

Godišnje izvješće o kvaliteti opskrbe plinom za 2025. godinu

Zagreb, veljača 2026. 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, 100/21, 103/22 i 68/23). 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.

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 transportnog 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. Termin 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 2025. godini provedeno je deset planiranih aktivnosti na održavanju objekata transportnog sustava, koje su imale utjecaj na kapacitete transportnog sustava. Planirano je i najavljeno vrijeme ograničenja kapaciteta u trajanju od 101 sati, dok je ograničenje kapaciteta trajalo ukupno 61 sat.

Navedene aktivnosti utjecale su na ograničenje kapaciteta na priključcima prema 12 distribucijskih sustava i jednom krajnjem kupcu.

Osim navedenog, u dva navrata je interventno obustavljena isporuka plina korisnicima. Zbog sanacije propuštanja plina na MRS Zagreb Istok te zbog oštećenja i propuštanja plina na mjerno redukcijskoj stanici Kalinovac (treća strana). Navedeno je za posljedicu imalo prekid isporuke plina prema dva distribucijska sustava u ukupnom trajanju od 43 sata.

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 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, pojedini objekti obilaze se i ispituju češće.

Tijekom 2025. godine detektiran je jedan slučaj propuštanja plina na transportnom sustavu, a vezan je za štetni događaj na plinovodu DN100 priključni plinovod za MRS Kalinovac.

Podaci o obavljenom ispitivanju nepropusnosti transportnog sustava u 2025. godini nalaze se u Prilogu 1b.

2.2. KVALITETA PLINA

Zakonom o tržištu plina propisana je obveza operatora transportnog sustava uspostavljanja sustava za praćenje parametara kvalitete plina te održavanja parametara kvalitete plina u skladu sa standardnom kvalitetom plina propisanom Općim uvjetima opskrbe plinom.

Objekti na kojima su ugrađeni plinski procesni kromatografi za praćenje kvalitete plina u realnom vremenu:

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. MRČ Okoli
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. UMS Stari Jankovci
32. PČ Omišalj
33. PSP Grubišno Polje
34. PČ Bosiljevo
35. KS Velika Ludina

a) Praćenje kvalitete plina na ulazima u TS

Svrha praćenja kvalitete plina na ulazima u transportni sustav prvenstveno je sprječavanje prihvatanja plina koji po svojem sastavu i parametrima kvalitete ne udovoljava granicama propisanim Općim uvjetima opskrbe plinom. Kvaliteta plina koji ulazi u transportni sustav prati se kontinuirano analizom podataka dobivenih iz automatskih procesnih kromatografa ugrađenih na svim glavnim ulazima u transportni sustav. Rezultati analiza dostupni su u realnom vremenu putem SCADA sustava, neovisno o vlasništvu nad opremom, odnosno o tome nalazi li se oprema u vlasništvu Plinacra ili vlasnika povezanih postrojenja i sustava.

Tijekom 2025. godine nisu zabilježena odstupanja u kvaliteti plina preuzetog u transportni sustav te je ista bila u granicama standardne kvalitete plina propisane Općim uvjetima opskrbe plinom.

U slučaju da operator transportnog sustava utvrdi kako se na ulazu u transportni sustav predaje plin koji ne udovoljava standardnoj kvaliteti, obavještava proizvođača ili operatora povezanog sustava radi žurnog poduzimanja odgovarajućih mjera kojima će se osigurati predaja plina standardne kvalitete. O utvrđenim okolnostima operator transportnog sustava dužan je obavijestiti krajnje kupce priključene na transportni sustav te operatore distribucijskih sustava na koje bi navedene okolnosti mogle imati utjecaj.

Podaci o dnevnoj prosječnoj gornjoj ogrjevnoj vrijednosti (GCV 25°C/0°C, kWh/m³) na ulazima u transportni sustav objavljuju se na Internet stranici Plinacra („SUKAP Javna objava“).

b) Praćenje kvalitete plina na izlazima iz TS

Na internetskoj stranici Plinacra objavljen je popis svih mjesta uzorkovanja na transportnom sustavu, kao i popis svih priključaka na transportni sustav s pripadajućim relevantnim i zamjenskim mjestima uzorkovanja. Korisnicima transportnog sustava i operatorima 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.

Nadalje, javno se objavljuju podaci o količinski ponderiranoj srednjoj gornjoj ogrjevnoj vrijednosti za polumjesečna i mjesečna razdoblja, za svaki pojedini 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.

Tijekom 2025. godine nisu zabilježena odstupanja u kvaliteti plina predanog iz transportnog sustava te je kvaliteta plina bila u granicama standardne kvalitete propisane Općim uvjetima opskrbe plinom.

Podaci o dnevnoj prosječnoj gornjoj ogrjevnoj vrijednosti (GCV 25°C/0°C, kWh/m³) na izlazima iz transportnog sustava objavljuju se na Internet stranici Plinacra („SUKAP Javna objava“).

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 ovog izvještaja.

4. OPIS SAMOSTALNO PROVEDENIH MJERA ZA POVEĆANJE KVALITETE OPSKRBE PLINOM

Plinacro provodi pripremne aktivnosti za izvođenje radova na transportnom sustavu koji mogu imati utjecaj na ograničenja kapaciteta korištenja transportnog sustava. Pripremne aktivnosti obuhvaćaju komunikaciju s operatorima povezanih sustava i korisnicima transportnog sustava, izradu hidrauličkih proračuna uvjeta u transportnom sustavu, prilagodbu uvjeta u transportnom sustavu u skladu s rezultatima hidrauličkih proračuna i dogovorima s operatorima povezanih sustava, a sve s ciljem smanjenja utjecaja radova na korištenje transportnog sustava.

Plinacro nastoji uskladiti termine održavanja objekata transportnog sustava s terminima održavanja koje na svojim sustavima planiraju operatori povezanih sustava, kako bi utjecaj na korisnike transportnog sustava i krajnje kupce bio što manji.

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.

Tijekom godine obavljena je detekcija propuštanja plina iz plinovoda i objekata transportnog sustava sukladno dinamici propisanoj internim radnim uputama i uredbi o smanjivanju emisija metana u energetske sektoru, 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.

Kromatografi su predmet redovnih pregleda i preventivnog održavanja, te se fizički obilaze jednom mjesečno, a po potrebi i češće. Kromatografi se također nadziru u realnom vremenu putem SCADA sustava te se uočeni nedostaci rješavaju daljinskim pristupom uređaju ili interventnim odlaskom na samu lokaciju.

Korištenjem podataka iz procesnih kromatografa i naprednih programskih rješenja za simulaciju tehnoloških uvjeta u transportnom sustavu, prati se kvaliteta plina u cijelom transportnom sustavu u realnom vremenu, čime se omogućuje pravovremeno obavješćavanje korisnika o eventualnim odstupanjima u kvaliteti plina.

5. PRIJEDLOG MJERA ZA POBOLJŠANJE KVALITETE OPSKRBE PLINOM

Plinacro će nastaviti daljnju suradnju s korisnicima transportnog sustava, operatorima povezanih sustava, proizvođačima plina i inozemnim operatorima transportnih sustava u cilju usklađivanja termina provođenja aktivnosti održavanja i razvoja objekata transportnog sustava, kako bi se smanjio broj i trajanje prekida prihvata plina u transportni sustav, odnosno isporuke plina korisnicima.

U Plinacro se kontinuirano unapređuje održavanje transportnog sustava primjenom novih tehnologija u svim područjima preventivnog održavanja. U redovno održavanje uvedeno je ispitivanje nepropusnosti transportnog sustava laserskim detektorom metana RMLD i snimanje pojedinih trasa plinovoda bespilotnim letjelicama, čime je omogućen brži pregled trasa plinovoda, pregled teže dostupnih dijelova transportnog sustava i fotografsko snimanje trasa plinovoda. Nove tehnologije omogućavaju kreiranje baze podataka, digitalnu obradu podataka, pregled snimaka i efikasnije praćenje promjena na transportnom sustavu

Osim navedenog, Plinacro kontinuirano ulaže i nadograđuje postojeću opremu s ciljem smanjivanja emisije metana na transportnom sustavu. Postojeća oprema ili dijelovi opreme ispituju se i podešavaju na mjestu ugradnje, bez rastavljanja na dijelove, pneumatski uređaji ili dijelovi uređaja zamjenjuju se elektroničkim. Navedenim se osigurava da pri redovnom radu kao i prilikom servisa, ispitivanja i podešavanja opreme, ne dolazi do ispuštanja plina.

Predsjednik Uprave

Ivica Arar, dipl.iur.

Plinacro
1
d.o.o. • Zagreb

Prilog:

Godišnji pregled ostvarenih garantiranih standarda kvalitete opskrbe plinom na temelju podataka koje je operator transportnog sustava dužan prikupljati

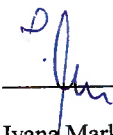
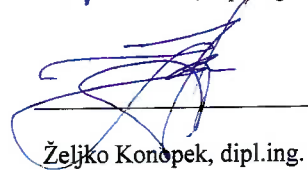
- 1.a) POUZDANOST ISPORUKE - Praćenje prekida isporuke - 2025.
- 1.b) POUZDANOST ISPORUKE - Ispitivanje nepropusnosti transportnog sustava – 2025.
2. KVALITETA PLINA 2025.

PODACI O ENERGETSKOM SUBJEKTU I KONTAKT OSOBI

Naziv eneretskog subjekta:	PLINACRO d.o.o., Zagreb
Odgovorna osoba eneretskog subjekta:	Predsjednik Uprave društva, Ivica Arar, dipl.iur.
Ime i prezime kontakt osobe:	Danijel Gračan, dipl.ing.
Broj telefona ili mobitela:	098/924-5555
E-mail adresa:	daniel.gracan@plinacro.hr
Godina na koji se odnose pojedini pokazatelji kvalitete opskrbe:	2025

Napomena:

- tablice se popunjavaju, sukladno članku 41. i 44. Općih uvjeta opskrbe plinom ("Narodne novine", broj 50/18, 88/19, 39/20, 100/21, 103/22 i 68/23), 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.
Željko Konopek, dipl.ing.

U Zagrebu , dana 17.2.2026.

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

ZAHTEJ KVALITETE OPSKRBE PLINOM															
1.a) POUZDANOST ISPORUKE – PRAĆENJE PREKIDA ISPORUKE – 2025															
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)	ostvareni 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	6.5.2025.	50	MRS Kalinovac selo	• MRS Kalinovac selo	17.6.	11:00h - 12:00h	0,04	12.6.	120	MRS Kalinovac selo	• MRS Kalinovac selo	17.6.	11:00h - 12:00h	0,04	0,00
2	6.5.2025.	51	MRS Sirač	• MRS Sirač	18.6.	11:00h - 12:00h	0,04	12.6.	144	MRS Sirač	• MRS Sirač	18.6.	11:00h - 12:00h	0,04	0,00
3	6.5.2025.	51	MRS Podrute	• MRS Podrute	18.6.	8:00h - 12:00h	0,17	12.6.	144	MRS Podrute	• MRS Podrute	18.6.	8:00h - 10:00h	0,08	0,09
4	6.5.2025.	57	MRS Vrbovec	• Vrbovec - 6 bar - Vrbovec	24.6.	11:00h - 13:00h	0,08	17.6.	168	MRS Vrbovec	• Vrbovec - 6 bar - Vrbovec	24.6.	11:00h - 12:00h	0,04	0,04
5	6.5.2025.	58	MRS Okoli	• MRS Okoli	25.6.	11:00h - 12:00h	0,04	17.6.	192	MRS Okoli	• MRS Okoli	25.6.	11:00h - 12:00h	0,04	0,00
6 ¹	22.7.2025	39	MRS Đakovo	• MRS Đakovo	21.8.	8:00h - 16:00h	0,33	14.8.	168	MRS Đakovo	• MRS Đakovo	21.8.	8:00h - 13:00h	0,21	0,12
7 ²	25.8.2025	1	MRS Zagreb istok	• MRS Zagreb istok	26.8.	8:00h - 12:00h	0,17	25.8.	24	MRS Zagreb istok	• MRS Zagreb istok	26.8.	8:00h - 12:00h	0,17	0,00
8	12.8.2025	42	MRS Bokšić	• MRS Bokšić	23.9.	8:00h - 18:00h	0,42	17.9.	96	MRS Bokšić	• MRS Bokšić	23.9.	8:00h - 15:00h	0,29	0,13
9 ³	4.9.2025	0	MRS Kalinovac	• MRS Kalinovac	4.9.	-	-	4.9.	0	MRS Kalinovac	• MRS Kalinovac	4.9. - 5.9.	4.9. u 00:00h - 5.9. u 15:00h	1,63	N/A
10 ⁴	5.9.2025	19	DN300/50 Negoslavci - Vukovar	• MRS Negoslavci • MRS Vukovar	24.9. - 26.9.	24.9. u 1:00h - 26.9. u 1:00h	2	18.9.	144	DN300/50 Negoslavci Vukovar	• MRS Negoslavci • MRS Vukovar	24.9. - 25.9.	24.9. u 1:00h - 25.9. u 7:00h	1,25	0,75
11 ⁵	17.9.2025	22	MRS Viljevo	• MRS Viljevo	9.10.	8:00h - 18:00h	0,42	3.10.	144	MRS Viljevo	• MRS Viljevo	9.10.	8:00h - 15:00h	0,29	0,13
12	22.9.2025	42	MRS Dobrovac	• MRS Dobrovac	3.11.	7:00h - 19:00h	0,5	27.10.	168	MRS Dobrovac	• MRS Dobrovac	3.11.	8:00h - 16:00h	0,33	0,17

U Zagrebu , dana 17.2.2026.

1	Radovi inicijalno najavljeni 6.6. za 24.7. Rok je pomaknut na zahtjev izvođača radova.
2	Interventna sanacija propuštanja plina na stanici.
3	Interventna sanacija propuštanja plina nastolog oštećenjem stanice od treće strane.
4	Radovi inicijalno najavljeni 23.7. za 10.9. Rok je pomaknut na zahtjev izvođača radova.
5	Radovi inicijalno najavljeni 19.8. za 25.9. Rok je pomaknut na zahtjev izvođača radova.

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 - 2025.					
	REGIJA TRASNPOTA 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 dionci plinovoda	Stupanj ugroženosti
1	DN100 Zabok - Oroslavje	3.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
2	DN150 Mihovljan - Šenkovec	4.028	AUTOFIM/RMLD	0	-
3	DN150 Mihovljan - Mursko Središće	8.571	AUTOFIM/RMLD	0	-
4	DN150 MRS Zaprešić priključni	800	AUTOFIM/RMLD	0	-
5	DN150 Varaždin 1 - Lepoglava	24.521	AUTOFIM/RMLD	0	-
6	DN150 MRS Novi Marof priključni	150	AUTOFIM/RMLD	0	-
7	DN200 Varaždin - Šenkovec	12.295	AUTOFIM/RMLD	0	-
8	DN300 Kneginec - Varaždin 2	6.541	AUTOFIM/RMLD	0	-
9	DN300 Kneginec - Varaždin 2	6.541	AUTOFIM/RMLD	0	-
10	DN500 Ludbreg - Koprivnica	11.114	AUTOFIM/RMLD	0	-
11	DN300 Draganić - Karlovac	6.600	AUTOFIM/RMLD	0	-
12	DN500 Zabok - Ludbreg	67.094	AUTOFIM/RMLD	0	-
13	DN500 Rogatec - Zabok	34.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
14	DN500 Zabok - Zaprešić	20.100	AUTOFIM/RMLD	0	-
15	DN500 Zaprešić - Podsused	6.200	AUTOFIM/RMLD	0	-
16	DN500 Podsused - Ivanja Reka	30.700	AUTOFIM/RMLD	0	-
17	DN700 Zagreb - Karlovac	33.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
18	DN700 Lučko - Ivanja Reka	18.500	AUTOFIM/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 Mihaljac	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	1	-
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 Otrovanec - 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 TRASNPORTA PLINA ZAPADNA I 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 Pula - Karlovac (dionica UMS Terminal Pula - BS Podrebar)	152.960	AUTOFIM/RMLD/ Bepilotna letjelica	0	-
2	DN300 Vodnjan - Umag	72.320	AUTOFIM/RMLD/ Bepilotna letjelica	0	-
3	DN500 MČS Rijeka Istok – MRS Rijeka Istok	5.980	AUTOFIM/RMLD/ Bepilotna letjelica	0	-
4	DN800 Zlobin – Omišalj	17.664	AUTOFIM/RMLD/ Bepilotna letjelica	0	-
5	DN500 OPČS Podrebar – MČS Gospić	89.500	RMLD/ Bepilotna letjelica	0	-
6	DN400 priključni za MRS Ogulin	4.100	RMLD	0	-
7	DN200 priključni za MRS Otočac	10.600	RMLD	0	-
8	DN200 priključni za MRS Gospić	800	RMLD	0	-
9	DN500 MČS Gospić – PČ Benkovac	90.416	RMLD/ Bepilotna letjelica	0	-
10	DN300 MČS Obrovac – MRS Obrovac	5.800	RMLD	0	-
11	DN200 BS Benkovac – MRS Biograd	12.800	RMLD	0	-
12	DN300 PČ Benkovac – MRS Zadar	36.700	RMLD	0	-
13	DN500 PČ Benkovac – PČ Dugopolje	96.600	RMLD/ Bepilotna letjelica	0	-
14	DN200 BS Morpolača – MRS Tisno	10.800	RMLD	0	-
15	DN300 PČ Šibenik – MRS Knin	45.600	RMLD/ Bepilotna letjelica	0	-
16	DN200 BS Jadrići – MRS Trogir	13.700	RMLD/ Bepilotna letjelica	0	-
17	DN800 Zlobin - Bosiljevo	58.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
	REGIJA TRASNPORTA 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	0	-
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 Kukunjevac	150	AUTOFIM/RMLD	0	-

	REGIJA TRASNPOR TA 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/RMLD	0	-
2	DN80 Spojni plinovod za MRS Sladojevc i	3.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
3	DN100 Klokočevci – Koška	16.600	AUTOFIM/RMLD	0	-
4	DN100 Đurđenovac – Čačinci	12.500	AUTOFIM/RMLD	0	-
5	DN150 Velimirovac – Đurđenovac	5.300	AUTOFIM/RMLD	0	-
6	DN150 Spojni plinovod za MRS Slatina	3.100	AUTOFIM/RMLD	0	-
7	DN150 Čaglin – Požega	26.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
8	DN200 BS Seoce - MRČ N. Kapela	1.900	AUTOFIM/RMLD	0	-
9	DN200 Bolman – Beli Manastir	9.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
10	DN250 Strizivojna Đakovo	7.100	AUTOFIM/RMLD	0	-
11	DN300 Donji Miholjac – Osijek	52.800	AUTOFIM/RMLD	0	-
12	DN300 Donji Miholjac – Beničanci	12.500	AUTOFIM/RMLD	0	-
13	DN300 Beničanci – Našice	25.500	AUTOFIM/RMLD	0	-
14	DN300 Beničanci – Belišeće	22.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
15	DN300 Našice – Slavonski Brod	35.800	AUTOFIM/RMLD	0	-
16	DN300 Nova Kapela – Požega	29.400	AUTOFIM/RMLD	0	-
17	DN300 Ivankovo – Źupanja	19.700	AUTOFIM/RMLD	0	-
18	DN300 Negoslavci - Vukovar	11.600	AUTOFIM/RMLD	0	-
19	DN350 Bokšić – Donji Miholjac	20.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
20	DN400 Belišeće – Osijek	40.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
21	DN400 MRČ Slavonski Brod – Negoslavci	79.000	AUTOFIM/RMLD	0	-
22	DN400 OPČS Slobodnica - MRČ Slavonski Brod	6.700	AUTOFIM/RMLD	0	-
23	DN450 Budrovac – Donji Miholjac	41.500	AUTOFIM/RMLD	0	-
24	DN600 Kutina – Slavonski Brod	47.107	AUTOFIM/RMLD	0	-
25	DN800 Slobodnica – Donji Miholjac	73.200	AUTOFIM/RMLD	0	-
26	DN800 Dravaszerdaheli – Donji Miholjac	7.500	AUTOFIM/RMLD	0	-

U Zagrebu , dana 17.2.2026.

Godišnji pregled ostvarenih općih standarda kvalitete opskrbe plinom

ZAHTJEV KVALITETE OPSKRBE PLINOM										
2. KVALITETA PLINA 2025.										
Redni broj	Nesukladnost parametara kvalitete plina sa standardnom kvalitetom plina	Broj opravdanih prigovora na kvalitetu plina izvan općeg standarda	Podnositelj prigovora				Podaci o prigovoru			Razlog nesukladnosti
			Ime i Prezime/naziv	Adresa	Br. telefona	E-mail	Evidencijski broj	Datum zaprimanja	Datum rješenja	
		- nije bilo prigovora								

U Zagrebu , dana 17.2.2026.