EUROPSKA
KOMISIJA

Bruxelles, 16.2.2016.
COM(2016) 52 final

ANNEXES 1 to 8

# PRILOZI

## PRIJEDLOGU UREDBE EUROPSKOG PARLAMENTA I VIJEĆA

**o mjerama zaštite sigurnosti opskrbe plinom i stavljanju izvan snage Uredbe (EU) br. 994/2010**

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

**PRILOZI**

**PRIJEDLOGU UREDBE EUROPSKOG PARLAMENTA I VIJEĆA**

**o mjerama zaštite sigurnosti opskrbe plinom i stavljanju izvan snage Uredbe (EU) br. 994/2010**

## PRILOG I.

## Regionalna suradnja

Regije iz članka 3. stavka 7. su sljedeće:

- Sjeverozapad: Ujedinjena Kraljevina i Irska,
- Sjever-jug zapadne Europe: Belgija, Francuska, Luksemburg, Španjolska, Nizozemska i Portugal,
- Južni plinski koridor: Bugarska, Grčka i Rumunjska,
- Središte-istok: Češka, Njemačka, Poljska i Slovačka,
- Jugoistok: Austrija, Hrvatska, Mađarska, Italija i Slovenija,
- Baltičko energetsko tržište I (BEMIP I): Estonija, Finska, Latvija i Litva,
- Baltičko energetsko tržište II (BEMIP II): Danska i Švedska,
- Cipar,
- Malta, sve dok nije povezana s drugom državom članicom. Ako se Malta poveže s drugom državom članicom, smatrat će se da je dio regije te države članice.

# PRILOG II.

## Izračun formule N – 1

### 1. DEFINICIJA FORMULE N – 1

Formulom N – 1 opisuje se sposobnost tehničkog kapaciteta plinske infrastrukture, kako je definiran u članku 2. stavku 1. točki 18. Uredbe (EZ) br. 715/2009, da zadovolji ukupnu potražnju za plinom u izračunanom području u slučaju poremećaja najvećeg pojedinačnog plinskog infrastrukturnog objekta u danu iznimno visoke potražnje za plinom kakva se prema statističkoj vjerojatnosti javlja jedanput u 20 godina.

Plinska infrastruktura obuhvaća mrežu za transport plina, uključujući međudržavne spojne plinovode i proizvodna postrojenja, terminale za UPP i sustave skladišta plina povezane s izračunanim područjem.

Tehnički kapacitet sve preostale raspoložive plinske infrastrukture u slučaju poremećaja najvećeg pojedinačnog plinskog infrastrukturnog objekta odgovara najmanje ukupnoj dnevnoj potražnji za plinom izračunanog područja u danu iznimno visoke potražnje za plinom kakva se prema statističkoj vjerojatnosti javlja jedanput u 20 godina.

Rezultati dobiveni formulom N – 1, kako su izračunani u nastavku, moraju iznositi najmanje 100 %.

### 2. METODA IZRAČUNA FORMULE N – 1

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

Parametri koji se upotrebljavaju za izračun moraju biti jasno opisani i opravdani.

Za izračun EPm dostavljaju se detaljni popis ulaznih točaka i njihovi pojedinačni kapaciteti.

### 3. DEFINICIJE PARAMETARA FORMULE N – 1

„Izračunano područje" znači geografsko područje za koje se izračunava formula N – 1, kako ga je odredilo nadležno tijelo.

***Definicija na strani potražnje***

„$D_{max}$" znači ukupna dnevna potražnja za plinom (u mil. $m^3$/dan) izračunanog područja u danu iznimno visoke potražnje za plinom kakva se prema statističkoj vjerojatnosti javlja jedanput u 20 godina.

***Definicije na strani ponude***

„$EP_m$": tehnički kapacitet ulaznih točaka (u mil. $m^3$/dan), osim proizvodnih postrojenja, terminala za UPP i sustava skladišta plina obuhvaćenih parametrima $P_m$, $S_m$ i $UPP_m$, znači ukupan zbroj tehničkog kapaciteta svih graničnih ulaznih točaka koje mogu isporučiti plin u izračunano područje.

„$P_m$": najveći tehnički proizvodni kapacitet (u mil. $m^3$/dan) znači ukupan zbroj najvećeg tehničkog dnevnog proizvodnog kapaciteta svih postrojenja za proizvodnju plina koji se može dopremiti do ulaznih točaka u izračunanom području.

„$S_m$”: najveći tehnički kapacitet dobave iz skladišta (u mil. $m^3$/dan) znači ukupan zbroj najvećeg tehničkog dnevnog kapaciteta povlačenja svih sustava skladišta koji se može dopremiti do ulaznih točaka izračunanog područja, uzimajući u obzir njihova fizička svojstva.

„$UPP_m$”: najveći tehnički kapacitet terminala za UPP (u mil. $m^3$/dan) znači ukupan zbroj najvećeg tehničkog dnevnog kapaciteta otpreme svih terminala za UPP u izračunanom području, uzimajući u obzir kritične elemente kao što su pražnjenje, pomoćne službe, privremeno skladištenje i ponovno uplinjavanje UPP-a te tehnički kapacitet otpreme u sustav.

„$I_m$” znači tehnički kapacitet najvećeg pojedinačnog plinskog infrastrukturnog objekta (u mil. $m^3$/dan) s najvećim kapacitetom opskrbe izračunanog područja. Više plinskih infrastrukturnih objekata koji su povezani sa zajedničkom dobavnom („upstream”) ili opskrbnom („downstream”) infrastrukturom i koji se ne mogu odvojeno koristiti smatraju se jednim plinskim infrastrukturnim objektom.

## 4. IZRAČUN FORMULE N – 1 PRIMJENOM MJERA NA STRANI POTRAŽNJE

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

***Definicija na strani potražnje***

„$D_{eff}$” znači dio (u mil. $m^3$/dan) parametra $D_{max}$ koji se u slučaju poremećaja u opskrbi može dostatno i na vrijeme pokriti tržišnim mjerama na strani potražnje u skladu s člankom 8. stavkom 1. točkom (c) i člankom 4. stavkom 2.

## 5. IZRAČUN FORMULE N – 1 NA REGIONALNOJ RAZINI

Izračunano područje iz točke 3. proširuje se na odgovarajuću regionalnu razinu. Primjenjuju se regije navedene u Prilogu I. Za izračunavanje formule N – 1 na regionalnoj razini upotrebljava se najveći pojedinačni plinski infrastrukturni objekt od zajedničkog interesa. Najveći pojedinačni plinski infrastrukturni objekt od zajedničkog interesa za regiju je najveći pojedinačni plinski infrastrukturni objekt u regiji koji izravno ili neizravno doprinosi opskrbi plinom država članica te regije i definira se u procjeni rizika.

Regionalni izračun N – 1 može zamijeniti nacionalni izračun N – 1 samo ako se iz zajedničke procjene rizike pokaže da je najveći pojedinačni plinski infrastrukturni objekt od zajedničkog interesa veoma značajan za opskrbu plinom svih uključenih država članica.

Za izračune iz članka 6. stavka 1. upotrebljava se najveći pojedinačni plinski infrastrukturni objekt od zajedničkog interesa za regije navedene u Prilogu I.

## PRILOG III.

## Trajni dvosmjerni kapacitet

1. Kako bi omogućili ili pojačali dvosmjerni kapacitet međudržavnog spojnog plinovoda ili ostvarili ili produljili izuzeće od te obveze, operatori transportnih sustava s obje strane međudržavnog spojnog plinovoda dostavljaju svojim nadležnim tijelima (predmetna nadležna tijela), nakon savjetovanja sa svim operatorima transportnog sustava uz plinski koridor, sljedeće:

   (a) prijedlog trajnog dvosmjernog kapaciteta za povratni smjer (fizički povratni kapacitet) ili

   (b) zahtjev za izuzeće od obveze omogućivanja dvosmjernog kapaciteta.

   Ti se podnesci dostavljaju najkasnije 1. prosinca 2018. za sve postojeće međudržavne spojne plinovode u trenutku stupanja na snagu ove Uredbe i nakon dovršetka faze studije izvedivosti, ali prije početka faze izrade detaljnog tehničkog projekta za nove međudržavne spojne plinovode.

2. Prijedlog za omogućivanje ili jačanje povratnog kapaciteta ili zahtjev za odobrenje ili produljenje izuzeća temelji se na procjeni potražnje na tržištu, projekcijama ponude i potražnje, studiji izvedivosti, troškovima povratnog kapaciteta, uključujući pripadajuće ojačanje transportnog sustava, i koristima za sigurnost opskrbe, istodobno uzimajući u obzir mogući doprinos povratnog kapaciteta zadovoljenju infrastrukturnog standarda iz članka 4. Prijedlog uključuje analizu troškova i koristi izrađenu na temelju metodologije u skladu s člankom 11. Uredbe (EU) br. 347/2013 Europskog parlamenta i Vijeća[1].

3. Predmetna se nadležna tijela po primitku prijedloga ili zahtjeva za izuzeće bez odgode savjetuju o prijedlogu ili o zahtjevu za izuzeće s nadležnim tijelima duž plinskog koridora, s Agencijom i Komisijom. Tijela s kojima je provedeno savjetovanje mogu donijeti mišljenje u roku od četiri mjeseca od primitka zahtjeva za savjetovanje.

4. U roku od dva mjeseca od isteka razdoblja iz točke 3., predmetna nadležna tijela na temelju procjene rizika, informacija iz točke 2., mišljenja zaprimljenih nakon savjetovanja u skladu s točkom 3. i uzimajući u obzir sigurnost opskrbe plinom i doprinos unutarnjem tržištu plina donose zajedničku odluku koja može biti sljedeća:

   (a) da prihvaćaju prijedlog povratnog kapaciteta; takva odluka sadržava analizu troškova i koristi, prekograničnu raspodjelu troškova, rok za provedbu i mehanizme za njezinu naknadnu uporabu ili

   (b) da će odobriti ili produljiti privremeno izuzeće na razdoblje od najdulje četiri godine ako se analizom troškova i koristi uključenom u odluku utvrdi da se povratnim kapacitetom ne bi pojačala sigurnost opskrbe nikoje države članice duž plinskog koridora ili da bi troškovi ulaganja bili znatno veći od mogućih koristi za sigurnost opskrbe ili

   (c) da će tražiti da operator transportnog sustava izmijeni i ponovno podnese svoj prijedlog ili zahtjev za izuzeće.

---

[1] Uredba (EU) br. 347/2013 Europskog parlamenta i Vijeća od 17. travnja 2013. o smjernicama za transeuropsku energetsku infrastrukturu te stavljanju izvan snage Odluke br. 1364/2006/EZ i izmjeni uredaba (EZ) br. 713/2009, (EZ) br. 714/2009 i (EZ) br. 715/2009 (SL L 115, 25.4.2013., str. 39.).

5. Predmetna nadležna tijela bez odgode dostavljaju zajedničku odluku nadležnim tijelima duž plinskog koridora, Agenciji i Komisiji, uključujući mišljenja zaprimljena nakon savjetovanja u skladu s točkom 4.

6. U roku od dva mjeseca od primitka zajedničke odluke, nadležna tijela država članica duž plinskog koridora mogu iznijeti svoje prigovore na zajedničku odluku i dostaviti ih nadležnim tijelima koja su donijela odluku te Agenciji i Komisiji. Prigovori su ograničeni na činjenice i ocjenu, posebno odluku o prekograničnoj raspodjeli troškova o kojoj nije provedeno savjetovanje u skladu s točkom 4.

7. U roku od tri mjeseca od primitka zajedničke odluke u skladu s točkom 5., Agencija donosi mišljenje o svim elementima zajedničke odluke uzimajući u obzir sve prigovore i dostavlja mišljenje svim nadležnim tijelima duž plinskog koridora i Komisiji.

8. U roku od četiri mjeseca od primitka mišljenja Agencije u skladu s točkom 7., Komisija može donijeti odluku kojom traži izmjene zajedničke odluke.

9. Ako predmetna nadležna tijela nisu mogla donijeti zajedničku odluku u roku navedenom u točki 4., ona o tome obavješćuju Agenciju i Komisiju na dan isteka roka. U roku od dva mjeseca od primitka ove informacije Agencija donosi mišljenje s prijedlogom kojim su obuhvaćeni svi elementi zajedničke odluke iz točke 4. i dostavlja to mišljenje predmetnim nadležnim tijelima i Komisiji.

10. U roku od četiri mjeseca od primitka mišljenja koje je Agencija donijela u skladu s točkom 9., Komisija donosi odluku kojom su obuhvaćeni svi elementi zajedničke odluke navedeni u točki 4. uzimajući u obzir to mišljenje. Ako Komisija zatraži dodatne informacije, rok od 4 mjeseca počinje teći na dan primitka potpunih traženih informacija. To se razdoblje može produljiti za dodatna dva mjeseca uz suglasnost svih predmetnih nadležnih tijela.

11. Komisija, nadležna tijela i operatori transportnog sustava štite tajnost poslovno osjetljivih informacija.

12. Izuzeće od obveze omogućivanja dvosmjernog kapaciteta odobreno u skladu s Uredbom (EU) br. 944/2010 ostaje na snazi do 1. prosinca 2018. osim ako trajanje ističe prije.

## PRILOG IV.

## Predložak za procjenu rizika

Sljedeći predložak ispunjava se na engleskom jeziku.

**OPĆE INFORMACIJE**

– Države članice u regiji

– Imena nadležnih tijela koja sudjeluju u pripremi ove procjene rizika[2]

**1. OPIS SUSTAVA**

**1.1. Ukratko opišite regionalni plinski sustav navodeći sljedeće:**

(a) glavni podaci o potrošnji plina[3]: ukupna godišnja potrošnja plina (milijarde $m^3$) i podjela po vrsti potrošača[4], vršna potražnja (ukupna i podjela prema kategoriji potrošača u mil. $m^3$/dan);

(b) opišite funkcioniranje plinskog sustava u regiji: glavne tokove (ulaz/izlaz/tranzit), infrastrukturni kapacitet na točkama ulaza u regiju i izlaza iz regije i po državi članici, uključujući stopu iskorištenosti, terminale za UPP (najveći dnevni kapacitet, stopa iskorištenosti i režim pristupa) itd. U mjeri u kojoj je to važno za države članice u regiji uključite sustav za niskokalorični plin;

(c) podjela izvora za uvoz plina po državi podrijetla[5];

(d) opišite ulogu sustava skladišta plina važnih za regiju, uključujući prekogranični pristup:

(1) skladišni kapacitet (ukupni i radni plin) u odnosu na potražnju u sezoni grijanja;

(2) najveći dnevni kapacitet povlačenja na različitim razinama punjenja (u idealnom slučaju s punim skladištima i razinama na kraju sezone);

(e) opišite ulogu domaće proizvodnje u regiji:

(1) vrijednost proizvodnje u odnosu na ukupnu godišnju potrošnju plina;

(2) najveći dnevni proizvodni kapacitet;

(f) opišite ulogu plina u proizvodnji električne energije (npr. važnost, uloga plina kao rezerve za obnovljive izvore energije), uključujući kapacitet proizvodnje električne energije iz plina (ukupno (MWe) i kao postotak ukupnog kapaciteta proizvodnje električne energije) i kogeneraciju (ukupno (MWe) i kao postotak ukupnog kapaciteta proizvodnje električne energije).

---

2 Ako je ovu zadaću delegiralo neko nadležno tijelo, navedite imena tijela koja sudjeluju u pripremi procjene rizika u njegovo ime.

3 Za prvu procjenu uključite podatke iz posljednje dvije godine. Za ažuriranja uključite podatke iz posljednje četiri godine.

4 Uključujući industrijske potrošače, proizvođače električne energije, postrojenja centralnog grijanja, rezidencijalne potrošače i ostale (ovdje navedite vrste uključenih potrošača). Navedite i obujam potrošnje zaštićenih kupaca.

5 Opišite primijenjenu metodologiju.

**1.2. Ukratko opišite plinski sustav po državi članici uključujući sljedeće:**

(a) glavni podaci o potrošnji plina: ukupna godišnja potrošnja plina (milijarde $m^3$) i podjela po vrsti potrošača, vršna potražnja (u mil. $m^3$/dan);

(b) opišite funkcioniranje plinskog sustava na nacionalnoj razini, uključujući infrastrukture (u mjeri u kojoj to nije obuhvaćeno točkom 1.1.b.). Ako je primjenjivo, uključite sustav za niskokalorični plin;

(c) navedite ključnu infrastrukturu važnu za sigurnost opskrbe;

(d) podjela izvora za uvoz plina po državi podrijetla na nacionalnoj razini;

(e) opišite ulogu skladišta u državi članici i uključite sljedeće:

(1) skladišni kapacitet (ukupni i radni) u odnosu na potražnju u sezoni grijanja;

(2) najveći dnevni kapacitet povlačenja na različitim razinama punjenja (u idealnom slučaju s punim skladištima i razinama na kraju sezone);

(f) opišite ulogu domaće proizvodnje i uključite sljedeće:

(1) vrijednost proizvodnje u odnosu na ukupnu godišnju potrošnju plina;

(2) najveći dnevni proizvodni kapacitet;

(g) opišite ulogu plina u proizvodnji električne energije (npr. važnost, uloga plina kao rezerve za obnovljive izvore energije), uključujući kapacitet proizvodnje električne energije iz plina (ukupno (MWe) i kao postotak ukupnog kapaciteta proizvodnje električne energije) i kogeneraciju (ukupno (MWe) i kao postotak ukupnog kapaciteta proizvodnje električne energije).

## 2. INFRASTRUKTURNI STANDARD (ČLANAK 4.)

Opišite kako se zadovoljava infrastrukturni standard, uključujući glavne vrijednosti koje se upotrebljavaju za formulu N – 1 i alternativne mogućnosti za zadovoljavanje tog standarda (sa susjednim državama članicama, mjere na strani potražnje) i postojeće dvosmjerne kapacitete na sljedeći način:

### 2.1. Regionalna razina

Formula N – 1

(a) Utvrđivanje najvećeg pojedinačnog plinskog infrastrukturnog objekta od zajedničkog interesa za regiju;

(b) izračun formule N – 1 na regionalnoj razini;

(c) opis vrijednosti upotrijebljenih za sve elemente u formuli, uključujući vrijednosti korištene za izračun formule (npr. za $EP_m$ navedite kapacitet za sve ulazne točke koje se uzimaju u obzir u okviru ovog parametra);

(d) navedite korištene metodologije i pretpostavke, ako ih ima, za izračun parametara u formuli (npr. $D_{max}$) (detaljna objašnjenja navedena su u prilozima).

### 2.2. Nacionalna razina (opisuje se po državi članici u regiji)

(a) Formula N – 1

(1) Utvrđivanje najvećeg pojedinačnog plinskog infrastrukturnog objekta;

(2) izračun formule N – 1 na nacionalnoj razini;

(3) opis vrijednosti upotrijebljenih za sve elemente u formuli, uključujući vrijednosti korištene za izračun formule (npr. za $EP_m$ navedite kapacitet za sve ulazne točke koje se uzimaju u obzir u okviru ovog parametra);

(4) ako ih ima, navedite korištene metodologije za izračun parametara u formuli (npr. $D_{max}$) (detaljna objašnjenja navedena su u prilozima);

(5) objasnite rezultate izračuna formule N – 1 uzimajući u obzir razinu skladišta na 30 % i 100 % njihova ukupnog kapaciteta;

(6) objasnite glavne rezultate scenarija simulacije izračuna N – 1 uporabom hidrauličnog modela;

(7) ako država članica tako odluči, izračun formule N – 1 uporabom mjera na strani potražnje:

– izračun formule N – 1 u skladu s točkom 5. Priloga II.,

– opis vrijednosti upotrijebljenih za sve elemente u formuli, uključujući vrijednosti korištene za izračun formule (ako su različite od vrijednosti iz točke 2.2.(a).(3)),

– ako ih ima, navedite korištene metodologije za izračun parametara u formuli (npr. $D_{max}$) (detaljna objašnjenja navedena su u prilozima),

– objasnite koje su tržišne mjere na strani potražnje donesene / bit će donesene za nadoknadu poremećaja u opskrbi i njegova očekivanog učinka ($D_{eff}$);

(8) ako su tako dogovorila nadležna tijela susjednih država članica, zajednički izračun standarda N – 1:

– izračun formule N – 1 u skladu s točkom 5. Priloga II.,

– opis vrijednosti upotrijebljenih za sve elemente u formuli, uključujući vrijednosti korištene za izračun formule (ako su različite od vrijednosti iz točke 2.2.(a).(3)),

– navedite korištene metodologije i pretpostavke, ako ih ima, za izračun parametara u formuli (npr. $D_{max}$) (detaljna objašnjenja navedena su u prilozima),

– objasnite osigurava li se dogovorenim mehanizmima ispunjenje obveze N – 1;

(b) dvosmjerni kapacitet

(1) navedite točke međusobnog povezivanja opremljene s dvosmjernim kapacitetom i najveći kapacitet takvih dvosmjernih protoka;

(2) navedite mehanizme kojima se uređuje takav povratni kapacitet (npr. kapacitet s mogućnošću prekida);

(3) navedite točke međusobnog povezivanja za koje je odobreno izuzeće u skladu s člankom 4. stavkom 4., trajanje izuzeća i osnovu na temelju koje je odobreno.

## 3. UTVRĐIVANJE RIZIKA

Opišite izvore rizika koji bi mogli imati negativni učinak na sigurnost opskrbe plinom u predmetnoj državi članici i/ili regiji, vjerojatnost njihove pojave i posljedice.

Nesveobuhvatan popis vrsta izvora rizika:

**politički**

– poremećaj opskrbe iz trećih zemalja iz različitih razloga,

– politički nemiri (u zemlji podrijetla ili tranzitnoj zemlji),

– rat / građanski rat (u zemlji podrijetla ili tranzitnoj zemlji),

– terorizam;

**tehnološki**

– eksplozija/požari,

– požari (u određenom objektu),

– curenje,

– neodržavanje,

– kvar na opremi (nemogućnost pokretanja, kvar za vrijeme rada itd.),

– manjak električne energije (ili drugog izvora energije),

– kvar IKT-a (kvar hardvera ili problemi sa softverom, internet, problemi sa SCADA-om itd.),

– kibernetički napad,

– učinak zbog radova kopanja (iskapanje, zabijanje metalnih ili betonskih stupova u zemlju), radovi na temeljima itd.;

**komercijalni/tržišni/financijski**

– ugovori s dobavljačima iz trećih zemalja,

– trgovački sporovi,

– infrastrukturu važnu za sigurnost opskrbe kontroliraju subjekti iz trećih zemalja, što bi moglo podrazumijevati, među ostalim, rizike od nedovoljnih ulaganja, ugrožavanje diversifikacije ili nepoštovanje prava EU-a,

– nestabilnost cijena,

– nedovoljna ulaganja,

– iznenadni, neočekivani rast potražnje,

– drugi rizici koji bi mogli dovesti do strukturnih problema;

**društveni**

– štrajk (u različitih povezanim sektorima, kao što su sektor plina, luke, promet itd.),

– sabotaža,

– vandalizam,

– krađa;

**prirodni**

– potresi,

– odroni tla,

– poplave (obilne kiše, rijeke),

– oluje (more),

– snježne lavine,

– izvanredni vremenski uvjeti,

– požari (izvan objekta, primjerice u obližnjim šumama, livadama itd.).

### 3.1. Regionalna razina

(a) Navedite relevantne izvore rizika za regiju, uključujući njihovu vjerojatnost i učinak te odnos i korelaciju rizika između država članica, prema potrebi;

(b) opišite kriterije koji se upotrebljavaju za utvrđivanje izloženosti sustava velikim/neprihvatljivim rizicima;

(c) utvrdite popis relevantnih scenarija rizika u skladu s izvorima rizika i opišite kako je izvršen odabir;

(d) navedite u kojoj su se mjeri razmatrali scenariji koje je izradio ENTSO za plin.

### 3.2. Nacionalna razina (u relevantnoj mjeri)

(a) Utvrdite relevantne izvore rizika za državu članicu, uključujući njihovu vjerojatnost i učinak;

(b) opišite kriterije koji se upotrebljavaju za utvrđivanje izloženosti sustava velikim/neprihvatljivim rizicima;

(c) utvrdite popis relevantnih scenarija rizika u skladu s izvorima rizika i vjerojatnost njihove pojave i opišite kako je izvršen odabir.

## 4. ANALIZA I PROCJENA RIZIKA

Analizirajte skup relevantnih scenarija rizika utvrđenih u točki 3. Uključite u simulaciju scenarija rizika postojeću sigurnost mjera opskrbe, kao što su, među ostalim, standard N – 1 i standard opskrbe. Scenarij za svaki rizik:

(a) detaljno opišite scenarij rizika, uključujući sve pretpostavke i, ako je primjenjivo, metodologije za njihov izračun;

(b) detaljno opišite rezultate provedenih simulacija, uključujući brojčano izražene učinke (npr. količine nedostavljenog plina, socioekonomski učinci, učinci na centralizirano grijanje, učinci na proizvodnju električne energije).

## 5. ZAKLJUČCI

Opišite glavne rezultate procjene rizika, uključujući identifikaciju scenarija rizika koji zahtijevaju poduzimanje dodatnih mjera.

## PRILOG V.

## Predlošci za planove

Sljedeći predlošci ispunjavaju se na engleskom jeziku.

### Predložak plana prevencije

**OPĆE INFORMACIJE**

– Države članice u regiji

– Imena nadležnih tijela koja sudjeluju u pripremi ovog plana[6]

**1. OPIS SUSTAVA**

**1.1. Ukratko opišite regionalni plinski sustav navodeći sljedeće:**

(a) glavni podaci o potrošnji plina[7]: ukupna godišnja potrošnja plina (milijarde $m^3$) i podjela po vrsti potrošača[8], vršna potražnja (ukupna i podjela prema kategoriji potrošača u mil. $m^3$/dan);

(b) opišite funkcioniranje plinskog sustava u regiji: glavne tokove (ulaz/izlaz/tranzit), infrastrukturni kapacitet na točkama ulaza u regiju i izlaza iz regije i po državi članici, uključujući stopu iskorištenosti, terminale za UPP (najveći dnevni kapacitet, stopa iskorištenosti i režim pristupa) itd. U mjeri u kojoj je to važno za države članice u regiji uključite sustav za niskokalorični plin;

(c) podjela izvora za uvoz plina po državi podrijetla[9];

(d) opišite ulogu sustava skladišta plina važnih za regiju, uključujući prekogranični pristup:

(1) skladišni kapacitet (ukupni i radni plin) u odnosu na potražnju u sezoni grijanja;

(2) najveći dnevni kapacitet povlačenja na različitim razinama punjenja (u idealnom slučaju s punim skladištima i razinama na kraju sezone);

(e) opišite ulogu domaće proizvodnje u regiji:

(1) vrijednost proizvodnje u odnosu na ukupnu godišnju potrošnju plina;

(2) najveći dnevni proizvodni kapacitet;

(f) opišite ulogu plina u proizvodnji električne energije (npr. važnost, uloga plina kao rezerve za obnovljive izvore energije), uključujući kapacitet proizvodnje električne energije iz plina (ukupno (MWe) i kao postotak ukupnog kapaciteta

---

6 Ako je ovu zadaću delegiralo neko nadležno tijelo, navedite imena tijela koja sudjeluju u pripremi ovog plana u njegovo ime.

7 Za prvi plan uključite podatke iz posljednje dvije godine. Za ažuriranja uključite podatke iz posljednje četiri godine.

8 Uključujući industrijske potrošače, proizvođače električne energije, postrojenja centralnog grijanja, rezidencijalne potrošače i ostale (ovdje navedite vrste uključenih potrošača).

9 Opišite primijenjenu metodologiju.

proizvodnje električne energije) i kogeneraciju (ukupno (MWe) i kao postotak ukupnog kapaciteta proizvodnje električne energije).

**1.2. Ukratko opišite plinski sustav po državi članici uključujući sljedeće:**

(a) glavni podaci o potrošnji plina: ukupna godišnja potrošnja plina (milijarde $m^3$) i podjela po vrsti potrošača, vršna potražnja (u mil. $m^3$/dan);

(b) opišite funkcioniranje plinskog sustava na nacionalnoj razini, uključujući infrastrukture (u mjeri u kojoj to nije obuhvaćeno točkom 1.1.b.). Ako je primjenjivo, uključite sustav za niskokalorični plin;

(c) navedite ključnu infrastrukturu važnu za sigurnost opskrbe;

(d) podjela izvora za uvoz plina po državi podrijetla na nacionalnoj razini;

(e) opišite ulogu skladišta u državi članici i uključite sljedeće:

(1) skladišni kapacitet (ukupni i radni) u odnosu na potražnju u sezoni grijanja;

(2) najveći dnevni kapacitet povlačenja na različitim razinama punjenja (u idealnom slučaju s punim skladištima i razinama na kraju sezone);

(f) opišite ulogu domaće proizvodnje i uključite sljedeće:

(1) vrijednost proizvodnje u odnosu na ukupnu godišnju potrošnju plina;

(2) najveći dnevni proizvodni kapacitet;

(g) opišite ulogu plina u proizvodnji električne energije (npr. važnost, uloga plina kao rezerve za obnovljive izvore energije), uključujući kapacitet proizvodnje električne energije iz plina (ukupno (MWe) i kao postotak ukupnog kapaciteta proizvodnje električne energije) i kogeneraciju (ukupno (MWe) i kao postotak ukupnog kapaciteta proizvodnje električne energije).

## 2. SAŽETAK PROCJENE RIZIKA

Ukratko opišite rezultate procjene rizika provedene u skladu s člankom 6. uključujući sljedeće:

(a) popis ocijenjenih scenarija i kratak opis pretpostavki koje se primjenjuju za svaki scenarij te utvrđene rizike/nedostatke;

(b) glavne zaključke procjene rizika.

## 3. INFRASTRUKTURNI STANDARD (ČLANAK 4.)

Opišite kako se zadovoljava infrastrukturni standard, uključujući glavne vrijednosti koje se upotrebljavaju za formulu N – 1 i alternativne mogućnosti za zadovoljavanje tog standarda (sa susjednim državama članicama, mjere na strani potražnje) i postojeće dvosmjerne kapacitete na sljedeći način:

### 3.1. Regionalna razina

Formula N – 1

(a) Utvrđivanje najvećeg pojedinačnog plinskog infrastrukturnog objekta od zajedničkog interesa za regiju;

(b) izračun formule N – 1 na regionalnoj razini;

(c) opis vrijednosti upotrijebljenih za sve elemente u formuli, uključujući vrijednosti korištene za izračun formule (npr. za $EP_m$ navedite kapacitet za sve ulazne točke koje se uzimaju u obzir u okviru ovog parametra);

(d) navedite korištene metodologije i pretpostavke, ako ih ima, za izračun parametara u formuli (npr. $D_{max}$) (detaljna objašnjenja navedena su u prilozima).

**3.2. Nacionalna razina**

(a) Formula N – 1

(1) Utvrđivanje najvećeg pojedinačnog plinskog infrastrukturnog objekta;

(2) izračun formule N – 1 na nacionalnoj razini;

(3) opis vrijednosti upotrijebljenih za sve elemente u formuli, uključujući vrijednosti korištene za izračun formule (npr. za $EP_m$ navedite kapacitet za sve ulazne točke koje se uzimaju u obzir u okviru ovog parametra);

(4) ako ih ima, navedite korištene metodologije za izračun parametara u formuli (npr. $D_{max}$) (detaljna objašnjenja navedena su u prilozima);

(5) ako država članica tako odluči, izračun formule N – 1 uporabom mjera na strani potražnje:

– izračun formule N – 1 u skladu s točkom 5. Priloga II.,

– opis vrijednosti upotrijebljenih za sve elemente u formuli, uključujući vrijednosti korištene za izračun formule (ako su različite od vrijednosti iz točke 3.2.(a).(3)),

– ako ih ima, navedite korištene metodologije za izračun parametara u formuli (npr. $D_{max}$) (detaljna objašnjenja navedena su u prilozima),

– objasnite koje su tržišne mjere na strani potražnje donesene / bit će donesene za nadoknadu poremećaja u opskrbi i njegova očekivanog učinka ($D_{eff}$);

(6) ako su tako dogovorila nadležna tijela susjednih država članica, zajednički izračun standarda N – 1:

– izračun formule N – 1 u skladu s točkom 5. Priloga II.,

– opis vrijednosti upotrijebljenih za sve elemente u formuli, uključujući vrijednosti korištene za izračun formule (ako su različite od vrijednosti iz točke 3.2.(a).(3));

– navedite korištene metodologije i pretpostavke, ako ih ima, za izračun parametara u formuli (npr. $D_{max}$) (detaljna objašnjenja navedena su u prilozima);

– objasnite osigurava li se dogovorenim mehanizmima ispunjenje obveze N – 1;

(b) dvosmjerni kapacitet

(1) Navedite točke međusobnog povezivanja opremljene s dvosmjernim kapacitetom i najveći kapacitet takvih dvosmjernih protoka;

(2) navedite mehanizme kojima se uređuje takav povratni kapacitet (npr. kapacitet s mogućnošću prekida);

(3) navedite točke međusobnog povezivanja za koje je odobreno izuzeće u skladu s člankom 4. stavkom 4., trajanje izuzeća i osnovu na temelju koje je odobreno.

## 4. USKLAĐENOST SA STANDARDOM OPSKRBE (ČLANAK 5.)

Ovdje opišite koje su mjere donesene u svakoj državi članici za usklađivanje sa standardom opskrbe i sa svakim povećanjem standarda opskrbe ili dodatnim obvezama određenima iz razloga sigurnosti opskrbe plinom:

(a) primijenjena definicija zaštićenih kupaca, uključujući obuhvaćene kategorije potrošača i njihovu godišnju potrošnju plina (po kategoriji, neto vrijednosti i postotku nacionalne godišnje krajnje potrošnje plina);

(b) količine plina potrebne za usklađivanje sa standardnom opskrbe u skladu sa scenarijima opisanima u članku 5. stavku 1. prvom podstavku;

(c) kapacitet potreban za usklađivanje sa standardnom opskrbe u skladu sa scenarijima opisanima u članku 5. stavku 1. prvom podstavku;

(d) uspostavljene mjere za usklađivanje sa standardom opskrbe:

(1) opis mjere/mjera;

(2) na koga su usmjerene;

(3) ako postoji, opišite *ex-ante* sustav praćenja usklađenosti sa standardom opskrbe;

(4) sustav kazni, ako je primjenjivo;

(5) za svaku mjeru opišite sljedeće:

– gospodarski učinak, djelotvornost i učinkovitost mjere,

– učinak mjere na okoliš,

– učinak mjera na potrošača;

(6) u slučaju primjene netržišnih mjera (za svaku mjeru):

– obrazložite zašto je mjera potrebna (tj. zašto se sigurnost opskrbe ne može postići samo tržišnim mjerama),

– obrazložite zašto je mjera proporcionalna (tj. zašto je netržišna mjera najmanje ograničavajuće sredstvo za postizanje predviđenog učinka),

– navedite analizu učinaka takve mjere:

(a) na sigurnost opskrbe druge države članice;

(b) na nacionalno tržište;

(c) na unutarnje tržište;

(7) u slučaju mjera uvedenih nakon [*OP: upišite datum stupanja na snagu ove Uredbe*], navedite poveznicu na javnu procjenu učinka mjera provedenu u skladu s člankom 8. stavkom 4.;

(e) prema potrebi opišite povećani standard opskrbe ili dodatnu obvezu određenu iz razloga sigurnosti opskrbe plinom:

(1) opis mjere/mjera;

(2) obrazložite zašto je mjera potrebna (tj. zašto je potrebno povećati standard opskrbe i, u slučaju primjene netržišnih mjera, zašto se sigurnost opskrbe ne može postići samo tržišnim mjerama);

(3) obrazložite zašto je mjera proporcionalna (tj. zašto je povećanje standarda opskrbe odnosno dodatna obveza najmanje ograničavajuće sredstvo za postizanje željenog učinka i, u slučaju primjene netržišnih mjera, zašto je netržišna mjera najmanje ograničavajuće sredstvo za postizanje željenog učinka);

(4) na koga su usmjerene;

(5) zahvaćene količine plina i kapaciteti;

(6) mehanizam za njegovo smanjenje na uobičajene vrijednosti u duhu solidarnosti i u skladu s člankom 12.;

(7) navedite kako je ova mjera u skladu s uvjetima iz članka 5. stavka 2.

## 5. PREVENTIVNE MJERE

Opišite koje su preventivne mjere uspostavljene ili će biti donesene, uključujući one koje se odnose na niskokalorični plin:

(a) opišite svaku donesenu preventivnu mjeru za svaki utvrđeni rizik u skladu s procjenom rizika, uključujući opis sljedećeg:

(1) njihove nacionalne ili regionalne dimenzije;

(2) njihova gospodarskog učinka, djelotvornosti i učinkovitosti;

(3) njihova učinka na okoliš;

(4) njihova učinka na potrošače.

Prema potrebi uključite sljedeće:

– mjere jačanja spojnih plinovoda između susjednih država članica,

– mjere diversifikacije putova i izvora opskrbe plinom,

– mjere zaštite ključne infrastrukture važne za sigurnost opskrbe u vezi s kontrolom subjekata iz trećih zemalja (uključujući, prema potrebi, opće ili sektorske zakone o provjeri ulaganja, posebna prava određenih dioničara itd.);

(b) opišite druge mjere koje su donesene iz razloga koji ne uključuju procjenu rizika, ali koje imaju pozitivan učinak na sigurnost opskrbe u regiji / državi članici;

(c) u slučaju primjene netržišnih mjera (za svaku mjeru):

(1) obrazložite zašto je mjera potrebna (tj. zašto se sigurnost opskrbe ne može postići samo tržišnim mjerama);

(2) obrazložite zašto je mjera proporcionalna (tj. zašto je netržišna mjera najmanje ograničavajuće sredstvo za postizanje predviđenog učinka);

(3) navedite analizu učinaka takve mjere:

– obrazložite zašto je mjera potrebna (tj. zašto se sigurnost opskrbe ne može postići samo tržišnim mjerama),

– obrazložite zašto je mjera proporcionalna (tj. zašto je netržišna mjera najmanje ograničavajuće sredstvo za postizanje predviđenog učinka),

– navedite analizu učinaka takve mjere:

(a) na sigurnost opskrbe druge države članice;

(b) na nacionalno tržište;

(c) na unutarnje tržište;

(d) objasnite jesu li se razmatrale mjere učinkovitosti, uključujući na strani potražnje, za povećanje sigurnosti opskrbe;

(e) objasnite jesu li se razmatrali obnovljivi izvori energije za povećanje sigurnosti opskrbe.

## 6. DRUGE MJERE I OBVEZE (NPR. SIGURNI RAD SUSTAVA)

Opišite druge mjere i obveze određene poduzećima za prirodni plin i drugim relevantnim tijelima koje bi mogle utjecati na sigurnost opskrbe plinom, kao što su obveze sigurnog rada sustava te navedite na koga bi ta obveza utjecala te koje bi količine plina bile obuhvaćene. Objasnite kada bi se te mjere točno primjenjivale i kako.

## 7. INFRASTRUKTURNI PROJEKTI

(a) Opišite buduće infrastrukturne projekte, uključujući projekte od zajedničkog interesa u regiji, i u opis uključite procijenjene rokove za njihovo stavljanje u uporabu, kapacitete i procijenjeni učinak na sigurnost opskrbe plinom u regiji;

(b) navedite kako se infrastrukturnim projektima uzima u obzir desetogodišnji plan razvoja mreže u cijeloj Uniji koji je razvio ENTSO za plin u skladu s člankom 8. stavkom 10. Uredbe (EZ) br. 715/2009.

## 8. OBVEZE JAVNE USLUGE POVEZANE SA SIGURNOŠĆU OPSKRBE

Navedite postojeće obveze javne usluge povezane sa sigurnošću opskrbe i ukratko ih opišite (za više informacija upotrijebite priloge). Objasnite tko mora ispunjivati te obveze i kako. Ako je primjenjivo, opšite kako i kada bi se aktivirale te obveze javne usluge.

## 9. MEHANIZMI RAZVIJENI ZA SURADNJU

(a) Opišite mehanizme koji se upotrebljavaju za suradnju između država članica u regiji, uključujući za pripremu i provedbu ovog plana prevencije i interventnog plana i članka 12.;

(b) opišite mehanizme koji se upotrebljavaju za suradnju s drugim državama članicama izvan regije na izradi i donošenju odredaba koje su potrebne za primjenu članka 12.

## 10. SAVJETOVANJA S DIONICIMA

U skladu s člankom 7. stavkom 1. opšite mehanizme koji se upotrebljavaju za izradu ovog plana i interventnog plana i rezultate savjetovanja provedenih sa sljedećim tijelima:

(a) poduzećima za plin;

(b) odgovarajućim organizacijama koje predstavljaju interese kućanstava;

(c) odgovarajućim organizacijama koje predstavljaju interese industrijskih potrošača plina, uključujući proizvođače električne energije;

(d) nacionalnim regulatornim tijelom.

## 11. POSEBNE OKOLNOSTI NA NACIONALNOJ RAZINI

Navedite sve okolnosti i mjere na nacionalnoj razini koje su važne za sigurnost opskrbe i nisu obuhvaćene prethodnim odjeljcima ovog plana, uključujući za opskrbu niskokaloričnim plinom ako niskokalorični plin nije relevantan na regionalnoj razini.

## Predložak interventnog plana

**OPĆE INFORMACIJE**

– Države članice u regiji

– Imena nadležnih tijela koja sudjeluju u pripremi ovog plana[10]

**1. DEFINICIJA KRIZNIH RAZINA**

(a) Za svaku državu članicu navedite tijelo dogovorno za proglašenje svake krizne razine i postupke koji se primjenjuju u slučaju svakog od tih proglašenja;

(b) uključite pokazatelje ili parametre, ako postoje, na temelju kojih se utvrđuje može li događaj uzrokovati znatni poremećaj u opskrbi i odlučuje o proglašenju određene krize razine.

**2. MJERE KOJE SE DONOSE ZA SVAKU KRIZU RAZINU[11]**

**2.1. Rano upozoravanje**

(a) Opišite mjere koje će se primjenjivati u ovoj fazi i za svaku mjeru navedite sljedeće:

(1) kratak opis mjera i glavnih uključenih dionika;

(2) opišite koje postupke treba slijediti, ako je primjenjivo;

(3) navedite očekivani doprinos mjere suzbijanju učinaka bilo kojeg događaja ili pripremanju za pojavu tog događaja unaprijed;

(4) opišite protok informacija među uključenim dionicima.

**2.2. Razina uzbunjivanja**

(a) Opišite mjere koje će se primjenjivati u ovoj fazi i za svaku mjeru navedite sljedeće:

(1) kratak opis mjera i glavnih uključenih dionika;

(2) opišite koje postupke treba slijediti, ako je primjenjivo;

(3) navedite očekivani doprinos mjere ublažavanju situacije na razini uzbunjivanja;

(4) opišite protok informacija među uključenim dionicima;

(b) opišite obveze izvješćivanja određene poduzećima za prirodni plin na razini uzbunjivanja.

**2.3. Razina izvanrednog stanja**

(a) Sastavite popis unaprijed definiranih postupaka za osiguravanje raspoloživosti plina u slučaju izvanrednog stanja, uključujući trgovinske sporazume između stranaka koje sudjeluju u tim postupcima i mehanizme nadoknade za poduzeća za prirodni plin, prema potrebi;

---

10 Ako je ovu zadaću delegiralo neko nadležno tijelo, navedite imena tijela koja sudjeluju u pripremi ovog plana u njegovo ime.

11 Navedite regionalne i nacionalne mjere.

(b) opišite tržišne mjere koje će se primjenjivati u ovoj fazi i za svaku mjeru navedite sljedeće:

(1) kratak opis mjere i glavnih uključenih dionika;

(2) opišite koje postupke treba slijediti;

(3) navedite očekivani doprinos mjere ublažavanju situacije na razini izvanrednog stanja;

(4) opišite protok informacija među uključenim dionicima;

(c) opišite netržišne mjere koje se planiraju ili će se provoditi za razinu izvanrednog stanja te za svaku mjeru navedite sljedeće:

(1) kratak opis mjere i glavnih uključenih dionika;

(2) navedite procjenu nužnosti takve mjere za suočavanje s krizom, uključujući stupanj uporabe takve mjere;

(3) detaljno opišite postupak za provedbu mjere (npr. što bi bio pokretač za uvođenje takve mjere, tko bi donio tu odluku);

(4) navedite očekivani doprinos mjere ublažavanju situacije na razini izvanrednog stanja kao nadopunu za tržišne mjere;

(5) ocijenite druge učinke mjere;

(6) obrazložite usklađivanje mjere s uvjetima iz članka 10. stavka 4.;

(7) opišite protok informacija među uključenim dionicima;

(d) opišite obveze izvješćivanja određene poduzećima za prirodni plin.

## 3. POSEBNE MJERE ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU I CENTRALIZIRANO GRIJANJE

(a) Centralizirano grijanje

(1) Ukratko opišite vjerojatni učinak poremećaja u opskrbi na sektor centraliziranoga grijanja;

(2) navedite mjere i aktivnosti koje će se poduzeti za ublažavanje mogućeg učinka poremećaja u opskrbi plinom na centralizirano grijanje. U protivnom, navedite zašto donošenje određenih mjera nije primjereno;

(b) opskrba električnom energijom proizvedenom iz plina

(1) Ukratko opišite vjerojatni učinak poremećaja u opskrbi na sektor električne energije;

(2) navedite mjere i aktivnosti koje će se poduzeti za ublažavanje mogućeg učinka poremećaja u opskrbi plinom na sektor električne energije. U protivnom, navedite zašto donošenje određenih mjera nije primjereno;

(3) navedite mehanizme / postojeće odredbe za osiguranje odgovarajuće koordinacije, uključujući razmjenu informacija između glavnih dionika u sektorima plina i električne energije, posebno operatora transportnog sustava, na različitim kriznim razinama.

## 4. KRIZNI UPRAVITELJ ILI KRIZNI TIM

Navedite tko je krizni upravitelj ili krizni tim i koja je njihova uloga.

## 5. ULOGE I ODGOVORNOSTI RAZLIČITIH DIONIKA

(a) Za svaku kriznu razinu navedite uloge i odgovornosti, uključujući odnose s nadležnim tijelima, i, prema potrebi, s nacionalnim regulatornim tijelom, sljedećih dionika:

(1) poduzeća za prirodni plin;

(2) industrijskih potrošača;

(3) relevantnih proizvođača električne energije;

(b) za svaku kriznu razinu navedite ulogu i odgovornosti nadležnih tijela i tijela na koja su delegirane zadaće.

## 6. MEHANIZMI SURADNJE

(a) Opišite mehanizme koji su uspostavljeni za suradnju unutar regije i osiguranje odgovarajuće koordinacije za svaku kriznu razinu. Opišite postupke za donošenje odluke o primjerenim reakcijama na regionalnoj razini za svaku kriznu razinu, ako postoje i ako nisu obuhvaćeni točkom 2.;

(b) opišite uspostavljene mehanizme suradnje s drugim državama članicama izvan regije i mehanizme koordinacije mjera za svaku kriznu razinu.

## 7. SOLIDARNOST MEĐU DRŽAVAMA ČLANICAMA

(a) Opišite dogovorene mehanizme među državama članicama u regiji za osiguranje primjene načela solidarnosti iz članka 12.;

(b) opišite dogovorene mehanizme među državama članicama u regiji i državama članicama koje pripadaju drugim regijama za osiguranje primjene načela solidarnosti iz članka 12.

## 8. MJERE U VEZI S NEOPRAVDANOM POTROŠNJOM NEZAŠTIĆENIH KUPACA

Opišite mjere koje su uspostavljene kako bi se spriječilo da za vrijeme izvanrednog stanja nezaštićeni kupci troše plin namijenjen zaštićenim kupcima. Navedite prirodu mjere (administrativna, tehnička itd.), glavne dionike i postupke koje treba slijediti.

## 9. TESTIRANJA ZA SITUACIJE IZVANREDNOG STANJA

(a) Navedite vremenski raspored simulacija odgovora na izvanredno stanje u stvarnom vremenu;

(b) navedite uključene dionike, postupke i konkretne simulirane scenarije s velikim i srednjim učinkom.

Za potrebe ažuriranja interventnog plana: ukratko opišite testiranja provedena nakon dostavljanja posljednjeg interventnog plana i glavne rezultate. Navedite koje su mjere donesene uslijed tih testiranja.

## PRILOG VI.

### Stručna provjera planova prevencije i interventnih planova

1. Svaki dostavljeni plan prevencije i interventni plan podliježe stručnoj provjeri skupine za stručnu provjeru.

2. Osniva se jedna skupina za stručnu provjeru za svaku regiju. Svaka skupina za stručnu provjeru sastoji se od najviše pet nadležnih tijela i ENTSO-a za plin, svaki s po jednim predstavnikom, i Komisije kao promatrača. Komisija bira predstavnike nadležnih tijela i ENTSO-a za plin u skupinama za stručnu provjeru uzimajući u obzir zemljopisnu ravnotežu i uključujući najmanje jedno nadležno tijelo iz susjedne države članice. Članovi skupine za stručnu provjeru ne smiju pripadati ni jednom nadležnom tijelu ili drugim tijelima ili udrugama koji su sudjelovali u pripremi planova koji podliježu stručnoj provjeri.

3. Komisija obavješćuje skupinu za stručnu provjeru o dostavi planova. Odgovarajuća skupina za stručnu provjeru u roku od dva mjeseca od datuma obavijesti treba pripremiti i dostaviti izvješće Komisiji. Skupina za stručnu provjeru prije podnošenja izvješća barem jednom razgovara o planu prevencije i interventnom planu s nadležnim tijelima koja su pripremila planove. Komisija objavljuje to izvješće.

4. Uzimajući u obzir izvješće o stručnoj provjeri, Koordinacijska skupina za plin razgovara o planovima prevencije i interventnim planovima u cilju osiguranja usklađenosti između različitih regija i Unije u cjelini.

## PRILOG VII.

## Popis netržišnih mjera za sigurnost opskrbe plinom

Nadležno tijelo kod izrade plana prevencije i interventnog plana uzima u obzir doprinos sljedećeg indikativnog i nesveobuhvatnog popisa mjera samo u slučaju izvanrednog stanja:

mjere na strani ponude:

- korištenje strateških zaliha plina,
- prisilna uporaba zaliha alternativnih goriva (npr. u skladu s Direktivom Vijeća 2009/119/EZ[12]),
- obvezno korištenje električnom energijom iz izvora različitih od plina,
- obvezno povećanje razina proizvodnje plina,
- obvezno povlačenje iz skladišta;

mjere na strani potražnje:

- različiti koraci obveznog smanjenja potražnje uključujući:
  - obvezan prelazak na drugo gorivo,
  - obveznu uporabu ugovora s mogućnosti prekida, ako nisu u potpunosti iskorišteni u sklopu tržišnih mjera,
  - prisilno rasterećenje.

[12] Direktiva Vijeća 2009/119/EZ od 14. rujna 2009. o obvezi država članica da održavaju minimalne zalihe sirove nafte i/ili naftnih derivata (SL L 265, 9.10.2009., str. 9.).

**PRILOG VIII.**

**Korelacijska tablica**

| Uredba (EU) br. 994/2010 | Ova Uredba |
|---|---|
| Članak 1. | Članak 1. |
| Članak 2. | Članak 2. |
| Članak 3. | Članak 3. |
| Članak 6. | Članak 4. |
| Članak 8. | Članak 5. |
| Članak 9. | Članak 6. |
| Članak 4. | Članak 7. |
| Članak 5. | Članak 8. |
| Članak 10. | Članak 9. |
| Članak 10. | Članak 10. |
| Članak 11. | Članak 11. |
| – | Članak 12. |
| Članak 13. | Članak 13. |
| Članak 12. | Članak 14. |
| – | Članak 15. |
| Članak 14. | Članak 16. |
| – | Članak 17. |
| – | Članak 18. |
| Članak 16. | Članak 19. |
| Članak 15. | Članak 20. |
| Članak 17. | Članak 21. |
| Prilog I. | Prilog II. |
| Članak 7. | Prilog III. |
| Prilog IV. | Prilog I. |

| | |
|---|---|
| – | Prilog IV. |
| – | Prilog V. |
| Prilog II. | – |
| Prilog III. | Prilog VII. |
| – | Prilog VI. |
| – | Prilog VIII. |