

15.4.2024.


---

**IZVJEŠTAJ O POSLOVANJU DRUŠTVA HUMPLIN d.o.o. ZA  
2023. GODINU.**

---

**Hum na Sutli, travanj 2024.**

## SAŽETAK OSNOVNIH PODATAKA

Energetski subjekt:	HUMPLIN d.o.o. za distribuciju i opskrbu plinom
Adresa:	Lastine 1, 49231 Hum na Sutli
OIB:	35352838790
MBS:	080661024
MB:	02415852
EIC:	31X-HUMPLIN-HS-4
Telefon:	049/340-778, besplatni info broj: 0800-200-174
Telefaks:	049/340-972
Elektronička pošta:	<a href="mailto:humplin@humplin.hr">humplin@humplin.hr</a>
Mrežna stranica:	<a href="http://www.humplin.hr/">http://www.humplin.hr/</a>
NKD:	35.22 (distribucija plinovitih goriva distribucijskom mrežom)
IBAN:	HR6723600001102044876 – ZAGREBAČKA BANKA d.d.
Temeljni kapital:	3.410.000,00 kn 7452.584,77 EUR
Ukupan broj zaposlenih:	Ukupno: 8
	
Kvalifikacijska struktura radnika:	VSS-1, VŠS-2, SSS-5
Uprava:	Mladen Špiljak
Osnivač:	Općina Hum na Sutli, Hum na Sutli 175, 49231 Hum na Sutli
Vlasnička struktura:	Općina Hum na Sutli 50%, Grad Pregrada 35%, Općina Desinić 15%

## OSNOVNI TEHNIČKO-TEHNOLOŠKI PODACI

Osnovne karakteristike distribucijskog sustava na dan 31.12.2022. godine:

### TEHNIČKI PODACI DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA

Grad ili mjesto	Duljina DM bez KP (km)		Duljina KP(km)		Duljina DM sa KP (km)	
	PE	ČE	PE	ČE	PE	ČE
Hum na Sutli	75	15	67	5	123	20
Pregrada	85		47		137	
Desinić	43		18		61	
	202	15	129	5	317	20
<b>Ukupno</b>	<b>217</b>		<b>134</b>		<b>341</b>	

Plinski distribucijski sustav	Gustoća potrošnje	Broj potrošača po zaposleniku	Broj (m) DM po potrošaču	Broj korisnika plina (A)	
				Kućanstvo	Gospodarstvo
HUMPLIN d.o.o.	13,23	450,67	156,43	2628	253
<b>Ukupno</b>	<b>13,23</b>	<b>450,67</b>	<b>157,43</b>	<b>2894</b>	

### TEHNOLOŠKE KARAKTERISTIKE DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA

NAZIV	Tehnički podaci
PP-MRS	Straža: DSCA-755
ML 1/2	Straža 3 bar
ML 2/2	Pregrada 3 bar
P <sub>ul</sub> :	50 bar
P <sub>iz</sub>	1-4 bar (3 bar)
Priključni kapacitet	6000 m <sup>3</sup> /h
Tehnički kapacitet	4000 m <sup>3</sup> /h
Vrsta cjevovoda	ČE i PE
Tlačni razred plinovoda	ST i NT ovisno o pogonskim zahtjevima
Ugovorena ogrjevna vrijednost	33.3385 MJ/m <sup>3</sup>
Odorizacijska stanica	UnitaMicrotel CPL Concordia – OS Leskov grm
Katodna zaštita	NS- 1 Leskov grm NS- 2 Dražža DM-MM: 21 DM-PČ: 7 PNZ: 4
Duljina plinovoda bez priključaka (km)	217
ČE (km)	15
PE (km)	202
Duljina plinovoda sa priključcima (km)	375
Broj MRS	7
IMPS	Rogatec 3 bar 1200 m <sup>3</sup> /h – (REZERVA)

Temeljem Zakona o tržištu plina te proizašlih dužnosti i ostvarivanje prava osiguran je neprekidan nadzor rada i upravljanje distribucijskim sustavom te formirana i organizirana služba stalne pripravnosti za poduzimanje hitnih mjera ukoliko dođe do odstupanja od standardnih karakteristika te parametara za ispravan rad distribucijskog sustava i otklanjanja po potrebi istih. Nadzor i upravljanje nad distribucijskim sustavom se redovito evidentira kao i otklanjanje eventualnih smetnji. Svi podaci bilježe se u pogonski dnevnik tekuće godine.

Redovno provođenje mjera nadzora pogona u cilju provođenja mjera sigurnosti pri distribuciji i uporabi prirodnog plina provodi se sukladno važećim zakonskim propisima, uz primjenu internih akata i pravila tehničke prakse za osiguravanje sigurnog, pouzdanog i nesmetanog rada sukladno tehničko-tehnološkim karakteristikama distribucijskog sustava.

## SVOJSTVA PRIRODNOG PLINA

• <i>sastav plin</i>	metan min. 85%, ugljični monoksid < 0,1% i teži ugljikovodici
• <i>relativna gustoća (zrak 1)</i>	0,655 kg/m <sup>3</sup>
• <i>donja ogrjevna vrijednost</i>	33.338 MJ /m <sup>3</sup> (9,2067 kWh/m <sup>3</sup> )
• <i>granica eksplozivnosti u zraku</i>	DGE 5 % – GGE 15 %
• <i>temperatura paljenja</i>	595 °C
• <i>vrelište</i>	- 161.7 °C
• <i>ledište</i>	- 182.6 °C
• <i>kritična temperature</i>	- 82.1 °C
• <i>skupina i temperaturni razred</i>	II AT1
• <i>zdrastvena opasnost</i>	1 mala
• <i>opasnost od požara I eksplozije</i>	4 vrlo velika
• <i>reaktivnost</i>	0 nikakva

## Područje distribucije

Županija	Tip jedinice	Ime jedinice
II KRAPINSKO-ZAGORSKA	Općina	Desinić
II KRAPINSKO-ZAGORSKA	Općina	Hum na Sutli
II KRAPINSKO-ZAGORSKA	Grad	Pregrada

PODACI O TLAČNOM RAZREDU	STP	NTP
<i>Minimalni tlak u plinovodu</i>	1 bar	35 mabr
<i>Maksimalni tlak u plinovodu</i>	4 bar	100 mbar
<i>Maksimalni tlak unutarnje plinske instalacije</i>	100 mbar ili veći ovisno o tehničko-tehnološkim karakteristikama i potrebama kupca	

## Grafički prikaz plinskog distribucijskog sustava:



Plinski distribucijski sustav Humplin-a sastoji se od jedne hidrauličke cjeline i čine ST i NT plinovodima linijske

izvedbe, redukcijским stanicama sa ugrađenom opremom za blokiranje protoka plina, odvajanje nakupljenog kondenzata, ispuhivanje, sigurnosnom opremom, odorizacijskom stanicom, uređajima za katodnu zaštitu plinovoda, kućnim i industrijskim vodovima, ugrađenim uređajima i opremom zaključno sa mjerno i regulacijskom opremom za mjerenje i korigiranje količina plina, uređajima za zaštitu od nestašice plina i protupožarnim elementima, kao i svu drugu opremu i građevine ugrađene u distribucijski sustav u svrhu osiguravanja sigurnog i pouzdanog pogona distribucijskog sustava i isporuke plina.

Nadzor rada i upravljanje distribucijskim sustavom obavlja se neprekidno sustavnim operativnim nadzorom distribucijskog sustava, lokalnim upravljanjem tehnološkim objektima, odgovarajućom i pravovremenom pripremom sustava za posebne uvjete rada, analizom uvjeta u sustavu, predviđanjem ponašanja sustava, pravovremenim prosljeđivanjem informacija o stanju u sustavu i stanju opreme i elemenata sustava, fizičkim nadzorom tehnoloških objekata i uređaja za odorizaciju plina, sustavnim preventivnim i korektivnim održavanjem tehnoloških objekata i uređaja za odorizaciju plina, te hitnim intervencijama radi uklanjanja neposredne i akutne opasnosti za ljude i imovinu.

### POTROŠNJA PLINA U 2023. GODINI

#### Ulazi u distribucijski sustav i predana količina plina hidrauličke cjeline – promatrana godina 2023.

Ulazi u distribucijski sustav iz transportnog sustava (sukladno energetske 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 hidrauličku cjelinu (%)
a) MRS Straža 3bar Pregrada	<b>1</b>	43.000	37.528.098	37.174.624	0,9%
		<b>43.000</b>	<b>37.528.098</b>	<b>37.174.624</b>	
Ukupni gubici za sve hidrauličke cjeline (kWh)					<b>353.474</b>
Prosječni ponderirani gubitak plina za sve hidrauličke cjeline*** (%)					<b>0,9%</b>

Preuzeta količina prirodnog plina u distribucijski sustav - **2023. g.: 37.174.624 kWh** (3.458.649 m<sup>3</sup>)

Isporučena količina prirodnog plina iz distribucijskog sustava - **2023. g.: 37.174.624 kWh** (3.424.616 m<sup>3</sup>)

Prosječna potrošnja plina po korisniku-**2023.g.: 12.404 kWh/korisnik**

Prosječna potrošnja plina po korisniku-**2023.g.: 12.845 kWh/korisnik**

Broj korisnika po kilometru distribucijskog sustava: **8,4 korisnik/km**

Preuzeta količina prirodnog plina u distribucijski sustav - **2022. g.: 35.407.564 kWh** (3.525.841 m<sup>3</sup>)

Isporučena količina prirodnog plina iz distribucijskog sustava - **2022. g.: 35.102.217 kWh** (3.496.832 m<sup>3</sup>)

**Pad potrošnje u odnosu na prethodnu godinu: 1,9 %**

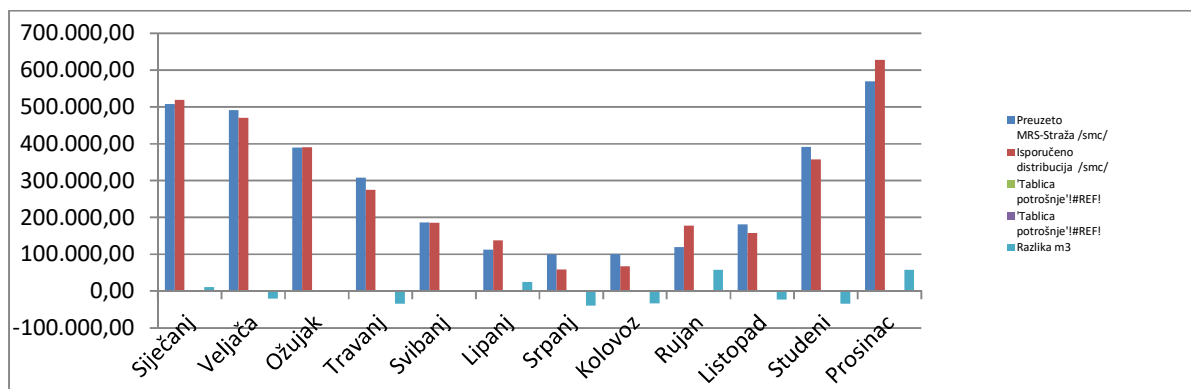
### Prikaz potrošnje plina po mjesecima u 2023. /m<sup>3</sup>/

Mjeseci u godini	Preuzeto MRS-Straža /smc/	Isporučeno distribucija /smc/	Razlika m3	Gubitak u %
Siječanj	508.011,00	519.088,00	11.077,00	2,18
Veljača	491.226,00	470.682,00	-20.544,00	-4,18
Ožujak	389.637,00	390.471,00	834,00	0,21
Travanj	308.469,00	274.657,00	-33.812,00	-10,96
Svibanj	186.410,00	185.830,00	-580,00	-0,31
Lipanj	112.537,00	137.255,00	24.718,00	21,96
Srpanj	98.886,00	59.406,00	-39.480,00	-39,92
Kolovoz	100.573,00	67.319,00	-33.254,00	-33,06
Rujan	119.701,00	177.179,00	57.478,00	48,02
Listopad	181.815,00	158.036,00	-23.779,00	-13,08
Studeni	391.643,00	357.297,00	-34.346,00	-8,77
Prosinac	569.741,00	627.396,00	57.655,00	10,12
<b>Ukupno</b>	<b>3.458.649,00</b>	<b>3.424.616,00</b>	<b>-34.033,00</b>	<b>-0,98</b>

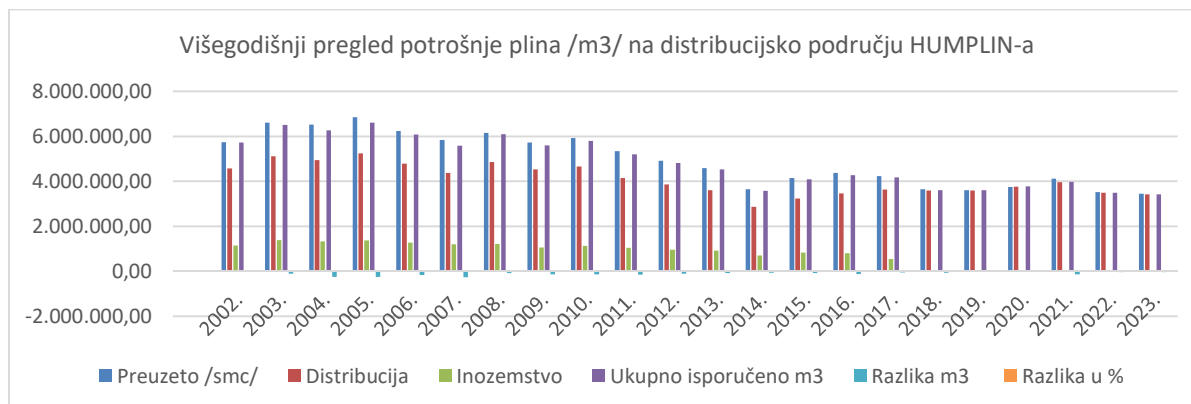
### Energetska bilanca distribuiranog plina

	Godišnje preuzeta količina plina na ulazu u DS	Ukupne isporuke na distribucijskom području							Ukupno isporučeno plina	Gubici u distribucijskom sustavu
		Kućanstva	Industrija	Usluge (ustanove)	Poljoprivreda	Kotlovnice		Ostali potrošači		
						STS	ZTS i CTS			
HUMPLIN d.o.o.	37.528.098	19.889.808	12.301.663	4.509.537		473.616	0	0	37.174.624	353.474

### Grafički prikaz potrošnje plina i gubitaka u 2023. godini po mjesecima /m<sup>3</sup>/



### Grafički prikaz povijesnog pregleda potrošnje unazad 20 godina



## Ostvarenje sigurnosti opskrbe i distribucije plina

### II. POUZDANOST, SIGURNOST I UČINKOVITOST DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA

#### A) Pouzdanost distribucijskog sustava

1. Broj prekida isporuke plina u godini	7
a) broj planiranih prekida isporuke plina	2
b) broj neplaniranih prekida isporuke plina	5
2. Ukupno trajanje prekida isporuke plina u godini (sati)	21
a) trajanje planiranih prekida isporuke plina (sati)	15
b) trajanje neplaniranih prekida isporuke plina (sati)	6

#### B) Sigurnost distribucijskog sustava

1. Izvršena kontrola propusnosti plinske mreže (km)	122
2. Broj utvrđenih propuštanja plinske mreže	3
3. Broj utvrđenih oštećenja plinovoda	3
4. Broj utvrđenih oštećenja kućnih priključaka	9
5. Broj kontrola koncentracije odoranata	40
a) na mjerno-redukcijskim stanicama	20
b) na krajnjim točkama distribucijskog sustava	20

#### C) Učinkovitost distribucijskog sustava

1. Ukupni gubici plina u distribucijskom sustavu (%)	0,9%
2. Ukupni gubici plina u distribucijskom sustavu (kWh)	353.474

#### • POUZDANOST

Pouzdanost isporuke plina odražava se stalnošću isporuke plina iz distribucijskog sustava u određenom vremenskom razdoblju, a iskazuje se brojem i trajanju neplaniranih prekida isporuke plina.

##### ○ NEPLANIRANI PREKIDI ISPORUKE PLINA:

Nastali uglavnom zbog oštećenja plinovoda od strane trećih osoba, djelom zbog zastarjelosti elemenata i opreme, a djelom uzrokovani višom silom (klizišta i sl.) zbog čega je došlo do prekida isporuke plina ukupno u trajanju od najduže 17 sati za cca 90 kupaca. Hitnom intervencijom izvršeno je otklanjanje smetnje u najkraćem mogućem roku sukladno PRAVILNIKU o organizaciji i postupanju službe stalne pripravnosti.

Tijekom 2023. godine nije bilo proglašenog kriznog stanja u opskrbi plinom, pa po toj osnovi nije bilo poremećaja i ograničenja u isporuci plina te potrebe za poduzimanjem mjera sukladno Planu intervencije o mjerama zaštite sigurnosti opskrbe plinom korisnicima priključenim na distribucijski sustav.

##### ○ PLANIRANI PREKIDI ISPORUKE PLINA:

Do planiranog prekida isporuke plina došlo je u jednom navratu u trajanju od 6 sati zbog planiranih radova izmicanja ST plinovoda operativne oznake "D3" PE 225 i ugradnjom dvije sekcijske slavine DN 200/PE225 sa reduktorom investitora PLODINE d.d. Rijeka.

Navedeni prekid imao je izravan utjecaj na isporuku plina cca. 50 potrošača te potpuni prekid isporuke plina za poslovnu zonu Pregrada.

Poteškoće s isporukom plina osjetili su potrošači sa područja centra grada Pregrade istok te okolna naselja Plemnščina gornja i donja, Klenice, Vojsak, Svedruža, Putkovec, Prigorje, Bušin, Valentinovo, Svetojurski vrhi, Benkovo i Štuparje vezani na dionicu ST plinovoda široke potrošnje "D4" Pregrada-Bežanec na kojoj je zabilježen pad tlaka na 0,5 bar za vrijeme prekida isporuke plina.

Navedeni prekidi isporuke plina pravovremeno su usuglašeni sa NDC-om Plinacro, HROTE, korisnicima distribucijskog sustava i krajnjim kupcima priključenim na distribucijski sustav ODS-a Humplin-a te ostalim sudionicima na predmetnim radovima.

Predmetni radovi, izvedeni su, sukladno sa izrađenim od strane ODS-a koordinacijskim operativno-terminskim planom izvođenja pojedinih radova i operacija te shodno tome nije bilo nikakvih penalizacija prema ODS-u Humplin.

O prekidu isporuke plina vodi se evidencija. Za svaki prekid isporuke plina prate se i ažuriraju podaci o prekidu (datum prekida, dali je prekid isporuke planiran ili neplaniran, trajanje prekida u satima, broj krajnjih kupaca kojima je prekinuta isporuka plina, vrijeme otklona kvara, podaci o radnicima na otklonu kvara). U slučaju da je do prekida isporuke plina došlo zbog utjecaja treće strane (npr. Oštećenje plinovoda), prate se podaci o pravnoj ili fizičkoj osobi koja je uzrokovala oštećenje. Planirani prekidi isporuke plina pravodobno sa najavljuju putem sredstva javnog priopćavanja, mrežnih stranica ili dostavom obavijesti putem elektroničke pošte na adresu krajnjeg kupca. Korisnicima distribucijskog sustava dostavlja se obavijest o planiranim prekidima isporuke plina. U slučaju neplaniranih prekida isporuke plina korisnicima distribucijskog sustava dostavlja se obavijest o prekidu isporuke plina u najkraćem roku putem elektroničke pošte ili se obavještavaju telefonski.

- **SIGURNOST**

Sigurnost distribucijskog sustava manifestira se sigurnošću opskrbe plinom i tehničkom sigurnošću.

Tijekom 2023. godine provedena su preventivna i korektivna održavanja, izvršeno je ispitivanje djela plinske distribucijske mreže te je stoga potrebno ove godine planirati nastavak ispitivanja i ostale redovne mjere nadzora sukladno strukovnim propisima i zahtjevima kvalitete opskrbe propisanih u Općim uvjetima.

Hitne intervencije otklanjaju se u najkraćem mogućem roku u okviru organizacijske grupe po prijavi oštećenja plinovoda uzrokovanih od strane trećih osoba ili ostalih smetnji čije otklanjanje zahtjeva promptne akcije, radnje i postupke radi sprečavanja većih šteta i eliminacije opasnosti po život ljudi ili imovine.

Kontrola nepropusnosti cjelokupnog plinovoda vrši se jednom u dvije godine. Ispitivanje čeličnih plinovoda na nepropusnost vrši se jednom godišnje. Distribucijski sustav redovito se kontrolira, preventivno i korektivno održava. Gubici plina u distribucijskom sustavu su u prihvatljivim granicama gledajući odnos komercijalnih i tehničkih gubitaka, uz poduzimanje radnji za daljnje smanjenje i optimizaciju gubitaka uvođenjem novih tehnologija. Odorizacija plina vrši se kontinuirano, te se koncentracija odoranta u plinu redovito mjeri i kontrolira. Rad odorizacijske stanice se kontrolira operativnim nadzorom na tjednoj razini, a rad napojnih stanica katodne zaštite plinovoda na mjesečnoj razini. Mjerenje koncentracije odoranta vrši se na krajnjim točkama distribucijskog sustava na kvartalnoj razini. Ispitivanje električne instalacije u prostorima ugroženim eksplozivnom atmosferom (Ex zaštita) vrši se u propisanim rokovima. Svi radovi na distribucijskom sustavu propisno se dokumentiraju.

- **UČINKOVITOST DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA**

Distribucijski sustav ima rezerve za povećanje distribucije plina. Velik dio kapaciteta distribucijskog sustava ostaje neiskorišten zbog prevladavajućeg utjecaja na korisnike kategorije kućanstvo i poduzetništvo, provođenjem mjera proizašlih iz Zakona o energetske učinkovitosti i efikasnosti (energetska obnova zgrada i korištenje obnovljivih izvora energije),

- **KVALITETA ZADOVOLJAVANJA POTREBA KORISNIKA**

Operator distribucijskog sustava ima sukladno Mrežnim pravilima plinskog distribucijskog sustava organiziranu službu stalne pripravnosti za hitne intervencije raspoloživu (24 h/7 dana).

Kvaliteta usluge priključenja na distribucijski sustav prati se evidencijom podnesenih zahtjeva za priključenje i ukupnom broju priključka koji su stavljeni u funkciju. U odnosu na broj zahtjeva za priključenje i zadovoljavanje uvjeta za priključenje, odnos zaprimljenih zahtjeva za priključenje u 2023.godini i realiziranih priključaka je 90.

- **RAZVOJ DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA**

Poremećaj na tržištu plina tokom 2022. godine, poteškoća u djelatnosti opskrbe plinom, izravnog utjecaja na energetske djelatnosti distribucije plina uvelike je promijenio koncepciju razvoja distribucijskog sustava zbog neplaniranih troškova koje su ti poremećaji izazvali.

Donošenjem Uredbe o otklanjanju poremećaja na domaćem tržištu energije kojom nije dozvoljeno podnošenje Zahtjeva za izvanrednu reviziju tarifnih stavki za distribuciju plina, a zbog nedostatnih tarifa koje su Metodologijom utvrđivanja tarifnih stavki za distribuciju plina tom prilikom izrađene 2020. godine u drugim uvjetima te povećanih troškova poslovanja zbog inflatornog pritiska, povećanih cijena nabavke plina za pokrivanje gubitaka u distribucijskom sustavu, pada potrošnje izazvano poremećajem na tržištu energije, do daljnjega obustavljene su investicije u razvoj distribucijskog do odobrenja za podnošenje Zahtjeva za izvanrednu reviziju tarifnih stavki.

- **KRIZNA STANJA**

Nije proglašeno krizno stanje.

- **KVALITETA PLINA**

Standardna kvaliteta plina propisana Općim uvjetima opskrbe plinom (NN 50/18, 88/19 i 39/20, 68/23) odnosi se na obujam plina od 1 m<sup>3</sup> pri apsolutnom tlaku plina 101.325 Pa (1,01325 bar) i pri referentnim uvjetima (temperatura izgaranja/temperatura plina).

Kvaliteta plina se prati prema dnevnim i mjesečnim izvješćima operatora transportnog sustava PLINACRO d.o.o. sa podacima o količinski ponderiranoj srednjoj gornjoj ogrjevnoj vrijednosti za dva polumjesečna i cijelo mjesečno razdoblje i podacima o srednjim dnevnim vrijednostima utvrđenih parametara kvalitete plina.

Excel dokument za pojedini mjesec objavljuje se po isteku prvog polumjesečnog razdoblja i sadrži privremene podatke za prvih 15 dana tog mjeseca, a po isteku cijelog mjeseca se ažurira podacima za cijeli mjesec.

**Prikaz gornje ogrjevne vrijednosti Hg kWh/m<sup>3</sup> za 2023. godinu.**

Razdoblje od	Razdoblje do	Tip priključenog sustava	Priključenik na TS	Sifra priključka	Naziv priključka	Tezinska ogrjevna vrijednost [kWh/m <sup>3</sup> ]	Tezinska ogrjevna vrijednost [MJ/m <sup>3</sup> ]
1.1.2023	31.1.2023	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	11,504268	41,4150
1.2.2023	28.2.2023	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	11,511995	41,4430
1.3.2023	31.3.2023	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	11,507034	41,4250
1.4.2023	30.4.2023	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	11,494552	41,3800
1.5.2023	31.5.2023	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	11,538539	41,5390
1.6.2023	30.6.2023	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	11,562086	41,6240
1.7.2023	31.7.2023	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	11,609171	41,7930
1.8.2023	31.8.2023	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	11,549673	41,5790
1.9.2023	30.9.2023	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	11,564768	41,6330
1.10.2023	31.10.2023	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	11,458741	41,2510
1.11.2023	30.11.2023	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	11,525219	41,4910
1.12.2023	31.12.2023	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	11,113256	40,0080
						<b>11,494942</b>	<b>41,3818</b>

Kvaliteta plina u 2023. godini bila je u okvirima propisane standardne kvalitete plina sukladno Općim uvjetima opskrbe plinom.

**OPĆI UVJETI I PROPISANI STANDARDI KVALITETE OPSKRBE**

POUZDANOST ISPORUKE ISPITIVANJE NEPROPUSNOSTI DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA: minimalni dio sustava koji je potrebno ispitati na nepropusnost jednom godišnje (VT plinovodi 100%, ST plinovodi 50%, NT plinovodi 25%) Udio duljine ispitanih plinovoda prema općem standardu u ukupnoj duljini plinovoda. Za svako ispitivanje plinskog sustava prate se podaci o ispitanoj 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*).

## V. ODRŽAVANJE OPREME DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA

### A) Održavanje opreme

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

Oprema distribucijskog sustava	Naziv akta
Mjerno-redukcijske stanice	DVGW-G 490,491,495 P 590 i 591 Tehnička pravila za regulaciju tlaka plina do 5 bar HSUP-
Odorizacijske stanice	DVGW-G 280, HSUP-P 601.113 (Interne UPUTE za organizaciju provedbe obavljanje poslova odorizacije i rukovanja odoransom)
Blokadne stanice	-
Sustav katodne zaštite	DVGW G-462/I (Interne UPUTE za održavanje sustava katodne zaštite plinovoda)
Plinovodi	DVGW: G-462/I, G-472, G-469, G-465/I, G465/II, G-465/III.
Kućni priključci	TP-P 531, DVGW-G 469

2. Izvršen broj održavanja opreme distribucijskog sustava:

a) Mjerno-redukcijske stanice	5
b) Odorizacijske stanice	1
c) Blokadne stanice	0
d) Sustav katodne zaštite	2
e) Plinovodi	18
NT	1
ST	17
VT	
f) Kućni priključci	29

3. Utvrđen broj nedostataka prilikom održavanja opreme distribucijskog sustava:

a) Mjerno-redukcijske stanice	15
b) Odorizacijske stanice	0
c) Blokadne stanice	0
d) Sustav katodne zaštite	1
e) Plinovodi	11
NT	0
ST	11
VT	
f) Kućni priključci	

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

a) Mjerno-redukcijske stanice	15
b) Odorizacijske stanice	0
c) Blokadne stanice	0
d) Sustav katodne zaštite	1
e) Plinovodi	11
NT	0
ST	11
VT	
f) Kućni priključci	29

## B) Ispitivanje ispravnosti i nepropusnosti plinskih instalacija

1. Akti na temelju kojih se vrši ispitivanje ispravnosti i nepropusnosti plinskih instalacija:

*TEHNIČKI PROPISI za plinske instalacije HSUP P-600,  
Pravilnik o tehničkim normativima projektiranje, gradnju, pogon i održavanje plinskih kotlovnica SL 10/90, 52/90, PLINSKA  
INSTALACIJA u laboratorijima i u naučno – tehničkim nastavnim prostorijama DVGW-G 621,  
INSTALIRANJE plinskih aparata u zanatsko-ugostiteljskim kuhinjama i zgradama ili domaći propisi DVGW-G634,  
Pravilnik o uvjetima i postupku ispitivanja nepropusnosti i ispravnosti plinskih instalacij, osposobljavanju djelatnika koji neposredno  
obavljaju ispitivanja i uvjetima za dobivanje i oduzimanje ovlaštenja HSUP-P 601.111/II. izdanje.*

2. Ukupan broj izvršenih ispitivanja ispravnosti i nepropusnosti plinskih instalacija:

a) u građevini ili dijelu građevine namjenjene za stanovanje

341

b) u građevini javne namjene ili dijelu građevine javne namjene, te građevini ili dijelu građevine u kojoj se obavlja gospodarska djelatnost

69

## C) Redovna zamjena plinomjera

Oznaka veličine plinomjera	Broj zamijenjenih plinomjera
G 1,6	
G 2,5	
G 4	294
G 6	11
G 10	
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>305</b>

## Aktivna obračunska mjerna mjesta (OMM)

Redni broj	Oznaka veličine plinomjera	BROJ UGRADENIH 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	2.833			2819	14			
4.	G 6	0							
5.	G 10	18			18				
6.	G 16	13	1		12				
7.	G 25	16			16				
8.	G 40	4			4				
9.	G 65	6	1		5				
10.	G 100	1			1				
11.	G 160	0							
12.	G 250	3	1		2				
13.	G 400	0							
14.	G 500	0							
15.	G 650	0							
16.	G 1000	0							
17.	G 1600	0							
18.	G 2500	0							
	<b>UKUPNO</b>	<b>2.894</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>2877</b>	<b>14</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## Plinski priključci

Ukupan broj zaprimljenih zahtjeva za priključenje na distribucijsku sustav	7
Ukupan broj priključaka u koje je pušten plin	5
Ukupan broj priključaka stavljenih van funkcije	2
Ukupan broj provedenih promjena opskrbljivača plinom	12

## Ograničenje 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	1
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	4
3. Broj ograničenja ili prekida u slučaju neovlaštene potrošnje i neovlaštene distribucije plina	
4. Broj ograničenja ili prekida u slučajevima kad se korisnik ne pridržava svojih ugovornih obveza u skladu s Općim ujetima opskrbe plinom	
5. Ograničenja ili prekidi po nalogu opskrbljivača plinom	
a) Broj zahtjeva opskrbljivača plinom za ograničenje ili prekid isporuke plina	35
- za kupce u obvezi javne usluge	34
- za ostale kupce	1
b) Broj izvršenih ograničenja ili prekida na temelju naloga opskrbljivača plinom	3
- kupcima u obvezi javne usluge	3
- ostalim kupcima	0
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

## **OPSKRBA PLINOM U 2023. godini**

Društvo Humplin d.o.o. od 14. prosinca 2022. godine ne obavlja djelatnost opskrbe plinom.

### **KADROVSKI PODACI**

Ukupno je zaposleno 8 radnika na dan 31.12.2023. godine. Tijekom 2023. godine nije bilo promjena broja zaposlenih radnika.

Društvo ima potrebu za zaposlenjem jednog izvršitelja na radnom mjestu plinoinstalater obzirom da je jedan izvršitelj na bolovanju već 2 godine, a obzirom na zdravstveno stanje postoje naznake dobivanje prava na invalidsku mirovinu.

Kako bi se ekipirali u dvije ekipe s ciljem postizanja optimalnih radnih efekata, ostvarivanje efikasnosti na radu za ostvarenje određenih učinaka iskorištenja radnog vremena,

Bolovanja na teret poslodavca iznosi 152 sati,

Bolovanja na teret HZZO-a iznosi 4.472 sati.

Tokom 2023. godine Društvo je donijelo novi PRAVILNIK o radu i PRAVILNIK o unutarnjoj organizaciji i sistematizaciji radnih mjesta, kao odgovor na promjene nastale zbog poremećaja na tržištu energije.

### **CJENICI**

Na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti («Narodne novine», broj 120/12 i 68/18) i članka 13. stavka 2. Metodologije utvrđivanja cijene nestandardnih usluga za transport plina, distribuciju plina, skladištenje plina, prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina i javnu uslugu opskrbe plinom («Narodne novine», broj 48/18, 25/19, 134/21 i 9/22), Hrvatska energetska regulatorna agencija na 30. sjednici Upravnog vijeća održanoj 14. rujna 2022. godine donijela je:

- **Odluku** o cjeniku nestandardnih usluga operatora distribucijskog sustava za treće regulacijsko razdoblje,
- **Odluku** o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulacijsko razdoblje i
- **Odluku** o naknadi za priključenje na plinski distribucijski ili transportni sustav i za povećanje priključnog kapaciteta za treće regulacijsko razdoblje.

Cjenici su javno objavljeni na mrežnim stranicama Društva [www.humplin.hr](http://www.humplin.hr)

### **FINANCIJSKI POLOŽAJ I REZULTATI POSLOVANJA DRUŠTVA**

U izrazito teškom poslovnom okruženju koje je obilježilo 2022. godinu u energetske sektoru zbog poremećaja na tržištu energije ista situacija se pretila i na 2023. godinu zbog pada potrošnje u odnosu na 2022. godinu uzrokovanog energetske krizom, primjene Zakona kojim se uređuje područje učinkovitog korištenja energije i nedostatnih tarifa za distribuciju plina u trećem regulacijskom razdoblju Društvo Humplin posluje sa gubitkom.

U nastavku slijedi obrazloženje:

Produženjem Uredbe o otklanjanju poremećaja na domaćem tržištu energije najveći problem predstavlja zabrana podnošenja zahtjeva za izvanrednu reviziju tarifnih stavki za distribuciju plina već dvije godine.

Naime kako se radi o reguliranoj djelatnosti HERA je za određivanje dozvoljenog prihoda i tarifnih stavki uzela posljednju baznu godinu 2020., a od tada se uslijed inflacije, krize u dobavi plina i cjenovnih šokova, puno toga promijenilo.

Uslijed neočekivane promjene na tržištu, koje su značajno utjecale na uvjete obavljanja energetske djelatnosti, a koje operator nije mogao predvidjeti niti ih spriječiti, izbjeći ili otkloniti (nesrazmjer između priznatih troškova od 2020. godine i stvarnih troškova) imale su negativan utjecaj na poslovanje u 2023. godini.

Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina (NN 108/22) za treće regulacijsko razdoblje od 01.10.2022. - 31.12.2026. dodatno su smanjene tarifne stavke za distribuciju plina zbog promjene načina izračuna energije plina s donje na gornju ogrjevnu vrijednost.

Plin za pokrivanje gubitaka u distribucijskom sustavu nabavlja se po znatno većim cijenama od priznatog troška. Radi se o tehnološkim gubicima koje nije moguće izbjeći, a ovise o starosti plinskog sustava, mjeriteljskom sustavu itd.

Međutim to je samo jedan segment povećanja rashoda u odnosu na 2020. godinu na temelju koje su utvrđene tarife. Evidentan je i opći porast troškova na tržištu s kojim se također Društvo mora suočavati kod redovnog i izvanrednog održavanja plinskog sustava (troškovi plaća, do svih troškova energije, materijala i usluga).

Obzirom na trenutnu situaciju zbog smanjenih prihoda u 2023. godini i nedostatka financijskih sredstava nisu provedene investicije u razvoj objekata distribucijskog sustava.

Uredbom o otklanjanju poremećaja na domaćem tržištu energije (NN 104/22 , 106/22, 121/22 i 156/22) propisano je da operatori distribucijskog sustava neće podnositi zahtjeve HERA-i za promjenu iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina do 31.,03.2023., a izmjenom i dopunom Uredbe o otklanjanju poremećaja na domaćem tržištu energije (NN 31/23) od 17.03.2023. taj je rok produžen do 31.03.2024. godine.

Postojeća Metodologija za izračun tarifnih stavki za distribuciju plina ne prati kretanje cijena trenutnog stanja na tržištu (povećanje operativnih troškova, smanjenje potrošnje uzrokovano povećanjem cijene plina, klimatskim promjenama, energetske obnovama i korištenjem obnovljivih izvora energije).

U postupku regulacije energetske djelatnosti distribucije plina HERA bi trebala uvažiti povećane troškove tekućeg razdoblja koji bi utjecali na povećanje tarifnih stavki za distribuciju plina u budućem razdoblju.

Godišnje financijsko izvješće sastavljeno je sukladno odredbama zakonskih propisa i u skladu s Hrvatskim standardima financijskog izvještavanja (HSFI). Reviziju financijskih izvještaja izvršila je ovlaštena revizorska kuća "BD Reviz" iz Zagreba i potvrdila da su isti sastavljeni sukladno važećim zakonskim propisima i u privitku je ovog izvješća.

#### U nastavku se daje pregled prihoda, rashoda i ostvarenog financijskog rezultata za poslovnu 2023. godinu:

Prihodi	289.071,64
Rashodi	302.635,03
Dobit/gubitak prije oporezivanja	- 13.563,39
Porez na dobit	0,00
Neto dobit/gubitak	- 13.563,39

Ukupni prihodi iznose **289.071,64 EUR** i u odnosu na prošlu godinu manji su za **64,36 %**, (2022: 811.081,29 EUR). a sastoje se od prihoda od prodaje, ostalih poslovnih i financijskih prihoda. Najveći udio u prihodima u 2023. čine prihodi od distribucije plina koji iznose 235.891,86 EUR i u odnosu na prethodnu godinu manji su za 0,79% ( 2022.: 237.756,43 EUR). Pad prihoda rezultat je gubitka djelatnosti opskrbe plinom.

Ukupni rashodi iznose **302.635,03 EUR** i u odnosu na prošlu poslovnu godinu manji su za **63,78 %** (2022: 835.463,67 EUR). Rashodi se sastoje od materijalnih troškova, troškova osoblja, amortizacije, ostalih troškova, rezerviranja, ostalih poslovnih rashoda i financijskih rashoda.

#### Financijski položaj Društva:

Dugotrajna imovina	312.990,65
Kratkotrajna imovina	358.357,38
<b>Ukupna imovina</b>	<b>671.348,03</b>
Kapital i rezerve	611.484,29
Kratkoročne obveze	43.988,70
Odgođeno plaćanje troškova	15.875,04
<b>Ukupno obveze i kapital</b>	<b>671.348,03</b>

Vrijednost ukupne imovine Društva krajem 2023. godine iznosi 671.348,03 EUR te je povećana za 0,06% odnosno za 422,29 EUR. Dugotrajna je imovina u iznosu od 312.990,65 EUR smanjenja za 19.172,86 EUR u odnosu na prethodnu 2022. godinu zbog obustavljenih investicija, dok je s druge strane, Kratkotrajna imovina veća za 19.843,87 EUR u odnosu na 2022. godinu.

Kapital i rezerve na kraju 2023 .godine iznose 611.484,29 EUR sa smanjenjem od 13.563,44 EUR u odnosu na 2022. godinu, a koje se odnosi na smanjenje zadržane dobiti. Kratkoročne obveze iznose 43.988,70 EUR i povećane su za 9.1117,26 EUR u odnosu na početak poslovne godine zbog povećanih obveza prema dobavljačima. Odgođeno plaćanje troškova na kraju 2023. godine iznose 15.875,04 EUR i povećano je za 4.868,47 u odnosu na 2022. godinu, a odnose se na obračunate troškove koncesije i revizije financijskih izvještaja te naknadno zaprimljenih računa koje se odnose na prethodnu poslovnu godinu.

Temeljem Odluke o obavljanju financijske revizije Društva Humplin d.o.o. za 2022. godinu DRŽAVNOG ZAVODA ZA REVIZIJU, a započeta je 20. listopada 2023. godine te se završetak iste očekuje tokom mjeseca ožujka 2024. godine. Za vrijeme obavljanja revizije do 31. prosinca 2023. godine nisu uočeni nepravilnosti u poslovanju, no potrebno je pričekati završetak revizije i dostavu konačnog Izvješća o obavljenoj financijskoj reviziji.

## **ZAKLJUČAK**

Poslovanje Društva i dalje obilježava potpuno regulatorno ograničenje i Uredba o otklanjanju poremećaja na domaćem tržištu energije.

Društvo nije moglo zadržati razinu ukupnih prihoda u odnosu na prethodnu godinu, a razlog tome je gubitak djelatnosti opskrbe plinom 01.10.2022. godine, Odlukom HERA-e o početku pružanja javne usluge opskrbe plinom za kupce iz kategorije kućanstva.

Unatoč predviđenom rezultatu poslovanja sa gubitkom Društvo HUMPLIN d.o.o. je u 2023. godini osiguralo sigurnu i pouzdanu isporuku plina, neprekidnim nadzorom, upravljanjem, hitnim otklanjanjem smetnji i održavanjem distribucijskog sustava uz prilagodbu Plana poslovanja unutar financijskih mogućnosti da ispuni zadani ciljeve na način da su osigurani svi sigurnosni zahtjevi.

Pad prihoda nastao je zbog smanjene potrošnje i gubitka djelatnosti opskrbe plinom, a gubitak u poslovanju zbog postojećih regulatornih ograničenja temeljem čega je u odnosu na inflatorni pritisak, ekonomske uvjete i smanjenju potrošnju plina na tržištu Društvo izloženom tržišnom i financijskom riziku.

Predstoji nam prilagodba i davanje odgovora na promjene nastale poremećajem na tržištu energije kako bi se trenutna situacija transformirala na održivost.

Navedeni gubitak u poslovanju za sada još nema negativnog utjecaja na likvidnost Društva, sve obveze podmiruju se u roku dospijea te nema većih problema vezanih uz naplatu potraživanja.

Mjere koje Društvo mora uspostaviti vezano za tržišni rizik je upravljanje rizicima u skladu s odredbama Zakona i Pravilnika o sustavu unutarnjih kontrola u javnom sektoru te donošenje strateškog plana kojim bi se utvrdili dugoročni ciljevi razvoja te mjere za procjenu uspješnosti ostvarenja zadanih ciljeva.

Za održivo poslovanje prethodi nam racionalizirati poslovanje, umanjiti rizike korištenjem i čuvanjem svih sredstva i imovine te postizanjem optimalnih radnih efekata, ostvarivanje efikasnosti na radu za ostvarenje određenih učinaka iskorištenja radnog vremena, te osiguranje kvalitete kroz postojeći oblik organizacije, sa primjenom pozitivnih zakonskih propisa i pravila struke na području djelatnosti sa stalnim praćenjem i primjenom zakonskih propisa kao i njihovih izmjena.

Rezultat poslovanja kao i zadovoljavanje garantiranih standarda kvalitete opskrbe plinom u djelatnosti distribucije plina smatram pozitivnim u navedenim nepovoljnim okolnostima s obzirom na pad potrošnje i regulatorna ograničenja, a rezultat je timskog rada i zalaganja svih zaposlenika.

Sve navedeno treba biti popraćeno racionalnim poslovanjem, optimizacijom radnog procesa, minimalizacija troškova, umanjiti rizike korištenjem i čuvanjem svih sredstva i imovine, stalnom edukacijom zaposlenika te postizanjem optimalnih radnih efekata, ostvarivanje efikasnosti na radu za ostvarenje određenih učinaka iskorištenja radnog vremena, te osiguranje kvalitete kroz postojeći oblik organizacije, sa primjenom pozitivnih zakonskih propisa na području djelatnosti sa stalnim praćenjem i primjenom zakonskih propisa kao i njihovih izmjena.

Dužnost mi je naglasiti, a ujedno i zahvaliti se na podršci u svima razinama, ne samo u nadziranju vođenja poslovanja Društva već i u kreiranju poslovne politike i ciljeva te sugestijama u rješavanju problematike od strane članova Nadzornog odbora i Skupštine u cjelini.

Zahvaljujem se svim zaposlenicima, članovima Nadzornog odbora i Skupštine te se nadam da će se ovakav način rada i u buduće nastaviti.

**DIREKTOR:**

Mladen Špiljak, bacc.ing.taraff.logist.