



KRATKOROČNI POKAZATELJI ENERGETSKE STATISTIKE U STUDENOME 2022. PRVI REZULTATI

U studenome 2022. količina električne energije raspoloživa za potrošnju iznosila je 1 438 GWh. U odnosu na listopad 2022. raspoloživost električne energije za tuzemnu potrošnju povećana je za 4,1%, dok je u odnosu na studeni 2021. smanjena za 5,5%.

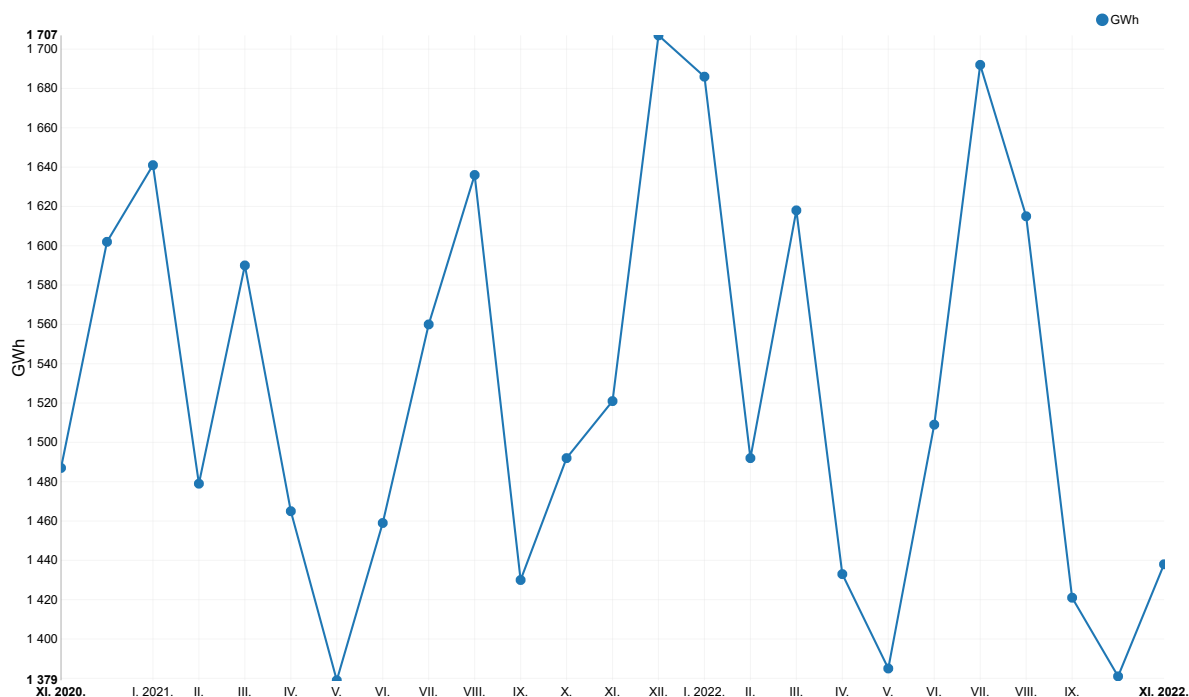
Količina prirodnog plina raspoloživog za tuzemnu potrošnju u studenome 2022. iznosila je 9 283 TJ, a zalihe su smanjene za 174 TJ, tako je količina prirodnog plina raspoloživog za tuzemnu potrošnju u studenome 2022. u odnosu na listopad 2022. povećana za 15,1%, dok je u odnosu na studeni 2021. smanjena za 25,2%.

Količina naftnih derivata raspoloživih za tuzemnu potrošnju u studenome 2022. iznosila je 247 tis. tona, a zalihe su smanjene za 25 tis. tona, tako je količina naftnih derivata raspoloživih za tuzemnu potrošnju u studenome 2022. u odnosu na listopad 2022. smanjena za 27,6%, dok je u odnosu na studeni 2021. povećana za 0,8%.

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 2020. - STUDENI 2022.



1. ELEKTRIČNA ENERGIJA

GWh

Opskrba	Električna energija							
	2021.				2022.			
	VIII.	IX.	X.	XI.	VIII.	IX.	X.	XI.
Ukupna bruto proizvodnja	1 028	879	1 157	1 388	1 086	966	1 087	1 305
Hidroelektrane	367	248	309	565	252	256	342	549
Termoelektrane i CHP na fosilna goriva	425	402	512	513	524	416	524	416
Termoelektrane i CHP na obnovljiva goriva	84	92	94	92	87	90	87	99
Vjetroelektrane	135	121	229	208	210	191	122	234
Sunčane elektrane	9	8	5	2	8	8	7	3
Geotermalne elektrane	8	8	8	8	6	6	5	5
Ukupna neto proizvodnja	1 000	846	1 119	1 354	1 047	937	1 052	1 272
Hidroelektrane	366	246	307	563	251	254	338	546
Termoelektrane i CHP na fosilna goriva	405	380	487	488	497	397	499	395
Termoelektrane i CHP na obnovljiva goriva	80	85	85	87	79	83	83	91
Vjetroelektrane	134	120	228	206	208	190	121	233
Sunčane elektrane	9	8	5	2	8	8	7	3
Geotermalne elektrane	6	6	7	7	5	5	4	4
Uvoz	1 055	1 034	982	770	989	1 004	1 002	900
Izvoz	409	437	580	581	413	515	644	717
Potrošeno iz mreže za crpke u reverzibilnim elektranama	10	13	29	22	8	5	29	17
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	1 636	1 430	1 492	1 521	1 615	1 421	1 381	1 438

2. PRIRODNI PLIN

Opskrba	Mjerna jedinica	Prirodni plin							
		2021.				2022.			
		VIII.	IX.	X.	XI.	VIII.	IX.	X.	XI.
Proizvodnja	mil. m ³	65	63	63	60	65	61	62	60
	TJ (GOM)	2 599	2 507	2 524	2 418	2 576	2 439	2 477	2 380
Uvoz	mil. m ³	196	109	202	193	387	171	312	268
	TJ (GOM)	7 802	4 333	8 015	7 699	15 406	6 843	12 244	10 468
Izvoz	mil. m ³	6	11	12	6	136	107	114	97
	TJ (GOM)	250	425	439	242	5 271	4 173	4 428	3 738
Promjena zaliha	mil. m ³	77	-13	14	-67	173	-12	57	-4
	TJ (GOM)	2 940	-619	668	-2 534	7 035	-518	2 231	-174
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	mil. m ³	178	174	239	314	143	138	203	235
	TJ (GOM)	7 211	7 034	9 432	12 409	5 676	5 626	8 062	9 283

3. UGLJIKOVODICI

3.1. SIROVA NAFTA

tis. tona

Opskrba	Sirova nafta							
	2021.				2022.			
	VIII.	IX.	X.	XI.	VIII.	IX.	X.	XI.
Proizvodnja	47	46	47	47	47	45	47	45
Uvoz	309	112	97	-	339	90	97	-
Izvoz	39	34	39	39	-	25	-	55
Promjena zaliha	71	-96	-121	-13	105	-105	-87	-29
Prerada u rafinerijama	246	220	226	21	281	215	231	19

3.2. NAFTNI DERIVATI – UKUPNO

tis. tona

Opskrba	Naftni derivati							
	2021.				2022.			
	VIII.	IX.	X.	XI.	VIII.	IX.	X.	XI.
Proizvodnja	308	288	297	34	350	289	299	30
Uvoz	185	126	196	313	199	154	259	279
Izvoz	135	163	174	97	182	151	135	87
Promjena zaliha	38	-57	41	5	15	-50	82	-25
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	320	308	278	245	352	342	341	247

3.2.1. MOTORNI BENZIN

tis. tona

Opskrba	Motorni benzin							
	2021.				2022.			
	VIII.	IX.	X.	XI.	VIII.	IX.	X.	XI.
Proizvodnja	79	67	79	5	79	65	80	7
Uvoz	6	5	4	38	10	7	7	5
Izvoz	26	26	25	8	13	37	21	6
Promjena zaliha	-4	5	24	8	12	-9	16	-26
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	63	41	34	27	64	44	50	32

3.2.2. PLINSKO DIZELSKO GORIVO

tis. tona

Opskrba	Plinsko/dizelsko gorivo							
	2021.				2022.			
	VIII.	IX.	X.	XI.	VIII.	IX.	X.	XI.
Proizvodnja	140	135	128	10	151	129	125	14
Uvoz	155	87	148	221	167	125	207	224
Izvoz	87	83	77	68	106	85	78	67
Promjena zaliha	27	-52	22	8	6	-32	55	-4
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	181	191	177	155	206	201	199	175

3.2.3. LOŽIVA ULJA

tis. tona

Opskrba	Loživa ulja							
	2021.				2022.			
	VIII.	IX.	X.	XI.	VIII.	IX.	X.	XI.
Proizvodnja	34	30	8	9	25	37	19	2
Uvoz	-	-	2	1	-	-	-	1
Izvoz	3	33	35	6	21	12	3	2
Promjena zaliha	30	-4	-26	-	-1	-	-5	-1
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	1	1	1	4	5	25	21	2

3.2.4. OSTALI NAFTNI DERIVATI

tis. tona

Opskrba	Ostali naftni derivati							
	2021.				2022.			
	VIII.	IX.	X.	XI.	VIII.	IX.	X.	XI.
Proizvodnja	55	56	82	10	95	58	75	7
Uvoz	24	34	42	53	22	22	45	49
Izvoz	19	21	37	15	42	17	33	12
Promjena zaliha	-15	-6	21	-11	-2	-9	16	6
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	75	75	66	59	77	72	71	38

4. KRUTA GORIVA

4.1. KAMENI UGLJEN

tis. tona

Opskrba	Kameni ugljen							
	2021.				2022.			
	VIII.	IX.	X.	XI.	VIII.	IX.	X.	XI.
Proizvodnja	-	-	-	-	-	-	-	-
Uvoz	141	6	67	76	6	67	68	77
Izvoz	-	-	-	-	-	-	-	-
Promjena zaliha	80	-58	-	9	-55	14	6	31
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	61	64	67	67	61	53	62	46

4.2. KOKS

tis. tona

Opskrba	Koks							
	2021.				2022.			
	VIII.	IX.	X.	XI.	VIII.	IX.	X.	XI.
Proizvodnja	-	-	-	-	-	-	-	-
Uvoz	4	2	3	2	3	2	2	4
Izvoz	-	-	-	-	-	-	-	-
Promjena zaliha	-	-	-	-	-	-	-	-
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	4	2	3	2	3	2	2	4

4.3. MRKI UGLJEN

tis. tona

Opskrba	Mrki ugljen							
	2021.				2022.			
	VIII.	IX.	X.	XI.	VIII.	IX.	X.	XI.
Proizvodnja	-	-	-	-	-	-	-	-
Uvoz	-	2	1	1	-	1	2	1
Izvoz	-	-	-	-	-	-	-	-
Promjena zaliha	-	1	-	-	-	-	-	-
Raspoloživo za tuzemnu potrošnju	-	1	1	1	-	1	2	1

METODOLOŠKA OBJAŠNENJA

Ovo Priopćenje sastavlja se na temelju više statističkih istraživanja, i to Mjesečnog istraživanja o industrijskoj proizvodnji i zaposlenim osobama (IND-1/KPS/M), Mjesečnog istraživanja o naftnim rafinerijama (ERG-1/N), Mjesečnog istraživanja o uvozu, izvozu i zalihama nafte i naftnih derivata (ERG-2/N), Mjesečnog istraživanja o uvozu, izvozu,

zalihama i isporukama prirodnog plina (ERG-1/P), Mjesečnog istraživanja o uvozu, izvozu, zalihama, isporukama i potrošnji ugljena i koks (ERG-1/U), Mjesečnog istraživanja o elektranama (ERG-1/EL), podataka o robnoj razmjeni Republike Hrvatske s inozemstvom i iz administrativnih izvora podataka.

Mjesečni podaci u ovom Priopćenju 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 u mjesečnim podacima. 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
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 publikacija

Telefon: (+385 1) 48 06 115

Elektronička pošta: prodaja@dzs.hr