

Priopćenje

Godina: LXII.

Zagreb, 15. svibnja 2025.

OEN-2025-2-1/3

ISSN 1334-0557



KRATKOROČNI POKAZATELJI ENERGETSKE STATISTIKE U OŽUJKU 2025. PRVI REZULTATI

U ožujku 2025. količina električne energije raspoloživa za potrošnju iznosila je **1 587 GWh**. U odnosu na veljaču 2025. raspoloživost električne energije za tuzemnu potrošnju smanjena je za 0,3%, dok je u odnosu na ožujak 2024. povećana za **6,3%**.

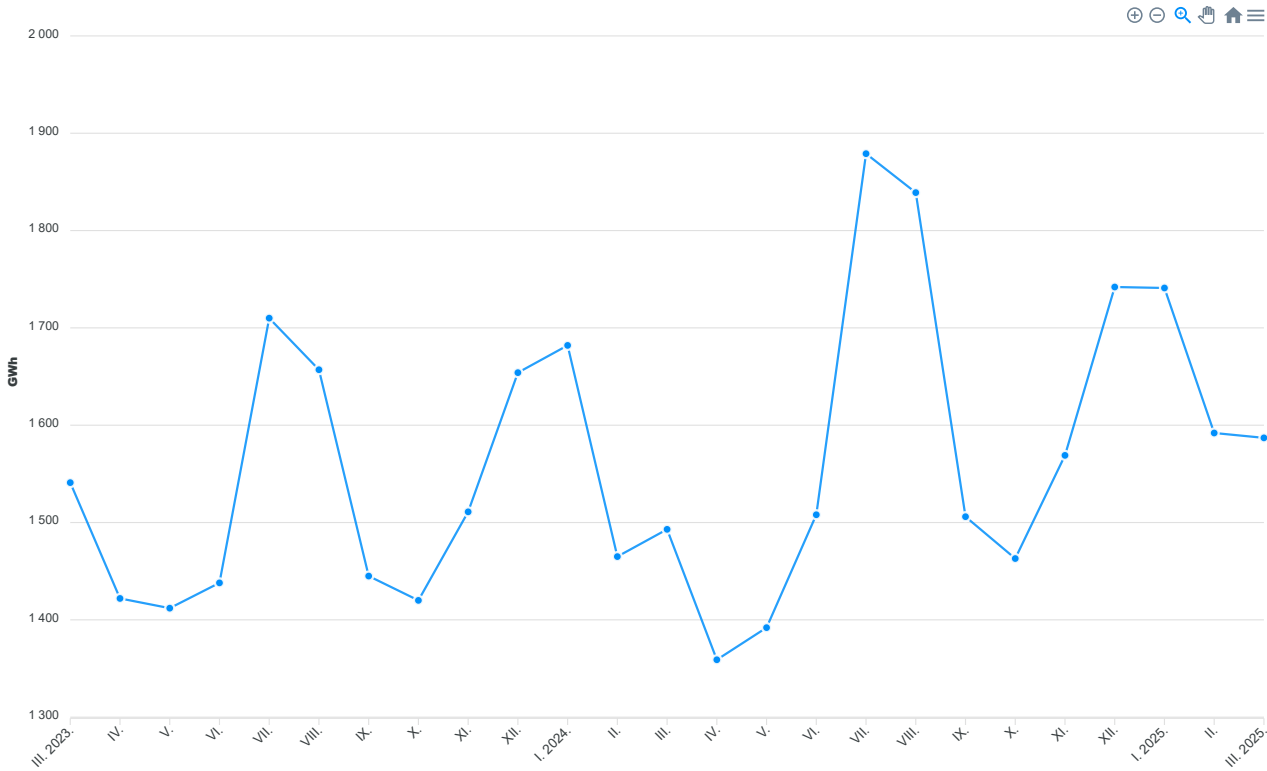
Količina prirodnog plina raspoloživoga za potrošnju u ožujku 2025. iznosila je **9 895 TJ**, a zalihe su smanjene za 2 620 TJ. Količina prirodnog plina raspoloživoga za tuzemnu potrošnju u ožujku 2025. u odnosu na veljaču 2025. smanjena je za 14,5%, a u odnosu na ožujak 2024. povećana je za **20,9%**.

Količina naftnih derivata raspoloživih za potrošnju u ožujku 2025. iznosila je **268 tis. tona**, a zalihe su povećane za 28 tis. tona. Količina naftnih derivata raspoloživih za tuzemnu potrošnju u ožujku 2025. povećana je u odnosu na veljaču 2025. za **20,7%**, a u odnosu na ožujak 2024. povećana je za **2,7%**.

Količina električne energije raspoložive za potrošnju sadržava i gubitke u električnoj mreži.

Kod drugih energenata količina raspoloživa za potrošnju sadržava i količine energenata koje mogu završiti na skladištu kod finalnih potrošača ili u maloprodaji.

G-1. ELEKTRIČNA ENERGIJA, RASPOLOŽIVA ZA TUZEMNU POTROŠNJU, OŽUJAK 2023. - OŽUJAK 2025.



1. ELEKTRIČNA ENERGIJA

Opskrba	Električna energija							
	2023.	2024.			2024.	2025.		
	XII.	I.	II.	III.	XII.	I.	II.	III.
Ukupna bruto proizvodnja	1 559	1 537	1 288	1 473	1 545	1 475	1 204	1 476
Hidroelektrane	890	800	672	785	606	665	502	741
Termoelektrane i CHP na fosilna goriva	325	350	316	320	515	371	353	234
Termoelektrane i CHP na obnovljiva goriva	83	82	76	80	88	85	81	86
Vjetroelektrane	246	296	209	250	310	329	224	343
Sunčane elektrane	16	10	14	39	26	25	44	73
Geotermalne elektrane	-	-	-	-	-	-	-	-
Ukupna neto proizvodnja	1 538	1 519	1 272	1 457	1 509	1 457	1 185	1 451
Hidroelektrane	887	797	669	782	604	662	499	739
Termoelektrane i CHP na fosilna goriva	313	340	307	310	490	361	344	225
Termoelektrane i CHP na obnovljiva goriva	78	78	73	78	81	81	75	81
Vjetroelektrane	244	294	208	248	309	328	223	333
Sunčane elektrane	16	10	14	39	26	25	44	73
Geotermalne elektrane	-	-	-	-	-	-	-	-
Uvoz	999	890	884	828	1 131	1 068	1 000	950
Izvoz	856	707	678	785	885	763	568	783
Potrošeno iz mreže za crpke u reverzibilnim elektranama	27	20	13	7	13	21	25	31
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	1 654	1 682	1 465	1 493	1 742	1 741	1 592	1 587

2. PRIRODNI PLIN

Opskrba	Mjerna jedinica	Prirodni plin							
		2023.	2024.			2024.	2025.		
		XII.	I.	II.	III.	XII.	I.	II.	III.
Proizvodnja	mil. m ³	58	57	53	57	64	63	55	59
	TJ (GOM)	2 306	2 262	2 115	2 268	2 537	2 498	2 200	2 340
Uvoz	mil. m ³	217	225	176	268	181	267	175	190
	TJ (GOM)	8 470	8 852	6 881	10 502	7 420	10 532	6 998	7 435
Izvoz	mil. m ³	79	82	87	105	65	58	28	64
	TJ (GOM)	3 044	3 187	3 338	4 026	2 643	2 268	1 096	2 500
Promjena zaliha	mil. m ³	-58	-78	-79	12	-136	-51	-90	-64
	TJ (GOM)	-2 236	-3 020	-3 160	557	-5 309	-1 924	-3 468	-2 620
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	mil. m ³	254	278	222	208	315	322	293	249
	TJ (GOM)	9 968	10 948	8 818	8 187	12 622	12 686	11 570	9 895

3. UGLJIKOVODICI

3.1. SIROVA NAFTA

tis. tona

Opskrba	Sirova nafta							
	2023.	2024.			2024.	2025.		
	XII.	I.	II.	III.	XII.	I.	II.	III.
Proizvodnja	42	42	39	42	42	41	35	39
Uvoz	-	-	34	89	160	305	184	179
Izvoz	65	-	-	59	27	-	-	-
Promjena zaliha	-50	31	59	69	-78	75	-12	-21
Prerada u rafinerijama	27	11	14	3	253	271	231	239

3.2. NAFTNI DERIVATI - UKUPNO

tis. tona

Opskrba	Naftni derivati							
	2023.	2024.			2024.	2025.		
	XII.	I.	II.	III.	XII.	I.	II.	III.
Proizvodnja	42	21	23	7	299	330	273	276
Uvoz	301	334	320	399	213	180	113	217
Izvoz	146	99	145	136	188	225	209	197
Promjena zaliha	-65	23	-14	9	21	-9	-45	28
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	262	233	212	261	303	294	222	268

3.2.1. MOTORNI BENZIN

tis. tona

Opskrba	Motorni benzin							
	2023.	2024.				2024.	2025.	
	XII.	I.	II.	III.		XII.	I.	II.
Proizvodnja	-	15	4	-		79	102	70
Uvoz	15	50	45	43		18	22	10
Izvoz	6	7	36	7		33	98	65
Promjena zaliha	-28	24	-20	2		22	-23	-8
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	37	34	33	34		42	49	23

3.2.2. PLINSKO DIZELSKO GORIVO

tis. tona

Opskrba	Plinsko/dizelsko gorivo							
	2023.	2024.				2024.	2025.	
	XII.	I.	II.	III.		XII.	I.	II.
Proizvodnja	11	-	-	-		142	143	115
Uvoz	252	256	248	321		168	146	88
Izvoz	100	86	91	115		86	80	93
Promjena zaliha	-10	10	9	18		17	18	-41
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	173	160	148	188		207	191	151

3.2.3. LOŽIVA ULJA

tis. tona

Opskrba	Loživa ulja							
	2023.	2024.				2024.	2025.	
	XII.	I.	II.	III.		XII.	I.	II.
Proizvodnja	11	1	11	1		31	39	41
Uvoz	1	1	-	-		1	1	1
Izvoz	15	2	12	2		48	29	28
Promjena zaliha	-6	-12	-1	-1		-19	9	11
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	3	12	-	-		3	2	3

3.2.4. OSTALI NAFTNI DERIVATI

tis. tona

Opskrba	Ostali naftni derivati							
	2023.	2024.				2024.	2025.	
	XII.	I.	II.	III.		XII.	I.	II.
Proizvodnja	20	5	8	6		47	46	47
Uvoz	33	27	27	35		26	11	14
Izvoz	25	4	6	12		21	18	23
Promjena zaliha	-21	1	-2	-10		1	-13	-7
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	49	27	31	39		51	52	45

4. KRUTA GORIVA

4.1. KAMENI UGLJEN

tis. tona

Opskrba	Kameni ugljen							
	2023.	2024.				2024.	2025.	
	XII.	I.	II.	III.		XII.	I.	II.
Proizvodnja	-	-	-	-		-	-	-
Uvoz	72	-	7	62		70	2	9
Izvoz	-	-	-	-		-	-	-
Promjena zaliha	54	-7	3	58		6	-6	2
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	18	7	4	4		64	8	7

4.2. KOKS

tis. tona

Opskrba	Koks							
	2023.	2024.				2024.	2025.	
	XII.	I.	II.	III.		XII.	I.	II.
Proizvodnja	-	-	-	-		-	-	-
Uvoz	2	2	2	2		4	1	3
Izvoz	-	-	-	-		-	-	-
Promjena zaliha	-	-	-	-		-	-	-
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	2	2	2	2		4	1	3

4.3. MRKI UGLJEN

tis. tona

Opskrba	Mrki ugljen							
	2023.	2024.				2024.	2025.	
	XII.	I.	II.	III.		XII.	I.	II.
Proizvodnja	-	-	-	-	-	-	-	-
Uvoz	1	-	-	-	-	1	-	-
Izvoz	-	-	-	-	-	-	-	-
Promjena zaliha	-	-	-	-	-	-	-	-
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	1	-	-	-	-	1	-	-

METODOLOŠKA OBJAŠNENJA

Podaci se temelje na više statističkih istraživanja, i to na Mjesečnom istraživanju o industrijskoj proizvodnji i zaposlenim osobama (IND-1/KPS/M), Mjesečnom istraživanju o naftnim rafinerijama (ERG-1/N), Mjesečnom istraživanju o uvozu, izvozu i zalihama nafte i naftnih derivata (ERG-2/N), Mjesečnom istraživanju o uvozu, izvozu, zalihama i isporukama prirodnog plina (ERG-1/P), Mjesečnom istraživanju o uvozu, izvozu, zalihama, isporukama i potrošnji ugljena i koksa (ERG-1/U), Mjesečnom istraživanju o elektranama (ERG-1/EL) te na podacima o robnoj razmjeni Republike Hrvatske s inozemstvom i administrativnim izvorima podataka (dio podataka o neto proizvodnji električne energije preuzet je od HERA-e).

Mjesečni podaci služe za praćenje kretanja energenata prema navedenim obilježjima, a zbrojeni za 12 mjeseci ne iskazuju godišnje bilančne podatke jer zbog brzine davanja podataka u mjesečnoj dinamici ili storniranja nekih isporuka može doći do manjih odstupanja. Zbog toga preporučujemo sljedeće izvore za godišnje podatke: godišnje Statističko izvješće "Energetska statistika", koje objavljuje Državni zavod za statistiku, i godišnji energetske pregled "Energija u Hrvatskoj", u izdanju Ministarstva gospodarstva.

Bruto proizvodnja električne energije jest proizvedena električna energija na generatoru hidroelektrana, termoelektrana i CHP na fosilna goriva, termoelektrana i CHP na obnovljiva goriva, vjetroelektrana i sunčanih elektrana.

Neto proizvodnja električne energije jest električna energija isporučena elektromreži iz elektrane. To je razlika između proizvedene električne energije na generatoru i vlastite potrošnje.

Geotermalne elektrane proizvode energiju dostupnu kao toplinu koja isijava iz unutrašnjosti Zemljine kore, uglavnom u obliku vruće vode ili pare; isključujući okolnu toplinu koju sakupljaju toplinske crpke iz tla. Proizvodnja geotermalne energije jest razlika između entalpije tekućine dobivene iz bušotine i krajnje otpadne tekućine.

Raspoloživa energija za potrošnju jest količina energenata raspoloživa za finalnu tuzemnu potrošnju u koju su uključeni gubici i zalihe kod finalnih potrošača i u maloprodaji.

Sirova nafta jest mineralno ulje prirodnog podrijetla koje obuhvaća mješavinu ugljikovodika i dodatnih nečistoća, npr. sumpora. Nalazi se u tekućemu agregatnom stanju pod normalnom temperaturom i tlakom, a njezina fizikalna svojstva (gustoća, viskoznost itd.) jako variraju. U sirovu naftu uključeni su i kondenzati koji se dobivaju iz vezane ili nevezane proizvodnje plina pomiješanoga s komercijalnom sirovom naftom.

Prirodni plin sastoji se od plinova, nastaje prirodno u podzemnim nalazištima bilo u tekućemu bilo u plinovitom stanju. Uglavnom se sastoji od metana. Uključuje i "nevezani" plin, koji potječe iz nalazišta što daju ugljikovodike samo u plinovitom stanju, i "vezani" plin, proizveden zajedno sa sirovom naftom, te metan iskopan iz rudnika ugljena (plin iz rudnika). Prirodni plin uključuje i industrijski proizveden plin (proizveden od gradskoga ili industrijskog otpada ili kanalizacije). Ispuhane ili spaljene količine prirodnog plina ne računaju se.

Naftni derivati jesu svi proizvodi koji su proizvedeni u naftnim rafinerijama, a to su rafinerijski plin, ukapljeni plin, motorni benzini, petrolej, mlazno gorivo, dizelsko gorivo, ekstralako loživo ulje, loživo ulje, primarni benzin, *white spirit*, maziva ulja, bitumen, parafin, naftni koks i ostali proizvodi rafinerija.

Pod **ostalim naftnim derivatima** iskazani su i ukapljeni plinovi u degazolinaži.

Pod **uvozom** se podrazumijevaju količine energenata koje su prešle državnu granicu Republike Hrvatske bez obzira na to jesu li ili nisu ocarinjene. Količine nafte, naftnih proizvoda i tekućeg plina pod ugovorima o proizvodnji koje se ostvaruju u inozemstvu također treba iskazati u ovoj tablici kao uvoz. Energenti u tranzitu kroz Republiku Hrvatsku ne iskazuju se u ovom obrascu ni kao uvoz ni kao izvoz.

Pod **izvozom** se podrazumijevaju količine koje su prešle državnu granicu Republike Hrvatske bez obzira na to jesu li ili nisu ocarinjene i jesu li ili nisu vlasništvo hrvatskog rezidenta.

Za uvoz i izvoz električne energije primjenjuje se Eurostatova definicija koja uključuje i tranzit: količine električne energije smatraju se uvezenima ili izvezenima kada prijeđu političke granice zemlje bez obzira na to jesu li ili nisu ocarinjene. Ako električna energija prolazi kroz zemlju, količina te energije prijavljuje se i kao uvoz i kao izvoz.

Pod **promjenom zaliha** podrazumijevaju se promjene stanja zaliha na početku i kraju mjeseca u poduzećima koja se bave proizvodnjom, transformacijom, uvozom i izvozom energije. Razlika se dobije tako što se od stanja zaliha na kraju posljednjeg dana u mjesecu oduzme stanje zaliha na početku prvoga radnog dana u istome mjesecu.

U sumarnom prikazu podataka mogu nastati manja odstupanja zbog zaokruživanja brojki.

Kratice

CHP	kombinirana proizvodnja toplinske i električne energije
Eurostat	Statistički ured Europske unije
GOM	gornja ogrjevna moć
GWh	gigavatsat
HERA	Hrvatska energetska regulatorna agencija
m ³	kubični metar
mil.	milijun
tis.	tisuća
TJ	teradžul

Znakovi

- nema pojave

Objavljuje Državni zavod za statistiku Republike Hrvatske, Zagreb, Ilica 3, p. p. 80.

Telefon: (+385 1) 48 06 111

Novinarski upiti: press@dzs.hr

Odgovorne osobe:

Edita Omerzo, načelnica Sektora prostornih statistika

Lidija Brković, glavna ravnateljica

Priredili:

Darko Jukić, Ana Grabić, Mirjana Petanjek i Željka Oršanić Kelelih

MOLIMO KORISNIKE DA PRI KORIŠTENJU PODATAKA NAVEDU IZVOR.

Služba za odnose s korisnicima i zaštitu podataka

Informacije i korisnički zahtjevi

Telefon: (+385 1) 48 06 138, 48 06 154, 48 06 115

Elektronička pošta: stat.info@dzs.hr

Pretplata na publikacije

Telefon: (+385 1) 21 00 455

Elektronička pošta: prodaja@dzs.hr