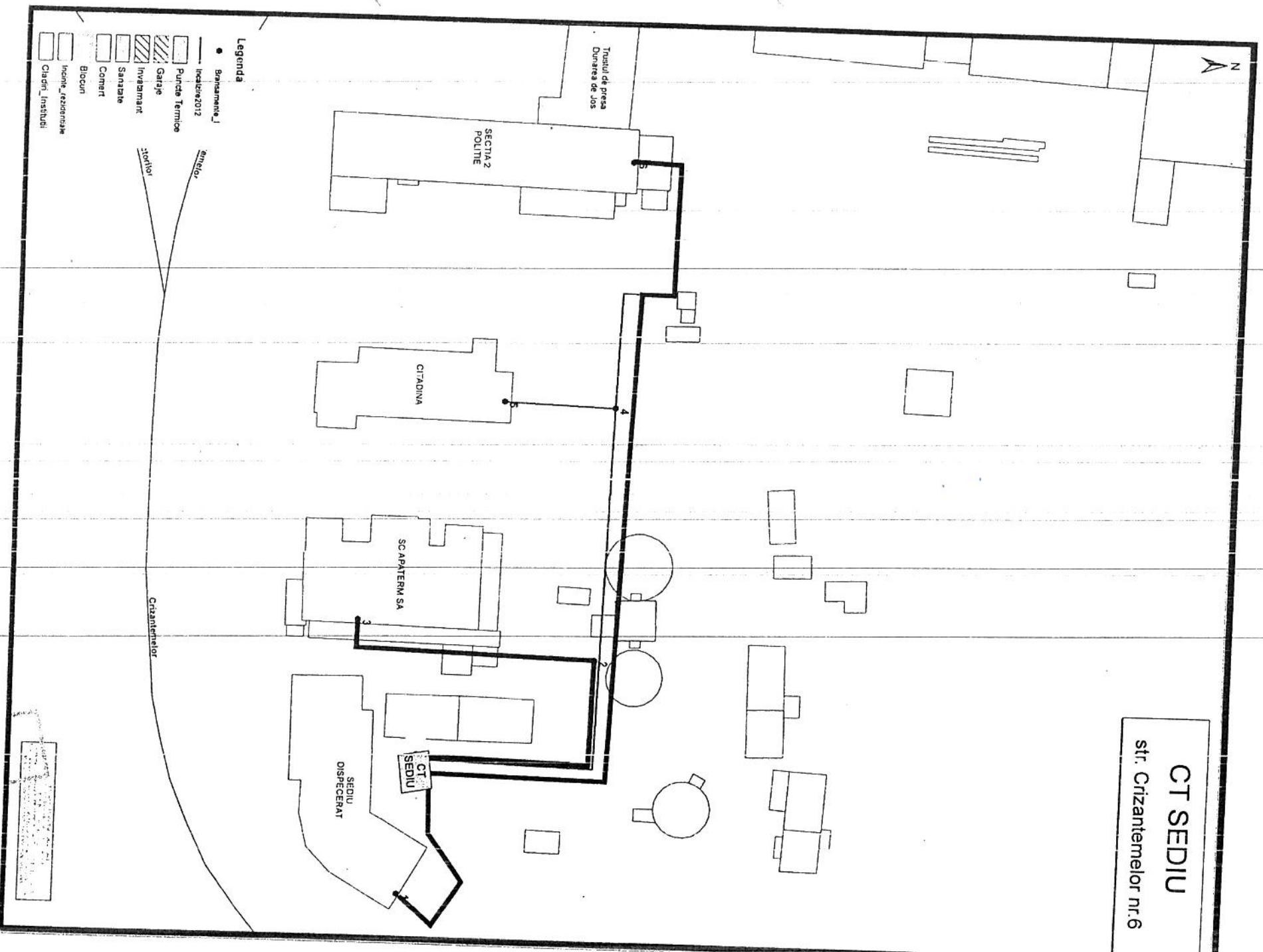


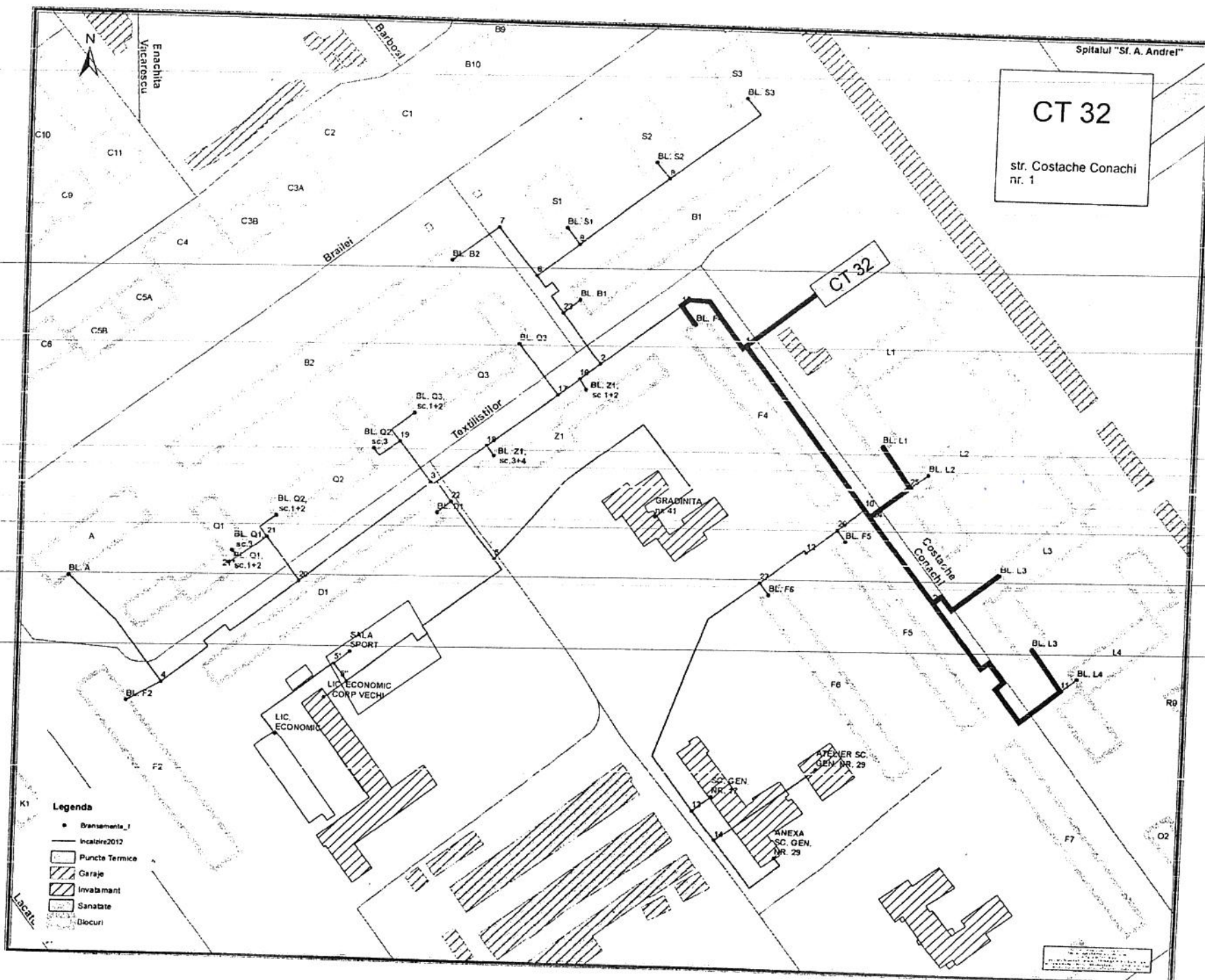


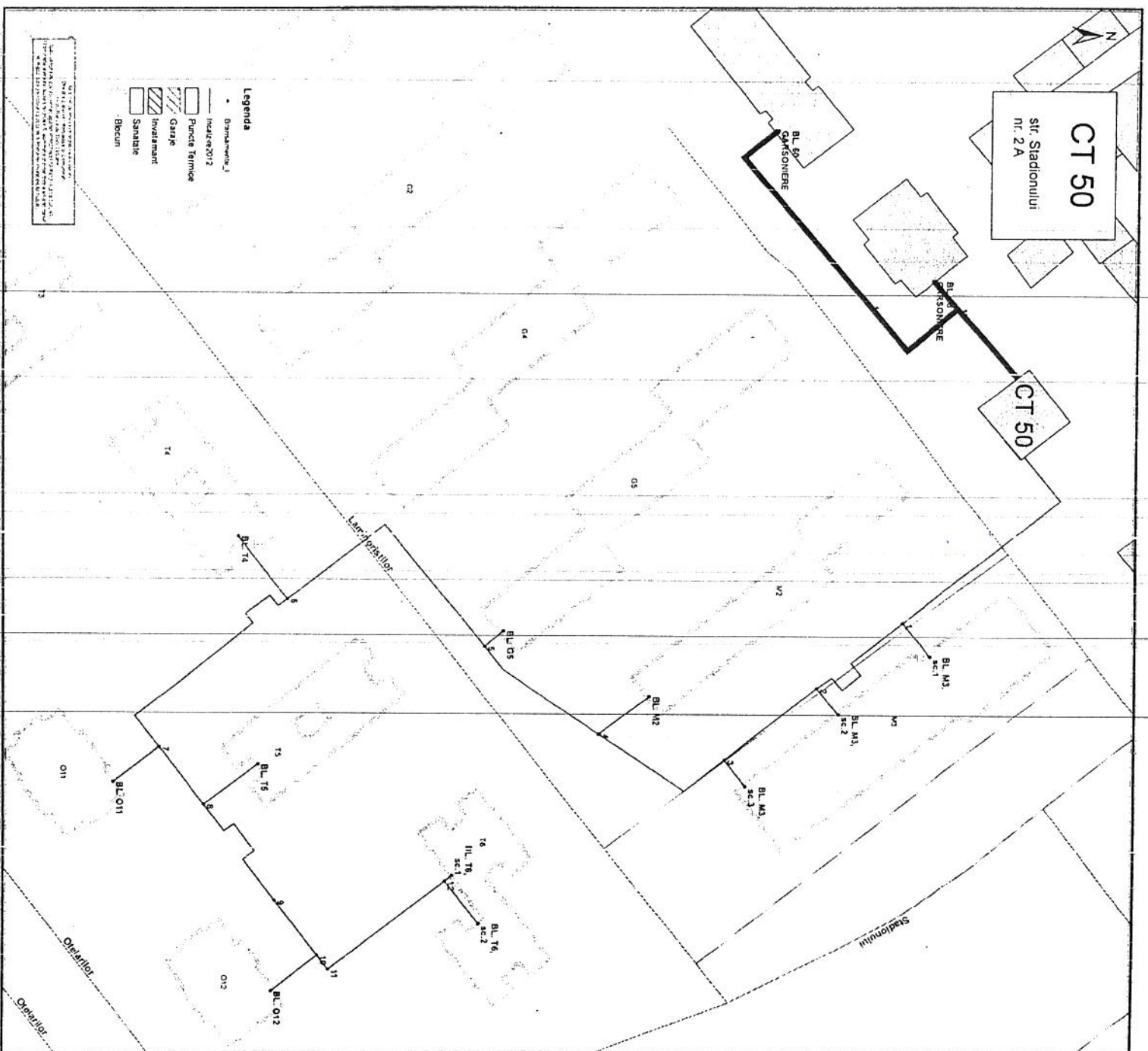


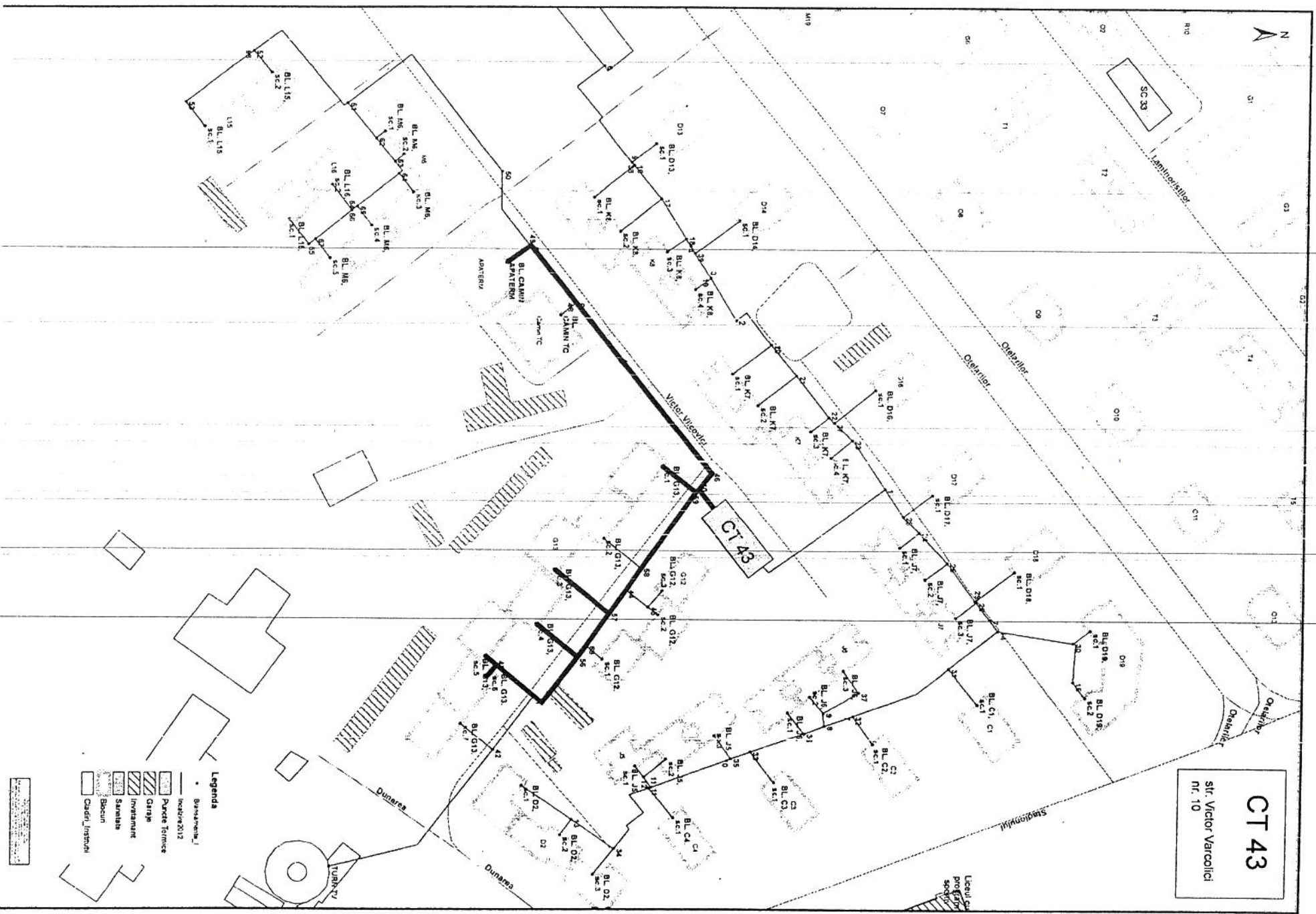


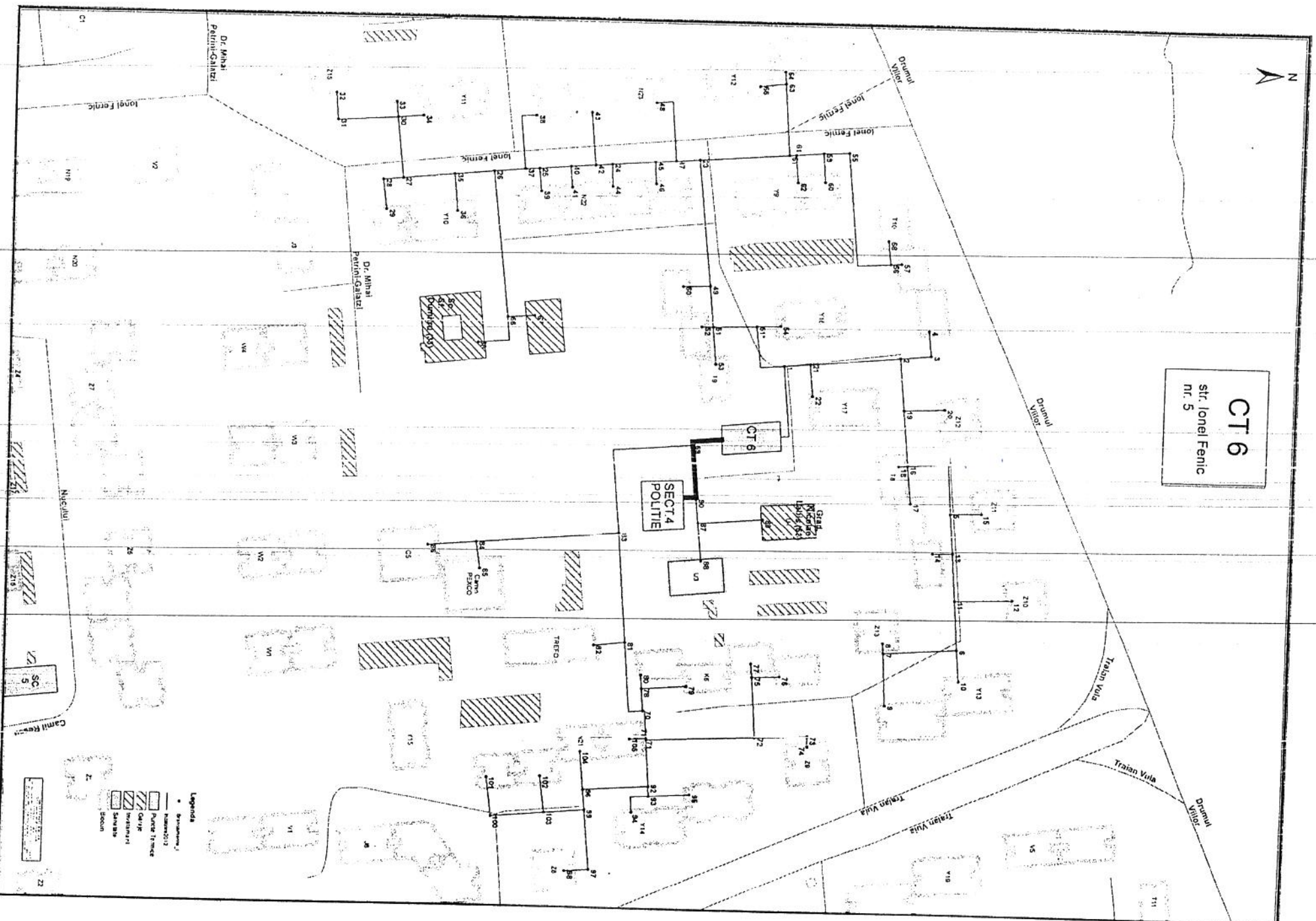
CT SEDIU
str. Crizantemelor nr.6





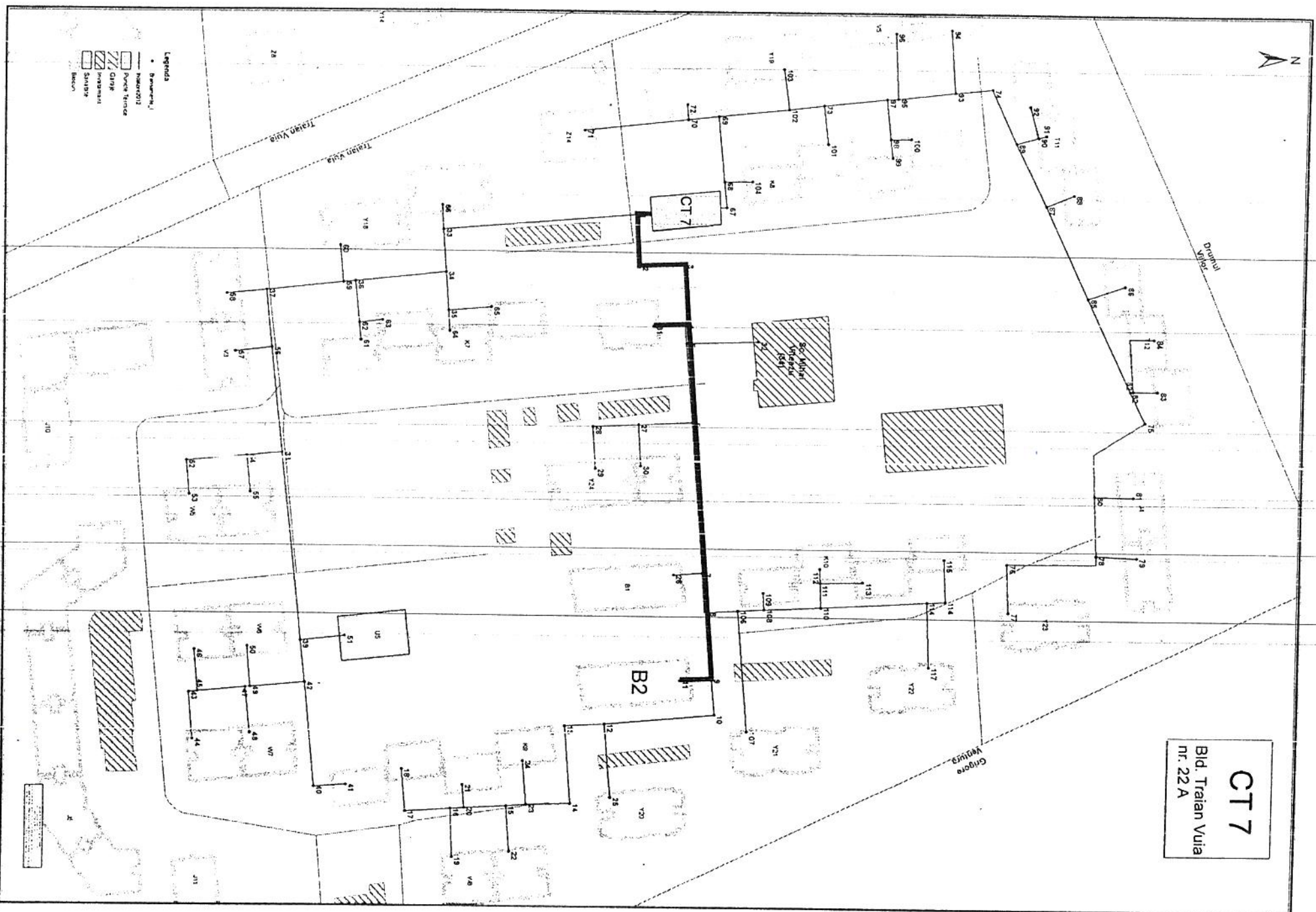






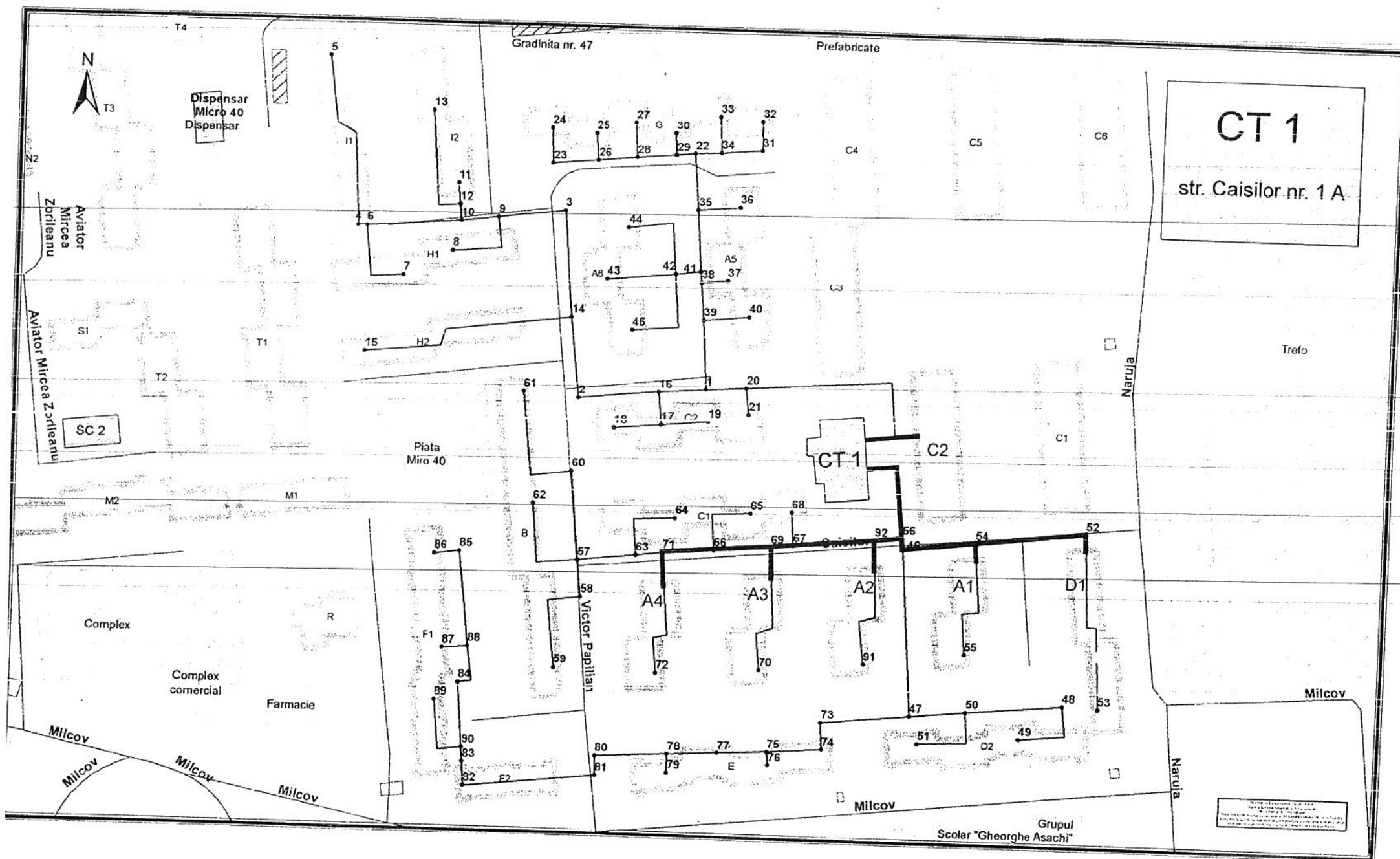


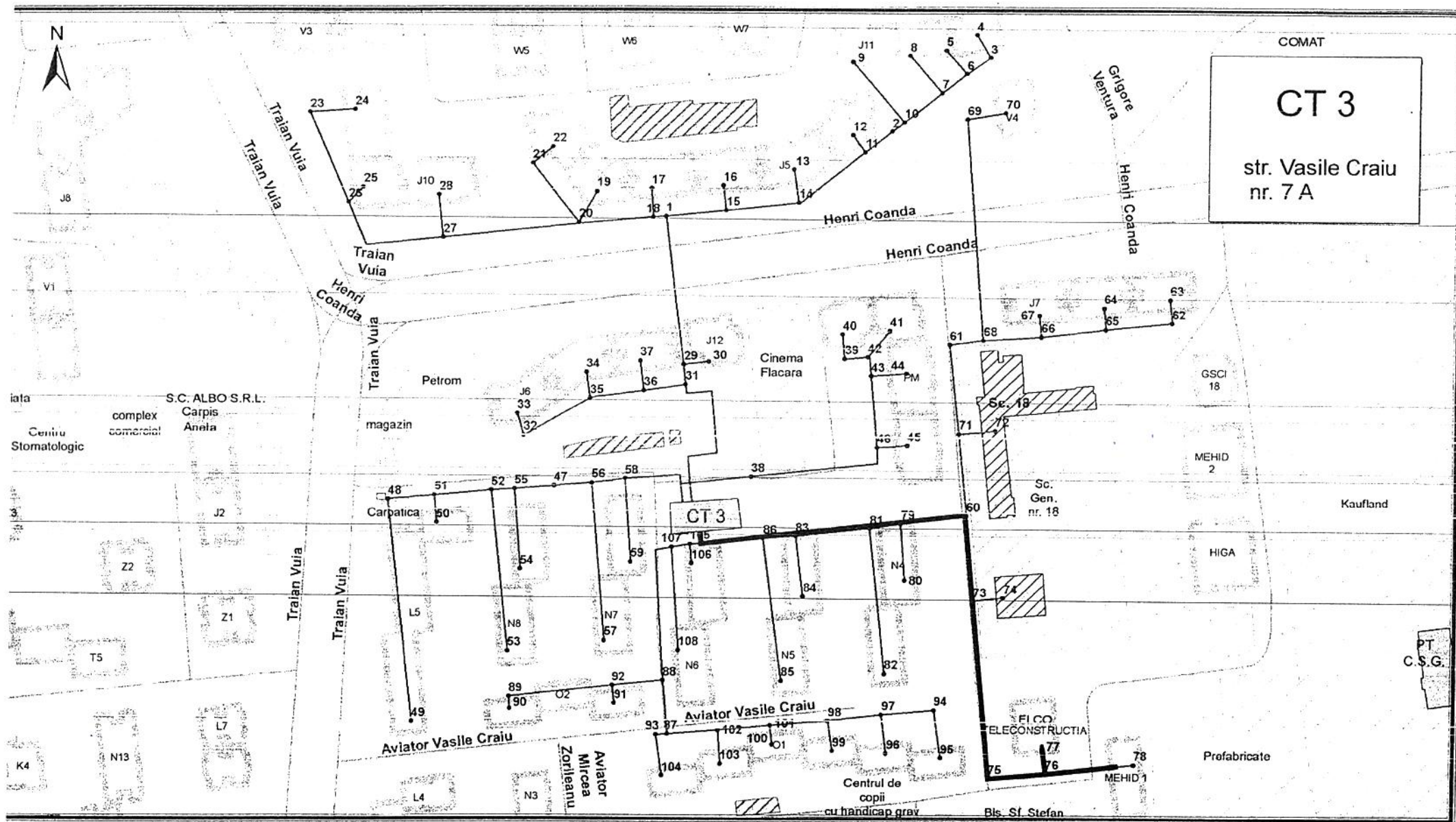
CT 7
Bld. Traian Vuia
nr. 22 A

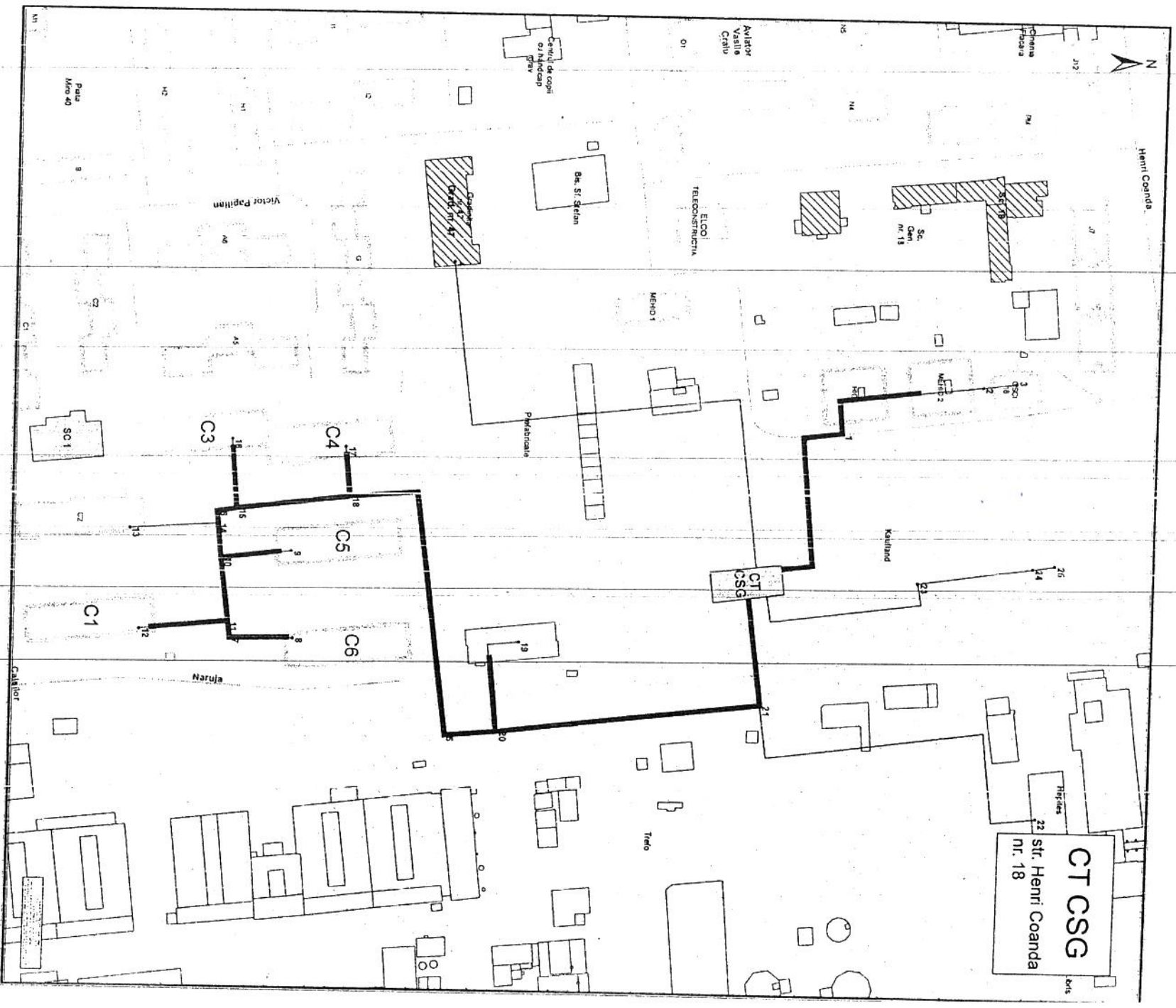


Legenda

- Denumire
- Perimetru
- Puncte de intrare
- Clădire
- Incalzire
- Sanitare
- Beton

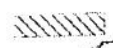
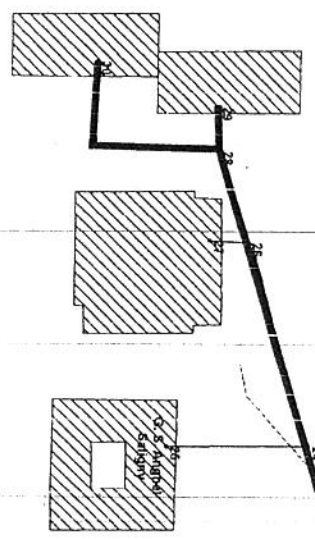






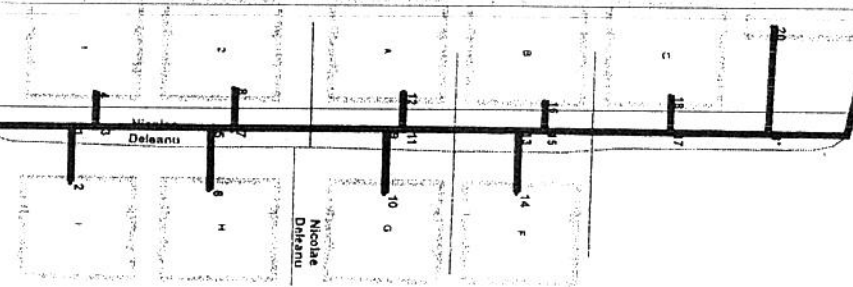


Pictor Iosif Iosif

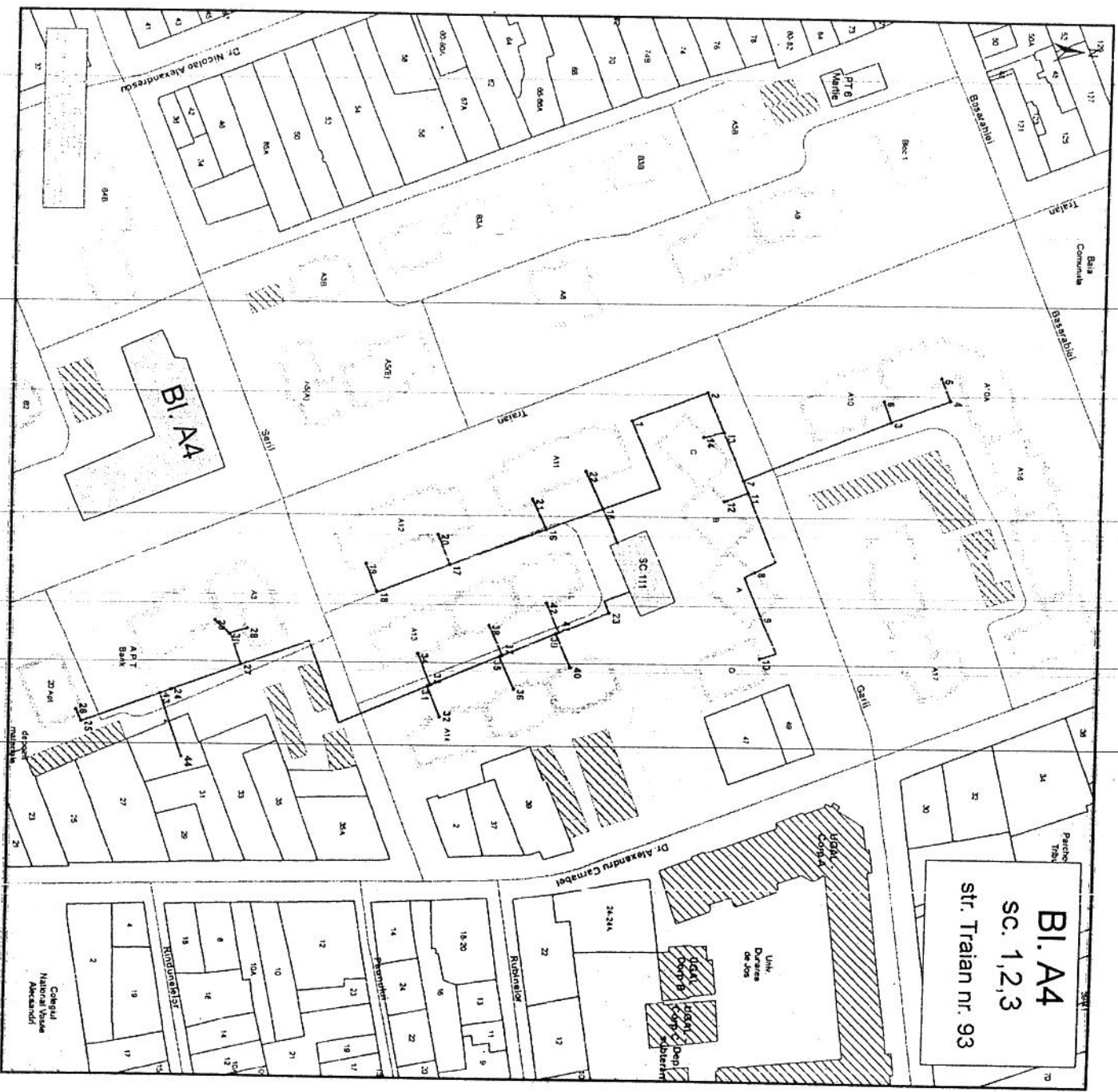


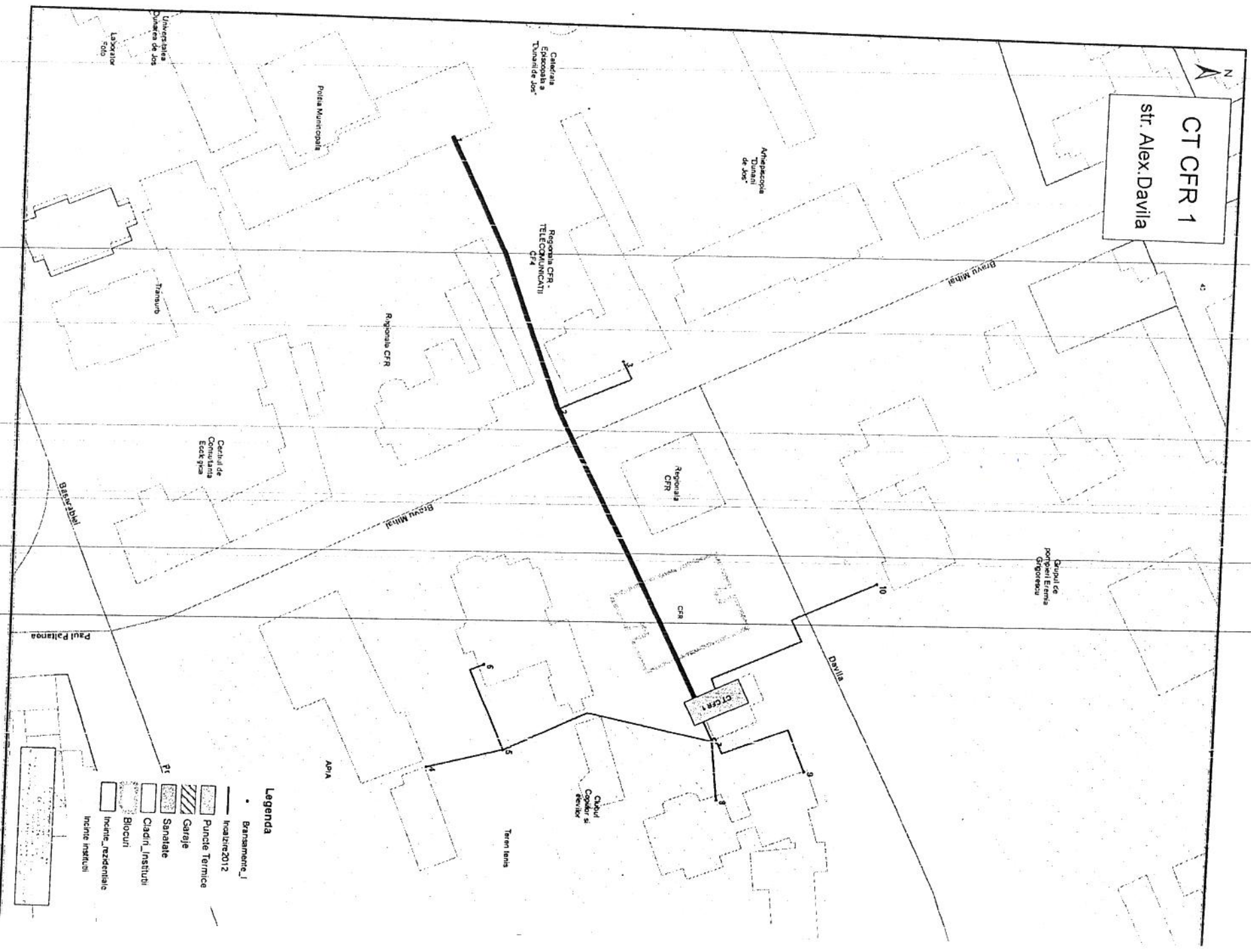
CT 50

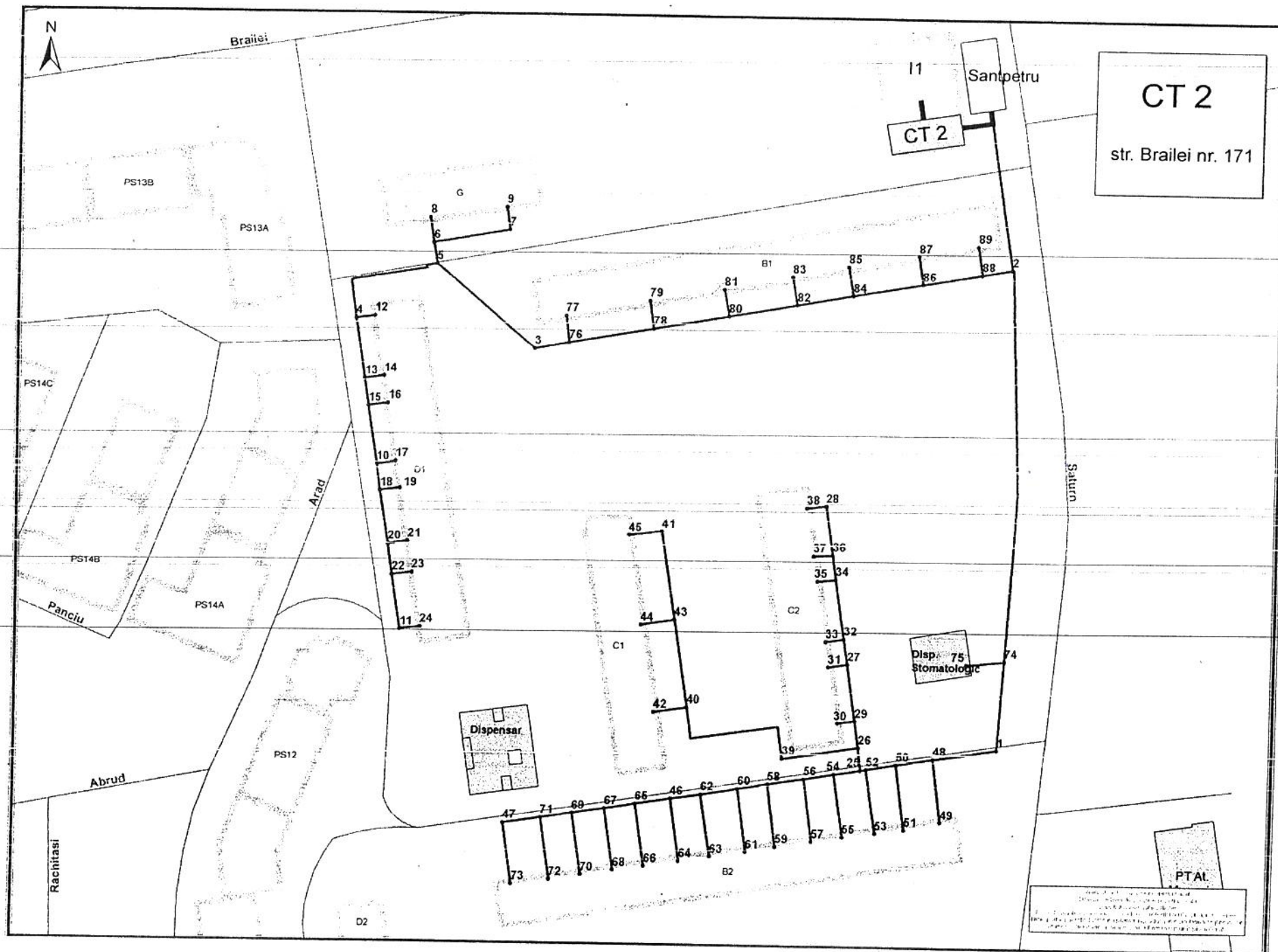
CT 50
str. Siderurugistilor
nr. 50

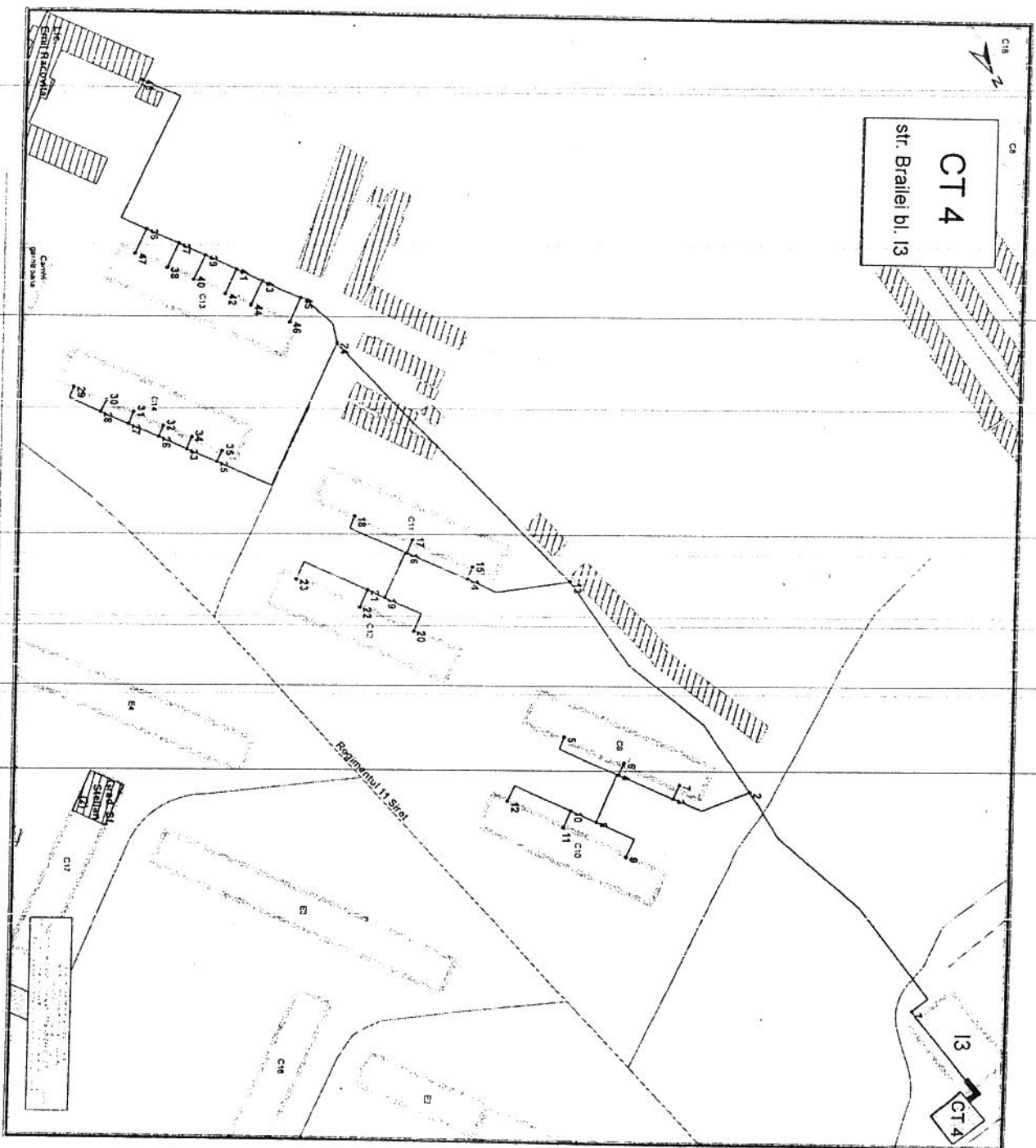


Nicolae
Deleanu









CT 9
str. Regiment 11 Siret
nr. 46

Sind.
Sofer



Regimentul 17 Sfor

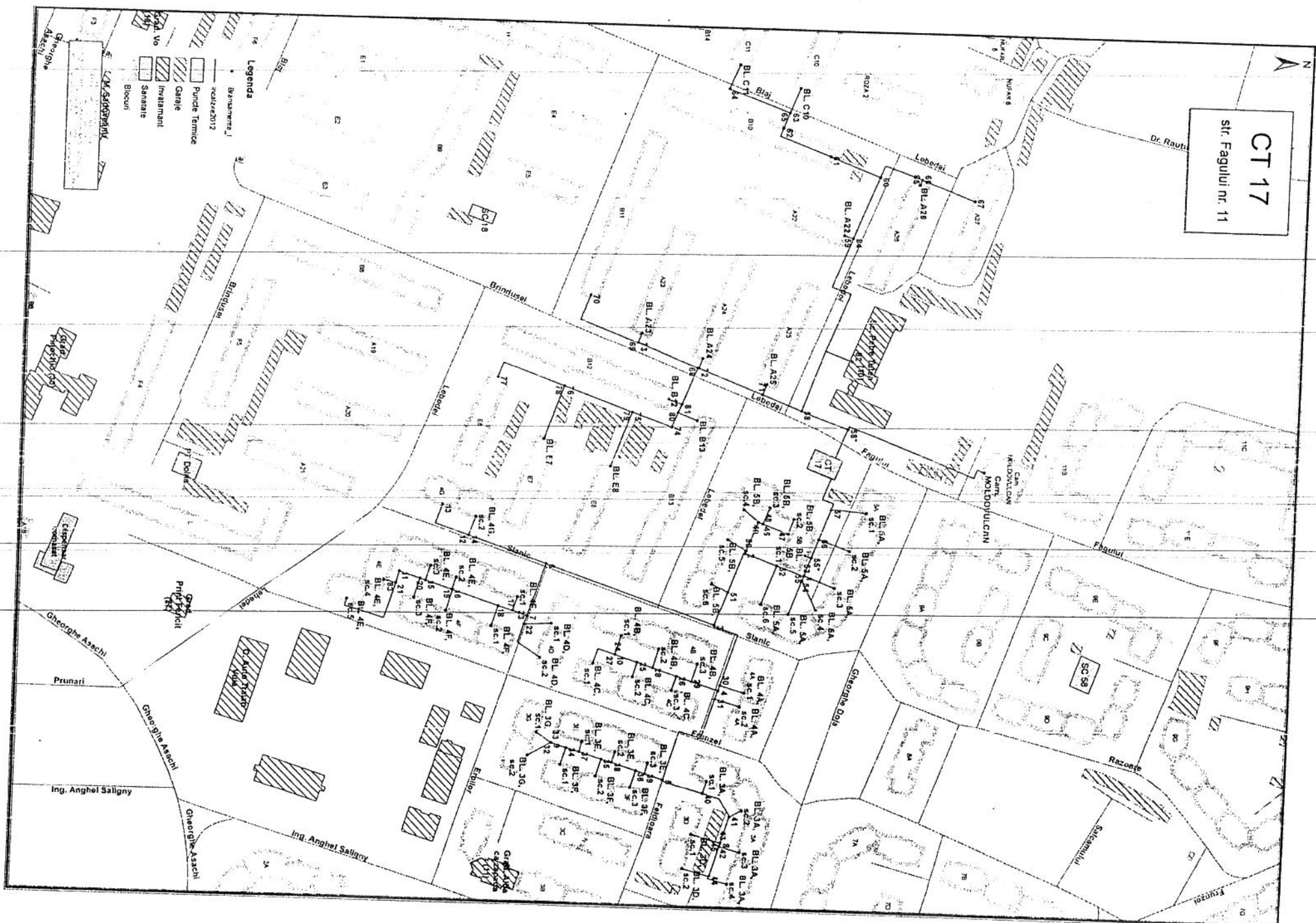
5

C29

Marea Untre

C21

CT 17
str. Fagului nr. 11



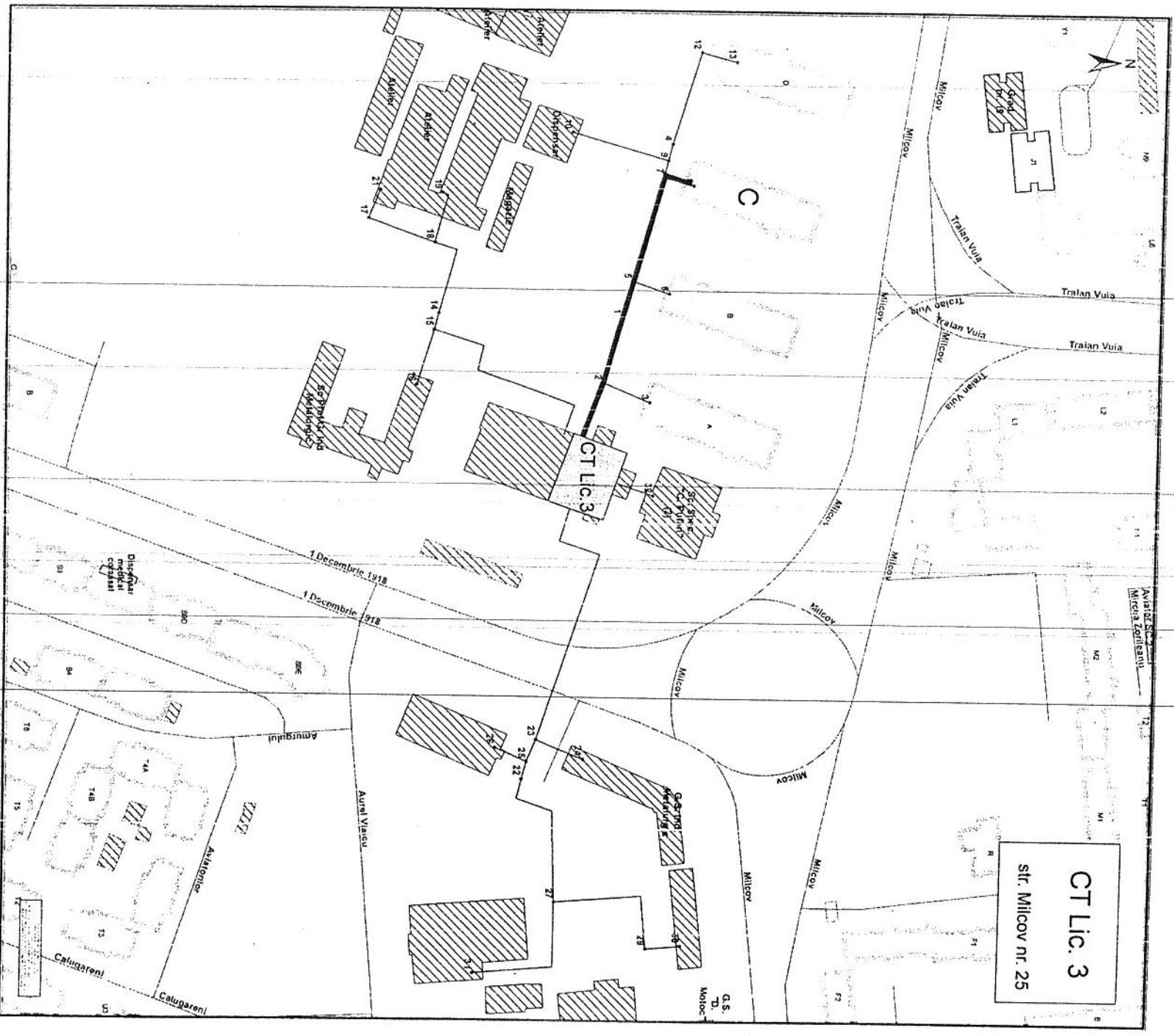
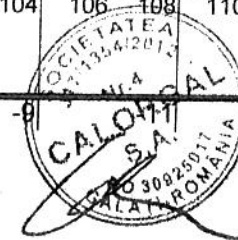
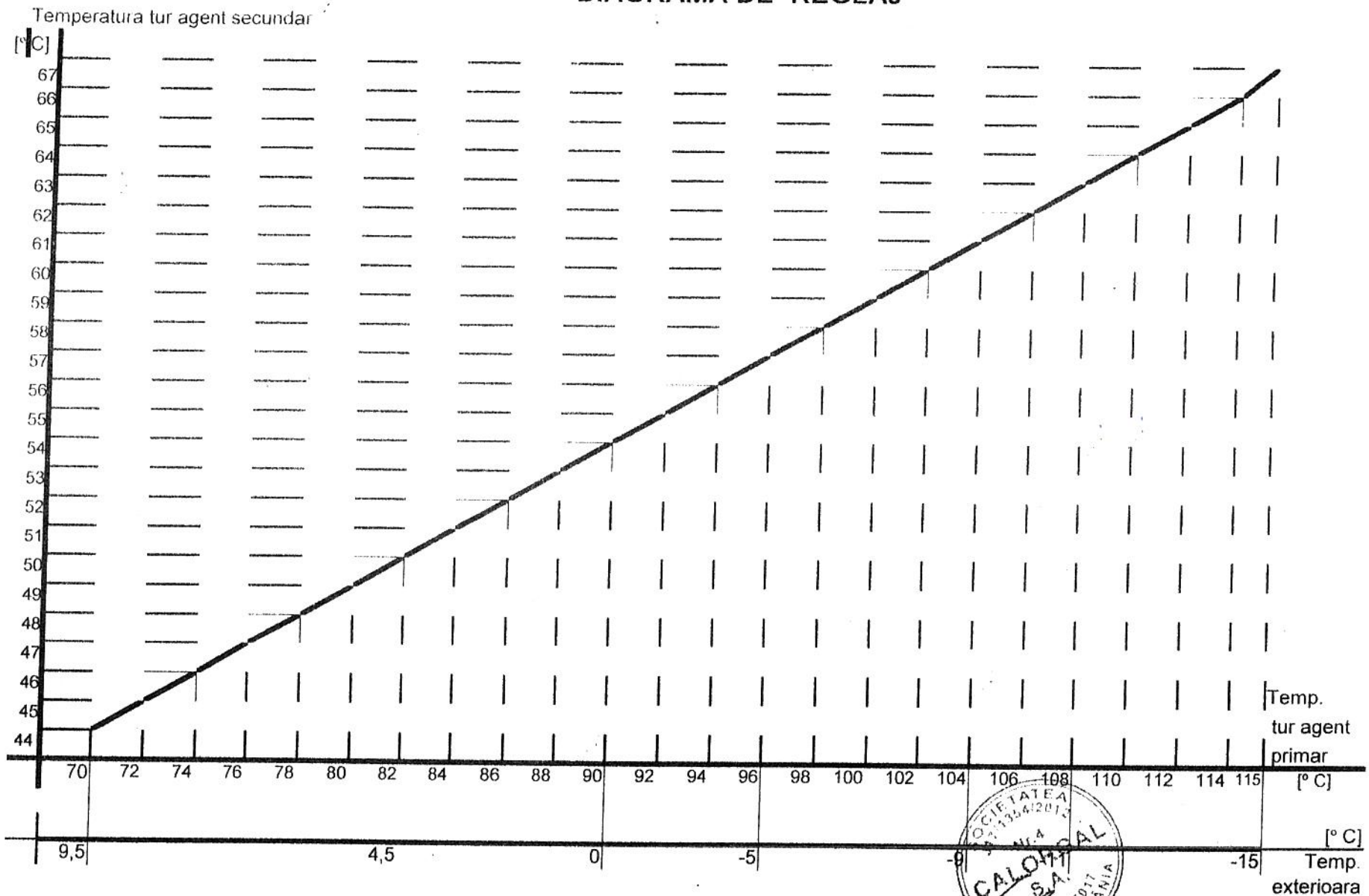


DIAGRAMA DE REGLAJ



Anexa nr. 11 la Caietul de Sarcini

APARATE DE MASURA PE BAZA CARORA SE FACE FACTURAREA ENERGIEI TERMICE

Nr. crt.	Punct consum	Bransament	Contor acc		Contor inc	
			serie_Integrator	Dn	serie_Integrator	Dn
1	C. T. P2 Port	As.246 Camin			14284024	40
		Dim&Fii_1			16350684	32
		As.147Camin Fams			14281291	40
		Camin 1 Damen			14281294	40
		Camin 2 Damen			14264017	40
		Dim&Fii_2			14281278	40
2	C. T. CEZAR	Bl. A	16674092	25	14284182	40
		Bl. B			14285667	25
		Bl. C			14284150	40
3	C. T. CRISTAL	Bloc Cristal sc1			16674121	25
		Bloc Cristal sc2			16678719	25
		Bloc Cristal sc3			16678720	25
		Bloc Cristal sc4			16678724	25
		Podoleanu Marin			16678610	15
		Prefectura			16678725	40
4	C. T. Plomba	Georgescu Mihai			15319521	15
		Daianu Valeriu			14283926	25
		Manaila Diana			16353945	15
		Sala de Sport			16674115	25
		Colegiu Medical			16678727	25
5	C. T. Policlinica	Fac de Medicina			16674117	40
		Andrian Teodor			16673784	20
6	C. T. STUDENTI	Casa Armatei			16350787	32
7	C. T. 14 Mazepa	As.115 bl G4			14285137	40
		As.824 bl G2			14285151	40
8	C. T. 16 Mazepa	As.198 bl.Salcia 1 sc 1			14284409	32
		As.198 bl.Salcia 1 sc 2			14284401	32
		As.198 bl.Salcia 2 sc 1			16354113	32
9	C. T. 0 Tiglina I	As.198 bl.Salcia 2 sc 2			16350750	32
		As.218 bl.I7			16350944	50
		As.224 bl.I6			14282354	50
10	C. T. 3 Tiglina I	As.299 bl.I5			14283939	50
		As.200 bl.A3			14282370	50
		As.200 bl.A4			14282350	50
		As.830 bl.A1			65013786	50
11	C. T. Crizantemelor	As.830 bl.A2			14282358	50
		Sediu Calorgai			14285143	40
		CC Insol			16678718	32
		Sectia 2 Politie			16673919	32

12	C. T. 32 micro 19	As.469 bl.F4 As.400 bl.L3sc 1-5 As.400 bl.L3sc 6-7 As.463 bl.L1				14284320	40
						16673913	40
						16350562	32
						16678764	40
13	C. T. 33 micro 19	As.440 bl. G6 As.479 bl. R10 As.475 bl. R9 As.480 bl. G5 Sectia Politie nr. 3				64124650 16350541 16350539 64124829 16349731	40 32 32 40 20
14	C. T. 50 micro 19	Bl.60 ap Bl. Sanatatea 38 As.484				16350538 16350540 16678986	40 25 40
15	C. T. 43 micro 21	As.553 bl. G13 sc 2 As.553 bl. G13 sc 5 As.553 bl. G13 sc 7				16350557 16350536 16350533	32 32 32
16	C. T. 6 micro 39	Sectia de Politie nr. 4				16678768	25
17	C. T. 7 micro 40	As.877bl.B2				16673915	32
		As.603 bl.A1				16673911	32
18	C. T. 1 micro 40	As.603 bl.A2 As.603 bl.A3 As.603 bl.A4 As.618 bl.D1 As.627 bl.C2				16673910 16673921 16673920 16673912 16678774	32 32 32 32 32
19	C. T. 3 micro 40	As. 612 bl.Mehid 1 Teleconstructia Camin As. 617 bl.Higa As. 612 bl.Mehid 2 As. 612 bl.C2				16673918 16673917 16674091 16673914 16678766	32 32 40 40 40
20	C. T. CSG micro 40	As. 612 bl.C3 As. 612 bl.C4 As. 628 bl.C5 As. 629 bl.C6 As. 889 bl.C1 As. 805 bl. J As. 811 bl. 1 As. 811 bl. 2 As. 813 bl. A As. 816 bl. B As. 816 bl. C As. 843 bl. E As. 879 bl. Camin 1 As. 887 bl. H As. 890 bl. G As. 891 bl. F As. 868 bl. C1 As. 868 bl. C2 I.S.U.				16678772 16678771 16678772 16678773 16673916 15319756 14284004 14285193 65005073 16678769 16678694 65005048 16678693 16678702 16678636 16678692 14284012 16678775 16678611	40 40 40 40 40 32 40 40 40 40 40 40 40 40 32 40 40 40 15
21	C. T. ICMRSG (50)						
22	C. T. Bloc A 4 SC. 1	As.119bis sc 1				16674099	25
	UAT					16673778	15
	As.119bis sc 2					16674096	25
						16674093	32

23	C. T. Bloc A 4 SC. 3	UAT	16673785	15	16674094	32
24	C. T. Bloc A 4 SC. 3	As.119bis sc 3	16679469	25	16674098	32
25	C. T. CFR	UAT	16673779	15	16674101	32
26	C. T. 2 Tiglina I	Politia Municipala			16678721	40
27	C. T. 4 Tiglina I	As.231 bl.11			14283931	50
28	C. T. 9 Tiglina I	As.214 bl.13			64124710	50
29	C. T. Camin C Lic. NCamin C	As.213 bl.14			14284264	50
					15319728	32

LISTA CENTRALELOR TERMICE DIN CARE SE FACE DISTRIBUTIA DE AGENT TERMIC

Nr. crt.	Punct consum	Adresa
1	C. T. P2 Port	Str. Sindicatelor nr. 57A
2	C. T. CEZAR	Str. Cezar nr. 20, bloc A, B, C
3	C. T. CRISTAL	Str. A.I. Cuza nr. 10B
4	C. T. Plomba	Str. A.I. Domneasca nr. 116
5	C. T. Policlinica	Str. Eroilor nr. 28
6	C. T. STUDENTI	Str. A.I. Domneasca nr. 142
7	C. T. 14 Mazepe	Str. Rosiori nr. 6A
8	C. T. 16 Mazepe	Str. Romulus nr. 1A
9	C. T. 0 Tiglina 1	Str. Saturn nr. 34
10	C. T. 3 Tiglina 1	Str. Brailiei nr. 161A
11	C. T. SEDIU	Str. Crizantemelor nr. 6
12	C. T. 32 micro 19	Str. Costache Conachi nr. 1
13	C. T. 33 micro 19	Str. Laminoristilor nr. 12A
14	C. T. 50 micro 19	Str. Stadionului nr. 2A
15	C. T. 43 micro 21	Str. Victor Valcovici nr. 10
16	C. T. 6 micro 39	Str. Ionel Fernie nr. 5
17	C. T. 7 micro 40	Str. Traian Vuia nr. 22A
18	C. T. 1 micro 40	Str. Caisilor nr. 1
19	C. T. 3 micro 40	Str. Vasile Craiu nr. 7A
20	C. T. CSG micro 40	Str. Henri Coanda Camin CSG
21	C. T. ICMRSG (50)	Bd Siderurgistilor nr. 50
1	C. T. Bloc A 4 SC. 1	Str. Traian nr. 93
2	C. T. Bloc A 4 SC. 2	Str. Traian nr. 93
3	C. T. Bloc A 4 SC. 3	Str. Traian nr. 93
4	C. T. CFR	Str. Mihai Bravu
5	C. T. 2 Tiglina 1	Str. Brailiei nr. 171, bl 11
6	C. T. 4 Tiglina 1	Str. Regiment 11 Siret bl. 13
7	C. T. 9 Tiglina 1	Str. Regiment 11 Siret nr. 46
8	C. T. 17 micro 16	Str. Fagului nr. 11
9	C. T. Camin C Lic. Metalurgic	Str. Milcov nr. 25