

Tabela pisnih pripomb zainteresirane javnosti in odgovori agencije na:

**Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem drugih energetskega plinov**

**Tabela zainteresirane javnosti:**

<b>Okrajšava</b>	<b>Ime/naziv predlagatelja:</b>	<b>Naslov</b>	<b>Datum prejema pripomb:</b>
GIZ UNP	<b>GIZ UNP, g.i.z.</b>	<b>Sermin 8a, 6000 Koper</b>	07.04.2016
	GIZ UNP vključuje distributerje Plinarna Maribor, Petrol plini, Istrabenz plini, Interina, Kurivo Gorica, Butan plin d.d. Ljubljana in predstavlja celotno distribucijo UNP v Sloveniji		

**Tabela zbranih pripomb – po členih:**

Št. člena	Predlagatelj (okrajšava)	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	Upoštevane DA/NE	Utemeljitev agencije
8. člen	GIZ UNP	Tretji odstavek 8. člena se v celoti izbriše.	V tretjem odstavku 8. člena je navedeno, da je potrebno v SON podrobneje opredeliti obveznost distributerja glede informiranja odjemalcev o delovanju sistema. Kar v praksi pomeni, da ko sistem deluje, odjemalcev o tem ni potrebno obveščati, ko pa sistem ne deluje, gre za poseg v sistem, ki vpliva na odjemalca in ga je potrebno o tem obvestiti, kot to že predvideva 2. odstavek 9. člena (način objavljanja informacij o rednih in izrednih vzdrževalnih delih) akta.	DA	Upoštevano. Tretji odstavek 8. člena se izbriše.

14. člen	GIZ UNP	Se v celoti izbriše.	<p>EZ-1 v 2. alineji prvega odstavka 283. člena določa, da <u>distribucija pomeni prenos energenta in vključuje tudi dobavo končnim odjemalcem</u>. Dobave in distribucije UNP-ja ni mogoče ločevati. Distributer je hrati graditelj priključka in dobavitelj, zato je urejanje pravic in obveznosti, ki nastanejo med odjemalec in distributerjem na dveh mestih (torej v dveh pogodbah; pogodbi o dobavi in pogodbi o priključitvi) v nasprotju z ureditvijo EZ-1.</p> <p>Dalje pa tudi dejansko stanje in izkušnje iz prakse kažejo, da dobave UNP-ja in dobave npr. zemeljskega plina ali električne energije v nobenem primeru ni mogoče urejati na enak način.</p>	Delno	<p>Ni bilo mišljeno, da bi ločevali distribucijo in dobavo. Pogodba o dobavi se nanaša na dobavo in distribucijo kot enovito dejavnost.</p> <p>Ne pomeni pa nujno v vseh primerih, da se sočasno z izvedbo priključka že prične izvajati distribucija. Lahko, da se bo z dobavo pričelo s precejšnjim časovnim zamikom po izvedbi priključka. Smiselno je urediti situacije, ko se odjemalec priključi na distribucijski sistem, vendar ne odjema DEP. Določila akta zadevajo samo <b>področje oskrbe z DEP</b>, ko se ta izvaja kot <b>GJS</b>, za tržne distribucije določila akta niso zavezujoča.</p> <p>Menimo, da je ustrezno priključitev obravnavati ločeno od dobave, vendar smo pripombo delno upoštevali tako, da lahko distributer vsebino pogodbe o priključitvi vključi v pogodbo o dobavi.</p>
----------	---------	----------------------	--	-------	---

					Pri tem agencija še dodaja, da tudi iz obrazložitve predloga EZ-1, prva obravnava (Poročevalec DZ z dne 23.10.2013, str.415), izhaja, da lahko distributer in odjemalec urejata medsebojna razmerja s pogodbo o priključitvi in pogodbo o dobavi, ki pa je lahko tudi v obliki ene pogodbe.
20. člen	GIZ UNP	Med 7. in 8. odstavek 20. člena se doda novo besedilo, 8. odstavek se preštevilči v 9.odsatek 21. člena in novo besedilo 8. Odstavka 20. Člena se glasi:  <i>(8) Distributer v SON določi bistvene sestavine pogodbe o dobavi, ki mora med drugim vsebovati ureditev medsebojnih razmerij, ki se nanašajo na izvedbo, uporabo in vzdrževanje priključka.</i>	Glede na predlog podan v predhodni vrstici, bi se morale pravice in obveznosti, ki se nanašajo na izvedbo, uporabo in vzdrževanje priključka urediti v pogodbi o dobavi in ne v pogodbi o priključitvi, kot posebni pogodbi.	Delno	Utemeljeno pri vsebini 14. člena.

31. člen	GIZ UNP	<p>Obstoječi 5. odstavek 31. člena se v celoti izbriše.</p> <p>Obstoječe besedilo 4. odstavka 31. člena pa se v celoti nadomesti z novim besedilo 4. odstavka 31. člena, kot sledi:</p> <p><i>(4) Distributer lahko v tarifnem sistemu za namen zaračunavanja drugih energetskega plinov določiti</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- skupni strošek uporabe distribucijskega sistema, strošek priključitve in strošek dobave drugega energetskega plina in</li> <li>- posebej strošek izvajanja meritev dobav.</li> </ul>	<p>Kot je bilo navedeno k predlogu 14. člena akta, dobave in distribucije UNP-ja ni mogoče ločevati. Zato je nemogoče tudi opredeliti, kaj predstavlja fiksni in kaj variabilni del tarife. Kar je mogoče opredeliti in v 5. odstavku 31. člena posebej opredeljuje tudi akt, je strošek izvajanja meritev dobav.</p>	Delno	<p>Fiksni strošek tarife predstavlja udeležbo pri pokrivanju stroškov infrastrukture, se pravi delež na skupnem strošku distribucijskega sistema, variabilni pa predstavlja porabo energije. Distributer pri oskrbi razpolaga s podatki o strošku energije kot energentom. Maržo na enoto energije si izbira sam s ciljem ustvarjanja dobička in zagotavljanja konkurenčnosti oskrbe. Preostali del predstavlja udeležbo končnega odjemalca pri pokrivanju stroškov za gradnjo in vzdrževanje distribucijskega sistema DEP, ki mora biti ekonomsko upravičen.</p> <p>V 31. člen je bil dodan peti odstavek, ki distributerju daje možnost določitve enotne tarife porabe, ki odraža vse stroške, ki jih ima distributer z dobavo drugega energetskega plina končnim odjemalcem.</p>
----------	---------	---	---	-------	---

34. člen	GIZ UNP	<p>Obstoječi 34. člen se v celoti izbriše in nadomesti z novim besedilo, kot sledi:</p> <p><i>Tarifna elementa, za katera distributer določi tarifne postavke na način in pogoji določenimi s tem aktom, sta:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <i>poraba, ki zajema poleg dobave tudi strošek priključitve in strošek uporabe distribucijskega sistema in</i></li> <li>- <i>meritev, ki zajema strošek izvajanja meritev dobav.</i></li> </ul>	Prosimo glejte utemeljitev podano k predlogu 31. člena akta.	Delno	<p>Akt predpisuje obvezne vsebine za področje izvajanja GJS, zato menimo, da lahko uporaba tarifne postavke samo za porabo onemogoči ustrezno pokrivanje stroškov oskrbe s strani posameznega odjemalca in v posameznih primerih prekomerno obremeni tiste, ki se iz sistema normalno oskrbujejo.</p> <p>Če kot distributer zaračunate vse prek tarifne postavke za porabo in bo odjemalec pričel minimalno odjemati zaradi nadomestnega cenejšega vira, ki ga lahko prične uporabljati tudi naskrivaj, distributer od njega ne dobi več prihodkov, ki bi jih moral ta zagotavljati sorazmerno v ustreznem deležu za namen gradnje, vzdrževanja, obratovanja in priključitve.</p> <p>Navedenemu navkljub je bil 34. člen posodobljen tako, da ima distributer možnost določiti enotni tarifni element za porabo, ki pokriva vse stroške oskrbe. S tem je omogočeno izpolnjevanje morebitnih določil koncesijske pogodbe, v primerih ko je v tej pogodbeno zamejena cena na enoto energije.</p>
----------	---------	--	--	-------	--

40. člen	GIZ UNP	<p>Obstoječi 1. odstavek 40. člena se dopolni tako, da se novo besedilo glasi:</p> <p><i>(1) Distributer mora za opravljanje svoje dejavnosti na distribucijskih sistemih, kjer izvaja dejavnost distribucije drugih energetskih plinov kot gospodarsko javno službo izdati SON, s katerimi uredi pogoje uporabe, obratovanja in način vodenja distribucijskega sistema, ki je začel obratovati po uveljavitvi tega akta.</i></p> <p>Obstoječi 2. odstavek 40. člena se v dopolni tako, da se novo besedilo glasi:</p> <p><i>(2) Distributer sprejme SON in poda Agenciji za energijo (v nadaljnjem besedilu: agencija) vlogo za izdajo soglasja k SON v roku dvanajstih (12) mesecev od uveljavitve tega akta.</i></p>	<p>Skladno z drugim odstavkom 553. člena mora Agencija najkasneje v 12 mesecih po uveljavitvi EZ-1 sprejeti splošne akte za izvrševanje javnih pooblastil iz navedenega zakona, kar je nastopilo 22.3.2015.</p> <p>Ker akt ni bil sprejet do 22.3.2015, ocenjujemo, da gre pri ureditvi trga drugih energetskih plinov, predvsem trga utekočinjenega naftnega plina (UNP), za kompleksna vprašanja, ki so že zahtevala številne pomisleke agencije in bodo zahtevala številna usklajevanje med agencijo in distributerji drugih energetskih plinov tudi pri pripravi splošnih aktov distributerja.</p> <p>Hkrati smatramo, da tretji odstavek 553. člena EZ-1, ki narekuje zakonski rok za sprejem splošnih aktov v dveh letih po uveljavitvi EZ-1 (tj. do 22.3.2016), velja zgolj za operaterje sistema, elektrooperaterje, operaterja trga in <u>distributerje toplote</u>, ne pa tudi za distributerje drugih energetskih plinov.</p> <p>Zato agenciji predlagamo, da v aktu določi zadosten vakacijski rok, ki bo distributerjem drugih energetskih plinov omogočil razumen rok za sprejem sistemskih obratovalnih navodil pri tem pa upošteva, da bi bilo potrebno s SON urediti le distribucijske sisteme, ki so začeli obratovati po uveljavitvi tega akta.</p>	NE	<p>V prvem odstavku 1.člena akta je zapisano, da mora distributer drugih energetskih plinov, ki opravlja dejavnost distribucije drugih energetskih plinov kot gospodarsko javno službo, pripraviti SON v skladu s tem aktom, s čimer je jasno zapisano, v katerih primerih je treba pripraviti SON v skladu s tem aktom. Pri tem zakon ne ločuje med obstoječimi sistemi in sistemi, ki bodo aktivirani po uveljavitvi akta, zato velja obveznost priprave SON tudi za obstoječe sisteme DEP.</p> <p>Ne glede na to, da se prehodne določbe EZ-1 nanašajo zgolj na distributerje toplote, agencija s svojim splošnim aktom za izvrševanje pooblastil ne more določiti prehodnega obdobja za pripravo in sprejetje SON.</p>
----------	---------	---	--	----	--

				<p>Tudi v metodologiji za pripravo SON DT agencija posebnega roka za vložitev akta v soglasje agenciji ni določila, kar predstavlja z vidika enakopravne obravnave vseh akterjev dodaten razlog, da se rok tudi v tem aktu ne določi.</p> <p>Predlagamo tudi, da distributerji SON v najkrajšem možnem času vložijo pri agenciji z namenom izdaje soglasja k vsebini SON.</p>
--	--	--	--	---