



KRATKOROČNI POKAZATELJI ENERGETSKE STATISTIKE U OŽUJKU 2023. PRVI REZULTATI

U ožujku 2023. količina električne energije raspoloživa za potrošnju iznosila je 1 541 GWh. U odnosu na veljaču 2023. raspoloživost električne energije za tuzemnu potrošnju povećana je za 1,3%, dok je u odnosu na ožujak 2022. raspoloživost električne energije za tuzemnu potrošnju smanjena za 4,8%.

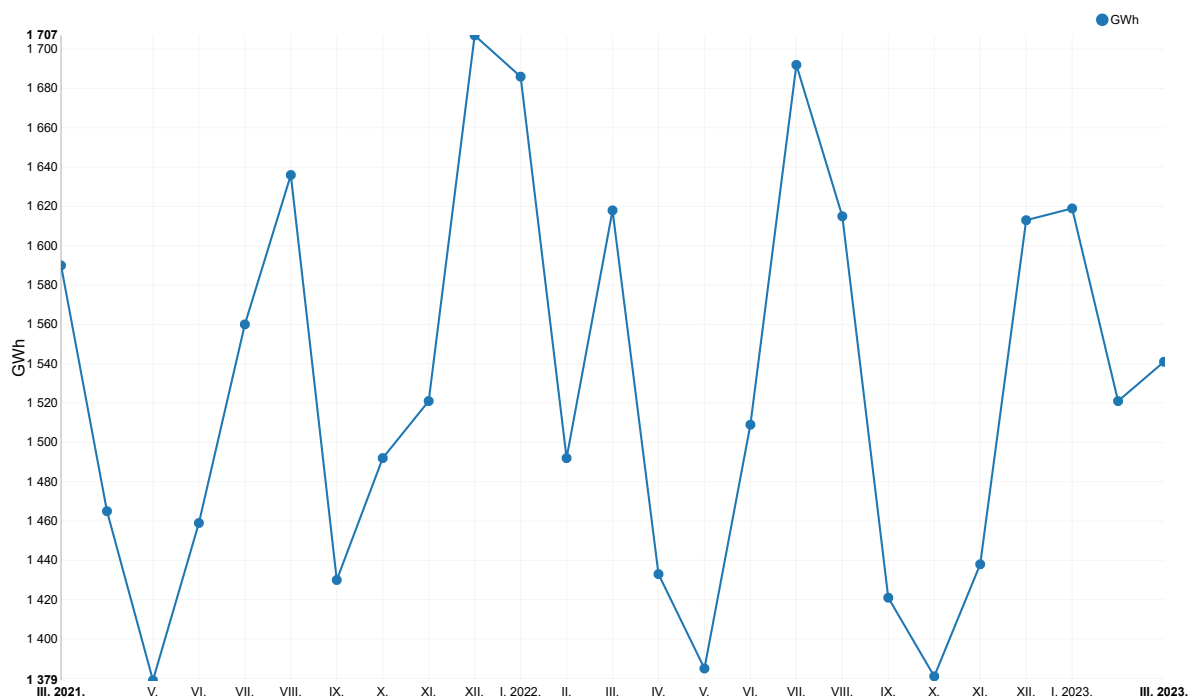
Količina prirodnog plina raspoloživog za potrošnju u ožujku 2023. iznosila je 9 738 TJ, a zalihe su smanjene za 2 542 TJ, tako je količina prirodnog plina raspoloživog za tuzemnu potrošnju u ožujku 2023. smanjena u odnosu na veljaču 2023. za 6,5%, dok je u odnosu na ožujak 2022. smanjena za 8,5%.

Količina naftnih derivata raspoloživih za potrošnju u ožujku 2023. iznosila je 264 tis. tona, a zalihe su smanjene za 78 tis. tona, tako je količina naftnih derivata raspoloživih za tuzemnu potrošnju u ožujku 2023. povećana u odnosu na veljaču 2023. za 18,4%, dok je u odnosu na ožujak 2022. povećana za 0,4%.

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 2021. - OŽUJAK 2023.



1. ELEKTRIČNA ENERGIJA

GWh

Opskrba	Električna energija							
	2021.	2022.			2022.	2023.		
	XII.	I.	II.	III.	XII.	I.	II.	III.
Ukupna bruto proizvodnja	1 698	1 549	1 218	1 221	1 568	1 671	1 441	1 718
Hidroelektrane	973	760	467	454	932	856	615	847
Termoelektrane i CHP na fosilna goriva	364	448	469	396	335	446	501	547
Termoelektrane i CHP na obnovljiva goriva	97	95	86	92	98	95	85	91
Vjetroelektrane	253	235	188	265	195	260	222	207
Sunčane elektrane	2	3	4	7	3	10	13	21
Geotermalne elektrane	9	8	4	6	5	5	5	5
Ukupna neto proizvodnja	1 664	1 512	1 185	1 189	1 537	1 637	1 406	1 682
Hidroelektrane	970	753	465	448	929	853	613	844
Termoelektrane i CHP na fosilna goriva	343	426	477	377	317	423	477	520
Termoelektrane i CHP na obnovljiva goriva	88	88	79	88	91	88	79	88
Vjetroelektrane	252	234	187	263	193	259	221	206
Sunčane elektrane	2	3	4	7	3	10	13	21
Geotermalne elektrane	7	7	3	5	4	4	4	4
Uvoz	968	916	872	1 057	1 059	920	813	832
Izvoz	916	716	550	614	968	911	685	968
Potrošeno iz mreže za crpke u reverzibilnim elektranama	9	26	15	14	15	27	13	5
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	1 707	1 686	1 492	1 618	1 613	1 619	1 521	1 541

2. PRIRODNI PLIN

Opskrba	Mjerna jedinica	Prirodni plin							
		2021.	2022.			2022.	2023.		
		XII.	I.	II.	III.	XII.	I.	II.	III.
Proizvodnja	mil. m ³	61	61	56	66	62	61	56	62
TJ (GOM)		2 446	2 410	2 211	2 616	2 467	2 446	2 236	2 487
Uvoz	mil. m ³	188	207	195	211	271	176	256	205
TJ (GOM)		7 497	8 238	7 794	8 384	10 520	6 982	9 992	8 010
Izvoz	mil. m ³	6	9	31	15	55	37	43	85
TJ (GOM)		227	342	1 223	581	2 141	1 428	1 657	3 301
Promjena zaliha	mil. m ³	-85	-117	-81	-6	23	-68	2	-63
TJ (GOM)		-3 259	-4 430	-3 082	-230	1 022	-2 723	154	-2 542
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	mil. m ³	328	376	300	268	254	269	267	245
TJ (GOM)		12 975	14 736	11 864	10 648	9 824	10 723	10 416	9 738

3. UGLJIKOVODICI

3.1. SIROVA NAFTA

tis. tona

Opskrba	Sirova nafta							
	2021.	2022.			2022.	2023.		
	XII.	I.	II.	III.	XII.	I.	II.	III.
Proizvodnja	48	49	42	47	45	45	41	45
Uvoz	-	-	-	225	-	-	-	-
Izvoz	63	39	20	10	57	-	-	56
Promjena zaliha	-45	6	19	260	-31	44	36	-26
Prerada u rafinerijama	30	3	2	2	19	1	5	15

3.2. NAFTNI DERIVATI - UKUPNO

tis. tona

Opskrba	Naftni derivati							
	2021.	2022.			2022.	2023.		
	XII.	I.	II.	III.	XII.	I.	II.	III.
Proizvodnja	44	10	12	10	33	11	14	23
Uvoz	312	203	289	312	369	266	304	259
Izvoz	102	76	71	72	101	72	78	96
Promjena zaliha	25	-50	-6	-13	49	3	17	-78
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	229	187	236	263	252	202	223	264

3.2.1. MOTORNI BENZIN

tis. tona

Opskrba	Motorni benzin							
	2021.	2022.			2022.	2023.		
	XII.	I.	II.	III.	XII.	I.	II.	III.
Proizvodnja	13	2	3	-	3	4	3	1
Uvoz	30	6	43	21	34	35	36	40
Izvoz	11	7	6	7	6	5	6	7
Promjena zaliha	-1	-26	12	-18	7	3	4	-1
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	33	27	28	32	24	30	29	35

3.2.2. PLINSKO DIZELSKO GORIVO

tis. tona

Opskrba	Plinsko/dizelsko gorivo							
	2021.	2022.			2022.	2023.		
	XII.	I.	II.	III.	XII.	I.	II.	III.
Proizvodnja	6	1	1	1	9	1	-	-
Uvoz	235	170	207	239	302	201	231	180
Izvoz	71	60	56	56	70	59	66	68
Promjena zaliha	34	-11	-17	-5	54	4	6	-71
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	136	122	169	189	187	139	159	183

3.2.3. LOŽIVA ULJA

tis. tona

Opskrba	Loživa ulja							
	2021.	2022.			2022.	2023.		
	XII.	I.	II.	III.	XII.	I.	II.	III.
Proizvodnja	21	4	5	4	5	2	8	19
Uvoz	1	2	3	1	1	1	1	1
Izvoz	13	3	4	2	3	2	2	17
Promjena zaliha	6	-5	-1	1	-2	-1	4	-4
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	3	8	5	2	5	3	3	7

3.2.4. OSTALI NAFTNI DERIVATI

tis. tona

Opskrba	Ostali naftni derivati								
	2021.	2022.				2022.	2023.		
	XII.	I.	II.	III.	XII.	I.	II.	III.	
Proizvodnja	4	3	3	5	16	4	3	3	
Uvoz	46	25	36	51	32	29	36	38	
Izvoz	7	6	5	7	22	6	4	4	
Promjena zaliha	-14	-8	-	9	-10	-3	3	-2	
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	57	30	34	40	36	30	32	39	

4. KRUTA GORIVA

4.1. KAMENI UGLJEN

tis. tona

Opskrba	Kameni ugljen								
	2021.	2022.				2022.	2023.		
	XII.	I.	II.	III.	XII.	I.	II.	III.	
Proizvodnja	-	-	-	-	-	-	-	-	
Uvoz	73	5	94	10	2	71	73	71	
Izvoz	-	-	-	-	-	-	-	-	
Promjena zaliha	15	-57	40	-42	-43	17	31	15	
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	58	62	54	52	45	54	42	56	

4.2. KOKS

tis. tona

Opskrba	Koks								
	2021.	2022.				2022.	2023.		
	XII.	I.	II.	III.	XII.	I.	II.	III.	
Proizvodnja	-	-	-	-	-	-	-	-	
Uvoz	3	1	3	3	-	1	2	2	
Izvoz	-	-	-	-	-	-	-	-	
Promjena zaliha	-	-	-	-	-	-	-	-	
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	3	1	3	3	-	1	2	2	

4.3. MRKI UGLJEN

tis. tona

Opskrba	Mrki ugljen								
	2021.	2022.				2022.	2023.		
	XII.	I.	II.	III.	XII.	I.	II.	III.	
Proizvodnja	-	-	-	-	-	-	-	-	
Uvoz	-	-	1	-	4	-	-	-	
Izvoz	-	-	-	-	-	-	-	-	
Promjena zaliha	-1	-1	-	-	-	-	-	-	
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	1	1	1	-	4	-	-	-	

METODOLOŠKA OBJAŠNENJA

Podaci se temelje na više statističkih istraživanja, i to 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 podacima o robnoj razmjeni Republike Hrvatske s inozemstvom i administrativnim izvorima podataka (dio podataka o neto proizvodnji električne energije preuzet je od HERA-e i HROTE-a).

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 i održivog razvoja.

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 tekućem 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 tekućem 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
HROTE	Hrvatski operater tržišta energije
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 Kelebuš

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

Elektronička pošta: stat.info@dzs.hr

Pretplata na publikacije

Telefon: (+385 1) 48 06 115

Elektronička pošta: prodaja@dzs.hr