

**Tabela pripomb k predlogu:**

**AKTA**  
**o spremembah in dopolnitvi Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina**

<b>Ime/naziv predlagatelja:</b>	<b>Naslov:</b>	<b>Datum:</b>
<b>Geoplin d.o.o. Ljubljana</b>	<b>Cesta Ljubljanske brigade 11</b>	<b>10. 2. 2021</b>
<b>TERMOELEKTRARNA BRESTANICA d. o. o.</b>	<b>Cesta prvih borcev 18, 8280 Brestanica</b>	<b>16. 2. 2021</b>
<b>HSE d.o.o.</b>	<b>Koprška ulica 92, 1000 Ljubljana</b>	<b>16. 2. 2021</b>
<b>Papirnica Vevče proizvodnja d.o.o.</b>	<b>Papirniška pot 25, Ljubljana</b>	<b>18. 2. 2021</b>
<b>GOSPODARSKO INTERESNO ZDRUŽENJE ZA DISTRIBUCIJO ZEMELJKSEGA PLINA, g.i.z.</b>	<b>Verovškova ulica 62</b>	<b>19. 2. 2021</b>
<b>Fizična oseba</b>		<b>18. 2. 2021</b>
<b>ADRIAPLIN d.o.o.</b>	<b>Dunajska cesta 7, 1000 Ljubljana</b>	<b>18. 2. 2021</b>

	<b>Št. člena</b>	<b>Vsebina pripombe oz. predloga</b>	<b>Utemeljitev</b>	<b>Upoštevano</b>	<b>Utemeljitev</b>
Vevče	1. člen	Dodana točka je povsem nepotrebna in neupravičena	Operaterju je omogočena široka paleta izgovorov na spremenjene okoliščine in s tem utemeljitev podražitev. Operater mora nujno sprejeti svoj del poslovne odgovornosti in tveganj na trgu.	Delno	Dodan 4. odstavek v 12. člen trenutno veljavnega akta se uporablja le v izjemnih situacijah, ko nastopijo nepričakovane okoliščine, opisane v spremenjenem 45. členu metodologije za določitev RO. Ta določba ob izpolnjevanju kriterijev iz 45.

			Končni uporabniki za svoje poslovanje in tržno spešnost podjetja odgovarjajo sama in ne prelagajo tveganj na končnega kupca kot to sledi iz predloga tega člena.		<p>spremenjenega člena metodologije za določitev RO omogoča spremembo tarifnih postavk omrežnine znotraj regulativnega obdobja tudi za več kot 3 %.</p> <p>Zaradi jasnosti zapisa smo v besedilo predlaganega 4. odstavka dodali besedilo »med trajanjem regulativnega obdobja«.</p>
Fizična oseba	1. člen	Predlagani 4. odstavek 12. člena se briše.	<p>Nerazumljivo je, zakaj naj bi že podana zahteva za izdajo soglasja zaradi spremenjenih okoliščin na karkoli vplivala (torej, da se 12. člen sploh ne uporablja). Ali to pomeni, da bo Agencija kar slepo sledila zahtevi OPS, ne da bi jo kritično presojala? Ali bi bilo vendarle bolj skladno z načelom pravne države, da ima tako podana zahteva učinke šele in če ji Agencija sploh ugodi?</p> <p>Takšen učinek zahteve OPS, ki torej učinkuje, še preden se o njej sploh odloča, dodatna postavlja pod vprašaj razloge za vnašanje take določbe v Akt, kot opozorjeno v nadaljevanju. Zato je treba ta predlagani odstavek črtati.</p> <p>Poleg povsem pavšalne obrazložitve z dne 18.1.2021, ki jo je podala Agencija, bi bilo treba empirično pojasniti še najmanj, zakaj Agencija ocenjuje, da je takšna določba potrebna, kako je do tega spoznanja prišla (na podlagi kakšnih svojih lastnih analiz) ter, nenazadnje, ali gre morda zgolj za predlog, k ga je Agencija nekritično povzela od OPS.</p>	NE	<p>Dodan 4. odstavek v 12. člen trenutno veljavnega akta se uporablja le v izjemnih situacijah, ko nastopijo nepričakovane okoliščine, opisane v spremenjenem 45. členu metodologije za določitev RO. Ta določba ob izpolnjevanju kriterijev iz 45. spremenjenega člena metodologije za določitev RO omogoča spremembo tarifnih postavk omrežnine znotraj regulativnega obdobja tudi za več kot 3 %.</p> <p>Zaradi jasnosti zapisa smo v besedilo predlaganega 4. odstavka dodali besedilo »med trajanjem regulativnega obdobja«.</p> <p>Člen omogoča prilagoditev tarifnih postavk omrežnine zaradi spremenjenih okoliščin že znotraj regulativnega obdobja in ne le med posameznimi regulativnimi obdobji, kot je že določeno z veljavno metodologijo. Morebitne nepričakovane okoliščine, ki bi vodile do več kot 25-odstotnega povišanja omrežnine za prenosni sistem, bi lahko bile tudi posledice epidemije, ki smo ji priča sedaj. Ker se člen nanaša ne samo na povišanje ampak tudi na znižanje omrežnine za prenosni sistem, bi do takšne situacije lahko prišlo tudi v primeru nepričakovanega povišanega zakupa</p>

		<p>Sporni 4. odstavek je namreč povsem enostranski in odpira vrsto možnosti OPS, da se zateče v sivo področje spremenjenih okoliščin.</p> <p>Agencija naj tudi pojasni, kaj naj bi bile spremenjene okoliščine v takšnem primeru ter zakaj je zdaj (nujno?) treba vnašati ta člen v Akt, če to do zdaj ni bilo potrebno.</p> <p>Spomnimo se obdobja od 1. oktobra 2017, ko je Hrvaška pričela z občutnim zmanjševanjem tranzita plina čez Slovenijo. Kaj se je zgodilo? Naknadno je Agencija za energijo za leto 2019 (prvo leto novega regulativnega obdobja) dala soglasje za dvig tarife za izstopno zmogljivost v RS za skoraj 4% glede na leto poprej, medtem ko so se ostale tarife za izstopne zmogljivosti predvidljivo povečale za 2%. Še večje je bilo povečanje v 2020, ko se je izstopna zmogljivost v RS povečala za skoraj 16% glede na predhodno leto, ostale izstopne zmogljivosti pa so se zmanjšale oz. ostale nespremenjene (izstop na Hrvaško je v tem času zabeležil ogromna zmanjšanja). Da so izpeljali navedeno povečanje, so izjemoma regulatorno obdobje razdelili na leto 2019 in na leti 2020 in 2021 in povečanje tarif skrili med prerazporeditve zaradi postopnega ukinjanja odjemnih skupin CDK. To je bilo že naslednje uvajanje »spremenjenih okoliščin« brez vsaj meni poznanih analiz, ki bi</p>	<p>zmogljivosti za namene tranzita. Tudi v tem primeru bi bilo ustrezno, da se tarifne postavke omrežnine prilagodijo nastali situaciji.</p> <p>V letu 2017, ko je prišlo do nepričakovanega znižanja zakupa zmogljivosti za namene tranzita, bi lahko prišlo do zahteve za spremembo regulativnega okvira, vendar takrat ni bilo mogoče oceniti, ali je nastala situacija kratkoročna ali dolgoročna. Agencija v okviru izdaje soglasja k regulativnemu okviru mora slediti 4. odstavku 250. člena EZ-1, ki določa, da mora agencija določiti takšno metodologijo, ki operaterju sistema zagotavlja pokritje vseh upravičenih stroškov, vključno z reguliranim donosom, razen če ne zagotavlja pokritja upravičenih stroškov v daljšem obdobju. Zaradi navedene določbe operaterju prenosnega sistema v sedanjem regulativnem okviru niso vsi upravičeni stroški pokriti s tarifnimi postavkami omrežnine, ampak ima operater že vnaprej načrtovan primanjkljaj, kar pomeni, da se bodo prihodki za pokrivanje sedanjih stroškov zagotovili v prihodnjih letih naslednjih regulativnih obdobj.</p> <p>Spremembe tarifnih postavk omrežnine za izstopne točke znotraj Slovenije za leto 2020 so bile posledica uskladitve določitve tarifnih postavk omrežnine z Uredbo Komisije (EU) 2017/460 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin. Pred določitvijo tarifnih postavk omrežnine v letu 2019 je bilo s strani operaterja prenosnega</p>
--	--	--	---

		<p>opravičevale tako povišico tarif in brez upora uporabnikov.</p> <p>Rezultat: Izstopna tarifa za Slovenijo je v 2020 za skoraj 24%, večja kot v 2016, rast pa se s tem ni končala.</p> <p>Na osnovi teh podatkov hitro zaključimo, da je breme takratnih »spremenjenih okoliščin« (izpad Hrvaške) padlo izključno na slovensko gospodarstvo, storitve, javni sektor in prebivalstvo. Zakaj torej sedaj uvajati kar sproti pojem spremenjenih okoliščin?</p> <p>Po drugi strani pa najbolj zvesti/ujeti kupci storitev in plačniki vseh primanjkljajev OPS niso nikoli bili deležni spremenjenih okoliščin (kriza 2007/08, uvedba izstopnih in vstopnih zmogljivosti, verjetno sedanja epidemija covid19 ....).</p> <p>Zato bi bilo upravičeno pričakovati, da bi se moral tako razumevajoč pristop regulatorja do OPS udejaniti tudi za slovenske porabnike, še posebno industrijo, ki ravno tako doživljajo spremenjene okoliščine. Vendar tega v besedilu sprememb ne zasledimo. Pa ravno regulator bi moral ščititi uporabnike sistema v RS in skrbeti za njihovo pravično in uravnoteženo obravnavo.</p> <p>Ob tem se moramo zavedati, da ustavitev tranzita za Hrvaško ni mogla biti nepričakovana:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- OPS je v zadnjih 8 do 10 letih (minorna izjema je 2020 in 2/3 padec tarife za izstop Rogatec)</li> </ul>	<p>sistema izpeljano posvetovanje o določitvi referenčnih cen ter sprejeta utemeljena odločitev agencije o določitvi referenčnih cen, ki je upoštevala pripombe ACER. Tarifne postavke omrežnine za leto 2020 so bile določene z matričnim modelom, ki je upošteval porazdelitev sredstev prenosnega sistema na določene dele prenosnega sistema ter obremenitve posameznega dela sistema. Ugotovljeno je bilo, da morajo uporabniki prenosnega sistema, ki zakupijo izstopno točko znotraj Slovenije in predstavljajo končne odjemalce na prenosnem sistemu in operaterje distribucijskega sistema, nositi večji del stroškov kot sedaj. Navedeni dvig je bil pojasnjen tudi v utemeljeni določitvi agencije, dostopni na naslednji povezavi:</p> <p><a href="#">Utemeljena odločitev Agencije za energijo o določitvi metodologije referenčnih cen za prenosni sistem zemeljskega plina - Mnenja/stališča agencije - Agencija za energijo (agens.si)</a></p> <p>Večja sprememba tarifnih postavk omrežnine za izstopne točke znotraj Slovenije je tudi posledica postopne ukinitve odjemnih skupin, s čimer je agencija sledila zahtevi ACER ter večjega optimiranja uporabnikov prenosnega sistema pri zakupu letnih zmogljivosti.</p>
--	--	--	---

			<p>iz leta v leto povečeval tarife, ki jih je odobral regulator.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Dodatno je kakšno leto pred 2016 iztekla dolgoročna pogodba za tranzit s hrvaškim partnerjem.</li> <li>- Madžarski TSO je že nekaj časa zniževal tarife za dostop in uvrstil izstopno točko na Hrvaško z domačimi.</li> </ul> <p>Zato ne moremo trditi, da je šlo za spremenjene okoliščine in bi bilo edino pravilno, da bi moral izgubljene prihodke zaradi nastale situacije nositi operater sam in njegovi lastniki, ne pa da se primanjkljaj v celoti prenese na slovenske odjemalce, ki s tovrstnimi poslovnimi in regulatornimi potezami nimajo nobene zveze in možnosti vpliva nanje.</p>		
Geoplin	2. člen	<p>Predvideno povečanje zbranih omrežnin in/ali zneskov za prekoračitve, kot posledica večjih zakupov zmogljivosti zaradi povišanja faktorja za prekoračitve skupne izstopne zmogljivosti oziroma povečanja zadevnega faktorja samega iz 1,1 na 1,5, naj se upošteva pri določitvi tarifne postavke za prenosni sistem in/ali multiplikatorjih za produkte.</p>	<p>Predviden povečan obseg prihodkov operaterja iz naslova višjih zneskov za prekoračitve in/ali večjega obsega omrežnin zaradi povečanega obsega zakupov zmogljivosti, naj se ustrezno upošteva pri tarifni postavki ali multiplikatorjih za produkte.</p>	Pojasnilo	<p>Prihodki iz prekoračitev se upoštevajo kot prihodki iz omrežnine in tako vplivajo na določitev tarifnih postavk omrežnine za naslednji regulativni okvir.</p> <p>Glede na dejstvo, da bodo zaradi višjega stroška prekoračitve spremenjeni zakupi dolgoročnih ali kratkoročnih zmogljivosti, se ne načrtujejo višji prihodki iz prekoračitev, ampak nižji. Upad prihodka iz prekoračitev bo nadomeščen z dodatnimi prihodki iz zakupa kratkoročnih zmogljivosti, oboje pa se upošteva kot vir za pokrivanje upravičenih stroškov.</p>

TEB	2.člen	<p>V 37. členu se formula spremeni tako, da se na novo glasi:</p> $\gg Z_{PrS(m)(d)(e)} = C_{1(e)} * 1,20 * M_D * S_{D(m)} * \frac{1}{Dt} * (PK_{K(m)(d)(e)} - PK_{S(m)(d)(e)}) [EUR], \ll$	<p>Predlagana sprememba formule za določitev dnevnega zneska za prekoračitev skupne izstopne zmogljivosti v izstopni točki, ki spreminja sedanjo vrednost faktorja iz višine 1,15 na nov faktor 1,5, predstavlja bistveno preveliko povečanje, saj s tem ni več ohranjena fleksibilnost uporabe zmogljivosti prenosnega sistema in zmogljivosti v izstopni točki. V izjemnih primerih končnim uporabnikom zemeljskega plina danes veljavni faktor (1,15) še omogoča konkurenčnost na trgu. V izjemnih primerih pomeni, da se znotraj dneva pokaže potreba po dodatni porabi zemeljskega plina in s tem po uporabi dodatnih dnevnih zmogljivosti na izstopni točki, če prenosni sistem seveda to omogoča. Dodatnega zakupa dnevne zmogljivosti v takšnem primeru ni mogoče planirati, ker uporabnik v dnevu D-1 nima podatkov o potrebnih dnevnih količinah zemeljskega plina in morebitnih potrebah po dodatnih zakupih dnevnih zmogljivosti, prav tako se takšne potrebe pokažejo morebiti 1x mesečno ali celo redkeje. Sprememba faktorja bo bistveno poslabšala konkurenčnost uporabe zemeljskega plina za potrebe sistemske elektrarne, zato bi sprejeta sprememba uporabniku onemogočila</p>	Delno	<p>Agencija je predlagani faktor prekoračitve z 1,5 znižala na 1,4.</p> <p>Sedanji faktor v višini 1,15 uporabnike spodbuja, da ne zakupijo ustreznih zmogljivosti, ki jih potrebujejo, ampak koristijo zmogljivosti neustrezno brez sklenitve pogodbe o prenosu. Uporabniki prenosnega sistema moramo za pravilno delovanje prenosnega sistema na standarden način zakupiti potrebne prenosne zmogljivosti. Za omogočanje večje prožnosti pri uporabnikih, optimiranja zakupa zmogljivosti in stroška omrežnine imajo uporabniki različne kratkoročne storitve zakupa prenosnih zmogljivosti. Znesek za prekoračitev prenosne zmogljivosti predstavlja »kazen« za uporabnika prenosnega sistema, ki deluje izven dogovorjenih okvirov. Ker je dosedanji faktor prekoračitve dovoljeval oziroma celo spodbujal uporabnike k nižjemu zakupu zmogljivosti, je popravek tega faktorja potreben.</p> <p>Iz analiz je ugotovljeno, da uporabniki zelo optimirajo letni zakup zmogljivosti in da dodatno zakupijo mesečni produkt zmogljivosti, s katerim optimirajo dolgoročni zakup. Zelo redno pa uporabniki zakupijo dnevni produkt zmogljivosti, hkrati pa je ugotovljeno, da uporabniki ne uporabljajo produkta za dan vnaprej. Zaradi tega je v zadnjih letih naraščajoč trend prekoračitev,</p>
-----	--------	---	---	-------	---

			<p>uporabo čistejšega goriva in ovirala fleksibilno uporabo prenosnega sistema, ki se uporablja le v primerih, ko ta to omogoča. Zato bo TEB v takšnih primerih prisiljena uporabiti za proizvodnjo električne energije dizelsko gorivo, ker bo ekonomsko ugodnejša, kljub temu, da zmogljivost prenosnega sistema zemeljskega plina na izstopni točki v TEB omogoča odjem zemeljskega plina.</p>		<p>ki lahko v skrajni situaciji vplivajo tudi na obratovanje prenosnega sistema.</p> <p>Menimo, da za uporabnike ne sme biti ugodnejše, da povzročijo prekoračitve, kot pa da zakupijo dodatne kratkoročne zmogljivosti. Tako je bilo v analizi ugotovljeno, da faktor prekoračitve najmanj v višini 1,4 spodbuja uporabnike k kratkoročnemu zakupu dodatnih zmogljivosti. Faktor prekoračitve, ki bi bil nižji od 1,4, pa z vidika stroška ne bi predstavljal »kazni«, ampak bi predstavljal spodbudo za neustrezno ravnanje.</p> <p>Dodamo še, da metodologija za obračunavanje določa način obračunavanja standardnih produktov zmogljivosti, ki so določeni s pravili operaterja prenosnega sistema.</p>
TEB	2. člen	<p>Za 37. členom se doda nov člen 37a., ki glasi: »Uporabnik sistema, ki izvaja funkcijo zagotavljanja sistemskih storitev za ohranjanje stabilnosti prenosnega omrežja električne energije, se šteje kot izjema pri izračunu dnevnega zneska za prekoračitev skupne izstopno zmogljivost v posamezni izstopni točki, in sicer mu</p>	<p>Termoelektrarna Brestanica (TEB) ima specifično funkcijo v elektroenergetskem sistemu Slovenije, saj v prvi vrsti izvaja sistemske storitve za zagotavljanje stabilnosti prenosnega sistema električne energije v Republiki Sloveniji. Za zagotavljanje tovrstne storitve TEB uporablja zemeljski plin, ki je okolju prijaznejši od tekočega goriva (dizel gorivo), ni pa mogoče v naprej predvideti potrebo po odjemu zemeljskega plina. Po prejemu</p>	NE	<p>Glede na sedanje zakonske predpise ni mogoča drugačna obravnava specifičnih uporabnikov omrežja.</p> <p>Strinjamo se, da so plinske elektrarne specifičen uporabnik prenosnega sistema, vendar je treba upoštevati tudi značilnosti slovenskega prenosnega sistema ter morebiten vpliv posameznega uporabnika na pretočno-tlačne pogoje in obratovanje sistema.</p>

	<p>operater prenosnega sistema zaračuna dnevni znesek za prekoračitev skupne izstopne zmogljivosti v izstopni točki na naslednji način:</p> $\gg Z_{PrS(m)(d)(e)} = C_{1(e)} * 1,05 * M_D * S_{D(m)} * \frac{1}{Dt} * (PK_{K(m)(d)(e)} - PK_{S(m)(d)(e)}) [EUR], \ll$ <p>kjer oznake pomenijo: (enako kot v predhodnem členu)</p>	<p>zahteve s strani systemskega operaterja prenosnega sistema električne energije lahko mine le nekaj minut, ko mora systemska elektrarna zagotoviti električno energijo. Odjem je nepredvidljiv, saj ga ni mogoče napovedati, zato je tudi nemogoča napoved dodatnega zakupa dnevni zmogljivosti, ki bi omogočala uporabniku prenosnega sistema uporabo izstopne zmogljivosti s plačilom nižjega zneska omrežnine.</p>	<p>Če primerjamo produkte zakupa zmogljivosti za plinske elektrarne v Italiji in Avstriji, ugotovimo naslednje:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- V Avstriji na prenosni sistem ni priključenih plinskih elektrarn. Vsi uporabniki prenosnega sistema (operaterji distribucijskih sistemov) zakupijo izstopno točko prenosnega sistema le z letno pogodbo. Plinske elektrarne, priključene na distribucijski sistem, imajo mogoč le letni zakup, obračun omrežnine pa sledi dejanski izkoriščenosti zmogljivosti.</li> <li>- V Italiji so elektrarne priključene na prenosni sistem in imajo možen letni, mesečni ali dnevni zakup zmogljivosti. Dnevni zakup zmogljivosti predstavlja zakup za dan vnaprej, vendar je cena tega zakupa višja v primerjavi s slovenskimi. Prav tako so cene za prekoračitev višje.</li> <li>- Na Hrvaškem je sistem dostopa do prenosnega sistema drugačen, saj zmogljivosti zakupi dobavitelj v svojem imenu za svoj račun.</li> </ul> <p>Iz podanih primerjav zakupa sosednjih držav izhaja, da se plinskim elektrarnam (in tudi vsem ostalim uporabnikom prenosnega sistema) ponuja primerljiv nabor produktov zmogljivosti.</p>
--	---	---	--



HSE	2. člen	Sprememba faktorja v navedeni formuli iz 1,15 na 1,5.	Višanje faktorja (za cca 30%), ki določa strošek/znesek v primeru prekoračitve skupne izstopne zmogljivosti, je previsoko, saj nesorazmerno dviga stroške končnega uporabnika. Skupina HSE za nudenje sistemskih storitev in zagotavljanje toplotne oskrbe uporablja tudi plinske agregate/turbine. Omenjene storitve so tržno omejene, zato kakršen koli dvig stroškov pri dejavnostih, kjer napovedovanje odjema skoraj ni mogoče, pomeni nesorazmeren strošek za izvajalca teh storitev (v tem primeru skupino HSE). <b>Zato predlagamo, da se sprememba faktorja natančneje preuči tako z vidika dodatnih stroškov za končnega uporabnika kot za izvajalca sistemskih storitev oz. se obstoječi faktor ne spremeni.</b>	Delno	Glej odgovor k pripombi TEB k 2. členu.
GIZ DZP	2. člen	Predlagamo, da se ta člen ne sprejme in ostane način izračuna dnevnega zneska za prekoračitev skupne izstopne zmogljivosti v izstopni točki takšen, kot je sedaj oziroma, eventualno, da se sedanji faktor 1,15 po 1.1.2022 nadomesti s faktorjem 1,25, po 1.1.2023 pa s faktorjem 1,35.	Operater prenosnega sistema zemeljskega plina sedaj zaračunava dnevni znesek za prekoračitev skupne izstopne zmogljivosti v izstopni točki po formuli, kjer je predvideno množenje produkta izstopne tarifne postavke z multiplikatorjem in sezonskim faktorjem za dnevni standardni produkt zmogljivosti s faktorjem 1,15. Nova formula pa predvideva faktor 1,5, kar pomeni 30,4% povišanje tega stroška. S tem se bo strošek enormno povečal in	Delno	Glej odgovor k pripombi TEB k 2. členu.  K navedenemu odgovoru dodajamo, da se strinjamo z zamikom uveljavitve spremenjenega faktorja za prekoračitev. Novi faktor za prekoračitev v višini 1,4 se bo začel uporabljati 1. 10. 2021, ko nastopi novo plinsko leto. Na ta način lahko uporabniki omrežja sklenejo ustrezne letne ali kratkoročne pogodbe s spremenjenimi pogoji zaračunanega zneska za prekoračitev.

			<p>posledično bodo uporabniki prisiljeni zakupiti večje izstopne zmogljivosti od optimalnih, saj bo doplačilo ob morebitni prekoračitvi preveliko.</p> <p>Prav tako ta člen ne more veljati prvi mesec po uveljavitvi tega akta, saj so vsi uporabniki že zakupili letne izstopne zmogljivosti za leto 2021, pod znanimi pogoji na dan zakupa. Dejansko se s tem spreminjajo pogoji, pod katerimi so uporabniki sklenili posle, ne da bi se navajali utemeljeni razlogi za takšen poseg v njihovo poslovanje (poslovno okolje mora biti za gospodarstvo predvidljivo in se ne more kar čez noč spreminjati).</p>		
GIZ DZP	2. člen	<p>Dodatno v zvezi z drugim členom predlagamo, da se spremeni način zakupa dnevni zmogljivosti, in sicer, da se zakupijo do en dan vnaprej (in ne do tri delovne dni).</p>	<p>Trenutno mora uporabnik sistema zaprositi za dnevni dostop do sistema na podlagi zahteve za zakup dnevne zmogljivosti najkasneje tri delovne dni pred dnevom začetka predvidenega prenosa, ki jo mora operater prenosnega sistema prejeti do 10. ure dopoldan.</p> <p>Navedena ureditev je s stališča zakupa dnevni zmogljivosti povsem neustrezna. Uporabniki zelo težko napovejo dnevno zmogljivost tri delovne dne vnaprej (v nekaterih primerih to pomeni pet dni). Ne gre namreč zgolj za vprašanje načrtovanja proizvodnje, na katero morda zunanji faktorji ne vplivajo,</p>	NE	<p>Predlagana sprememba se ne nanaša na vsebino metodologije obračunavanja omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina, ampak na pravila za dodeljevanje zmogljivosti prenosnega sistema za vstopne in izstopne točke znotraj Republike Slovenije. Navedena pravila so bila s strani operaterja prenosnega sistema v javni obravnavi v prvi polovici lanskega leta, agencija je izdala soglasje septembra 2020.</p> <p>Skladno s pravili za dodeljevanje zmogljivosti prenosnega sistema za vstopne in izstopne točke znotraj Republike Slovenije lahko uporabnik zakupi dnevne zmogljivosti za dan vnaprej po okvirni pogodbi. Dnevne zmogljivosti za dan vnaprej se v okviru zmogljivosti, določenih v okvirni pogodbi,</p>

		<p>temveč je velik del porabnikov vezan na vreme.</p> <p>Na primer uporabniki, ki uporabljajo plin za ogrevanje (daljinsko ogrevanje, ODS ZP) svoje potrebe ocenjujejo na podlagi vremenskih napovedi, ki pa so tri dni vnaprej lahko zelo nenatančne, kar je tudi splošno znano dejstvo.</p> <p>Agencija s svojimi akti ne more in ne sme siliti uporabnikov zemeljskega plina v sprejemanje gospodarskih odločitev na podlagi nezanesljivih podatkov, saj tako poslovanje ne more biti gospodarno.</p> <p>Ta tematika trenutno sicer ni v aktu o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina, vendar je nedvomno to problematiko potrebno urediti. Navedena problematika bi bila še večja, v kolikor bi bil faktor prekoračitve večji kot danes (pred vsakim povečanjem faktorja v prihodnosti je treba to problematiko obvezno predhodno urediti oziroma jo je treba urediti že ob trenutni višini faktorja prekoračitve).</p> <p>Naj pri tem dodamo, da bi bilo primerno, da bi Agencija vse uporabnike pozvala k podaji njihovih predlogov, kadar vodi postopke v zvezi s svojimi akti, saj se po nepotrebem ustvarja vtis, da so</p>	<p>aktivirajo za dan »D« (obračunski dan) tako, da prejšnji dan »D-1« (dan pred obračunskim dnevom) pooblaščen osebni uporabnik sistema posreduje operaterju prenosnega sistema v času, ki je predviden za posredovanje prve napovedi uporabe sistema, zahtevkov za aktiviranje prenosne zmogljivosti.</p> <p>Po podatkih operaterja prenosnega sistema navedene možnosti sklepanja okvirne pogodbe in zakupa dnevne zmogljivosti za dan vnaprej uporabniki prenosnega sistema ne uporabljajo, čeprav omogoča maksimalno prožnost pri zakupu prenosnih zmogljivosti.</p> <p>Kot pojasnilo dodajamo, da je raznolikost produktov zakupa prenosnih zmogljivosti izstopnih točk znotraj Slovenije velika in vsem uporabnikom, ki zakupujejo notranje točke, omogoča optimiranje tega zakupa. Marsikateri sistemi sploh ne omogočajo kratkoročnih produktov zakupa zmogljivosti za notranje točke prenosnega sistema. Pri obrazložitvi k pripombi TEB k 2. členu je dodana obrazložitev kratkoročnih produktov za plinske elektrarne, tukaj pa dodajamo, da v Italiji in Avstriji ni kratkoročnih zakupov za operaterje distribucijskih sistemov, priključenih na prenosni sistem.</p>
--	--	---	--

			ostali deležniki, razen OPS, v bistveno podrejenem položaju		
Vevče	2. člen	Neupravičena in popolnoma neutemeljena podražitev	<p>Če je sistem preobremenjen, smo končni uporabniki deležni omejitev. V primeru neobremenjenega omrežja pa smo spet končni uporabniki, ki bi morali pokrivati zmogljivost cevovodov, pa čeprav na način povečanih koeficientov.</p> <p>Iz predloga sledi drugačen sklep: operater prenosnega omrežja je navajen na določen znesek in ga želi dobiti bodisi skozi uporabo (v primeru zapolnjenih kapacitet cevovodov) bodisi s spremembo formule (v konkretnem predlogu).</p> <p>Zato močno nasprotujemo sprejemu uveljavitvi predlagane spremembe.</p>	Delno	Glej odgovor k vsem ostalim pripombam k 2. členu.
Fizična oseba	2. člen	Povečanje faktorja prekoračitve je nepotrebno in neprimerno.	<p>Še posebej, ko gre za povečevanje stroškov slovenskega gospodarstva, bi Agencija morala empirično pojasniti, zakaj ocenjuje, da je takšna sprememba potrebna, kako je do tega spoznanja prišla (na podlagi kakšnih svojih lastnih analiz), ali bi bil sicer sistem ogrožen, če do te podražitve (dobesedno sredi krize, ki jo doživlja slovensko gospodarstvo zaradi posledic Epidemije Covid-19) ne bi prišlo ter, nenazadnje, ali gre morda zgolj za predlog, ki ga je Agencija nekritično povzela od OPS.</p>	Delno	<p>Glej odgovor k vsem ostalim pripombam k 2. členu.</p> <p>K navedenim odgovorom dodajamo, da se znesek omrežnine za prekoračitev prenosne zmogljivosti ne sme primerjati z omrežnino za letni zakup zmogljivosti, ampak z omrežnino za dnevni zakup zmogljivosti. Kot je bilo že pojasnjeno, je višina faktorja za prekoračitev oblikovana tako, da uporabnike spodbuja h kratkoročnemu zakupu dodatnih zmogljivosti, in ne tako kot sedaj, ko uporabnike spodbuja k prekoračitvi in neustreznemu zakupu zmogljivosti.</p>

Agencija bi morala jasno pojasniti, kakšne so konkretne, empirične posledice trenutnega stanja, zakaj naj bi jih bilo treba »sanirati« s predlagano spremembo ter, najbolj bistveno, zakaj ne bi zadostovala že sprememba na primer z 1,15 na 1,2, ampak naj bi bila potrebna (nujna?) sprememba na kar 1,5.

Tarifa za prekoračitev zmogljivosti je namreč že ob obstoječem faktorju prekoračitve 1,15 zelo visoka. V naslednji tabeli navajam razmerje med tarifo za prekoračitev letne zmogljivosti in tarife za letno izstopno zmogljivost preračunano na dan za kot primer odjemno skupino CDK3, ki vključuje industrijske srednje velike porabnike zemeljskega plina (rezultati za druge CDK so podobni)

Razmerje med tarifo za prekoračitev letne zmogljivosti in letno zmogljivostjo na dan za odjemno skupino CDK3:

	veljaven akt	predlog akta
december 2020	5,09	6,64
januar 2021	5,53	7,21
februar 2021	4,72	6,15

			<p>Prekoračitev po predlogu akta bi torej pomenila 30% povišanje, tako da bi januarja 2021 prekoračitev bila že kar 7,2 krat višja od letne tarife.</p> <p>Ob tem ni nobene potrebe po takem prohibitivnem zvišanju v primeru prekoračitev, saj je prenosni sistem daleč od preobremenitev. Kapaciteta plinovodnega prenosnega sistema je bila z izgradnjo podvojenih plinovodov od Ceršaka do Vodice povečana, tako da tudi novi velik porabnik v Ljubljani ne bo ogrozil stabilnosti sistema. Transport v Italijo je v glavnem omejen na le nekaj dni v letu in ga podpira kompresorska postaja pri Ajdovščini, tranzit na Hrvaško je daleč od nekdanjih količin in pretokov, zato je vsako ekscesno kaznovanje prekoračitev nepotrebno.</p> <p>Z novim faktorjem 1,5 bi se pogojno lahko strinjali, če bi se istočasno zmanjšali sezonski faktorji in multiplikatorji, vendar so tudi sedanje razlike ne samo v zimskem času previsoke v vseh pogledih, razen predvidevam v pogledu OPS in Agencije.</p>		
TEB	3. člen	V prilogi 1 se Tabela 6 nadomesti z naslednjo tabelo:	Predlagani sezonski faktorji za posamezni standardni produkt zmogljivosti za leto 2022 v nekaterih delih - izrazito v mesecu avgustu -	NE	Sezonski faktorji so določeni na podlagi 15. člena Uredbe Komisije (EU) 2017/460 z dne 16. marca 2017 o oblikovanju kodeksa

		<p>Tabela 6: Sezonski faktorji za posamezni standardni produkt zmogljivosti (tabela se nahaja na koncu dokumenta)</p>	<p>odstopajo od faktorjev, ki veljajo za leto 2021, in sicer tako mesečni kot dnevni in znotraj dnevni produkt, kar ima vpliv na končno ceno proizvoda (električne energije), ki ga uporabnik prenosne zmogljivosti na izstopni točki v RS mora kalkulirati z uporabo obdobnih produktov zmogljivosti. S tem bo namesto spodbujanja k večji fleksibilnosti uporabe prenosnih zmogljivosti dosežena nestimulativna cena za obdobje uporabnike prenosnega sistema. Sezonski faktorji se za zimsko obdobje znižujejo, za poletne mesece pa ravno nasprotno, kar je nerazumno, saj so v tem obdobju še posebej proste prenosne zmogljivosti in zato bi morale biti cene uporabnikom bolj stimulatивne, da se zmogljivost, ki jo zgrajeni prenosni sistem omogoča, tudi čim več uporablja.</p> <p>V primerih, ko prenosni sistem tehnično omogoča odjem zemeljskega plina, je ekonomično, tako za operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina kot za uporabnika sistema, uporabiti razpoložljivo zmogljivost, za katero uporabnik plača razumni znesek, ki ga še prenese kalkulacija za izračun cene končnega produkta in cena električne energije na slovenskem in svetovnem trgu</p>	<p>omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin (TAR NC)</p> <p>Izračun sezonskih faktorjev je podrobno prikazan na naslednji povezavi:  <a href="https://www.agen-rs.si/zaprta/-/asset_publisher/M2GdU2jRtCxV/content/po-svetovanje-o-predlogu-popustov-multiplikatorjev-in-sezonskih-faktorj-3?inheritRedirect=false&amp;redirect=https%3A%2F%2Fwww.agen-rs.si%2Fzaprta%3Fp_p_id%3D101_INSTAN-CE_M2GdU2jRtCxV%26p_p_lifecycle%3D0%26p_p_state%3Dnormal%26p_p_mode%3Dview%26p_p_col_id%3Dcolumn-1%26p_p_col_count%3D1">https://www.agen-rs.si/zaprta/-/asset_publisher/M2GdU2jRtCxV/content/po-svetovanje-o-predlogu-popustov-multiplikatorjev-in-sezonskih-faktorj-3?inheritRedirect=false&amp;redirect=https%3A%2F%2Fwww.agen-rs.si%2Fzaprta%3Fp_p_id%3D101_INSTAN-CE_M2GdU2jRtCxV%26p_p_lifecycle%3D0%26p_p_state%3Dnormal%26p_p_mode%3Dview%26p_p_col_id%3Dcolumn-1%26p_p_col_count%3D1</a></p> <p>Izračun sezonskih faktorjev poteka na enak način že od leta 2018. Sezonski faktorji so v največji meri odvisni od prognoziranih urnih pretokov, vendar ker so se v zadnjih letih spremenili povprečni urni pretoki posameznega meseca (posebej v mesecu avgustu) in ker se pričakuje, da bodo prognozirani urni pretoki drugačni, navedeno neposredno vpliva tudi na izračun sezonskih faktorjev. Prav tako se pri izračunu sezonskih faktorjev že vsa leta uporablja potenčni eksponent v višini 1,5.</p> <p>Čeprav se 15. člen TAR NC uporablja za povezovalne točke, kjer zakup zmogljivosti poteka prek dražb, se je agencija odločila, da se izračunani sezonski faktorji uporabljajo tudi za zakup izstopnih točk znotraj</p>
--	--	---	---	---

			<p>(cena električne energije se na trgu pada, predlagana sprememba akta pa povzroča podražitev za sezonske zakupe prenosnih zmogljivosti).</p> <p>Cena električne energije na trgu celo pada, zato se že z danes veljavno metodologijo za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina razmere uporabnikom poslabšujejo, s podražitvijo določenih sezonskih produktov pa bo obremenitev za proizvajalce električne energije še večja. Sprejete spremembe akta bi morale spodbujati večji odjem, saj tehnične zmogljivosti prenosnega sistema to omogočajo, predvsem v obdobjih, ko so proste kapacitete še posebej velike (poletni meseci). Na ta način bomo uporabniki lahko dosegli konkurenčno ceno na trgu električne energije in se dogovarjali za dodatne sezonske zakupe zmogljivosti.</p>		<p>Slovenije, zato ker se značaj sezonske uporabe omrežja odraža tudi pri uporabi teh notranjih točk.</p> <p>Z novimi sezonskimi faktorji se bo povišala omrežnina za povezovalne točke za četrletne produkte zmogljivosti, hkrati pa se bo znižala omrežnina za zakup mesečnih produktov zmogljivosti.</p> <p>Končni odjemalci bodo prav gotovo imeli koristi zaradi nižjih mesečnih sezonskih faktorjev. Nasprotno pa iz analiz izhaja, da bo operater prenosnega sistema dosegel nižje prihodke iz zakupa kratkoročnih zmogljivosti. Prihodki iz zakupa kratkoročnih zmogljivosti vplivajo na določitev tarifnih postavk za naslednje regulativno obdobje, zato bi znižanje sezonskih faktorjev neposredno vplivalo na višje tarifne postavke omrežnine v prihodnjem obdobju.</p>
Fizična oseba	4.1.	Spreminjanje komercialnih pogojev po podpisu pogodb o dostopu za koledarsko ali plinsko leto ni v skladu z dobrimi poslovnimi običaji, tako da bi se nova formula (če se ne ohrani prvotni faktor 1,15) morala začeti uporabljati z dnem, ko se	Ne glede na višino faktorja prekoračitve v formuli za izračun prekoračitve regulator uvaja nov komercialni element, ki pred in ob podpisu pogodb o dostopu do prenosnega omrežja na izstopu v RS za plinsko leto 2020-21 ali koledarsko leto 2021 ni bil poznan. S tem in v nasprotju z dobrimi poslovnimi običaji	Delno	<p>Pripomba, povezana s 5. členom.</p> <p>Novi faktor za prekoračitev v višini 1,4 se bo začel uporabljati 1. 10. 2021, ko nastopi novo plinsko leto. Na ta način lahko uporabniki omrežja sklenejo ustrezne letne ali kratkoročne pogodbe s spremenjenimi pogoji zaračunanega zneska za prekoračitev.</p>



		<p>prične uporabljati tudi večina akta v obravnavi, to je 1. januarja 2022.</p>	<p>se lahko poslabša položaj uporabnikov storitev, ki so pogodbe podpisovali v dobri veri, da na njih ne prežijo dodatne pasti in morebitno povečevanje stroškov. Še posebno zaskrbljujoče je dejstvo, da ta ukrep predlaga Agencija za energijo, ki bi morala bedeti nad regularnostjo in transparentnostjo poslovnega procesa, ki ga izvaja OPS.</p> <p>V primeru, da se dikcija 4.1. člena ne spremeni, torej gre za spremenjeno okoliščino, predpostavljam, da so vse tekoče pogodbe o dostopu do prenosnega omrežja na izstopu v RS odprte in da bodo Plinovodi zaradi spremembe pogoja o tem obvestili vse uporabnike in jih pozvali k ponovnemu definiranju pogodbenih parametrov. Agencija, kot varuh transparentnosti in nediskriminatorne obravnave udeležencev v celotnem procesu izvajanja dostopa do prenosnega omrežja, bo morala vsako drugačno dejanje Plinovodov sankcionirati.</p>		
GIZ DZP	5. člen	<p>Predlagamo, da se 5. člen glasi: Ta akt začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije, uporabljati pa se začne 1. januarja 2022.</p>	<p>Uporabniki prenosnega sistema so že zakupili določene prenosne zmogljivosti na podlagi svojih potreb in razpoložljivih produktov. Pri tem so dovoljene tudi prekoračitve (ki so povsem skladne z veljavnimi akti Agencije), kar pomeni, da so jih vključili tudi v svojo strategijo zakupa</p>	DA	<p>Novi faktor za prekoračitev v višini 1,4 se bo začel uporabljati 1. 10. 2021, ko nastopi novo plinsko leto. Na ta način lahko uporabniki omrežja sklenejo ustrezne letne ali kratkoročne pogodbe s spremenjenimi pogoji zaračunanega zneska za prekoračitev.</p>

			<p>(predvidljivost poslovnega okolja; zgoraj).</p> <p>Zaradi tega je smiselno spremembe obračuna izvajati v novem regulativnem obdobju, ne pa da se pravila igre spreminja »čez noč« in sredi regulativnega obdobja.</p> <p>Za uporabnike bi taka sprememba v povprečju pomenila podražitev uporabe prenosnega omrežja. Na drugi strani pa ni predvideno nobene znižanje kake druge cene zakupa (npr. osnovne cene).</p>		<p>Tarifne postavke omrežnine za leto 2022 bodo določene do začetka junija 2021, ko bo določen regulativni okvir za naslednje regulativno obdobje.</p>
Adriaplin	5. člen	<p>Ta akt naj začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije, uporabljati pa se začne 1. januarja 2022.</p>	<p>Uredba komisije (EU) 2017/460 v uvodu navaja za tarifne strukture: Prispevati bi morale tudi k temu, da bi uporabniki omrežja lahko razumeli stroške, na podlagi katerih se določajo tarife za prenos, in te tarife v razumni meri predvideli. V 29. členu Uredba 2017/460 tudi zahteva, da se veljavne tarife za tekoče obdobje objavijo pred letno dražbo letne zmogljivosti.</p> <p>Pri scenariju letnih/mesečnih/dnevni potreb po zakupih na izstopnih točkah v RS za plinsko leto 2020/21 je Adriaplin upošteval veljavne sezonske faktorje v času sklepanja letnih pogodb za zakup zmogljivosti in na tej osnovi optimiziral strategijo zakupa za tekoče plinsko leto. Veljavnost</p>	DA	<p>Kot je podan odgovor k zgornji pripombi, se bo novi faktor za prekoračitev v višini 1,4 začel uporabljati 1. 10. 2021, ko nastopi novo plinsko leto. S tem bo uporabnikom zagotovljeno, da imajo pravočasno na razpolago informacije, ki vplivajo na stroške zakupa letnih zmogljivosti za naslednje plinsko leto.</p>

			<p>povečanje faktorja dnevni prekoračitev takoj po objavi akta od 1,15 na 1,5 bi Adriaplino povzročila znatne dodatne stroške, na katere za nazaj ne moremo več vplivati z drugačnim zakupom zagotovljenih letnih zmogljivosti. Pravil tarif za standardne produkte zmogljivosti se znotraj tekočega plinskega leta ne sme več spreminjati, ker vplivajo na stroške zaradi že sklenjenih pogodb in jih je skladno u Uredbo potrebno objaviti vsaj 30 dni pred letno dražbo letne zmogljivosti. Zato predlagamo, da se formula iz 2. člena akta upošteva s 1.1.2022 oziroma v nobenem primeru ne prej kot s 1.10.2021 in ne naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije, kot je to predlagano sedaj.</p>		
GIZ DZP	<p>Doda se nov člen, ki spremeni nja 16. člen obstoječega akta</p>	<p>V Aktu o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 20/19, 8/20 in 85/20), se spremeni besedilo 16. člena, ki se po novem glasi: (1) Uporabnik sistema zakupi zmogljivost znotraj Republike Slovenije za tipska časovna obdobja kot letni, <b>četrletni</b>, mesečni in dnevni standardni produkt zmogljivosti ter kot</p>	<p>V Aktu o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina je sedaj v 19. členu že navedena formula za izračun mesečnega zneska zakupa za zagotovljeno četrletno vstopno ter v 27. členu za zagotovljeno izstopno zmogljivost.</p> <p>Vendar četrletna zmogljivost ni navedena med možnimi zakupi v 16. členu in je posledično uporabnik ne more zakupiti.</p>	NE	<p>Za uporabnike prenosnega sistema, ki zakupijo vstopne oziroma izstopne točke znotraj Slovenije, so uveljavljena Pravila o postopku za dodeljevanje zmogljivosti prenosnega sistema za vstopne in izstopne točke znotraj Republike Slovenije, ki v petem členu določajo naslednje standardne produkte zmogljivosti:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- letne in večletne zmogljivosti;</li> <li>- mesečne zmogljivosti;</li> <li>- dnevne zmogljivosti in</li> <li>- dnevne zmogljivosti za dan vnaprej po okvirni pogodbi.</li> </ul>

		<p>standardni produkt zmogljivosti za dan vnaprej v skladu s pravili, ki določajo postopke dodeljevanja zmogljivosti prenosnega sistema za vstopne in izstopne točke znotraj Republike Slovenije.</p>	<p>Potrebno je torej uporabnikom omogočiti četrletni zakup, sicer sta 19. in 27. člen nepotrebna, Akt neskladen in neutemeljeno jemlje možnost uporabnikom, da bi te zmogljivosti dejansko lahko zakupili, prav tako pa niso podani utemeljeni razlogi, da se uporabnikom to ne bi omogočilo.</p>		<p>Metodologija za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina določa način obračunavanja teh standardnih produktov zmogljivosti in ne more določiti drugih produktov zmogljivosti.</p> <p>Pravila za dodeljevanje zmogljivosti za vstopne in izstopne točke znotraj Republike Slovenije so bila lani v javni obravnavi, vendar operater prenosnega sistema, ki je navedena pravila pripravil, v okviru javne obravnave ni prejel pobude za četrletne produkte zmogljivosti.</p> <p>Medtem ko je za povezovalne točke nujen četrletni produkt zmogljivosti (skladno z Uredbo 2017/459), pa le-ta ni nujen za notranje točke prenosnega sistema. Tako npr. določene države (npr. Avstrija, Italija) uporabnikom prenosnega sistema, ki zakupijo notranje točke, ne omogočijo nobenega kratkoročnega produkta, ampak je mogoč le letni zakup zmogljivosti. Druge države imajo npr. kratkoročni zakup izjemoma le za določene uporabnike sistema (npr. Italija ima za skladišča oz. plinske elektrarne možen mesečni in dnevni zakup zmogljivosti).</p>
Adriaplin	Doda se nov člen	Spremeni se 16. člen v Aktu o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega	Prvi odstavek 16. člena se dopolni še s četrletnim zakupom. V Aktu o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni	NE	Glej odgovor k zgornji pripombi GIZ, da se doda nov člen.

		<p>plina (Uradni list RS, št. 20/19, 8/20 in 85/20), ki se po novem glasi:</p> <p>(1) Uporabnik sistema zakupi zmogljivost znotraj Republike Slovenije za tipska časovna obdobja kot letni, <b>četrtni</b>, mesečni in dnevni standardni produkt zmogljivosti ter kot standardni produkt zmogljivosti za dan vnaprej v skladu s pravili, ki določajo postopke dodeljevanja zmogljivosti prenosnega sistema za vstopne in izstopne točke znotraj Republike Slovenije.</p>	<p>sistem zemeljskega plina je v 27. členu navedena formula za izračun zneska zakupa za zagotovljeno četrtno izstopno zmogljivost. Četrtni zmogljivosti pa ni navedene v 16. členu med možnimi zakupi in posledično je uporabnik ne more zakupiti.</p> <p>Iz tega sledi, da je s SD Akta potrebno uporabniku omogočiti tudi četrtni zakup.</p>		
Fizična oseba	Splošno		<p>Opažam, da javno posvetovanje v takšni obliki ne izzove odzivov na strani končnih uporabnikov zemeljskega plina, ki se vsaj po mojem vedenju nikoli ali redko odzivajo (mogoče elektrarne).</p> <p>Predvidevam, da mnogi činitelji zaradi svojih vsakdanjih zadolžitev s posvetovanjem sploh niso seznanjeni. Zato bi priporočal razpisovalcem tovrstnih posvetovanj, to je v tem primeru Agenciji, in v drugih primerih Plinovodom, da bi o posvetovanju dodatno k obvestilu na internetnih straneh razpisovalca neposredno obvestili gospodarska, obrtna in druga</p>	Pojasnilo	<p>Agencija posvetovanje objavi na svoji spletni strani, kjer je dostopno vsem. Hkrati tudi objavi novico o posvetovanju na naslovni strani in posreduje elektronsko sporočilo udeležencem trga ter združenjem.</p> <p>K ostalim splošnim pripombam dodajamo, da mora agencija skladno z zakonom in podzakonskimi predpisi operaterju zagotoviti pokritje vseh upravičenih stroškov, ki so določeni z metodologijo za določitev regulativnega okvira. Iz te metodologije jasno izhaja, kateri stroški so upravičeni in so vključeni v tarifne postavke omrežnine, in kateri stroški operaterju niso priznani in</p>

		<p>združenja, društva potrošnikov in vseh cca 140 uporabnikov na prenosnem omrežju.</p> <p>Menim, da je interes Agencije in Plinovodov, da prejmejo odzive iz vseh strani, ne pa le na prste ene roke prešteti trgovcev in distributerjev.</p> <p>Naj pa za konec še enkrat opozorim, da bi morala Agencija varovati predvsem uporabnike sistema in ne OPS. Za slovenske uporabnike, ki nimajo izbire, se sistem stalno zgolj draži. Po drugi strani uporabnik, ki ima izbiro preprosto zamenja izvajalca prenosa. Slovenski uporabniki plina ne morejo oditi, odhod edinega, ki je imel to možnost pa je dokaz, da je s stroški slovenskega sistema nekaj hudo narobe. Zato je povzemanje predlogov OPS, ki jih Agencija nekritično, predvsem pa neobrazloženo povzema, v ogromno škodo slovenskih uporabnikov zemeljskega plina, ki so s stališča Agencije in Plinovodov očitno zgolj molzna krava. Če bi imeli izbiro, bi odšli, tako, kot je odšel tranzit za Hrvaško. Vendar te izbire nimajo, zato je odgovornost Agencije toliko večja, ob izostanku resnih analiz, ki bi dokazovale potrebnost predlaganih sprememb pa že kar objektivna.</p> <p>Če se je težko znebiti občutku, da Agencija slepo sledi predlogom</p>	<p>seveda tudi niso vključeni v tarifne postavke omrežnine.</p>
--	--	--	---

			<p>(zahtevam) OPS, pa izostanek pobud uporabnikov zemeljskega plina, še posebej takih, ki bi jih Agencija tudi upoštevala, nedvomno bode v oči. Nenavadno je, da je slovensko gospodarstvo lahko tako občutljivo na zvišanje minimalne plače, hkrati pa tako nekritično do poviševanja stroškov. Sklepamo lahko, da ravno zato, ker njihova združenja niso neposredno povabljeni k javni razpravi, v boju s posledicami epidemije Covid-19 pa preprosto ne utegnejo slediti vsem potencialnim podražitvam, ki jih lahko doletijo; tudi preko takšnih aktov Agencije.</p>		
--	--	--	--	--	--

Dodatno k pripombi TEB k tretjemu členu: V prilogi 1 se Tabela 6 nadomesti z naslednjo tabelo:

*Tabela 6: Sezonski faktorji za posamezni standardni produkt zmogljivosti*

Plinski mesec (m)	Kvartalni-Četrtletni SQ(m)	Mesečni SM(m)	Dnevni SD(m)	Znotraj dneva SZD(m)
Januar	1,526	1,617	1,617	1,617
Februar	1,526	1,527	1,492	1,492
Marec	1,526	1,228	1,228	1,228
April	0,749	0,765	0,765	0,765
Maj	0,749	0,710	0,710	0,710
Junij	0,749	0,685	0,685	0,712
Julij	0,660	0,632	0,632	0,657
Avgust	0,660	0,623	0,623	0,982
September	0,660	0,717	0,717	0,717
Oktober	1,150	0,878	0,878	0,878
November	1,150	1,143	1,143	1,143
December	1,150	1,211	1,211	1,211