



VENDIM

Nr. 100, Datë 05.08.2015

**PËR
MIRATIMIN E RREGULLAVE PËR CERTIFIKIMIN E OPERATORIT
TË SISTEMIT TË TRANSMETIMIT PER GAZIN NATYROR**

Bazuar ne nenin 9, të Ligjit nr. 9946, date 30.06.2008 “Për Sektorin e Gazit Natyror”, i ndryshuar, nenet 7 dhe 149 te Ligjit Nr. 8485, date 12.05.1999, Kodi i Procedurave Administrative te Republikës se Shqipërisë, i ndryshuar, Traktatit te Komunitetit te Energjisë te ratifikuar me Ligjin nr. 9501, date 03.04.2006, Rregullat për organizimin, Funksonimin dhe procedurave te ERE-s, Vendimit te Këshillit Ministerial Nr. D/2011/02/MC – EnC, si dhe ne përputhje me Direktivën 2009/73-EC dhe Rregulloren EC Nr. 715/2009, Bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 05.08.2015, mbasi shqyrtoi draftin e përgatitur nga grupi i punës të Rregullores për certifikimin e Operatorit të Sistemit të Transmetimit të Gazit Natyror, dhe relacionin përkatës, për shqyrtimin dhe miratimin e Rregullores për certifikimin e Operatorit të Sistemit të Transmetimit të Gazit Natyror,

Vendosi:

1. Miratimin e Rregullave për Certifikimin e Operatorit të Sistemit të Transmetimit të Gazit Natyror. (Rregullat bashkëlidhur këtij vendimi).

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë
Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

**KRYETARI I ERE-s
Petrit AHMETI**

RREGULLAT PËR CERTIFIKIMIN E OPERATORIT TË SISTEMIT TË TRANSMETIMIT PËR GAZIN NATYOR

KAPITULLI I – DISPOZITA TË PËRGJITHSHME

Neni 1 (Autoriteti)

Keto rregulla hartohen ne baze te nenit 9 te Ligjit nr. 9946, date 30.06.2008 “Për Sektorin e Gazit Natyror”, neneve 7 dhe 149 te Ligjit Nr.8485, date 12.05.1999, Kodi i Procedurave Administrative te Republikes se Shqiperise, I ndryshuar, Traktatit te Komunitetit te Energjise te ratifikuar me Ligjin nr.9051, date 03.04.2006, Rregullat per organizimin, Funksionimin dhe procedurave te EREs, Vendimit te Keshillit Ministerial Nr. D/2011/02/MC-EnC, si dhe ne perputhje me Direktiven 2009/73-EC dhe Rregulloren EC Nr.715/2009.

Neni 2 (Qellimi)

Qëllimi i kësaj rregulloreje është sigurimi i një procesi **Certifikimi** transparent, te plote, te besueshëm dhe koherent me çdo ndryshim eventual i cili garanton përputshmërinë me kushtet që sigurojnë pavarësinë dhe ndarjen e **Operatorit të Sistemit të Transmetimit te Gazit Natyror**, qe garanton ndarjen e plote nga aktivitetet e tjera te sektorit te gazit natyror si dhe energjise elektrike, në funksion të zhvillimit të sektorit Gazit Natyror ne përputhje me rekomandimet e paketës së tretë legislative të BE, si dhe garantimin e rolit mbikëqyrës të ERE mbi aktivitetin e Operatorit te Sistemit te Transmetimit te Gazit Natyror.

Neni 3 (Objekti dhe Fusha e zbatimit për rregullatorin)

- (1) Rregullorja për Certifikimin e Operatorit të Sistemit të Transmetimit për Gazin Natyror (më poshtë – “Rregullorja”) përcakton kërkesat procedurale për certifikimin e operatorit të sistemit të transmetimit të gazit natyror në Shqipëri, duke përfshirë këtu kushtet dhe afatet për paraqitjen e dokumentave, të dhënave dhe informacioneve, si kërkohen nga procedurat e certifikimit tek Enti Rregullator i Energjisë (më poshtë – “ERE”).
- (2) Rregullorja përcakton listën e dokumentave, të dhënave dhe informacioneve që duhet të paraqiten nga kompanitë e gazit natyror të cilat aplikojnë për tu caktuar si operatorë të sistemit të transmetimit te Gazit Natyror në Shqipëri.

- (3) Licensimi per aktivitetet e operatorit te sistemit te transmetimit te gazit natyror do të rregullohet nga Rregullorjaper procedurat dhe afatet per dhenien, modifikimin, transferimin, ose heqjen e licensave si dhe informacionin qe duhet paraqitur ne kerkesen per aplikim per cdo license te gazit natyror të miratuara nga ERE.

Neni 4 (Zbatimi dhe Interpretimi i rregullores)

- (1) Rregullorja do te aplikohet për operatorin e autorizuar të sistemit të transmetimit te gazit natyror apo cdo shoqeri e cila aplikon për tu caktuar si operator i sistemit të transmetimit te gazit natyror.
- (2) Aplikimi i duhur i Rregullores do të garantohet, monitorohet dhe mbikqyret nga ERE.

Rregullorja duhet të zbatohet dhe interpretohet në përputhje me dispozitat e Direktivës 2009/73-EC si dhe Rregulloren EC Nr.715/2009, aktet ligjore të cilat rregullojnë procedurat e brendshme dhe organizimin e punës të ERE, përkatësisht “Rregullat e Praktikës dhe Procedurave te ERE” si dhe duke marre ne konsiderate “Udhëzimet interpretuese mbi direktivën 2009/72/EC ne lidhje me rregullat e përbashkëta për tregun e brendshëm të energjisë elektrike dhe direktivën 2009/73/EC në lidhje me rregullat e përbashkëta për tregun e brendshëm të gazit natyror, Regjimi i ndarjes se aktiviteteteve (Material diskutimi i Stafit te Komisionit, Bruksel, 22 Janar 2010”, “Materialin e diskutimit e Stafit te Komisionit, për certifikimin e Operatoreve te Sistemit te Transmetimit te rryetit te energjisë elektrike dhe gazit natyror ne Bashkimin Evropian, Bruksel (21.9.2011, SEC (2011) 1095 final)” dhe duke u këshilluar me Sekretariatit e Komunitetit të Energjisë (ne vijim – Sekretariati).

Neni 5 (Përkufizimet)

Të gjitha termat e përdorura në Rregullore duhet të kuptohen dhe interpretohen si janë përcaktuar ne kete rregullore.

1. “Certifikim” është procedura, e cila përcakton përputhshmërinë me kushtet që sigurojnë pavarësinë dhe ndarjen e operatorit të sistemit të transmetimit, si një parakusht për licencimin në përputhje me parashikimet e legjislacionit ne fuqi.
2. “Enti Rregullator i Energjisë” ose “ERE” është institucioni rregullator i sektorit të energjisë elektrike dhe gazit natyror, i cili funksionon në përputhje me ligjin per gazin natyror dhe ligjin për sektorin e energjisë elektrike.

3. "ENTSO-G" është Rrjeti Europian i Sistemit të Operatorëve të Transmetimit të Gazit
4. "Licencë" është e drejta, që i jepet një personi, për të ushtruar njërën nga veprimtaritë e sektorit të gazit natyror në përputhje me parashikimet e legjislacionit në fuqi.
5. "Linjë interkonjeksioni" është një linjë transmetimi, e cila lidh sistemet e transmetimit të gazit ndërmjet dy shteteve.
6. "Operim" është vënia në veprim dhe shfrytëzim në kuptimin tregtar, të infrastrukturës së sistemit të gazit natyror.
1. "Operimi i tregut" është veprimtaria që kryen operatori i tregut lidhur me menaxhimin e tregut të gazit natyror dhe përgatitjen e raporteve financiare për pjesëmarrësit e tregut, pa përfshirë blerjen apo shitjen e gazit natyror, në përputhje me parashikimet e rregullave të tregut.
2. "Operator" është personi që përdor apo kontrollon funksionet teknike të instalimeve në përputhje me legjislacionin në fuqi.
3. "Operator i rrjetit" është operatori i sistemit të transmetimit dhe/ose operatori i sistemit të shpërndarjes.
4. "Operator i sistemit të transmetimit (OST)" është personi juridik, që kryen veprimtarinë e transmetimit, përgjegjës për operimin, sigurimin e mirëmbajtjes dhe zhvillimin e sistemit të transmetimit në një zonë të caktuar, lidhjen e tij me sistemet e tjera.
5. "Palë e Komunitetit të Energjisë" nënkupton çdo palë kontraktore e Traktatit të Komunitetit të Energjisë.
6. "Prodhues" është personi, i cili ushtron veprimtarinë për prodhimin e gazit natyror.
7. "Rregullat e tregut" janë rregulla që përcaktojnë mënyrën e operimit dhe menaxhimit të tregut, rregjistrimin e pjesëmarrësve, përgjegjësinë e balancimit prej pjesëmarrësve të tregut të gazit natyror, rregullat për balancimin e sistemit të gazit natyror, rregullat për llogaritjen e disbalancës për palët përgjegjëse të balancimit, rregullat për përgjegjësitë financiare të palëve përgjegjëse të balancimit në rast të disbalancimit, si dhe çështje të tjera lidhur me funksionimin e tregut.
8. "Sekretariati i Komunitetit të Energjisë" është institucion i Komunitetit të Energjisë që funksionon në bazë të Traktatit të Komunitetit të Energjisë.
9. "Shoqëri furnizimi" është personi që kryen veprimtarinë e furnizimit me gaz natyror.
10. "Shoqëri e gazit natyror" është personi që kryen të paktën njërën prej veprimtarive si: prodhimin, transmetimin, shpërndarjen, furnizimin, blerjen ose depozitimin e gazit natyror, përfshirë GNL dhe që është përgjegjës për

- detyrat tregtare e teknike dhe/ose mirëmbajtjen, që lidhen me këto funksione, pa përfshirë klientët fundorë.
7. "Shoqëri e integruar e gazit natyror" është një shoqëri, vertikalisht ose horizontalisht e integruar "Shoqëri horizontalisht e integruar" është një shoqëri gazi natyror, që kryen të paktën një të bashkuarë prej veprimtarive, si të prodhimit, transmetimit, shpërndarjes, depozitimit ose furnizimit të gazit natyror dhe të një veprimtarie tjetër, jashtë sektorit të gazit natyror.
 11. "Shoqëri të lidhura" janë shoqëritë e lidhura dhe/ose të bashkuara sipas parashikimeve të legjislacionit për mbrojtjen e konkurrencës
 12. Shoqëri vertikalisht e integruar" është një shoqëri ose grup shoqëri të licencuara në sektorin e gazit natyror, ku i njëjti person ose persona, ushtrojnë kontroll mbi këto shoqëri në mënyrë të drejtpërdrejtë ose të tërthortë dhe ku shoqëria ose grupi i shoqërive kryejnë të paktën një prej veprimtarive të transmetimit, shpërndarjes, operimit të impiantit të GNL ose depozitimit dhe të paktën një të bashkuarë prej veprimtarive të prodhimit apo furnizimit të gazit natyror.
 13. "Shpërndarje" është transporti i gazit natyror nëpërmjet rrjetit të shpërndarjes, për lëvizimin e tij tek klientët, pa përfshirë furnizimin.
 14. "Transmetim" është transporti i gazit natyror, nëpërmjet një rrjeti tubacionesh të presionit të lartë, i ndryshëm nga rrjeti i tubacionit në sektorin e kërkim-prodhimit, si edhe i ndryshëm nga një pjesë e tubacioneve të presionit të lartë të përdorura paraprakisht për shpërndarjen e gazit natyror ku synohet lëvizimi i tij tek klientët, pa përfshirë furnizimin.
 15. "Tregtar i gazit" është një shoqëri që kryen veprimtari të tregtisë së gazit natyror si një veprimtari tregu, i pajisur me licencë për të ushtruar këtë veprimtari.
 16. "Tregtia e gazit" është shitblerja e gazit natyror, duke përjashtuar shitjen e tij tek klienti fundor.
 17. "Tregtim" është blerja ose shitja me shumicë e gazit natyror.
 18. "Vende të treta" është çdo vend i cili nuk është palë e Komunitetit të Energjisë ose anëtare e Hapësirës Ekonomike Evropiane.
 19. "Veprimtari" është veprimtaria prodhuese ose përdorimi i instalimeve dhe impianteve të tyre, si edhe shërbimet e lidhura me to.

KAPITULLI II – DETYRIMET PËR CERTIFIKIMIN E OPERATORIT TË SISTEMIT TË TRANSMETIMIT TE GAZIT NATYROR

Neni 6

(Detyrimet për certifikimin)

- (1) Para se një shoqëri të miratohet dhe caktohet si Operator i Sistemit të Transmetimit të gazit natyror duke u paisur me licensën e duhur sipas kushteve dhe afateve të përcaktuara në Ligjin për Gazin Natyror dhe “Rregullat dhe kerkesat për dhenien, modifikimin, transferimin, rinovimin dhe heqjen e licensave në sektorin e gazit natyror” të miratuara nga ERE, duhet të jetë e certifikuar nga ERE.
- (2) “Rregullat dhe kerkesat për dhenien, modifikimin, transferimin, rinovimin dhe heqjen e licensave në sektorin e gazit natyror” miratohen në përputhje me procedurën e parashikuar në Ligjin për Gazin Natyror dhe në Rregulloren për Organizimin, funksionimin dhe Procedurave të ERE-s
- (3) Detyrimet e përcaktuara në paragrafin (1) të këtij Neni duhet të zbatohen për:
 - a) operatorin e sistemit të transmetimit të gazit natyror, i cili është i autorizuar për të kryer këto aktivitete para hyrjes në fuqi të kësaj Rregulloreje dhe në vijim do të zbatohet kerkesat e vecanta të kësaj rregulloreje; ose
 - b) shoqëria, e cila plotëson kërkesat kualifikuese dhe ato të vecanta për operatorin e sistemit të transmetimit të gazit natyror dhe si pasojë aplikon për tu kualifikuar si OST, ose
 - c) shoqëria përgjegjëse për infrastrukturën e re të transmetimit të gazit natyror e cila është përjashtuar nga ndarja e pronësisë me një vendim specifik të përjashtimit (më poshtë “OST e përjashtuar”).
- (4) Ndarja e operatorit të sistemit të transmetimit të gazit natyror duhet të zbatohet sipas kushteve dhe termave të përcaktuara në këto rregullore, dhe kur është e përshtatshme, ligjet dhe rregulloret që janë në zbatim.
- (5) Në rastet kur një infrastrukturë e re për transmetimin e gazit natyror është “OST e përjashtuar” me vendim të ERE-s, TSO që përgjigjet për operimin e kësaj infrastrukturë të re do të certifikohet në përputhje me kerkesat e vendimit respektiv të përjashtimit nga ERE.

Neni 7

(Aplikimi për certifikim)

- (1) Shoqëria e referuar në paragrafin (3) të Nenit 6 të Rregullores (në vijim – “shoqëria aplikuese”), në vijim të zbatimit të të gjitha kërkesave për ndarjen e aktivitetit të operatorit të sistemit të transmetimit të gazit natyror, duhet të njoftojë ERE-n me shkrim dhe duhet të paraqesë:
 - a) kërkesën me shkrim për certifikimin e operatorit të sistemit të transmetimit të gazit natyror;
 - b) dokumentat, të dhënat dhe informacionet e përmendura në Kapitullin III të Rregullores; dhe
 - c) pyetësin e plotësuar për certifikimin e operatorit të sistemit të transmetimit të gazit natyror, sipas modelit të dhënë në Shtojcën e kësaj Rregulloreje, përvec rasteve kur kompania që ka paraqitur kërkesën është OST e përjashtuar, vendimi i përjashtimit të të cilit parashikon kushtet dhe kerkesat për ndarjen e aktivitetit.

Kërkesa për certifikim si operator i sistemit të transmetimit duhet të paraqitet dhe po ashtu procedurat përkatëse të certifikimit duhet të kryhen në mënyrë të pavarur nga licensimi i operatorit të sistemit të transmetimit.

(2) Certifikimi i Operatorit të Sistemit të Transmetimit të gazit natyror kryhet vetëm një herë ose në të kundërt rishikohet nëse janë kryer ndryshime thelbësore në lidhje me kontrollin e Operatorit të Sistemit të Transmetimit të gazit natyror ose zotëruesin e Operatorit të Sistemit të Transmetimit të gazit natyror të certifikuar më parë apo nëse kanë ndodhur apo parashikohet të ndodhin ndryshime të cilat cenojnë përmbushjen e kriterëve të përcaktuara në këto rregulla.

KAPITULLI III – PARAQITJA E DOKUMENTAVE, TË DHËNAVE DHE INFORMACIONIT

Neni 8

(Lista e dokumentave, të dhënave dhe informacionit)

- (1) Shoqëria aplikuese, së bashku me kërkesën me shkrim për tu certifikuar si operator i sistemit të transmetimit të gazit natyror, duhet të paraqesë tek ERE dokumentat, të dhënat dhe informacionin e mëposhtëm për të mbështetur kërkesën për certifikim. Ky dokumentacion mund të përfshijë:
 - a) kopje të noterizuara të dokumentave të themelimit dhe regjistrimit;
 - b) listën e licensave, lejeve dhe/ose autorizimeve të tjera të mara nga kompania që aplikon për veprimtaritë në sektorin e energjisë në Shqipëri dhe/ose vende të tjera, dhe kopjet e noterizuara të këtyre licensave, lejeve dhe/ose autorizimeve të tjera;
 - c) listën e aksionerëve, duke treguar qartë aksionet dhe votat që ka secili nga aksionerët;
 - d) listën e aksionerëve nga vendet e treta, si mund të jetë rasti, që kanë të paktën 5% të aksioneve në total dhe/ose votave në mbledhjet e përgjithshme të kompanisë që po aplikon, duke treguar qartë aksionet dhe votat që ka secili prej aksionerëve;
 - e) listën e aksionerëve që nuk kanë të drejtë votimi, kur është e përshtatshme;
 - f) listën e kompanive të energjisë, të cilat janë në kontroll direkt ose jo nga kompania që ka paraqitur kërkesën për certifikim, duke treguar qartë mënyrën e kontrollit dhe të drejtat e vecanta që ka kjo kompani;
 - g) listën e kompanive të energjisë, nëse kjo nuk mund të paraqitet listën e aksionerëve, të cilët kanë kontroll direkt ose jo tek kompania që po aplikon për certifikim, duke treguar qartë mënyrën e kontrollit dhe të drejtat e vecanta të këtyre kompanive të energjisë;

- h) listën e kompanive të tjera të ngjajshme (*p.sh.* grup kompanish që kanë lidhje), të cilat tregojnë qartë lidhjet që kanë me kompaninë që po aplikon dhe nivelin e bashkëpunimit të ndërsjelltë;
- i) Listën e licensave, lejeve dhe/ose autorizimeve të tjera të marra nga kompanitë e energjisë, si ju jemi referuan në pikat f), g) dhe h) të këtij paragrafi, për aktivitetet në sektorin e energjisë në Shqipëri dhe/ose vende të tjera, si dhe kopjet e noterizuara të këtyre licensave, lejeve dhe/ose autorizimeve;
- j) kopje të mareveshjes/kontrates së aksionerëve ose aprovimin me shkrim nga drejtori I përgjithshëm i kompanisë që po aplikon për certifikim që kjo mareveshje/kontratë nuk ka përfunduar akoma;
- k) kopje të akteve të brendshme të cilat rregullojnë organizimin e punës të organeve kolegjiale të korporatave (bordit mbikqyrës dhe/ose bordit drejtues) të kompanisë që aplikon, nëse këto akte janë miratuar;
- l) lista e anëtarëve të organeve kolegjiale të korporatës (bordit mbikqyrës dhe/ose bordit drejtues) të kompanisë aplikuese dhe kompanive të energjisë si ju jemi referuar në pikat f), g) dhe h) të këtij paragrafi;
- m) vendimin e asamblese së përgjithshme të kompanisë që po aplikon (duke përfshirë këtu të dhënat e votimit), sipas të cilit ishin emëruar anëtarët e organeve kolegjiale të korporatës (bordit mbikqyrës dhe/ose bordit drejtues);
- n) vendimin e asamblese së përgjithshme të kompanisë që po aplikon ose të organit kolegjial të korporatës (bordit mbikqyrës dhe/ose bordit drejtues), sipas të cilit ishte emëruar drejtuesi egzekutiv (drejtuesi kryesor) I shoqërisë që po aplikon;
- o) kopje të akteve dhe procedurave të brendshme që rregullojnë veprimtarinë e organeve të korporatës për shoqërinë që po aplikon, duke përfshirë këtu edhe ato që përcaktojnë të drejtat e tyre të përfaqësimit;
- p) informacion mbi drejtuesin egzekutiv të shoqërisë që po aplikon dhe punonjësit e tjerë si dhe funksionet e tyre administrative dhe organizuese tek kompania që po aplikon, ose të personave të tjerë të cileve iu janë caktuar këto kompetenca me anë të një autorizimi (prokure), *sic është*:
 - (i) informacioni mbi kompetencat dhe funksionet e caktuara;
 - (ii) përshkrimi i veprimtarive të tjera profesionale dhe/ose komerciale;
 - (iii) deklaratat e interesave e cila përmend se këta persona nuk marrin pjesë në aktivitetet e kompanive të energjisë që kanë lidhje me prodhimin, shpërndarjen dhe/ose furnizimin me gaz natyror/dhe ose energji elektrike;
- q) kopje të akteve dhe procedurave të brendshme, të cilat parandalojnë nxjerrjen e informacionit privat ose informacionit të ndjeshëm tregëtar të kompanive të energjisë të cilat merren me prodhimin, shpërndarjen dhe/ose furnizimin me gaz natyror dhe/ose energji elektrike; dhe
- r) Informacion rreth punonjësve të kompanisë që po aplikon, të cilët vijnë nga kompani të tjera të energjisë që merren me prodhimin, shpërndarjen, dhe/ose furnizimin me gaz natyror dhe/ose energji elektrike (duke i

qartësuar këto kompani energjetike) gjatë periudhës prej gjashtë (6) muajsh para paraqitjes së të dhënave të aplikimit për certifikim.

- (2) Në rast se kompania që po aplikon është filial i kompanive të huaja të rregjistruara sipas rregullave për aktivitetet tregëtare në Shqipëri, ajo duhet të paraqesë tek ERE dokumentat, të dhënat dhe informacionin e mëposhtëm:
- a) Dokumentat, të dhënat dhe informacion për kompaninë e huaj, filiali i të cilës po aplikon për certifikim, ashtu si kërkohet në paragrafin (1) të këtij Neni; dhe
 - b) Dokumenta të filialit, si kërkohet në pikat a), o), p), q) dhe r) të paragrafit (1) të këtij Neni.

Neni 9

(Dorëzimi i dokumenteve, të dhënave dhe informacionit)

- (1) Të gjitha dokumentet, të dhënat dhe informacioni i kërkuar sipas Nenit 8, të Rregullores duhet të paraqiten tek ERE në gjuhën Shqipe dhe atë Anglezë me shkrim dhe në mënyrë elektronike.
- (2) Në çdo kohë gjatë procedurës së certifikimit, ERE dhe sipas rastit, Sekretariati mund të kërkojnë nga shoqëria që aplikon dhe/ose aktivitetet e tjera energjetike të lidhur, dokumente, të dhëna dhe/ose informacion shtesë për certifikimin e operatorit të sistemit të transmetimit të gazit natyror.
- (3) Shoqëria që aplikon ose operatori i sistemit të transmetimit të gazit natyror i certifikuar duhet të njoftojë ERE për çdo ndryshim tek dokumentet, të dhënat dhe/ose informacionet e paraqitura menjëherë, por në çdo rast jo më vonë se pesë (5) ditë pasi ka ndodhur ndryshimi, dhe duhet të paraqesë dokumentet, të dhënat dhe informacionin e korrigjuar.
- (4) Të gjitha dokumentet duhet të jenë në origjinal dhe/ose të noterizuar sipas rastit kur është e nevojshme.
- (5) Aplikuesi jep sqarimet dhe informacion shpjegues dhe afatet për kërkesat e mësipërme të cilat në momentin e aplikimit janë në proces kompletimi apo nuk janë relevante dhe të aplikueshme për aplikuesin apo kur i njëjti dokument ezauron më shumë se një kërkesë.
- (6) Në rastet kur procedohet për rishikimin/rivlerësimin të certifikimit ekzistues në fuqi, informacioni që paraqitet vlerësohet rast pas rasti dhe në përputhje me kërkesat e ERE dhe/apo sekretariatit.

KAPITULLI IV – PROCEDURA E CERTIFIKIMIT

Neni 10

(Procedurat që aplikohen për certifikim)

- (1) ERE duhet të certifikojë operatorin e sistemit të transmetimit bazuar në procedurat e vendosura në kete Rregullore.
- (2) Duhet të zbatohen procedurat e parashikuara në aktet ligjore të cilat rregullojnë procedurat e brendshme dhe organizimin e punës së ERE-s, por pa ndikim tek paragrafi (1) i këtij Neni.

Neni 11 **(Vendimi për certifikimin)**

- (1) ERE duhet ta miratojë certifikimin e operatorit të sistemit të transmetimit te gazit natyror brenda një periudhe prej katër (4) muajsh nga data e marrjes së aplikimit dhe paraqitjes sic duhet të të gjitha dokumentave, të dhënave dhe informacionit, si kërkohet në Kapitullin III të kësaj Rregulloreje.
- (2) Pas përfundimit të periudhës së specifikuar në paragrafin (1) të këtij Neni, nëse nuk është miratuar ndonjë vendim formal nga ERE, certifikimi do të konsiderohet i dhënë bazuar në vendimin e nënkuptuar nga ERE. Vendimi i shprehur qartë ose i nënkuptuar hyn në fuqi vetëm pas përfundimit të procedurave të vendosura ne kete rregullore.
- (3) Vendimi i shprehur qartë ose i heshtur për certifikimin e operatorit të sistemit të transmetimit te gazit natyror duhet ti njoftohet në kohë Sekretariatit nga ERE, së bashku me informacionin që i përket këtij vendimi.
- (4) Brenda katër (4) muajsh pas marrjes së njoftimit te referuar në paragrafin (3) të këtij neni, Sekretariati duhet të dërgojë opinionin e tij tek ERE për pajtueshmërinë me kërkesat e vecanta të caktimit dhe certifikimit të operatorit të sistemit të transmetimit. Në mungesë të një opinion nga Sekretariati brenda një afati të përcaktuar në këtë dokument, pranohet që Sekretariati nuk ka kundërshtime për vendimin e marrë nga ERE.
- (5) Brenda dy (2) muajsh pas marrjes së opinionit të Sekretariatit, ERE duhet të miratojë vendimin përfundimtar në lidhje me certifikimin e operatorit të sistemit të transmetimit, duke marrë në konsideratë këtë opinion. Vendimi i ERE-s dhe opinionin e Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë duhet të publikohen së bashku.
- (6) Kur vendimi përfundimtar i ERE-s ndryshon nga opinionin e Sekretariatit, ERE duhet të sigurojë dhe të publikojë së bashku me vendimin arsyet se pse ndryshon vendimi dhe duhet të informojë edhe Sekretariatin.
- (7) Vendimi përfundimtar i ERE-s për certifikimin e operatorit të sistemit të transmetimit dhe për materialet e tjera, si u përmendën në këtë Nen, duhet të publikohen në Fletoren Zyrtare, në faqen e internetit të ERE-s .
- (8) Me kërkesë të vecantë të operatorit të sistemit të transmetimit të certifikuar ose me iniciativën e ERE-s, procedura e certifikimit duhet të ndiqet nga nxjerrja e një license të re për operatorin e sistemit të transmetimit ose modifikimi i licensës ekzistuese, si mund të kërkohet, bazuar në procedurat e licensimit të përcaktuara në Rregullat e Licensimit të miratuara nga ERE.

Neni 12
(Certifikimi në lidhje me vendet e treta)

Procedura e certifikimit në lidhje me vendet e treta, sipas rastit kur operatori i sistemit të transmetimit ose, pronari i rrjetit të transmetimit kontrollohet nga një person/persona nga një vend i tretë/ ose vende të treta, duhet të zbatohet sipas Nenit 8 të Rregullores duke marrë në konsideratë kërkesat e vecanta të përcaktuara në kete rregullore.

Neni 13
(Rihapja e procedurës së certifikimit)

- (1) ERE, në bazë të kompetencave të saj për monitorimin e pajtueshmërisë së vazhdueshme të operatorit të caktuar të sistemit të transmetimit me kërkesat për pavarësinë dhe ndarjen e saj, duhet të rihapë një procedurë certifikimi për të siguruar pajtueshmërinë në raste të vecanta:
 - a) Me njoftimin e OST-së. OST njofton ERE për çdo transaksion të planifikuar që mund të kërkojë një rivlerësim të përpunueshmërisë së tij me kërkesat për pavarësi dhe ndarjen e OST.
 - b) Me iniciativën e saj kur ka dijeni për një ndryshim të caktuar mbi të drejtat ose ndikimin tek OST i cili mund të çojë në shkelje të kërkesave për pavarësinë dhe ndarjen e OST-së, ose kur ka arsye për të besuar që kjo shkelje mund të ketë ndodhur; ose
 - c) Sipas një kërkesë të arsyetuar nga Sekretariati.
- (2) Për qëllim të këtij Neni, duhet të rihapet një procedurë certifikimi nga ERE sipas Neneve 10 dhe 11 të Rregullores.
- (3) Rihapja e procedurës së certifikimit duhet të ndiqet nga vendimi i ri për certifikimin e operatorit të sistemit të transmetimit, i cili mund të pasohet me nxjerrjen e një license të re për operatorin e sistemit të transmetimit, sipas paragrafit (8) Neni 11 të Rregullores.
 - (4) Shkelja e dispozitave të këtyre rregullave dhe mosparaqitja e informacionit sipas përcaktimeve të kësaj rregullore e bën certifikimin ekzistues të pavlefshëm.

KAPITULLI V – DISPOZITAT PËRFUNDIMTARE

Neni 14
(Mbrojtja e informacionit privat)

- (1) Në rastet kur dokumentat, të dhënat dhe/ose informacioni, i paraqitur nga kompania aplikuese tek ERE ose Sekretariati, duhet të trajtohet si informacion privat ose informacion i ndjeshëm tregëtar, kompania që po aplikon duhet të tregojë qartë se cila pjesë e dokumentave, të dhënave dhe/ose informacionit duhet të shikohet si private ose si informacion i ndjeshëm tregëtar.
- (2) ERE ose Sekretariati nuk e kanë detyrim që ti trajtojnë ato dokumenta, të dhëna dhe informacione të paraqitura nga kompania që po aplikon si informacione private ose informacione të ndjeshme tregëtare, nëse kompania që po aplikon nuk ben shenimet e duhura që kërkohen nga paragrafi (1) i këtij Neni.
- (3) ERE ose Sekretariati duhet të kenë të drejtat e tyre për ta trajtuar cdo dokument, të dhënë dhe informacion si privat ose të ndjeshëm tregëtar sipas gjykimit të saj.
- (4) ERE ose Sekretariati duhet ta mbrojë informacionin privat ose informacionin e ndjeshëm tregëtar sipas kushteve dhe termave të parashikuara tek ligjet ne fuqi. Një informacion i tillë mund të publikohet vetëm në rastet kur kërkohet nga ligjet që zbatohen.

Neni 15 (Detyrimet)

Shkelja e kërkesave të Rregullores ose cdo shkelje tjetër e ngjashme mund të shkaktojë detyrime për palën fajtoare sipas termave dhe kushteve të parashikuara nga legjislacioni ne fuqi.

Neni 16

(Ankimimi)

Vendimi i ERE sipas kësaj rregullore dhe /apo kontestimet në lidhje më të mund të trajtohen me negociim mes aplikuesit dhe ERE dhe/ose të ankimohet nga aplikuesi sipas procedurave të përshkruara në Rregullat per Organizimin, Funksionimin dhe Procedurave të ERE apo në gjykatën e cila ka kompetencën dhe juridiksionin për këto çështje (Gjykata Tiranës/Gjykata Administrative).

Neni 17

(Amendamente të rregullores)

Këto rregulla janë objekt rishikimi dhe ndryshimi me vendim të Bordit të ERE, në përputhje me Rregullat per Organizimin, Funksionimin dhe Procedurave të ERE.

Neni 18 (Hyrja në fuqi)

Këto Rregulla hyjnë në fuqi në datën e miratimit nga ERE.

SHTOJCA

PYETËSORI PËR CERTIFIKIMIN E OPERATORIT TË SISTEMIT TË TRANSMETIMIT TE GAZIT NATYROR

I. Informacion i përgjithshëm:

(1) Ju lutem jepni të dhënat e mëposhtme të kontaktit:

- a) Emrin dhe adresën e kompanisë që do të certifikohet si operator i sistemit të transmetimit:

- b) Adresën në internet të operatorit të sistemit të transmetimit:

- c) Emri, adresa, numri i telefonit, faksit dhe adresa e e-mailit dhe pozicioni që ka në kompani, personi i kontaktit tek operatori i sistemit të transmetimit:

II. Ju lutem plotësoni Formën e Ndarjes të Pronësisë (Ownership Unbundling)

(1) Pronesia e sistemit të transmetimit nga operatori i sistemit të transmetimit –(Neni 9(1)(a) dhe 9(5) i Direktivës 2009/73/EC¹)

a) Në lidhje me pronësinë e sistemit të transmetimit, ju lutem paraqesni analizat:

- (i) Që specifikojnë të gjitha sistemet e transmetimit në pronësi të operatorit të sistemit të transmetimit në Shqipëri (po ashtu edhe ato që janë në ndertim ose që nuk janë ndërtuar para datës 6 Tetor 2011), duke përfshirë ndërlidhësit dhe rrjetet e vecanta të transmetimit
- (ii) Që specifikojnë sistemet e transmetimit, të cilat janë në zotërim (të plotë ose të pjesshëm) nga operatori i sistemit të transmetimit në vendet e tjera të Komunitetit të Energjisë
- (iii) Që tregojnë të gjithë pronarët e sistemeve të transmetimit në fjalë duke specifikuar aksionet e secilit pronar, në rastin kur operatori i sistemit të transmetimit e zotëron këtë sistem pjesërisht

(i):

(ii):

(iii):

b) Informoni nëse operatori i sistemit të transmetimit jep me koncesion ose me qera sistemet e transmetimit për ndonjë nga palët:

c) Në rast se operatori i sistemit të transmetimit është një sipërmarrje e përbashkët e cila i përket dy ose tre kompanive të cilat zotërojnë sisteme transmetimi në vende të ndryshme të Komunitetit të Energjisë, informoni nëse të gjitha palët e sipërmarrjes së përbashkët janë operatorë të sistemit të transmetimit të miratuar sipas modelit të Operatorit të Pavarur të Sistemit (ISO) ose modelit të Operatorit të Pavarur të Transmetimit (ITO); ju lutem shkruajini këto kompani dhe tregoni statusin e OST-së:

¹ Direktiva 2009/73/EC e Parlamentit Europian dhe e Këshillit datë 13 Korrik 2009 në lidhje me rregullat e përbashkëta për tregun e brendshëm të gazit natyror dhe shfuqizim i Direktivës 2003/55/EC

(2) **Kontrolli dhe zotërimi i operatorit të sistemit të transmetimit të gazit natyror**—(Neni 9(1)(b)-(d), 9(2), 9(3) dhe 9(7) i Direktivës 2009/73/EC)

a) Kërkoheq që operatorit i sistemit të transmetimit të mos kontrollohet nga ndonjë person i përfshirë në prodhimin ose furnizimin me gaz natyror dhe/ose energji elektrike. Për të provuar zotërimin dhe kontrollin mbi operatorin e sistemit të transmetimit kërkohet një listë e kompanive të cilat i përkasin të njëjtit grup². Për këtë arsye kërkohet informacioni i mëposhtëm:

(i) Lista e të gjitha shoqerive/personave që kontrollojnë operatorin e sistemit të transmetimit në mënyrë direkte ose indirekte.

(ii) Listën e shoqerive që janë aktive në Shqipëri të cilat kontrollohen në mënyrë direkte ose indirekte

- nga këto palë

- nga operatorit i sistemit të transmetimit të gazit natyror

(iii) listën e shoqerive që kryejnë funksionet e prodhimit ose furnizimit në rast kur i njëjti person në mënyrë të drejtpërdrejtë ose jo ushtron kontroll ose ndonjë të drejtë mbi operatorin e sistemit të transmetimit dhe këto shoqeri

Për cdo deklaram të përmendur në pikat më sipër nga (i)-(iii) natyra dhe mënyra e kontrollit duhet të specifikohen (*p.sh.* të drejtat e votimit, të drejtat e vetos, mbajtja e shumicës së aksioneve, kompetencave për të emëruar anëtarët e bordit mbikqyrës, bordit drejtues, ose organeve ligjore që përfaqësojnë shoqerine, kontrollin *de facto* dhe *de jure*, kontrollin e vetem ose kontrollin e përbashkët)³.

Informacioni që kërkohet në këtë pjesë mund të ilustronhet duke përdorur organogramën ose diagrame të ndryshme për të treguar strukturën e pronësisë

² Shikoni konceptin e kontrollit të Rregullorja 804/2004 e Komisionit e cila zbaton Rregulloren e Këshillit 9EC) Nr 138/2004 për kontrollin e grupimeve midis kompanive (OJ L 133/1 of 30.4.2004)

³ Për më shumë informacion ju lutem shikoni Njoftimin Ligjor të Konsoliduar të Komisionit sipas Rregullores së Këshillit Nr. 139/2004 mbi kontrollin e grupimeve midis kompanive (OJ C 95/1 datë 16.4.2008)

dhe kontrollin e kompanive. Ju lutem përfshini dispozitat e duhura ligjore dhe tregoni se cila pjesë e informacionit është private.

(i):

(ii):

(iii):

b) Në rast se një organ publik ushtron të drejtat e përshkruara në (Nenet 9(1)(b)-(d) të Direktivës 2009/73/EC), dispozitat e ndarjes se aktiviteteve kërkojnë të sigurojnë pavarësinë midis organeve publike që i ushtrojnë këto të drejta mbi aktivitetet e transmetimit, prodhimit dhe furnizimit. Prandaj në rast se një ose organe të ndryshme qendrore ose vendore (*sic janë Ministrinë*) i ushtrojnë këto të drejta, është e nevojshme të futen mekanizma që e sigurojnë këtë pavarësi. Në lidhje me këtë ju lutem përgjigjuni pyetjeve më poshtë:

(i) Ju lutem përshkruani shkurt nëse organet publike ushtrojnë kontroll të drejtpërdrejtë ose jo mbi ndonjë të drejtë tek aktivitetet e transmetimit, prodhimit dhe furnizimit

(ii) Në rast se organet qeveritare qendrore ose vendore i ushtrojnë këto të drejta për kompanitë e përfshira në transmetim, gjenerim, prodhim, dhe furnizim ju lutem:

- përshkruani në detaje se cili organ qeveritar i ushtron këto të drejta dhe mbi cilat kompani
- përshkruani shkurt ndërvarësitë kushtetuese (ligjore, financiare) midis këtyre organeve qeveritare
- Përshkruani shkurt se si mundësohet që të drejtat e përshkruara në (Nenet 9(1)(b)-(d) të Direktivës 2009/73/EC), përkatësisht në lidhje me sistemet e transmetimit ushtrohen në mënyre të pavarur nga aktivitetet e gjenerimit, prodhimit ose furnizimit

(i):

(ii):

(3) Detyrat e operatorit të sistemit të transmetimit te gazit natyror – (Neni 13 i Direktives 2009/73/EC)

a) *Operatori i sistemit të transmetimit duhet të funksionojë në rrjet sipas (Neni 13 i Direktivës 2009/73/EC). Ju lutem:*

- (i) Përshkruani shkurt të gjitha detyrat që duhet të përmbushë dhe përfundojë operatori i sistemit të transmetimit në përputhje me (Neni 13 të Direktivës 2009/73/EC). Dorrëzoni të gjitha pjesët e dispozitave përkatëse rregullatore (ligjet, kodet e rrjeteve, marrëveshjet midis kompanive dhe rregulloret) duke treguar që operatori i sistemit të transmetimit ka përgjegjësi të plotë për të përmbushur detyrat e përmendura më sipër dhe të tregojë qartë pjesët përkatëse që mbështesin analizën
- (ii) Tregoni që në bazë të rregullores që po zbatohet ERE ka kompetencat, duke përfshirë këtu mundësinë për të vendosur gjopa parandaluese, të cilat ERE duhet ti zbatojë kur operatori i sistemit të transmetimit nuk po i përmbush plotësisht ose pjesërisht detyrat dhe përgjegjësitë e specifikuar në (Neni 13 i Direktivës 2009/73/EC)

(i):

(ii):