

ORDIN Nr. 196 din 10 octombrie 2006
privind aprobarea Normelor și prescripțiilor tehnice actualizate, specifice zonelor de protecție și zonelor de siguranță aferente Sistemului național de transport al țițeiului, gazolinei, condensatului și etanului
EMITENT: AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE
PUBLICAT ÎN: MONITORUL OFICIAL NR. 855 din 18 octombrie 2006

În temeiul [art. 4](#) alin. (3) din Hotărârea Guvernului nr. 756/2003 privind organizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Resurse Minerale și al [art. 25](#) alin. (2) din Legea petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale emite prezentul ordin.

ART. 1

Se aprobă Normele și prescripțiile tehnice actualizate, specifice zonelor de protecție și zonelor de siguranță aferente Sistemului național de transport al țițeiului, gazolinei, condensatului și etanului, prevăzute în [anexa](#) care face parte integrantă din prezentul ordin.

ART. 2

(1) Prezentul ordin intră în vigoare în termen de 10 zile de la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(2) La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă [Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 52/2002](#) privind aprobarea normativelor și prescripțiilor tehnice specifice zonelor de protecție și zonelor de siguranță aferente Sistemului național de transport al țițeiului, gazolinei, condensatului și etanului, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 257 din 17 aprilie 2002, cu modificările și completările ulterioare.

Președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale,
Gheorghe Buliga

ANEXA 1

NORME ȘI PRESCRIPTII TEHNICE ACTUALIZATE
specifice zonelor de protecție și zonelor de siguranță aferente Sistemului național de transport al țițeiului, gazolinei, condensatului și etanului

CAP. 1
Definiții

ART. 1

În sensul prezentelor norme și prescripții tehnice actualizate, termenii folosiți se definesc astfel:

1. acord petrolier - actul juridic încheiat, potrivit legii, între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și una sau mai multe persoane juridice române ori străine, în vederea efectuării de operațiuni petroliere și a concesiunii bunurilor necesare realizării acestora;

2. analiză de specificitate - analiză, efectuată de proiectanți atestați conform legii, împreună cu operatorul sistemului de transport, privind regimul de operare actual și de perspectivă al conductelor/instalațiilor, presiunilor maxime de operare, naturii fluidului transportat, condițiilor specifice adoptate la construcția/ poziționarea conductelor/instalațiilor;

3. condensat - în sensul definit în acordul petrolier pentru activitatea de transport, este: un amestec de hidrocarburi gazoase și lichide, constituite din produse cu tensiune joasă de vapori, ce se transportă de la punctele de primire la punctele de predare, la anumiți parametri de presiune și temperatură;

4. conducte colectoare - orice conductă sau rețea de conducte, inclusiv instalațiile, echipamentele și dotările aferente, prin care se asigură transportul petrolului de la punctele de colectare din cadrul zăcămintelor comerciale până la conducta magistrală;

5. conducte colectoare principale - conductele care asigură preluarea producției de țiței, condensat, gazolină, realizată în zonele petroliere, de la punctele de predare dintre producători și operatorul sistemului de transport, și transportul acestora către conductele magistrale;

6. conducte magistrale - orice conducte, inclusiv instalațiile, echipamentele și dotările aferente, prin care se asigură transportul petrolului între punctele de preluare din conducte colectoare sau din import și punctele de predare la unitățile de prelucrare, depozite sau terminale;

7. distanță de protecție - distanța minimă care asigură accesul în vederea exploatării și întreținerii/monitorizării curente a Sistemului național de transport al țițeiului, gazolinei, condensatului și etanului (S.N.T.T.G.C.E.), inclusiv realizarea intervențiilor în regim de urgență la acesta. Această distanță se măsoară de o parte și de alta a generatoarei exterioare a conductei/fasciculului de conducte;

8. distanță de siguranță - distanța minimă care trebuie asigurată în vederea menținerii gradului de securitate, în concordanță cu dezvoltarea tehnologică, a obiectivelor din cadrul S.N.T.T.G.C.E. și față de vecinătăți. Această distanță se măsoară începând de la generatoarea laterală exterioară a conductei/fasciculului de conducte la punctul cel mai apropiat al unei instalații, unui utilaj/echipament, unei construcții sau ca distanță între punctele cele mai apropiate a două instalații, utilaje/echipamente, construcții;

9. drept de servitute sau servitute - reprezintă dreptul titularului de acord petrolier, instituit potrivit prevederilor [art. 7](#) din Legea petrolului nr. 238/2004, de a avea acces în perimetrul de operare a conductelor, în vederea realizării operațiunilor petroliere, în conformitate cu prevederile legale;

10. etan - fracție lichidă, sub presiune, obținută din procesul de deetanizare a gazelor, cuprinzând un amestec de hidrocarburi, predominant fiind etanul, C₂;

11. gazolină - fracțiune petrolieră lichidă, sub presiune, cuprinzând un amestec de hidrocarburi, predominante fiind cele din grupa C₅+, rezultat din degazolinarea gazelor prin diferite procedee;

12. gaz petrolier lichefiat (G.P.L.) - în cazul de față definiția se limitează numai la etan și gazolină lichefiate (prin creșterea presiunii sau scăderea temperaturii), transportate și depozitate în instalațiile S.N.T.T.G.C.E.;

13. obiective de interes general - obiectivele importante atât pentru proprietarul acestora, cât și pentru alți parteneri economici sau sociali, precum și pentru buna gestionare a teritoriului și/sau factorilor de mediu;

14. responsabili tehnici cu execuția - personal atestat în condițiile legii de Ministerul Economiei și Comerțului pentru toate activitățile denumite generic "dotări tehnologice industriale" (utilaje și echipamente destinate funcționării independente sau integrării în sisteme tehnologice, instalații tehnologice de orice complexitate, instalațiile conexe instalațiilor tehnologice, inclusiv utilitățile aferente acestora, dotări, echipamente și instalații specifice pentru a garanta și monitoriza starea de bună funcționare corelat cu protejarea factorilor de mediu, socioeconomici, de stabilitate tehnică și tehnologică) și de Ministerul Transporturilor, Construcțiilor și Turismului, pentru partea de construcții propriu-zise (din beton, cărămidă, piatră, metal, alte materiale de construcții omologate). Responsabilii tehnici cu execuția se subordonează direct șefului de divizie tehnică a operatorului sau conducătorului unității titulare de acord petrolier;

15. Sistemul național de transport al țițeiului, gazolinei, condensatului și etanului (S.N.T.T.G.C.E.) - cuprinde totalitatea conductelor colectoare/colectoare principale ale țițeiului și condensatului din zonele petroliere, a conductelor magistrale de transport țiței, condensat, gazolină și etan, a stațiilor de recepție, condiționare, tratare a acestor produse în vederea transportului, a rampelor, terminalelor și depozitelor, precum și a tuturor celorlalte instalații, utilaje, echipamente și dotări aferente S.N.T.T.G.C.E.;

16. studiul de soluție - reprezintă o documentație de proiectare, ce precedă studiile de preferezabilitate/fezabilitate, având ca scop analiza soluției de amplasare, conformă cu normele/normativele în vigoare, a unui obiectiv aparținând terților din vecinătatea obiectivelor aparținând S.N.T.T.G.C.E. sau amplasarea aceluși obiectiv la distanțe mai mici decât cele de siguranță prevăzute în [anexele A1](#) și [A2](#), cu luarea de măsuri compensatorii pentru exploatarea în siguranță;

17. titular de acord petrolier - orice persoană juridică, română sau străină, autorizată să efectueze operațiuni petroliere în baza unui acord petrolier;

18. țiței - reprezintă, în sensul Acordului petrolier de concesiune a activității de operare a S.N.T.T.G.C.E., inclusiv a conductelor magistrale și a instalațiilor, echipamentelor și dotărilor anexe aferente sistemului, un amestec de hidrocarburi lichide, ce se poate încadra în sortimentele parafinos, semiparafinos și asfaltos, ce trebuie transportat de la punctele de primire la punctele de predare, la anumiți parametri de presiune și temperatură;

19. verificador de proiecte - personal atestat în condițiile legii de Ministerul Economiei și Comerțului pentru toate activitățile denumite generic "dotări tehnologice industriale" (utilaje și echipamente destinate funcționării independente sau integrării în sisteme tehnologice, instalații tehnologice de orice complexitate, instalațiile conexe instalațiilor tehnologice, inclusiv utilitățile aferente acestora, dotări, echipamente și instalații specifice pentru a garanta și monitoriza starea de bună funcționare corelat cu protejarea factorilor de mediu, socioeconomici, de stabilitate tehnică și tehnologică) și de Ministerul Transporturilor, Construcțiilor și Turismului, pentru partea de construcții propriu-zise (din beton, cărămidă, piatră, metal, alte materiale de construcții omologate). Verificatorii de proiecte trebuie să fie independenți de unitatea de proiectare/proiectanții lucrărilor verificate;

20. zonele de consecință - reprezintă acele zone cu regim special, apărute ca urmare a evoluției situației, de la momentul amplasării conductei/instalației și până la momentul analizei condițiilor de amplasare, care nu mai respectă normele și normativele în vigoare și care se pot menține până la prima reparație capitală/refacere. La prima reparație capitală/refacere se vor lua toate măsurile necesare în vederea recorelării traseului conductei sau amplasamentului instalației cu prevederile normelor și normativelor în vigoare;

21. zonă de protecție - reprezintă suprafața delimitată de limita exterioară a distanțelor de protecție, adiacentă unui obiectiv (obiective industriale, administrative și sociale, instalații tehnologice, subunități) din cadrul S.N.T.T.G.C.E., în care se include și suprafața efectiv ocupată de conducte/instalații;

22. zonă de siguranță - reprezintă suprafața delimitată de limita exterioară a distanțelor de siguranță concret instituite, adiacentă unui obiectiv din cadrul S.N.T.T.G.C.E., în care se include și suprafața ocupată de conducte/instalații. Zona de protecție este inclusă în zona de siguranță. Delimitarea concretă a zonei de siguranță se realizează conform modelului prevăzut în [anexele A3, A4, A5 și A6](#);

23. zonele de siguranță comune - reprezintă acele zone unde pot coexista mai multe obiective, care nu impietează unul asupra celuilalt, nici în ceea ce privește funcționarea și nici privitor la siguranța în exploatare;

24. zonele de protecție și de siguranță cu regim special - reprezintă acele zone în care există conducte/instalații aparținătoare S.N.T.T.G.C.E. instaurate ca urmare a apariției ulterioare și a altor obiective de interes general aparținând terților sau apariției unor norme cu un caracter mai restrictiv în acest domeniu și în care nu se respectă prevederile normelor/normativelor în vigoare referitoare la distanțele actuale.

CAP. 2

Caracterizarea situației din zona de siguranță

ART. 2

Distanțele minime de siguranță prevăzute în prezentele norme, care se acceptă fără analiză de specificitate a situației de exploatare sau fără măsuri compensatorii, au fost cuantificate pe baza: estimării potențialului emisiei termice probabile a se produce în caz de incendiu, a normelor de zonare, a ariilor cu potențial de producere a condițiilor pentru explozii, prescripțiilor tehnice adoptabile - confirmate de practică, elementelor impuse de legislația națională și legislația internațională general acceptată în domeniu, considerente de exploatare specifice S.N.T.T.G.C.E.

ART. 3

Distanțele minime de siguranță prevăzute în prezentele norme, care se acceptă fără analiză de specificitate a situației de exploatare sau fără măsuri compensatorii, dintre instalațiile tehnologice componente ale S.N.T.T.G.C.E. și diferite obiective industriale, comerciale, administrative și sociale învecinate acestuia, sunt prevăzute în [anexa A1](#).

ART. 4

Distanțele de siguranță prevăzute în prezentele norme, care se acceptă fără analiză de specificitate a situației de exploatare sau măsuri compensatorii, dintre instalațiile tehnologice componente și subunități din cadrul S.N.T.T.G.C.E., sunt prevăzute în [anexa A2](#).

ART. 5

Obiectivele învecinate instalațiilor componente ale S.N.T.T.G.C.E. sunt împărțite în:

1. obiective aparținând industriei de petrol și gaze, care sunt:
 - a) conducte;
 - b) instalații și echipamente de extracție;
 - c) instalații tehnologice în aer liber/instalații de suprafață;
 - d) instalații pentru asigurare utilități, fără risc pronunțat de incendiu;
 - e) instalații cu foc deschis și/sau cu risc ridicat;
 - f) facle, coșuri, descărcătoare de presiune;
 - g) alte obiective aparținând domeniului;
2. obiective aparținând Sistemului național de transport al energiei electrice, care sunt:
 - a) instalații;
 - b) linii și rețele de cabluri;
 - c) alte obiective aparținând domeniului;
3. obiective aparținând terților, care sunt:
 - a) linii de cale ferată;
 - b) drumuri;
 - c) construcții sociale, industriale, comerciale, administrative;
 - d) locuințe individuale;
 - e) centre populate;
 - f) unități militare;
 - g) poligoane de tragere și depozite de explozibili;
 - h) balastiere și alte construcții în albia râurilor;
 - i) depozite de furaje;
 - j) hidrocentrale și termocentrale;
 - k) centrale atomoelectrice;
 - l) alte obiective aparținând domeniului.

ART. 6

Obiectivele aparținând S.N.T.T.G.C.E. se împart în:

- a) conducte subterane și supraterrane de țiței și condensat;
- b) conducte subterane și supraterrane de gazolină;
- c) conducte subterane și supraterrane de etan;
- d) stații de pompare a țițeiului și condensatului;
- e) stații de pompare a gazolinei;
- f) stații de pompare a etanului;
- g) stații de tratare/condiționare a țițeiului și condensatului;
- h) rampe de încărcare/descărcare a țițeiului și condensatului;
- i) rampe de încărcare/descărcare a gazolinei;
- j) terminale de încărcare a țițeiului și condensatului la nave fluviale;
- k) depozite de produse clasele III b și IV b;
- l) depozite de produse clasele I, II, III a și IV a;
- m) depozite de gaze lichefiate (gazolină și etan).

ART. 7

Principalele obiecte cuprinse în obiective, instalații, construcții și utilități aparținând S.N.T.T.G.C.E. se împart în:

- a) rezervoare;
- b) baterii de cazane/sisteme de generare a agentului termic;
- c) coșuri de gaze/facle;
- d) decantoare și separatoare;
- e) stații de pompare de apă pentru PSI, rezervoare de apă pentru incendiu, instalații PSI;
- f) depozite de materiale solide, piese, echipamente;
- g) depozite de ambalaje necombustibile, respectiv combustibile;
- h) schimbătoare de căldură;

- i) instalații de recuperare a vaporilor;
- j) construcții industriale și civile anexe;
- k) instalații auxiliare și pentru asigurarea utilităților.

ART. 8

Zona de siguranță a conductelor/instalațiilor este supravegheată de personal specializat al titularului de acord petrolier, conform unui program de monitorizare ce se actualizează periodic. Durata între două actualizări consecutive ale programului de monitorizare nu poate fi mai mică de 3 luni, respectiv mai mare de un an.

ART. 9

(1) Pentru orice obiectiv social, comercial, industrial, militar ce urmează a fi amplasat la/sub distanța minimă de siguranță se solicită, în baza unei documentații de acord/studiu de soluție legal întocmit și conținând toate piesele/documentele necesare descrierii clare și complete a activității și situației de funcționare preconizate pentru obiectivul ce urmează a fi amplasat, avizul titularului de acord petrolier.

(2) Această documentație de acord/studiu de soluție, precum și toate proiectele ulterioare generate de aceasta vor fi în mod obligatoriu verificate de către verificatorii atestați, definiți conform prezentelor norme.

(3) Titularul de acord petrolier are obligația de a răspunde solicitantului în termen de maximum 30 de zile de la înregistrarea solicitării.

(4) Răspunsul poate fi favorabil, favorabil cu condiționări obligatoriu a fi respectate de către solicitant sau defavorabil motivat.

(5) Un solicitant care a primit un răspuns defavorabil sau favorabil cu condiționări obligatoriu a fi respectate este în drept a reface documentația și a o redepune spre avizare de cel mult două ori.

(6) Orice activitate de întocmire a documentațiilor de acord/studiilor de soluție, precum și actul analizei documentațiilor depuse pentru avizare se efectuează de către persoane juridice sau fizice atestate conform legii, contra cost.

(7) Orice redepunere a documentației spre avizare presupune și plata unei noi taxe.

ART. 10

(1) Proiectanții atestați de Agenția Națională pentru Resurse Minerale, împreună cu titularul acordului petrolier, sunt în drept a reduce distanțele de siguranță prevăzute în [anexele A1](#) și/sau [A2](#), în baza unei analize de specificitate a situației de exploatare și/sau a adoptării unor măsuri compensatorii corespunzătoare exploatarei în siguranță, cu proiect întocmit și avizat de Agenția Națională pentru Resurse Minerale, conform normelor și legislației în vigoare.

(2) Aceste documente sunt în mod expres vizate de verificatorii de proiecte, făcându-se consemnările necesare cu descrierea clară și amănunțită în referatul de verificare.

(3) Distanțele de siguranță nu pot fi reduse cu mai mult de 50% față de valorile cuprinse în [anexele A1](#) și/sau [A2](#).

ART. 11

Zona de siguranță a unei conducte este înscrisă obligatoriu pe plăcuțele indicatoare care marchează traseul conductei/conductelor sau pe cele ce se montează pe împrejmuirea instalațiilor.

CAP. 3

Caracterizarea situației din zona de protecție

ART. 12

Distanța de protecție este de 5 m de o parte și de alta a conductei/conductelor sau de 5 m în exteriorul zonei delimitate de proiecția în plan orizontal a instalației/utilajului/echipamentului.

ART. 13

În zona de protecție sunt interzise următoarele:

- a) efectuarea oricăror lucrări de construcții și montaj, chiar și a celor cu caracter provizoriu, cu excepția celor ce servesc conductele/instalațiile respective;
- b) ocuparea terenului cu diverse obstacole care să obstrucționeze/limiteze circulația;
- c) montarea oricăror rețele de servicii/utilități care nu servesc conductele/instalațiile în cauză.

ART. 14

Zona de protecție a unei conducte va fi înscrisă obligatoriu pe plăcuțele indicatoare care marchează traseul conductei/conductelor sau pe cele ce se montează pe perimetrul instalațiilor.

CAP. 4

Accesul titularului de acord petrolier și/sau a firmelor abilitate/angajate de acesta în zona de siguranță și în zona de protecție

ART. 15

S.N.T.T.G.C.E. face parte din domeniul public de interes național și este de importanță strategică.

ART. 16

Pentru a asigura întreținerea S.N.T.T.G.C.E. și pentru a elimina apariția posibilelor pericole în exploatarea acestuia se stabilesc zone de protecție și de siguranță, în conformitate cu dispozițiile prezentului ordin.

ART. 17

Dreptul de acces în zona de protecție și de siguranță este diferențiat în funcție de natura operațiunilor ce urmează să se efectueze, astfel:

a) permanent, pentru verificarea zilnică a stării traseului și a echipamentelor montate pe conductă/în instalații, pentru verificarea stării izolațiilor și a sistemelor de protecție - cu informarea scrisă a proprietarilor de terenuri privind programul de verificare și reparații curente, prin afișarea la sediile administrației locale;

b) ocazional, pentru lucrări de intervenție și reparații în caz de avarii - cu anunțarea scrisă a proprietarilor de terenuri și negocierea despăgubirilor cuvenite, pentru fiecare situație în parte;

c) în regim de urgență, pentru lucrări de intervenție atunci când apar situații periculoase pentru conducte/instalații și/sau pentru obiective învecinate acestora sau pentru factori ai mediului ambiant.

ART. 18

În cazul intervențiilor în regim de urgență/ocasionale, unitățile specializate/titularul de acord petrolier vor lua măsuri de limitare, pe cât posibil, a pagubelor, afectărilor și disconfortului aduse proprietăților și utilizatorilor acestora.

ART. 19

Pentru prejudicii produse prin intervențiile în regim de urgență/ocazional și în cazul cărora nu s-a executat degajarea prealabilă a terenurilor necesare intervenției, proprietarii/persoanele care au în folosință terenurile sau bunurile afectate sunt despăgubiți/despăgubite, în termen de 15 zile de la producerea prejudiciului, în baza convenției încheiate, ca urmare a negocierilor cu titularul, sau în baza unei expertize de specialitate, care constată producerea și valoarea prejudiciului.

ART. 20

Dreptul de servitute sau servitutea se exercită în conformitate cu prevederile [Legii nr. 238/2004](#), precum și cu normele juridice în materie.

ART. 21

Asupra terenurilor necesare operațiunilor petroliere ce trebuie, în situații excepționale, să fie realizate în afara zonelor de siguranță, altele decât cele declarate "de utilitate publică" sau concesionate, precum și asupra terenurilor necesare lucrărilor de exploatare și oricăror alte operații pe care acestea le implică se instituie, în favoarea titularului operațiunilor, un drept de servitute, în condițiile [art. 7](#) din Legea nr. 238/2004.

ART. 22

Durata de instituire a servituții este cea a derulării operațiunilor petroliere, înțelegând prin aceasta perioada cuprinsă între deschiderea activității și redarea terenurilor la starea inițială, conform acordului petrolier.

ART. 23

Terenurile ce urmează a fi afectate de servitutea prevăzută la [art. 7](#) din Legea nr. 238/2004 se determină, în ceea ce privește suprafața și proprietarii, potrivit principiului celei mai mici atingeri aduse dreptului de proprietate.

ART. 24

(1) Exercițarea dreptului de servitute se face cu plata unei rente anuale, către proprietarii terenurilor afectate pentru perioada cât afectarea se menține, de către titularul de acord petrolier.

(2) Nivelul rentei plătibile se stabilește la nivelul celei mai mari producții agricole/viticole/pomicole/silvice posibil a fi realizată pe terenuri cu caracteristici poziționale și geomorfologice asemănătoare cu ale terenului în cauză, în lipsa oricărei poluări.

(3) Valoarea rentei plătibile se stabilește pe baza unei expertize legal întocmite.

ART. 25

Accesul la terenurile afectate de servitutea legal instituită se stabilește prin negociere între unitățile specializate/titularii de acord petrolier și proprietarii terenurilor, cu respectarea principiilor egalității de tratament și echității, conform [art. 8](#) din Legea nr. 238/2004.

ART. 26

Litigiile dintre părți cu privire la despăgubirile cuvenite și nivelul rentelor, dacă nu se pot rezolva amiabil, sunt de competența instanțelor judecătorești din România.

ART. 27

Când statul vinde terenurile și bunurile expropriate, foștii proprietari sau, după caz, succesorii acestora au drept de preemțiune și, ca atare, vor fi înștiințați despre condițiile vânzării, pe cale administrativă sau/și prin publicitate în mijloacele de informare de largă circulație națională.

ART. 28

Obținerea dreptului de folosință sau a proprietății asupra terenurilor necesare amplasării de noi conducte/instalații/construcții necesare funcționării, modernizării sau extinderii S.N.T.T.G.C.E. se face conform legii.

CAP. 5

Stabilirea zonelor de protecție și de siguranță cu regim special

ART. 29

Zonele cu regim special sunt acele zone unde există conducte/instalații care aparțin S.N.T.T.G.C.E., definite în prezentul ordin, instituite ca rezultat al unui proces evolutiv independent de voința și neimputabil titularului de acord de concesiune.

ART. 30

Zonele cu regim special se împart în:

- a) zone de consecință;
- b) zone de siguranță comune cu alte sisteme dezvoltate în teritoriu.

ART. 31

Zonele de consecință avute în vedere sunt:

- a) zone de amplasare a conductelor în terenuri care au fost sau au devenit zone silvice;
- b) zone de amplasare a conductelor în terenuri care au fost sau au devenit zone viticole și/sau pomicole;
- c) zone de amplasare unde ulterior pozării conductelor s-a extins intravilanul localităților până peste conducte/în vecinătatea conductelor, inclusiv dezvoltându-se infrastructura necesară noilor comunități;
- d) zone de amplasare unde, ulterior pozării conductelor, au fost construite în vecinătate obiective economice, industriale, comerciale, militare, de cult și altele asemenea;
- e) zone de amplasare unde, alăturat de conducte, au fost pozate/repoziționate căi de acces rutier sau feroviar;
- f) zone de amplasare unde, după pozarea conductelor, a fost necesar să fie amplasate obiective cu caracter protectiv pentru ambientul general, de tipul digurilor, regularizărilor, consolidărilor, stabilizărilor de teren și altele asemenea.

ART. 32

(1) Conductele amplasate în zonele de consecință vor fi menținute pe traseele ocupate, cu condiția ca situația acestora din punct de vedere tehnic și de securitate pentru vecinătăți să nu se deterioreze, până la prima reparație capitală/refacere de natură a recorela traseul conductei cu prevederile normelor/normativelor în vigoare.

(2) Orice deviere de traseu de conductă se va analiza ținându-se cont de: situația în ansamblu a zonei, devierile locale ce presupun mărirea lungimii conductei, eventual schimbări de direcție suplimentare motivate din punct de vedere tehnic cu luarea de măsuri compensatorii pentru siguranța în exploatare.

ART. 33

Zona de siguranță comună, acceptată ca fiind valabilă, pentru întregul ansamblu de obiective este cea mai restrictivă dintre zonele de siguranță proprii fiecărui obiectiv.

ART. 34

În cazul amplasării mai multor obiective unul în vecinătatea celuilalt, se admite, motivat, apropierea la distanțe mai mici decât cele recomandate ca distanțe de protecție, cu condiția încadrării în prevederile referitoare la luarea de măsuri compensatorii stipulate în normele de specialitate sau rezultate din situația tehnică caracteristică de montaj, pe bază de proiect avizat de către Agenția Națională pentru Resurse Minerale, conform normelor și legislației în vigoare.

ART. 35

(1) Zonele de siguranță comune se au în vedere pentru următoarele obiective de utilitate publică, aparținând terților, ce pot fi asociate traseelor conductelor aparținând S.N.T.T.G.C.E.:

- a) conducte de transport gaze;
- b) conducte de transport produse petroliere;
- c) conducte de transport apă industrială și pentru irigații;
- d) cabluri electrice și de telecomunicații;
- e) drumuri naționale, județene, comunale, de exploatare și autostrăzi;
- f) căi ferate curente și industriale;
- g) canale de irigații și de desecare;
- h) canalizări civile și industriale.

(2) Pentru conductele aparținând S.N.T.T.G.C.E. aflate în vecinătatea obiectivelor de mai sus, la distanțe mai mici decât cele de protecție normate, se vor prevedea încă din faza de proiectare măsuri suplimentare de protecție, compensatorii, care vor fi avizate de toți deținătorii de rețele implicate.

ART. 36

Conductele aparținând S.N.T.T.G.C.E., amplasate în zone cu regim special, se supun normelor privind compensațiile financiare corespunzătoare îngrădirii folosinței terenurilor numai în ceea ce privește prejudiciile create cu prilejul intrării pe acele terenuri, în caz de avarii, intervenții, reparații, investiții sau modernizări/retehnologizări.

ART. 37

Titularul de acord petrolier are obligația organizării și menținerii unei evidențe stricte a conductelor aparținătoare S.N.T.T.G.C.E., amplasate în zonele de protecție și siguranță cu regim special, evidență care se va raporta semestrial Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, în scris și în format electronic, de către titular.

ART. 38

Anexele A1 - A6*) fac parte integrantă din prezentele norme.

*) Anexele A1 - A6 sunt reproduse în facsimil.

ANEXA A1
la norme

DISTANȚE DE SIGURANȚĂ

dintre instalațiile tehnologice componente ale S.N.T.T.G.C.E. și diferite obiective industriale, comerciale, administrative și sociale învecinate acestuia

Semnificația coloanelor din tabelul de mai jos este următoarea:

- A - Țiței, Condensat
- B - Gazolină
- C - Produse clasele III b, IV b
- D - Produse clasele I, II, III a, IV a
- E - Gaze lichefiate
- F - Subterane
- G - Supraterane*)

Nr. crt.	Denumirea obiectivelor învecinate conductelor și instalațiilor tehnologice componente ale S.N.T.T.G.C.E.													
0	1													
	Distanța de siguranță [m]													
	Conducte						Stații de pompare și alte asemenea			Rampe de încărcare și terminale		Depozite		
	A		B		Etan		A	B	Etan	A	B	C	D	E
	F	G	F	G	F	G								
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Obiective din industria de petrol și gaze													
1.1.	conducte de transport al țițeiului, condensului, produselor petroliere													
	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T
1.2.	conducte de gaze cu $p < 6$ bar													
	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T
1.3.	conducte de transport al gazolinei sau gazelor cu $6 < p < 40$ bar													
	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T
1.4.	conducte de transport al etanului sau gazelor cu $p > 40$ bar													
	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T
1.5.	instalații tehnologice în aer liber, categoriile A, B, C, pericol de incendiu													
	T	T	T	T	T	T	20	20	20	30	50	20	40	50
1.6.	instalații tehnologice în aer liber categoriile D, E, pericol de incendiu													
	10	10	15	15	20	30	20	25	30	30 (a)	50	20 (b)	30	50
1.7.	instalații cu foc deschis (baterii de cazane, cuptoare, încălzitoare cu flacăra directă)													
	10	30	30	40	40	50	30	40	50	30 (a)	50	30	40	50
1.8.	faclă de gaze neintegrată (c)													
	10	35	30	40	30	50	40	50	50	40	50	50	50	50

2.	Instalații electrice de tip exterior, cu tensiune nominală de 110 kv sau mai mare													
25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
3.	Instalații electrice de tip interior; instalații electrice de tip exterior, cu tensiune nominală mai mică de 110 kv; posturi de transformare de interior și exterior													
20 (f1)	20 (f1)	20 (f1)	20 (f1)	20 (f1)	20 (f1)	20 (f1)								
4.	L.E.A. mai mare de 1 kv													
4.1.	paralelisme (d)													
5 (e)	Hst + 3 (f2)	Hst + 3 (f2)	Hst + 3 (f2)	Hst + 3 (f2)	Hst + 3 (f2)	(f3)	(f3)	(f3)	(f3)	(f3)	(f3)	(f3)	(f3)	(f3)
4.2.	intersecții (d)													
5 (e)	(g1)	Hst (f2)	(g1)	Hst (f2)	(g1)	I	I	I	I	I	I	I	I	I
5.	L.E.A. mai mică de 1 kv													
5.1.	paralelisme													
(g2)	Hst (f4)	(g2)	Hst (f4)	(g2)	Hst (f4)	(g3)	(g3)	(g3)	(g3)	(g3)	(g3)	(g3)	(g3)	(g3)
5.2.	intersecții													
(g3)	(g3)	(g3)	(g3)	(g3)	(g3)	I	I	I	I	I	I	I	I	I
6.	Cabluri electrice supratere și subterane													
6.1.	paralelisme													
1	-	0.6 (h)	-	0.6 (h)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.2.	intersecții (distanța măsurată în plan vertical)													
0.5 (i)	-	0.25 (j)	-	0.25 (j)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Linii de cale ferată													

13.	Balastiere în râuri													
150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
14.	Depozite de furaje													
40	50	50	60	50	60	50	50	50	50	50	50	50	50	50
15.	Hidrocentrale													
40	50	50	60	50	100	80	100	100	80	100	60	80	100	
16.	Termocentrale													
40	50	50	60	50	100	80	100	100	80	100	60	80	100	
17.	Centrale atomoelectrice													
500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500

*) În sensul normativelor NTE 003/04/00 și PE 106/1995, toate elementele amplasate deasupra solului ale conductei îngropate (inclusiv refulatoare, vane, reglatoare etc.) vor fi tratate drept conducte supraterrane.

NOTĂ IMPORTANTĂ:

- Reducerile de distanțe se stabilesc prin proiect și se consemnează în mod expres într-un capitol distinct al acestuia.
- Toate elementele amplasate deasupra solului, aparținând unei conducte subterane vor fi tratate după distanțele specifice conductelor supraterrane.
- Distanțele prevăzute în această anexă se măsoară:
 - pentru localități la limita zonei construibile (intravilan);
 - pentru construcții izolate, la punctul cel mai apropiat al construcției;
 - pentru întreprinderi industriale sau alte obiective asimilabile cu acestea, la limita împrejuririi acestora;
 - pentru drumuri, din axul drumului;
 - de la piciorul taluzului pentru căile ferate în rambleu și de la muchia superioară a taluzului pentru căile ferate în debleu;
 - pentru poduri distanțele se consideră ca și pentru linia ferată sau drumul de categoria respectivă, de la marginea podului.
- Distanțele minime pentru orice construcție nespecificată în prezenta normă se stabilesc prin proiect.
- T = distanță ce se stabilește din considerente exclusiv tehnologice.
- Hst = înălțimea stâlpului.

Legenda notelor literare din tabel și explicarea acestora:

- (a) Pentru produsele din clasele III b și IV b distanțele prevăzute se pot reduce cu 25% .
- (b) Fac excepție rezervoarele de combustibil, pentru consum zilnic, de la centrale termice, motoare termice, alte asemenea.
- (c) Distanțele se referă la faclă cu înălțimi mai mici sau egale cu 60 m. Distanțele stabilite de prezenta normă se verifică și calculând nivelul radiației termice la cota obiectivului, în final considerându-se valoarea cea mai acoperitoare. Pentru faclă situate la înălțimi mai mari de 60 m distanța se stabilește funcție de nivelul radiației la cota obiectivelor învecinate și de gradul de securitate al personalului și utilajelor ce pot circula în zona neîmprejmuită a faclăi.

(d) Pentru conductele subterane se consideră distanța minimă, pe orizontală, dintre partea de fundație cea mai apropiată a stâlpului sau orice element al prizei de împământare și generatoarea laterală a conductei. Pentru conductele supraterane se consideră distanța minimă, pe orizontală, între limita apropiată a liniei electrice și generatoarea laterală a conductei.

(e) Distanța se poate reduce, în cazuri impuse, până la 3 m cu acordul beneficiarului conductei.

(f1) Distanța se poate reduce, în cazuri impuse, cu acordul comun al unităților ce administrează instalațiile respectiv conductele.

(f2) Distanța se poate reduce, în conformitate cu normativul NTE 003/04/00.

(f3) Distanța minimă va fi în conformitate cu normativele NTE 003/04/00 și ID 17-1986.

(f4) Distanța se poate reduce în conformitate cu normativul PE 106 - 1995.

(g1) Distanța minimă va fi în conformitate cu normativul NTE 003/04/00.

(g2) Distanța minimă va fi în conformitate cu normativul PE 106 - 1995.

(g3) Distanța minimă va fi în conformitate cu normativele PE 106 - 1995 și ID 17 - 1986.

(h) În cazul protejării cablurilor în tuburi, distanța se mărește la distanțele precizate în normativul PE 107/1995.

(i) Distanța în plan vertical dintre cablu și conductă poate fi redusă până la 0,25 m numai în cazul poziționării cablului în tuburi de protecție pe toată lungimea intersecției plus câte 0,5 m în fiecare parte, în conformitate cu normativul PE 107/1995.

(j) De regulă, conducta se pozează sub nivelul cablului. Ultimul care se pozează pe traseu, fie conducta, fie cablul, se introduce în tub de protecție ce va depăși cu minim 0,8 m fiecare parte a intersecției. Tubul va fi prevăzut la capete cu răsuflători. Traversarea se va face perpendicular sau la un unghi de cel mult 30 grade de o parte și de alta a perpendicularei. Toate detaliile traversării se stabilesc prin proiect.

(k) Distanțele față de linia de cale ferată se pot reduce cu avizul direcțiilor abilitate din cadrul Căilor Ferate Române, pe baza unei documentații întocmite conform reglementărilor în vigoare. În cazul poziționării obiectivelor noi sub limita de 100 m, este posibil ca organismele Căilor Ferate Române să solicite compensații materiale în baza unor reglementări proprii. Distanțele se măsoară de la marginea rambleului/debleului. Distanțele pentru liniile industriale se stabilesc de către proiectant în baza normelor specifice, pentru fiecare situație de montaj în parte.

(l) Intersecțiile conductelor cu linii de cale ferată se realizează în baza unui proiect specific, concordant și cu prevederile standardului de referință, care va fi supus analizei și aprobării organismelor feroviare abilitate, în vederea obținerii autorizației de construire Căi Ferate.

(m) Distanțele dintre conducte și drumuri se pot reduce prin proiect, cu acordul organismelor rutiere abilitate, până la limita zonei de siguranță a drumului, în limita a:

- 1,50 m de la marginea exterioară a șanțurilor, pentru drumurile situate la nivelul terenului;
- 2,00 m de la piciorul taluzului, pentru drumurile în rambleu;
- 3,00 m de la marginea de sus a taluzului, pentru drumurile în debleu cu înălțime până la 5,00 m inclusiv;
- 5,00 m de la marginea de sus a taluzului, pentru drumurile în debleu cu înălțime peste 5,00 m.

(n) Intersecțiile dintre conducte și drumuri se vor proiecta concordant cu prevederile standardului de referință. Proiectul de specialitate va fi supus analizei și avizării organismelor rutiere abilitate.

(o) Proiectul va fi avizat de Ministerul Apărării Naționale, în conformitate cu normele în vigoare.

(p) Proiectul va fi avizat de Compania Națională "Apele Române" S.A. la depășirea limitei zonei de protecție a cursului/acumulării de apă sau în cadrul situării conductei/instalațiilor în zona inundabilă sau cu risc de eroziuni/alunecări.

(r) Proiectul va fi avizat de Compania Națională "Apele Române" S.A. la traversarea apelor de suprafață.

T = tehnologic, I = interzis, Hst = înălțimea stâlpului

Distanțele prevăzute în anexă se măsoară:

- pentru localități, de la limita construibilă (intravilan). Dacă limita construibilă este reprezentată de aliniamente de clădiri, de la părțile cele mai apropiate ale acelor aliniamente;
- pentru construcții izolate, de la punctul cel mai apropiat al construcției;
- pentru întreprinderi industriale, depozite, stații de compresoare etc., de la punctul cel mai apropiat al împrejurii;

- pentru drumuri de la limita amprizei/șanțului acestora - după caz;
- de la piciorul taluzului, la căile ferate în rambleu și de la muchia taluzului, pentru cele în debleu;
- pentru podurile de cale ferată sau de drumuri, distanțele minime se consideră ca și pentru linia de cale ferată sau categoria de drum respectivă, de la marginea podului.

Distanțele minime față de orice construcție specială, necuprinsă în tabelul de mai sus se stabilește prin proiect.

ANEXA A2
la norme

DISTANȚE DE SIGURANȚĂ
dintre instalațiile tehnologice componente și subunitățile din cadrul S.N.T.T.G.C.E.

Nr. crt.	Instalațiile tehnologice componente și utilitățile din S.N.T.T.G.C.E.								
		1	2	3	4	5	6	7	8
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.	Conducte de țigăi și condensat	T							
2.	Conducte de gazolină	T	T						
3.	Conducte de etan	T	T	T					
4.	Stații de pompare a țigăiului și condensatului	T	T	T	T				
5.	Stații de pompare a gazolinei	T	T	T	T	T			
6.	Stații de pompare a etanului	T	T	T	T	T	T		
7.	Rampe de încărcare a țigăiului și condensului	T	T	T	20	20	20	T	
8.	Rampe de încărcare a gazolinei	T	T	T	20	20	20	20	T

[illegible]

- 40 m între mantaua rezervorului de G.P.L. și rezervorul de hidrocarburi lichide clasa a II a;
 - 25 m între mantaua rezervorului de G.P.L. și rezervorul de hidrocarburi lichide clasele III a și IV a.
- D - diametrul celui mai mare rezervor vecin.

ANEXA A3 la norme

Exemplu de dispunere a distanțelor și a zonelor de protecție și de siguranță, fără măsuri compensatorii, într-un areal de coexistență cu perimetre existente de interes civil și industrial.

- Conduce țiței și/sau gazolină -

Figura 1, reprezentând exemplul de dispunere a distanțelor și a zonelor de protecție și de siguranță, fără măsuri compensatorii, într-un areal de coexistență cu perimetre existente de interes civil și industrial - conducte țiței și/sau gazolină, se găsește în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 855 din 18 octombrie 2006, la pagina 22.

ANEXA A4 la norme

Exemplu de dispunere a distanțelor și a zonelor de protecție și de siguranță, fără măsuri compensatorii, într-un areal de coexistență cu perimetre existente de interes civil și industrial.

- Conduce țiței și/sau etan -

Figura 2, reprezentând exemplul de dispunere a distanțelor și a zonelor de protecție și de siguranță, fără măsuri compensatorii, într-un areal de coexistență cu perimetre existente de interes civil și industrial - conducte țiței și/sau etan, se găsește în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 855 din 18 octombrie 2006, la pagina 23.

ANEXA A5 la norme

Exemplu de dispunere a distanțelor și a zonelor de protecție și de siguranță, fără măsuri compensatorii, într-un areal de coexistență cu căi de comunicație ce asigură transportul persoanelor și a mărfurilor

- Conduce țiței și/sau gazolină -

Figura 3, reprezentând exemplul de dispunere a distanțelor și a zonelor de protecție și de siguranță, fără măsuri compensatorii, într-un areal de coexistență cu căi de comunicație ce asigură transportul persoanelor și a mărfurilor - conducte țiței și/sau gazolină, se găsește în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 855 din 18 octombrie 2006, la pagina 24.

ANEXA A6 la norme

Exemplu de dispunere a distanțelor și a zonelor de protecție și de siguranță, fără măsuri compensatorii, într-un areal de coexistență cu căi de comunicație ce asigură transportul persoanelor și a mărfurilor

- Conduce țiței și/sau etan -

Figura 4, reprezentând exemplul de dispunere a distanțelor și a zonelor de protecție și de siguranță, fără măsuri compensatorii, într-un areal de coexistență cu căi de comunicație ce asigură transportul persoanelor și a mărfurilor - conducte țiței și/sau etan, se găsește în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 855 din 18 octombrie 2006, la pagina 25.
