



EUROOPA
KOMISJON

Brüssel, 16.2.2016
COM(2016) 52 final

ANNEXES 1 to 8

LISAD

järgmise dokumendi juurde:

**ETTEPANEK: EUROOPA PARLAMENDI JA NÕUKOGU MÄÄRUS,
milles käsitletakse gaasivarustuskindluse tagamise meetmeid ja millega tunnistatakse
kehhtetuks määrus (EL) nr 994/2010**

{SWD(2016) 25 final}
{SWD(2016) 26 final}

LISAD

järgmise dokumendi juurde:

ETTEPANEK: EUROOPA PARLAMENDI JA NÕUKOGU MÄÄRUS,

**milles käsitletakse gaasivarustuskindluse tagamise meetmeid ja millega tunnistatakse
kehtetuks määrus (EL) nr 994/2010**

I LISA

Piirkondlik koostöö

Artikli 3 lõikes 7 osutatud piirkonnad on järgmised:

- loodepiirkond – Ühendkuningriik ja Iirimaa;
- Lääne-Euroopa põhja-lõunasuunaline piirkond – Belgia, Prantsusmaa, Luksemburg, Madalmaad ja Portugal;
- lõunapoolne gaasikoridor – Bulgaaria, Kreeka ja Rumeenia;
- Ida-Euroopa keskosa – Tšehhi Vabariik, Saksamaa, Poola ja Slovakkia;
- Kagu-Euroopa – Austria, Horvaatia, Ungari, Itaalia, Sloveenia;
- I Läänemere energiaturu ühendamise tegevuskava riigid (Läänemere energiaturg I) – Eesti, Soome, Läti ja Leedu;
- II Läänemere energiaturu ühendamise tegevuskava riigid (Läänemere energiaturg II) – Taani ja Rootsi;
- Küpros;
- Malta, kui see ei ole ühendatud muu liikmesriigiga. Kui Malta võrk on ühendatud muu liikmesriigi võrguga, loetakse teda kõnealuse muu liikmesriigi piirkonda kuuluvaks.

II LISA

Valemiga N-1 arvutamine

1. VALEMI N-1 MÕISTE

Valemiga N-1 kirjeldatakse määruse (EÜ) nr 715/2009 artikli 2 punkti 1 alapunktis 18 määratletud gaasitaristu tehnilisest võimsusest tulenevat suutlikkust rahuldada suurima eraldi vaadeldava gaasitaristu häire korral arvutuspiirkonnas gaasi kogunõudlus erandlikult suure gaasinõudlusega päeval, mida esineb tõenäosuse kohaselt üks kord 20 aasta jooksul.

Gaasitaristu hõlmab gaasiülekandevõrku, sh võrkudevahelisi ühendusi, samuti arvutuspiirkonnaga seotud tootmiskäitisi, maagaasi veeldusjaamasid ja gaasihoidlaid.

Suurima eraldi vaadeldava gaasitaristu häire korral peab allesjäänud gaasitaristu tehniline võimsus olema vähemalt võrdne gaasi päevase kogunõudlusega arvutuspiirkonnas erandlikult suure gaasinõudlusega päeval, mida esineb tõenäoliselt üks kord iga 20 aasta jooksul.

Järgmisel viisil valemiga N-1 saadud tulemused peavad võrduma vähemalt 100 %ga.

2. ARVUTUSMEETOD VALEMI N-1 KASUTAMISEL

$$N - 1 [\%] = \frac{EP_m + P_m + S_m + LNG_m - I_m}{D_{max}} \times 100, N - 1 \geq 100 \%$$

Valemis kasutatud parameetrid peavad olema selgelt kirjeldatud ja põhjendatud.

EP_m-i arvutamisega seoses esitatakse sisendpunkte ja nende individuaalset läbilaskevõimet käsitlev üksikasjalik loetelu.

3. VALEMI N-1 PARAMEETRID

„Arvutuspiirkond” – pädeva asutuse poolt kindlaks määratud geograafiline piirkond, mille jaoks koostatakse valem N-1.

Gaasinõudlusega seotud mõiste

„D_{max}” – gaasi päevane kogunõudlus (miljonites kuupmeetrites päevas) arvutuspiirkonnas erandlikult suure gaasinõudlusega päeval, mida esineb tõenäoliselt üks kord iga 20 aasta jooksul.

Gaasi pakkumisega seotud mõisted

„EP_m” – sisendpunktide (mis ei ole mõistetega P_m, LNG_m ja S_m hõlmatud tootmiskäitised, maagaasi veeldusjaamad ja gaasihoidlad) tehniline võimsus (miljonites kuupmeetrites päevas) on kõikide selliste arvutuspiirkonna piiril asuvate sisendpunktide tehnilise võimsuse summa, mille kaudu on võimalik tarnida gaasi arvutuspiirkonda.

„P_m” – suurim tehniline tootmisvõimsus (miljonites kuupmeetrites päevas) on kõigi gaasitootmiskäitiste summaarne suurim tehniline päevane tootmisvõimsus, mida saab tarnida arvutuspiirkonna sisendpunktidesse.

„S_m” – hoidla suurim väljastamismaht (miljonites kuupmeetrites päevas) on kõikide gaasihoidlate summaarne suurim päevane väljastamismaht, mida saab tarnida arvutuspiirkonna piiril asuvatesse sisendpunktidesse, võttes arvesse nende asjaomaseid tehnilisi tingimusi.

„LNG_m” – maagaasi veeldusjaamade suurim tehniline võimsus (miljonites kuupmeetrites päevas) on arvutuspiirkonna kõikide maagaasi veeldusjaamade summaarne suurim tehniline päevane väljundvõimsus; kõnealuse võimsuse puhul on arvesse võetud esmatähtsaid tegureid, nagu veeldatud maagaasi mahalaadimine, abiteenused, ajutine hoiustamine ja taasgaasistamine ning tehniline võimsus gaasi saatmiseks võrgustikku.

„I_m” – sellise suurima eraldi vaadeldava gaasitaristu tehniline võimsus (miljonites kuupmeetrites päevas), millel on suurim suutlikkus arvutuspiirkonna varustamiseks. Kui mitu gaasitaristut on ühendatud ühisesse ära- või juurdevoolu võimaldavas gaasitaristusse ja neid ei ole võimalik eraldi käitada, loetakse need üheks gaasitaristuks.

4. VALEMIGA N–1 ARVUTAMINE, KASUTADES NÕUDLUSEGA SEOTUD MEETMEID

$$N - 1 [\%] = \frac{EP_m + P_m + S_m + LNG_m - I_m}{D_{max} - D_{eff}} \times 100, N - 1 \geq 100 \%$$

Gaasinõudlusega seotud mõiste

„D_{eff}” – D_{max}’i osa (miljonites kuupmeetrites päevas), mida tarnehäire korral suudetakse piisavalt ja õigeaegselt katta turupõhiste nõudlusega seotud meetmetega vastavalt artikli 8 lõike 1 punktile b ja artikli 4 lõikele 2.

5. PIIRKONNA TASANDIL VALEMIGA N–1 ARVUTAMINE

Punktis 3 osutatud arvutuspiirkond laiendatakse asjakohasele piirkonna tasandile. Kohaldatakse I lisas loetletud piirkondi. Piirkonna tasandil valemiga N–1 arvutamisel kasutatakse suurimat ühist huvi pakkuvat eraldi vaadeldavat gaasitaristut. Piirkonna suurim ühist huvi pakkuv eraldi vaadeldav gaasitaristu on piirkonna suurim gaasitaristu, mis otseselt või kaudselt aitab kaasa kõnealuse piirkonna liikmesriikide gaasivarustusele, ja see määratletakse riskihindamise tulemusena.

Piirkondlik arvutus valemiga N–1 võib asendada riiklikku arvutust valemiga N–1 üksnes juhul, kui suurim ühist huvi pakkuv eraldi vaadeldav gaasitaristu on ühise riskihindamise kohaselt suure tähtsusega kõigi asjaomaste liikmesriikide gaasitarnete jaoks.

Artikli 6 lõikes 1 osutatud arvutuste puhul kasutatakse I lisas loetletud piirkondade suurimat ühist huvi pakkuvat eraldi vaadeldavat gaasitaristut.

III LISA

Alaline kaheasuunaliste gaasivoogude läbilaskevõimsus

1. Võrkudevahelise ühenduse kaheasuunaliste voogude läbilaskevõimsuse loomiseks või suurendamiseks või kõnealuse kohustuse suhtes erandi tegemiseks või tehtud erandi kestuse pikendamiseks esitavad võrkudevahelise ühenduse kummagi poole ülekandesüsteemi haldurid pärast gaasitarnekoridori kõigi ülekandesüsteemi halduritega konsulteerimist (asjaomastele) pädevatele asutustele:
 - (a) ettepaneku alalise kaheasuunaliste voogude läbilaskevõimsuse kohta seoses vastassuunaga (tagasivoo tehniline läbilaskevõimsus) või
 - (b) kaheasuunaliste voogude läbilaskevõimsuse tagamise kohustuse suhtes erandi tegemise taotluse.

Kõikide võrkudevaheliste ühenduste puhul, mis on olemas käesoleva määruse jõustumise kuupäeval, tuleb kõnealused dokumendid tuleb esitada hiljemalt 1. detsembril 2018, pärast teostatavusuuringu etapi lõppu, kuid enne uute võrkudevahelise ühenduste üksikasjaliku detailplaneeringu etapi algust.

2. Ettepanek tagasivoo läbilaskevõimsuse loomise või suurendamise kohta või taotlus erandi tegemiseks või tehtud erandi kestuse pikendamiseks peab põhinema turunõudluse hinnangul, nõudluse ja pakkumise prognoosidel, teostatavusuuringul, kuludel seoses tagasivoo läbilaskevõimsusega, sealhulgas ülekandesüsteemi vajaliku tugevdamisega, ning varustuskindlusest saadaval kasul, mille puhul võetakse arvesse tagasivoo läbilaskevõimsuse võimalikku panust artiklis 4 sätestatud taristunormi täitmisse. Ettepanek peab sisaldama Euroopa Parlamendile ja nõukogu määruse (EL) nr 347/2013¹ artikli 11 kohase meetodika põhjal koostatud kulude-tulude analüüsi.
3. Pärast ettepaneku või erandit käsitleva taotluse vastuvõtmist konsulteerivad asjaomased pädevad asutused seoses ettepaneku või erandit käsitleva taotlusega viivitamata kogu gaasitarnekoridori pädevate asutustega, Energeetikasektorit Reguleerivate Asutuste Koostööametiga (edaspidi „koostööamet”) ja komisjoniga. Asutused, kellega konsulteeritakse, võivad esitada oma arvamuse nelja kuu jooksul alates konsultatsioonitaotluse saamisest.
4. Kahe kuu jooksul pärast punktis 3 osutatud tähtaja möödumist võtavad asjaomased pädevad asutused riskihindamise, punktis 2 loetletud teabe ja punkti 3 kohaste konsultatsioonide tulemusena saadud arvamuste alusel ning võttes arvesse gaasivarustuskindlust ja maagaasi siseturu toimimisse antavat panust, vastu ühe järgmistest ühisotsustest:
 - (a) tagasivoo läbilaskevõimsust käsitleva ettepaneku heakskiitmine. Selline otsus hõlmab kulude-tulude analüüsi, kulude riikidevahelist jaotust, rakendamise ajakava ja otsuse edaspidise kasutamise korda;
 - (b) ajutise erandi tegemine või pikendamine kuni nelja-aastaseks ajavahemikuks, kui otsuse osaks oleva kulude-tulude analüüsi kohaselt ei aitaks tagasivoo läbilaskevõimsus suurendada ühegi gaasitarnekoridori liikmesriigi varustuskindlust või kui investeerimiskulud oleksid märkimisväärselt suuremad kui soodne mõju varustuskindlusele;

¹ Euroopa Parlamendi ja nõukogu 17. aprilli 2013. aasta määrus (EL) nr 347/2013 üleeuroopalise energiataristu suuniste kohta ja millega tunnistatakse kehtetuks otsus nr 1364/2006/EÜ ning muudetakse määrusi (EÜ) nr 713/2009, (EÜ) nr 714/2009 ja (EÜ) nr 715/2009 (ELT L 115, 25.4.2013, lk 39).

- (c) ülekandesüsteemi halduritelt ettepaneku või erandit käsitleva taotluse muutmise ja uuesti esitamise nõudmine.
5. Asjaomased pädevad asutused esitavad ühisotsuse ning punkti 4 kohaste konsultatsioonide tulemusena saadud arvamused viivitamata kogu gaasitarnekoridori pädevatele asutustele, koostööametile ja komisjonile.
 6. Kahe kuu jooksul pärast ühisotsuse vastuvõtmist võivad gaasitarnekoridori liikmesriikide pädevad asutused esitada vastuväiteid ühisotsuse kohta otsuse vastu võtnud pädevatele asutustele, koostööametile ja komisjonile. Vastuväited piirduvad faktide ja hinnangutega, eelkõige piiriülese kulujaotuse puhul, mille kohta ei ole korraldatud punkti 4 kohast konsultatsiooni.
 7. Kolme kuu jooksul pärast ühisotsuse punkti 5 kohast vastuvõtmist esitab koostööamet arvamuse ühisotsuse kõikide elementide kohta, võttes arvesse kõiki võimalikke vastuväiteid, ning edastab arvamuse gaasitarnekoridori kõikidele pädevatele asutustele ja komisjonile.
 8. Nelja kuu jooksul pärast koostööametilt punkti 7 kohase arvamuse saamist võib komisjon võtta vastu otsuse, millega nõutakse ühisotsuse muutmist.
 9. Kui asjaomased pädevad asutused ei ole võimelised ühisotsust vastu võtma punktis 4 esitatud tähtjaks, siis teavitavad asjaomased pädevad asutused sellest koostööametit ja komisjoni tähtaja möödumise päeval. Kahe kuu jooksul alates kõnealuse teabe saamisest võtab koostööamet vastu arvamuse koos ettepanekuga, mis hõlmab kõiki punktis 4 loetletud ühisotsuse elemente, ning esitab selle arvamuse asjaomastele pädevatele asutustele ja komisjonile.
 10. Nelja kuu jooksul pärast koostööametilt punkti 9 kohase arvamuse saamist võtab komisjon vastu otsuse, mis hõlmab kõiki punktis 4 loetletud ühisotsuse elemente, võttes arvesse kõnealust arvamust. Kui komisjon nõuab lisateavet, algab nelja kuu pikkune tähtaeg kogu nõutud teabe vastuvõtmise päeval. Seda tähtaega võib kokkuleppel kõikide asjaomaste pädevate asutustega pikendada veel kahe kuu võrra.
 11. Komisjon, pädevad asutused ja ülekandesüsteemi haldurid tagavad tundliku äriteabe konfidentsiaalsuse.
 12. Määruse (EL) nr 994/2010 kohaselt kahesuunaliste voogude läbilaskevõimsuse tagamise kohustuse suhtes tehtud erand kehtib kuni 1. detsembrini 2018, kui selle kehtivusaeg ei lõpe varem.

IV LISA

Riskihindamisvorm

Järgmine vorm tuleb täita inglise keeles.

ÜLDINE TEAVE

- Piirkonna liikmesriigid
- Kõnealuse riskihindamise koostamisega seotud pädevate asutuste nimi²

1. SÜSTEEMI KIRJELDUS

1.1. Esitage piirkonna gaasisüsteemi lühikirjeldus, mis hõlmab järgmist:

- (a) peamised gaasitarbimise näitajad,³ sh gaasi lõpptarbimine aastas (m^3) ja selle jaotus tarbijaliigi kaupa,⁴ tippkoormus (kogunäitaja ja eristatult tarbijakategooria kaupa, miljonites kuupmeetrites päevas);
- (b) piirkonna gaasisüsteemi toimimise kirjeldus, sh peamised vood (sisenevad, väljuvad ja transiitvood), piirkonna ja liikmesriikide ühenduspunktide taristu sisend- ja väljundvõimsused, sh kasutusmäär, maagaasi veeldusjaamade andmed (suurim päevane võimsus, kasutusmäär ja juurdepääsukord) jne. Kui see on piirkonna liikmesriikide puhul asjakohane, lisage L-rühma gaasisüsteemi kirjeldus;
- (c) gaasi impordiallikate jaotus päritoluriikide kaupa⁵;
- (d) piirkonna oluliste gaasihoidlate tähtsus, sealhulgas piiriülene juurdepääs, võttes arvesse:
 - (1) salvestamisvõimsust (kogumahutavus ja turuvalmis gaasikoguse mahutavus) võrreldes küttesüsteemi nõudlusega;
 - (2) suurimat päevast väljastamismahtu eri täituvuse puhul (ideaaljuhul märgitakse väljaandemaht täisvarude ja küttesüsteemi lõpu taseme puhul);
- (e) sisemaise energiatootmise tähtsus piirkonnas:
 - (1) toodangu väärtus seoses aastase gaasitarbimisega;
 - (2) suurim päevane tootmisvõimsus;
- (f) gaasi osakaal elektritootmises (nt tähtsus ja roll taastuvate energiaallikate asendusallikana), sealhulgas gaasiküttega elektritootmise võimsus (kokku (MWe) ja protsendina kogu tootmisvõimsusest) ning soojus- ja elektrienergia koostootmine (kokku (MWe) ja protsendina kogu tootmisvõimsusest).

² Kui mis tahes pädev asutus on kõnealuse ülesande teostamise delegeerinud, märkige pädeva asutuse eest riskihindamise koostamisel osaleva(te) organi(te) nimi (nimed).

³ Esimese hindamise puhul lisage kahe eelneva aasta andmed. Ajakohastamisel lisage nelja eelneva aasta andmed.

⁴ Sealhulgas tööstustarbivad, elektritootjad, kaugküttesüsteem, kodutarbijad ja teenuseosutajad ning muud tarbijad (palun täpsustage, milliseid tarbijaliigid kuuluvad muude tarbijate hulka). Märkige ka kaitstud tarbijate tarbimise maht.

⁵ Kirjeldage kasutatud metoodikat.

1.2. Esitage samuti gaasisüsteemi lühikirjeldus liikmesriigiti, hõlmates järgmist:

- (a) peamised gaasitarbimise näitajad, sh gaasi lõpptarbimine aastas (m^3) ja selle jaotus tarbijaliigi kaupa, tippkoormus (miljonites kuupmeetrites päevas);
- (b) gaasisüsteemi toimimise kirjeldus, mis käsitleb riigi tasandit, sealhulgas taristuid (kui need ei ole hõlmatud punkti 1.1 alapunktiga b). Vajaduse korral lisage L-rühma gaasisüsteemi kirjeldus;
- (c) varustuskindluse seisukohalt peamise tähtsusega taristu kindlaksmääramine;
- (d) gaasi impordiallikate jaotus päritoluriikide kaupa riigi tasandil;
- (e) energia salvestamise tähtsus liikmesriigis, millega seoses kirjeldatakse
 - (1) salvestamisvõimsust (kogumahutavus ja turuvalmis gaasikoguse mahutavus) võrreldes kütteshooaja nõudlusega;
 - (2) suurimat päevast väljastamismahtu eri täituvuse puhul (ideaaljuhul märgitakse väljaandemaht täisvarude ja kütteshooaja lõpu taseme puhul);
- (f) sisemaise energiatootmise tähtsus, millega seoses kirjeldatakse:
 - (1) toodangu väärtust seoses aastase gaasitarbimisega;
 - (2) suurimat päevast tootmisvõimsust;
- (g) gaasi osakaal elektritootmises (nt tähtsus ja roll taastuvate energiaallikate asendusallikana), sealhulgas gaasiküttega elektritootmise võimsus (kokku (MWe) ja protsendina kogu tootmisvõimsusest) ning soojus- ja elektrienergia koostootmine (kokku (MWe) ja protsendina kogu tootmisvõimsusest).

2. TARISTUNORM (ARTIKKEL 4)

Kirjeldage, kuidas järgitakse taristunormi, sealhulgas peamisi valemi N–1 jaoks kasutatavaid väärtusi, alternatiivseid võimalusi normi järgimiseks (koos naaberliikmesriikidega, nõudlusega seotud meetmetega) ja olemasolevat kahesuunaliste voogude läbilaskevõimsust, lähtudes järgimisest ülesehitusest.

2.1. Piirkonna tasand

Valem N–1

- (a) Piirkonna suurima ühist huvi pakkuva eraldi vaadeldava gaasitaristu kindlaksmääramine.
- (b) Piirkonna tasandil valemiga N–1 arvutamine.
- (c) Kirjeldus, mis hõlmab kõiki valemi liikmetes kasutatavaid suurusi, sealhulgas arvutamiseks kasutatud keskmisi väärtusi (nt EP_m puhul tuleks esitada kõigi selle parameetri puhul arvesse võetud sisendpunktide võimsus).
- (d) Valemis leiduvate parameetrite (nt D_{max}) väärtuste arvutamisel rakendatavad meetodid ja eeldused, kui selliseid kasutatakse (üksikasjalikud selgitused esitage lisadena).

2.2. Riigi tasand (kirjeldada piirkonda kuuluvate liikmesriikide kaupa)

- (a) Valem N–1
 - (1) Suurima eraldi vaadeldava gaasitaristu kindlaksmääramine.
 - (2) Riigi tasandil valemiga N–1 arvutamine.

- (3) Kirjeldus, mis hõlmab kõiki valemi liikmetes kasutatavaid suursi, sealhulgas arvutamiseks kasutatud keskmisi väärtusi (nt EP_m puhul tuleks esitada kõigi selle parameetri puhul arvesse võetud sisendpunktide võimsus).
 - (4) Valemis leiduvate parameetrite (nt D_{max}) väärtuste arvutamisel rakendatavad meetodid, kui selliseid kasutatakse (üksikasjalikud selgitused esitage lisadena).
 - (5) Valemiga N–1 arvutamise tulemuste selgitus olukorras, kus varusid on 30 % maksimumist või olemas on täisvarud.
 - (6) Stsenaariumi N–1 hüdraulilisel mudelil põhineva matkimise peamiste tulemuste selgitus.
 - (7) Liikmesriigi vastava otsuse korral valemiga N–1 arvutamine nõudlusega seotud meetmeid kasutades:
 - valemiga N–1 arvutamine vastavalt II lisa punktile 5;
 - kirjeldus, mis hõlmab kõiki valemi liikmetes kasutatavaid suursi, sealhulgas arvutamiseks kasutatud keskmisi väärtusi (kui need erinevad punkti 2.2 alapunkti a alapunktis 3 esitatud väärtustest);
 - valemis leiduvate parameetrite (nt D_{max}) väärtuste arvutamisel rakendatavad meetodid, kui selliseid kasutatakse (üksikasjalikud selgitused esitage lisadena);
 - tarnehäire ja selle eeldatava mõju (D_{eff}) leevendamiseks võetud/võetavate turupõhiste nõudlusega seotud meetmete selgitus.
 - (8) Naaberliikmesriikide pädevate asutuste nõusolekul normi N–1 ühine arvutamine:
 - valemiga N–1 arvutamine vastavalt II lisa punktile 5;
 - kirjeldus, mis hõlmab kõiki valemi liikmetes kasutatavaid suursi, sealhulgas arvutamiseks kasutatud keskmisi väärtusi (kui need erinevad punkti 2.2 alapunkti a alapunktis 3 esitatud väärtustest);
 - valemis leiduvate parameetrite (nt D_{max}) väärtuste arvutamisel rakendatavad meetodid ja eeldused, kui selliseid kasutatakse (üksikasjalikud selgitused esitage lisadena);
 - kohustuse N–1 täitmise tagamiseks kokku lepitud korra selgitus.
- (b) Kahesuunaliste voogude läbilaskevõimsus
- (1) Märkige kahesuunaliste voogude läbilaskevõimsusega võrkudevahelised ühenduspunktid ja kahesuunaliste voogude suurim võimsus.
 - (2) Esitage tagasivoo läbilaskevõimsust reguleeriva korra kirjeldus (nt katkestatav võimsus).
 - (3) Märkige võrkudevahelised ühenduspunktid, mille suhtes on tehtud artikli 4 lõike 4 kohane erand, erandi kestus ja selle tegemise põhjused.

3. RISKIDE VÄLJASELGITAMINE

Kirjeldage riskiallikaid, mis võivad avaldada negatiivset mõju gaasivarustuskindlusele asjaomases liikmesriigis ja/või piirkonnas, riskide avaldumise tõenäosust ja tagajärgi.

Riskiallikate liikide mittetäielik loetelu:

Poliitilised riskid

- Kolmandatest riikidest pärinevate gaasitarnete katkemine eri põhjustel.
- Poliitilised rahutused (gaasi päritoluriigis või transiidiriigis).
- Sõda/kodusõda (gaasi päritoluriigis või transiidiriigis).
- Terrorism.

Tehnoloogilised riskid

- Plahvatused/tulekahjud.
- Tulekahju (konkreetses jaamas).
- Lekked.
- Ebapiisav hooldus.
- Seadmete rike (ei käivitu, rike töö ajal jne).
- Elektri (või muu energiaallika) puudumine.
- Info- ja kommunikatsioonitehnoloogia rike (riist- või tarkvararike, interneti või SCADA-süsteemiga seotud probleem).
- Küberrünne.
- Mõju, mida avaldavad kaevetööd (kaevamine, rammimine), pinnasetööd jne.

Kaubanduslikud riskid / tururiskid / finantsriskid

- Lepingud kolmandate riikide tarnijatega.
- Kaubandusalane vaidlus.
- Varustuskindluse seisukohalt olulist taristut kontrollib kolmas riik, mis võib tähendada muu hulgas ebapiisava investeerimise, energiaallikate mitmekesistamise õõnestamise ja liidu õiguse rikkumise ohtu.
- Hinnavolatiilsus.
- Ebapiisavad investeeringud.
- Äkiline ja ootamatu tippkoormus.
- Muud ohud, mis võivad põhjustada struktuurse mahajäämuse.

Sotsiaalsed riskid

- Streigid (mitmesugustes asjaomastes sektorites, näiteks gaasisektor, sadamad, transport jne).
- Sabotaaž.
- Vandalism.
- Vargus.

Looduslikud riskid

- Maavärinad.
- Maalihked.
- Üleujutused (tugeva vihma või jõgede veetaseme tõusu tagajärjel).
- Tormid (merel).
- Laviinid.
- Äärmuslikud ilmastikuolud.
- Tulekahju (väljaspool jaama, näiteks lähedalasuvates metsades, rohumaadel jne).

3.1. Piirkonna tasand

- (a) Määrake kindlaks piirkonna kõik asjakohased riskiallikad, sealhulgas riskide avaldumise tõenäosus ja mõju ning liikmesriikide vaheline riskide koosmõju ja vastastikune suhe, kui see on asjakohane.
- (b) Kirjeldage kriteeriume, mille abil tehakse kindlaks, kas süsteemi puhul esineb kõrge/lubamatu risk.
- (c) Esitage loetelu asjaomastest riskistsenaariumitest riskiallika kaupa ning kirjeldage valikupõhimõtteid.
- (d) Märkige, mil määral on kaalutud Euroopa maagaasi ülekandesüsteemi haldurite võrgustiku koostatud stsenaariume.

3.2. Riigi tasand (niivõrd kui see on asjakohane)

- (a) Määrake kindlaks liikmesriigi asjaomased riskiallikad, sealhulgas riskide avaldumise tõenäosus ja mõju.
- (b) Kirjeldage kriteeriume, mille abil tehakse kindlaks, kas süsteemi puhul esineb kõrge/lubamatu risk.
- (c) Esitage loetelu asjaomastest riskistsenaariumitest riskiallika ja riski avaldumise tõenäosuse kaupa ning kirjeldage valikupõhimõtteid.

4. RISKIANALÜÜS JA -HINDAMINE

Analüüsige punktis 3 loetletud asjaomaseid riskistsenaariume. Riskistsenaariumite matkimisel tuleb arvesse võtta kehtivaid varustuskindluse meetmeid, muu hulgas normi N–1 ja varustuskindlusnormi. Iga riskistsenaariumi puhul tuleb:

- (a) kirjeldada üksikasjalikult riskistsenaariumi, sealhulgas kõiki eeldusi ja, kui see on asjakohane, meetodikaid, mille põhjal nad on arvutatud;
- (b) kirjeldada üksikasjalikult matkimiste tulemusi, sealhulgas kvantifitseerida mõjud (nt tarbijatele edastamata gaasi kogus, sotsiaalmajanduslikud mõjud ning mõju kaugküttesüsteemile ja elektri tootmisele).

5. JÄRELDUSED

Kirjeldage riskihindamise peamisi tulemusi ning määrake sealhulgas kindlaks täiendavaid meetmeid nõudvad riskistsenaariumid.

V LISA

Kavade vormid

Järgmised vormid tuleb täita inglise keeles.

Ennetusmeetmete kava vorm

ÜLDINE TEAVE

- Piirkonna liikmesriigid
- Kõnealuse kava koostamisega seotud pädevate asutuste nimi⁶

1. SÜSTEEMI KIRJELDUS

1.1. Esitage piirkonna gaasisüsteemi lühikirjeldus, mis hõlmab järgmist:

- (a) peamised gaasitarbimise näitajad,⁷ sh gaasi lõpptarbimine aastas (m³) ja selle jaotus tarbijaliigi kaupa,⁸ tippkoormus (kogunäitaja ja eristatult tarbijakategooria kaupa, miljonites kuupmeetrites päevas);
- (b) piirkonna gaasisüsteemi toimimise kirjeldus, sh peamised vood (sisenevad, väljuvad ja transiitvood), piirkonna ja liikmesriikide ühenduspunktide taristu sisend- ja väljundvõimsused, sh kasutusmäär, maagaasi veeldusjaamade andmed (suurim päevane võimsus, kasutusmäär ja juurdepääsukord) jne. Kui see on piirkonna liikmesriikide puhul asjakohane, lisage L-rühma gaasisüsteemi kirjeldus;
- (c) gaasi impordiallikate jaotus päritoluriigi kaupa⁹;
- (d) piirkonna oluliste gaasihoidlate tähtsus, sealhulgas piiriülene juurdepääs, võttes arvesse:
 - (1) salvestamisvõimsust (kogumahutavus ja turuvalmis gaasikoguse mahutavus) võrreldes kütteshooaja nõudlusega;
 - (2) suurimat päevast väljastamismahtu eri täituvuse puhul (ideaaljuhul märgitakse väljaandemaht täisvarude ja kütteshooaja lõpu taseme puhul);
- (e) sisemaise energiatootmise tähtsus piirkonnas:
 - (1) toodangu väärtus seoses aastase gaasitarbimisega;
 - (2) suurim päevane tootmisvõimsus;
- (f) gaasi osakaal elektritootmises (nt tähtsus ja roll taastuvate energiaallikate asendusallikana), sealhulgas gaasiküttega elektritootmise võimsus (kokku (MWe) ja protsendina kogu tootmisvõimsusest) ning soojus- ja elektrienergia koostootmine (kokku (MWe) ja protsendina kogu tootmisvõimsusest).

⁶ Kui mis tahes pädev asutus on kõnealuse ülesande teostamise delegeerinud, märkige pädeva asutuse eest kava koostamisel osaleva(te) organi(te) nimi (nimed).

⁷ Esimese kava puhul lisage kahe eelneva aasta andmed. Ajakohastamisel lisage nelja eelneva aasta andmed.

⁸ Sealhulgas tööstustarbijad, elektritootjad, kaugküttesüsteem, kodutarbijad ja teenuseosutajad ning muud tarbijad (palun täpsustage, milliseid tarbijaliigid kuuluvad muude tarbijate hulka).

⁹ Kirjeldage kasutatud metoodikat.

1.2. Esitage samuti gaasisüsteemi lühikirjeldus liikmesriigiti, hõlmates järgmist:

- (a) peamised gaasitarbimise näitajad, sh gaasi lõpptarbimine aastas (m^3) ja selle jaotus tarbijaliigi kaupa, tippkoormus (miljonites kuupmeetrites päevas);
- (b) gaasisüsteemi toimimise kirjeldus, mis käsitleb riigi tasandit, sealhulgas taristuid (kui need ei ole hõlmatud punkti 1.1 alapunktiga b). Vajaduse korral lisage L-rühma gaasisüsteemi kirjeldus;
- (c) varustuskindluse seisukohalt peamise tähtsusega taristu kindlaksmääramine;
- (d) gaasi impordiallikate jaotus päritoluriigi kaupa riigi tasandil;
- (e) energia salvestamise tähtsus liikmesriigis, millega seoses kirjeldatakse
 - (1) salvestamisvõimsust (kogumahutavus ja turuvalmis gaasikoguse mahutavus) võrreldes kütteshooaja nõudlusega;
 - (2) suurimat päevast väljastamismahtu eri täituvuse puhul (ideaaljuhul märgitakse väljaandemaht täisvarude ja kütteshooaja lõpu taseme puhul);
- (f) sisemaise energiatootmise tähtsus, millega seoses kirjeldatakse:
 - (1) toodangu väärtus seoses aastase gaasitarbimisega;
 - (2) suurim päevane tootmisvõimsus;
- (g) gaasi osakaal elektritootmises (nt tähtsus ja roll taastuvate energiaallikate asendusallikana), sealhulgas gaasiküttega elektritootmise võimsus (kokku (MWe) ja protsendina kogu tootmisvõimsusest) ning soojus- ja elektrienergia koostootmine (kokku (MWe) ja protsendina kogu tootmisvõimsusest).

2. RISKIHINDAMISE KOKKUVÕTE

Kirjeldage lühidalt artikli 6 kohaselt teostatud riskihindamise tulemusi, sealhulgas:

- (a) esitage hinnatud stsenaariumite loetelu ja iga stsenaariumi puhul rakendatud eelduste lühikirjeldus ning kindlaks tehtud puudused/riskid;
- (b) esitage riskihindamise peamised järeldused.

3. TARISTUNORM (ARTIKKEL 4)

Kirjeldage, kuidas järgitakse taristunormi, sealhulgas peamisi valemi N–1 jaoks kasutatavaid väärtusi, alternatiivseid võimalusi normi järgimiseks (koos naaberliikmesriikidega, nõudlusega seotud meetmetega) ja olemasolevat kahesuunaliste voogude läbilaskevõimsust, lähtudes järgmisest ülesehitusest.

3.1. Piirkonna tasand

Valem N–1

- (a) Piirkonna suurima ühist huvi pakkuva eraldi vaadeldava gaasitaristu kindlaksmääramine.
- (b) Piirkonna tasandil valemiga N–1 arvutamine.
- (c) Kirjeldus, mis hõlmab kõiki valemi liikmetes kasutatavaid suurusid, sealhulgas arvutamiseks kasutatud keskmisi väärtusi (nt EP_m puhul tuleks esitada kõigi selle parameetri puhul arvesse võetud sisendpunktide võimsus).

- (d) Valemis leiduvate parameetrite (nt $D_{\max}$) väärtuste arvutamisel rakendatavad meetodid ja eeldused, kui selliseid kasutatakse (üksikasjalikud selgitused esitage lisadena).

3.2. Riigi tasand

(a) Valem N–1

- (1) Suurima eraldi vaadeldava gaasitaristu kindlaksmääramine.
- (2) Riigi tasandil valemiga N–1 arvutamine.
- (3) Kirjeldus, mis hõlmab kõiki valemi liikmetes kasutatavaid suursi, sealhulgas arvutamiseks kasutatud keskmisi väärtusi (nt EP_m puhul tuleks esitada kõigi selle parameetri puhul arvesse võetud sisendpunktide võimsus).
- (4) Valemis leiduvate parameetrite (nt $D_{\max}$) väärtuste arvutamisel rakendatavad meetodid, kui selliseid kasutatakse (üksikasjalikud selgitused esitage lisadena).
- (5) Liikmesriigi vastava otsuse korral valemiga N–1 arvutamine nõudlusega seotud meetmeid kasutades:
 - valemiga N–1 arvutamine vastavalt II lisa punktile 5;
 - kirjeldus, mis hõlmab kõiki valemi liikmetes kasutatavaid suursi, sealhulgas arvutamiseks kasutatud keskmisi väärtusi (kui need erinevad punkti 3.2 alapunkti a alapunktis 3 esitatud väärtustest);
 - Valemis leiduvate parameetrite (nt $D_{\max}$) väärtuste arvutamisel rakendatavad meetodid, kui selliseid kasutatakse (üksikasjalikud selgitused esitage lisadena).
 - tarnehäire ja selle eeldatava mõju (D_{eff}) leevendamiseks võetud/võetavate turupõhiste nõudlusega seotud meetmete selgitus.
- (6) Naaberliikmesriikide pädevate asutustega kokkuleppel normi N–1 ühine arvutamine:
 - valemiga N–1 arvutamine vastavalt II lisa punktile 5;
 - kirjeldus, mis hõlmab kõiki valemi liikmetes kasutatavaid suursi, sealhulgas arvutamiseks kasutatud keskmisi väärtusi (kui need erinevad punkti 3.2 alapunkti a alapunktis 3 esitatud väärtustest);
 - Valemis leiduvate parameetrite (nt $D_{\max}$) väärtuste arvutamisel rakendatavad meetodid ja eeldused, kui selliseid kasutatakse (üksikasjalikud selgitused esitage lisadena).
 - Kohustuse N–1 täitmise tagamiseks kokku lepitud korra selgitus.

(b) Kahe-suunaliste voogude läbilaskevõimsus

- (1) Märkige kahe-suunaliste voogude läbilaskevõimsusega võrkudevahelised ühenduspunktid ja kahe-suunaliste voogude suurim võimsus.
- (2) Esitage tagasivoo läbilaskevõimsust reguleeriva korra kirjeldus (nt katkestatav võimsus).
- (3) Märkige võrkudevahelised ühenduspunktid, mille suhtes on tehtud artikli 4 lõike 4 kohane erand, erandi kestus ja selle tegemise põhjused.

4. VARUSTUSKINDLUSNORMI TÄITMINE (ARTIKKEL 5)

Kirjeldage siin liikmesriigiti meetmeid, mida on võetud selleks, et täita varustuskindlusnormi ning gaasivarustuskindluse tagamiseks suurendatud varustuskindlusnormi või selleks kehtestatud täiendavaid kohustusi.

- (a) Kohaldatud kaitstud tarbijate mõiste, sh hõlmatud tarbijate kategooriad ja nende aastane gaasitarbimine (kategooriate kaupa, netoväärtusena ja protsendimäärana riigi aastasest gaasi lõpptarbimisest).
- (b) Artikli 5 lõike 1 esimeses lõigus kirjeldatud stsenaariumi kohaselt varustuskindlusnormi täitmiseks vajalikud gaasikogused.
- (c) Artikli 5 lõike 1 esimeses lõigus kirjeldatud stsenaariumi kohaselt varustuskindlusnormi täitmiseks vajalik võimsus.
- (d) Varustuskindlusnormi täitmiseks rakendatud meede/meetmed:
 - (1) meetme(te) kirjeldus;
 - (2) adressaadid;
 - (3) varustuskindlusnormi täitmise eeljärelvalve süsteemi (kui selline süsteem on kasutusel) kirjeldus;
 - (4) sanktsioonide kord, kui see on kohaldatav;
 - (5) järgmiste elementide kirjeldus iga meetme kohta:
 - meetme majanduslik mõju, tulemuslikkus ja tõhusus;
 - meetme mõju keskkonnale;
 - meetme mõju tarbijale;
 - (6) mitteturupõhiste meetmete rakendamise korral (iga meetme kohta):
 - meetme vajalikkuse põhjendus (st miks ei saa varustuskindlust saavutada üksnes turupõhiste meetmetega);
 - meetme proportsionaalsuse põhjendus (st miks mitteturupõhine meede on kõige vähem piirav vahend soovitud mõju saavutamiseks);
 - analüüs, mis käsitleb kõnealuse meetme mõju:
 - (a) muude liikmesriikide varustuskindlusele;
 - (b) siseriiklikule turule;
 - (c) siseturule;
 - (7) meetmete puhul, mis on rakendatud pärast [OP: Please insert the date of the entry into force of this Regulation] tuleb lisada link artikli 8 lõike 4 kohaselt teostatud meetmete avalikule mõjuhinnangule;
- (e) kui see on asjakohane, tuleb gaasivarustuskindluse tagamiseks suurendatud varustuskindlusnormi või selleks kehtestatud täiendavate kohustuste iseloomustamiseks esitada:
 - (1) meetme(te) kirjeldus;
 - (2) meetme vajalikkuse põhjendus (st varustuskindlusnormi suurendamise põhjused ning mitteturupõhiste meetmete kohaldamise korral põhjused,

miks varustuskindlust ei ole võimalik saavutada üksnes turupõhiste meetmetega);

- (3) meetme proportsionaalsuse põhjendus (st miks varustuskindluse normi suurendamine või täiendavate kohustuste kehtestamine ning mitteturupõhiste meetmete kohaldamise korral nende meetmete võtmine on kõige vähem piirav vahend soovitud mõju saavutamiseks);
- (4) adressaadid;
- (5) mõjutatud gaasikogused ja võimsused;
- (6) solidaarsuse vaimus ja kooskõlas artikliga 12 rakendatav mehhanism suurendatud varustuskindluse normi või täiendavate kohustuste vähendamiseks tavapäraste näitajateni;
- (7) selgitus kõnealuse meetme vastavuse kohta artikli 5 lõikes 2 sätestatud tingimustele.

5. ENNETUSMEETMED

Kirjeldage võetud või võetavaid ennetusmeetmeid, sealhulgas L-rühma gaasiga seotud meetmeid.

- (a) Kirjeldage iga riskihindamise tulemusena kindlaks tehtud riski puhul võetavat ennetusmeetet, sealhulgas järgmist:

- (1) meetme riiklikku või piirkondlikku mõõdet;
- (2) meetme majanduslikku mõju, tulemuslikkust ja tõhusust;
- (3) meetme mõju keskkonnale;
- (4) meetme mõju tarbijatele;

vajaduse korral tuleb kirjeldada järgmist:

- naaberliikmesriikide võrkudevaheliste ühenduste täiustamise meetmed;
- gaasi transiiditeede ja tarneallikate mitmekesistamise meetmed;
- meetmed varustuskindluse seisukohast olulise taristu kaitsmiseks seoses kolmandate riikide üksuste kontrolliga (sealhulgas, kui see on asjakohane, üldised või sektoripõhised investeeringute sõelumist käsitlevad õigusaktid, teatavate aktsionäride erioigused, jne).

- (b) Kirjeldage muid meetmeid, mis on võtted muudel põhjustel peale riskihindamise tulemuste, kuid avaldavad positiivset mõju piirkonna/liikmesriigi varustuskindlusele.

- (c) Mitteturupõhiste meetmete rakendamise korral (iga meetme kohta):

- (1) meetme vajalikkuse põhjendus (st miks ei saa varustuskindlust saavutada üksnes turupõhiste meetmetega);
- (2) meetme proportsionaalsuse põhjendus (st miks mitteturupõhine meede on kõige vähem piirav vahend soovitud mõju saavutamiseks);
- (3) analüüs, mis käsitleb kõnealuse meetme mõju:

- meetme vajalikkuse põhjendus (st miks ei saa varustuskindlust saavutada üksnes turupõhiste meetmetega);
- meetme proportsionaalsuse põhjendus (st miks mitteturupõhine meede on kõige vähem piirav vahend soovitud mõju saavutamiseks);
- analüüs, mis käsitleb kõnealuse meetme mõju:
 - (a) muude liikmesriikide varustuskindlusele;
 - (b) siseriiklikule turule;
 - (c) siseturule.
- (d) Selgitage, kui suureks on peetud tõhususe parandamise meetmete, sealhulgas nõudlusega seotud meetmete positiivset mõju varustuskindluse suurendamisele.
- (e) Selgitage, kui suureks on peetud taastuvate energiaallikate positiivset mõju varustuskindluse suurendamisele.

6. MUUD MEETMED JA KOHUSTUSED (NT SÜSTEEMI OHUTU KÄITAMINE)

Kirjeldage muid meetmeid ja kohustusi, mida on rakendatud seoses maagaasiettevõtjatega ja muude asjaomaste asutustega, kes tõenäoliselt mõjutavad gaasivarustuskindlust, näiteks süsteemi ohutu käitamisega seotud kohustusi; nimetage ettevõtjad ja asutused, keda kõnealune kohustus mõjutaks ning asjaomased gaasikogused. Selgitage täpselt, millal ja kuidas neid meetmeid kohaldatakse.

7. TARISTUPROJEKTID

- (a) Kirjeldage tulevasi taristuprojekte, sealhulgas piirkonna ühishuviprojekte, esitage teave projektide hinnangulise rakendusaja, võimsuse ning piirkonnas gaasivarustuskindlusele avaldatava eeldatava mõju kohta.
- (b) Märkige, kuidas on taristuprojektide puhul arvesse võetud liiduülese võrgu kümneaastast arengukava, mille on koostanud Euroopa maagaasi ülekandesüsteemi haldurite võrgustik kooskõlas määruse (EÜ) nr 715/2009 artikli 8 lõikega 10.

8. VARUSTUSKINDLUSEGA SEOTUD AVALIKE TEENUSTE OSUTAMISE KOHUSTUSED

Nimetage kehtivad varustuskindlusega seotud avalike teenuste osutamise kohustused ja kirjeldage neid lühidalt (üksikasjalikuma teabe esitamiseks kasutage lisasid). Selgitage täpselt, kes peab täitma kõnealuseid kohustusi ja kuidas see peab toimuma. Kui see on asjakohane, kirjeldage, kuidas ja millal neid avalike teenuste osutamise kohustusi tuleks täita.

9. KOOSTÖÖMEHHAANISMID

- (a) Kirjeldage mehhanisme, mida kasutatakse piirkonna liikmesriikide vahelises koostöös, sealhulgas kõnealuse ennetusmeetmete kava ja hädaolukorra lahendamise kava koostamiseks ja rakendamiseks ning artikli 12 kohaldamiseks.

- (b) Kirjeldage mehhanisme, mida kasutatakse koostöös väljaspool piirkonda asuvate muude liikmesriikidega artikli 12 kohaldamiseks vajalike õigusnormide koostamiseks ja vastuvõtmiseks.

10. KONSULTEERIMINE SIDUSRÜHMADEGA

Kirjeldage artikli 7 lõike 1 kohaselt kõnealuse kava ja hädaolukorra lahendamise kava väljatöötamisega seoses korraldatud konsultatsioonide puhul kasutatud mehhanisme ja konsultatsioonide tulemusi, käsitledes järgmisi konsultatsioonides osalejaid:

- (a) gaasiettevõtjad;
- (b) asjaomased kodutarbijate huve esindavad organisatsioonid;
- (c) asjaomased gaasi tööstustarbijate, sealhulgas elektritootjate huve esindavad organisatsioonid;
- (d) riigi reguleeriv asutus.

11. RIIKIDE ERIPÄRAD

Kirjeldage kõiki riikides valitsevaid olusid ja võetud meetmeid, mis on olulised varustuskindluse seisukohalt ning mida ei ole käsitletud kõnealuse kava eelmistes jagudes, sealhulgas L-rühma gaasi tarnega seotud olusid ja meetmeid, kui L-rühma gaas ei ole piirkonna tasandil asjakohane.

Hädaolukorra lahendamise kava vorm

ÜLDINE TEAVE

- Piirkonna liikmesriigid
- Kõnealuse kava koostamisega seotud pädevate asutuste nimi¹⁰

1. KRIISITASEME KINDLAKSMAÄRAMINE

- (a) Märkige liikmesriigiti iga kriisitaseme väljakuulutamise eest vastutav asutus ja menetlused, mida tuleb kriisitaseme väljakuulutamise puhul järgida.
- (b) Juhul kui need on olemas, lisage näitajad või parameetrid, mille alusel kaalutakse, kas sündmuse tulemusena võib märkimisväärselt halveneda tarneolukord, ning võetakse vastu otsus konkreetse kriisitaseme väljakuulutamise kohta.

2. KRIISITASEME PUHUL VÕETAVAD MEETMED¹¹

2.1. Varajase hoiatamise tase

- (a) Kirjeldage kõnealuses etapis võetavaid meetmeid, esitades iga meetme kohta:
 - (1) meetmete ja peamiste osalejate lühikirjeldused;
 - (2) järgitava korra kirjelduse, kui see on kohaldatav;
 - (3) meetmega mis tahes sündmusega toimetulekusse või sündmuse jaoks valmistumisse antava eeldatava panuse kirjelduse;
 - (4) osalejatevahelise teabevoogude liikumise kirjelduse.

2.2. Häireolukorra tase

- (a) Kirjeldage kõnealuses etapis võetavaid meetmeid, esitades iga meetme kohta:
 - (1) meetmete ja peamiste osalejate lühikirjeldused;
 - (2) järgitava korra kirjelduse, kui see on kohaldatav;
 - (3) meetmega häireolukorraga toimetulekusse antava eeldatava panuse kirjelduse;
 - (4) osalejatevahelise teabevoogude liikumise kirjelduse;
- (b) häireolukorra taseme korral maagaasiettevõtjate suhtes kehtivate aruandluskohustuste kirjelduse.

2.3. Hädaolukorra tase

- (a) Koostage loetelu nõudluse ja pakkumise poole meetmetest, mida võetakse gaasi kättesaadavaks tegemiseks hädaolukorras, sealhulgas selliste meetmetega seotud osalejate vahelised kaubanduslepped ja hüvitusmehhanismid maagaasiettevõtjatele, kui see on vajalik.

¹⁰ Kui mis tahes pädev asutus on kõnealuse ülesande teostamise delegeerinud, märkige pädeva asutuse eest kava koostamisel osaleva(te) organi(te) nimi (nimed).

¹¹ Nii piirkondlikud kui ka riiklikud meetmed.

- (b) Kirjeldage kõnealuses etapis võetavaid turupõhiseid meetmeid, esitades iga meetme kohta:
 - (1) meetme ja peamiste osalejate lühikirjeldused;
 - (2) järgitava korra kirjelduse;
 - (3) meetmega hädaolukorra leevendamisse antava eeldatava panuse kirjelduse;
 - (4) osalejatevahelise teabevoogude liikumise kirjelduse;
- (c) Kirjeldage hädaolukorra puhul kavandatavaid või kohaldatavaid mitteturupõhiseid meetmeid, esitades iga meetme kohta:
 - (1) meetme ja peamiste osalejate lühikirjeldused;
 - (2) hinnangu sellise meetme vajalikkuse kohta kriisiga toimetulekuks, sealhulgas meetme kasutamise ulatuse kohta;
 - (3) meetme rakendamise korra üksikasjaliku kirjelduse (nt mis tingiks selle meetme rakendamine, kes langetaks rakendamist käsitleva otsuse);
 - (4) turupõhiseid meetmeid täiendava meetmega hädaolukorra leevendamisse antava eeldatava panuse kirjelduse;
 - (5) meetme muude mõjude hinnangu;
 - (6) meetme ja artikli 10 lõikes 4 kehtestatud tingimuste vahelise kooskõla põhjenduse;
 - (7) osalejatevahelise teabevoogude liikumise kirjelduse;
- (d) maagaasiettevõtjate suhtes kehtivate aruandluskohustuste kirjelduse.

3. ELEKTRIENERGIA JA KAUGKÜTTEGA SEOTUD KONKREETSED MEETMED

- (a) Kaugküte
 - (1) Kirjeldage lühidalt tarnehäire tõenäolist mõju kaugküttesektorile.
 - (2) Märkige, milliseid meetmeid ja abinõusid kasutatakse gaasitarnehäire võimaliku kaugküttesüsteemile avaldatava mõju leevendamiseks. Kui konkreetsete meetmete vastuvõtmine ei ole asjakohane, siis esitage selle kohta põhjendus.
- (b) Gaasist toodetud elektrienergia tarnimine
 - (1) Kirjeldage lühidalt tarnehäire tõenäolist mõju elektrisektorile.
 - (2) Märkige, milliseid meetmeid ja abinõusid kasutatakse gaasitarnehäire võimaliku elektrisektorile avaldatava mõju leevendamiseks. Kui konkreetsete meetmete vastuvõtmine ei ole asjakohane, siis esitage selle kohta põhjendus.
 - (3) Märkige mehhanismid/kehtivad sätted, mille eesmärk on tagada nõuetekohane kooskõlastamine, sealhulgas teabevahetus, gaasi- ja elektrisektori peamiste osalejate vahel, eelkõige põhivõrguettevõtjate ja ülekandesüsteemi haldurite vahel eri kriisitasemetel puhul.

4. KRIISIJUHT VÕI -RÜHM

Määrake kindlaks kriisijuht või -rühm ja määratlege tema ülesanded.

5. OSALEJATE ÜLESANDED JA VASTUTUS

- (a) Määrake iga kriisitaseme puhul kindlaks järgmiste osalejate ülesanded ja vastutus, sealhulgas pädevate asutustega ja vajaduse korral riigi reguleeriva asutusega suhtlemise puhul:
 - (1) maagaasiettevõtjad;
 - (2) tööstustarbijad;
 - (3) asjaomased elektritootjad.
- (b) Määrake iga kriisitaseme puhul kindlaks, millised on pädevate asutuste ülesanded ja kohustused, samuti selliste organite ülesanded ja kohustused, kellele on delegeeritud ülesandeid.

6. KOOSTÖÖMEHCHANISMID

- (a) Kirjeldage mehhanisme, mille alusel tehakse piirkonnas koostööd ja tagatakse asjakohane kooskõlastamine iga kriisitaseme puhul. Kui need on olemas ja neid ei ole hõlmatud punktiga 2, kirjeldage otsuste tegemise menetlusi, mille eesmärk on asjakohane reageerimine piirkonna tasandil iga kriisitaseme puhul.
- (b) Kirjeldage mehhanisme, mille alusel tehakse koostööd muude liikmesriikidega väljaspool piirkonda ning kooskõlastatakse tegevust iga kriisitaseme puhul.

7. LIIKMESRIIKIDE VAHELINE SOLIDAARSUS

- (a) Kirjeldage piirkonna liikmesriikide vahel kokkulepitud korda artiklis 12 osutatud solidaarsuspõhimõtte kohaldamise tagamiseks.
- (b) Kirjeldage piirkonna liikmesriikide ja muudesse piirkondadesse kuuluvate liikmesriikide vahel kokkulepitud korda artiklis 12 osutatud solidaarsuspõhimõtte kohaldamise tagamiseks.

8. MEETMED SEOSSES KAITSMATA TARBIJATE LUBAMATU GAASITARBIMISEGA

Kirjeldage meetmeid, mida rakendatakse, et takistada hädaolukorra puhul kaitstud tarbijatele mõeldud gaasivaru tarbimist kaitsmata tarbijate poolt. Märkige meetme laad (haldusmeede, tehniline meede jne), peamised osalejad ning järgitavad menetlused.

9. HÄDAOLUKORRA ÕPPUSED

- (a) Esitage hädaolukorrale reaajas reageerimise matkimisajakava.
- (b) Märkige osalejad, menetlused ja konkreetset suure ja keskmise mõjuga stsenaariumid, mida on matkitud.

Hädaolukorra lahendamise kava ajakohastamise puhul kirjeldage lühidalt pärast viimast hädaolukorra lahendamise kava esitamist tehtud katseid ja nende peamisi tulemusi. Märkige, milliseid meetmeid on võetud kõnealuste katsete tulemusena.

VI LISA

Ennetusmeetmete kavade ning hädaolukorra lahendamise kavade vastastikune hindamine

1. Iga teatatud ennetusmeetmete kava ja hädaolukorra lahendamise kava suhtes kohaldatakse vastastikust hindamist, mille teostab hindamistöörühm.
2. Igas piirkonnas luuakse üks hindamistöörühm. Iga hindamistöörühm koosneb kuni viiest pädevast asutusest ja Euroopa maagaasi ülekandesüsteemi haldurite võrgustikust; iga asutust esindab üks isik ning töörühmas osaleb vaatljana komisjoni esindaja. Komisjon valib hindamistöörühmades osalevad pädevate asutuste ja Euroopa maagaasi ülekandesüsteemi haldurite võrgustiku esindajad, võttes arvesse geograafilist tasakaalu ja vajadust kaasata vähemalt üks pädev asutus naaberliikmesriigist. Hindamistöörühma liikmed ei tohi kuuluda hinnatavate kavade koostamises osalenud pädevasse asutusse või muusse organisse või ühendusse.
3. Komisjon teavitab hindamistöörühma kavadest teatamisest. Asjaomane hindamistöörühm koostab ja esitab komisjonile aruande kahe kuu jooksul pärast kõnealust teavitamist. Enne aruande esitamist arutab hindamistöörühm ennetusmeetmete kava ja hädaolukorra lahendamise kava vähemalt üks kord pädevate asutustega, kes kavad koostasid. Komisjon avaldab kõnealuse aruande.
4. Võttes arvesse vastastikuse hindamise aruannet, arutab gaasikoordineerimisrühm ennetusmeetmete kava ja hädaolukorra lahendamise kava, et tagada sidusus erinevate piirkondade vahel ja kogu liidus.

VII LISA

Mitteturupõhiste gaasivarustuskindluse meetmete loetelu

Ennetusmeetmete kava ja hädaolukorra lahendamise kava koostamisel kaalub pädev asutus järgmises näitlikus ja mittetäielikus loetelus esitatud meetmete võtmist üksnes hädaolukorras.

Gaasi pakkumisega seotud meetmed:

- gaasi strateegilise varu kasutamine;
- alternatiivkütuste varude kohustuslik kasutus (nt kooskõlas nõukogu direktiiviga 2009/119/EÜ¹²);
- muudest allikatest kui gaasist toodetud elektri kohustuslik kasutus;
- gaasi tootmise kohustuslik suurendamine;
- hoidlate väljundmahu kohustuslik suurendamine.

Gaasinõudlusega seotud meetmed:

- mitmesugused meetmed nõudluse kohustuslikuks vähendamiseks, sealhulgas
 - kohustuslik muudele kütuseliikidele üleminek;
 - tarnekatkestusi lubavate lepingute kohustuslik kasutamine, kui neid ei kasutata täiel määral turumeetmete osana;
 - kohustuslik püsikoormuse jagamine.

¹²

Nõukogu 14. septembri 2009. aasta direktiiv 2009/119/EÜ, millega kohustatakse liikmesriike säilitama toornafta ja/või naftatoodete miinimumvarusid (ELT L 265, 9.10.2009, lk 9).

VIII LISA
Vastavustabel

Määrus (EL) nr 994/2010	Käesolev määrus
Artikkel 1	Artikkel 1
Artikkel 2	Artikkel 2
Artikkel 3	Artikkel 3
Artikkel 6	Artikkel 4
Artikkel 8	Artikkel 5
Artikkel 9	Artikkel 6
Artikkel 4	Artikkel 7
Artikkel 5	Artikkel 8
Artikkel 10	Artikkel 9
Artikkel 10	Artikkel 10
Artikkel 11	Artikkel 11
-	Artikkel 12
Artikkel 13	Artikkel 13
Artikkel 12	Artikkel 14
-	Artikkel 15
Artikkel 14	Artikkel 16
-	Artikkel 17
-	Artikkel 18
Artikkel 16	Artikkel 19
Artikkel 15	Artikkel 20
Artikkel 17	Artikkel 21
I lisa	II lisa
Artikkel 7	III lisa
IV lisa	I lisa

-	IV lisa
-	V lisa
II lisa	-
III lisa	VII lisa
-	VI lisa
-	VIII lisa