

VLADA REPUBLIKE HRVATSKE

Na temelju članka 31. stavka 2. Zakona o Vladi Republike Hrvatske (»Narodne novine«, broj 150/2011 i 119/2014), a u vezi s člankom 4. stavkom 1. točkom a) Uredbe (EU) br. 994/2010 Europskog parlamenta i Vijeća od 20. listopada 2010. o mjerama zaštite sigurnosti opskrbe plinom i stavljanju izvan snage Direktive Vijeća 2004/67/EZ (SL L 295, 12. 11. 2010.), Vlada Republike Hrvatske je na sjednici održanoj _____ 2014. godine donijela

ODLUKU

O DONOŠENJU PLANA PREVENCIJE O MJERAMA ZAŠTITE SIGURNOSTI OPSKRBE
PLINOM REPUBLIKE HRVATSKE

I.

Donosi se Plan prevencije o mjerama zaštite sigurnosti opskrbe plinom Republike Hrvatske (u daljnjem tekstu: Plan prevencije).

Plan prevencije sastavni je dio ove Odluke.

II.

Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja.

Klasa:

Urbroj:

Zagreb,

Predsjednik

Zoran Milanović, v. r.

PLAN PREVENCIJE O MJERAMA ZAŠTITE SIGURNOSTI OPSKRBE PLINOM REPUBLIKE HRVATSKE

UREDBOM (EU) br. 994/2010 EUROPSKOG PARLAMENTA I VIJEĆA od 20. listopada 2010. o mjerama zaštite sigurnosti opskrbe plinom i stavljanju izvan snage Direktive Vijeća 2004/67/EZ (dalje Uredba) u članku 4. utvrđena je obveza nadležnih institucija država članica izraditi preventivni plan koji sadrži mjere potrebne za uklanjanje i ublažavanje utvrđenih rizika, a koje su prepoznate i sadržane u dokumentu Procjene rizika opskrbe plinom za Republiku Hrvatsku. Kako je Republika Hrvatska 1. srpnja 2013. postala punopravnom članicom Europske unije i time preuzela sve obveze koje proizlaze iz pristupanja EU tako je ista dužna i provesti odredbe Uredbe 994/2010.

Ovom Planom prevencije sukladno Uredbi uređuju se preventivne mjere za osiguranje dugoročno pouzdane i učinkovite opskrbe prirodnim plinom, a koje su u funkciji poticanja razvoja

- tržišta plina na nacionalnoj i regionalnoj razini,
- nacionalnog plinskog sustava i povezivanje nacionalnog sustava s plinskim sustavima susjednih zemalja,
- mogućnosti diversifikacije pravaca i izvora opskrbe plinom,
- pristupa skladišnim kapacitetima,
- fizičkog dvosmjernog transporta na spojnim plinovodima između susjednih država
- prekogranične suradnje vezano posebice uz mjere pristupa skladištima i dvosmjernog fizičkog toka u uvjetima kriznih stanja.

Planom se također opisuje infrastrukturni standard Republike Hrvatske kao i standard opskrbe te aktualne obveze energetskih subjekata za plin vezano za sigurnost opskrbe, prikazani su prekogranični tokovi, vlastita proizvodnja te bilanca sustava. Također se daje pregled infrastrukturnih projekata kao preventivne mjere povećanja sigurnosti opskrbe kroz diversifikaciju izvora i pravaca opskrbe kao i samih opskrbljivača. Plan prevencije će biti pregledan od strane Europske komisije te je bitan za evaluaciju sadašnje i buduće sigurnosti opskrbe plinom regije.

Plan prevencije

o mjerama zaštite sigurnosti opskrbe plinom Republike Hrvatske

definirano člankom 4. stavkom 1. točkom a) i člankom 5.

UREDBE (EU) br. 994/2010 EUROPSKOG PARLAMENTA
I VIJEĆA od 20. listopada 2010. o mjerama zaštite sigurnosti
opskrbe plinom i stavljanju izvan snage Direktive Vijeća
2004/67/EZ

1 UVOD

Temeljem članka 4. UREDBE (EU) br. 994/2010, od 20. listopada 2010. (u daljnjem tekstu: Uredba) o mjerama zaštite sigurnosti opskrbe plinom i stavljanju izvan snage Direktive Vijeća 2004/67/EZ utvrđena je obveza izrade plana prevencije i interventnog plana. Nadležne institucije u državama članicama dužne su izraditi:

(a) plan prevencije koji sadrži mjere potrebne za uklanjanje i ublažavanje utvrđenih rizika, sukladno s procjenom rizika provedenom na temelju članka 9. Uredbe i

(b) interventni plan koji sadrži mjere koje se poduzimaju radi uklanjanja, odnosno, ublažavanja utjecaja poremećaja u opskrbi plinom sukladno članku 10. Uredbe.

Plan prevencije je izrađen uvažavajući rezultate procjene rizika vezanih uz nacionalnu sigurnost opskrbe plinom Republike Hrvatske koja je napravljena sukladno zahtjevima procjena rizika, a kako je utvrđeno člankom 9. Uredbe.

Ovom Planom prevencije sukladno Uredbi uređuju se preventivne mjere za osiguranje dugoročno pouzdane i učinkovite opskrbe prirodnim plinom, a koje su u funkciji poticanja razvoja

- tržišta plina na nacionalnoj i regionalnoj razini,
- nacionalnog plinskog sustava i povezivanje nacionalnog sustava s plinskim sustavima susjednih zemalja,
- mogućnosti diversifikacije pravaca i izvora opskrbe plinom,
- pristupa skladišnim kapacitetima,
- fizičkog dvosmjernog transporta na spojnim plinovodima između susjednih država
- prekogranične suradnje vezano posebice uz mjere pristupa skladištima i dvosmjernog fizičkog toka u uvjetima kriznih stanja.

2 ZAKONODAVNI OKVIR

2.1 Sadržaj i način pripreme Plana prevencije

Sadržaj i način pripreme Plana prevencije je propisan člankom 5. Uredbe, na način da isti obuhvaća:

(a) rezultate procjena rizika, kako je utvrđeno u članku 9. Uredbe;

(b) mjere, količine, kapacitete i vrijeme potrebno da se ispune infrastrukturni standardi i standardi opskrbe, kako je utvrđeno u članku 6. i 8. Uredbe, uključujući, tamo gdje je to primjereno, podatak koliko su mjere na strani potražnje prikladne dostatno i na vrijeme kompenzirati poremećaj u opskrbi iz članka 6. stavka 2. Uredbe, najveći pojedinačni plinski infrastrukturni objekt od zajedničkog interesa u slučaju primjene članka 6. stavka 3. Uredbe i sve povećane standarde opskrbe iz članka 8. stavka 2. Uredbe;

(c) obveze koje su uvedene poduzećima za prirodni plin i drugim relevantnim tijelima, uključujući obvezu u pogledu sigurnosti rada plinskog sustava;

(d) druge mjere u svrhu prevencije utvrđenih rizika, kao što su mjere vezane za potrebu poboljšanja spojnih plinovoda između susjednih država članica i mogućnost diversifikacije putova i izvora opskrbe plinom, tamo gdje je to primjereno, kako bi se u najvećoj mogućoj mjeri održao kontinuitet opskrbe plinom svih kupaca;

(e) prema potrebi, mehanizme suradnje s drugim državama članicama u vezi s izradom i provedbom zajedničkih planova prevencije i zajedničkih interventnih planova, kako je navedeno u članku 4. stavku 3. Uredbe;

(f) informacije o postojećim i budućim spojnim plinovodima, uključujući one koji osiguravaju pristup plinskoj mreži Unije, prekograničnim protocima i prekograničnom pristupu skladištima te fizičkom kapacitetu za transport plina u oba smjera (dvosmjerni kapacitet), posebno kod izvanrednog stanja;

(g) informacije o svim obvezama javne usluge vezanim uz sigurnost opskrbe plinom.

2.2 Odnos nacionalnih i zajedničkog plana prevencije i obveza novelacije

U članku 5. stavku 4. Uredbe propisano je da se nacionalni i zajednički preventivni planovi ažuriraju svake dvije godine, osim ako okolnosti nalažu češće ažuriranje, i odražavaju ažuriranu procjenu rizika. Savjetovanje između nadležnih tijela predviđeno u članku 4. stavku 2. Uredbe obavlja se prije donošenja ažuriranih planova.

Nacionalni i zajednički planovi prevencije, a posebno mjere radi ispunjenja infrastrukturnog standarda kako je utvrđeno u članku 6. Uredbe, uzimaju u obzir desetogodišnji razvojni plan mreže na razini Unije koji izrađuje ENTSO za plin na temelju članka 8. stavka 10. Uredbe (EZ) br. 715/2009.

Nacionalni i zajednički planovi prevencije temelje se prvenstveno na tržišnim mjerama i uzimaju u obzir utjecaj na gospodarstvo i učinkovitost mjera, posljedice za funkcioniranje unutarnjeg energetskeg tržišta i utjecaj na okoliš i potrošače, oni ne predstavljaju neprimjereno opterećenje za poduzeća za prirodni plin i ne smiju imati negativan učinak na funkcioniranje unutarnjeg tržišta plina.

2.3 Zakonski i podzakonski akti Republike Hrvatske koji su relevantni za pripremu i provođenje Plana prevencije

Zakonski i podzakonski akti Republike Hrvatske koji su relevantni za pripremu i provođenje Plana prevencije su:

- Zakon o energiji (»Narodne novine«, br. 120/2012 i 14/2014)
- Zakon o tržištu plina (»Narodne novine«, br. 28/2013 i 14/2014)
- Zakon o tržištu toplinske energije (»Narodne novine«, br. 80/2013 i 14/2014)
- Zakon o tržištu nafte i naftnih derivata (»Narodne novine«, broj 19/2014)
- Zaključak o prihvaćanju Procjene rizika opskrbe plinom za Republiku Hrvatsku. Uredba (EU) br. 994/2010 od 24. lipnja 2014. godine s pripadajućim tekstom dokumenta
- Opći uvjeti opskrbe plinom (»Narodne novine«, broj 158/2013)

- Mrežna pravila plinskog distribucijskog sustava (»Narodne novine«, broj 158/2013)
- Odluka o određivanju opskrbljivača na veleprodajnom tržištu plina (»Narodne novine«, broj 29/2014)
- Odluka o određivanju obveze proizvođaču prirodnog plina prodaje prirodnog plina opskrbljivaču na veleprodajnom tržištu plina (»Narodne novine«, br. 29/2014)
- Odluka o određivanju prioriteta prilikom provođenja postupka za raspodjelu kapaciteta sustava skladišta plina opskrbljivaču na veleprodajnom tržištu plina (»Narodne novine«, broj 29/2014)
- Pravila o organizaciji tržišta plina (HROTE, 06/2014)
- Mrežna pravila transportnog sustava (PLINACRO, 06/2014)
- Pravila korištenja sustava skladišta plina (Podzemno skladište plina d.o.o. 12/2013).
- Desetogodišnji plan razvoja plinskog transportnog sustava Republike Hrvatske 2014.-2023.,
- Odluka Hrvatske energetske regulatorne agencije o odobrenju Desetogodišnjeg plana razvoja plinskog transportnog sustava Republike Hrvatske 2014.-2023. energetskom subjektu PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A.

3 NAČELA PRIMIJENJENA PRI IZRADI PLANA PREVENCIJE

Za izradu plana prevencije uzeti su u obzir:

- primjena odrednica Uredbe,
- aktualni odnosi pojedinih sudionika na tržištu plina u Republici Hrvatskoj,
- rezultati provedene procjene rizika vezane uz sigurnost opskrbe plinom Republike Hrvatske,
- odrednice kojima se u hrvatskom zakonodavnom i regulatornom okviru propisuju obveze vezane uz sigurnost opskrbe plinom i/ili energijom,
- iskustva u provođenju procedura vezano uz postupke u kriznim situacijama, a posebice odredbe Uredbe o sigurnosti opskrbe prirodnim plinom (»Narodne novine«, br. 112/2008, 92/2009 i 153/2009),
- načelo optimalnog troška vezanog uz mjere i postupke koji se odnose na povećanje sigurnosti opskrbe u odnosu na njihov doprinos,
- načelo primjenjivosti tržišno orijentiranih preventivnih mjera,
- učinkovitost pojedinih mjera u preventivnom otklanjanju rizika,
- mogućnost harmoniziranja mjera s mjerama koje se poduzimaju u zemljama čiji su sustavi povezani s hrvatskim plinskim sustavom.

Posebna pažnja posvećena je plinskom sustavu Republike Hrvatske:

- kao dijelu zajedničkog tržišta plina Europske unije,
- kao cjeline koja se razvija u skladu s zajedničkim planovima razvoja plinske infrastrukture Europske unije,
- principima solidarnosti vezanim uz prekograničnu suradnju,
- mogućnostima kreiranja i korištenja novih izvora i pravaca opskrbe.

4 IZRAZI I POJMOVI KOJI SE KORISTE

Izrazi koji se koriste imaju značenja utvrđena Zakonom o energiji i Zakonom o tržištu plina, Zakonom o tržištu toplinske energije i Zakonom o tržištu nafte i naftnih derivata.

U Preventivnom planu koriste se i izrazi koji imaju sljedeća značenja:

– krizno stanje – poremećaj u opskrbi kupaca prirodnim plinom radi neočekivanog ili neprekidnog manjka prirodnog plina na tržištu Republike Hrvatske, neposredne ugroženosti neovisnosti i jedinstvenosti Republike Hrvatske te velikih prirodnih nepogoda ili tehnoloških katastrofa,

– rano upozorenje – stanje kada postoje konkretne, ozbiljne i pouzdane informacije da bi mogao nastupiti događaj koji može rezultirati značajnim pogoršanjem stanja opskrbe i koji može izazvati aktiviranje razine uzbunjivanja ili razine izvanrednog stanja; razina ranog upozoravanja može se aktivirati mehanizmom ranog upozoravanja,

– uzbunjivanje – stanje kada se pojavi poremećaj u opskrbi ili iznimno visoka potražnja za plinom koja rezultira značajnim pogoršanjem stanja opskrbe, ali tržište se još uvijek može nositi s tim poremećajem odnosno potražnjom bez oslanjanja na netržišne mjere,

– izvanredno stanje – krizno stanje u slučaju iznimno visoke potražnje za plinom, značajnog poremećaja u opskrbi ili drugog značajnog pogoršanja stanja opskrbe te u slučaju da su provedene sve relevantne tržišne mjere, ali opskrba plinom nije dostatna za zadovoljenje preostale potražnje za plinom, tako da su dodatno uvedene i netržišne mjere, posebno s ciljem osiguravanja opskrbe plinom zaštićenih kupaca,

– ogrjevnna sezona – razdoblje od 1. listopada tekuće godine do 31. ožujka sljedeće godine,

– zaštićeni kupci – zaštićeni kupci u uvjetima kriznog stanja su:

1. kućanstvo,
2. kupac koji obavlja zdravstvenu djelatnost (uključujući rehabilitaciju i skrb o bolesnicima), odgojno-obrazovne djelatnosti i djelatnosti u području socijalne skrbi te kupac koji kupuje plin za grijanje prostora namijenjenih smještaju ljudi (studentski domovi, hoteli i drugi objekti koji se koriste za noćenje),
3. kupac koji kupuje plin radi proizvodnje toplinske energije za grijanje prostora kupaca iz točaka 1. i 2. i to u opsegu potrebnom za proizvodnju te toplinske energije,
4. operator sustava koji kupuje plin za vlastitu potrošnju, odnosno za pogon plinskog sustava,
5. kupci od posebnog značaja,
6. kupci s posebno osjetljivim tehnološkim i/ili proizvodnim procesom, sukladno članku 2. stavku 1. Uredbe.

– kupci od posebnog značaja – kupci koji pružaju usluge kojima se osiguravaju nezamjenjivi uvjeti života i rada građana, gospodarskih i drugih subjekata (primjerice: pekare, javne kuhinje, krematorij i dr.),

– kupci s posebno osjetljivim tehnološkim i/ili proizvodnim procesom – kupci kojima obustava isporuke prirodnog plina bez provođenja određenih sigurnosnih procedura u vremenskom razdoblju potrebnom za zaustavljanje postrojenja može izazvati materijalnu štetu na postrojenju,

– tehnološki minimum – količine prirodnog plina potrebne za održavanje minimalne proizvodnje,

– tehnički minimum – količine prirodnog plina minimalno potrebne za očuvanje tehničkih karakteristika postrojenja, a koje ne uključuju količine prirodnog plina za proizvodnju.

5 REZULTATI PROCJENE RIZIKA

Procjena rizika provedena je sukladno Članak 9. Uredbe. U obzir je uzeto 7 mogućih potencijalnih scenarija prekida isporuke plina iz pojedinih ulaza u sustav, a koji imaju najveći utjecaj na sigurnost opskrbe plinom.

N–1 scenariji 7 dana, određuje sigurnu opskrbu plinom kupaca u Republici Hrvatskoj za vrijeme ekstremno niske temperature u trajanju od 7 dana u kontinuitetu, koja se statistički pojavljuje jednom u 20 godina.

Za izračun su korišteni dnevni tehnički kapaciteti 5 ulaznih točaka (interkonekcija) u sustav prirodnog plina u Republici Hrvatskoj i maksimalna potražnja za plinom za vrijeme ekstremno niskih temperatura u trajanju od 7 dana u kontinuitetu.

Kao jedan od preduvjeta za izračun navedenih scenarija prekida isporuke plina preko jednog od ulaza u transportni sustav Plinacra, uzet je kriterij punog skladišta PSP u dijelu karakteristike s najvećim radnim izlaznim kapacitetom.

Sedam scenarija Procjene rizika opskrbe plinom Republike Hrvatske su:

Potencijalni scenariji
Scenarij 1 – SC1 Interkonekcija UMS Dravaszerdahely – Donji Miholjac (Hrvatska – Mađarska) <i>prekid dobave preko interkonekcije Donji Miholjac</i>
Scenarij 2 – SC2 Proizvodnja na Sjevernom Jadranu (UMS Terminal Pula) <i>prekid proizvodnje Sjeverni Jadran</i>
Scenarij 3 – SC3 Interkonekcija UMS Zabok – Rogatec (Hrvatska – Slovenija) <i>prekid dobave preko interkonektora Rogatec</i>
Scenarij 4 – SC4 Povlačenje prirodnog plina iz skladišta PSP Okoli <i>prekid dobave zbog tehničkog kvara na PSP Okoli</i>
Scenarij 5 – SC5

Proizvodnja iz Panona
<i>prekid dobave s plinskih polja Panona</i>
Scenarij 6 – SC6
Istovremeni prekid dobave plina iz dva ulaza u transportni sustav ili događaj koji na transportni sustav ima ekvivalentan učinak
Scenarij 7 – SC7
Poremećaj dobave plina preko Ukrajine

Na temelju izračuna N-1 scenarija izrađena je matrica rizika i uneseni su N-1 scenariji u matricu ovisno o vjerojatnosti događaja i utjecaju na sustav.

Ozbiljnost utjecaja					V j e r o j a t n o s t
skoro sigurna vjerojatnost					
velika vjerojatnost					
srednja vjerojatnost			SC2		
mala vjerojatnost				SC7	
vrlo mala vjerojatnost		SC5		SC1* i SC4	SC3 i SC6
	neznatn utjecaj	mali utjecaj	ozbiljan utjecaj	vrlo ozbiljan utjecaj	katastrofalan utjecaj

*Scenarij SC1 predstavlja i N-1 scenarij najveća infrastruktura.

Scenarij poremećaja isporuke s proizvodnih polja na Jadranu je događaj koji je zabilježen 2012. godine i ovisi o tehničkim kao i vremenskim elementima/uvjetima eksploatacije, dok je scenarij poremećaja u opskrbi preko Ukrajine zabilježen 2009. godine.

U uvjetima dvotjednog prekida isporuke plina preko Ukrajine u siječnju 2009. u Republici Hrvatskoj je sukladno Uredbi o sigurnosti opskrbe prirodnim plinom (Narodne novine, br. 112/08, 92/09, 153/09) u koju su transponirane odrednice Direktive 2004/67/EC proglašeno krizno stanje u opskrbi te su se sukladno Planu za krizna provodile tržišne mjere povećanja proizvodnje i uvoza te netržišne mjere smanjenja i obustave isporuke plina u cilju neprekinute isporuke plina zaštićenim kupcima.

6 INFRASTRUKTURNI STANDARD

Infrastrukturni standard definiran je temeljem Članka 6. Uredbe. Infrastrukturni standard temelji se na N–1 formuli kojom je proračunata sposobnost plinskog sustava da zadovolji ukupnu potražnju za plinom u promatranom okruženju u slučaju prekida najveće plinske infrastrukture pri visini potrošnje koja je uvjetovana okolnostima čija je vjerojatnost nastajanja jednom u dvadeset godina.

Infrastrukturni standard se promatra u okviru transportnog sustava Republike Hrvatske koji pored transportnog sustava, uključuje i mrežu proizvodnih plinovoda, terminal za UPP, te sustav skladišta plina.

Transport prirodnog plina je regulirana energetska djelatnost koja se obavlja kao javna usluga PLINACRO d.o.o. Zagreb, je vlasnik i operator plinskoga transportnoga sustava Republike Hrvatske. PLINACRO raspolaže s ukupno 2 662 km cjevovoda. Plin se u transportni sustav preuzima preko devet priključaka na ulaznim mjernim stanicama (UMS), od kojih je šest u funkciji prihvata plina iz proizvodnih polja, dva su priključka međunarodni i u funkciji su prihvata plina iz uvoznih dobavnih pravaca (Slovenija i Mađarska), dok je jedan priključak u funkciji povlačenja plina iz podzemnog skladišta Okoli.

Skladište plina Okoli je u sastavu tvrtke Podzemno skladište plina d.o.o. koja je u vlasništvu tvrtke PLINACRO koja je preuzela upravljanje i organizaciju djelatnosti skladištenja prirodnog plina. Projektirani radni obujam podzemnog skladišta plina Okoli iznosi 553 milijuna m³. Maksimalni kapacitet utiskivanja iznosi 3,8 milijuna m³/dan, a maksimalni kapacitet crpljenja 5,8 milijuna m³/dan.

Plin se proizvodi na poljima u Panonu i Sjevernom Jadranu, a više od polovice proizvodnje plina crpi se iz jadranskog podmorja. Plinski sustavi Republike Hrvatske i Republike Italije na sjevernom Jadranu su posredno povezani preko proizvodnih plinovoda, odnosno moguća je isporuka proizvedenih količina plina i prema jednoj i prema drugoj zemlji.

Infrastrukturni standard temelji se na N–1 formuli kojom je proračunata sposobnost plinskog sustava u slučaju poremećaja ili prekida opskrbe najveće plinske infrastrukture i izračunat je na temelju maksimalne zabilježene potražnje za plinom za vrijeme ekstremno niskih temperatura u trajanju od 7 dana. N-1 formula je sukladna definiciji i elementima formule iz Priloga I Uredbe:

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

$$\frac{12,24 + 5,98 + 5,8 + 0 - 7,2}{16,65}$$

$$N - 1 [\%] = 102 \%$$

Elementi izračuna infrastrukturnog standarda prikazani su u Prilogu 1. ovoga Plana intervencije.

7 STANDARD OPSKRBE

Standard opskrbe određen je temeljem Članka 8. Uredbe.

Uvoz plina u Republiku Hrvatsku odvija se preko dvije plinske interkonekcije, jedne s Republikom Slovenijom i druge s Mađarskom koje se u svojem punom kapacitetu mogu koristiti za dobavu plina. Osim iz uvoza kroz dvije interkonekcije plin u transportni sustav dolazi iz proizvodnih polja i iz skladišta. Iskorištenje kapaciteta na ulazima iz proizvodnje ovisi o količini proizvedenog plina sukladno godišnjem planu proizvodnje. Ulazi plina na Panonu u transportni sustav su isključivo vezani uz izdašnost ležišta, dok se na Jadranu ulazni kapaciteti mogu iskoristiti u punom opsegu ukoliko se veći dio proizvodnje usmjeri prema Republici Hrvatskoj ili ako se na neku drugi način isporuči plin u sustav na UMS Pula. Na način na koji je sustav izveden preko proizvodnih polja Republika Hrvatska je povezana s talijanskim plinskim sustavom produktovodima. Na razini količine plina pridobivene iz sadašnje proizvodnje na sjevernom Jadranu nisu u potpunosti iskorišteni ulazni kapaciteti. Svi produktovodi su u vlasništvu INA d.d. koja je trenutačno jedini vlasnik koncesija za proizvodnju plina u Republici Hrvatskoj.

U Republici Hrvatskoj nema posebnih strateških skladišta i kapaciteta za strateške rezerve plina. Međutim skladište plina je prvenstveno u funkciji opskrbe potrošača koji imaju visoke oscilacije u godišnjoj sezonskoj potrošnji, odnosno za sigurnu opskrbu kućanstava, ali i drugih zaštićenih kupaca. U skladišnoj 2014/2015 godini je omogućen otvoren pristup skladištu svim trgovcima i opskrbljivačima, s tim da je 70% njegovog kapaciteta rezervirano za opskrbu kućanstava plinom odnosno toplinskom energijom proizvedenom iz plina, a koja proizlazi iz Odluke o određivanju prioriteta prilikom provođenja postupka za raspodjelu kapaciteta sustava skladišta plina opskrbljivaču na veleprodajnom tržištu plina (»Narodne novine«, br. 29/14) donesene sukladno članku 5.a stavku 3. Izmjena i dopuna Zakona o tržištu plina (»Narodne novine«, br. 14/2014). Obveza se sukladno članku 5.a stavku 1. Izmjena i dopuna Zakona o tržištu plina (»Narodne novine«, br. 14/2014) određuje na rok ne dulji od tri godine opskrbljivaču na veleprodajnom tržištu. Sukladno Odluci o određivanju opskrbljivača na veleprodajnom tržištu plina (»Narodne novine«, br. 29/14) istim je imenovano društvo Hrvatska elektroprivreda d.d..

Svi energetske subjekti koji obavljaju djelatnost opskrbe plinom sklapaju bilateralne ugovore u kojima su obvezni poštivati važeće Opće uvjete opskrbe plinom kao i odrednice Uredbe te temeljem nje izrađenih i donesenih Planova prevencije i Planova intervencije.

U slučaju Republike Hrvatske zaštićeni kupci su svi oni obuhvaćeni Člankom 2. Stavkom 1. pod (a) i (b) Uredbe. Kao element standarda opskrbe promatrana je potrošnja zaštićenih kupaca u svrhu osiguravanja njihove opskrbe u sljedećim slučajevima:

- (a) ekstremnih temperatura tijekom sedmodnevnog vršnog razdoblja, kakvo se prema statističkoj vjerojatnosti javlja jedanput u 20 godina;
- (b) razdoblju iznimno visoke potražnje plina u trajanju od najmanje 30 dana, kakvo se prema statističkoj vjerojatnosti javlja jedanput u 20 godina; i
- (c) razdoblju od najmanje 30 dana kod poremećaja najvećeg pojedinačnog plinskog infrastrukturnog objekta u prosječnim zimskim uvjetima.

Izračun standarda opskrbe prikazani su u Prilogu 2. ovoga Plana intervencije.

Rezultati izračuna pokazuju da je u uvjetima mjesečne početne optimalne zapunjenosti skladišta te uz ukupnu domaću proizvodnju standard opskrbe zaštićenih kupaca može biti zadovoljen u normalnim zimskim uvjetima i uz potpuni izostanak uvoza.

8 OBVEZA ENERGETSKIH SUBJEKATA ZA PLIN I OSTALIH RELEVANTNIH TIJELA

Obveza Republike Hrvatske je da zadovolji infrastrukturni standard (poglavlje 6).

Obveza opskrbljivača je da zadovolje standard opskrbe obzirom da su u uvjetima neometanog odvijanja tržišta svi kupci zaštićeni (poglavlje 7).

Sukladno Zakonu o tržištu plina («Narodne novine», br. 28/2013 i 14/2014), članku 5. stavku 1. sigurna opskrba plinom smatra se ključnim elementom javne sigurnosti te sukladno stavku 3. istoga članka radi očuvanja sigurnosti opskrbe energetski subjekti koji obavljaju energetske djelatnosti koje se obavljaju kao javna usluga dužni su, radi ostvarivanja interesa Republike Hrvatske, dati prvenstvo osiguranju dostatne količine plina koja je potrebna za život i rad građana te poslovanje i razvoj gospodarskih i društvenih subjekata i njihovu opskrbu plinom na siguran, pouzdan i kvalitetan način, zadovoljavajući pri tome kriterij ekonomičnosti isporuke.

Operator transportnog sustava, operatori distribucijskog sustava, operator skladišta plina i operator tržišta imaju obvezu javne usluge te među ostalima garantiraju razvoj tržišta, izgradnju i održavanje infrastrukture te osiguravanju neometano obavljanje tržišnih i reguliranih energetskih djelatnosti u plinskom sektoru.

Operator transportnog sustava sukladno Zakonu o tržištu plina («Narodne novine», br. 28/2013 i 14/2014), članku 26. točki 14. dužan je izraditi desetogodišnji plan razvoja transportnog sustava, pri čemu planirane investicije u izgradnju i rekonstrukciju transportnog sustava trebaju biti tehnički opravdane i ekonomski efikasne te osiguravati odgovarajući stupanj sigurnosti opskrbe plinom. U članku 27. istoga zakona detaljnije se određuje sadržaj, način izrade i odobravanje desetogodišnjih planova razvoja transportnog sustava.

Operatori distribucijskog sustava dužni su sukladno Zakonu o tržištu plina («Narodne novine», br. 28/2013 i 14/2014), članku 44. točki 12. izraditi plan razvoja plinskog distribucijskog sustava, pri čemu planirane investicije u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava trebaju biti tehnički opravdane i ekonomski efikasne i trebaju osiguravati odgovarajući stupanj sigurnosti opskrbe plinom.

Operator skladišta plina sukladno Zakonu o tržištu plina («Narodne novine», br. 28/2013 i 14/2014), članku 29. točki 9. je također dužan izraditi plan razvoja sustava skladišta plina te na taj način osiguravati odgovarajući stupanj sigurnosti opskrbe plinom.

Opskrbljivač na veleprodajnom tržištu, po odluci Vlade Republike Hrvatske koja može obuhvatiti najduže trogodišnje razdoblje ima obvezu zaštite kupaca iz kategorije kućanstva sukladno članku 5. a Izmjena i dopuna Zakonu o tržištu plina («Narodne novine», 14/2014).

Proizvođač prirodnog plina sukladno Zakonu o tržištu plina («Narodne novine», br. 28/2013 i 14/2014), članku 13. stavku 3. dužan je osigurati da cjelokupna proizvedena količina

prirodnog plina bude prvenstveno ponuđena opskrbljivačima koji opskrbljuju plinom kupce na teritoriju Republike Hrvatske.

9 INFORMACIJA O SADAŠNJOJ I BUDUĆOJ INFRASTRUKTURI

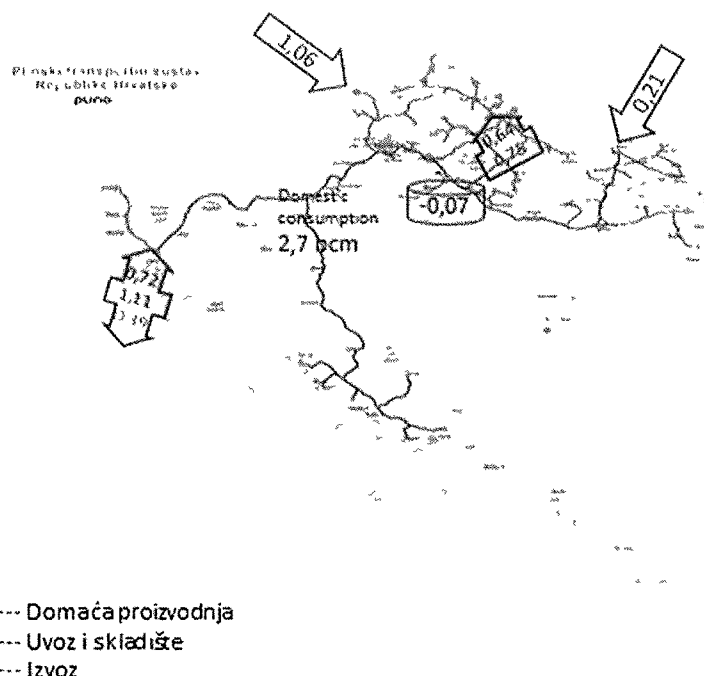
U skladu s procjenom nacionalnog rizika utvrđena je povezanost rizika s drugim državama članicama te su izvršene analize sljedećeg:

- povezivanje, uključujući maksimalni interkonekcijski kapacitet na svakoj granici za ulazne i izlazne točke,
- prekogranične zalihe,
- prekogranični pristup skladištu,
- dvosmjerni kapacitet.

Kao zaključak bitno je navesti da fizički dvosmjerni protok na ulazu u hrvatski transportni sustav u situaciju dobave plina isključivo iz pravca sjevera prema jugu, ne može utjecati na povećanje sigurnosti opskrbe plinom hrvatskog tržišta i tržišta susjednih zemalja zbog postojećih tehničkih parametara sadašnjeg sustava. Do izgradnje terminala za ukapljeni prirodni plin na Jadranu, Jonsko-jadranskog plinovoda ili izgradnje drugog plinovoda južnog koridora kroz Hrvatsku dvosmjerni protok ne može doprinijeti smanjenju rizika sigurnosti opskrbe plinom. Funkcioniranje tržišta, ali i solidarnost u trenucima ugroženosti zemalja vezanih na plinski sustav Republike Hrvatske može se ostvariti kroz virtualni dvosmjerni transport prepuštanjem količina plina koje bi inače ušle u hrvatski plinski sustav. Korištenje takve usluge odnosno povratnog kapaciteta na interkonekcijama operator transportnog sustava nudi od 1. lipnja 2014.

9.1 Prekogranični tokovi

Na slici je prikazana bilanca plinskog sektora u Republici Hrvatskoj za 2013. godinu. Crvenom bojom je prikazana domaća proizvodnja, a plavom ulazi u sustav iz uvoza i skladišta te potrošnja. Zelenom bojom je prikazan izvoz domaće proizvodnje.



Prekogranični tokovi su vezani isključivo uz uvoz plina dok se kroz produktovode na poljima na sjevernom Jadranu domaći plin izvozi. Tehničke karakteristike prekograničnih interkonakcija dane su u Prilogu 3. ovoga Plana.

9.2 Mjere za smanjenje rizika – buduće stanje

Daljnjim razvojem plinskog sustava omogućiti će se povećanje sigurnosti opskrbe plinom na području Republike Hrvatske. Desetogodišnjim planom razvoja plinskog transportnog sustava za razdoblje od 2014. – 2023. navedeni su sljedeći projekti:

- projekti rekonstrukcije i izgradnje novih objekata na postojećem sustavu: plinski čvorovi i pogonski objekti te izgradnja nekoliko zamjenskih mjerno-redukcijskih stanica,
- novi dobavni projekti: Jonsko- Jadranski plinovod (IAP), Južni tok Hrvatska i Projekt LNG na Krku
- otpremni plinovod za LNG: Omišalj – Zlobin, Zlobin-Rupa-Kalce (Slovenija) te plinovod Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac-Slobodnica,
- plinovodni sustav Bosiljevo-Karlovac- Lučko-Zabok-Rogatec (Slovenija)
- interkonekcije: sa Slovenijom Zlobin-Rupa-Kalce, Lučko-Zabok-Rogatec i Umag-Kopar, s Bosnom i Hercegovinom Slobodnica - Bosanski Brod, Rakovica – Bihać, Zagvozd-Imotski-Posušje, sa Srbijom Sotin-Bačko Novo Selo, s Crnom Gorom Dubrovnik – Prevlaka - Dobroč
- interkonekcija s talijanskim plinskim transportnim sustavom na pravcu Omišalj-Casal Borsetti uključena je samo kao opcija.

Redoslijed i dinamika gradnje navedenih projekata ovisi o odlukama vezanim za tržište, te u dijelu razvoja transportnog sustava, u skladu s propisanim odobrenjima Hrvatske energetske regulatorne agencije.

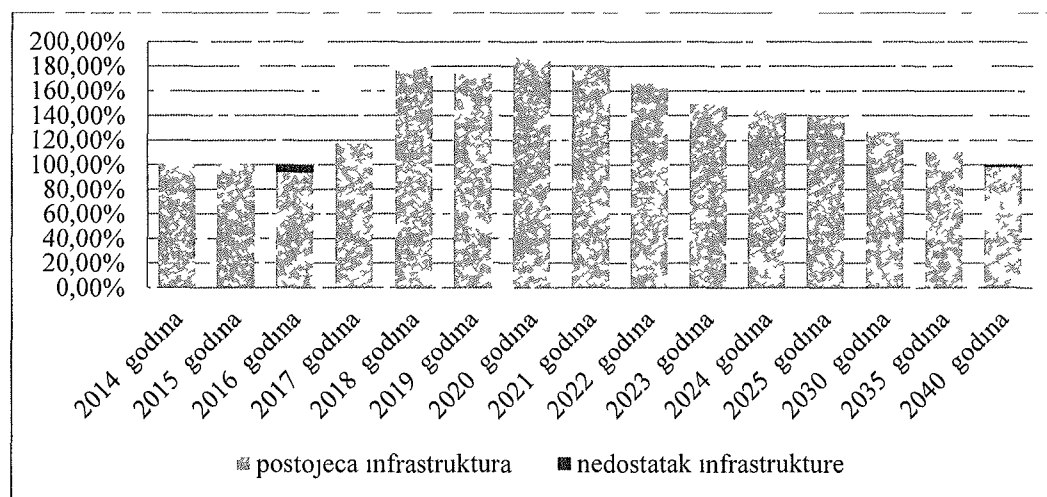
Tablica s planiranim novim dobavnim pravcima plina u sustav Republike Hrvatske koji će dodatno osnažiti sigurnosti opskrbe.

Naziv planirane infrastrukture	Godina puštanja u rad	Godišnji tehnički kapacitet	Dnevni tehnički kapacitet
LNG terminal	2018.	6000	16,44
Jadransko-jonski plinovod	2020.	2500	6,90
Južni tok	2023.	3000	8,30
Rogatec 2	2017.	5500	15

*jedinice su u milijunima m³ plina

Puštanjem u rad LNG terminala 2018. godine sustav plina u Republici Hrvatskoj će dodatno osnažiti sigurnost opskrbe plina. Nakon navedene godine najveća infrastruktura u N-1 scenariju postat će kapacitet LNG-a umjesto interkonekcije Hrvatska – Mađarska.

Infrastrukturni standard u slučaju N-1 scenarija nakon realizacije planirane infrastrukture u odnosu na projekcije povećanja potrošnje plina zadovoljava do 2035 godine.



* Od izgradnje LNG terminal postaje najveća infrastruktura u sustavu i nakon 2020 godine.

Iz dijagrama se vidi nužnost izgradnje infrastrukture obzirom na planirano povećanje potrošnje plina. Smanjivanje infrastrukturnog standarda računatog po formuli N-1 ispod 100% nastupa već u 2016. godini i planira se povećati realizacijom interkonekcije Rogatec 2 u 2017. godini te LNG terminala u 2018. godini.

9.3 Projekti od zajedničkog interesa EU - PCI

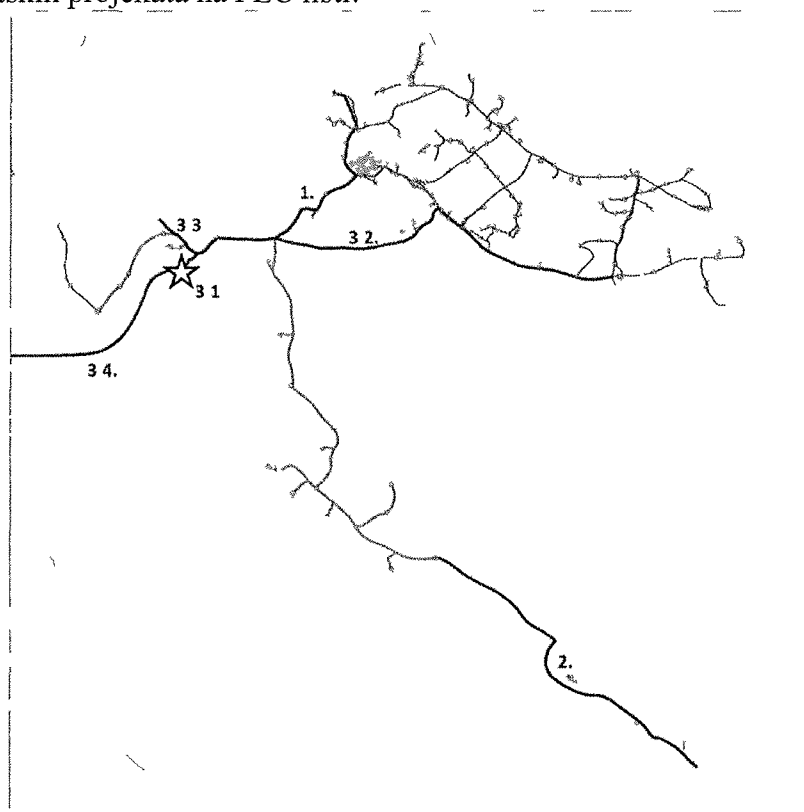
Uredbom (EU) 347/2013 i delegiranom Uredbom 1391/2013 utvrđen je prvi popis projekata od zajedničkog interesa Europske unije.

Projekti tvrtke Plinacro d.o.o. na PCI listi nalaze se na prioritetnom koridoru plinske interkonekcije *Sjever-jug središnja i istočna Europa*:

1. Interkonekcija HR/SLO (Bosiljevo-Karlovac-Lučko-Zabok-Rogatec (SLO)) - 6.6.

2. Jonsko - jadranski plinovod-IAP -6.21.
3. Klaster projekata vezan na LNG na Krku (LNG Terminal-LNG Hrvatska d.o.o. + sustav LNG evakuacijskih plinovoda-Plinacro d.o.o.) - 6.5.
 - 3.1. LNG Projekt (u međuvremenu ulogu promotora za ovaj projekt je preuzela tvrtka LNG Hrvatska) - 6.5.1.
 - 3.2. Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac-Slobodnica - 6.5.2.
 - 3.3. Omišalj-Zlobin-Rupa (SLO) - spojen s Jelšane-Kalce - 6.5.3. ili
 - 3.4. Omišalj-Casal Borsetti (I) - 6.5.4.

Ilustracija hrvatskih projekata na PEC listi:



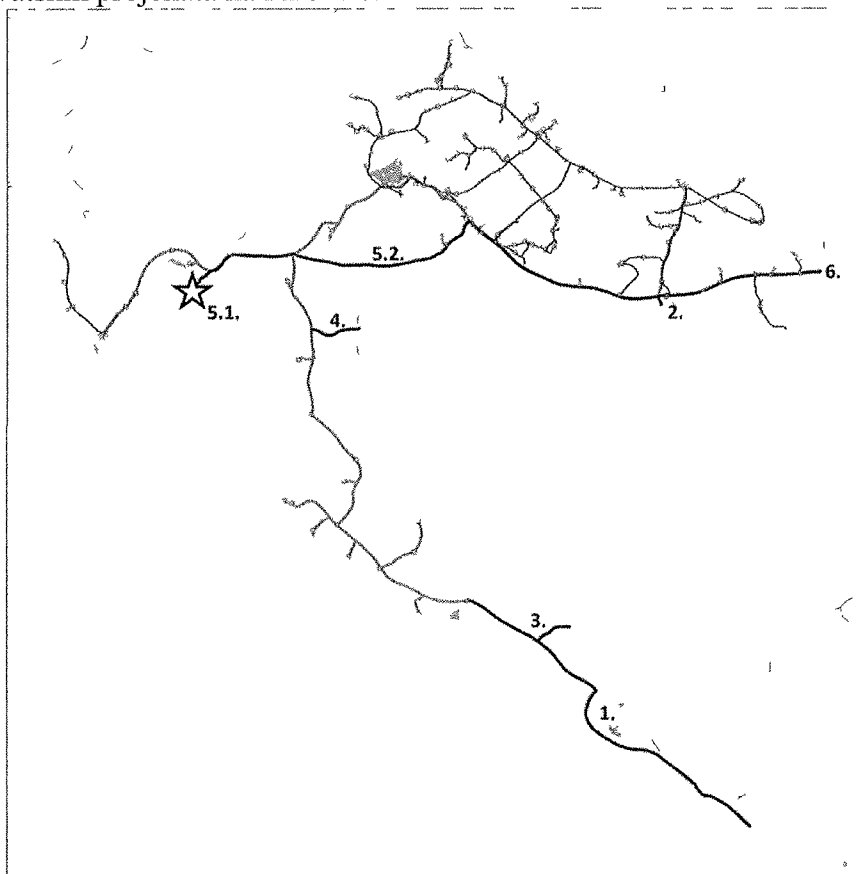
9.4 Projekti od interesa Energetske zajednice – PEGI

Jugoistočna Europa osim zemalja država članica Europske unije obuhvaća i zemlje koje su članice Energetske zajednice, a s kojima je Republika Hrvatska susjedna zemlja. Sigurnost opskrbe plinom u regiji je relativno niska, te većinom ovisi o jednom dobavljaču i pravcu. Energetskom strategijom iz 2012. godine, Energetska zajednica je odredila budući energetski scenarij država Energetske zajednice. Kako bi se dobilo integrirano energetsko tržište i privukle investicije u taj sektor, uspostavljena je lista od zajedničkog interesa Energetske zajednice (Projects of Energy Community Interest – PEGI) za električnu energiju i transport, plinski transport, skladišta i LNG/CNG terminale i naftnu infrastrukturu. Prva lista je uspostavljena u studenom 2013. godine. Izgradnja i završetak projekata sigurnosti opskrbe Republike Hrvatske naslanjaju se i na sigurnost opskrbe u regiji, pa je tako niz projekata interkonekcija vezano uz hrvatskog operatora transportnog sustava. Ti projekti koji imaju utjecaj na cijelu regiju, nalaze se na PEGI listi.

Hrvatski projekti na PECO listi čiji promotor je Plinacro d.o.o. :

1. Jonsko – jadranski plinovod
2. Interkonekcija Hr/ BiH (Slobodnica – Brod – Zenica)
3. Interkonekcija Hr/ BiH (Zagvozd – Imotski – Posušje)
4. Interkonekcija Hr/ BiH (Rakovica – Tržac – Bihać)
5. Klaster LNG + plinovod Zlobin – Bosiljevo – Sisak – Kozarac – Slobodnica
6. Interkonekcija Hr/Srb (Slobodnica – Sotin – Bačko Novo Selo)

Ilustracija hrvatskih projekata na PECO listi:



10 OBVEZA JAVNE USLUGE

U Zakonu o tržištu plina (»Narodne novine«, br. 28/13, 14/14), članak 18. stavk 10. operatora transportnog sustava obvezuje u točki 6. “na planiranje investicija koje osiguravaju dugoročnu sposobnost transportnog sustava da zadovolji razumne zahtjeve potrošnje te koje jamče sigurnost opskrbe”, a u točki 7. “stvaranje zajedničkih pothvata uključujući one s jednim ili više operatora transportnog sustava, operatorom tržišta plina, burzama plina i ostalim relevantnim sudionicima, radi zadovoljavanja ciljeva razvoja i stvaranja regionalnih tržišta ili olakšavanja procesa liberalizacije”, te sukladno članku 26. stavku 23. dužan je “izgraditi međudržavne spojne plinovode ili po potrebi povećati raspoloživi kapacitet postojećih međudržavnih spojnih plinovoda, radi integracije s transportnim sustavom država članica Europske unije i trećih država, uzimajući u obzir ekonomski razumne i tehnički izvodive zahtjeve za dodatnim kapacitetom, uvažavajući sigurnost opskrbe plinom”.

U Zakonu o tržištu plina («Narodne novine», br. 28/13, 14/14) članku 5. Propisuje se interes Republike Hrvatske vezan uz osiguranje poizdane i neprekinute opskrbe plinom. U stavku 3. istoga članka propisano je da su radi očuvanja sigurnosti opskrbe energetske subjekti koji obavljaju energetske djelatnosti kao javnu uslugu dužni dati prvenstvo osiguranju dostatne količine plina koja je potrebna za život i rad građana te poslovanje i razvoj gospodarskih i društvenih subjekata i njihovu opskrbu plinom na siguran, pouzdan i kvalitetan način, zadovoljavajući pri tome kriterij ekonomičnosti isporuke.

U Zakonu o tržištu plina («Narodne novine», br. 28/13, 14/14), u članku 5. stavku 4. propisuje po nastaloj potrebi način određivanja energetskih subjekata u obvezi javne usluge opskrbe plinom energetskim subjektima koji su registrirani za opskrbu plinom i imaju tehničke, financijske i organizacijske preduvjete, te se člankom 55. propisuje obveza opskrbljivačima u obvezi javne usluge na lokalnoj (područnoj) razini, odnosno na distribucijskim sustavima. U člancima 51. i 56. se određuje način kojim se istražuje tržište i određuje zajamčeni opskrbljivač koji je dužan preuzeti kupce onih opskrbljivača koji iz nekog razloga privremeno ili trajno nisu u stanju obavljati djelatnost opskrbe plinom.

11 MEĐUDRŽAVNI UGOVORI VEZANI UZ SIGURNOST OPSKRBE

Republika Hrvatska i Mađarska su 8. veljače. 2011. godine potpisale Sporazum između Vlade Republike Hrvatske i Vlade Republike Mađarske o suradnji u cilju jačanja sigurnosti opskrbe energijom. Temeljem Sporazuma donesen je Zakon o potvrđivanju sporazuma između Vlade Republike Hrvatske i Vlade Republike Mađarske o suradnji u cilju jačanja sigurnosti opskrbe energijom koji je stupio na snagu 1. ožujka 2012. godine.

Osnovni cilj sporazuma pretočenog u zakonsku obvezu dvije zemlje je da se na prikladan način urede pitanja suradnje na području sigurnosti opskrbe energijom dvije zemlje i uzajamno pružanje pomoći u uvjetima kriznih situacija u opskrbi energijom kao i preventivnom djelovanju radi njihovog otklanjanja.

12 PRILOZI

12.1 Prilog 1. – Infrastrukturni standard (Članak 6 Uredbe 994/2010 EU)

Instalacije	Tehnički kapaciteti (mcm/d)	Komentar
Epm	12,24	Tehnički kapaciteti na ulaznim točkama
Rogatec	5,04	Interkonekcija sa Slovenijom
Donji Miholjac	7,20	Interkonekcija s Mađarskom
Pm	5,98	Maksimalni tehnički proizvodni kapaciteti
Sjeverni Jadran	4,08	INA d.d.
Panon	1,81	INA d.d.
Sm	5,8	Maksimalni izlazi skladišta
PSP Okoli	5,8	Plinacro d.d.
LNG		LNG
Im	7,2	Tehnički kapacitet najveće infrastrukture za RH interkonekcija s mađarskom
Dmax	16,55	Ukupna dnevna potražnja za plinom obuhvaćenog područja u danu iznimno visoke potražnje za plinom kakva se prema statističkoj vjerojatnosti javlja jedanput u 20 godina.

$$N - 1[\%] = \frac{E_{pm} + P_m + S_m + UPP_m - I_m}{D_{max}} \times 100,$$

$$N - 1[\%] = \frac{12,24 + 5,98 + 5,8 + 0 - 7,2}{16,65} \times 100,$$

$$N - 1 [\%] = 102 \%$$

12.2 Prilog 2. – Standard opskrbe (Članak 8 Uredbe 994/2010 EU) :

Slučaj (Članak 8, stavak 1 Uredbe)	Mcm/danu zaštićeni kupci	Udio u ukupnoj potrošnji	Broj dana	Potrebna količina mcm
(a)	10,15	0,62	7	71,05
(b)	10,15	0,62	30	304,5
(c)	8,3	0,59	30	241

- (a) Potrošnja zaštićenih kupaca u slučaju ekstremnih temperatura tijekom sedmodnevnog vršnog razdoblja, kakvo se prema statističkoj vjerojatnosti javlja jedanput u 20 godina;
- (b) Potrošnja zaštićenih kupaca u razdoblju iznimno visoke potražnje plina u trajanju od najmanje 30 dana, kakvo se prema statističkoj vjerojatnosti javlja jedanput u 20 godina; i
- (c) Potrošnja zaštićenih kupaca u razdoblju od najmanje 30 dana kod poremećaja najvećeg pojedinačnog plinskog infrastrukturnog objekta u prosječnim zimskim uvjetima.

Godina	Količine u mcm	Zapunjenost skladišta	Slučaj (a)			Slučaj (b)			Slučaj (c)		
			Potrebna količina	Višak /manjak	Omjer	Potrebna količina	Višak /manjak	Omjer	Potrebna količina	Višak /manjak	Omjer
2012	Siječanj	373,32	71,05	302,27	4,25	304,5	68,82	0,23	241	132,32	0,55
	Veljača	284,74	71,05	213,69	3,01	304,5	-19,76	-0,06	241	43,74	0,18
	Ožujak	199,34	71,05	128,29	1,81	304,5	-105,16	-0,35	241	-41,66	-0,17
	Travanj	189,98	71,05	118,93	1,67	304,5	-114,52	-0,38	241	-51,02	-0,21
	Svibanj	182,86	71,05	111,81	1,57	304,5	-121,64	-0,40	241	-58,14	-0,24
	Lipanj	267,78	71,05	196,73	2,77	304,5	-36,72	-0,12	241	26,78	0,11
	Srpanj	356,44	71,05	285,39	4,02	304,5	51,94	0,17	241	115,44	0,48
	Kolovoz	427,75	71,05	356,7	5,02	304,5	123,25	0,40	241	186,75	0,77
	Rujan	516,48	71,05	445,43	6,27	304,5	211,98	0,70	241	275,48	1,14
	Listopad	566,85	71,05	495,8	6,98	304,5	262,35	0,86	241	325,85	1,35
	Studeni	587,11	71,05	516,06	7,26	304,5	282,61	0,93	241	346,11	1,44
	Prosinac	572,11	71,05	501,06	7,05	304,5	267,61	0,88	241	331,11	1,37
2013	Siječanj	513,04	71,05	441,99	6,22	304,5	208,54	0,68	241	272,04	1,13
	Veljača	471,03	71,05	399,98	5,63	304,5	166,53	0,55	241	230,03	0,95
	Ožujak	387,31	71,05	316,26	4,45	304,5	82,81	0,27	241	146,31	0,61
	Travanj	305,83	71,05	234,78	3,30	304,5	1,33	0,00	241	64,83	0,27
	Svibanj	315,58	71,05	244,53	3,44	304,5	11,08	0,04	241	74,58	0,31
	Lipanj	381,61	71,05	310,56	4,37	304,5	77,11	0,25	241	140,61	0,58
	Srpanj	453,2	71,05	382,15	5,38	304,5	148,7	0,49	241	212,2	0,88
	Kolovoz	519,47	71,05	448,42	6,31	304,5	214,97	0,71	241	278,47	1,16
	Rujan	551	71,05	479,95	6,76	304,5	246,5	0,81	241	310	1,29
	Listopad	552,89	71,05	481,84	6,78	304,5	248,39	0,82	241	311,89	1,29
	Studeni	540,14	71,05	469,09	6,60	304,5	235,64	0,77	241	299,14	1,24
	Prosinac	525,58	71,05	454,53	6,40	304,5	221,08	0,73	241	284,58	1,18
2014	Siječanj	447,57	71,05	376,52	5,30	304,5	143,07	0,47	241	206,57	0,86
	Veljača	355,47	71,05	284,42	4,00	304,5	50,97	0,17	241	114,47	0,47
	Ožujak	270,62	71,05	199,57	2,81	304,5	-33,88	-0,11	241	29,62	0,12
	Travanj	229,29	71,05	158,24	2,23	304,5	-75,21	-0,25	241	-11,71	-0,05
	Svibanj	230,85	71,05	159,8	2,25	304,5	-73,65	-0,24	241	-10,15	-0,04
	Lipanj	250,57	71,05	179,52	2,53	304,5	-53,93	-0,18	241	9,57	0,04
	Srpanj	325,53	71,05	254,48	3,58	304,5	21,03	0,07	241	84,53	0,35
	Kolovoz	378,9	71,05	307,85	4,33	304,5	74,4	0,24	241	137,9	0,57
	Rujan	440	71,05	368,95	5,19	304,5	135,50	0,44	241	199	0,83
	Listopad		71,05			304,5			241		
	Studeni		71,05			304,5			241		
	Prosinac		71,05			304,5			241		

U slučaju skladišta maksimalno mjesečno ograničenje povlačenja iz skladišta je na razini 172 milijuna prostornih metara plina dnevno te se te količine smanjuju ovisno o razini zapunjenosti skladišta. Stoga je standard opskrbe zaštićenih kupaca do povećanja izvora i pravaca dobave neophodno promatrati obuhvaćajući i plin iz vlastite proizvodnje.

Godina	Količine u mcm	Zapunjenost skladišta	Proizvodnja		Slučaj (a)			Slučaj (b)			Slučaj (c)		
			UMS ovi Panona	UMS Terminal Pula	Potrebna količina	Višak /manjak	Omjer	Potrebna količina	Višak /manjak	Omjer	Potrebna količina	Višak /manjak	Omjer
2012	Siječanj	373,32	58,88	61,64	71,05	422,79	5,95	304,5	189,34	0,62	241	252,84	1,05
	Veljača	284,74	54,79	89,46	71,05	357,94	5,04	304,5	124,49	0,41	241	187,99	0,78
	Ožujak	199,34	60,08	98,86	71,05	287,23	4,04	304,5	53,78	0,18	241	117,28	0,49
	Travanj	189,98	58,73	78,11	71,05	255,77	3,60	304,5	22,32	0,07	241	85,82	0,36
	Svibanj	182,86	60,37	92,77	71,05	264,95	3,73	304,5	31,5	0,10	241	95	0,39
	Lipanj	267,78	57,12	74,71	71,05	328,56	4,62	304,5	95,11	0,31	241	158,61	0,66
	Srpanj	356,44	58,7	76,89	71,05	420,98	5,93	304,5	187,53	0,62	241	251,03	1,04
	Kolovoz	427,75	56,77	75,46	71,05	488,93	6,88	304,5	255,48	0,84	241	318,98	1,32
	Rujan	516,48	33,6	72,93	71,05	551,96	7,77	304,5	318,51	1,05	241	382,01	1,59
	Listopad	566,85	59,63	81	71,05	636,43	8,96	304,5	402,98	1,32	241	466,48	1,94
	Studeni	587,11	55,29	72,35	71,05	643,7	9,06	304,5	410,25	1,35	241	473,75	1,97
	Prosinac	572,11	56,07	69,48	71,05	626,61	8,82	304,5	393,16	1,29	241	456,66	1,89
2013	Siječanj	513,04	55,92	72,82	71,05	570,73	8,03	304,5	337,28	1,11	241	400,78	1,66
	Veljača	471,03	48,89	70,84	71,05	519,71	7,31	304,5	286,26	0,94	241	349,76	1,45
	Ožujak	387,31	51,62	68,48	71,05	436,36	6,14	304,5	202,91	0,67	241	266,41	1,11
	Travanj	305,83	52,42	72,68	71,05	359,88	5,07	304,5	126,43	0,42	241	189,93	0,79
	Svibanj	315,58	54,43	71,27	71,05	370,23	5,21	304,5	136,78	0,45	241	200,28	0,83
	Lipanj	381,61	53,32	61,12	71,05	425	5,98	304,5	191,55	0,63	241	255,05	1,06
	Srpanj	453,2	54,14	61,44	71,05	497,73	7,01	304,5	264,28	0,87	241	327,78	1,36
	Kolovoz	519,47	57,42	55,83	71,05	561,67	7,91	304,5	328,22	1,08	241	391,72	1,63
	Rujan	551	55,65	50,67	71,05	586,27	8,25	304,5	352,82	1,16	241	416,32	1,73
	Listopad	552,89	50,45	39,69	71,05	571,98	8,05	304,5	338,53	1,11	241	402,03	1,67
	Studeni	540,14	55,07	49,14	71,05	573,3	8,07	304,5	339,85	1,12	241	403,35	1,67
	Prosinac	525,58	57,6	51,38	71,05	563,51	7,93	304,5	330,06	1,08	241	393,56	1,63
2014	Siječanj	447,57	56,62	49,07	71,05	482,21	6,79	304,5	248,76	0,82	241	312,26	1,30
	Veljača	355,47	50,1	55,88	71,05	390,4	5,49	304,5	156,95	0,52	241	220,45	0,91
	Ožujak	270,62	49,71	60,07	71,05	309,35	4,35	304,5	75,9	0,25	241	139,4	0,58
	Travanj	229,29	53,24	48,32	71,05	259,8	3,66	304,5	26,35	0,09	241	89,85	0,37
	Svibanj	230,85	51,78	48,26	71,05	259,84	3,66	304,5	26,39	0,09	241	89,89	0,37
	Lipanj	250,57	51,76	60,12	71,05	291,4	4,10	304,5	57,95	0,19	241	121,45	0,50
	Srpanj	325,53			71,05			304,5			241		
	Kolovoz	378,9			71,05			304,5			241		
	Rujan	440			71,05			304,5			241		
	Listopad				71,05			304,5			241		
	Studeni				71,05			304,5			241		
	Prosinac				71,05			304,5			241		

12.3 Prilog 3. – Prekogranične interkonekcije, dvosmjerni kapaciteti i ostvareni prtoci

	UMS Rogatec	UMS Dravaszerdahely
Tlak (bar)	36-45	52
Tehnički kapacitet (m3/h)	210.000	300.000
Dvosmjerni protok		do 50.000 prekidivo uz uvjet*

* uz uvjet dovoljnih količina plina na UMS Terminal Pula (Sjeverni Jadran) i uključivanja kompresorske stanice Bata u Mađarskoj

Prosječni dnevni ostvareni ulazi u hrvatski plinski transportni sustav na mjesečnoj razini:

	UMS Rogatec	UMS Dravaszerdahely
mjesec	qmax- m3/dan	qmax- m3/dan
sij.12	3.136.900	885.346
vlj.12	3.985.500	5.574.551
ožu.12	3.085.000	677.040
tra.12	2.424.800	418.380
svi.12	3.549.900	451.308
lip.12	3.632.900	496.592
srp.12	3.487.600	618.916
kol.12	3.106.100	697.396
ruj.12	3.469.000	1.268.679
lis.12	2.633.600	1.674.604
stu.12	3.417.000	1.387.333
pro.12	4.400.900	2.488.887
sij.13	4.723.200	1.201.950
vlj.13	4.722.200	1.950.492
ožu.13	3.641.400	1.482.721
tra.13	2.968.400	1.380.946
svi.13	3.077.600	443.128
lip.13	3.362.200	682.506
srp.13	2.789.600	326.006
kol.13	2.642.200	503.586
ruj.13	2.097.800	527.945
lis.13	4.238.400	639.881
stu.13	4.391.800	2.622.486
pro.13	4.137.000	2.582.157
sij.14	4.276.600	1.140.713
vlj.14	2.936.400	751.642
ožu.14	2.631.400	306.916
tra.14	4.149.600	274.104
svi.14	3.747.400	305.484
lip.14	2.852.000	306.914
srp.14	3.224.000	586.200
kol.14	3.186.000	238.278
ruj.14	4.026.000	247.471