



KRATKOROČNI POKAZATELJI ENERGETSKE STATISTIKE U STUDENOME 2023. PRVI REZULTATI

U studenome 2023. količina električne energije raspoloživa za potrošnju iznosila je 1 511 GWh. U odnosu na listopad 2023. raspoloživost električne energije za tuzemnu potrošnju povećana je za 6,4%, dok je u odnosu na studeni 2022. povećana za 5,1%.

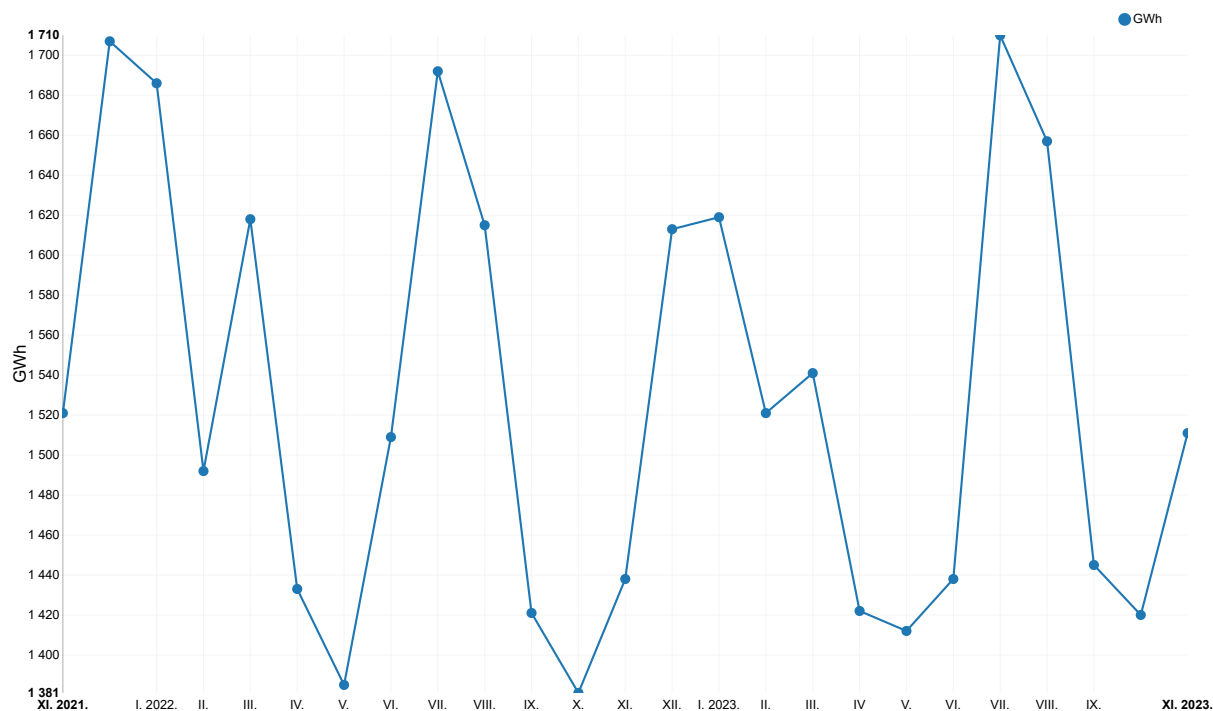
Količina prirodnog plina raspoloživoga za potrošnju u studenome 2023. iznosila je 11 011 TJ, a zalihe su smanjene za 2 741 TJ. Količina prirodnog plina raspoloživoga za tuzemnu potrošnju u studenome 2023. u odnosu na listopad 2023. povećana je za 31,4%, dok je u odnosu na studeni 2022. povećana za 18,6%.

Količina naftnih derivata raspoloživih za potrošnju u studenome 2023. iznosila je 283 tis. tona, a zalihe su povećane za 55 tis. tona. Količina naftnih derivata raspoloživih za tuzemnu potrošnju u studenome 2023. smanjena je u odnosu na listopad 2023. za 5,4%, dok je u odnosu na studeni 2022. povećana za 14,6%.

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, STUDENI 2021. - STUDENI 2023.



1. ELEKTRIČNA ENERGIJA

GWh

Oskrba	Električna energija							
	2022.				2023.			
	VIII.	IX.	X.	XI.	VIII.	IX.	X.	XI.
Ukupna bruto proizvodnja	1 086	966	1 087	1 305	1 344	1 168	1 249	1 629
Hidroelektrane	252	256	342	549	561	336	464	870
Termoelektrane i CHP na fosilna goriva	524	416	524	416	477	492	476	408
Termoelektrane i CHP na obnovljiva goriva	87	90	87	99	76	79	80	79
Vjetroelektrane	210	191	122	234	188	227	205	256
Sunčane elektrane	8	8	7	3	41	35	25	16
Geotermalne elektrane	6	6	5	5	-	-	-	-
Ukupna neto proizvodnja	1 047	937	1 052	1 272	1 310	1 132	1 214	1 596
Hidroelektrane	251	254	338	546	560	334	462	868
Termoelektrane i CHP na fosilna goriva	497	397	499	395	452	466	450	387
Termoelektrane i CHP na obnovljiva goriva	79	83	83	91	70	72	73	72
Vjetroelektrane	208	190	121	233	187	226	204	254
Sunčane elektrane	8	8	7	3	41	35	25	16
Geotermalne elektrane	5	5	4	4	-	-	-	-
Uvoz	989	1 004	1 002	900	830	808	883	729
Izvoz	413	515	644	717	483	476	653	803
Potrošeno iz mreže za crpke u reverzibilnim elektranama	8	5	29	17	-	19	24	11
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	1 615	1 421	1 381	1 438	1 657	1 445	1 420	1 511

2. PRIRODNI PLIN

Oskrba	Mjerna jedinica	Prirodni plin							
		2022.				2023.			
		VIII.	IX.	X.	XI.	VIII.	IX.	X.	XI.
Proizvodnja	mil. m ³	65	61	62	60	60	37	60	57
	TJ (GOM)	2 576	2 439	2 477	2 380	2 399	1 482	2 373	2 269
Uvoz	mil. m ³	387	171	312	268	279	258	188	197
	TJ (GOM)	15 406	6 843	12 244	10 468	11 510	10 150	7 347	7 685
Izvoz	mil. m ³	136	107	114	97	120	94	64	44
	TJ (GOM)	5 271	4 173	4 428	3 738	4 668	3 710	2 488	1 683
Promjena zaliha	mil. m ³	173	-12	57	-4	48	27	-25	-69
	TJ (GOM)	7 035	-518	2 231	-174	1 535	1 224	-1 148	-2 741
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	mil. m ³	143	138	203	235	172	174	208	279
	TJ (GOM)	5 676	5 626	8 062	9 283	7 705	6 698	8 380	11 011

3. UGLJIKOVODICI

3.1. SIROVA NAFTA

tis. tona

Oskrba	Sirova nafta							
	2022.				2023.			
	VIII.	IX.	X.	XI.	VIII.	IX.	X.	XI.
Proizvodnja	47	45	47	45	44	40	43	41
Uvoz	339	90	97	-	377	103	209	-
Izvoz	-	25	-	55	-	-	44	22
Promjena zaliha	105	-105	-87	-29	136	-78	1	-165
Prerada u rafinerijama	281	215	231	19	285	221	207	184

3.2. NAFTNI DERIVATI - UKUPNO

tis. tona

Opskrba	Naftni derivati							
	2022.				2023.			
	VIII.	IX.	X.	XI.	VIII.	IX.	X.	XI.
Proizvodnja	350	289	299	30	354	291	293	285
Uvoz	199	154	259	279	190	228	186	203
Izvoz	182	151	135	87	202	197	185	150
Promjena zaliha	15	-50	82	-25	-26	-13	-6	55
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	352	342	341	247	368	335	299	283

3.2.1. MOTORNI BENZIN

tis. tona

Opskrba	Motorni benzin							
	2022.				2023.			
	VIII.	IX.	X.	XI.	VIII.	IX.	X.	XI.
Proizvodnja	79	65	80	7	84	70	77	69
Uvoz	10	7	7	5	11	16	13	14
Izvoz	13	37	21	6	20	52	45	20
Promjena zaliha	12	-9	16	-26	7	-18	12	28
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	64	44	50	32	68	52	33	35

3.2.2. PLINSKO DIZELSKO GORIVO

tis. tona

Opskrba	Plinsko/dizelsko gorivo							
	2022.				2023.			
	VIII.	IX.	X.	XI.	VIII.	IX.	X.	XI.
Proizvodnja	151	129	125	14	137	116	123	116
Uvoz	167	125	207	224	154	153	149	165
Izvoz	106	85	78	67	101	80	82	99
Promjena zaliha	6	-32	55	-4	-18	-15	-9	13
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	206	201	199	175	208	204	199	169

3.2.3. LOŽIVA ULJA

tis. tona

Opskrba	Loživa ulja							
	2022.				2023.			
	VIII.	IX.	X.	XI.	VIII.	IX.	X.	XI.
Proizvodnja	25	37	19	2	37	33	24	9
Uvoz	-	-	-	1	-	1	1	1
Izvoz	21	12	3	2	31	31	27	2
Promjena zaliha	-1	-	-5	-1	6	3	-3	7
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	5	25	21	2	-	-	1	1

3.2.4. OSTALI NAFTNI DERIVATI

tis. tona

Opskrba	Ostali naftni derivati							
	2022.				2023.			
	VIII.	IX.	X.	XI.	VIII.	IX.	X.	XI.
Proizvodnja	95	58	75	7	96	72	69	91
Uvoz	22	22	45	49	25	58	23	23
Izvoz	45	17	33	12	50	34	31	29
Promjena zaliha	-2	-9	16	6	-21	17	-6	7
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	77	72	71	38	92	79	66	78

4. KRUTA GORIVA

4.1. KAMENI UGLJEN

tis. tona

Opskrba	Kameni ugljen							
	2022.				2023.			
	VIII.	IX.	X.	XI.	VIII.	IX.	X.	XI.
Proizvodnja	-	-	-	-	-	-	-	-
Uvoz	6	67	68	77	7	75	-	67
Izvoz	-	-	-	-	-	-	-	-
Promjena zaliha	-55	14	6	31	-56	15	-63	16
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	61	53	62	46	63	60	63	51

4.2. KOKS

tis. tona

Opskrba	Koks							
	2022.				2023.			
	VIII.	IX.	X.	XI.	VIII.	IX.	X.	XI.
Proizvodnja	-	-	-	-	-	-	-	-
Uvoz	3	2	2	4	2	3	2	-
Izvoz	-	-	-	-	-	-	-	-
Promjena zaliha	-	-	-	-	-	-	-	-
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	3	2	2	4	2	3	2	-

4.3. MRKI UGLJEN

tis. tona

Opskrba	Mrki ugljen							
	2022.				2023.			
	VIII.	IX.	X.	XI.	VIII.	IX.	X.	XI.
Proizvodnja	-	-	-	-	-	-	-	-
Uvoz	-	1	2	1	1	1	1	3
Izvoz	-	-	-	-	-	-	-	-
Promjena zaliha	-	-	-	-	-	-	-	-
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	-	1	2	1	1	1	1	3

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 koks (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, 48 06 115

Elektronička pošta: stat.info@dzs.hr

Pretplata na publikacije

Telefon: (+385 1) 21 00 455

Elektronička pošta: prodaja@dzs.hr