

Objava podatkov skladno s členom 29 in 30 Uredbe Komisije (EU) 2017/460 z dne 16. marca 2017 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin

Ob upoštevanju Uredbe (ES) št. 715/2009 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. julija 2009 o pogojih za dostop do prenosnih omrežij zemeljskega plina in razveljavitvi Uredbe (ES) št. 1775/2005 se je z Uredbo Komisije (EU) 2017/460 oblikoval kodeks omrežij o usklajenih tarifnih strukturah za plin, vključno s pravili o uporabi metodologije referenčnih cen, ustreznih zahtevah za posvetovanje in objavo ter izračunu pridržanih cen za standardne produkte zmogljivosti. Za boljšo preglednost tarifnih struktur in postopkov za njihovo določanje je potrebno skladno z Uredbo Komisije (EU) 2017/460 objaviti informacije, povezane z ugotavljanjem prihodkov operaterjev prenosnih sistemov.

Na podlagi navedene uredbe ter odločbe Agencije za energijo objavlja družba Plinovodi, d.o.o. kot operater prenosnega sistema podatke iz člena 29 in 30 Uredbe Komisije (EU) 2017/460* v skladu z zahtevami iz členov 31 in 32. Navedene informacije se objavljajo v obliki standardizirane tabele najpozneje 30 dni pred letno dražbo letne zmogljivosti oziroma 30 dni pred začetkom tarifnega obdobja Januar-December. Informacije iz 29. člena obsegajo podatke o pridržanih cenah, multiplikatorjih oziroma sezonskih faktorjih z utemeljitvijo ter za standardne produkte zmogljivosti za prekinljivo zmogljivost še oceno verjetnosti prekinitev. Informacije iz 30. člena obsegajo podatke o tehničnih lastnostih, uporabljeni metodologiji referenčnih cen, prihodkih operaterja prenosnega sistema, prenosnih in neprenosnih tarifah in spremembah tarif ter poenostavljen tarifni model za oceno spreminjanja tarif v času po tarifnem obdobju.

* Uredbe Komisije (EU) 2017/460

Informacije za objavo 30 dni pred letno dražbo letne zmogljivosti 26/27			Zadnja posodobitev: 5.6.2026	
ČLEN 29	OPIS	SPLETNA POVEZAVA	DODATEN OPIS	
a	Informacije za standardne produkte zmogljivosti za zagotovljeno zmogljivost			
	Pridržane cene, ki se uporabljajo vsaj do konca plinskega leta, ki se začne po letni dražbi letne zmogljivosti	Link	Spletna povezava omogoča prikaz pridržanih cen za zagotovljene letne produkte zmogljivosti za plinsko leto 2026/2027.	
	Multiplikatorji in sezonski faktorji, ki se uporabljajo za pridržane cene za neletne standardne produkte zmogljivosti	Link	Spletna povezava omogoča prikaz multiplikatorjev in sezonskih faktorjev za posamezen produkt zmogljivosti za leto 2026 in 2027.	
	Utemeljitev nacionalnega regulativnega organa za stopnjo multiplikatorjev	Link	Nacionalni regulativni organ je v Aktu o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina objavil stopnje multiplikatorjev, ki veljajo od 1.1.2026 dalje.	
	Utemeljitev nacionalnega regulativnega organa za stopnjo sezonskih faktorjev	Link	Nacionalni regulativni organ je v Aktu o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina objavil stopnje sezonskih faktorjev, ki veljajo od 1.1.2026 dalje.	
b	Informacije za standardne produkte zmogljivosti za prekinljivo zmogljivost			
	Pridržane cene, ki se uporabljajo vsaj do konca plinskega leta, ki se začne po letni dražbi letne zmogljivosti	Link	Spletna povezava omogoča prikaz pridržanih cen za prekinljive letne produkte zmogljivosti za plinsko leto 2026/2027. Pridržane cene za standardne produkte zmogljivosti za prekinljivo zmogljivost so enake pridržanim cenam za standardne produkte zmogljivosti za zagotovljeno zmogljivost. V primeru prekinitve pogodbene zmogljivosti, pripada uporabniku sistema na obračunani mesečni znesek zagotovljene zmogljivosti mesečni znesek popusta.	
	Ocena verjetnosti prekinitev	Link	Operater prenosnega sistema (OPS) na svojih povezovalnih točkah ponuja pet standardnih produktov prekinljive zmogljivosti: letnega, četrletnega, mesečnega, dnevnega in znotraj dnevnega. Skladno z Aktom o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 20/19, 8/20, 85/20, 48/21, 204/21 - ZOP, 137/22 - popr., 146/22, 103/23, 53/24 in 50/25; v nadaljnjem besedilu: Akt), OPS uporabniku sistema obračuna prekinljivo zmogljivost na enak način kot zagotovljeno zmogljivost. V kolikor OPS uporabniku sistema prekine ali zmanjša pogodbeno zmogljivost, pripada uporabniku sistema na obračunani mesečni znesek zagotovljene zmogljivosti, naknadni popust (ex post) oziroma mesečni znesek popusta, ki se izračuna skladno s 24. in 34. členom Akta. V zadnjem plinskem letu OPS na povezovalnih točkah prenosnega sistema ni izvedel nobene prekinitve prekinljive zmogljivosti zaradi fizične prezasedenosti. Glede na nizko število prekinitev prekinljivih zmogljivosti v zadnjem obdobju, ostaja verjetnost prekinitve za letni, četrletni, mesečni in dnevni produkt blizu nič.	
Informacije za objavo 30 dni pred začetkom tarifnega obdobja za leto 2026			Zadnja posodobitev: 1.12.2025	
ČLEN 30	OPIS	SPLETNA POVEZAVA	DODATEN OPIS	
1 (a)	Informacije o parametrih za uporabljeno metodologijo referenčnih cen, ki so povezani s tehničnimi lastnostmi prenosnega sistema			
	Tehnična zmogljivost na vstopnih in izstopnih točkah in povezane predpostavke	Link	Z izbiro posamezne relevantne točke prenosnega sistema je na spletni povezavi mogoče pridobiti informacijo o tehnični zmogljivosti.	
	Prognozirana pogodbeno zmogljivost na vstopnih in izstopnih točkah in povezane predpostavke	Mejna vstopna točka Ceršak: 24.373 Mejna vstopna točka Šempeter: 10.681 Mejna vstopna točka Rogatec: 7.566 Mejna izstopna točka Ceršak: / Mejna izstopna točka Šempeter: 88 Mejna izstopna točka Rogatec: 1.000 Vstopna točka v RS: / Izstopna točka v RS: 53.249		Prognozirana pogodbeno zmogljivost za leto 2026 v MWh/dan.
	Količina in smer pretoka plina za vstopne in izstopne točke ter povezane predpostavke, kot so scenarij ponudbe in povpraševanja za pretok plina v razmerah konične obremenitve	Mejna vstopna točka Ceršak: / Mejna vstopna točka Šempeter: / Mejna vstopna točka Rogatec: / Mejna izstopna točka Ceršak: 3.910 Mejna izstopna točka Šempeter: 25.219 Mejna izstopna točka Rogatec: 241.831 Vstopna točka v RS: / Izstopna točka v RS: 9.749.000		Podatki predstavljajo prognozirane prenesene količine za določitev prihodkov od tarif za prenos na podlagi blaga za leto 2026 v MWh.
		Link		Spletna povezava omogoča prikaz količin za posamezni plinski dan.
	Podrobna strukturna predstavitev prenosnega sistema	Link		Spletna povezava omogoča dostop do Desetletnega razvojnega načrta prenosnega plinovodnega omrežja za obdobje 2025-2034, ki v poglavju Obstoječe stanje prenosnega sistema predstavi prenosni sistem.
	Informacije o dolžini prenosnega sistema, premeru cevi in moči kompresorskih postaj	Link		Spletna povezava omogoča dostop do Desetletnega razvojnega načrta prenosnega plinovodnega omrežja za obdobje 2025-2034, ki v poglavju Obstoječe stanje prenosnega sistema poda dodatne tehnične informacije.
1(b)(i)	Informacije o reguliranem prihodku			
	Dovoljeni prihodek	47,6	Dovoljeni prihodek za leto 2026 v mio EUR.	

1(b)(ii)	Informacije v zvezi s spremembami prihodkov			
	Informacije v zvezi s spremembami prihodkov iz točke (i) od enega do naslednjega leta		+1,2	Sprememba prihodkov 2025/2026 v mio EUR.
1(b)(iii)	Informacije, vezane na naslednje parametre: vrste sredstev, stroški kapitala, odhodki iz poslovanja, mehanizmi spodbud in cilji glede učinkovitosti, indeksi inflacije			
	Vrste sredstev zajetih v reguliranih osnovnih sredstvih in njihova skupna vrednost		270,6 Link	RAB (Povprečna vrednost regulativne baze sredstev) za leto 2026 v mio EUR. Spletna povezava omogoča dostop do člena 28 Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja prenosnega sistema plina, kjer je opisana določitev RAB.
	Stroški kapitala in metodologija za njihov izračun		Link	Povezava vodi do zadnjega objavljenega Revidiranega letnega poročila. Podatki o vrstah sredstev, zajetih v reguliranih osnovnih sredstvih se nahajajo pod naslovom Opredmetena osnovna sredstva. Spletna povezava omogoča dostop do člena 31 in 32 Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja prenosnega sistema plina, kjer sta opredeljena višina ter izračun stroška kapitala.
	Naložbe v osnovna sredstva	Metodologija za ugotovitev izhodiščne vrednosti sredstev	Link	Spletna povezava omogoča dostop do člena 29 Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja prenosnega sistema plina, kjer je opisan izračun izhodiščne vrednosti sredstev.
		Metodologija za prevrednotenje sredstev	Link	Spletna povezava omogoča dostop do člena 23 in 30 Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja prenosnega sistema plina, kjer je opisana metodologija za prevrednotenje sredstev.
		Pojasnila o spreminjanju vrednosti sredstev	Link	Spletna povezava omogoča dostop do člena 28, 29 in 30 Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja prenosnega sistema plina, kjer je pojasnjeno spreminjanje vrednosti sredstev.
		Amortizacijske dobe in zneski po vrstah sredstev	Link	Povezava vodi do zadnjega objavljenega Revidiranega letnega poročila. Podatki o amortizacijskih dobah in zneskih po vrstah sredstev se nahajajo pod naslovom Amortizacija in pod naslovom Opredmetena osnovna sredstva.
	Odhodki iz poslovanja		44,0	Stroški delovanja in vzdrževanja-SDV za leto 2026 v mio EUR.
	Mehanizmi spodbud in cilji glede učinkovitosti		Link	Spletna povezava omogoča dostop do člena 20 Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja prenosnega sistema plina, kjer je pojasnjen faktor učinkovitosti, v členu 55 pa mehanizmi spodbud.
	Indeksi inflacije		2,2% Link	Uporabljena vrednost za leto 2026 RO. Spletna povezava omogoča dostop do indeksov inflacije.
1(b)(iv), (v)	Informacije o prihodkih od prenosnih storitev ter vezanih količnikih, vključno z razmerjem med zmogljivostjo in blagom, razmerjem med vstopom in izstopom ter razmerjem med znotrajsistemsko in medsistemsko uporabo omrežja			
	Prihodki od prenosnih storitev		47,2	Prihodki od prenosnih storitev za 2026 v mio EUR.
	Razmerje med prihodki	od tarif za prenos na podlagi zmogljivosti in prihodki od tarif za prenos na podlagi blaga	97,24 % / 2,76 %	
		od tarif za prenos na podlagi zmogljivosti vseh vstopnih točk in prihodki od tarif za prenos na podlagi zmogljivosti vseh izstopnih točk	16,22 % / 83,78 %	
od znotrajsystemske uporabe omrežja in medsystemske uporabe omrežja		104,41%	Ocena porazdelitve stroškov v skladu s 5. členom Uredbe Komisije (EU) 2017/460	
1(b)(vi)	Informacije, vezane na prejšnje tarifno obdobje, o uskladitvi regulatornega računa			
	Dejansko prejeti prihodki		Link	Povezava vodi do zadnjega objavljenega Revidiranega letnega poročila. Podatki o dejansko prejetih prihodkih se nahajajo pod naslovom Poslovni prihodki.
	Primanjkljaj/presežek pri pokrivanju dovoljenih prihodkov		4,5	Primanjkljaj v mio EUR.
	Del primanjkljaja/presežka, ki je pripisan regulatornemu računu in podračunom v okviru takšnega regulatornega računa		4,5	Primanjkljaj v mio EUR.
Uskladitveno obdobje in uporabljeni mehanizmi spodbud		Link	Spletna povezava omogoča dostop do člena 60 Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja prenosnega sistema plina, kjer je opisano uskladitveno obdobje, v členu 55 pa mehanizmi spodbud.	
1(b)(vii)	Informacije o nameravani uporabi dražbene premije			
Nameravana uporaba dražbene premije		Del reguliranega prihodka.		
1(c)	Informacije o prenosnih in neprenosnih tarifah ter dodatne informacije za njihovo izpeljavo			
	Prenosne tarife		Link	Objavljeno na spletni strani operaterja prenosnega sistema.
	Tarife za prenos na podlagi blaga		Link	Objavljeno na spletni strani operaterja prenosnega sistema.
	Neprenosne tarife za neprenosne storitve		Link	Objavljeno na spletni strani operaterja prenosnega sistema.
Referenčne in druge cene, ki ne spadajo med točke iz člena 29		Link	Objavljeno na spletni strani operaterja prenosnega sistema.	
2(a)	Informacije o spremembah tarif in trendih			
	Razlike v stopnji tarif za prenos za isto vrsto prenosnih storitev, ki se uporabljajo za veljavno tarifno obdobje in za tarifno obdobje, za katerega se objavljajo informacije		Link	
Ocenjene razlike v stopnji tarif za prenos za isto vrsto prenosne storitve, ki se uporabljajo za tarifno obdobje, za katerega se objavljajo informacije, in za vsako tarifno obdobje v preostalem delu regulativnega obdobja		Link		
2(b)	Poenostavljen tarifni model			
Poenostavljen tarifni model s priloženimi pojasnili o načinu uporabe		Link		

- Informacije o tehničnih lastnostih vezane na uporabljeno metodologijo referenčnih cen
- Informacije vezane na prihodke OPS
- Informacije o prenosnih in neprenosnih tarifah
- Informacije o spremembah tarif
- Poenostavljen tarifni model