

Nr. EC-V-IZ-17/01
Rīgā, 2017.gada 24.martā.

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai
e – pasts: sprk@sprk.lv

Par publiskās konsultācijas dokumentiem

SIA Energia Consulting (turpmāk – EC) uzzināja par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk- Regulators) 2017.gada 13. martā izsludināto publisko konsultāciju par AS „Conexus Baltic Grid” (turpmāk-PSO) dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumiem (turpmāk-Noteikumu projekts).

Iepazīstoties ar Noteikumu projektu, ir radušies jautājumi un ierosinājumi, kas ir apkopoti zemāk:

1. Jautājums un ierosinājums par 44.punktu: lūgt PSO paskaidrot, kāpēc attiecīgo periodu jaudu rezervēšana ir veicama tik īsā periodā pirms faktiskā piegādes perioda? (piem., mēneša produkts rezervējams ne vēlāk kā 5 dienas un ne ātrāk kā 9 dienas pirms jaudas faktiskās izmantošanas perioda sākuma?) Pēc būtības lietotāji ir ieinteresēti ieviest skaidrību par piegādes grafiku pēc iespējas ātrāk, līdz ar to agrāka jaudas rezervēšana būtu apsveicama. Ierosinu noteikt agrāku periodu, no kura ir iespējams rezervēt jaudas konkrētam periodam: piem., ceturkšņa produktiem- ne agrāk kā 9 mēnešu, mēnesim- ne agrāk kā 3 mēnešus, dienai- ne agrāk kā 30 dienas pirms attiecīga jaudas izmantošanas perioda sākuma.
2. Jautājums un ierosinājums saistībā ar XIV nodaļu “Balansēšanas noteikumi” un 181. punktu: lūgums paskaidrot, vai PSO ir noteikta prasība informēt Lietotājus savā web lapā par balansēšanas apjoma iegādes un pārdošanas nosacījumiem (t.i. dabasgāzes cena) gan līdz brīdim, kamēr balansēšanas apjomi tiek pirkti/pārdoti no PSO izvēlēta tirgotāja, gan sākot ar brīdi, kad PSO apjomus pirks/pārdos publiskā iepirkuma ietvaros? Ja šāda prasība nepastāv, lūdzam Noteikumus papildināt ar prasību PSO operatīvi sniegt informāciju par balansēšanas apjomu pirkšanas/pārdošanas cenu nosacījumiem, kā arī noteikt brīdi, ar kuru šī informācija ir pirmo reizi publicējama.
3. Komentārs un ierosinājumi par 140. un 143. punktu. Spriežot pēc noteikumiem, ja Lietotājs nebalansa apjoms pārsniedz 5%, tad nebalansa maksa pārsniedz 20 % (ņemot vērā, ka nebalansa iegādes vai pārdošanas cenai attiecīgi pieskaita vai atņem 5%). Lūgums Regulatoram izvērtēt pamatojumu tik augstai nebalansa cenai (attiecīgi 1.20 un 0.80 koeficientu), kas var ievērojami sadārdzināt dabasgāzes kopējo cenu. Šāda situācija ir iespējama, piem., ja negaidīti notiek būtiskas patēriņa izmaiņas, piem., neparedzamas avārijas dēļ patēriņa punktā, un vienlaicīgi PSO noraida pašreizējas dienas jaudas

rezervēšanu, piem., ja jaudas ir kaut kāda iemesla dēļ nav pieejamas. Līdz ar to lietotājam nebūs iespējams operatīvi rīkoties, lai samazinātu nebalansa apjomus zem 5%. Tāpat ierosinām 1.20 un 0.8 koeficientus attiecīgi atcelt pavisam vai aizstāt 1.2 koeficientu ar zemāku vērtību un 0.8 ar augstāku vērtību.

Ar cieņu,

Anna Rozīte

SIA Energia Consulting valdes locekle