

Priloga 2: Opisni del načrta za izredne razmere v skladu s Prilogo VII Uredbe 2017/1938/EU

Splošne informacije

Ime pristojnega organa, ki je odgovoren za pripravo tega načrta

Načrt za izredne razmere pri oskrbi s plinom je pripravilo Ministrstvo za okolje, podnebje in energijo, ki je pristojni organ po drugem odstavku 3. člena Uredbe 2017/1938/EU.

1. Opredelitev stopnje krize

(a) Organ, ki je odgovoren za razglasitev vsake stopnje krize, in postopki

Pristojni organ je odgovoren za razglasitev stopenj krize v skladu s 4. členom te odredbe.

Postopek za razglasitev posamezne stopnje krize je določen v naslednjih členih:

- stopnja zgodnjega opozarjanja: 5. člen,
- stopnja pripravljenosti: 6. člen, in
- stopnja izrednih razmer: 7. člen.

Kadar je razglašena stopnja pripravljenosti na ravni EU, se v Sloveniji izvede postopek, določen v 8. členu.

Kadar je razglašena stopnja izrednih razmer na regionalni ravni ali na ravni EU, se v Sloveniji izvede postopek, določen v 9. členu.

(b) Kazalnike ali parametri, ob upoštevanju katerih se ugotovi, ali bi dogodek lahko povzročil znatno poslabšanje stanja oskrbe s plinom, in se sprejme odločitev o razglasitvi določene stopnje krize.

Taki parametri niso določeni.

2. Ukrepi, ki se sprejmejo za vsako stopnjo krize

2.1 Stopnja zgodnjega opozarjanja

Za vsak ukrep (i) na kratko opišite ukrep in glavne akterje, ki sodelujejo pri njem; (ii) če je primerno, opišite postopek za ravnanje; (iii) navedite, koliko naj bi ukrep prispeval k obvladovanju vplivov dogodka ali k vnaprejšnji pripravi nanj; (iv) opišite pretoke informacij med udeleženi akterji.

Ukrepi, ki se izvedejo na tej stopnji, so določeni v 10. členu.

Glavni akterji, udeleženi v ukrepih, in prispevki ukrepov so navedeni v spodnji tabeli.

Ukrepi: 10. člen, 1. odstavek	Glavni akterji	Prispevek ukrepa
1. alineja	Dobavitelji	Informiranost dobaviteljev, pripravljenost pristojnega organa Prihranek plina: -
2. alineja	Operaterji sistemov	Informiranost in pripravljenost odjemalcev, ki imajo pogodbe o prekinljivi dobavi plina Prihranek plina: -
3. alineja	Dobavitelji	Informiranost in pripravljenost odjemalcev, ki imajo možnost preklopa na nadomestne energente Prihranek plina: -
4. alineja	Dobavitelji, odjemalci	Odjemalci so pozvani k zmanjšanju porabe in bolj racionalni rabi plina. Prihranek plina: po oceni 1 % do 5 % in se spreminja po mesecih

Tabela 1: Glavni akterji in prispevki ukrepov na stopnji zgodnjega opozarjanja

Pretoki informacij med akterji so navedeni v shemah v prilogi 1.

Vse ocene prihrankov plina v tej prilogi se nanašajo na deleže letne porabe plina. Čeprav je delež porabe odjemalca ali skupine odjemalcev na dnevni ravni drugačen od te vrednosti, zaradi razpoložljivosti podatkov računamo s temi vrednostmi.

2.2 Stopnja pripravljenosti

(a) Opišite ukrepe, ki se izvedejo na tej stopnji, in za vsak ukrep: (i) na kratko opišite ukrep in glavne akterje, ki sodelujejo pri njem; (ii) če je primerno, opišite postopek za ravnanje; (iii) navedite, koliko naj bi ukrep prispeval k obvladovanju stanja na stopnji pripravljenosti; (iv) opišite pretoke informacij med udeleženiimi akterji.

Ukrepi, ki se izvedejo na tej stopnji, so določeni v 11. členu.

Glavni akterji, udeleženi v ukrepih, in prispevki ukrepov so navedeni v spodnji tabeli.

Ukrepi: 11. člen, 1. odstavek	Glavni akterji	Prispevek ukrepa
Točka a)	Dobavitelji	Pripravljenost dobaviteljev na ukrep ob najvišji stopnji krize

		Prihranek plina: -
Točka b)	Operaterji sistemov	Pripravljenost odjemalcev in operaterjev sistemov Prihranek plina: -
Točka c)	Dobavitelji, odjemalci	Odjemalci so pozvani k prostovoljnemu zmanjšanju porabe in racionalni rabi plina Ocenjen prihranek plina: 1 % do 5 %
Točka d)	Dobavitelji, odjemalci	Odjemalci so pozvani k prostovoljnemu preklopu na drug energent Ocenjen prihranek plina: zanemarljiv, razen če (i) plinske elektrarne obratujejo in (ii) še ne uporabljajo nadomestnega goriva. V zadnjem primeru je ocenjen prihranek plina od 2 % do 5 %
Točka e)	Dobavitelji, distributerji toplote	Distributerji toplote obveščeni in pripravljeni Ocenjen prihranek plina: -
Točka f)	Proizvajalci električne energije	Ocenjen prihranek plina: - razen če obratujejo plinske enote in še niso preklopile na nadomestno gorivo; v tem primeru je ocenjen prihranek 1 % do 2 %

Tabela 2: Glavni akterji in prispevki ukrepov na stopnji pripravljenosti

(b) Opišite obveznosti poročanja za podjetja plinskega gospodarstva na stopnji pripravljenosti.

Pretoki informacij med akterji, vključno z obveznostmi poročanja, so navedeni v shemah v prilogi 1.

2.3 Stopnja izrednih razmer

(a) Sestavite seznam predhodno določenih ukrepov na strani ponudbe in povpraševanja za zagotovitev plina v primeru izrednih razmer, vključno s trgovskimi sporazumi med stranmi, udeleženi v takih ukrepih, in po potrebi mehanizme nadomestil za podjetja plinskega gospodarstva.

Ukrepi, ki jih deležniki izvajajo na tej stopnji krize, so določeni v 12. in 13. členu.

Ukrepi iz prvega odstavka 12. člena od prve do četrte alineje so na strani ponudbe. Vsi drugi ukrepi, vključno z ukrepi iz 13. člena, so na strani porabe.

Posebnih trgovskih sporazumov država niti drugi deležniki niso sklenili, razen sporazuma, ki ureja solidarnostno pomoč in je naveden v poglavju 8.3 te priloge.

Nadomestila za krizni plin urejata akta Agencije za energijo:

- Akt o metodologiji za izračun cene plina ob neprostovoljnem zmanjšanju ali prekinitvi odjema plina *Uradni list RS* [136/22](#)
- Akt o metodologiji za izračun nadomestila ob neprostovoljnem zmanjšanju ali prekinitvi odjema plina *Uradni list RS* [136/22](#)

(b) Opišite tržne ukrepe, ki se izvedejo na tej stopnji, in za vsak ukrep: (i) na kratko opišite ukrep in glavne akterje, ki sodelujejo pri njem; (ii) opišite postopek za ravnanje; (iii) navedite, koliko naj bi ukrep prispeval k ublažitvi stanja na stopnji izrednih razmer; (iv) opišite pretoke informacij med udeleženiimi akterji.

Na tej stopnji krize tržnih ukrepov ni na voljo. Ob razglasitvi stopnje izrednih razmer se uvede prisilne ukrepe po 12. členu in če ti ne zadoščajo, se postopoma uvaja še prisilne ukrepe po 13. členu.

(c) Opišite netržne ukrepe, ki so načrtovani ali ki se izvedejo na stopnji izrednih razmer, in za vsak ukrep: (i) na kratko opišite ukrep in glavne akterje, ki sodelujejo pri njem; (ii) podajte oceno potrebnosti takega ukrepa za obvladovanje krize, vključno s stopnjo uporabe tega ukrepa; (iii) podrobno opišite postopke za izvedbo ukrepa (npr. kaj bi sprožilo uvedbo tega ukrepa, kdo bi sprejel odločitev); (iv) navedite, koliko naj bi ukrep prispeval k ublažitvi stanja na stopnji izrednih razmer kot dopolnilo tržnim ukrepom; (v) ocenite druge učinke ukrepa; (vi) utemeljite skladnost ukrepa s pogoji iz člena 11(6); (vii) opišite pretoke informacij med udeleženiimi akterji.

Ukrepi, ki se uvedejo z razglasitvijo stopnje izrednih razmer, so določeni v 12. členu.

Vsak ukrep po prvem odstavku 12. člena je potreben za obvladovanje krize na stopnji izrednih razmer. Ukrepi se začnejo izvajati, ko je razglašena stopnja izrednih razmer se izvajajo v celoti v obdobju, dokler ni razglašen konec stopnje izrednih razmer. Navedeni ukrepi bi povzročili dodatne stroške podjetjem plinskega gospodarstva in gospodarskim subjektom, ki so odvisni od trajanja ukrepov in stroškov ter razpoložljivosti nadomestnih virov energije.

Ukrepi so skladni s šestim odstavkom 11. člena uredbe, ker (a) ne omejujejo neupravičeno pretoka plina znotraj notranjega trga, (b) ne

ogrožajo stanja oskrbe v drugi državi članici in (c) ne omejujejo čezmejnega dostopa do infrastrukture.

Pretoki informacij med akterji, vključno z obveznostmi poročanja, so navedeni v shemah v prilogi 1.

Ukrepi: 12. člen, 1. odstavek	Glavni akterji	Prispevek ukrepa
1. alineja	Dobavitelji	Pripravljenost dobaviteljev na ukrep ob najvišji stopnji krize Prihranek plina: -
2. alineja	Operaterji sistemov	Pripravljenost odjemalcev in operaterjev sistemov Prihranek plina: -
3. alineja	Odjemalci, distributerji toplote	Odjemalci so pozvani k prostovoljnemu zmanjšanju porabe in racionalni rabi plina Ocenjen prihranek plina: 1 % do 2 %
4. alineja	Proizvajalci električne energije	Odjemalci so pozvani k prostovoljnemu preklopu na drug energent Ocenjen prihranek plina: zanemarljiv, razen če (i) plinske elektrarne obratujejo in (ii) še ne uporabljajo nadomestnega goriva. V zadnjem primeru je ocenjen prihranek plina lahko 2 % do 5 %
5. alineja	Dobavitelji, distributerji toplote, odjemalci	Distributerji in odjemalci racionalno rabijo plina in zmanjšajo odjem za ogrevanje Prihranek plina: do 5 %, če tega niso že storili.

Tabela 3: Glavni akterji in prispevki ukrepov na stopnji izrednih razmer (12. člen)

Če ukrepi po 12. členu ne zadoščajo, pristojni organ z generalno odločbo uvede dodatne ukrepe po 13. členu te odredbe.

Z ukrepi po 13. členu se omejuje in prekinja odjem odjemalcem glede na količino razpoložljivega plina. To oceni operater prenosnega sistema. V krizni skupini se oblikuje mnenje in priporočilo pristojnemu organu, katerim odjemnim mestom se zmanjša ali prekine odjem. Ukrepi so stopnjevani in se jih uporabi le toliko, kot je nujno potrebno, da se zagotovi oskrbo preostalim odjemalcem plina, zlasti zaščitenim, dokler je to tehnično izvedljivo.

Vrstni red prekinitev je določen s pripadnostjo odjemnega mesta skupini po 1. odstavku in podskupini po 2. odstavku 13. člena. Pristojni organ z generalno odločbo določi, katerim skupinam in podskupinam odjemnih

mest bo zmanjšan ali prekinjen odjem po vrstnem redu točk od a) do n) prvega odstavka 13. člena. Pristojni organ glede na razmere prilagaja odločitve in izdaja generalne odločbe, po potrebi tudi znotraj dneva.

Prispevek posameznega ukrepa iz točk a) do n) je merjen v prihranku plina ob prekinitvi odjema odjemnih mest, ki pripadajo posamezni skupini. Prispevek ukrepov kaže naslednja tabela, ocenjen je na podlagi porabe odjemnih mest, ki pripadajo tem skupinam, v treh zimskih mesecih. Odstotne vrednosti v tabeli se nanašajo na celotno mesečno porabo plina vseh odjemalcev v Sloveniji. Od vse te porabe so zaščiteni odjemalci porabili od 28 % do 33 %, preostali del so porabili odjemalci z odjemnimi mesti v skupinah od a) do n).

Količina plina, ki je na voljo za odjemalce z odjemnimi mesti v skupinah od a) do n), se lahko zmanjša, če pristojni organ uvede ukrep po četrtem odstavku 13. člena. Učinek ukrepa je podpora elektroenergetskemu sistemu. Ukrep se izvaja, dokler pristojni organ ne odloči, da se preneha izvajati, pri čemer upošteva trenutne razmere.

Ukrepi: 13. člen	Glavni akterji	Prispevek ukrepa
Točka a)	Operaterji sistemov, odjemalci	Ocenjen prihranek plina: 1,4 % do 1,9 %
Točka b)	Operaterji sistemov, odjemalci	Ocenjen prihranek plina: 0,3 % do 0,4 %
Točka c)	Operaterji sistemov, odjemalci	Ocenjen prihranek plina: 4,5 % do 6,1 %
Točka d)	Operaterji sistemov, odjemalci	Ocenjen prihranek plina: 0,2 % do 0,6 %
Točka e)	Operaterji sistemov, odjemalci	Ocenjen prihranek plina: 1,5 % do 1,8 %
Točka f)	Operaterji sistemov, odjemalci	Ocenjen prihranek plina: 26,4 % do 29,1 %
Točka g)	Operaterji sistemov, odjemalci	Ocenjen prihranek plina: 1,2 % do 1,8 %
Točka h)	Operaterji sistemov, odjemalci	Ocenjen prihranek plina: 16,3 % do 18,9 %
Točka i)	Operaterji sistemov, odjemalci	Ocenjen prihranek plina: 2,5 % do 4,0 %

Točka j)	Operaterji sistemov, odjemalci	Ocenjen prihranek plina: 0,1 %
Točka k)	Operaterji sistemov, odjemalci	Ocenjen prihranek plina: 0,2 % do 0,3 %
Točka l)	Operaterji sistemov, odjemalci	Ocenjen prihranek plina: 0,2 % do 0,4 %
Točka m)	Operaterji sistemov, odjemalci	Ocenjen prihranek plina: 0,6 % do 1,5 %
Točka n)	Operaterji sistemov, odjemalci	Ocenjen prihranek plina: 7,1 %

Tabela 4: Glavni akterji in prispevki ukrepov na stopnji izrednih razmer (13. člen)

Če ukrepi, izvedeni po šestem odstavku 13. člena ne zadoščajo za zagotovitev plina za dobavo zaščitenim odjemalcem, se postopa po 22. in 23. členu tega načrta. (Tako določa sedmi odstavek 13. člena.) Navedena člena urejata zaprosilo za solidarnostno pomoč sosednjim državam, s katerim ima Slovenija povezan plinski sistem.

Če tudi s pomočjo solidarnostne pomoči ali ukrepov ni mogoče zagotoviti plina za dobavo zaščitenim odjemalcem, operaterji sistemov prekinejo odjem na:

- odjemnih mestih distributerjev toplote, ki uporabljajo plin kot energetski vir za proizvodnjo toplote;
- odjemnih mestih zaščitenih odjemalcev razen gospodinjskih odjemalcev in
- odjemnih mestih gospodinjskih odjemalcev.

Navedeni ukrepi po 13. členu trajajo, dokler se razmere ne izboljšajo. Čim je mogoče spet dobavljati plin odjemalcem, operaterji sistemov o tem obvestijo pristojni organ, ki izda novo generalno odločbo. Operaterji sistemov ponovno vzpostavijo dobave na odjemna mesta v obratnem vrstnem redu, kot so jih prekinjali.

(d) Opišite obveznosti poročanja za podjetja plinskega gospodarstva.

Pretoki informacij med akterji na stopnji izrednih razmer, vključno z obveznostmi poročanja, so navedeni v shemah v prilogi 1.

3. Posebni ukrepi za električno energijo in daljinsko ogrevanje

(a) Daljinsko ogrevanje (i) na kratko navedite verjetni učinek motenj v oskrbi s plinom v sektorju daljinskega ogrevanja. (ii) navedite ukrepe in dejavnosti za ublažitev potencialnega vpliva motenj v oskrbi s plinom na daljinsko ogrevanje. V nasprotnem primeru navedite, zakaj sprejetje določenih ukrepov ni primerno.

Poraba plina za daljinsko ogrevanje dosega nizek delež celotne porabe plina. V letu 2022 je bilo za daljinsko ogrevanje porabljene okoli 253 GWh plina, kar je okoli 3 % celotne letne porabe plina v Sloveniji.

Ukrep: prvi odstavek 12. člena določa, da dobavitelji pozovejo distributerje toplote in odjemalce k racionalni rabi plina in zmanjšanju odjema plina za ogrevanje, odjemalci pa po svojih zmožnostih zmanjšajo porabo in racionalno rabijo plin.

Distributerji toplote, ki dobavljajo toploto gospodinjskim odjemalcem in osnovnim socialnim storitvam, ki niso izobraževalne in javnoupravne, in ne morejo preiti na drugo gorivo, so v tem delu porabe plina zaščiteni odjemalci. Tem se v skladu s 13. členom tega načrta prekine odjem šele, ko so izčrpani vsi drugi ukrepi, vključno s solidarnostnimi, in ni mogoče več zagotoviti dobave plina.

Distributerji toplote v delu, v katerem niso zaščiteni odjemalci, spadajo v skupino odjemnih mest n). Vsem drugim odjemalcem, ki niso zaščiteni odjemalci, se dobava plina prekine pred njimi.

(b) Oskrba z električno energijo, pridobljeno iz plina (i) na kratko navedite verjetni vpliv motenj v oskrbi s plinom v sektorju električne energije. (ii) navedite ukrepe in dejavnosti za ublažitev potencialnega vpliva motenj v oskrbi s plinom na sektor električne energije. V nasprotnem primeru navedite, zakaj sprejetje določenih ukrepov ni primerno. (iii) navedite mehanizme/obstoječe določbe za zagotovitev primerne usklajevanja, vključno z izmenjavo informacij, med glavnimi akterji v sektorjih plina in električne energije, zlasti operaterji prenosnih sistemov na različnih stopnjah krize.

Instalirana zmogljivost za proizvodnjo električne energije iz plina je v letu 2021 znašala 480 MWe, v letu 2023 bo predvidoma začela obratovati tudi nova plinska soproizvodna enota TE-TOL v Ljubljani z močjo okoli 139 MWe. Plinske elektrarne se uporabljajo ali za pokrivanje vršnih potreb ali za soproizvodnjo toplote in električne energije, skoraj vse imajo možnost preklopa na nadomestno gorivo. Kratkotrajno pomanjkanje plina ima na sektor električne energije manjši učinek, ki se obvladuje z nadomestnim gorivom.

Če pride do neobičajnih hidroloških, vremenskih ali temperaturnih razmer, zaradi katerih je obratovanje plinskih elektrarn nuno potrebno za delovanje celotnega elektroenergetskega sistema, pristojni organ ukrepa po četrtem

odstavku 13. člena. S tem zmanjša količino plina, ki jo imajo na voljo preostali odjemalci razen zaščitene odjemalcev.

4. Krizna skupina

Vloga krizne skupine je, da ocenjuje stanje v sistemih, ugotavlja potrebne količine plina in pristojnemu organu predlaga odločitve ter poroča o izvedenih ukrepih.

Regulativni organ, Agencija za energijo, oblikuje in predlaga konkretne odločitve pristojnemu organu in zagotavlja pristojnemu organu tehnično podporo pri pripravi odločitev in izvedbi ukrepov.

Delovanje krizne skupine določa 18 člen.

5. Vloge in odgovornosti različnih akterjev

(a) Za vsako stopnjo krize opredelite vloge in odgovornosti, vključno s sodelovanjem s pristojnimi organi in po potrebi z nacionalnim regulativnim organom: (i) podjetij plinskega gospodarstva; (ii) industrijskih odjemalcev; (iii) ustreznih proizvajalcev električne energije.

Vloge in odgovornosti vseh deležnikov so splošno določene v Zakonu o oskrbi s plini (Ur. l. RS., št. 204/21 in 121/22). Podrobneje so vloge in odgovornosti deležnikov določene v tej odredbi:

- na stopnji zgodnjega opozarjanja: 10. člen
- na stopnji pripravljenosti: 11. člen
- na stopnji izrednih razmer: 12. in 13. člen
- kadar so na ravni EU zahtevani prostovoljni ukrepi: 14. člen
- na stopnji pripravljenosti na ravni EU: 15. člen

Vloga odjemalcev je, da na poziv pristojnega organa in dobavitelja ali operaterja sistema zmanjšajo ali prekinejo odjem plina. Odjemalci, ki se jim poraba ne meri dnevno, na poziv dobavitelja ali operaterja sistema tudi sporočajo stanje merilne naprave.

Vloga proizvajalcev električne energije je, da na poziv dobavitelja ali operaterja sistema prostovoljno, na stopnji izrednih razmer pa ob razglasitvi preidejo na nadomestno gorivo, če imajo to možnost. Sicer ravnaajo kot drugi odjemalci.

Sodelovanje podjetij plinskega gospodarstva s pristojnim organom in regulativnim organom poteka v okviru krizne skupine, kot je določeno v 18. členu.

(b) Za vsako stopnjo krize opredelite vloge in odgovornosti pristojnih organov in organov, na katere so bile prenesene naloge.

Pristojni organ ima vloge na vsaki stopnji krize določene v istih členih kot drugi deležniki, navedeni v točki (a) tega poglavja. Pristojni organ ni prenesel vloge na druge organe. Regulativni organ zagotavlja pristojnemu organu tehnično podporo pri pripravi odločitev in izvedbi ukrepov.

6. Ukrepi v zvezi z neupravičeno porabo s strani nezaščitenih odjemalcev

Opišite sprejete ukrepe za preprečevanje – kolikor je to mogoče in brez ogrožanja varnega in zanesljivega delovanja plinskega sistema ali ustvarjanja nevarnih razmer – porabe s strani nezaščitenih odjemalcev plina, namenjenega zaščitenim odjemalcem v izrednih razmerah. Navedite značaj ukrepa (upravni, tehnični), glavne akterje in postopke, ki jih je treba upoštevati.

Operaterji sistemov nadzirajo porabo plina v svojih sistemih v skladu s 16. členom tega načrta. Če operater sistema ugotovi, da odjemalec na odjemnem mestu, kjer bi moral prekiniti odjem, še vedno odjema plin, ga opomni. Če se odjem nadaljuje, operater sistema fizično prekine dobavo plina na to odjemno mesto. Na odjemnih mestih, kjer se poraba dnevno meri, je mogoče zmanjšati odjem ali prekiniti odjem na daljavo. Na odjemnih mestih, katerim se poraba ne meri dnevno, je mogoče le fizično prekiniti odjem pri odjemalcu.

Tretji odstavek 16. člena določa neupravičen odjem plina. V sistemskih obratovalnih navodilih so določene posledice neupravičenega odjema, tudi visoka cena takega plina, ki odjemalce odvrača od tega.

7. Testi odziva na izredne razmere

(a) Navedite časovni načrt simulacij odziva na izredne razmere v realnem času.

Obveznost je določena v 27. členu.

(b) Navedite sodelujoče akterje, postopke in konkretne scenarije z visokim in srednjim učinkom, za katere se izvede simulacija. Pri posodobitvah načrta za izredne razmere: na kratko opišite teste, izvedene po predstavitvi zadnjega načrta za izredne razmere, in glavne rezultate. Navedite, kateri ukrepi so bili sprejeti zaradi rezultatov teh testov.

V Sloveniji je bil septembra 2022 izveden preizkus odziva na izredne razmere z imenom »Vaja 22«. Preizkušen je bil scenarij, v katerem so nastopile razmere, v katerih je zaradi pomanjkanja plina pristojni organ razglasil stopnjo izrednih razmer in z ukrepi zahteval zmanjšanje ali prekinitev odjema v dveh korakih. Po drugem koraku so ostali oskrbovani le

zaščiteni odjemalci. Poudarek je bil predvsem na preizkusu komunikacije med deležniki.

Izboljšave: V posodobljenem načrtu je uporabljena komunikacija med deležniki s pomočjo enotnega informacijskega sistema EIS, kadar gre za izmenjavo tehničnih podatkov, vključno s podatki o ukrepih.

Decembra 2022 je bil v Ispri, Italija, izveden tudi preizkus odziva na izredne razmere na ravni EU, v katerem je sodelovala Slovenija. Preizkus ni pokazal potrebe po dodatnih spremembah, je pa potrdil pravilnost uvedenih sprememb in dopolnitev tega načrta.

Pri prihodnjih preverjanjih, ki bodo potekala najpozneje na vsaka 4 leta, bodo sodelovali člani krizne skupine in po potrebi operaterji sistemov. Če bo tako zahteval scenarij, bodo sodelovali tudi odjemalci. Scenarij, načrt in časovnico preverjanja določi pristojni organ, lahko v sodelovanju z regulativnim organom. Pristojni organ udeležence ob začetku preverjanja seznani z navodili, v katerih je določeno trajanje preverjanja, izhodiščno stanje in del scenarija, ki ga morajo poznati. Preostalo poteka podobno kot v realni situaciji.

Odziv sodelujočih na vsak korak, vključno s sklicem krizne skupine, je lahko del preverjanja in zato načrt vaje niti časovnica ne moreta biti določena vnaprej.

8. Regionalna razsežnost

8.1 Ukrepi, ki se sprejmejo za vsako stopnjo krize na regionalni ravni

Iz skupne ocene tveganj za rizične skupine Alžirija, Libija in Ukrajina ne izhaja tveganje, ki ne bi bilo že upoštevano in bi na kateri koli stopnji krize zahtevalo dodatne ukrepe k tem, ki so navedeni v tej odredbi.

8.1.1 Stopnja zgodnjega opozarjanja na regionalni ravni

Opišite ukrepe, ki se izvedejo na tej stopnji, in za vsak ukrep: (i) na kratko opišite ukrep in glavne akterje, ki sodelujejo pri njem; (ii) če je primerno, opišite postopek za ravnanje; (iii) navedite, koliko naj bi ukrep prispeval k obvladovanju vplivov dogodka ali k vnaprejšnji pripravi nanj; (iv) opišite pretoke informacij med udeleženiimi akterji.

Na regionalni ravni ni določenih niti dogovorjenih dodatnih ukrepov, ki ne bi bili določeni na državni ravni in bi se izvajali na tej ravni, razen sodelovanja z EK in drugimi pristojnimi organi v rizični skupini. Vse to sodelovanje bi potekalo v Koordinacijski skupini za plin.

Za dodaten pretok informacij med operaterji prenosnih sistemov držav v rizični skupini je namenjen in se uporablja mehanizem ReCo.

8.1.2 Stopnja pripravljenosti na regionalni ravni

(a) Opišite ukrepe, ki se izvedejo na tej stopnji, in za vsak ukrep: (i) na kratko opišite ukrep in glavne akterje, ki sodelujejo pri njem; (ii) če je primerno, opišite postopek za ravnanje; (iii) navedite, koliko naj bi ukrep prispeval k obvladovanju vplivov dogodka ali k vnaprejšnji pripravi nanj; (iv) opišite pretoke informacij med udeleženiimi akterji.

Na regionalni ravni ni določenih niti dogovorjenih dodatnih ukrepov, ki ne bi bili določeni na državni ravni in bi se izvajali na tej ravni, razen sodelovanja z EK in drugimi pristojnimi organi v rizični skupini. Vse to sodelovanje bi potekalo v Koordinacijski skupini za plin.

Za dodaten pretok informacij med operaterji prenosnih sistemov držav v rizični skupini je namenjen in se uporablja mehanizem ReCo.

(b) Opišite obveznosti poročanja za podjetja plinskega gospodarstva na stopnji pripravljenosti.

Na regionalni ravni ni določenega dodatnega mehanizma poročanja, ki ne bi bil določen na državni ravni. Za Slovenijo so obveznosti poročanja navedene so navedeni v shemah v prilogi 1.

8.1.3 Stopnja izrednih razmer na regionalni ravni

(a) Sestavite seznam predhodno določenih ukrepov na strani ponudbe in povpraševanja za zagotovitev plina v primeru izrednih razmer, vključno s trgovskimi sporazumi med stranmi, udeleženiimi v takih ukrepih, in po potrebi mehanizme nadomestil za podjetja plinskega gospodarstva.

Na regionalni ravni ni določenih niti dogovorjenih dodatnih ukrepov, ki ne bi bili določeni na državni ravni in bi se izvajali na tej ravni, razen sodelovanja z EK in drugimi pristojnimi organi v rizični skupini. Vse to sodelovanje bi potekalo v Koordinacijski skupini za plin.

Za dodaten pretok informacij med operaterji prenosnih sistemov držav v rizični skupini je namenjen in se uporablja mehanizem ReCo.

(b) Opišite tržne ukrepe, ki se izvedejo na tej stopnji, in za vsak ukrep: (i) na kratko opišite ukrepe in glavne akterje, ki sodelujejo pri njih; (ii) opišite postopek za ravnanje; (iii) navedite, koliko naj bi ukrep prispeval k ublažitvi stanja na stopnji izrednih razmer; (iv) opišite pretoke informacij med udeleženiimi akterji.

Na tej stopnji krize ni dodatnih ukrepov na regionalni ravni.

(c) Opišite netržne ukrepe, ki so načrtovani ali ki se izvedejo na stopnji izrednih razmer, in za vsak ukrep: (i) na kratko opišite ukrepe in glavne akterje, ki sodelujejo pri njih; (ii) podajte oceno potrebnosti takega ukrepa za obvladovanje krize, vključno s stopnjo uporabe tega ukrepa; (iii) podrobno opišite postopke za izvedbo ukrepa (npr. kaj bi sprožilo uvedbo ukrepa, kdo bi sprejel odločitev); (iv) navedite, koliko naj bi ukrep prispeval k ublažitvi stanja na stopnji izrednih razmer kot dopolnilo tržnim ukrepom; (v) ocenite druge učinke ukrepa; (vi) utemeljite skladnost ukrepa s pogoji iz člena 11(6); (vii) opišite pretoke informacij med udeleženi akterji.

Na tej stopnji krize ni dodatnih ukrepov na regionalni ravni.

(d) Opišite obveznosti poročanja za podjetja plinskega gospodarstva.

Na regionalni ravni ni določenega dodatnega mehanizma poročanja, ki ne bi bil določen na državni ravni. Za Slovenijo so obveznosti poročanja navedene v shemah v prilogi 1.

8.2 Mehanizmi sodelovanja na regionalni ravni

(a) Opišite mehanizme, vzpostavljene za sodelovanje v vsaki rizični skupini in zagotavljanje ustreznega usklajevanja za vsako stopnjo krize. Opišite postopke sprejemanja odločitev za primeren odziv na regionalni ravni za vsako stopnjo krize, če obstajajo in še niso bili opisani v točki 2.

Edini mehanizem za sodelovanje na regionalni ravni, ki se uporablja, je mehanizem za regionalno sodelovanje med operaterji prenosnih sistemov v rizični skupini (regiji), imenovan ReCo.

(b) Opišite vzpostavljene mehanizme za sodelovanje z drugimi državami članicami zunaj rizične skupine in usklajevanje dejavnosti za vsako stopnjo krize.

Edini mehanizem za sodelovanje z drugimi državami članicami zunaj rizične skupine je sodelovanje pristojnega organa in regulativnega organa v Koordinacijski skupini za plin.

8.3 Solidarnost med državami članicami

(a) Opišite dogovorjeno ureditev med neposredno povezanimi državami članicami, s katero se zagotavlja uporaba načela solidarnosti iz člena 13.

Slovenija ima tako z Italijansko republiko kot z Republiko Hrvaško sklenjen sporazum, ki ureja tehnične, ekonomske in pravne vidike izvajanja 13. člena uredbe. Sporazum ureja postopek zaprosila, odločitve o zaprosilu in izvedbo ukrepov, s katerimi zaprosena država daje pomoč državi, ki je zaprosila zanje. Način izvajanja te pomoči ne zahteva od držav članic novih mehanizmov niti novih akterjev. Operaterja prenosnih sistemov obeh držav

dobita dodatno vlogo in si izmenjata plin na mejni povezovalni točki. Država, ki prejme plin po tem mehanizmu, znotraj svojih meja uredi nadaljnjo delitev plina. V Sloveniji operater prenosnega sistema tako pridobljen plin preda dobaviteljem, ki dobavijo plin zaščitenim odjemalcem.

Pogovori z republiko Avstrijo so zastali, saj je ključni pristop pri izvajanju takega sporazuma različen, kar se kaže predvsem v točki predaje plina in v pravni osnovi za tako transakcijo.

(b) Po potrebi opišite dogovorjeno ureditev med državami članicami, povezanimi prek tretje države, s katero se zagotavlja uporaba načela solidarnosti iz člena 13.

Take dogovorjene ureditve Slovenija nima.

9. Raven Evropske unije

9.1 Ukrepi, ki se sprejmejo na ravni EU

Kadar Svet EU razglasi stopnjo pripravljenosti na ravni EU, se obvešča po 10. členu in ukrepa po 15. členu tega načrta.

Pretoki informacij med akterji na stopnji izrednih razmer na ravni EU, vključno z obveznostmi poročanja, so navedeni v shemah v prilogi 1.