

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de act administrativ

Ordin pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii actului normativ

<p>1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)</p>	<p>Dispozițiile art. 2 pct. 13 și 23 și ale art. 41 alin. (6) litera a) din Directiva 2009/73/CE A Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE, prevăd că:</p> <p><i>„Articolul 2</i></p> <p><i>13 – „sistem” înseamnă orice rețea de transport, rețea de distribuție, instalație GNL și/sau de înmagazinare exploatată de o întreprindere din sectorul gazelor naturale, inclusiv înmagazinarea în conductă și instalațiile acesteia pentru furnizarea de servicii de sistem, precum și cele ale întreprinderilor conexe, necesare pentru asigurarea accesului la transport, distribuție și GNL;[...]</i></p> <p><i>23. - „utilizator de sistem” înseamnă o persoană fizică sau juridică care alimentează sistemul sau este deservită de sistem;”[...]</i></p> <p><i>„Articolul 41</i></p> <p><i>(6) Autoritățile de reglementare răspund de stabilirea sau aprobarea, cu suficient timp înainte de intrarea lor în vigoare, cel puțin a metodologiilor folosite pentru calcularea sau stabilirea clauzelor și condițiilor privind:</i></p> <p><i>(a) racordarea și accesul la rețelele naționale, inclusiv tarifele de transport și distribuție și clauzele, condițiile și tarifele de acces la instalațiile GNL”.[...]</i></p>
<p>2. Cadrul național de reglementare</p>	<p>I. Prevederile art. 134 alin. (4), art. 138 alin. (1) lit. d¹, d² și d³, art. 148 alin. (1), (4) și (5), art. 150, art. 151 alin. (1), (1¹), (1²) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare <i>Lege</i>, dispun că:</p> <p>– <i>Art. 134 - (4) Lucrările de dezvoltare, rehabilitare, modernizare, exploatare și întreținere a obiectivelor/sistemelor de distribuție a gazelor naturale, inclusiv a racordurilor și a stațiilor de reglare-măsurare-predare/stațiilor de reglare/stațiilor de măsurare/posturilor de reglare măsurare/posturilor de reglare/posturilor de măsurare, bransamente, sunt lucrări de utilitate publică; [...]</i></p>

– *Art. 138 – (1) Distribuitorul de gaze naturale are, în principal, următoarele obligații: [...]*

d¹) Pentru solicitările de racordare la sistemul de distribuție existent, să elibereze solicitantului un aviz tehnic de racordare care va cuprinde inclusiv soluția tehnică, în conformitate cu reglementările ANRE. Solicitantul are dreptul de a alege liber orice operator economic autorizat de către ANRE pentru proiectarea și execuția lucrărilor necesare realizării racordului.

Pentru asigurarea calității lucrărilor de execuție și punerea în funcțiune a racordului, solicitantul are obligația încheierii unui contract de racordare cu operatorul de distribuție. Punerea în funcțiune a racordului și montarea aparatelor/echipamentelor de măsură se vor realiza în termenele prevăzute de reglementările ANRE.

d²) În cazul clienților casnici, contravaloarea lucrărilor de racordare inclusiv a celor de proiectare realizate conform alineatului (1) lit. d¹) se suportă integral de către operatorul de distribuție până la limita valorii medii a unui racord, așa cum este ea stabilită pe baza unei metodologii aprobate de ANRE. Solicitantul poate suporta financiar contravaloarea lucrărilor de racordare și de proiectare urmând să fie despăgubit de către operatorul de distribuție până la limita contravalorii medii a unui racord, conform reglementărilor ANRE. Activele rezultate ca urmare a lucrărilor de racordare intră în proprietatea operatorului de distribuție de la momentul punerii în funcțiune, prin efectul prezentei legi, la valoarea suportată de operatorul de distribuție, aceasta fiind recunoscută de către ANRE în tarifele reglementate. În valoarea medie a racordului nu se includ costurile cu refacerea infrastructurii edilitare.

d³) În cazul clienților noncasnici, contravaloarea lucrărilor de racordare, inclusiv a celor de proiectare realizate conform alin. (1) lit. d¹), se suportă integral de către aceștia. Activele rezultate ca urmare a lucrărilor de racordare intră în patrimoniul operatorului de distribuție de la momentul punerii în funcțiune, prin efectul prezentei legi, valoarea acestora nefiind recunoscută de către ANRE în tarifele reglementate.[...]

– *Art. 148 – (1) Racordarea terților în calitate de utilizatori de sistem la conductele de alimentare din amonte, la sistemele de transport, la instalațiile/terminalul GNL și la sistemele de distribuție a gazelor naturale se realizează în regim reglementat, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE. [...]*

(4) Solicitantul, viitor client final noncasnic, are obligația să utilizeze locul de consum și să păstreze destinația acestuia pe o perioadă de 5 ani de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare.

(5) În cazul în care clientul final noncasnic nu respectă prevederile alin. (4), acesta este obligat să restituie operatorului de distribuție contravaloarea lucrărilor de proiectare și execuție a instalației de racordare, proporțional cu perioada rămasă neutilizată, în mod gradual, în conformitate cu reglementările adoptate de ANRE [...]

– *Art. 150 - Refuzul de racordare la obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale se poate face în următoarele situații:*

a) capacitatea obiectivului/sistemului este insuficientă;

b) nu există obiective/conducte părți componente ale sistemelor la care urmează să fie realizată conectarea;

– *Art. 151 - (1) Operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem nu poate refuza solicitările de racordare la sistem și este obligat să asigure, în limita planurilor anuale de investiții și în condiții de eficiență economică, finanțarea și realizarea lucrărilor de extindere a sistemului de transport sau de distribuție în vederea racordării tuturor solicitanților aflați în perimetrul concesionat. Operatorul de distribuție sau operatorul de transport, după caz, întocmește planurile anuale de investiții luând în considerare și solicitările UAT privind planurile de dezvoltare regională sau locală și de urbanism.*

(1¹) Pentru realizarea lucrărilor de extindere a sistemelor de transport/distribuție gaze naturale, operatorii de transport/ distribuție gaze naturale licențiați asigură participarea oricărei societăți autorizate în regim concurențial, transparent și nediscriminatoriu, cu respectarea prevederilor legale în materia achizițiilor publice.

(1²) Prin excepție de la prevederile alin. (1) și în conformitate cu prevederile reglementărilor ANRE, solicitanții pot asigura finanțarea lucrărilor de extindere a rețelei de transport/distribuție a gazelor naturale, urmând ca operatorul de transport/distribuție să returneze suma finanțată de solicitanți, în condițiile de eficiență stabilite de ANRE. Activele rezultate intră în proprietatea operatorilor licențiați, de la momentul punerii în funcțiune, prin efectul prezentei legi, iar valoarea acestora se recunoaște în tarifele reglementate conform reglementărilor ANRE.”

II. Dispozițiile art. 5 alin. (1) lit. c) și art. 10 alin. (1) lit. j) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de

Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare, prevăd următoarele:

„Art. 5 – (1) Ordinele, deciziile sau avizele ANRE cu privire la activitatea de reglementare se referă la: [...]

c) aprobarea reglementărilor tehnice și comerciale pentru funcționarea sigură și eficientă a sectorului energiei electrice, termice și al gazelor naturale; [...]

Art. 10 – (1) ANRE are următoarele atribuții și competențe în sectorul gazelor naturale: [...]

j) elaborează și aprobă regulamentele privind racordarea și accesul terților la conductele de alimentare din amonte, la depozitele de înmagazinare, la sistemele de transport și de distribuție a gazelor naturale;”

III. Prevederile art. 102¹ alin. (6) din *Lege* dispun că:

„(6) ANRE aprobă prin ordin al președintelui acesteia și publică norme tehnice care stabilesc criteriile de siguranță tehnică și cerințele tehnice minime de proiectare, execuție și exploatare pentru conectarea la sistem a instalațiilor GNL, a instalațiilor de înmagazinare, a altor sisteme de transport sau de distribuție, precum și a magistralelor directe. Aceste norme tehnice asigură interoperabilitatea sistemelor și sunt obiective și nediscriminatorii și se notifică Comisiei Europene în conformitate cu legislația națională în vigoare care transpune Directiva 98/34/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 22 iunie 1998 de stabilire a unei proceduri pentru furnizarea de informații în domeniul standardelor și reglementărilor tehnice și al normelor privind serviciile societății informaționale, cu modificările ulterioare.”

IV. Prevederile art. II alin. (1) din Ordonanță de urgență nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative, dispun următoarele:

„II. (1) În termen de 6 luni de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) va adapta, după caz, legislația secundară în concordanță cu prezenta ordonanță de urgență.”

Luând în considerare cele precizate în antecedentă, la punctele III și IV, și ținând cont de faptul că prin prezentul ordin nu se stabilesc *„criteriile de siguranță tehnică și cerințele tehnice minime de proiectare, execuție și exploatare pentru conectarea la sistemul de distribuție”*, ci se precizează în principal cadrul unitar, transparent și nediscriminatoriu cu privire la derularea procesului de racordare la sistemul de distribuție a gazelor naturale,

	<p>respectiv domeniul de aplicare al acestui ordin, etapele și condițiile de racordare la sistemul de distribuție , variantele de realizare a lucrărilor de realizare a racordului și după caz, a lucrărilor necesare racordării, modul de finanțare al acestor lucrări etc., menționăm că aspectele reglementate nu trebuie notificate Comisiei Europene.</p>
<p>3. Scopul reglementării</p>	<p>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 a fost modificată și completată de Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1259 din 31 decembrie 2021. (<i>Ordonanță de urgență</i>)</p> <p>În cadrul Ordonanței de urgență este stipulat la art. II alin. (1):</p> <p>„(1) În termen de 6 luni de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) va adapta, după caz, legislația secundară în concordanță cu prezenta ordonanță de urgență.”</p> <p>Pentru alinierea legislației secundare la cadrul legislativ în vigoare este necesară elaborarea unui nou <i>Regulament privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale</i>.</p>
<p>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezentul act normativ</p>	<p>Aspectele cu caracter de noutate introduse în proiectul de ordin pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, față de regulamentul aflat în vigoare, sunt următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> - în urma evaluării și analizării de către operatorul sistemului de distribuție a gazelor naturale (OSD) a cererilor de racordare la sistemul de distribuție a gazelor naturale (SD), OSD emite și transmite, după caz, unul din următoarele documente, respectiv: <ul style="list-style-type: none"> (i) aviz tehnic de racordare (ATR); care cuprinde în principal informații tehnice cu privire la: <ul style="list-style-type: none"> o extinderea și/sau redimensionarea obiectivului/conductei de distribuție a gazelor naturale necesar/necesară realizării racordării la SD (lucrări necesare realizării racordării la SD), precum și la instalația de racordare; o instalația de racordare; (ii) notificarea pentru separarea dintr-o instalație de utilizare comună existentă, în situația în care nu este necesară emiterea unui nou ATR; (iii) aviz tehnic de principiu (ATP), care conține informații preliminare privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, și în baza căruia se

elaborează studiul de fezabilitate necesar înființării sistemului de distribuție a gazelor naturale, în conformitate cu prevederile art. 3 alin. (2) lit. b) Cadru general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul cadru al caietului de sarcini, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 209/2019;

- corelarea realizării extinderilor și/sau redimensionărilor obiectivului/conductei de distribuție a gazelor naturale necesar/necesare realizării racordării la SD, cu planurile de investiții anuale întocmite de OSD și cu condițiile de eficiență economică;
- în vederea proiectării, verificării proiectului și executării instalației de racordare și, după caz, a extinderii și/sau redimensionării obiectivului/conductei de distribuție a gazelor naturale necesar/necesare realizării racordării la SD, solicitantul, viitor client casnic sau noncasnic, poate alege una din următoarele variante:
 - acestea să fie realizate de către OSD; selecția operatorilor economici autorizați ANRE pentru proiectarea și/sau execuția sistemelor de distribuție a gazelor naturale, sisteme de distribuție închise, precum și instalații aferente activității de producere/stocare biogaz/biometan ce funcționează în regim de înaltă sau medie, redusă și joasă presiune (OEP/OEE) se realizează de către OSD;
 - acestea să fie realizate de către OEP și OEE selectați de solicitant, dar toate lucrările se realizează prin intermediul OSD;
 - acestea să fie realizate de către OEP și OEE selectați de solicitant. Între OSD și OEP/OEE selectați de solicitant se încheie contracte de prestări servicii ale căror clauze contractuale se stabilesc de comun acord între părți, coroborate cu dispozițiile prezentului regulament și ale contractului de racordare încheiat între solicitant și OSD.
- Solicitantul, viitor client casnic sau noncasnic/OSD/OEP poate alege verificatorul de proiecte atestat ANRE pentru sistemele de distribuție a gazelor naturale (VP), care să verifice din punct de vedere tehnic proiectul pentru autorizarea executării/proiectul tehnic aferent lucrării de realizare a racordului și, după caz, a lucrărilor necesare realizării racordării la SD;
- finanțarea proiectării și executării racordului, precum și a verificării proiectului aferent instalației de racordare pentru un solicitant, viitor client final casnic, se poate realiza astfel:

- finanțarea suportată integral de către OSD până la limita valorii medii a unui racord, conform prevederilor art. 138 alin. (1) lit. d²) din Lege;
- finanțarea suportată de solicitant, urmând a fi despăgubit de către OSD până la limita contravalorii medii a unui racord, conform prevederilor art. 138 alin. (1) lit. d²) din Lege.

Costurile cu realizarea instalației de racordare care nu fac parte din finanțarea suportată de OSD, sunt suportate de solicitant.

Racordul rezultat în urma finanțării de către OSD, în limita unei valori medii, intră în proprietatea OSD la momentul punerii în funcțiune a acestuia, conform prevederilor art. 138 alin. (1) lit. d²) din Lege.

- Solicitantul viitor client noncasnic finanțează în integralitate proiectarea și executarea instalației de racordare aferentă locului de consum, conform prevederilor art. 138 alin. (1) lit. d³) din Lege.

Racordul rezultat în urma finanțării realizate de solicitantul viitor client noncasnic intră în patrimoniul OSD la momentul punerii în funcțiune a acestuia, valoarea acestuia nefiind recunoscută de ANRE în tarifele reglementate, conform prevederilor art. 138 alin. (1) lit. d³) din Lege.

- Condițiile de eficiență economică aplicate lucrărilor necesare realizării racordării la SD pot dispune că acestea sunt o investiție economic:
 - justificată în integralitate pentru OSD;
 - nejustificată în integralitate pentru OSD, ci în cotă parte din investiție, atât pentru solicitant cât și pentru OSD.

Finanțarea proiectării și executării lucrărilor necesare realizării racordării la SD, precum și a verificării tehnice a proiectului pentru autorizarea executării /proiectului tehnic aferent acestor lucrări se poate realiza astfel:

- finanțarea suportată de OSD, în limita planurilor anuale de investiții și în condiții de eficiență economică, conform prevederilor art. 151 alin. (1) din Lege;
- finanțarea suportată de solicitant, urmând ca OSD să-i returneze suma finanțată în condiții de eficiență, respectiv cota parte din investiție ce revine solicitantului, conform prevederilor art. 151 alin. (1²) din Lege.

	<ul style="list-style-type: none"> - returnarea sumelor finanțate de solicitant, atât pentru instalația de racordare cât și/sau pentru lucrările necesare realizării racordării, se realizează de către OSD în tranșe anuale egale, într-un interval de 5 ani de la data punerii în funcțiune a instalației de utilizare a gazelor naturale aferentă locului de consum; - OSD/OEP/OEE sunt obligați să respecte termenele de punere în funcțiune ale racordului și a stației de reglare măsurare/stației de reglare/stației de măsurare/postului de reglare măsurare/postului de reglare/postului de măsurare a gazelor naturale (SRM/SR/SM/PRM/PR/PM), respectiv ale extinderii și/sau redimensionării obiectivului/conductei de distribuție a gazelor naturale necesar/necesară realizării racordării la SD. Aceste termene sunt: <ul style="list-style-type: none"> o termenul pentru realizarea racordului este de maximum 90 de zile de la data încheierii contractului de racordare, din care termenul pentru recepția și punerea în funcțiune a racordului și a SRM/SR/SM/PRM/PR/PM este de maximum 18 zile de la data notificării terminării lucrărilor transmise OSD de către OEE; o termenul pentru realizarea extinderii/redimensionării obiectivului/conductei de distribuție a gazelor naturale necesar/necesare racordării la SD este de maximum 180 de zile de la data încheierii contractului de racordare, din care termenul pentru recepția și punerea în funcțiune a obiectivului este de maximum 18 zile de la data notificării terminării lucrărilor transmise OSD de către OEE; o termenul total pentru proiectarea, execuția, recepția tehnică și punerea în funcțiune a instalației de utilizare a gazelor naturale, aferentă locului de consum al solicitantului, este de maximum 180 de zile de la data punerii în funcțiune a racordului; o punerea în funcțiune a instalației de utilizare gaze naturale cu montarea aparatului/echipamentului de măsurare a gazelor naturale, se realizează de OSD, în termenele prevăzute la art. 25 alin. (1) din Procedura privind proiectarea, verificarea proiectului tehnic, execuția, recepția tehnică și punerea în funcțiune a instalației de utilizare a gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 156/2020.
5. Alte informații	Nu este cazul.

Secțiunea a 3-a – Mențiuni privind impactul socio-economic preconizat al proiectului de act normativ

<p>1. Impactul macroeconomic</p> <p>a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei</p> <p>b) impactul asupra operatorilor economici</p> <p>c) impactul asupra consumatorilor/clientșilor finali (variații de preț sau altele asemenea)</p>	<p>a) Impactul socio-economic al prezentului proiect de ordin asupra pieței de energie este dat de creșterea gradului de protecție al solicitanților/clientșilor finali în ceea ce privește calitatea serviciului de distribuție a gazelor naturale, ținându-se cont și de prevederile din <i>Lege</i> privitoare la racordarea acestora, respectiv în conformitate cu prevederile art. 1 alin. (1) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată prin Legea nr. 160/2012 cu modificările și completările ulterioare, care dispun că:</p> <p><i>„Art. 1 - (1) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE, este o autoritate administrativă autonomă, [...] având ca obiect de activitate elaborarea, aprobarea și monitorizarea aplicării ansamblului de reglementări obligatorii la nivel național necesar funcționării sectorului și pieței energiei electrice, termice și a gazelor naturale în condiții de eficiență, concurență, transparență și protecție a consumatorilor.”;</i></p> <p>b) Impactul asupra operatorilor economici în calitatea lor de utilizatori ai sistemului de distribuție a gazelor naturale, este unul pozitiv, deoarece beneficiază de un instrument care conduce la o mai bună activitate prestată de către OSD în relația cu aceștia, asigurându-se ca activitatea de racordare la sistemul de distribuție a gazelor naturale să se realizeze eficient, așa cum a fost statuat prin intermediul dispozițiilor art. 151 alin. (1), (1¹) și (1²) din <i>Lege</i>, potrivit căroră:</p> <p><i>„Art. 151 - (1) Operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem nu poate refuza solicitările de racordare la sistem și este obligat să asigure, în limita planurilor anuale de investiții și în condiții de eficiență economică, finanțarea și realizarea lucrărilor de extindere a sistemului de transport sau de distribuție în vederea racordării tuturor solicitanților aflați în perimetrul concesionat. Operatorul de distribuție sau operatorul de transport, după caz, întocmește planurile anuale de investiții luând în considerare și solicitările UAT privind planurile de dezvoltare regională sau locală și de urbanism.</i></p> <p><i>(1¹) Pentru realizarea lucrărilor de extindere a sistemelor de transport/distribuție gaze naturale, operatorii de transport/distribuție gaze naturale licențiați asigură participarea oricărei societăți autorizate în regim concurențial, transparent și nediscriminatoriu, cu respectarea prevederilor legale în materia achizițiilor publice.</i></p>
--	--

	<p><i>(I²) Prin excepție de la prevederile alin. (1) și în conformitate cu prevederile reglementărilor ANRE, solicitanții pot asigura finanțarea lucrărilor de extindere a rețelei de transport/distribuție a gazelor naturale, urmând ca operatorul de transport/distribuție să returneze suma finanțată de solicitanți, în condițiile de eficiență stabilite de ANRE. Activele rezultate intră în proprietatea operatorilor licențiați, de la momentul punerii în funcțiune, prin efectul prezentei legi, iar valoarea acestora se recunoaște în tarifele reglementate conform reglementărilor ANRE.”</i></p> <p>c) consumatorii/clientii finali vor beneficia prin acest act normativ de servicii de distribuție a gazelor naturale superioare dispozițiilor legale precedente, ținând cont de obligațiile instituite pentru OSD și de posibilitatea participării acestora pentru realizarea activității de racordare la sistemul de distribuție a gazelor naturale în termene cât mai scurte.</p>
2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	<p>Nu este cazul.</p> <p>Mediul de afaceri va beneficia de o creștere calitativă prin precizarea modului în care solicitantul selectează operatorii economici pentru proiectarea și execuția obiectivelor/conductelor de distribuție a gazelor naturale necesar/necesare racordării, respectiv cu prevederile legale în materia achizițiilor publice.</p>
3. Impact asupra mediului de afaceri	<p>Mediul de afaceri va beneficia de o creștere calitativă prin precizarea modului în care operatorul sistemului de transport și de sistem și solicitanții selectează operatorii economici pentru proiectarea și execuția obiectivelor/conductelor de transport al gazelor naturale necesar/necesare racordării și a racordului.</p>
4. Implicații sociale	Nu este cazul
5. Impact asupra mediului	Nu este cazul
6. Alte informații	Nu este cazul

Secțiunea a 4-a – Mențiuni privind impactul financiar preconizat asupra patrimoniului ANRE –

Nu este cazul.

Secțiunea a 5-a - Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare

<p>1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ:</p> <p>a) acte normative ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ;</p>	<p>La data intrării în vigoare se abrogă:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Ordinul președintelui ANRE nr. 18/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, publicat în
---	--

<p>b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.</p>	<p>Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 264 din 17 martie 2021;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Ordinul președintelui ANRE nr. 96/2018 privind aprobarea clauzelor obligatorii din contractele pentru prestarea serviciilor în vederea realizării lucrărilor de racordare la sistemul de distribuție/transport a/al gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 512 din 21 iunie 2018, cu modificările ulterioare;
<p>2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare</p>	<p>Proiectul de act administrativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>3. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente</p>	<p>Proiectul de act administrativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>4. Alte informații</p>	<p>Nu este cazul.</p>