



**Izvještaj o procjeni potražnje
za proširenim kapacitetom
između *Plinovodi d.o.o.* i *Plinacro d.o.o.***

– vanjski dokument za objavu –

25.10.2022.

Listopad 2022.

Ovaj je izvještaj zajednička procjena mogućnosti projekata proširenog kapaciteta koju provode

Plinovodi d.o.o.

Plinacro d.o.o.

Cesta Ljubljanske brigade 11b

Savska cesta 88a

1001 Ljubljana

10000 Zagreb

Slovenija

Hrvatska

+386 1 5820 700

+ 385 1 6301 777

Info@plinovodi.si

market@plinacro.hr



Sadržaj

A. Neobvezujući pokazatelji potražnje	4
B. Procjena potražnje	6
i. Povijesni pregled korištenja	6
ii. Rezultati trenutačne godišnje aukcije godišnjih kapaciteta	8
iii. Poveznice s regionalnim planom ulaganja u plinsku infrastrukturu (GRIP), desetogodišnjim planom razvoja transportnog sustava (TYNDP), nacionalnim planovima (NDPs)	9
iv. Očekivani iznos, smjer i trajanje potražnje za proširenim kapacitetom	9
C. Zaključak za (ne)pokretanje projekta/postupka proširenog kapaciteta	10
D. Okvirni raspored	11
E. Privremeni dogovori za aukciju postojećih kapaciteta za predmetne interkonekcijske točke	11
F. Naknade	11
G. Informacije za kontakt	12

A. Neobvezujući pokazatelji potražnje

Slovenski i hrvatski ulazno-izlazni sustavi spojeni su na IT Rogatec.

Tehnički kapacitet SI>HR:

Tehnički kapacitet na slovenskoj strani je 68.289 MWh/d (2.846.126 kWh/h)

Tehnički kapacitet na hrvatskoj strani je 53.700 MWh/d (2.237.514 kWh/h)

Tehnički kapacitet HR>SI:

Tehnički kapacitet na slovenskoj strani je 7.733 MWh/d (322.203 kWh/h)

Tehnički kapacitet na hrvatskoj strani je 7.731 MWh/d (322.119 kWh/h)

Uključeni OTS-ovi pokrenuli su neobvezujuću procjenu tržišne potražnje za inkrementalnim kapacitetom za interkonekcijske točke. Operatori transportnih sustava, u skladu s člancima 26. do 29. Uredbe Komisije (EU) 2017/459, pozvali su sve korisnike mreže da ispune neobvezujuću anketu o inkrementalnom kapacitetu, koja je osam tjedana bila dostupna na web stranicama OTS-ova., između 5. srpnja i 30. kolovoza 2022. Unutar tog razdoblja zaprimljena je jedna neobvezujuća indicacija potražnje u vezi promatrane interkonekcijske točke.

Sljedeća tablica prikazuju neobvezujuće indikacije potražnje za stalnim nepovezanim kapacitetom na ulazno/izlaznom IP-u Rogatec u smjeru iz Hrvatske u Sloveniju i iz Slovenije u Hrvatsku, koje je primio slovenski TSO Plinovodi:

Od [naziv ulaza u sustav-izlaza iz sustava] “IZLAZNI KAPACITET”	Do [naziv ulaza u sustav-izlaza iz sustava] “ULAZNI KAPACITET”	Plinska godina gggg/gg	Iznos [Molimo navedite jedinicu: (kWh/h)/g ili (kWh/d)/g]	Zahtjev je podnesen drugim OTS-ovima [da, OTS] ili [ne] (detaljne informacije navesti dolje)	Razdoblje kada je pokazatelj potražnje za-primljen* [molimo navedite razdoblje u skladu s brojevima od 1) do 3)]	Dodatne informacije (npr. vrsta kapaciteta, ako se razlikuje od spojenog stalnog kapaciteta koji se može slobodno dodijeliti)
Plinacro	Plinovodi	2023/24 - 2026/27	200,000 kWh/h	Ne	2	Nepovezani kapacitet
Plinovodi	Plinacro	2022/23	50,000 kWh/h	Ne	2	Nepovezani kapacitet
Plinovodi	Plinacro	2023/24 - 2026/27	300,000 kWh/h	Ne	2	Nepovezani kapacitet

* Sljedeće standardizirano razdoblje koristit će se za navođenje datuma zaprimanja pokazatelja potražnje :

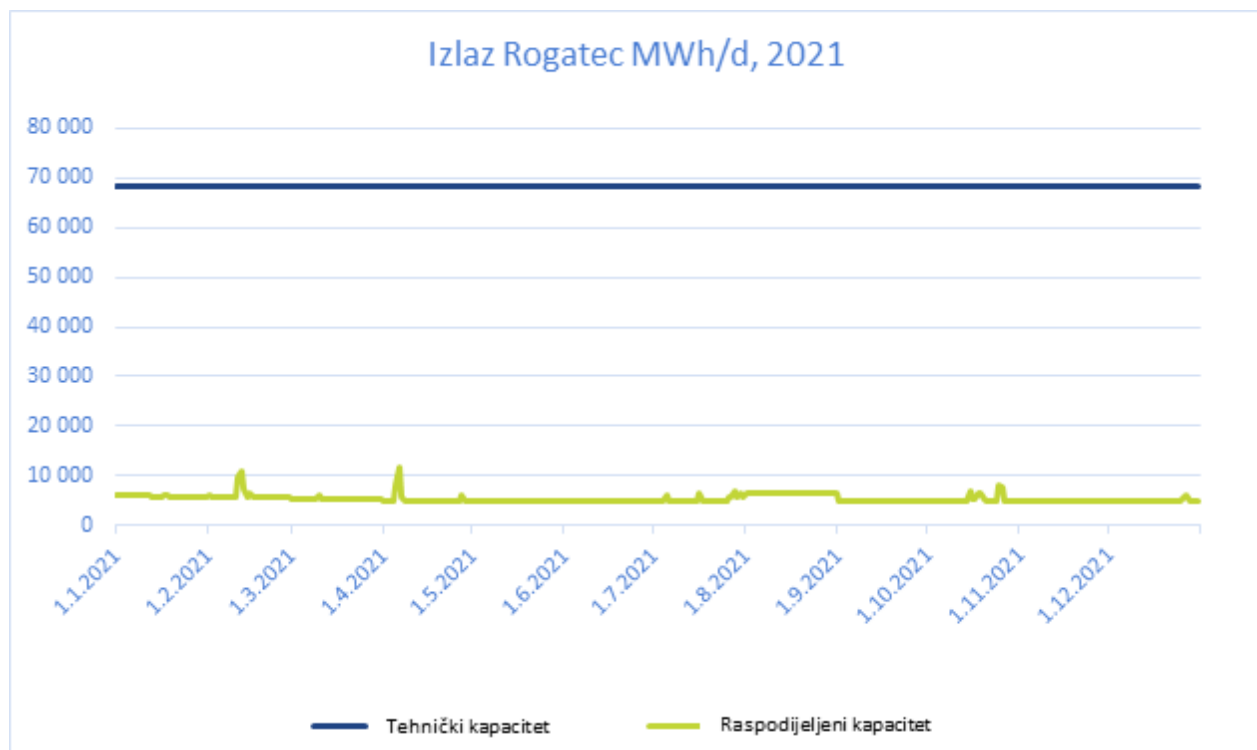
- 1) više od osam tjedana nakon godišnje aukcije godišnjih kapaciteta u prethodnom ciklusu proširenog kapaciteta, koji nisu prethodno bili razmatrani;
- 2) u roku od osam tjedana nakon ovogodišnje aukcije godišnjeg kapaciteta (0 – 8 tjedana nakon godišnje aukcije u godini);
- 3) više od osam tjedana nakon ovogodišnje aukcije godišnjeg kapaciteta, ali to će se razmatrati u ovom ciklusu proširenog kapaciteta (9 – 16 tjedana nakon godišnje aukcije u godini).

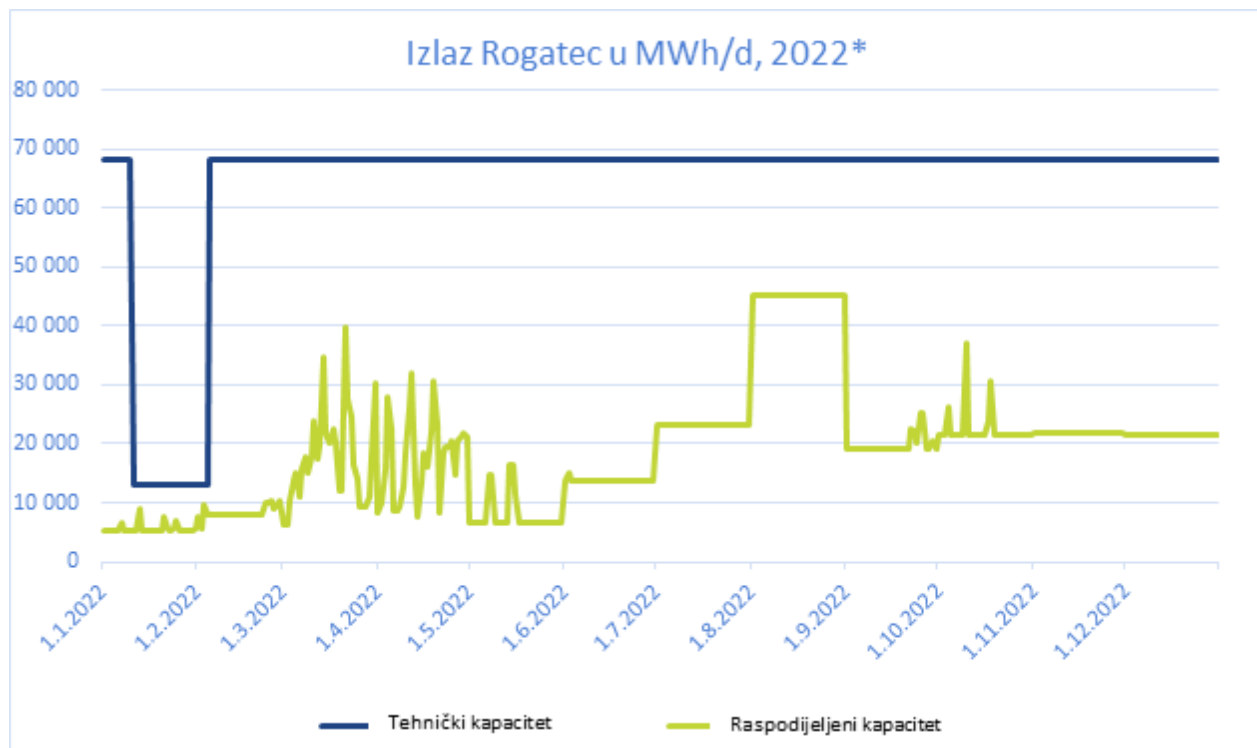
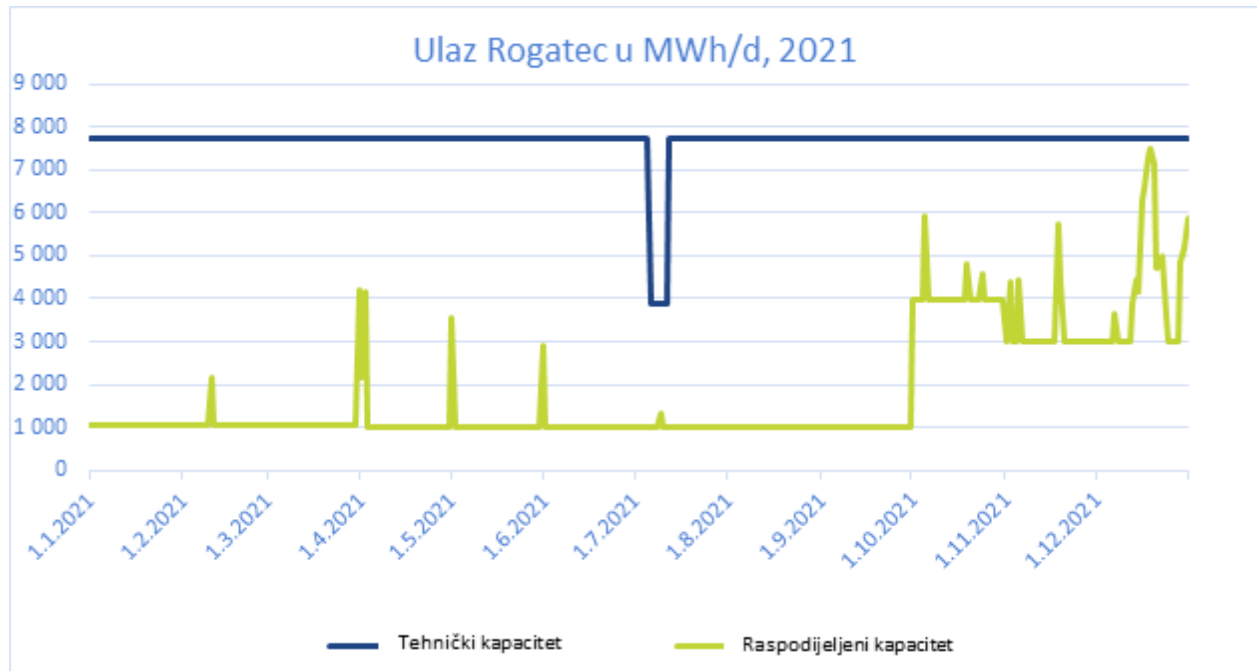
B. Procjena potražnje

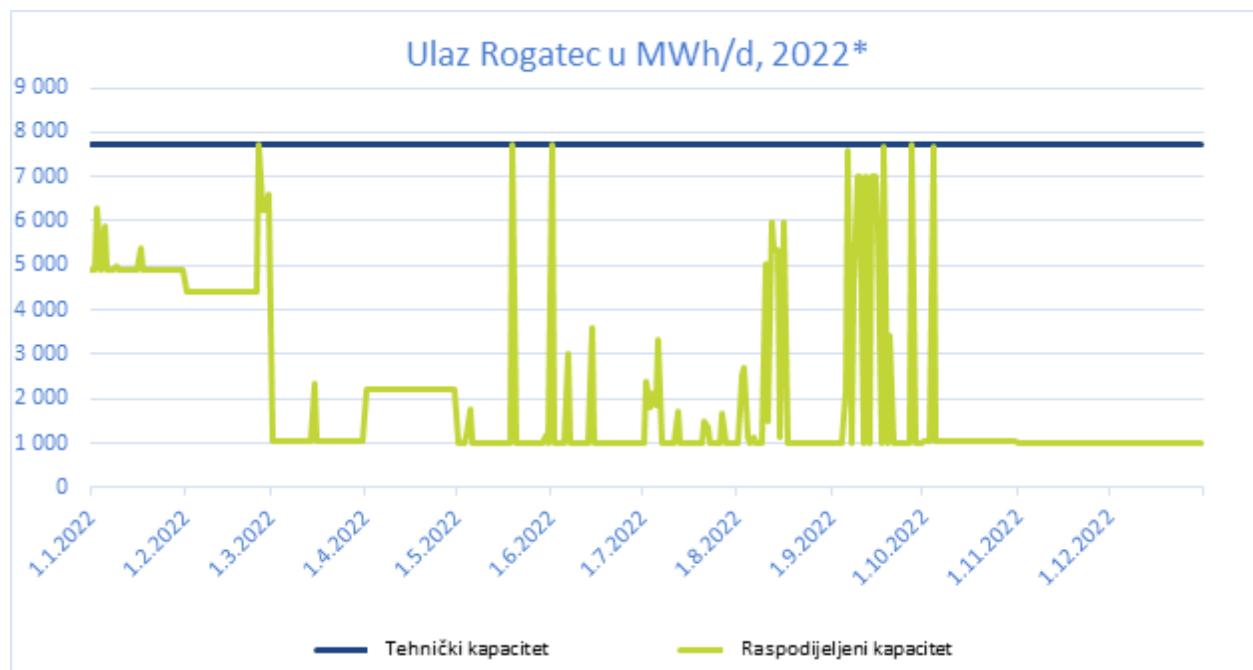
Primljene indikacije potražnje unutar trenutnog inkrementalnog procesa između slovenskog ulazno-izlaznog sustava i hrvatskog ulazno-izlaznog sustava (tržišno područje Istok) su nula. Raspoloživi kapacitet (tj. tehnički kapacitet koji još nije dugoročno rezerviran) za traženo razdoblje trenutno je dovoljan da pokrije potencijalnu buduću potrebu za kapacitetom. Opće informacije o kapacitetu mogu se pronaći na ENTSG-ovoj platformi za transparentnost.

i. Povijesni pregled korištenja

Iskorištenost tehničkog stalnog kapaciteta i usporedba tehničkog kapaciteta s rezerviranim kapacitetom od 2021. do 2022. godine na interkonekcijskoj točki Rogatec prikazani su na slijedećim slikama.







* Dodijeljeni stalni kapacitet za 2022. godinu u grafikonu Ulaz i Izlaz Rogatec u MWh/d, prikazan je na temelju trenutno dostupnih podataka rezerviranog kapaciteta do 31. prosinca 2022. godine.

ii. Rezultati trenutačne godišnje aukcije godišnjih kapaciteta

Na nedavnim godišnjim aukcijama, koje su održane 04. 07. 2022. za zajedničke interkonekcijske točke, postignuti su sljedeći rezultati:

Naziv interkonekcijske točke	Smjer protoka	Plinska godina	Ponuđeni kapacitet	Rezervirani kapacitet
			kWh/d/y	kWh/d/y
Rogatec	SI -> HR	2022/2023	61,476,312	21,648,000
Rogatec	SI -> HR	od 2023/2024 do 2026/2027	61,476,312	0
Rogatec	HR -> SI	od 2022/2023 do 2026/2027	5,956,488	0

iii. Poveznice s regionalnim planom ulaganja u plinsku infrastrukturu (GRIP), desetogodišnjim planom razvoja transportnog sustava (TYNDP), nacionalnim planovima (NDPs)

Oba OTS-a su razvila neke projekte u vezi s interkonekcijskom točkom Rogatec (navedeni dolje)

6.26 Klaster Hrvatska — Slovenija — Austrija na Rogatecu, uključujući sljedeće PZI-ove:

6.26.1 Interkonekcija Hrvatska — Slovenija (Lučko — Zabok — Rogatec)

6.26.2 KS Kidričevo, 2. faza nadogradnje (SI)

6.26.3 Kompresorske stanice na hrvatskom transportnom sustavu

6.26.6 Nadogradnja interkonekcije Rogatec

Oba društva su svoje projekte uključile u nacionalne desetogodišnje planove razvoja transportnog sustava (Plinovodi TRA-N-390 i TRA-N-94), ENTSOG TYNDP-u i GRIP-ove.

iv. Očekivani iznos, smjer i trajanje potražnje za proširenim kapacitetom

Zaprimljeni indikativni zahtjevi za smjer HR-SI na IT Rogatec ovise o novim izvorima prirodnog plina tj. terminalu za UPP Krk, IAP-u ili mogućem novom toku plina u smjeru HU-HR-SI itd.

C. Zaključak za (ne)pokretanje projekta/postupka proširenog kapaciteta

Sukladno rezultatima procjene neobavezujućih pokazatelja potražnje, povijesnih pregleda korištenja i rezultata nedavnih godišnjih aukcija, koji su već ukazivali na to da nije potrebno razvijati razine ponuda za proširenim kapacitetom, trenutno neće biti pokrenut niti jedan projekt povećanja kapaciteta.

Na temelju prethodno navedene odluke, neće se provoditi tehničke studije za projekte proširenog kapaciteta.

Nakon ruske invazije na Ukrajinu, Europska unija, koja zadovoljava više od 40% svojih potreba za plinom, 27% potreba za naftom i 46% potreba za ugljenom uvozom iz Rusije, dodatno je osvijestila potrebu za smanjenjem ovisnosti o Rusiji. Navedeno planira ostvariti planom REPowerEU koji je objavljen 18 svibnja 2022.

Osim naglaska na ubrzanoj dekarbonizaciji energetskeg sektora, posebna pažnja se posvećuje ubrzanoj diverzifikaciji opskrbe prirodnim plinom za što su uz ulaganja u postojeće PCI projekte predviđena i ulaganja u dodatne projekte kojima se može osigurati dodatna sigurnost opskrbe plinom posebice u središnjoj i istočnoj Europi te u sjevernom dijelu Njemačke.

Na traženje Komisije, Europska mreža operatora transportnih sustava za plin (ENTSOG) donijela je procjenu dodatnih potreba za plinskom infrastrukturom po regijama. Tako je u središnjoj i jugoistočnoj Europi među ključnim projektima prioritetne plinske infrastrukture koji su pušteni u rad tijekom 2020. i 2021. godine izdvojen i terminal za UPP na Krku. Dodatno je zaključeno da bi, među ostalim projektima u regiji, u srednjoročnom razdoblju proširenje kapaciteta terminala za UPP na Krku i unaprjeđenje Plinacrove transportne mreže prema Mađarskoj i Sloveniji dodatno smanjili ovisnost o ruskom plinu.

Oba operatera razmotrit će i poticati povećanje kapaciteta na interkonekciji Hrvatska-Slovenija u sklopu procesa i inicijativa u provedbi REPowerEU plana.

D. Okvirni raspored

Procjena tržišne potražnje provodit će se redovito, u skladu s člankom 26. Uredbe 2017/459.

Oba operatera razmotrit će i poticati povećanje kapaciteta na interkonekciji Hrvatska-Slovenija u sklopu procesa i inicijativa u provedbi REPowerEU plana.

E. Privremeni dogovori za aukciju postojećih kapaciteta za predmetne interkonekcijske točke

Nije primjenjivo.

F. Naknade

Za ciklus proširenog kapaciteta o kojem se radi u ovom izvještaju, uključeni OTS-ovi nisu uveli naknadu za procjenu i obradu neobvezujućih pokazatelja potražnje.

G. Informacije za kontakt

Plinovodi d.o.o.

Marko Ličen

Neovisni komercijalist

Služba za komercijalu i regulativu

+386 1 5820 709

+386 51 391 659

marko.licen@plinovodi.si

Cesta Ljubljanske brigade 11b

1001 Ljubljana

Slovenija

Plinacro d.o.o.

Robert Bošnjak

Rukovoditelj poslovne jedinice

Strateškog razvoja

+385-1-6301-752

robert.bosnjak@plinacro.hr

Savska cesta 88a

10000 Zagreb

Hrvatska