

Godišnje izvješće o kvaliteti opskrbe plinom za 2021. godinu

Zagreb, veljača 2022. godine

1. UVOD

Ovo Izvješće pripremljeno je s ciljem ispunjavanja obveze koja je za Plinacro d.o.o. kao operatora transportnog sustava propisana odredbama čl. 68. st. 5. Zakona o tržištu plina („Narodne novine“, broj 18/18, 23/20) i čl. 47. st. 3. Općih uvjeta opskrbe plinom („Narodne novine“, broj 50/18, 88/19, 39/20 i 100/21). Dokument sadrži opis sustava za praćenje kvalitete opskrbe plinom, opis samostalno provedenih mjera za povećanje kvalitete opskrbe plinom, prikupljene podatke o ostvarenim pokazateljima ispunjavanja kvalitete opskrbe plinom i prijedlog mjera za poboljšanje kvalitete opskrbe plinom.

Definicije i izrazi

Kvaliteta opskrbe plinom obuhvaća pouzdanost isporuke, kvalitetu plina i kvalitetu usluge.

Opći standardi kvalitete opskrbe propisuju opću razinu kvalitete opskrbe plinom pojedinog operatora sustava u cilju poboljšanja opće razine kvalitete opskrbe plinom.

Garantirani standardi kvalitete opskrbe propisuju minimalnu razinu kvalitete opskrbe plinom koju je pojedinom korisniku sustava ili krajnjem kupcu dužan pružiti operator plinskog sustava.

Operator plinskog sustava – operator distribucijskog sustava i operator transportnog sustava.

2. OPIS SUSTAVA ZA PRAĆENJE KVALITETE OPSKRBE PLINOM

2.1. POUZDANOST ISPORUKE

Sukladno članku 41. stavak 2., „Općih uvjeta opskrbe plinom“ pouzdanost isporuke obuhvaća tehničke zahtjeve kvalitete opskrbe plinom čijim poštivanjem operator plinskog sustava osigurava korisniku sustava ili krajnjem kupcu pouzdanu i stalnu isporuku plina iz plinskog sustava.

a) PRAĆENJE PREKIDA ISPORUKE

Plinacro vodi evidenciju o najavama prekida i ostvarenim vremenima prekida isporuke plina korisnicima ili prihvata plina u transportni sustav, uslijed izvođenja aktivnosti na održavanju i razvoju objekata transportnog sustava. Termini izvođenja navedenih aktivnosti koordiniraju se s uzvodnim operatorima transportnog sustava, operatorom sustava skladišta, operatorom terminala za UPP i operatorima distribucijskih sustava, proizvođačem plina i krajnjim kupcima. Isti se pravovremeno najavljuju korisnicima transportnog sustava pisanim putem te objavljuju na službenoj internet stranici Plinacra.

Prekidi isporuke plina prate se kroz sljedeće stavke:

- najava planiranog prekida isporuke plina na internetskoj stranici PLINACRO d.o.o. najmanje 42 dana prije početka prekida isporuke;
- potvrda planiranog prekida isporuke plina pisanim putem najmanje 48 sati prije početka prekida isporuke;
- evidencija trajanja prekida isporuke plina prema potvrdi planiranog prekida isporuke plina;

- ukupno trajanje svih prekida isporuke plina u odnosu na broj krajnjih kupaca kojima je prekinuta isporuka.

U 2021. godini, provedeno je 12 planiranih aktivnosti i dvije neplanirane aktivnosti na održavanju i izgradnji objekata transportnog sustava, koje su imale utjecaj na raspoloživost kapaciteta transportnog sustava. Planirano je i najavljeno vrijeme ograničenja kapaciteta u trajanju od 155 sati, međutim, zahvaljujući dobroj pripremi i provedbi radova, ograničenje kapaciteta trajalo je ukupno 124 sati. Navedene aktivnosti utjecale su na ograničenje kapaciteta na priključcima prema PSP Okoli, INA proizvodnja PS Gola, 14 distribucijskih sustava i 1 krajnjem kupcu na transportnom sustavu.

Svi izvještaji vezani uz praćenje kvalitete usluge, a koji uključuju praćenje pouzdanosti isporuke plina pravovremeno su dostavljani Agenciji sukladno propisanim rokovima.

b) ISPITIVANJE NEPROPUSNOSTI TRANSPORTNOG SUSTAVA

Obilazak trase plinovoda i detekcija eventualnih propuštanja plina iz svih plinovoda obavlja se jednom godišnje.

Nadzemni objekti na plinovodu, odnosno oprema ugrađena na njima i kontrolne cijevi na zaštitnim kolonama, ispituju se na propuštanje plina dva puta godišnje. U iznimnim slučajevima, a prema procjeni odgovorne osobe, pojedina ugrožena mjesta obilaze se i ispituju češće.

Tijekom 2021. godine detektiran je jedan slučaj propuštanja plina na plinovodu od MRS Sisak-HEP Te-To Sisak.

U prilogu se nalaze podaci o obavljenom ispitivanju nepropusnosti transportnog sustava u 2021. godini.

2.2. KVALITETA PLINA

Zakon o tržištu plina navodi kao jednu od obveza operatora transportnog sustava uspostavljanje sustava za praćenje parametara kvalitete plina te održavanje parametara kvalitete plina u skladu sa standardnom kvalitetom plina propisanom Općim uvjetima opskrbe plinom.

Od 1. listopada 2019. godine u punoj primjeni je novi sustav praćenja kvalitete plina. Novi sustav oslanja se prvenstveno na procesne plinske kromatografe ugrađene na odabranim lokacijama transportnog sustava i povezane na sustav za daljinski nadzor i prikupljanje podataka kojim Plinacro prikuplja podatke o rezultatima analiza i stanju opreme u središnju bazu podataka. Navedeno omogućuje kontinuirano praćenje parametara kvalitete plina, nadzor ispravnosti rada uređaja u realnom vremenu, provjeru i validaciju rezultata analiza, te korištenje rezultata analiza za svakodnevne izračune energije plina bez vremenske odgode.

Objekti na kojima su ugrađeni plinski procesni kromatografi su:

1. MRČ Bjelovar
2. MRČ Budrovac
3. MRČ Donji Miholjac
4. MRČ Ludbreg
5. MRČ Špišić Bukovica
6. MRČ Zabok

7. MRČ/MRS Kutina
8. MRS Dobrovac
9. MRS Đurđevac
10. MRS Nova Gradiška
11. MRS Osijek I
12. MRS Požega
13. MRS Rijeka istok
14. MRS Sisak
15. MRS Slavonski Brod
16. MRS Straža
17. MRS Varaždin I
18. MRS Vinkovci
19. MRS Zagreb jug
20. MRS Zagreb zapad
21. MRS/PČ Ivanja Reka
22. PČ Ludina
23. PČ/MRS Benkovac
24. PSP Okoli
25. UMS CPS Molve
26. UMS Donji Miholjac
27. UMS Dravaszerdahely
28. UMS Etan
29. UMS Rogatec (CERŠAK)
30. UMS Terminal Pula
31. PČ Omišalj

a) Praćenje kvalitete plina na ulazima u TS

Svrha praćenja kvalitete plina na ulazima u transportni sustav je prije svega sprečavanje prihvaćanja u sustav plina koji je po svojem sastavu i parametrima kvalitete izvan granica propisanih Općim uvjetima opskrbe plinom. Kvaliteta plina koji ulazi u transportni sustav prati se kontinuirano motrenjem rezultata analiza plina automatskih procesnih analizatora koji su ugrađeni na svim velikim ulazima u transportni sustav i čiji su rezultati dostupni u realnom vremenu putem SCADA sustava, neovisno o tome je li oprema u vlasništvu Plinacra ili vlasnika povezanih postrojenja i sustava (proizvodnja, PSP okoli, Terminal UPP-a, operatori susjednih država).

Ako operator transportnog sustava utvrdi da se na ulazu u transportni sustav predaje plin koji nije standardne kvalitete, obavještava proizvođača ili operatora povezanog sustava da odmah poduzme odgovarajuće mjere kojima će osigurati predaju plina standardne kvalitete. O navedenim okolnostima operator transportnog sustava dužan je obavijestiti krajnje kupce priključene na transportni sustav, operatora distribucijskog sustava, te organizatora zatvorenog distribucijskog sustava ako iste mogu imati utjecaja na krajnje kupce.

b) Praćenje kvalitete plina na izlazima iz TS

Objava podataka o sustavu praćenja kvalitete plina obuhvaća javnu objavu na internetskoj stranici popisa svih mjesta uzorkovanja na transportnom sustavu te tablice s popisima svih priključaka transportnog sustava i pripadajućim relevantnim i zamjenskim mjestima uzorkovanja.

Kroz već uhodane redovne dnevne izvještaje i druge mehanizme informiranja registriranih korisnika transportnog sustava i operatora distribucijskih sustava putem informacijskog sustava SUKAP, dostupni su podaci o ogrjevnoj vrijednosti korištenoj za izračun energije za svaki pojedini ulaz u i izlaz iz transportnog sustava.

Na internetskoj stranici Plinacro javno se objavljuju podaci o kvaliteti plina, i to podaci o srednjoj dnevnoj donjoj ogrjevnoj vrijednosti za prethodni plinski dan za svaki izlaz iz transportnog sustava te količinski ponderiranu srednju dnevnu donju ogrjevnu vrijednost za svaki skupni izlaz iz transportnog sustava; podaci o količinski ponderiranoj srednjoj donjoj ogrjevnoj vrijednosti za dva polumjesečna i cijelo mjesečno razdoblje, za svaki izlaz iz transportnog sustava i za svaki skupni izlaz iz transportnog sustava; kao i srednje dnevne vrijednosti utvrđenih parametara kvalitete plina, za sva mjesta uzorkovanja.

3. PRIKUPLJENI PODACI O OSTVARENIM POKAZATELJIMA ISPUNJAVANJA KVALITETE OPSKRBE ZA OPĆE STANDARDE KVALITETE OPSKRBE PLINOM

Operator transportnog sustava dužan je prikupljati podatke o ostvarenim pokazateljima ispunjavanja pouzdanosti isporuke za garantirane i opće standarde kvalitete opskrbe sukladno tablici 1. i tablici 2. iz Priloga 2. „Općih uvjeta opskrbe plinom“.

Prikupljeni podaci dani su u Prilogu 1. ovog izvještaja.

4. OPIS SAMOSTALNO PROVEDENIH MJERA ZA POVEĆANJE KVALITETE OPSKRBE PLINOM

Plinacro provodi pripremne aktivnosti za radove koji imaju utjecaja na ograničenja kapaciteta korištenja transportnog sustava, koje uključuju izrade hidrauličkih proračuna uvjeta u transportnom sustavu, radne sastanke sa korisnicima transportnog sustava, pripreme uvjeta u transportnom sustavu, a sve u cilju kako bi prekide prihvata plina u transportni sustav ili isporuke plina korisnicima sveo na najmanju moguću mjeru.

Plinacro nastoji uskladiti termine izvođenja aktivnosti održavanja objekata transportnog sustava, koji imaju utjecaja na isporuku plina korisnicima, sa najavljenim terminima obustave preuzimanja plina iz transportnog sustava od strane korisnika kako bi se izbjegle višestruke obustave isporuke plina korisnicima transportnog sustava.

Korištenjem naprednih programskih riješena za simuliranje tehnoloških uvjeta u transportnom sustavu može se pratiti kvaliteta plina u mreži i pravovremeno obavijestiti korisnici o eventualnim promjenama u kvaliteti plina.

Stanje plinskog kromatografa se prati u realnom vremenu, te se uočeni nedostaci rješavaju pravovremeno, daljinskim pristupom uređaju ili odlaskom na samu lokaciju.

Kromatografi na terenu redovno su predmet pregleda i preventivnog održavanja, te se fizički obilaze barem jednom mjesečno, a po potrebi i češće.

Plinovodi i nadzemni objekti transportnog sustava redovno se pregledavaju i provjeravaju na nepropusnost. Uočeni nedostaci se trenutno otklanjaju, a preventivnim održavanjem objekata transportnog sustava osigurava se stabilnost transportnog sustava i poboljšava kvaliteta opskrbe plinom.

Kako je već opisano, cijeli transportni sustav podliježe provjeri na nepropusnost, a ista se sukladno dinamici propisanoj internim aktima obavlja uređajima za detekciju propuštanja (detekciju metana). Također na svim nadzemnim objektima obavlja se i redovna provjera nepropusnosti prirubničkih spojeva sapunicom.

Tijekom godine obavljena je detekcija propuštanja plina iz plinovoda i objekata transportnog sustava sukladno dinamici propisanoj internim radnim uputama, uređajima za detekciju propuštanja Autofim i sapunicom. Detekcija pojedinih dijelova trasa plinovoda obavljena je novom tehnologijom tj. upotrebom laserskog detektora metana RMLD te istog RMLD detektora na bespilotnoj letjelici.

5. PRIJEDLOG MJERA ZA POBOLJŠANJE KVALITETE OPSKRBE PLINOM

Daljnja suradnja s korisnicima transportnog sustava i inozemnim operatorima transportnog sustava oko usklađivanja termina provođenja aktivnosti na održavanju i razvoju objekata transportnog sustava kako bi se smanjio broj prekida prihvata plina u transportni sustav ili isporuke plina korisnicima.

Praćenje i predviđanje kretanja kvalitete plina u transportnom sustavu i pravovremeno obavještanje korisnika.

U Plinacru se stalno provode poboljšanja na održavanju transportnog sustava i to praćenjem novosti u svim područjima preventivnog održavanja te postepenim uvođenjem istih. Posljednjih godina se u redovno održavanje uvelo ispitivanje nepropusnosti transportnog sustava laserskim detektorom metana RMLD i snimanje pojedinih trasa plinovoda laserskim detektorom metana na bespilotnoj letjelici. Time je omogućen učestaliji pregled trasa, detaljnije detektiranje onih dijelova trasa koji su teže dostupni za fizički pregled, a ujedno je i dobivena foto snimka cijelih trasa detektiranih plinovoda. Sada je moguće pregledavanje trasa kao i usporedba snimljenih podatke s prijašnjih pregleda na računalima, te se stvaraju baze podataka koje se puno jednostavnije i efikasnije pregledavaju i omogućuju praćenje promjena na istima.

Prilog 1. Prikupljeni podaci o ostvarenim pokazateljima ispunjavanja kvalitete opskrbe za opće standarde kvalitete opskrbe plinom – Pouzdanost isporuke – Ispitivanje nepropusnosti transportnog sustava – Kvaliteta plina.

Predsjednik Uprave

Ivica Arar, dipl.iur.

plinacro
1 d.o.o. • Zagreb

PODACI O ENERGETSKOM SUBJEKTU I KONTAKT OSOBI

Naziv energetskeg subjekta:	PLINACRO d.o.o., Zagreb
Odgovorna osoba energetskeg subjekta:	Predsjednik Uprave društva, Ivica Arar, dipl.iur.
Ime i prezime kontakt osobe:	Danijel Gračan, dipl.ing.
Broj telefona ili mobitela:	01/6301-641
E-mail adresa:	danijel.gracan@plinacro.hr
Godina na koji se odnose pojedini pokazatelji kvalitete opskrbe:	2021.

Napomena:

- tablice se popunjavaju, sukladno članku 41. i 44. Općih uvjeta opskrbe plinom ("Narodne novine", broj 50/18, 88/19, 39/20 i 100/21), na temelju prikupljenih podataka o ostvarenim pokazateljima ispunjavanja kvalitete opskrbe za garantirane standarde kvalitete opskrbe,
- popunjene tablice se dostavljaju HERA-i najkasnije do 01. ožujka tekuće godine za prethodnu godinu,
- popunjene tablice se u .xls formatu šalju na e-mail: plin@hera.hr, dok se potpisani i žigom ovjereni primjerak tablice šalje putem pošte na adresu: HERA, Ulica grada Vukovara 14, 10000 Zagreb.


Ivana Marković, dipl.ing.

U Zagrebu, dana 22.02.2022.

Godišnji pregled ostvarenih garantiranih standarda kvalitete opskrbe plinom na temelju podataka koje je OPERATOR TRANSPORTNOG SUSTAVA dužan prikupljati

ZAHTJEV KVALITETE OPSKRBE PLINOM

1.a) POUZDANOST ISPORUKE - PRAĆENJE PREKIDA ISPORUKE - 2021.

Redni broj (po potrebi dodati red)	Podaci o najavi planiranog prekida isporuke plina		Podaci o planiranom prekidu isporuke plina					Podaci o potvrdi planiranog prekida isporuke plina		Podaci o ostvarenom prekidu isporuke plina					razlika planiranog i ostvarenog trajanja prekida isporuke plina (sat)	
	datum obavijesti na internetskoj stranici (najmanje 42 dana prije početka prekida isporuke)	ostvareni br. dana između dana objavljivanja najave planiranog prekida isporuke plina i dana planiranog prekida isporuke plina (dan)	lokacija	dio sustava na koji je prekid imao utjecaj	datum	vrijeme	trajanje (dan)	datum objave konačne potvrde prekida (najmanje 48 sati prije planiranog prekida isporuke)	ostavreni broj sati između potvrđivanja planiranog prekida isporuke plina i planiranog prekida isporuke plina (h)	lokacija	dio sustava na koji je prekid imao utjecaj	datum	vrijeme	trajanje (dan)		
1*	02.03.2021.	35	DN200 Hampovica - Virje PČS Hampovica	• MRS Hampovica	07.04.2021.	08:00h - 20:00h	0,50	31.03.2021.	168	DN200 Hampovica - Virje PČS Hampovica	• MRS Hampovica	07.04.2021.	08:00h - 18:00h	0,42	0,00	10
2	02.03.2021.	42	MRS Hampovica	• MRS Hampovica	07.04.2021.	08:00h - 20:00h	0,50	31.03.2021.	336	MRS Hampovica	• MRS Hampovica	07.04.2021.	08:00h - 19:00h	0,46	0,00	11
3	01.04.2021.	42	MRS Suha Žbuka	• MRS Suha Žbuka	13.05.2021.	10:00h - 11:00h	0,04	06.05.2021.	168	MRS Suha Žbuka	• MRS Suha Žbuka	13.05.2021.	10:00h - 11:00h	0,04	0,00	1
4	27.04.2021.	44	MRS Virje	• Virje - 3 bar - Novigrad	10.06.2021.	10:00h - 11:00h	0,04	02.06.2021.	192	MRS Virje	• Virje - 3 bar - Novigrad	10.06.2021.	10:00h - 11:00h	0,04	0,00	1
5	27.04.2021.	44	MRS Kalinovac Selo	• MRS Kalinovac Selo	10.06.2021.	10:00h - 12:00h	0,08	02.06.2021.	192	MRS Kalinovac Selo	• MRS Kalinovac Selo	10.06.2021.	10:00h - 11:00h	0,04	0,00	1
6	07.05.2021.	52	MRS Čadavica	• MRS Čadavica	29.06.2021.	08:00h - 20:00h	0,50	23.06.2021.	144	MRS Čadavica	• MRS Čadavica	29.06.2021.	08:00h - 18:00h	0,42	0,00	10
7	12.07.2021.	42	MRS Klanjec	• MRS Klanjec	24.08.2021.	08:00h - 23:00h	0,63	18.08.2021.	144	MRS Klanjec	• MRS Klanjec	24.08.2021.	09:00h - 16:00h	0,29	0,00	
8	30.06.2021.	55	MRS Badlješina	• MRS Badlješina	25.08.2021.	09:00h - 14:00h	0,21	18.08.2021.	168	MRS Badlješina	• MRS Badlješina	25.08.2021.	11:00h - 13:00h	0,08	0,00	
9	12.07.2021.	44	DN150 za MRS Đurđevac	• MRS Đurđevac	26.08.2021.	08:00h - 23:00h	0,63	18.08.2021.	192	DN150 za MRS Đurđevac	• MRS Đurđevac	26.08.2021.	08:00h - 17:00h	0,38	0,00	
10	29.07.2021.	49	MRS Banova Jaruga	• MRS Banova Jaruga • MRS Pakračka Poljana	23.09.2021.	08:00h - 23:00h	0,50	10.09.2021.	312	MRS Banova Jaruga	• MRS Banova Jaruga • MRS Pakračka Poljana	23.09.2021.	08:00h - 15:00h	0,29	0,00	
11	17.08.2021.	42	DN500 Ivanić - Kutina	• MRS Ivanić Grad III • MRS Novoselac • MRS Popovača • PSP Okoli - povlačenje • PSP Okoli - utiskivanje (ograničenje kapaciteta 67%)	28. - 29.09.2021.	28.09. 07:00h - 30.09. 19:00h	1,50	21.09.2021.	192	DN500 Ivanić - Kutina	• MRS Ivanić Grad III • MRS Novoselac • MRS Popovača • PSP Okoli - povlačenje • PSP Okoli - utiskivanje (ograničenje kapaciteta 67%)	28. - 29.09.2021.	28.09. 07:00h - 30.09. 10:00h	1,13	0,00	
12**	16.09.2021.	39	DN150 Omanovac - Daruvar MRS Daruvar	• MRS Doljani • MRS Daruvar	25.10.2021.	07:00h - 23:00h	0,67	18.10.2021.	168	DN150 Omanovac - Daruvar MRS Daruvar	• MRS Doljani • MRS Daruvar	25.10.2021.	08:00h - 22:00h	0,58	0,00	
13***	-	-	-	-	-	-	-	25.10.2021.	2	DN150 Omanovac - Daruvar MRS Daruvar	• MRS Končanica	25.10.2021.	10:00h - 19:00h	0,38	N/A	
14	18.10.2021.	58	MRS Gola	• MRS Gola • UMS PS Gola	16.12.2021.	08:00h - 23:00h	0,63	13.12.2021.	72	MRS Gola	• MRS Gola • UMS PS Gola	16.12.2021.	08:00h - 23:00h	0,63	0,00	

1* Interventni radovi na plinovodu DN200 Hampovica - Virje.
12** inicijalna najava radova je bila 31.08.2021. za 20.10.2021. Na zahtjev izvođača radova termin je promjenjen.
13*** zbog nepredvidljivih tehničkih problema prilikom radova na plinovodu DN150 Omanovac - Daruvar, potrebno je bilo obustaviti isporuku plina preko MRS Končanica. O prekidu isporuke plina ODS je obaviješten operativno i putem e-obavijesti.

Godišnji pregled ostvarenih garantiranih standarda kvalitete opskrbe plinom na temelju podataka koje je OPERATOR TRANSPORTNOG SUSTAVA dužan prikupljati

ZAHTJEV KVALITETE OPSKRBE PLINOM

1.b) POUZDANOST ISPORUKE - ISPITIVANJE NEPROPUSNOSTI TRANSPORTNOG SUSTAVA - 2021.

REGIJA TRANSPORTA PLINA SJEVERNA HRVATSKA					
REDNI BROJ	Naziv dionice plinovoda	Ukupna duljina dionice plinovoda koja se ispituje (m)	Uređaj kojim se obavlja ispitivanje	Broj propusnih mjesta po dionici plinovoda	Stupanj ugroženosti
1	DN100 Zabok - Oroslavje	3.000	RMLD	0	-
2	DN150 Mihovljan - Šenkovec	4.028	AUTOFIM	0	-
3	DN150 Mihovljan - Mursko Središće	8.571	AUTOFIM	0	-
4	DN150 MRS Zaprešić priključni	800	RMLD	0	-
5	DN150 Varaždin 1 - Lepoglava	24.521	RMLD	0	-
6	DN150 MRS Novi Marof priključni	150	AUTOFIM	0	-
7	DN200 Varaždin - Šenkovec	12.295	RMLD	0	-
8	DN300 Kneginec - Varaždin 2	6.541	RMLD	0	-
9	DN300 Kneginec - Varaždin 2	6.541	RMLD	0	-
10	DN500 Ludbreg - Koprivnica	11.114	AUTOFIM/RMLD	0	-
11	DN300 Draganić - Karlovac	6.600	RMLD	0	-
12	DN500 Zabok - Ludbreg	67.094	RMLD	0	-
13	DN500 Rogatec - Zabok	34.000	AUTOFIM	0	-
14	DN500 Zabok - Zaprešić	20.100	RMLD	0	-
15	DN500 Zaprešić - Podsused	6.200	RMLD	0	-
16	DN500 Podsused - Ivanja Reka	30.700	RMLD	0	-
17	DN700 Zagreb - Karlovac	33.000	RMLD	0	-
18	DN700 Lučko - Ivanja Reka	18.500	RMLD	0	-
19	DN500 Koprivnica - Budrovac	27.972	AUTOFIM/RMLD	0	-
20	DN500 Molve - Novigrad Podravski	4.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
21	DN500 Ludbreg - Koprivnica	12.800	AUTOFIM/RMLD	0	-
22	DN450 Budrovac - Donji Miholjac	57.450	AUTOFIM/RMLD	0	-
23	DN300 Bjelovar - Sveti Ivan Žabno	25.500	AUTOFIM/RMLD	0	-
24	DN300 Budrovac - Kloštar Ivanić	32.660	AUTOFIM/RMLD	0	-
25	DN300 Budrovac - Varaždin	37.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
26	DN300 Legrad - Koprivnica	16.500	AUTOFIM/RMLD	0	-
27	DN250 MRS Koprivnica - MRS Suhopolje (dionica Koprivnica - Budrovac)	27.972	AUTOFIM/RMLD	0	-
28	DN250 MRS Koprivnica - MRS Suhopolje (dionica Čvor Virovitica - MRS Suhopolje)	11.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
29	DN200 Bjelovar - Daruvar	27.960	AUTOFIM/RMLD	0	-
30	DN200 CPS Ferdinandovac - Čvor Budrovac	12.900	AUTOFIM/RMLD	0	-
31	DN200 OČS na CPS Čepelovac - Hampovica - PČS Čvor Virje	5.420	AUTOFIM/RMLD	0	-
32	DN200 CPS Gola - PČS u Čvoru Novigrad	18.709	AUTOFIM/RMLD	0	-
33	DN150 Ferdinandovac - Budrovac	12.900	AUTOFIM/RMLD	0	-
34	DN150 CPS Pepelana - MRS Suhopolje	10.752	AUTOFIM/RMLD	0	-
35	DN150 Čvor Virovitica - MRS Virovitica (priključni plinovod za MRS Virovitica)	2.565	AUTOFIM/RMLD	0	-
36	DN150 Magistrala - MRS Virovitica (priključni plinovod za MRS Virovitica)	2.565	AUTOFIM/RMLD	0	-
37	DN150 Čvor Đurđevac - MRS Đurđevac (priključni plinovod za MRS Đurđevac)	3.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
38	DN150 Novoseljani - Bjelovar (priključni plinovod za MRS Bjelovar)	1.490	AUTOFIM/RMLD	0	-
39	DN150 OČS na KS Jagnjedovac - PČS na MRS Koprivnica	8.130	AUTOFIM/RMLD	0	-
40	DN150 Bjelovar - Žabno sa odvojkom za MRS Križevci	9.500	AUTOFIM/RMLD	0	-
41	DN150 PČ Žabno - BIS Žabno	2.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
42	DN100 priključni plinovod za MRS Kalinovac	100	AUTOFIM/RMLD	0	-
43	DN100 priključni plinovod za Lozansku Đoltu	3.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
44	DN100 priključni plinovod za BIS Žabno	1.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
45	DN100 Budrovac - Kalinovac	3.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
46	DN80 priključni plinovod za IPPS Kalinovac - IPPS Kalinovac	3.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
47	DN80 IS Otrovaneć - RS Pitomača priključni plinovod za MRS Pitomača	2.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
48	DN80 priključni plinovod za MRS Kloštar Podravski	2.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
49	DN80 priključni plinovod za MRS Nova Rača	650	AUTOFIM/RMLD	0	-
50	DN80 priključni plinovod za MRS Molve	3.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
51	DN50 priključni plinovod za priključni plinovod za Suha Žbuka - MRS Suha Žbuka	800	AUTOFIM/RMLD	0	-
52	DN50 BIS Žabno - MRS Žabno	50	AUTOFIM/RMLD	0	-

REGIJA TRANSPORTA PLINA ZAPADNA HRVATSKA					
R.B.	Naziv dionice plinovoda	Ukupna duljina dionice plinovoda koja se ispituje (m)	Uređaj kojim se obavlja ispitivanje	Broj propusnih mjesta po dionci plinovoda	Stupanj ugroženosti
1	DN500 Pula - Karlovac (dionica UMS Terminal Pula - BS Podrebar)	152.960	AUTOFIM/RMLD/ Bespilotna letjelica	0	-
2	DN300 Vodnjan - Umag	72.320	AUTOFIM/RMLD/ Bespilotna letjelica	0	-
3	DN500 MČS Rijeka Istok – MRS Rijeka Istok	5.980	AUTOFIM	0	-
4	DN800 Zlobin – Omišalj	17.664	AUTOFIM/RMLD/ Bespilotna letjelica	0	-
REGIJA TRANSPORTA PLINA JUŽNA HRVATSKA					
R.B.	Naziv dionice plinovoda	Ukupna duljina dionice plinovoda koja se ispituje (m)	Uređaj kojim se obavlja ispitivanje	Broj propusnih mjesta po dionci plinovoda	Stupanj ugroženosti
1	DN500 OPČS Podrebar – MČS Gospić	89.500	GMI 500/RMLD Bespilotna letjelica	0	-
2	DN400 priključni za MRS Ogulin	4.100	GMI 500	0	-
3	DN200 priključni za MRS Otočac	10.600	GMI 500	0	-
4	DN200 priključni za MRS Gospić	800	GMI 500	0	-
5	DN500 MČS Gospić – PČ Benkovac	90.416	RMLD/RMLD Bespilotna letjelica	0	-
6	DN300 MČS Obrovac – MRS Obrovac	5.800	RMLD/RMLD Bespilotna letjelica	0	-
7	DN200 BS Benkovac – MRS Biograd	12.800	RMLD/RMLD Bespilotna letjelica	0	-
8	DN300 PČ Benkovac – MRS Zadar	36.700	RMLD/RMLD Bespilotna letjelica	0	-
9	DN500 PČ Benkovac – PČ Dugopolje	96.600	RMLD/RMLD Bespilotna letjelica	0	-
10	DN200 BS Morpolača – MRS Tisno	10.800	RMLD	0	-
11	DN300 PČ Šibenik – MRS Knin	45.600	RMLD/RMLD Bespilotna letjelica	0	-
12	DN200 BS Jadrići – MRS Trogir	13.700	RMLD/RMLD Bespilotna letjelica	0	-
REGIJA TRANSPORTA PLINA SREDIŠNJA HRVATSKA					
R.B.	Naziv dionice plinovoda	Ukupna duljina dionice plinovoda koja se ispituje (m)	Uređaj kojim se obavlja ispitivanje	Broj propusnih mjesta po dionci plinovoda	Stupanj ugroženosti
1	DN700 Lučko - Ivanja Reka	2.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
2	DN600 Zagreb Istok - Kutina i Kutina-Slavonski Brod	101.200	AUTOFIM/RMLD	0	-
3	DN500 Ivanić Grad - Zagreb	23.500	AUTOFIM/RMLD	0	-
4	DN500 Podsused - Ivanja Reka	2.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
5	DN500 Ivanić Grad - Kutina	17.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
6	DN350 Ivanić Grad - Kutina	17.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
7	DN300 Budrovac - Kloštar Ivanić	40.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
8	DN300 MRČ Ivanja Reka - MRS Zagreb Istok	5.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
9	DN250 Ivanić Grad - Zagreb	23.500	AUTOFIM/RMLD	0	-
10	DN150 PČ Žabno - Vrbovec	21.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
11	DN150 Čvor Dugo Selo - MRS Dugo Selo	5.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
12	DN150 priključni plinovod za za MRS Haganj	700	AUTOFIM/RMLD	0	-
13	DN150 priključni plinovod za MRS Križ	600	AUTOFIM/RMLD	0	-
14	DN80 priključni plinovod za MRS Trstenik	2.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
15	DN80 Čvor Etan - MRS Kloštar Ivanić	2.400	AUTOFIM/RMLD	0	-
16	DN80 priključni plinovod za MRS Novoselec	2.100	AUTOFIM/RMLD	0	-
17	DN500 Virovitica - Kutina	69.315	AUTOFIM/RMLD	0	-
18	DN500 Popovača - Sisak	22.700	AUTOFIM/RMLD	0	-
19	DN200 Kozarac - Stružec	5.950	AUTOFIM/RMLD	0	-
20	DN 150 Badlješina - Sirač	5.100	AUTOFIM/RMLD	0	-
21	DN150 Dobrovac - Pakrac - Daruvar	21.810	AUTOFIM/RMLD	0	-
22	DN 500 MRČ Okoli - PSP Okoli	2.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
23	DN 200 Kutina - Dobrovac	31.702	AUTOFIM/RMLD	0	-
24	DN450 MRS Sisak - TeTo Sisak	1.300	AUTOFIM/RMLD	1	-
25	DN 100 MRČ Okoli - CPS Okoli	3.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
26	DN 150 MRČ Okoli - CPS Okoli	3.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
27	DN 150 Dobrovac - Omanovac	11.224	AUTOFIM/RMLD	0	-
28	DN 100 Lipovljani - Kozarac	27.300	AUTOFIM/RMLD	0	-
29	Priključak za MRS Lipovica	2.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
30	Priključak za MRS Kukurjuzac	150	AUTOFIM/RMLD	0	-

REGIJA TRANSPORTA PLINA ISTOČNA HRVATSKA					
R.B.	Naziv dionice plinovoda	Ukupna duljina dionice plinovoda koja se ispituje (m)	Uređaj kojim se obavlja ispitivanje	Broj propusnih mjesta po dionci plinovoda	Stupanj ugroženosti
1	DN80 Spojni plinovod za MRS Donji Miholjac	1.400	AUTOFIM	0	-
2	DN80 Spojni plinovod za MRS Sladojevci	3.000	AUTOFIM	0	-
3	DN100 Klokočevci – Koška	16.600	AUTOFIM	0	-
4	DN100 Đurđenovac – Čačinci	12.500	AUTOFIM	0	-
5	DN150 Velimirovac – Đurđenovac	5.300	AUTOFIM	0	-
6	DN150 Spojni plinovod za MRS Slatina	3.100	AUTOFIM	0	-
7	DN150 Čaglin – Požega	26.000	AUTOFIM	0	-
8	DN200 BS Seoce - MRČ N. Kapela	1.900	AUTOFIM	0	-
9	DN200 Bolman – Beli Manastir	9.000	AUTOFIM	0	-
10	DN250 Strizivojna Đakovo	7.100	RMLD	0	-
11	DN300 Donji Miholjac – Osijek	52.800	AUTOFIM	0	-
12	DN300 Donji Miholjac – Beničanci	12.500	AUTOFIM	0	-
13	DN300 Beničanci – Našice	25.500	AUTOFIM	0	-
14	DN300 Beničanci – Belišeće	22.000	AUTOFIM	0	-
15	DN300 Našice – Slavonski Brod	35.800	AUTOFIM	0	-
16	DN300 Nova Kapela – Požega	29.400	AUTOFIM	0	-
17	DN300 Ivankovo - Županja	19.700	RMLD	0	-
18	DN300 Negoslavci - Vukovar	11.600	RMLD	0	-
19	DN350 Bokšić – Donji Miholjac	20.000	AUTOFIM	0	-
20	DN400 Belišeće – Osijek	40.000	AUTOFIM	0	-
21	DN400 MRČ Slavonski Brod – Negoslavci	79.000	RMLD	0	-
22	DN400 OPČS Slobodnica - MRČ Slavonski Brod	6.700	AUTOFIM	0	-
23	DN450 Budrovac – Donji Miholjac	41.500	AUTOFIM	0	-
24	DN600 Kutina – Slavonski Brod	47.107	AUTOFIM	0	-
25	DN800 Slobodnica – Donji Miholjac	73.200	AUTOFIM	0	-
26	DN800 Dravaszerdaheli – Donji Miholjac	7.500	AUTOFIM	0	-

