



EURÓPSKA
KOMISIA

V Bruseli 16. 2. 2016
COM(2016) 52 final

ANNEXES 1 to 8

PRÍLOHY

k dokumentu

NÁVRH NARIADENIA EURÓPSKEHO PARLAMENTU A RADY

**o opatreniach na zaistenie bezpečnosti dodávok plynu a o zrušení nariadenia (EÚ) č.
994/2010**

{SWD(2016) 25 final}

{SWD(2016) 26 final}

PRÍLOHY

k dokumentu

NÁVRH NARIADENIA EURÓPSKEHO PARLAMENTU A RADY

o opatreniach na zaistenie bezpečnosti dodávok plynu a o zrušení nariadenia (EÚ) č. 994/2010

PRÍLOHA I

Regionálna spolupráca

Regióny uvedené v článku 3 ods. 7 sú tieto:

- Severozápad: Spojené kráľovstvo a Írsko,
- Sever a juh západnej Európy: Belgicko, Francúzsko, Luxembursko, Španielsko, Holandsko a Portugalsko,
- Južný koridor zemného plynu: Bulharsko, Grécko a Rumunsko,
- Stredovýchod: Česká republika, Nemecko, Poľsko a Slovensko,
- Juhovýchod: Rakúsko, Chorvátsko, Maďarsko, Taliansko a Slovinsko,
- Baltský trh s energiou I (BEMIP I): Estónsko, Fínsko, Lotyšsko a Litva,
- Baltský trh s energiou II (BEMIP II): Dánsko a Švédsko,
- Cyprus,
- Malta, pokiaľ nie je prepojená s iným členským štátom. Ak je Malta prepojená s iným členským štátom, považuje sa za súčasť regiónu tohto členského štátu.

PRÍLOHA II

Výpočet vzorca N – 1

1. DEFINÍCIA VZORCA N – 1

Vzorec N – 1 opisuje schopnosť technickej kapacity plynárenskej infraštruktúry vymedzenej v článku 2 ods. 1 bode 18 nariadenia (ES) č. 715/2009 uspokojovať celkový dopyt po plyne vo výpočtovej oblasti v prípade prerušenia samostatnej najväčšej plynárenskej infraštruktúry počas dňa s výnimočne vysokým dopytom po plyne, ktorý sa štatisticky vyskytuje raz za 20 rokov.

Plynárenská infraštruktúra zahŕňa prepravnú sieť pre plyn vrátane prepojovacích vedení, ako aj zariadenia na výrobu plynu, zariadenia LNG a zásobníky pripojené k výpočtovej oblasti.

Technická kapacita celkovej zostávajúcej dostupnej plynárenskej infraštruktúry v prípade prerušenia samostatnej najväčšej plynárenskej infraštruktúry sa musí prinajmenšom rovnať celkovému dennému dopytu po plyne vo výpočtovej oblasti počas dňa s výnimočne vysokým dopytom, ktorý sa štatisticky vyskytuje raz za 20 rokov.

Výsledky vzorca N – 1, ktorého výpočet je uvedený nižšie, sa musia prinajmenšom rovnať 100 %.

2. METÓDA VÝPOČTU VZORCA N – 1

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

Parametre používané na výpočet sa musia jasne opísať a odôvodniť.

Na výpočet EP_m sa musí poskytnúť podrobný zoznam vstupných bodov a ich individuálnej kapacity.

3. DEFINÍCIE PARAMETROV VZORCA N – 1

„Výpočtová oblasť“ je zemepisná oblasť, pre ktorú sa vypočítava vzorec N – 1 a ktorú určil zodpovedný orgán.

Definícia týkajúca sa strany dopytu

„D_{max}“ je celkový denný dopyt po plyne (v miliónoch m³/deň) vo výpočtovej oblasti počas dňa s výnimočne vysokým dopytom po plyne, ktorý sa štatisticky vyskytuje raz za 20 rokov.

Definície týkajúce sa strany ponuky

„EP_m“: technická kapacita vstupných bodov (v miliónoch m³/deň) okrem kapacity zariadení na výrobu plynu, zariadení LNG a zásobníkov, na ktoré sa vzťahujú P_m, LNG_m a S_m, je celková technická kapacita všetkých hraničných vstupných bodov schopných dodávať plyn do výpočtovej oblasti.

„P_m“: maximálna technická kapacita výroby plynu (v miliónoch m³/deň) je celková maximálna technická denná schopnosť výroby všetkých zariadení na výrobu plynu, ktorú možno dodať do vstupných bodov vo výpočtovej oblasti.

„S_m“: maximálna technická skladovacia kapacita zásobníka (v miliónoch m³/deň) je súčet maximálnej technickej dennej kapacity odberu všetkých zásobníkov, ktorý je možné dodať do vstupných bodov vo výpočtovej oblasti, berúc do úvahy ich fyzikálne osobitosti.

„LNG_m“: maximálna technická kapacita zariadenia LNG (v miliónoch m³/deň) je súčet maximálnych technických denných kapacít odvádzania plynu do siete zo všetkých zariadení LNG vo výpočtovej oblasti s prihliadnutím na kritické prvky ako prečerpanie do terminálu, poskytovanie podporných služieb, dočasné skladovanie a spätné splynovanie LNG, ako aj technická kapacita odvádzania plynu do siete.

„I_m“ je technická kapacita samostatnej najväčšej plynárenskej infraštruktúry (v miliónoch m³/deň) s najvyššou kapacitou pre dodávku do výpočtovej oblasti. Ak sú k spoločnej prírodnej alebo odvodnej plynárenskej infraštruktúre pripojené viaceré plynárenské infraštruktúry, ktoré nemožno prevádzkovať oddelene, považujú sa za jednu samostatnú plynárenskú infraštruktúru.

4. VÝPOČET VZORCA N – 1 S VYUŽITÍM OPATRENÍ NA STRANE DOPYTU

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

Definícia týkajúca sa strany dopytu

„D_{eff}“ je časť (v miliónoch m³/deň) z D_{max}, ktorá v prípade prerušenia dodávky môže byť dostatočne a včas pokrytá trhovými opatreniami na strane dopytu v súlade s článkom 8 ods. 1 písm. c) a článkom 4 ods. 2.

5. VÝPOČET VZORCA N – 1 NA REGIONÁLNEJ ÚROVNI

Výpočtová oblasť uvedená v bode 3 sa v prípade potreby rozšíri na príslušnú regionálnu úroveň. Uplatňujú sa regióny uvedené v prílohe I. Na výpočet vzorca N – 1 na regionálnej úrovni sa využíva samostatná najväčšia plynárenská infraštruktúra spoločného záujmu. Samostatná najväčšia plynárenská infraštruktúra spoločného záujmu v regióne je najväčšia plynárenská infraštruktúra v regióne, ktorá priamo alebo nepriamo prispieva k dodávkam plynu do členských štátov v tomto regióne a je vymedzená v posúdení rizík.

Regionálny výpočet N – 1 môže nahradiť celoštátny výpočet N – 1 len vtedy, ak samostatná najväčšia plynárenská infraštruktúra spoločného záujmu je podľa spoločného posúdenia rizík obzvlášť dôležitá pre dodávku do všetkých dotknutých členských štátov.

Na výpočty uvedené v článku 6 ods. 1 sa použije samostatná najväčšia plynárenská infraštruktúra spoločného záujmu pre regióny uvedené v prílohe I.

PRÍLOHA III

Stála obojsmerná kapacita

1. Na umožnenie alebo zvýšenie obojsmernej kapacity prepojavacieho vedenia alebo na získanie alebo predĺženie výnimky z tejto povinnosti prevádzkovateľa prepravných sietí na oboch stranách prepojavacieho vedenia predložia svojim príslušným orgánom (resp. dotknutým príslušným orgánom) po porade so všetkými prevádzkovateľmi prepravných sietí pozdĺž koridoru na dodávky zemného plynu:
 - a) návrh stálej obojsmernej kapacity týkajúci sa spätného toku (fyzická kapacita spätného toku); alebo
 - b) žiadosť o vyňatie z povinnosti umožniť obojsmernú kapacitu.

Toto predloženie sa musí uskutočniť najneskôr do 1. decembra 2018 pre všetky prepojavacie vedenia, ktoré existovali v deň nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia, a pre nové prepojavacie vedenia po ukončení fázy štúdie uskutočniteľnosti, ale pred začatím fázy podrobného technického projektovania.
2. Návrh na umožnenie alebo zvýšenie kapacity spätného toku alebo žiadosť o získanie alebo predĺženie výnimky musí vychádzať z posúdenia dopytu na trhu, odhadov dopytu a ponuky, štúdie uskutočniteľnosti, nákladov na kapacitu spätného toku vrátane potrebného posilnenia prepravnej siete a výhod pre bezpečnosť dodávok, pričom musí zohľadňovať možný prínos kapacity spätného toku k plneniu štandardu infraštruktúry stanoveného v článku 4. Návrh musí obsahovať analýzu nákladov a prínosov vypracovanú na základe metodiky v súlade s článkom 11 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 347/2013¹.
3. Po prijatí návrhu alebo žiadosti o výnimku ich dotknuté príslušné orgány musia bezodkladne prediskutovať s príslušnými orgánmi pozdĺž koridoru na dodávky plynu, s agentúrou a s Komisiou. Tieto orgány môžu vydať stanovisko do štyroch mesiacov od doručenia žiadosti o konzultáciu.
4. Do dvoch mesiacov po uplynutí lehoty uvedenej v odseku 3 dotknuté príslušné orgány na základe posúdenia rizík, informácií uvedených v bode 2, stanovisk prijatých po konzultáciách podľa bodu 3 a zohľadnení bezpečnosti dodávok plynu a prínosu k vnútornému trhu s plynom prijímú spoločné rozhodnutie, ktoré musí byť jedným z týchto:
 - a) schváliť návrh kapacity spätného toku; takéto rozhodnutie musí obsahovať analýzu nákladov a prínosov, cezhraničné rozdelenie nákladov, harmonogram vykonávania a úpravu jeho neskoršieho použitia;
 - b) udeliť alebo predĺžiť dočasnú výnimku na obdobie najviac štyroch rokov, ak z analýzy nákladov a prínosov obsiahnutej v rozhodnutí vyplýva, že kapacita spätného toku by nezvýšila bezpečnosť dodávok do ktoréhokoľvek členského štátu pozdĺž koridoru na dodávky plynu alebo ak by investičné náklady výrazne prevažovali nad prípadnými prínosmi pre bezpečnosť dodávok;
 - c) požiadať prevádzkovateľov prepravných sietí, aby návrh alebo žiadosť o výnimku upravili a opätovne predložili.

¹ Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 347/2013 zo 17. apríla 2013 o usmerneniach pre transeurópsku energetickú infraštruktúru, ktorým sa zrušuje rozhodnutie č. 1364/2006/ES a menia a dopĺňajú nariadenia (ES) č. 713/2009, (ES) č. 714/2009 a (ES) č. 715/2009 (Ú. v. EÚ L 115, 25.4.2013, s. 39).

5. Dotknuté príslušné orgány bezodkladne predložia spoločné rozhodnutie vrátane stanovísk prijatých po konzultáciách podľa bodu 4 príslušným orgánom pozdĺž koridoru na dodávky plynu, agentúre a Komisii.
6. Do dvoch mesiacov od prijatia spoločného rozhodnutia príslušné orgány členských štátov pozdĺž koridoru na dodávky plynu môžu vyjadriť námietky k spoločnému rozhodnutiu a predložiť ich príslušným orgánom, ktoré ho prijali, agentúre a Komisii. Námietky sa musia obmedziť na skutočnosti a posúdenie, najmä posúdenie cezhraničného rozdelenia nákladov, o ktorom sa nekonzultovalo podľa bodu 4.
7. Do troch mesiacov od prijatia spoločného rozhodnutia podľa bodu 5 agentúra vydá stanovisko o všetkých prvkoch spoločného rozhodnutia s prihliadnutím na prípadné námietky a predloží ho všetkým príslušným orgánom pozdĺž koridoru na dodávky plynu a Komisii.
8. Do štyroch mesiacov od prijatia stanoviska, ktoré vydala agentúra podľa bodu 7, môže Komisia prijať rozhodnutie so žiadosťou o úpravu spoločného rozhodnutia.
9. Ak dotknuté príslušné orgány nedokázali prijať spoločné rozhodnutie v lehote uvedenej v bode 4, informujú o tom agentúru a Komisiu v deň uplynutia lehoty. Do dvoch mesiacov od prijatia tejto informácie agentúra vypracuje stanovisko s návrhom zahŕňajúcim všetky prvky spoločného rozhodnutia uvedeného v bode 4 a predloží ho dotknutým príslušným orgánom a Komisii.
10. Do štyroch mesiacov od prijatia stanoviska, ktoré vydala agentúra v súlade s bodom 9, Komisia prijme rozhodnutie zahŕňajúce všetky prvky spoločného rozhodnutia uvedeného v bode 4, pričom zohľadní uvedené stanovisko. Ak si Komisia vyžiada dodatočné informácie, lehota štyroch mesiacov začína plynúť dňom doručenia úplných požadovaných informácií. Ak súhlasia všetky dotknuté príslušné orgány, táto lehota sa môže predĺžiť o ďalšie dva mesiace.
11. Komisia, príslušné orgány a prevádzkovatelia prepravných sietí zachovávajú dôvernosť citlivých obchodných informácií.
12. Výnimka z povinnosti umožniť obojsmernú kapacitu udelená podľa nariadenia (EÚ) č. 994/2010 zostáva platná až do 1. decembra 2018, ak jej platnosť neuplynie skôr.

PRÍLOHA IV
Vzor posúdenia rizík

Tento vzor sa vyplňa v angličtine.

VŠEOBECNÉ INFORMÁCIE

- Členské štáty v regióne,
- Názov príslušných orgánov zapojených do prípravy tohto posúdenia rizík².

1. OPIS SIETE

1.1. Stručne opíšte regionálnu plynárenskú sieť vrátane týchto informácií:

- a) Hlavné číselné údaje o spotrebe plynu³: ročná konečná spotreba plynu (v miliardách m³) a rozdelenie podľa typu spotrebiteľa⁴, dopyt v čase špičky (celkovo a podľa jednotlivých kategórií spotrebiteľov v miliónoch m³/deň);
- b) Opis fungovania plynárenských sietí v regióne: hlavné toky (vstup/výstup/tranzit), kapacitu infraštruktúry vstupných/výstupných bodov z a do regiónu a za každý členský štát vrátane miery využitia, zariadení LNG (maximálna denná kapacita, miera využitia a režim prístupu) atď. Pokiaľ je to relevantné pre členské štáty v regióne, zahrňte sieť plynu L;
- c) Rozdelenie zdrojov dovozu plynu podľa krajiny pôvodu⁵;
- d) Opis úlohy zásobníkov relevantných pre región vrátane cezhraničného prístupu:
 - 1. Uskladňovacia kapacita (celková a pracovného plynu) v porovnaní s dopytom počas vykurovacej sezóny;
 - 2. Maximálna denná kapacita odberu pri rôznych úrovniach naplnenia (v ideálnom prípade pri plných zásobníkoch a úrovniach na konci vykurovacieho obdobia);
- e) Opis úlohy domácej produkcie v regióne:
 - 1. Hodnota produkcie, pokiaľ ide o konečnú ročnú spotrebu plynu;
 - 2. Maximálna denná výrobná kapacita;
- f) Opis úlohy plynu pri výrobe elektriny (napr. význam, záložný zdroj pri používaní obnoviteľných zdrojov energie) vrátane výrobnéj kapacity len v prípade plynu (celkovo – v MWe – a ako percentuálny podiel celkovej výrobnéj kapacity) a kogenerácie (celkovo – v MWe – a ako percentuálny podiel celkovej výrobnéj kapacity).

² Ak príslušný orgán túto úlohu delegoval, uveďte názvy orgánov zapojených do prípravy tohto posúdenia rizík v jeho mene.

³ V prípade prvého posúdenia uveďte údaje z posledných dvoch rokov. V prípade aktualizácie uveďte údaje z posledných štyroch rokov.

⁴ Vrátane priemyselných spotrebiteľov, výrobcov elektriny, zariadení diaľkového vykurovania, domácností, poskytovateľov služieb a iných (tu uveďte typ spotrebiteľa). Uveďte aj objem spotreby chránených odberateľov.

⁵ Opis použitej metodiky.

1.2. Stručne opíšte plynárenskú sieť za každý členský štát vrátane týchto informácií:

- a) Hlavné číselné údaje o spotrebe plynu: ročná konečná spotreba plynu (v miliardách m³) a rozdelenie podľa typu spotrebiteľa, dopyt v čase špičky (v miliónoch m³/deň);
- b) Opíšte fungovanie plynárenskej sústavy na celoštátnej úrovni vrátane infraštruktúry [ak sa neuvádza v bode 1.1. písm. b)]. Prípadne zahrňte aj sieť plynu L;
- c) Určte, ktoré kľúčové infraštruktúry sú významné z hľadiska bezpečnosti dodávok energie;
- d) Rozdelenie zdrojov dovozu plynu podľa krajiny pôvodu na celoštátnej úrovni;
- e) Opíšte úlohu zásobníkov v členskom štáte a uveďte tieto informácie:
 - 1. Uskladňovacia kapacita (celková a pracovná) v porovnaní s dopytom počas vykurovacej sezóny;
 - 2. Maximálna denná kapacita odberu pri rôznych úrovniach naplnenia (v ideálnom prípade pri plných zásobníkoch a úrovniach na konci vykurovacieho obdobia);
- f) Opíšte úlohu domácej produkcie a uveďte tieto informácie:
 - 1. Hodnota produkcie, pokiaľ ide o konečnú ročnú spotrebu plynu;
 - 2. Maximálna denná výrobná kapacita;
- g) Opíšte úlohu plynu pri výrobe elektriny (napr. význam, úlohu ako záložný zdroj pri používaní obnoviteľných zdrojov energie) vrátane výrobnnej kapacity len v prípade plynu (celkovo – v MWe – a ako percentuálny podiel celkovej výrobnnej kapacity) a kogenerácie (celkovo – v MWe – a ako percentuálny podiel celkovej výrobnnej kapacity).

2. ŠTANDARD INFRAŠTRUKTÚRY (ČLÁNOK 4)

Opíšte, ako sa dodržiava štandard infraštruktúry, vrátane hlavných hodnôt použitých na vzorec N – 1 a alternatívnych možností dodržiavania súladu (so susednými členskými štátmi, opatrenia na strane dopytu) a existujúce obojsmerné kapacity:

2.1. Regionálna úroveň

Vzorec N – 1

- a) Identifikácia samostatnej najväčšej plynárenskej infraštruktúry spoločného záujmu v regióne;
- b) Výpočet vzorca N – 1 na regionálnej úrovni;
- c) Opis hodnôt použitých pre všetky prvky vo vzorci vrátane medzičísel použitých na jeho výpočet (napr. v prípade EP_m uveďte kapacitu všetkých vstupných bodov v rámci tohto parametra);
- d) Uveďte metodiku a prípadne aj predpoklady použité na výpočet parametrov vzorca (napr. D_{max}) (podrobné vysvetlenia uveďte v prílohe).

2.2. Celoštátna úroveň (treba opísať za každý členský štát v regióne)

- a) Vzorec N – 1

1. Identifikácia samostatnej najväčšej plynárenskej infraštruktúry;
 2. Výpočet vzorca N – 1 na celoštátnej úrovni;
 3. Opis hodnôt použitých pre všetky prvky vo vzorci vrátane medzihodnôt použitých na ich výpočet (napr. v prípade EP_m uveďte kapacitu všetkých vstupných bodov v rámci tohto parametra);
 4. Prípadne uveďte metodiku použitú na výpočet parametrov vzorca (napr. D_{max}) (podrobné vysvetlenia uveďte v prílohe);
 5. Vysvetlite výsledky výpočtu vzorca N – 1 pri úrovni naplnenia zásobníkov vo výške 30 % a 100 % ich celkovej kapacity;
 6. Vysvetlite hlavné výsledky simulácie scenára N – 1 s použitím hydraulického modelu;
 7. Ak tak rozhodne členský štát, výpočet vzorca N – 1 s využitím opatrení na strane dopytu:
 - Výpočet vzorca N – 1 podľa bodu 5 prílohy II,
 - Opis hodnôt použitých pre všetky prvky vo vzorci vrátane medzičísel použitých na jeho výpočet [ak sú iné než čísla opísané v bode 2.2. písm. a) ods. 3],
 - Prípadne uveďte metodiku použitú na výpočet parametrov vzorca (napr. D_{max}) (podrobné vysvetlenia uveďte v prílohe),
 - Vysvetlite trhové opatrenia na strane dopytu, ktoré sa prijali alebo majú prijať na kompenzáciu prerušenia dodávok a jeho očakávaného dosahu (D_{eff});
 8. Ak s tým súhlasia príslušné orgány susediacich členských štátov, spoločný výpočet štandardu N – 1:
 - Výpočet vzorca N – 1 podľa bodu 5 prílohy II,
 - Opis hodnôt použitých pre všetky prvky vo vzorci vrátane medzihodnôt použitých na jeho výpočet [ak sú iné než čísla opísané v bode 2.2. písm. a) ods. 3],
 - Uveďte metodiku a prípadne aj predpoklady použité na výpočet parametrov vzorca (napr. D_{max}) (podrobné vysvetlenia uveďte v prílohe),
 - Vysvetlite dohodnuté opatrenia na zabezpečenie dodržiavania povinnosti N – 1;
- b) Obojsmerná kapacita
1. Uveďte prepojovacie body vybavené obojsmernou kapacitou a maximálnu kapacitu obojsmerných tokov;
 2. Uveďte opatrenia upravujúce využívanie kapacity spätného toku (napr. prerušiteľná kapacita);
 3. Ak bola udelená výnimka v súlade s článkom 4 ods. 4, uveďte prepojovacie body, trvanie výnimky a prečo bola udelená.

3. IDENTIFIKÁCIA RIZÍK

Opíšte zdroje rizika, ktoré by mohli mať negatívny vplyv na bezpečnosť dodávok plynu v príslušnom členskom štáte a/alebo regióne, ich pravdepodobnosť a následky.

Neúplný zoznam typov zdrojov rizika:

Politické

- Prerušenia dodávok plynu z tretích krajín z rôznych dôvodov,
- Politické nepokoje (buď v krajine pôvodu, alebo v tranzitnej krajine),
- Vojna/občianska vojna (buď v krajine pôvodu, alebo v tranzitnej krajine),
- Terorizmus.

Technologické

- Výbuch/požiar,
- Požiar (v danom zariadení),
- Úniky,
- Nedostatočná údržba,
- Porucha zariadenia (zlyhanie pri spustení, zlyhanie počas práce atď.),
- Výpadok elektriny (alebo iného zdroja energie),
- Zlyhanie IKT (zlyhanie hardvéru alebo softvéru, internetu, problémy so systémom SCADA atď.),
- Kybernetický útok,
- Narušenie z dôvodu výkopových prác (hlbenie, pilótovanie), zemných prác atď.

Obchodné/trhové/finančné

- Dohody s dodávateľmi z tretích krajín,
- Obchodný spor,
- Riadenie infraštruktúry dôležitej pre bezpečnosť dodávok energie subjektmi z tretích krajín, čo môže znamenať okrem iného riziko nedostatočných investícií, nedostatočnej diverzifikácie alebo nedodržania práva Únie,
- Cenová volatilita,
- Nedostatočné investície,
- Náhly, neočakávaný dopyt v čase špičky,
- Ostatné riziká, ktoré by mohli viesť k štrukturálnemu nedostatku výkonu.

Spoločenské

- Štrajky (v rozličných súvisiacich odvetviach ako v odvetví plynárenstva, prístavov, dopravy atď.),
- Sabotáž,
- Vandalizmus,
- Krádež.

Prírodné

- Zemetrasenia,
- Zosuvy pôdy,
- Povodne (silné dažde, vyliatie rieky z koryta),
- Búrky (na mori),
- Lavíny,
- Extrémne poveternostné podmienky,
- Požiare (mimo zariadenia, napr. v blízkych lesoch, na lúkach atď.).

3.1. Regionálna úroveň

- a) Identifikujte relevantné zdroje rizika pre región vrátane ich pravdepodobnosti a následkov, prípadne aj interakcie a korelácie rizík medzi členskými štátmi;
- b) Opíšte kritériá používané na určenie, či systém je vystavený vysokým/neprijateľným rizikám;
- c) Zostavte zoznam relevantných rizikových scenárov podľa zdrojov rizík a opíšte, ako sa uskutočnil výber;
- d) Uveďte rozsah, v akom sa zohľadnili scenáre, ktoré vypracovala Európska sieť prevádzkovateľov prepravných sietí pre plyn.

3.2. Celoštátna úroveň (ak je relevantná)

- a) Identifikovať relevantné zdroje rizika pre príslušný členský štát vrátane ich pravdepodobnosti a následkov;
- b) Opíšte kritériá používané na určenie, či systém je vystavený vysokým/neprijateľným rizikám;
- c) Zostavte zoznam relevantných rizikových scenárov podľa zdrojov rizík a ich pravdepodobnosti a opíšte, ako sa uskutočnil výber.

4. ANALÝZA A POSÚDENIE RIZÍK

Preskúmajte relevantné rizikové scenáre uvedené v bode 3. Pri simulácii rizikových scenárov zahrňte existujúce opatrenia na zaistenie bezpečnosti dodávok, ako napríklad štandard N – 1 a štandard dodávok. Za každý rizikový scenár:

- a) Podrobne opíšte rizikový scenár vrátane všetkých predpokladov a prípadne východiskové metodiky ich výpočtu;
- b) Podrobne opíšte výsledky vykonaných simulácií vrátane vyčíslenia vplyvov (napr. objemy nedodaného plynu, sociálno-ekonomické vplyvy, vplyvy na diaľkové vykurovanie, vplyvy na výrobu elektriny).

5. ZÁVERY

Opíšte hlavné výsledky posúdenia rizík vrátane identifikácie rizikových scenárov, ktoré si vyžadujú ďalšie opatrenia.

PRÍLOHA V

Vzory plánov

Tieto vzory sa vyplňajú v angličtine.

Vzor preventívneho akčného plánu

VŠEOBECNÉ INFORMÁCIE

- Členské štáty v regióne,
- Názov príslušných orgánov zapojených do prípravy tohto plánu⁶.

1. OPIS SIETE

1.1. Stručne opíšte regionálnu plynárenskú sieť vrátane týchto informácií:

- a) Hlavné číselné údaje o spotrebe plynu⁷: ročná konečná spotreba plynu (v miliardách m³) a rozdelenie podľa typu spotrebiteľa⁸, dopyt v čase špičky (celkovo a podľa jednotlivých kategórií spotrebiteľov v miliónoch m³/deň);
- b) Opis fungovania plynárenských sietí v regióne: hlavné toky (vstup/výstup/tranzit), kapacitu infraštruktúry vstupných/výstupných bodov z a do regiónu a za každý členský štát vrátane miery využitia, zariadení LNG (maximálna denná kapacita, miera využitia a režim prístupu) atď. Pokiaľ je to relevantné pre členské štáty v regióne, zahrňte sieť plynu L;
- c) Rozdelenie zdrojov dovozu plynu podľa krajiny pôvodu⁹;
- d) Opíšte úlohu zásobníkov relevantných pre región vrátane cezhraničného prístupu:
 1. Uskladňovacia kapacita (celková a pracovného plynu) v porovnaní s dopytom počas vykurovacej sezóny;
 2. Maximálna denná kapacita odberu pri rôznych úrovniach naplnenia (v ideálnom prípade pri plných zásobníkoch a úrovniach na konci vykurovacieho obdobia);
- e) Opíšte úlohu domácej produkcie v regióne:
 1. Hodnota produkcie, pokiaľ ide o konečnú ročnú spotrebu plynu;
 2. Maximálna denná výrobná kapacita;
- f) Opíšte úlohu plynu pri výrobe elektriny (napr. význam, úlohu ako záložný zdroj pri používaní obnoviteľných zdrojov energie) vrátane výrobnnej kapacity len v prípade plynu (celkovo – v MWe – a ako percentuálny podiel celkovej výrobnnej kapacity) a kogenerácie (celkovo – v MWe – a ako percentuálny podiel celkovej výrobnnej kapacity).

⁶ Ak príslušný orgán túto úlohu delegoval, uveďte názov orgánov zapojených do prípravy tohto plánu v jeho mene.

⁷ V prípade prvého plánu uveďte údaje z posledných dvoch rokov. V prípade aktualizácie uveďte údaje z posledných štyroch rokov.

⁸ Vrátane priemyselných spotrebiteľov, výrobcov elektriny, zariadení diaľkového vykurovania, domácností, poskytovateľov služieb a iných (tu uveďte typ spotrebiteľa).

⁹ Opis použitej metodiky.

1.2. Stručne opíšte plynárenskú sieť za každý členský štát vrátane týchto informácií:

- a) Hlavné číselné údaje o spotrebe plynu: ročná konečná spotreba plynu (v miliardách m³) a rozdelenie podľa typu spotrebiteľa, dopyt v čase špičky (v miliónoch m³/deň);
- b) Opíšte fungovanie plynárenskej siete na celoštátnej úrovni vrátane infraštruktúry [ak sa neuvádza v bode 1.1. písm. b)]. Prípadne zahrňte aj sieť plynu L;
- c) Určte, ktoré kľúčové infraštruktúry sú významné z hľadiska bezpečnosti dodávok energie;
- d) Rozdelenie zdrojov dovozu plynu podľa krajiny pôvodu na celoštátnej úrovni;
- e) Opíšte úlohu zásobníkov v členskom štáte a uveďte tieto informácie:
 - 1. Uskladňovacia kapacita (celková a pracovná) v porovnaní s dopytom počas vykurovacej sezóny;
 - 2. Maximálna denná kapacita odberu pri rôznych úrovniach naplnenia (v ideálnom prípade pri plných zásobníkoch a úrovniach na konci vykurovacieho obdobia);
- f) Opíšte úlohu domácej produkcie a uveďte tieto informácie:
 - 1. Hodnota produkcie, pokiaľ ide o konečnú ročnú spotrebu plynu;
 - 2. Maximálna denná výrobná kapacita;
- g) Opíšte úlohu plynu pri výrobe elektriny (napr. význam, úlohu ako záložný zdroj pri používaní obnoviteľných zdrojov energie) vrátane výrobnnej kapacity len v prípade plynu (celkovo – v MWe – a ako percentuálny podiel celkovej výrobnnej kapacity) a kogenerácie (celkovo – v MWe – a ako percentuálny podiel celkovej výrobnnej kapacity).

2. ZHRNUTIE POSÚDENIA RIZÍK

Stručne opíšte výsledky posúdenia rizík vykonaného v súlade s článkom 6 vrátane týchto prvkov:

- a) Zoznam posudzovaných scenárov a stručný opis predpokladov použitých v prípade každého z nich, ako aj identifikované riziká/nedostatky;
- b) Hlavné závery posúdenia rizík.

3. ŠTANDARD INFRAŠTRUKTÚRY (ČLÁNOK 4)

Opíšte, ako sa dodržiava štandard infraštruktúry, vrátane hlavných hodnôt použitých na vzorec N – 1 a alternatívnych možností dodržiavania súladu (so susednými členskými štátmi, opatrenia na strane dopytu) a existujúce obojsmerné kapacity:

3.1. Regionálna úroveň

Vzorec N – 1

- a) Identifikácia samostatnej najväčšej plynárenskej infraštruktúry spoločného záujmu v regióne;
- b) Výpočet vzorca N – 1 na regionálnej úrovni;

- c) Opis hodnôt použitých pre všetky prvky vo vzorci vrátane medzičísel použitých na jeho výpočet (napr. v prípade EP_m uveďte kapacitu všetkých vstupných bodov v rámci tohto parametra);
- d) Uveďte metodiku a prípadne aj predpoklady použité na výpočet parametrov vzorca (napr. D_{max}) (podrobné vysvetlenia uveďte v prílohe).

3.2. Celoštátna úroveň

- a) Vzorec N – 1
 1. Identifikácia samostatnej najväčšej plynárenskej infraštruktúry;
 2. Výpočet vzorca N – 1 na celoštátnej úrovni;
 3. Opis hodnôt použitých pre všetky prvky vo vzorci vrátane medzihodnôt použitých na ich výpočet (napr. v prípade EP_m uveďte kapacitu všetkých vstupných bodov v rámci tohto parametra);
 4. Prípadne uveďte metodiku použitú na výpočet parametrov vzorca (napr. D_{max}) (podrobné vysvetlenia uveďte v prílohe);
 5. Ak tak rozhodne členský štát, výpočet vzorca N – 1 s využitím opatrení na strane dopytu:
 - Výpočet vzorca N – 1 podľa bodu 5 prílohy II,
 - Opis hodnôt použitých pre všetky prvky vo vzorci vrátane medzičísel použitých na jeho výpočet [ak sú iné než čísla opísané v bode 3.2. písm. a) ods. 3],
 - Prípadne uveďte metodiku použitú na výpočet parametrov vzorca (napr. D_{max}) (podrobné vysvetlenia uveďte v prílohe),
 - Vysvetlite trhové opatrenia na strane dopytu, ktoré sa prijali alebo majú prijať na kompenzáciu prerušenia dodávok a jeho očakávaného dosahu (D_{eff});
 6. Ak s tým súhlasia príslušné orgány susediacich členských štátov, spoločný výpočet štandardu N – 1:
 - Výpočet vzorca N – 1 podľa bodu 5 prílohy II,
 - Opis hodnôt použitých pre všetky prvky vo vzorci vrátane medzihodnôt použitých na jeho výpočet [ak sú iné než čísla opísané v bode 3.2. písm. a) ods. 3],
 - Uveďte metodiku a prípadne aj predpoklady použité na výpočet parametrov vzorca (napr. D_{max}) (podrobné vysvetlenia uveďte v prílohe),
 - Vysvetlite dohodnuté opatrenia na zabezpečenie dodržiavania povinnosti N – 1;
- b) Obojsmerná kapacita
 1. Uveďte prepojovacie body vybavené obojsmernou kapacitou a maximálnu kapacitu obojsmerných tokov;
 2. Uveďte opatrenia upravujúce využívanie kapacity spätného toku (napr. prerušiteľná kapacita);

3. Ak bola udelená výnimka v súlade s článkom 4 ods. 4, uveďte prepojavacie body, trvanie výnimky a prečo bola udelená.

4. SÚLAD SO ŠTANDARDOM DODÁVOK (ČLÁNOK 5)

Za každý členský štát opíšte opatrenia prijaté na dosiahnutie súladu so štandardom dodávok, ako aj akýkoľvek zvýšený štandard dodávok alebo dodatočnú povinnosť uloženú z dôvodu bezpečnosti dodávok plynu:

- a) Použité vymedzenie chránených odberateľov vrátane zahrnutých kategórií spotrebiteľov a ich ročnej spotreby plynu (v každej kategórii uveďte čistú hodnotu a percento konečnej celoštátnej ročnej spotreby plynu);
- b) Objemy plynu, ktoré sú potrebné na splnenie štandardu dodávok podľa scenárov uvedených v článku 5 ods. 1 prvom pododseku;
- c) Kapacita plynu, ktorá je potrebná na splnenie štandardu dodávok podľa scenárov uvedených v článku 5 ods. 1 prvom pododseku;
- d) Opatrenia na splnenie štandardu dodávok:
 1. Opis opatrení;
 2. Adresáti;
 3. Ak existuje monitorovací systém *ex ante* na splnenie štandardu dodávok, opíšte ho;
 4. Sankčný režim, ak je to relevantné;
 5. V prípade každého opatrenia opíšte:
 - hospodársky vplyv, účinnosť a efektívnosť opatrenia,
 - vplyv opatrenia na životné prostredie,
 - vplyv opatrení na spotrebiteľov;
 6. Ak sa prijali netrhové opatrenia (za každé opatrenie):
 - Odôvodnite, prečo je opatrenie potrebné (t. j. prečo bezpečnosť dodávok nemožno dosiahnuť len trhovými opatreniami),
 - Odôvodnite, prečo je opatrenie proporčné (t. j. prečo je netrhové opatrenie najmiernejším prostriedkom na dosiahnutie zamýšľaného účinku),
 - Predložte analýzu vplyvov týchto opatrení:
 - a) na bezpečnosť dodávok v inom členskom štáte;
 - b) na celoštátny trh;
 - c) na vnútorný trh;
 7. V prípade opatrení zavedených po [OP: Please insert the date of the entry into force of this Regulation] uveďte odkaz na verejné posúdenie vplyvu opatrení uskutočnené podľa článku 8 ods. 4;
- e) V prípade potreby opíšte akýkoľvek zvýšený štandard dodávok alebo dodatočnú povinnosť uloženú v záujme bezpečnosti dodávok plynu:
 1. Opis opatrení;

2. Odôvodnite, prečo je opatrenie potrebné (t. j. prečo treba štandard dodávok zvýšiť, a ak sa prijali netrhové opatrenia, prečo bezpečnosť dodávok nemožno dosiahnuť len trhovými opatreniami);
3. Odôvodnenie, prečo je opatrenie proporčné (t. j. prečo zvýšený štandard dodávok alebo dodatočná povinnosť predstavujú najmiernejší prostriedok na dosiahnutie zamýšľaného účinku, a ak sa prijali netrhové opatrenia, prečo sú tieto najmiernejším prostriedkom na dosiahnutie zamýšľaného účinku);
4. Adresáti;
5. Dotknutý objem plynu a kapacity;
6. Mechanizmus zníženia štandardu dodávok na úroveň bežných hodnôt v duchu solidarity a v súlade s článkom 12;
7. Uved'te, ako toto opatrenie spĺňa podmienky stanovené v článku 5 ods. 2.

5. PREVENTÍVNE OPATRENIA

Opíšte preventívne opatrenia alebo opatrenia, ktoré sa majú prijať, vrátane tých, ktoré sa týkajú plynu L:

- a) Opíšte každé preventívne opatrenie prijaté na riešenie identifikovaných rizík v súlade s posúdením rizík vrátane týchto informácií:

1. jeho celoštátny alebo regionálny rozmer;
2. jeho hospodársky vplyv, účinnosť a efektívnosť;
3. jeho vplyv na životné prostredie;
4. jeho vplyv na spotrebiteľov.

Ak je to vhodné, uved'te:

- Opatrenia na zlepšenie prepojenia medzi susediacimi členskými štátmi,
- Opatrenia na diverzifikáciu trás a zdrojov dodávok plynu,
- Opatrenia na ochranu kľúčovej infraštruktúry dôležité pre bezpečnosť dodávok v súvislosti s kontrolou, ktorú vykonávajú subjekty z tretích krajín (prípadne vrátane všeobecných alebo osobitných sektorových zákonov na investičný skríning, osobitných práv niektorých akcionárov atď.);

- b) Opíšte ostatné opatrenia, ktoré síce boli prijaté z iných dôvodov, než je posúdenie rizík, ale majú pozitívny vplyv na bezpečnosť dodávok do regiónu/členského štátu;

- c) Ak sa prijali netrhové opatrenia (za každé opatrenie):

1. Odôvodnite, prečo je opatrenie potrebné (t. j. prečo bezpečnosť dodávok nemožno dosiahnuť len trhovými opatreniami);
2. Odôvodnite, prečo je opatrenie proporčné (t. j. prečo je netrhové opatrenie najmiernejším prostriedkom na dosiahnutie zamýšľaného účinku);
3. Predložte analýzu vplyvov týchto opatrení:

- Odôvodnite, prečo je opatrenie potrebné (t. j. prečo bezpečnosť dodávok nemožno dosiahnuť len trhovými opatreniami);
- Odôvodnite, prečo je opatrenie proporčné (t. j. prečo je netrhové opatrenie najmiernejším prostriedkom na dosiahnutie zamýšľaného účinku);
- Predložte analýzu vplyvov týchto opatrení:
 - a) na bezpečnosť dodávok v inom členskom štáte;
 - b) na celoštátny trh;
 - c) na vnútorný trh;
- d) Vysvetlite, do akej miery sa v záujme zvýšenia bezpečnosti dodávok zohľadnili zefektívňujúce opatrenia vrátane opatrení na strane dopytu;
- e) Vysvetlite, do akej miery sa v záujme zvýšenia bezpečnosti dodávok zohľadnili obnoviteľné zdroje energie.

6. OSTATNÉ OPATRENIA A POVINNOSTI (NAPR. BEZPEČNOSŤ PREVÁDZKY SIETE)

Opíšte ostatné opatrenia a povinnosti uložené plynárenským podnikom a ostatným príslušným orgánom, ktoré môžu mať vplyv na bezpečnosť dodávok plynu, napríklad povinnosť zaisťovať bezpečnú prevádzku siete vrátane toho, na koho by táto povinnosť mohla mať vplyv, ako aj vrátane dotknutého objemu plynu. Vysvetlite, kedy a ako by sa tieto opatrenia uplatňovali.

7. INFRAŠTRUKTÚRNE PROJEKTY

- a) Opíšte budúce infraštruktúrne projekty vrátane projektov spoločného záujmu v regióne, ako aj odhadovaný harmonogram ich zavedenia, kapacitu a odhadovaný vplyv na bezpečnosť dodávok plynu v regióne;
- b) Uveďte, ako sa pri infraštruktúrnych projektoch zohľadnil celounijný 10-ročný plán rozvoja siete, ktorý vypracovala Európska sieť prevádzkovateľov prepravných sietí pre plyn podľa článku 8 ods. 10 nariadenia (ES) č. 715/2009.

8. ZÁVÄZKY VYPLÝVAJÚCE ZO SLUŽIEB VO VEREJNOM ZÁUJME V SÚVISLOSTI S BEZPEČNOSŤOU DODÁVOK

Uveďte existujúce záväzky vyplývajúce zo služieb vo verejnom záujme v súvislosti s bezpečnosťou dodávok a stručne ich opíšte (podrobné vysvetlenia uveďte v prílohe). Jasne vysvetlite, kto má splniť tieto povinnosti a ako. V prípade potreby opíšte, ako a kedy sa tieto záväzky vyplývajúce zo služieb vo verejnom záujme majú začať uplatňovať.

9. MECHANIZMY SPOLUPRÁCE

- a) Opíšte mechanizmy spolupráce medzi členskými štátmi v regióne vrátane prípravy a vykonávania tohto preventívneho akčného plánu, núdzového plánu a článku 12;
- b) Opíšte mechanizmy spolupráce s ďalšími členskými štátmi mimo regiónu pri vytváraní a zavádzaní opatrení potrebných na uplatňovanie článku 12.

10. KONZULTÁCIE SO ZAJAINTERESOVANÝMI STRANAMI

V súlade s článkom 7 ods. 1 opíšte konzultačný mechanizmus na vypracovanie tohto, ako aj núdzového plánu, a výsledky konzultácií uskutočnených:

- a) s plynárenskými podnikmi;
- b) so zainteresovanými organizáciami zastupujúcimi záujmy domácností;
- c) so zainteresovanými organizáciami zastupujúcimi záujmy priemyselných odberateľov plynu vrátane výrobcov elektriny;
- d) s príslušným regulačným orgánom.

11. VNÚTROŠTÁTNE ŠPECIFIKÁ

Uveďte akékoľvek vnútroštátne okolnosti a opatrenia relevantné pre bezpečnosť dodávok, ktoré neboli uvedené v predchádzajúcich sekciách tohto plánu, vrátane dodávok plynu L, ak plyn L nie je relevantný na regionálnej úrovni.

Vzor núdzového plánu

VŠEOBECNÉ INFORMÁCIE

- Členské štáty v regióne,
- Názov príslušných orgánov zapojených do prípravy tohto plánu¹⁰.

1. DEFINÍCIE ÚROVNÍ KRÍZOVEJ SITUÁCIE

- a) Za každý členský štát uveďte orgán zodpovedný za vyhlásenie každej úrovne krízovej situácie a postupy, ktoré sa majú dodržiavať pri každom takomto vyhlásení.
- b) Prípadne uveďte ukazovatele alebo parametre používané na posúdenie, či udalosť môže vyústiť do výrazného zhoršenia situácie dodávok, a rozhodnutie o vyhlásení niektorej úrovne krízovej situácie.

2. OPATRENIA, KTORÉ SA MAJÚ PRIJAŤ PRI JEDNOTLIVÝCH ÚROVNIACH KRÍZOVEJ SITUÁCIE¹¹

2.1. Včasné varovanie

- a) Opíšte opatrenia, ktoré sa majú prijať v tejto fáze, pričom v prípade každého uveďte tieto informácie:
 - 1. Stručný opis opatrení a hlavných aktérov;
 - 2. Prípadne opíšte postup, ktorý sa má dodržiavať;
 - 3. Uveďte očakávaný prínos opatrenia z hľadiska zvládania dôsledkov prípadných udalostí alebo prípravy na ne;
 - 4. Opíšte tok informácií medzi zúčastnenými aktérmi.

2.2. Úroveň pohotovosti

- a) Opíšte opatrenia, ktoré sa majú prijať v tejto fáze, pričom v prípade každého uveďte tieto informácie:
 - 1. Stručný opis opatrení a hlavných aktérov;
 - 2. Prípadne opíšte postup, ktorý sa má dodržiavať;
 - 3. Uveďte očakávaný prínos opatrenia z hľadiska zvládania pohotovosti;
 - 4. Opíšte tok informácií medzi zúčastnenými aktérmi;
- b) Opíšte ohlasovacie povinnosti plynárenských podnikov v prípade pohotovosti.

2.3. Úroveň núdze

- a) Na strane ponuky aj dopytu zostavte zoznam vopred vymedzených opatrení na poskytnutie plynu v prípade stavu núdze vrátane obchodných dohôd medzi stranami zúčastňujúcimi sa na takýchto opatreniach a v náležitých prípadoch kompenzačných mechanizmov určených plynárenským podnikom.

¹⁰ Ak príslušný orgán túto úlohu delegoval, uveďte názov orgánov zapojených do prípravy tohto plánu v jeho mene.

¹¹ Uveďte regionálne a celoštátne opatrenia.

- b) Opíšte trhové opatrenia, ktoré sa majú prijať v tejto fáze, pričom v prípade každého uveďte tieto informácie:
1. Stručný opis opatrenia a hlavných aktérov;
 2. Opíšte postup, ktorý sa má dodržiavať;
 3. Uveďte očakávaný prínos opatrenia z hľadiska zmierňovania situácie v úrovni núdze;
 4. Opíšte tok informácií medzi zúčastnenými aktérmi;
- c) Opíšte netrhové opatrenia, ktoré sa plánujú alebo ktoré sa majú vykonať v prípade stavu núdze, pričom v prípade každého uveďte tieto informácie:
1. Stručný opis opatrenia a hlavných aktérov;
 2. Posúďte nevyhnutnosť takéhoto opatrenia z hľadiska zvládania krízy vrátane stupňa jeho použitia;
 3. Podrobne opíšte postup vykonávania opatrenia (napr. čo by podmienilo zavedenie tohto opatrenia, kto by prijal rozhodnutie);
 4. Uveďte očakávaný prínos z hľadiska zmierňovania situácie v úrovni núdze popri trhových opatreniach;
 5. Posúďte iné vplyvy opatrenia;
 6. Obhájte súlad opatrenia s podmienkami stanovenými v článku 10 ods. 4;
 7. Opíšte tok informácií medzi zúčastnenými aktérmi;
- d) Opíšte ohlasovacie povinnosti plynárenských podnikov.

3. OSOBITNÉ OPATRENIA TÝKAJÚCE SA ELEKTRINY A DIAĽKOVÉHO VYKUROVANIA

- a) Diaľkové vykurovanie:
1. Stručne opíšte pravdepodobný vplyv prerušenia dodávok na odvetvie diaľkového vykurovania;
 2. Uveďte opatrenia a kroky, ktoré sa majú prijať na zmiernenie potenciálneho vplyvu prerušenia dodávok plynu na diaľkové vykurovanie. Prípadne uveďte, prečo prijatie osobitných opatrení nie je vhodné;
- b) Dodávky elektriny vyrábanej z plynu
1. Stručne opíšte pravdepodobný vplyv prerušenia dodávok na odvetvie výroby elektriny;
 2. Uveďte opatrenia a kroky, ktoré sa majú prijať na zmiernenie potenciálneho vplyvu prerušenia dodávok plynu na odvetvie výroby elektriny. Prípadne uveďte, prečo prijatie osobitných opatrení nie je vhodné;
 3. Uveďte mechanizmy/existujúce opatrenia na zabezpečenie primeranej koordinácie vrátane výmeny informácií medzi hlavnými aktérmi v plynárenskom odvetví a v odvetví výroby elektriny, najmä medzi prevádzkovateľmi prepravných sietí pri rôznych úrovniach krízových situácií.

4. KRÍZOVÝ MANAŽÉR ALEBO KRÍZOVÝ ŠTÁB

Uved'te krízového manažéra alebo krízový štáb a vysvetlite ich úlohu.

5. ÚLOHY A ZODPOVEDNOSTI JEDNOTLIVÝCH AKTÉROV

- a) Za každú úroveň krízovej situácie opíšte funkcie a povinnosti vrátane toho, ako s príslušnými orgánmi a prípadne s príslušnými regulačnými orgánmi komunikujú:
 - 1. plynárenské podniky;
 - 2. priemyselní spotrebitelia;
 - 3. zainteresovaní výrobcovia elektriny;
- b) Za každú úroveň krízovej situácie opíšte funkcie a povinnosti príslušných orgánov a orgánov, na ktoré boli delegované úlohy.

6. MECHANIZMY SPOLUPRÁCE

- a) Opíšte mechanizmy slúžiace na spoluprácu v rámci regiónu a na zabezpečenie vhodnej koordinácie na jednotlivých úrovniach krízovej situácie. Ak existujú a neboli zahrnuté v bode 2, opíšte rozhodovacie postupy na jednotlivých úrovniach krízovej situácie upravujúce primeranú reakciu na regionálnej úrovni;
- b) Opíšte mechanizmy slúžiace na spoluprácu s ostatnými členskými štátmi v regióne a na koordináciu činností na jednotlivých úrovniach krízovej situácie.

7. SOLIDARITA MEDZI ČLENSKÝMI ŠTÁTMI

- a) Opíšte mechanizmy dohodnuté medzi členskými štátmi v regióne, aby sa zabezpečilo uplatňovanie zásady solidarity podľa článku 12;
- b) Opíšte mechanizmy dohodnuté medzi členskými štátmi v regióne a členskými štátmi v iných regiónoch, aby sa zabezpečilo uplatňovanie zásady solidarity podľa článku 12.

8. OPATRENIA V SÚVISLOSTI S NEPRIMERANOU SPOTREBOU NECHRÁNENÝCH ODBERATEĽOV

Opíšte opatrenia na to, aby sa nechráneným odberateľom v núdzovej situácii zabránilo spotrebúvať dodávky plynu pre chránených odberateľov. Uved'te druh opatrenia (administratívne, technické atď.), hlavných aktérov a postupy, ktoré sa majú dodržiavať.

9. NÚDZOVÉ SKÚŠKY

- a) Uved'te harmonogram simulácie odozvy v reálnom čase pri núdzových situáciách;
- b) Uved'te aktérov, postupy a konkrétne simulované scenáre vysokého a stredného dosahu.

Pri aktualizáciách núdzového plánu: stručne opíšte skúšky vykonané, odkedy bol predložený posledný núdzový plán, a ich hlavné výsledky. Uved'te, aké opatrenia boli prijaté na základe týchto skúšok.

PRÍLOHA VI

Partnerské preskúmanie preventívnych akčných plánov a núdzových plánov

1. Každý oznámený preventívny akčný plán a núdzový plán partnersky preskúma tím pre partnerské preskúmanie.
2. Za každý región sa ustanoví jeden tím pre partnerské preskúmanie. Každý tím pre partnerské preskúmanie tvorí po jednom zástupcovi za najviac päť príslušných orgánov a Európsku sieť prevádzkovateľov prepravných sietí pre plyn a zároveň Komisia ako pozorovateľ. Zástupcov príslušných orgánov a Európskej siete prevádzkovateľov prepravných sietí pre plyn v tímoch pre partnerské preskúmanie vyberie Komisia so zreteľom na geografickú rovnováhu a zahrnie aspoň jeden príslušný orgán zo susedného členského štátu. Členovia tímu pre partnerské preskúmanie nesmú patriť k žiadnemu príslušnému orgánu ani k inej organizácii alebo združeniu, ktoré sa podieľali na príprave partnersky skúmaných plánov.
3. Komisia informuje tím pre partnerské preskúmanie o tom, že plány boli oznámené. Do dvoch mesiacov od dátumu prijatia tejto informácie príslušný tím pre partnerské preskúmanie vypracuje správu a predloží ju Komisii. Pred jej predložením tím pre partnerské preskúmanie aspoň raz prediskutuje preventívny akčný plán a núdzový plán s príslušnými orgánmi, ktoré ich pripravili. Komisia túto správu uverejní.
4. Koordinačná skupina pre plyn na základe správy o partnerskom preskúmaní prediskutuje preventívne akčné plány a núdzové plány s cieľom zabezpečiť koherentnosť medzi jednotlivými regiónmi a Úniou ako celkom.

PRÍLOHA VII

Zoznam netrhových opatrení v záujme bezpečnosti dodávok plynu

Pri vypracúvaní preventívneho akčného plánu a núdzového plánu zväži zodpovedný orgán použitie tohto orientačného a neúplného zoznamu opatrení len v prípade stavu núdze:

Opatrenia na strane ponuky:

- využitie strategických zásob plynu,
- povinné používanie zásob alternatívnych palív (napr. v súlade so smernicou Rady 2009/119/ES¹²),
- povinné používanie elektriny vyrobenej z iných zdrojov než z plynu,
- povinné zvýšenie objemu výroby plynu,
- povinné využitie plynu.

Opatrenia na strane dopytu:

- Rôzne kroky v oblasti povinného znižovania dopytu, napríklad:
 - povinný prechod na iný druh paliva,
 - povinné využívanie prerušiteľných zmlúv, keď sa v plnej miere nevyužívajú ako súčasť trhových opatrení,
 - povinné znižovanie odberu.

¹²

Smernica Rady 2009/119/ES zo 14. septembra 2009, ktorou sa členským štátom ukladá povinnosť udržiavať minimálne zásoby ropy a/alebo ropných výrobkov (Ú. v. EÚ L 265, 9.10.2009, s. 9).

PRÍLOHA VIII

Tabuľka zhody

Nariadenie (EÚ) č. 994/2010	Toto nariadenie
Článok 1	Článok 1
Článok 2	Článok 2
Článok 3	Článok 3
Článok 6	Článok 4
Článok 8	Článok 5
Článok 9	Článok 6
Článok 4	Článok 7
Článok 5	Článok 8
Článok 10	Článok 9
Článok 10	Článok 10
Článok 11	Článok 11
–	Článok 12
Článok 13	Článok 13
Článok 12	Článok 14
–	Článok 15
Článok 14	Článok 16
–	Článok 17
–	Článok 18
Článok 16	Článok 19
Článok 15	Článok 20
Článok 17	Článok 21
Príloha I	Príloha II
Článok 7	Príloha III
Príloha IV	Príloha I

–	Príloha IV
–	Príloha V
Príloha II	–
Príloha III	Príloha VII
–	Príloha VI
–	Príloha VIII