



# ***GODIŠNJI IZVJEŠTAJ O POSLOVANJU U 2023. godini***

***Ivanić-Grad, svibanj 2024.***

## SADRŽAJ

1.	UVODNE NAPOMENE.....	3
2.	ORGANIZACIJSKA I KADROVSKA STRUKTURA IVAPLINA.....	4
3.	TEHNIČKE KARAKTERISTIKE DS-a .....	4
4.	POSLOVI DISTRIBUCIJE PLINA U 2023. GODINI.....	7
5.	KORIŠTENJE KAPACITETA DS-a- U 2023. GODINI.....	12
6.	PRIHODI OSTVARENI IZ REGULIRANIH NAKNADA .....	18
7.	INVESTICIJE U 2023. GODINI .....	21
8.	ZAKLJUČAK .....	22

## 1. UVODNE NAPOMENE

### 1.1. Predmet poslovanja

Trgovačko društvo Ivaplin s ograničenom odgovornošću, za distribuciju i opskrbu plinom, sa sjedištem u Ivanić-Gradu, Ulica Krešimira IV 10 (u daljnjem tekstu: „**Ivaplin**“), osnovano je 15. svibnja 2009. godine i upisano u registar Trgovačkog suda u Zagrebu pod MBS: 080699684., OIB: 57676681803, šifra djelatnosti prema NKD-u: 3522 - distribucija plinovitih goriva distribucijskom mrežom.

Osnivači Ivaplina su jedinice lokalne samouprave na čijem se području obavlja distribucija plina sa sljedećom strukturom vlasništva:

- Grad Ivanić-Grad sa temeljnim ulogom od 641.200,00 kuna ili 52,73%
- Općina Križ sa temeljnim ulogom od 348.100,00 kuna ili 28,63%
- Općina Kloštar Ivanić sa temeljnim ulogom od 226.700,00 kuna ili 18,64%

Ukupni temeljni kapital Ivaplin-a iznosi 161.390,94 € (1.216.000 kn), dok su poslovni udjeli određeni u dijelovima tako da poslovni udio člana iznosi:

- Grad Ivanić-Grad 50%
- Općina Križ 30%
- Općina Kloštar Ivanić 20%

Djelatnost distribucije plina Ivaplin obavlja temeljem:

- energetske dozvole za distribuciju plina koju izdaje Hrvatska energetska regulatorna agencija HERA (u daljnjem tekstu: „**HERA**“). U listopadu 2019. godine dozvola je produžena na razdoblje od 7 (sedam) godina (do listopada 2027. godine);
- koncesije za distribuciju plina dobivene za razdoblje od 20 godina sukladno Ugovoru o koncesiji za distribuciju plina broj: UG-080227207-04/2008 od 29. veljače 2008. godine i Dodatka Ugovoru od 01.09.2010. godine, sklopljenim s davateljem koncesije Zagrebačkom Županijom, koja Ivaplin obavlja na distribucijskom plinskom sustavu na teritorijalnom području Grada Ivanić-Grada, Općine Križ i Općine Kloštar Ivanić (u daljnjem tekstu: „**DS**“).

Ivaplin obavlja reguliranu energetska djelatnost distribucije plina kao javnu uslugu sukladno mjerodavnim energetskim propisima na tržištu plina u Republici Hrvatskoj (Zakon o tržištu plina, Mrežna pravila plinskog distribucijskog sustava (u daljnjem tekstu: „**Mrežna pravila**“), Mrežna pravila transportnog sustava, Opći uvjeti opskrbe plinom (u daljnjem tekstu: „**Opći uvjeti**“), pripadajuće metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki, naknada i cijena koje donosi HERA.

### 1.2. Tijela Ivaplina

#### a) Uprava Ivaplina

Direktor Siniša Halaš zastupa Ivaplin pojedinačno i samostalno od 01. siječnja 2022. godine.

#### b) Skupština Ivaplina

Skupština se sastoji od tri člana Društva koje u Skupštini zastupaju:

- predsjednik Skupštine: gradonačelnik grada Ivanić-Grada Javor Bojan Leš
- član Skupštine: načelnik općine Križ Marko Magdić
- član Skupštine: načelnik općine Kloštar Ivanić Željko Filipović

c) Nadzorni odbor djeluje u sljedećem sastavu:

- Krešimir Malec, predsjednik Nadzornog odbora od 13. listopada 2021.
- Željko Brincka, zamjenik predsjednika Nadzornog odbora od 23. lipnja 2014.
- Nenad Kukec, član nadzornog odbora od 18. ožujka 2019.
- Zvonko Vlahek, član nadzornog odbora od 11. listopada 2019.
- Igor Jurec, predstavnik radnika, član Nadzornog odbora od 13. svibnja 2022. godine

## 2. ORGANIZACIJSKA I KADROVSKA STRUKTURA IVAPLINA

Obavljanje djelatnosti organizirano je u sljedećim organizacijskim dijelovima: SEKTOR DISTRIBUCIJE, ODJEL RAČUNOVODSTVA I FINACIJA i ODJEL OPĆIH, PRAVNIH I KADROVSKIH POSLOVA.

Na dan 31. prosinca 2023. godine Društvo je zapošljavalo **21 zaposlenika** (31. prosinca 2022. godine 22 zaposlenika) kako slijedi:

<b>Ukupno zaposlenih</b>	<b>21</b>	<b>%</b>
<b>Žena</b>	6	28,57
<b>Muškaraca</b>	15	71,43
NKV	1	4,76
PKV	1	4,76
KV	7	33,33
SSS	5	23,81
VŠS	5	23,81
VSS	2	9,52

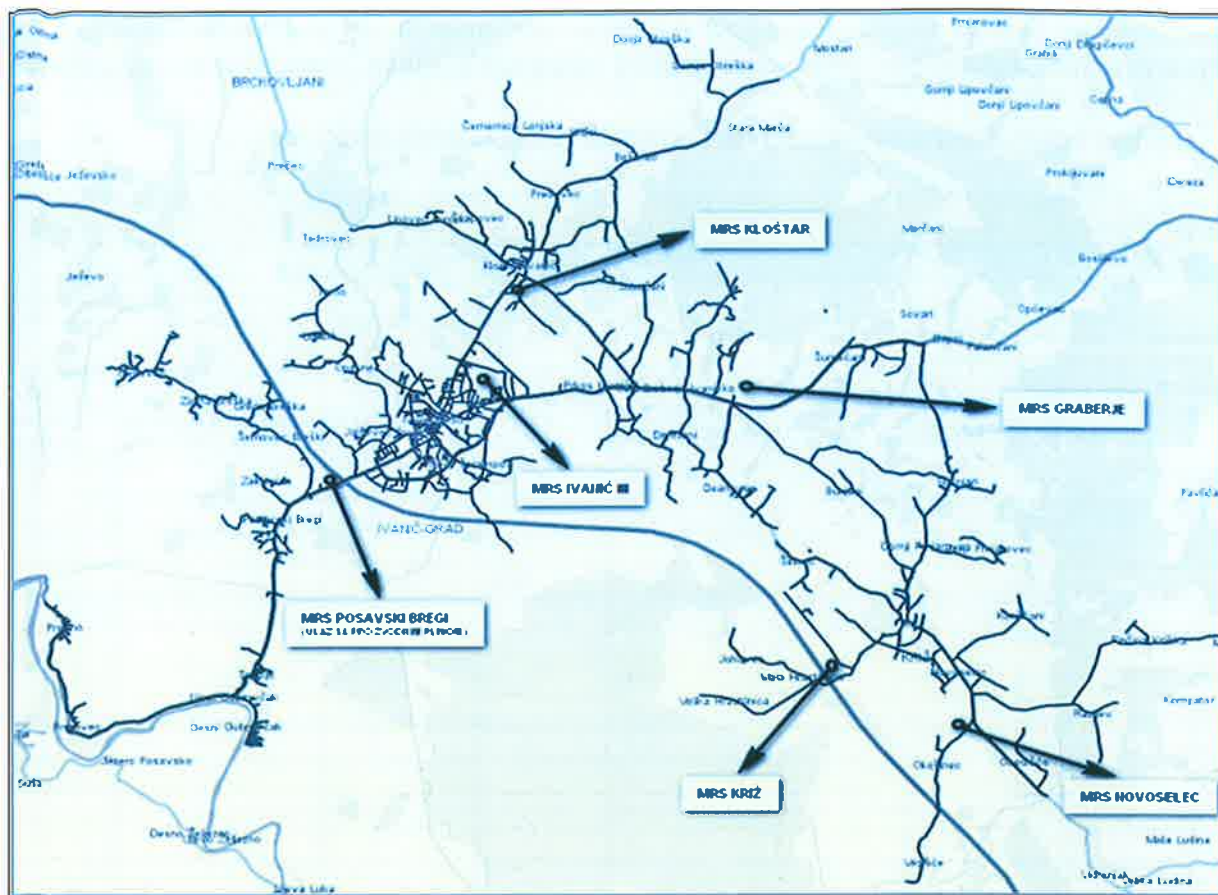
<b>Prosječna starost</b>	<b>Ukupno</b>	<b>46</b>
	Žene	55
	Muškarci	42

## 3. TEHNIČKE KARAKTERISTIKE DS-a

DS je priključen na transportni sustav operatora transportnog sustava PLINACRO d.o.o. (u daljnjem tekstu: „**Plinacro**“) na sljedećim priključcima:

1. Skupni izlaz iz transportnog sustava Ivanić 3 koji čine:
  - MRS Ivanić III na k.č.br.496/6 u k.o. Ivanić-Grad,
  - MRS Kloštar Ivanić na k.č.br. 3159 u k.o. Kloštar Ivanić,
  - MRS Graberje na k.č.br. 2129 u k.o. Caginec,
  - MRS Novoselec na k.č.br. 135/2 u k.o. Okešine
2. MRS Posavski Bregi k.č.br. 298 u k.o. Posavski Bregi.

MRS Križ na k.č.br. 968/4 u k.o. Križ je novo izgrađena mjerno-redukcijska stanica Plinacra koja trenutno nije povezana s DS-om Ivaplina.



#### Vlasnička struktura nad građevinama i opremom

	Poslovni prostori	Mjerno-redukcijske i odorizacijske stanice	Plinovodi
Građevine i/ili oprema u vlasništvu energetskog subjekta	10,0%	100,0%	83%
Građevine i/ili oprema u vlasništvu jedinica lokalne samouprave	0,0%	0,0%	17,0%
Građevine i/ili oprema u vlasništvu trećih osoba	90,0%	0,0%	0,0%

Postojeći kapacitet DS-a omogućava godišnju distribuciju plina od 16.000.000 m<sup>3</sup> plina.

DS obuhvaća plinovode, regulacijske stanice, mjerno-regulacijske stanice, odorizacijske stanice, sustav katodne zaštite, sustav za daljinski nadzor, upravljanje i prikupljanje podataka, priključke, plinomjere i drugu mjernu opremu, kao i svu drugu opremu i građevine ugrađene u distribucijski sustav u svrhu osiguranja sigurnog i pouzdanog pogona distribucijskog sustava i isporuke plina.

Ukupna duljina distribucijske mreže iznosi **331 km**, od kojih su **268,8 km** plinovoda od polietilenskih cijevi i **62,2 km** plinovoda od čeličnih cijevi.

Od ukupno **7864 obračunskih mjernih mjesta** (u daljnjem tekstu: „OMM-ovi“) **7197 su OMM-ovi kupaca iz kategorije kućanstvo** te **667 OMM-ova kupaca iz kategorije poduzetništvo** (industrija, usluge, poljoprivreda i ostali).

OMM-ovi su razvrstani po tarifnim modelima od TM 1 do TM 12 (u daljnjem tekstu: „**TM**“) ovisno o godišnjoj potrošnji plina na OMM-u te po kategoriji kupaca na kategoriju kućanstvo i poduzetništvo.

Na DS-u je opremljeno ukupno **10 OMM-ova s obvezom dnevnih mjerenja**, koja se automatski elektroničkim putem dostavljaju sa servera Ivaaplina dostavljaju u Registar obračunskih mjernih mjesta (u daljnjem tekstu: „**ROMM**“) na informacijsku platformu Hrvatskog operatora tržišta energije d.o.o. (u daljnjem tekstu: „**HROTE**“).

**Podaci o ukupnom broju obračunskih mjernih mjesta prikazani su u sljedećim tablicama:**

Svi aktivni plinomjeri ugrađeni na obračunska mjerna mjesta (plinomjeri se evidentiraju s obzirom na veličinu, te neovisno o tipu)

BROJ UGRAĐENIH PLINOMJERA									
Redni broj	Oznaka veličine plinomjera	Ukupno aktivnih ugrađenih plinomjera prema veličini	S korektorom obujma plina prema tlaku i temperaturi	S korektorom obujma plina prema tlaku	S korektorom obujma plina prema temperaturi ili s temperaturnom kompenzacijom	Bez korektora ili kompenzacije*	*Od toga OMM izloženo većim promjenama temperature (uključeno u 7.)	S ugrađenom opremom za registraciju, pohranu i daljinski prijenos podataka koja omogućuje mjerenje u toku dana	Opremljenih za pohranu mjerenja na dnevnoj razini, uz naknadni dohvat podataka
1	2	3 = 4+5+6+7	4	5	6	7	8	9	10
1.	G 1,6	0							
2.	G 2,5	0							
3.	G 4	7.588			6245	1343			
4.	G 6	153			148	5			
5.	G 10	42	6		36				
6.	G 16	25	6		19				
7.	G 25	11	3		8				
8.	G 40	13	7		6				
9.	G 65	9	8		1				
10.	G 100	8	6		2				
11.	G 160	9	8		1				
12.	G 250	4	4						
13.	G 400	1	1						
14.	G 500	0							
15.	G 650	1	1						
16.	G 1000	0							
17.	G 1600	0							
18.	G 2500	0							
	UKUPNO	7.864	50	0	6466	1348	0	0	0

UKUPNO - broj OMM-ova svih kategorija kupaca		
	Tarifni model	2023.
Broj obračunskih mjernih mjesta po tarifnim modelima na dan 31.12.2023.	TM1	3.432
	TM2	3.969
	TM3	359
	TM4	54
	TM5	46
	TM6	1
	TM7	2
	TM8	1
	TM9	
	TM10	
	TM11	
	TM12	
	UKUPNO	7.864

KUĆANSTVO - broj OMM-ova koja se nalaze u građevini ili dijelu građevine namijenjenoj za stanovanje		
	Tarifni model	2023.
Broj obračunskih mjernih mjesta po tarifnim modelima na dan 31.12.2023.	TM1	3.147
	TM2	3.749
	TM3	291
	TM4	10
	TM5	
	TM6	
	TM7	
	TM8	
	TM9	
	TM10	
	TM11	
	TM12	
	UKUPNO	7.197

#### 4. POSLOVI DISTRIBUCIJE PLINA U 2023. GODINI

##### 4.1. Održavanje distribucijskog sustava

Pod radovima održavanja koje je IvaPlin dužan obavljati na distribucijskom plinskom sustavu podrazumijeva se održavanje opreme distribucijskog sustava, ispitivanje ispravnosti i nepropusnosti plinskih instalacija i plinske mreže i redovna zamjena plinomjera.

Mrežnim pravilima je propisana obveza IvaPlina da kao operator distribucijskog sustava o svom trošku ovjerava plinomjere i drugu mjernu opremu sukladno propisima kojima se uređuje područje mjeriteljstva.

Zakonom o mjeriteljstvu propisana je obveza vlasnika zakonitih mjerila u uporabi da upotrebljavaju ovjerena zakonita mjerila, održavaju zakonita mjerila u tehničkom stanju koje osigurava točnost mjerenja i podnose na ovjeru zakonita mjerila u uporabi u skladu s navedenim Zakonima i propisima donesenim za njegovu provedbu. Pravilnikom o ovjernim razdobljima za pojedina zakonita mjerila i načinu njihove primjene i o umjernim razdobljima za etalone koji se upotrebljavaju za ovjeravanje zakonitih mjerila propisana su ovjerna razdoblja za plinomjere. Samostalna služba za mjeriteljsku inspekciju PJ Zagreb, Državnog zavoda za mjeriteljstvo, kontinuirano provodi u IvaPlinu inspekcijski nadzor na temelju Zakona o mjeriteljstvu te u 2023. godini nije utvrdila postojanje nedostataka u izvršenju zakonskih obveza IvaPlina u području mjeriteljstva.

Trošak nabave plinomjera u 2023. godini iznosi **14.031,34 €** (bez PDV-a). Trošak umjeravanja plinomjera iznosi **7.958,49 EUR** (bez PDV-a).

**Podaci o izvršenim poslovima održavanja distribucijskog sustava u 2023. prikazani su u sljedećim tablicama:**

<b>Ispitivanje ispravnosti i nepropusnosti plinskih instalacija</b>	
<b>1. Akti na temelju kojih se vrši ispitivanje ispravnosti i nepropusnosti plinskih instalacija:</b>	
HSUP P-601.111/II.izdanje, HSUP P-600, 2.izdanje	
<b>2. Ukupan broj izvršenih ispitivanja ispravnosti i nepropusnosti plinskih instalacija:</b>	
a) u građevini ili dijelu građevine namjenjene za stanovanje	448
b) u građevini javne namjene ili dijelu građevine javne namjene, te građevini ili dijelu građevine u kojoj se obavlja gospodarska djelatnost	43



*Redovna zamjena plinomjera*

Oznaka veličine plinomjera	Broj zamijenjenih plinomjera
G 1,6	
G 2,5	
G 4	459
G 6	5
G 10	1
G 16	
G 25	
G 40	
G 65	
G 100	
G 160	
G 250	
G 400	
G 500	
G 650	
G 1000	
G 1600	
G 2500	
<b>UKUPNO</b>	<b>465</b>



## Održavanje opreme

### 1. Akta na temelju kojih se vrši održavanje opreme distribucijskog sustava:

Oprema distribucijskog sustava	Naziv akta
Mjerno-redukcijske stanice	HSUP P-601.111/II.izdanje, HSUP P-600, 2.izdanje, posebni propisi
Odorizacijske stanice	HSUP P-601.111/II.izdanje, HSUP P-600, 2.izdanje, posebni propisi, HSUP p-601113
Blokadne stanice	
Sustav katodne zaštite	
Plinovodi	DWGW G 465-1
Kućni priključci	DWGW G 465-1

### 2. Izvršen broj održavanja opreme distribucijskog sustava:

a) Mjerno-redukcijske stanice	1
b) Odorizacijske stanice	1
c) Blokadne stanice	0
d) Sustav katodne zaštite	0
e) Plinovodi	89
NT	1
ST	88
VT	0
f) Kućni priključci	1757

### 3. Utvrđen broj nedostataka prilikom održavanja opreme distribucijskog sustava:

a) Mjerno-redukcijske stanice	0
b) Odorizacijske stanice	0
c) Blokadne stanice	0
d) Sustav katodne zaštite	0
e) Plinovodi	41
NT	0
ST	41
VT	0
f) Kućni priključci	29

### 4. Proveden broj sanacija na temelju utvrđenih nedostataka prilikom održavanja opreme distribucijskog sustava:

a) Mjerno-redukcijske stanice	0
b) Odorizacijske stanice	0
c) Blokadne stanice	0
d) Sustav katodne zaštite	0
e) Plinovodi	41
NT	0
ST	41
VT	0
f) Kućni priključci	29

Tijekom 2023. godine redovno su obavljani i sljedeći poslovi održavanja i kontrole rada distribucijskog sustava:

- redovno praćenje potrošnje odoranta i odoriranje plina putem SCADA sustava kao i fizički na MRS Ivanić III. te je po potrebi vršena usluga zamjene odoranta;
- poslovi održavanja nadzemnih i podzemnih ventila te košnja trave i špricanje korova, predihtavanja i zamjena brtvi, doterivanja spojnih mjesta, montaža zaštitnih betonskih šahtova i poklopaca, montaža zaštitnih metalnih košara.

#### **4.2. Nadzor rada i upravljanje distribucijskim sustavom**

Ivaplin kontinuirano nadzire rad DS-a kako bi se osigurala pouzdana i sigurna distribucija plina, učinkovito i pouzdano upravljanje, uravnoteženje i održavanje distribucijskog sustava te ispunjenje ugovornih obveza prema korisnicima sustava (opskrbljivačima plina) i krajnjim kupcima.

Nadzor rada i upravljanje distribucijskim sustavom obavlja se neprekidno iz dispečerskog centra Ivaplina.

Nadzor nad pogonom i vođenjem distribucijskog sustava provodi se pomoću procesne, mjerne, registracijske, komunikacijske i računalno-programске opreme koja omogućuje:

- utvrđivanje i javljanje odstupanja od normalnog pogona distribucijskog sustava,
- simuliranje i prognozu radnih parametara distribucijskog sustava,
- nadzor rada ključnih objekata u distribucijskom sustavu,
- nadzor preuzimanja plina na ulazima plina u distribucijski sustav te isporuke plina na izlazima iz distribucijskog sustava,
- komunikaciju s korisnicima sustava, građanima javnim ustanovama i hitnim službama i
- organizaciju hitnih intervencija.

Plin u DS ulazi na mjerno plinsko-regulacijskim stanicama (MPRS) Ivanić 3, Novoselec, Kloštar Ivanić, Ivaničko Graberje i Posavski Bregi.

Nadzor nad pogonom i vođenjem distribucijskog sustava u Ivaplinu se provodi na programskom paketu SCADA sa odorizacijskih i telemetrijskih stanica Ivanić 3, Novoselec i Posavski Bregi.

Sa mjerno plinsko regulacijskih stanica telemetrijski signal se prenosi na programski paket SCADA koji se nalazi u dispečerskom centru Ivaplina, koji servisiraju ovlaštene tvrtke.

Na SCADI Ivaplin prati odstupanja od normalnog pogona distribucijskog sustava, radne parametre distribucijskog sustava, kao izmjereni protok plina i satnu potrošnju plina, temperaturu okoline, količinu i koncentraciju odoranta te nadzor preuzimanja plina na ulazu u distribucijski sustav i ostalo.

Hitne intervencije organizirane su određivanjem mjesečnog rasporeda dežurnih ekipa (nalog obveze pripravnosti) u vremenu od 0 do 24 sata svakog dana. Voditelj dežurne ekipe i svi radnici kojima je naložena pripravnost dužni su odazvati se na brojeve telefona u tom periodu i odazvati se pozivu Ivaplina za obavljanje poslova, ako se po dojavi ukaže potreba.

Mjesečni raspored pripravnosti dostavlja se Centru za obavješćivanje, Policijskoj postaji Ivanić-Grad i Vatrogasnoj postrojbi Ivanić-Grad.

Na internet stranici Ivaplina [www.ivaplin.hr](http://www.ivaplin.hr) objavljeni su svi podaci o radnom vremenu Ivaplina, telefonskom broju za hitne intervencije te kontakt podacima nadležnih službi.

Poslovi planiranja razvoja i nadzora distribucijske plinske mreže obuhvaćaju poslove pripreme i izdavanja suglasnosti za priključenje i uvjete građenja; tehničke preglede objekata u svojstvu javnopravnog tijela; planiranje investicija na distribucijskoj mreži; izrada ponuda i troškovnika, shema i nacрта; izmjere za izradu ponuda i

troškovnika; izrada specifikacija potrebnog materijala za potrebe izvođenja radova; analiza i kontrola izvedenih radova (ugrađeni materijal, cijene, utrošeni sati rada i sl.); unosi podataka o plinovodima u katastar vodova i ostali propisani postupci.

#### 4.3. Mjerenje količine plina i sustav praćenja parametara kvalitete plina

Sukladno Mrežnim pravilima Ivaplin obavlja mjerenje količine i kvalitete plina u cilju osiguranja tehničkih preduvjeta za isporuku plina u distribucijski sustav i isporuku plina iz distribucijskog sustava, sigurno vođenje distribucijskog sustava, korištenja ugovorenog priključnog kapaciteta na distribucijskom sustavu, utvrđivanja količine plina isporučene u distribucijski sustav i količine plina isporučene iz distribucijskog sustava, utvrđivanja kvalitete plina, utvrđivanja gubitaka plina u distribucijskom sustavu te obračuna naknada i troškova vezanih uz korištenje distribucijskog sustava.

Mjerenje količine plina obavlja se plinomjerom i drugom mjernom opremom na obračunskom mjernom mjestu na svim ulazima u distribucijski sustav te svim izlazima iz distribucijskog sustava.

**Podaci o OMM-ovima s ugrađenim daljinskim očitanjima prikazani su u sljedećoj tablici:**

Obračunska mjerna mjesta s obvezom dnevnih mjerenja (OMM_DM)					
Red. Br.	Tarifni model OMM-a	BROJ UGRAĐENIH PLINOMJERA			
		Ukupno ugrađeno plinomjera prema Tarifnom modelu OMM-a	S ugrađenom opremom za registraciju, pohranu i daljinski prijenos podataka koja omogućuje mjerenje u toku dana	Opremljenih za pohranu mjerenja na dnevnoj razini, uz naknadni dohvat podataka	* Obveza ugradnje opreme za registraciju, pohranu i daljinski prijenos podataka koja omogućuje mjerenje u toku dana za OMM kojima je HROTE u ROMM-u dodijelio oznaku
1	2	3 = 4+5	4	5	(uključeno u 4.)
1.	TM3	1	1		
2.	TM4	0			
3.	TM5	4	4		
4.	TM6	1	1		0
5.	TM7	3	3		0
6.	TM8	1	1		0
7.	TM9	0			0
8.	TM10	0			0
9.	TM11	0			0
10.	TM12	0			0
	<b>UKUPNO</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Kvaliteta plina odnosi se na kemijski sastav plina i ogrjevnju vrijednost plina odnosno na parametre standardne kvalitete plina, koja je propisana Općim uvjetima.

Ivaplin preuzima objavljene podatke o utvrđenoj kvaliteti plina i parametrima kvalitete plina s mrežne stranice operatora transportnog sustava, za ulaze u distribucijski sustav koji su ujedno i izlazi iz transportnog sustava, u skladu s odredbama Mrežnih pravila transportnog sustava i objavljuje ih na internet stranici [www.ivaplin.hr](http://www.ivaplin.hr), u rokovima i za razdoblja koja su propisana Mrežnim pravilima.

## 5. KORIŠTENJE KAPACITETA DS-a- U 2023. GODINI

### 5.1. Gubici plina u DS-u

Gubici plina definirani su Mrežnim pravilima kao razlika količine plina koja je isporučena u distribucijski sustav (iz transportnog sustava) i količine plina koja je preuzeta iz distribucijskog sustava (isporučena kupcima), a uključuje razliku u mjerenju, te tehničke i komercijalne gubitke plina. Gubici plina kod distribucije plina su propuštanje plinovoda uslijed oštećenja plinovoda, ispuštanje plina kod priključenja i sanacije plinovoda, gubici kod mjerenja i ostali uzroci.

**Podaci o gubicima plina na razini 2023. godine prikazani su u sljedećoj tablici:**

Ulazi u distribucijski sustav i hidrauličke cjeline					
Ulazi u distribucijski sustav iz transportnog sustava (sukladno energetskim suglasnostima izdanim od operatora transportnog sustava) i proizvodnog sustava	Hidraulička cjelina distribucijskog sustava* (1, 2, 3,...n)	Tehnički kapacitet ulaza ( kWh/h )	Godišnje preuzeta količina plina na ulazu ( kWh )	Godišnje predana količina plina na izlazu** ( kWh )	Stopa gubitaka plina za svaku hidrauličku cjelinu (%)
a) skupni izlaz iz TS Ivanić-Grad	1	90.755	91.211.524	93.081.898	-2,1%
b) iz proizvodnog sustava MRS Posavski Bregi					
		90.755	91.211.524	93.081.898	
		Ukupni gubici za sve hidrauličke cjeline (kWh)			-1.870.374
		Prosječni ponderirani gubitak plina za sve hidrauličke cjeline*** (%)			-2,1%

Sukladno Mrežnim pravilima, plin za pokrivanje gubitaka plina nastalih u distribucijskom sustavu operatori distribucijskih sustava nabavljaju na tržištu provedbom javnog natječaja.

Zbog nastalih poremećaja na tržištu plina od 01.10.2022. godine, omogućeno je operatorima distribucijskih sustava da plin za gubitke mogu nabavljati od HEP d.d. po reguliranoj cijeni, temeljem Uredbe o otklanjanju poremećaja na domaćem tržištu energije (»Narodne novine«, br. 104/22., 106/22., 121/22. i 156/22.) i važeće Uredbe o otklanjanju poremećaja na domaćem tržištu energije (»Narodne novine«, br. 31/23., 74/23.). Dok su na snazi regulirani okviri nabave plina za gubitke, tržišni rizik ove nabave je minimalan.

Slijedom navedenih propisa u 2023. godini trošak za nabavu plina za gubitke iznosio je 26.758 €.

Sukladno Općim uvjetima, Ivaplin podatke o količinama plina isporučenim kupcima utvrđuje na temelju očitavanja, procjene potrošnje prema odgovarajućem prethodnom obračunskom razdoblju potrošnje plina ili prema podacima zaprimljenim od krajnjeg kupca. Iskazana stopa gubitaka od 0,0% za 2023. godinu (veći izlaz iz distribucijskog sustava od ulaza u distribucijski sustav iz transportnog sustava) rezultat je navedenih načina utvrđivanja potrošnje plina koji ne odgovaraju stvarnoj potrošnji kupaca. Sukladno članku 13.a Mrežnih pravila, konačni obračun gubitaka plina temeljem izmjerene stvarne potrošnje i stopu gubitaka dostavlja se HROTE-u do 01. kolovoza svake godine za prethodno razdoblje obračuna gubitaka.

Ivaplin je nastalu razliku u količinama plina koje su ušle iz transportnog sustava i količinama koje su fakturirane kupcima u 2023. godini knjižio na odgođeni prihod u iznosu od 9.420 €.



## Gubici plina u distribucijskom sustavu od 2014. do 2023. godine

Kalendarska godina	Gubici plina	Postotak gubitka
	kWh	%
2014	3.636.949	4,53
2015	2.525.479	2,87
2016	4.182.551	4,72
2017	2.341.017	2,59
2018	2.612.987	2,91
2019	1.506.159	1,74
2020	2.324.226	2,55
2021	1.287.278	1,29
2022	-1.764.406	-1,96
2023	-1.870.374	-2,1
<b>UKUPNO</b>	<b>16.781.866</b>	<b>1,9</b>

## 5.2. Distribuirane količine plina

*Podaci o distribuiranim količinama plina po opskrbljivačima, OMM-ovima, TM-ovima i kategoriji kupaca prikazani su u sljedećim tablicama:*

Broj obračunskih mjernih mjesta krajnjih kupaca po opskrbljivačima

	siječanj	veljača	ožujak	travanj	svibanj	lipanj	srpanj	kolovoz	rujan	listopad	studen	prosinac
GRADSKA PLINARA ZAGREB OPSKRBA d.o.o., Zagreb	7	7	7	7	7	7	7	8	8	8	8	8
INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d., Zagreb	19	19	19	19	19	19	17	17	17	17	17	17
MEDIMURJE-PLIN d.o.o., Čakovec	49	19	17	17	21	18	17	17	17	16	16	20
HEP-PLIN d.o.o., Osijek	7.715	7.742	7.738	7.739	7.747	7.678	7.682	7.675	7.760	7.749	7.760	7.760
MET Croatia Energy Trade d.o.o., Zagreb	16	16	16	17	16	16	15	15	15	15	19	19
E.ON PLIN d.o.o. za opskrbu plinom, Zagreb	24	23	24	24	23	23	22	22	14	14	14	15
TERMOPLIN d.d., Varaždin	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Geoplin d.o.o. Zagreb	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ENNA Opskrba d.o.o., Vukovar	16	16	18	18	18	18	18	18	18	21	21	20
KOMUNALJE d.o.o., Čazma	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3
<b>UKUPNO</b>	<b>7.852</b>	<b>7.848</b>	<b>7.845</b>	<b>7.847</b>	<b>7.857</b>	<b>7.785</b>	<b>7.784</b>	<b>7.778</b>	<b>7.854</b>	<b>7.845</b>	<b>7.860</b>	<b>7.864</b>

krajnji kupci koji koriste opskrbu plinom U OBVEZI JAVNE USLUGE

	siječanj	veljača	ožujak	travanj	svibanj	lipanj	srpanj	kolovoz	rujan	listopad	studen	prosinac
HEP-PLIN d.o.o., Osijek	7.175	7.178	7.182	7.183	7.184	7.186	7.188	7.183	7.182	7.181	7.192	7.197

Količine distribuiranog plina

SVIM krajnjim kupcima pojedinog opskrbljivača u pojedinim mjesecima (kWh)

	siječanj	veljača	ožujak	travanj	svibanj	lipanj	srpanj	kolovoz	rujan	listopad	studen	prosinac	UKUPNO
GRADSKA PLINARA ZAGREB-OPSKRBA d.o.o., Zagreb	85.751	79.936	64.795	45.080	33.854	5.258	2.512	1.148	926	229.600	160.963	43.333	753.156
INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d., Zagreb	447.252	408.397	385.381	285.259	32.603	22.943	35.836	24.941	26.573	99.917	254.041	397.341	2.420.484
MEĐIMURJE-PLIN d.o.o., Čakovec	1.796.790	185.558	90.880	114.251	43.560	18.506	35.317	22.742	19.889	33.408	104.012	614.877	3.079.790
HEP-PLIN d.o.o., Osijek	12.860.755	12.660.322	9.033.335	7.935.467	4.220.568	167.514	1.116.330	1.099.625	1.605.792	4.964.514	9.993.623	11.993.712	77.651.557
MET Croatia Energy Trade d.o.o., Zagreb	294.572	330.460	277.670	327.953	247.270	164.262	307.284	200.683	277.460	310.023	2.401.123	234.280	5.373.040
E.ON PLIN d.o.o. za opskrbu plinom, Zagreb	197.943	170.131	135.176	111.199	75.059	57.728	65.036	47.423	34.655	48.657	60.014	65.747	1.068.768
TERMOPLIN d.d., Varaždin	4.592	4.168	2.630	1.988	592	0	0	0	0	0	2.274	2.714	18.958
GeoPlin d.o.o., Zagreb	48.881	50.372	38.204	24.624	981	552	292	395	484	420	23.258	44.610	233.073
ENNA Opskrba d.o.o., Vukovar	231.458	296.676	359.089	250.113	35.964	40.704	39.620	25.795	22.418	491.102	359.799	269.493	2.422.231
KOMUNALJE d.o.o., Čazma	7.516	7.657	6.077	4.971	3.425	3.118	3.378	2.114	3.094	2.734	7.385	9.372	60.841
<b>UKUPNO</b>	<b>15.975.510</b>	<b>14.193.677</b>	<b>10.393.237</b>	<b>9.100.905</b>	<b>4.693.876</b>	<b>480.585</b>	<b>1.605.605</b>	<b>1.424.866</b>	<b>1.991.291</b>	<b>6.180.375</b>	<b>13.366.492</b>	<b>13.675.479</b>	<b>93.081.898</b>

Broj obračunskih mjernih mjesta krajnjih kupaca pojedinih tarifnih modela na zadnji dan pojedinog mjeseca

	siječanj	veljača	ožujak	travanj	svibanj	lipanj	srpanj	kolovoz	rujan	listopad	studen	prosinac
TM1	3.425	3.425	3.426	3.426	3.427	3.414	3.415	3.415	3.430	3.430	3.436	3.432
TM2	3.953	3.954	3.959	3.960	3.961	3.903	3.904	3.899	3.957	3.957	3.961	3.969
TM3	359	360	360	360	360	360	360	360	358	358	359	359
TM4	54	54	54	54	54	53	53	53	54	54	54	54
TM5	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
TM6	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TM7	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
TM8	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>UKUPNO</b>	<b>7.841</b>	<b>7.843</b>	<b>7.849</b>	<b>7.850</b>	<b>7.852</b>	<b>7.780</b>	<b>7.782</b>	<b>7.777</b>	<b>7.849</b>	<b>7.849</b>	<b>7.860</b>	<b>7.864</b>

Količine distribuiranog plina na obračunskim mjernim mjestima krajnjih kupaca pojedinih tarifnih modela u pojedinim mjesecima (kWh)

	siječanj	veljača	ožujak	travanj	svibanj	lipanj	srpanj	kolovoz	rujan	listopad	studen	prosinac	UKUPNO
TM1	942.165	810.997	426.028	626.931	471.493	-395.952	177.612	164.107	153.761	404.431	638.925	1.266.450	5.686.948
TM2	9.084.907	7.963.397	5.701.580	4.981.977	2.527.258	32.919	553.577	567.918	854.463	2.340.807	6.183.500	7.292.042	48.084.345
TM3	2.130.165	1.845.346	1.466.050	1.095.013	503.765	158.216	123.545	109.218	180.480	556.382	1.426.767	1.688.428	11.283.375
TM4	641.842	583.523	434.492	326.294	169.947	74.454	53.297	54.992	77.828	143.779	509.283	510.733	3.580.464
TM5	1.762.157	1.572.066	1.338.881	1.043.589	477.943	232.272	240.956	190.806	193.591	1.071.809	1.573.473	1.321.162	11.018.705
TM6	258.071	281.567	202.117	143.569	662	0	0	0	0	56.297	150.542	430.495	1.523.320
TM7	242.038	283.780	244.245	295.781	229.767	152.183	294.486	189.989	267.262	1.334.442	2.340.530	408.720	6.283.223
TM8	914.165	853.001	579.844	587.751	313.041	226.493	162.132	147.836	263.906	272.428	543.472	757.449	5.621.518
<b>UKUPNO</b>	<b>15.975.510</b>	<b>14.193.677</b>	<b>10.393.237</b>	<b>9.100.905</b>	<b>4.693.876</b>	<b>480.585</b>	<b>1.605.605</b>	<b>1.424.866</b>	<b>1.991.291</b>	<b>6.180.375</b>	<b>13.366.492</b>	<b>13.675.479</b>	<b>93.081.898</b>

Energetska bilanca distribuiranog plina po vrstama potrošnje (kWh)

Godišnje preuzeta količina plina na ulazu u DS	Ukupne isporuke na distribucijskom području							Ukupno isporučeno plina	Gubici u DP-u
	Kućanstva	Industrija	Usluge (ustanove)	Poljoprivreda	Kotlovnice		Ostali potrošači		
					STS	ZTS i CTS			
91.211.524	60.930.969	9.960.473	21.564.073	626.383				93.081.898	-1.870.374

### 5.3. Sustav praćenja kvalitete opskrbe plinom

Ivaplin sustavno održava razinu kvalitete opskrbe plinom, prati pokazatelje ispunjavanja kvalitete opskrbe, vodi evidenciju propisanih podataka te provodi propisane mjere za poticanje kvalitete opskrbe plinom, u skladu s Općim uvjetima. U Ivaplinu se prate parametri kvalitete opskrbe plinom, koja obuhvaća pouzdanost isporuke, kvalitetu plina i kvalitetu usluge, primjenom propisanih standarda kvalitete opskrbe, kako slijedi:

#### - Pouzdanost isporuke

Praćenje prekida isporuke - za svaki prekid isporuke plina prate se podaci o prekidu (datum i vrijeme, trajanje u satima, vrsta (planirani, neplanirani), broj krajnjih kupaca kojima je prekinuta isporuka plina).

Ispitivanje nepropusnosti plinskog sustava - za svako ispitivanje plinskog sustava prate se podaci o ispitivanom dijelu sustava (naziv dionice plinovoda, datum ispitivanja, tlačni razred, duljina ispitane dionice, metoda otkrivanja istjecanja plina iz plinovoda sukladno tehničkim pravilima, broj propusnih mjesta po km plinovoda).

Odorizacija plina - za svako mjerenje koncentracije odoranta na specifičnoj točki prate se podaci (naziv specifične točke, datum mjerenja, vrsta odoranta, tehničkim pravilima propisana minimalna koncentracija odoranta, utvrđena razina odoranta) te popis svih specifičnih točaka na plinskom distribucijskom sustavu.

Hitne intervencije - za svaku hitnu intervenciju prate se podaci o krajnjem kupcu ili treće strane (ime i prezime/naziv, adresa, broj telefona, email) i hitnoj intervenciji (razlog intervencije, vrijeme poziva, vrijeme hitne intervencije).

#### - Kvaliteta usluge

Priključenje na distribucijski sustav - prate se podaci o ukupnom broju zaprimljenih zahtjeva za priključenje i ukupnom broju priključaka u koje je pušten plin.

#### - Kvaliteta plina

Kontrola kvalitete plina - za svaki prigovor prate se podaci o krajnjem kupcu (ime i prezime/naziv, adresa, broj telefona, email) i prigovoru (evidencijski broj ili oznaka, datum zaprimanja, datum rješenja, podatak o opravdanosti prigovora na kvalitetu plina, razlog nesukladnosti sa standardnom kvalitetom plina).

#### - Pouzdanost isporuke

Najava prekida isporuke plina - za svaki planirani prekid isporuke plina prate se podaci o najavi prekida (datum i način objave najave prekida), podaci o planiranom prekidu (lokacija, broj krajnjih kupaca na koje bi prekid mogao imati utjecaj, datum, vrijeme početka i trajanje planiranog prekida) i podaci o ostvarenom prekidu (lokacija, broj krajnjih kupaca na koje je prekid imao utjecaj, datum, vrijeme početka i trajanje prekida), ostvoreni broj dana između dana objavljivanja najave planiranog prekida isporuke plina i dana planiranog prekida isporuke plina.

Potvrda planiranog prekida isporuke plina - za svaki planirani prekid isporuke plina prate se podaci o potvrdi prekida (datum, vrijeme i način objave potvrde prekida), podaci o planiranom prekidu (lokacija, broj krajnjih kupaca na koje bi prekid mogao imati utjecaj, datum, vrijeme početka i trajanje planiranog prekida), podaci o ostvarenom prekidu i ostvoreni broj sati između potvrđivanja planiranog prekida isporuke plina i planiranog prekida isporuke plina.

Ponovna uspostava isporuke nakon planiranog prekida - za svaki planirani prekid isporuke plina prate se podaci o prekidu (lokaciji, datumu i vremenu početka prekida isporuke plina) i broju ostvarenih dana (razlika između ostvarenog i planiranog trajanja prekida isporuke plina) van garantiranog standarda.



## **Kvaliteta usluge**

Izdavanje posebnih uvjeta i/ili uvjeta priključenja, energetske suglasnosti i priključenje na distribucijski sustav - za svaki zahtjev prate se podaci o podnositelju zahtjeva (ime i prezime/naziv, adresa, broj telefona, email), zahtjevu (tlačni razred, dan zaprimanja zahtjeva, dan kompletiranja zahtjeva, dan izdavanja posebnih uvjeta i/ili uvjeta priključenja, broj dana od kompletiranja zahtjeva do izdavanja posebnih uvjeta i/ili uvjeta priključenja ili do obustave postupka) i ostvarenom broju dana van garantiranog standarda.

Dolazak ovlaštenih osoba – za svaki dolazak ovlaštene osobe prate se podaci o krajnjem kupcu (ime i prezime/naziv, adresa, broj telefona, email), najavi (evidencijski broj ili oznaka najave, termin iz najave, vrijeme dolaska) i ostvarenom broju sati van garantiranog standarda

Dostava očitavanja opskrbljivaču - prate se podaci o datumu dostavljanja posljednjeg podatka o očitavanju potrošnje plina i ostvarenom broju dana van garantiranog standarda.

Nalog opskrbljivača za obustavom isporuke plina/nastavkom isporuke plina - za svaki nalog prate se podaci o krajnjem kupcu (ime i prezime/naziv, adresa, broj telefona, email) i podaci o nalogu (naziv opskrbljivača, datum zaprimanja naloga opskrbljivača, datumi i broj neuspjelih pokušaja obustave isporuke plina, datum obustave/nastavka isporuke plina, ostvareni broj radnih dana od datuma naloga opskrbljivača do datuma obustave/nastavka isporuke plina).

**Podaci o izvršenim poslovima u 2023. godini u svrhu osiguranja propisanog sustava praćenja kvalitete opskrbe plinom prikazani su u sljedećim tablicama:**

<b>A) Pouzdanost distribucijskog sustava</b>	
1. Broj prekida isporuke plina u godini	<b>66</b>
a) broj planiranih prekida isporuke plina	12
b) broj neplaniranih prekida isporuke plina	54
2. Ukupno trajanje prekida isporuke plina u godini (sati)	<b>112</b>
a) trajanje planiranih prekida isporuke plina (sati)	19
b) trajanje neplaniranih prekida isporuke plina (sati)	93
<b>B) Sigurnost distribucijskog sustava</b>	
1. Izvršena kontrola propusnosti plinske mreže (km)	101
2. Broj utvrđenih propuštanja plinske mreže	78
3. Broj utvrđenih oštećenja plinovoda	9
4. Broj utvrđenih oštećenja kućnih priključaka	11
5. Broj kontrola koncentracije odoranata	<b>10</b>
a) na mjemo-redukcijskim stanicama	2
b) na krajnjim točkama distribucijskog sustava	8
<b>C) Učinkovitost distribucijskog sustava</b>	
1. Ukupni gubici plina u distribucijskom sustavu (%)	<b>0,0%</b>
2. Ukupni gubici plina u distribucijskom sustavu (kWh)	<b>0</b>

OGRAĐENJE ILI PREKID UGOVORENE DISTRIBUCIJE PLINA	
1. Broj ograničenja ili prekida u slučaju izravne ugroženosti života i zdravlja ljudi ili imovine te radi otklanjanja takvih opasnosti	0
2. Broj ograničenja ili prekida kada uređaji priključeni na distribucijski sustav preuzimaju plin na način koji bi mogao ugroziti život i zdravlje ljudi ili imovinu	0
3. Broj ograničenja ili prekida u slučaju neovlaštene potrošnje i neovlaštene distribucije plina	0
4. Broj ograničenja ili prekida u slučajevima kad se korisnik ne pridržava svojih ugovornih obveza u skladu s Općim uvjetima opskrbe plinom	0
5. Ograničenja ili prekidi po nalogu opskrbljivača plinom	
a) Broj zahtjeva opskrbljivača plinom za ograničenje ili prekid isporuke plina	39
- za kupce u obvezi javne usluge	36
- za ostale kupce	3
b) Broj izvršenih ograničenja ili prekida na temelju naloga opskrbljivača plinom	25
- kupcima u obvezi javne usluge	24
- ostalim kupcima	1
6. Ograničenja ili prekidi po nalogu operatora transpornog sustava	
a) Broj zahtjeva operatora transpornog sustava za ograničenje ili prekid isporuke plina	0
b) Broj izvršenih ograničenja ili prekida na temelju naloga operatora transpornog sustava	0

#### 5.4. Registar obračunskih mjernih mjesta

ROMM, kojeg vodi HROTE, predstavlja jedinstveno mjesto za evidentiranje i ažuriranje podataka o svim obračunskim mjernim mjestima u Republici Hrvatskoj, u svrhu provedbe postupaka promjene opskrbljivača i potrebe raspodjele energije plina preuzete na ulazu u distribucijski sustav, u skladu s Mrežnim pravilima transportnog sustava i Mrežnim pravilima te za potrebe praćenja i unaprjeđenja poslovnih procesa na tržištu plina.

Unos i ažuriranje podataka u ROMM-u ima za cilj da se u objedinjenoj bazi podataka obračunskih mjernih mjesta, koja zajedno s informacijskim sustavom predstavlja neutralnu platformu, provodi učinkovito funkcioniranje postupka promjene opskrbljivača, vrši raspodjela energije preuzete na ulazu u distribucijski sustav te prati unaprjeđenja poslovnih procesa na tržištu plina.

Ivaplin kao operator distribucijskog sustava kontinuirano vodi i bez odlaganja ažurira u ROMM-u podatke iz članka 27. Općih uvjeta za svako obračunsko mjerno mjesto priključeno na DS-u kojim upravlja, putem automatske razmjene podataka s informacijskim sustavom HROTE-a, u formatu kojeg određuje HROTE.

#### 5.5. Promjena opskrbljivača plinom

Krajnji kupac priključen na DS može za pojedini OMM promijeniti opskrbljivača bez naknade za povezane troškove postupka promjene opskrbljivača.

U 2023. godini na DP-u je provedeno ukupno **52 postupka promjene opskrbljivača sa 4 postupka promjene koja su prekinuta.**

**Podaci o promjenama opskrbljivača plinom na HROTE platformi na DS-u u 2023. prikazani su u sljedećim tablicama:**

Udio kupaca vezano na promjenu opskrbljivača plinom

Kupci po tarifnim modelima	BROJ OMM na 31.12.	BROJ PROVEDENIH PROMJENA OPSKRBLJIVAČA PLINOM												UKUPNO U 2023.	UDIO OMM na kojima je promijenjen opskrbljivač plinom
		siječanj	veljača	ožujak	travanj	svibanj	lipanj	srpanj	kolovoz	rujan	listopad	studeni	prosinac		
TM 1	3.432	6	1						2					9	0,3%
TM 2	3.969	5	1	2						2				10	0,3%
TM 3	359	7	1								2			10	2,8%
TM 4	54	3								1		3		7	13,0%
TM 5	46	9	1							2	2	1		15	32,6%
TM 6	1													0	0,0%
TM 7	2													0	0,0%
TM 8	1	1												1	100,0%
TM 9	0													0	0,0%
TM 10	0													0	0,0%
TM 11	0													0	0,0%
TM 12	0													0	0,0%
	7.864	31	4	2	0	0	0	0	2	5	4	4	0	52	0,7%

Udio količina vezano na promjenu opskrbljivača plinom

Tarifni model	Ukupna godišnja DISTRIBUIRANA KOLIČINA PLINA (kWh)	DISTRIBUIRANA KOLIČINA PLINA PO OMM NA KOJIMA JE PROMIENJEN OPSKRBLJIVAČ PLINOM												UKUPNO U 2023.	UDIO KOLIČINE PLINA PO OMM na kojima je promijenjen opskrbljivač plinom
		siječanj	veljača	ožujak	travanj	svibanj	lipanj	srpanj	kolovoz	rujan	listopad	studeni	prosinac		
TM 1	5.686.948	1.431	5.951	3.153	2.033	112	32	11	0	67	234	2.794	4.699	20.517	0,4%
TM 2	48.084.345	7.359	7.728	4.865	3.254	826	169	74	74	602	702	3.190	5.170	34.013	0,1%
TM 3	11.283.375	24.996	5.984	16.500	1.831	17.335	644	6.478	1.032	6.057	2.332	6.185	11.187	100.561	0,9%
TM 4	3.580.464	33.786	19.663	24.518	7.118	18.273	845	6.563	1.106	6.726	3.268	12.169	21.056	155.091	4,3%
TM 5	11.018.705	67.572	39.326	49.036	14.236	36.546	1.690	13.126	2.212	13.452	6.536	24.338	42.112	310.182	2,8%
TM 6	1.523.320													0	0,0%
TM 7	6.283.223													0	0,0%
TM 8	5.621.518													0	0,0%
TM 9	0													0	0,0%
TM 10	0													0	0,0%
TM 11	0													0	0,0%
TM 12	0													0	0,0%
	93.081.898	135.144	78.652	98.072	28.472	73.092	3.380	26.252	4.424	26.904	13.072	48.676	84.224	620.364	0,7%

## 6. PRIHODI OSTVARENI IZ REGULIRANIH NAKNADA

### 6.1. Naknade za korištenje distribucijskog sustava

Sukladno modelu regulacije energetske djelatnosti distribucije plina propisanom važećom Metodologijom utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina i Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina koju donosi HERA, Ivaplin ostvaruje prihode s osnova **naknada za korištenje distribucijskog sustava** - regulirane naknade za standardnu uslugu distribucije plina (tarifne stavke za distribuciju plina **Ts1dis** i fiksna mjesečna naknada **Ts2dis**, ovisno o tarifnom modelu u koji je svrstano obračunsko mjerno mjesto prema godišnjoj potrošnji plina na OMM-u). Navedene naknade Ivaplin naplaćuje od opskrbljivača plinom krajnjih kupaca koji su priključeni DS Ivaplina temeljem ugovora o distribuciji plina sklopljenih s opskrbljivačima plinom.

O Zahtjevu IVAPLIN-a za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulacijsko razdoblje 2022. - 2026 HERA je donijela Odluku Klasa: 310-35/21-01/25 Urbroj: 371-04-21-15 od 20.12.2021. godine, kojom su Ivaplinu odobreni iznosi tarifnih stavki Ts1 i Ts2 u primjeni od 01.01.2022. godine iz kojih Ivaplin ostvaruje regulirani prihod za distribuciju plina. Visina tražene stavke propisana je po TM-ovima.

**Podaci o visini tarifnih stavki Ts1 i Ts2 na DS-u Ivaplina prikazani su u sljedećoj tablici:**

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja – bez PDV-a					Mjerna jedinica
			1. 10. – 31. 12. 2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0396 (0,0053)	0,0434 (0,0058)	0,0465 (0,0062)	0,0505 (0,0067)	0,0537 (0,0071)	HRK/kWh (EUR/kWh)
		TM2	0,0396 (0,0053)	0,0434 (0,0058)	0,0465 (0,0062)	0,0505 (0,0067)	0,0537 (0,0071)	HRK/kWh (EUR/kWh)
		TM3	0,0317 (0,0042)	0,0348 (0,0046)	0,0372 (0,0049)	0,0404 (0,0054)	0,0430 (0,0057)	HRK/kWh (EUR/kWh)
		TM4	0,0297 (0,0039)	0,0326 (0,0043)	0,0349 (0,0046)	0,0378 (0,0050)	0,0403 (0,0053)	HRK/kWh (EUR/kWh)
		TM5	0,0278 (0,0037)	0,0304 (0,0040)	0,0325 (0,0043)	0,0353 (0,0047)	0,0376 (0,0050)	HRK/kWh (EUR/kWh)
		TM6	0,0258 (0,0034)	0,0282 (0,0037)	0,0302 (0,0040)	0,0328 (0,0044)	0,0349 (0,0046)	HRK/kWh (EUR/kWh)
		TM7	0,0238 (0,0032)	0,0260 (0,0035)	0,0279 (0,0037)	0,0303 (0,0040)	0,0323 (0,0043)	HRK/kWh (EUR/kWh)
		TM8	0,0218 (0,0029)	0,0239 (0,0032)	0,0256 (0,0034)	0,0278 (0,0037)	0,0296 (0,0039)	HRK/kWh (EUR/kWh)
		TM9	0,0159 (0,0021)	0,0174 (0,0023)	0,0186 (0,0025)	0,0202 (0,0027)	0,0214 (0,0028)	HRK/kWh (EUR/kWh)
		TM10	0,0119 (0,0016)	0,0131 (0,0017)	0,0140 (0,0019)	0,0151 (0,0020)	0,0161 (0,0021)	HRK/kWh (EUR/kWh)
		TM11	0,0079 (0,0010)	0,0086 (0,0011)	0,0093 (0,0012)	0,0101 (0,0013)	0,0107 (0,0014)	HRK/kWh (EUR/kWh)
		TM12	0,0040 (0,0005)	0,0043 (0,0006)	0,0047 (0,0006)	0,0050 (0,0007)	0,0054 (0,0007)	HRK/kWh (EUR/kWh)
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10,00 (1,33)	10,00 (1,33)	10,00 (1,33)	10,00 (1,33)	10,00 (1,33)	HRK (EUR)
		TM2	10,00 (1,33)	10,00 (1,33)	10,00 (1,33)	10,00 (1,33)	10,00 (1,33)	HRK (EUR)
		TM3	20,00 (2,65)	20,00 (2,65)	20,00 (2,65)	20,00 (2,65)	20,00 (2,65)	HRK (EUR)
		TM4	30,00 (3,98)	30,00 (3,98)	30,00 (3,98)	30,00 (3,98)	30,00 (3,98)	HRK (EUR)
		TM5	40,00 (5,31)	40,00 (5,31)	40,00 (5,31)	40,00 (5,31)	40,00 (5,31)	HRK (EUR)
		TM6	60,00 (7,96)	60,00 (7,96)	60,00 (7,96)	60,00 (7,96)	60,00 (7,96)	HRK (EUR)



## 6.2. Naknada za priključenje krajnjih kupaca na DS

Ivaplin ostvaruje prihode od regulirana naknade za izgradnju priključka i/ili promjenu nekog od elemenata priključka koju plaća krajnji kupac kao investitor priključka.

Metodologijom utvrđivanja naknade za priključenje na plinski distribucijski ili transportni sustav i za povećanje priključnog kapaciteta koju donosi HERA, određuju se: kategorije priključaka na plinski distribucijski; grupe složenosti radova; način, elementi i kriteriji za izračun naknade za priključenje na plinski distribucijski sustav i za povećanje priključnog kapaciteta.

Sukladno Odluci HERA-e o naknadi za priključenje na plinski distribucijski ili transportni sustav i za povećanje priključnog kapaciteta Ivaplin ostvaruje prihode za izvođenje pripremno-završnih radova za priključenje na distribucijski sustav, gradnju priključaka, redovno i izvanredno stvaranja tehničkih uvjeta u DS-u te povećanje priključnog kapaciteta. Visina naknade propisana je ovisno o sljedećim kategorijama priključka:

kategorija priključka I (priključni kapacitet manji ili jednak 100 kWh/h)
kategorija priključka II (priključni kapacitet veći od 100 kWh/h, a manji ili jednak 400 kWh/h)
kategorija priključka III (priključni kapacitet veći od 400 kWh/h, a manji ili jednak 4.000 kWh/h)
kategorija priključka IV (priključni kapacitet veći od 4.000 kWh/h)

Naknada za priključenje na plinski distribucijski ili transportni sustav i za povećanje priključnog kapaciteta u dijelu troška pripremno-završnih radova određena je za treće regulacijsko razdoblje 1. listopada 2022. – 31. prosinca 2026. prema podacima u sljedećoj tablici:

121,47 EUR	za kategoriju priključka I (priključni kapacitet manji ili jednak 100 kWh/h)
386,52 EUR	za kategoriju priključka II (priključni kapacitet veći od 100 kWh/h, a manji ili jednak 400 kWh/h)
659,90 EUR	za kategoriju priključka III (priključni kapacitet veći od 400 kWh/h, a manji ili jednak 4.000 kWh/h)
1.069,41 EUR	za kategoriju priključka IV (priključni kapacitet veći od 4.000 kWh/h).

U slučaju višestrukog priključenja i povećanja priključnog kapaciteta naknade se umanjuju se za 50% odnosno za 20%. Ovlašteni izvođač priključka i investitor priključka naknadu za priključenje u dijelu troška gradnje priključka određuju slobodno.

## 6.3. Naknada za nestandardne usluge

Na temelju Metodologije utvrđivanja cijene nestandardnih usluga za transport plina, distribuciju plina, skladištenje plina, prihvati i otpremu ukapljenog prirodnog plina i javnu uslugu opskrbe plinom Ivaplin ostvaruje prihod od **naknade za nestandardne usluge** operatora distribucijskog sustava po posebnom Cjeniku HERA-e objavljenom na web stranici Ivaplina (različiti radovi na priključcima i plinovodu koji nisu uključeni u odobrene tarife Ts1 i Ts2).

**Podaci o ukupno ostvarenim prihodima u 2023. s osnova reguliranih naknada prikazani su u sljedećoj tablici:**

Vrsta prihoda (EUR)	2022.	2023.
<b>Prihodi od naknada Ts1 i Ts2</b>	615.694	630.573
<b>Prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta - <math>P_{PRIK}</math></b>	5.621	5.206
<b>Prihodi od nestandardnih usluga - <math>P_{NU}</math></b>	167.407	311.297
<b>UKUPNO</b>	<b>788.722</b>	<b>947.075</b>

## 7. INVESTICIJE U 2023. GODINI

Investicije u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava u 2023. prikazane su u sljedećoj tablici:

Godina regulacijskog razdoblja	T+1 2023.
Materijalna imovina	2.967.557,44
Zemljište	156.919,06
Građevinski objekti	2.757.082,51
Postrojenja i oprema	14.916,93
Alati	4.918,80
Ostalo	33.720,14
Nematerijalna imovina	1.042,40
<b>Nove investicije u distribucijski sustav koje se stavljaju u uporabu u regulacijskoj godini - I (EUR)</b>	<b>178.463,38</b>
Materijalna imovina	171.653,38
Zemljište	
Građevinski objekti	164.192,38
Plinovodi	155.845,38
Plinske stanice	0,00
Poslovne i pogonske zgrade	0,00
Ostali građevinski objekti i rekonstrukcija (plinski priključci i plinomjeri)	8.347,00
Postrojenja i oprema	7.461,00
Alati	
Ostala materijalna imovina	0,00
Nematerijalna imovina	6.810,00
<b>Amortizacija – A (EUR)</b>	<b>125.841,20</b>
<b>Bespovratno dobivena sredstva – S<sub>besp</sub> (EUR)</b>	
<b>Otuđena i rashodovana sredstva – OR (EUR)</b>	

Podaci o investicijama u izgradnju i rekonstrukciju DS-a koje su realizirane u 2023. u odnosu na plan kojij je odobrila HERA-a prikazani su u Tablicama u pravitku ovog izvještaja.

Od 54 podnesena zahtjeva za priključenje plin je pušten u 24 priključka. Povećanje prihoda priključenjem dva veća potrošača prikazano je u sljedećoj tablici:

novi kupac	Povećanje potrošnje prema tarifnim modelima (kWh)		Ts1 (eur/kWh)	ukupno prihod od Ts1 (eur)	Ts2 fiksna eur/mjesečno	prihod Ts2 godišnje po OMM-u	broj OMM-ova	ukupno prihod Ts2 (eur)
zgrada i investitor Josip Dubravac Ivanić-Grad	TM2	90.000	0,0062	558	1,33	15,96	6	95,76
LIDL hal a u Križu	TM5	4.738.728	0,0043	20.377	5,31	63,72	1	63,72
		<b>4.828.728</b>		<b>20.935</b>		<b>79,68</b>	<b>7</b>	<b>159,48</b>

## 8. ZAKLJUČAK

Daljnji razvoj djelatnosti distribucije plina proširenjem pružanja nestandardnih usluga i ostvarenje svih ulaznih postavki za rast prihoda usmjeren je na jačanje financijske stabilnosti koja je preduvjet za rješavanje spornih potraživanja dobavljača nastalih u obavljanju djelatnosti opskrbe plinom u 2022. godini.

Sporovi koji se u 2022. godini koji se vode između dobavljača GPZ-Opskrba d.o.o. i Ivaplina vezano za ugovore o nabavi plina za opskrbu krajnjih kupaca koji su bili na snazi do 01.04.2022. godine su:

- sporovi radi povrata nezakonito zaplijenjenih sredstava po zadužnicama u iznosu od 2.400.000 kn i 900.000 kn koji je pokrenuo Ivaplin radi proglašenja pljenidbe i prijenosa nedopuštenim;
- spor radi naplate potraživanja u iznosu od 38.050.395,80 kn koji je pokrenuo GPZ za naplatu isporučenog plina u 1. 2. i 3. mjesecu 2022. godine.

U svrhu zatvaranja financijske konstrukcije u okviru koje bi se mirnim putem/nagodbom riješili sporovi s GPZ-om, Ivaplin je dana 11. srpnja 2023. godine podnio Ministarstvu gospodarstva i održivog razvoja ZAHTJEV ZA NADOKNADU RAZLIKE U CIJENI TEMELJEM UGOVORA O PRODAJI PLINA SKLOPLJENOG PRIJE 01.04.2023. GODINE, kojim se traži primjena mjere pomoći svim opskrbljivačima i dobavljačima plinom iz članka 8.a Uredbe o otklanjanju poremećaja na domaćem tržištu energije (NN br. 31/2003 i 74/2023 ) na Ivaplin budući da su iste izvanredne okolnosti i poremećaji na tržištu plina zbog kojih je IVAPLIN izgubio ukupan portfelj kupaca i od 01.04.2022. godine ne obavlja opskrbu plinom uzrok visine neosnovanog potraživanja GPZ-a prema Ivaplinu.

**Direktor IVAPLIN d.o.o.**  
Siniša Halaš, bacc. ing. aedif.

  
**IVAPLIN d.o.o.**  
IVANIĆ-GRAD  
Ulica Krešimira IV 10