



Akciju sabiedrība "Sadales tīkls"
Vienotais reģ. Nr. 40003857687
Šmerļa iela 1, Rīga, LV-1160, Latvija
Tālr. (+371) 67727403, www.sadalestikls.lv, st@sadalestikls.lv

Rīgā

Datumu skatīt dokumenta paraksta laika zīmogā.
Nr. 2026-30VD00-19/1443

Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisija
Skanstes iela 25
Rīga, LV-1013
Latvija

Par konsultāciju dokumentu

Akciju sabiedrība "Sadales tīkls" (turpmāk – AS "Sadales tīkls") ir iepazinusies ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – Regulators) 2026.gada 30.jūlija Konsultāciju dokumentu par grozījumiem informācijas iesniegšanas noteikumos enerģētikas nozarē un tam pievienoto lēmuma projektu "Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2017. gada 21. decembra lēmumā Nr. 1/36 "Informācijas iesniegšanas noteikumi enerģētikas nozarē"" (turpmāk – Grozījumu projekts), kā rezultātā sniedz savus priekšlikumus un komentārus.

AS "Sadales tīkls" atbalsta Regulatora sagatavotajā Grozījumu projektā jau piedāvātos grozījumus. Vienlaikus AS "Sadales tīkls" ierosina izvērtēt priekšlikumus par papildus veicamiem grozījumiem un Grozījumu projekta papildināšanu.

1) Svītrot 2.pielikuma 1.punktu.

Pamatojums: Sistēmas operatora darbības teritorija tiek noteikta izsniedzot vai grozot izsniegto licenci un turpmāk operatora darbības teritorijas platība nemainās. Regulatoram ir iespējas šo teritorijas lielumu nosaidrot un fiksēt licences izsniegšanas/grozīšanas brīdī. Nav lietderīgi no sistēmas operatoriem regulāri un atkārtoti ik gadu pieprasīt informāciju par darbības teritorijas plātību, jo tā ir Regulatoram jau zināma informācija.

2) Svītrot 2.pielikuma 4.1.1., 4.1.2., 4.1.3., 4.1.4. apakšpunktu.

Pamatojums: No 2027.gada 1.janvāra AS "Sadales tīkls" sistēmas pakalpojumu tarifi tiks sniegti divu sprieguma pakāpju līmenī (6-20kV un 0,4kV), turpmāk atsakoties no vēsturiski pielietotajām četrām sprieguma pakāpēm. Aicinām Regulatoru izvērtēt, vai ir lietderīgi turpināt apkopot informāciju par lietotāju pieslēgumu skaitu sadalījumā pa vēsturiskajām četrām sprieguma pakāpēm. Kā alternatīvs risinājums varētu būt pieeja, ka atskaitē tiek norādīts lietotāju pieslēgumu skaits divās sprieguma pakāpēs: 6-20 kV un 0,4 kV.

3) Svītrot 2.pielikuma 4.2.1.1.1. un 4.2.2.1.1. apakšpunktu.

Pamatojums: viedie elektroenerģijas skaitītāji pēc savas definīcijas ir ar spēju veikt attālinātu datu nolasīšanu. Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumam elektroenerģijas, komercuzskaites mēraparāts ir mēraparāts, kas spēj mērīt elektroenerģijas sistēmā pievadīto elektroenerģijas daudzumu vai no elektroenerģijas sistēmas patērēto elektroenerģijas daudzumu un spēj sūtīt un saņemt datus informēšanas, monitoringa un kontroles vajadzībām, izmantojot elektronisko komunikāciju. Tikai skaitītāju uzstādīšanas procesa laikā daļa viedo skaitītāju var sākotnēji nebūt pieslēgti attālinātas nolasīšanas sistēmai un kādu laiku tie darbojas kā vecā tipa elektroniskie skaitītāji bez attālinātas datu nolasīšanas iespējas. Pēc komercuzskaites mēraparātu viedizācības projekta pabeigšanas, visi komercuzskaites mēraparātiem ir pieslēgta attālinātas nolasīšanas funkcionalitāte.

- 4) Svītrot 2.pielikuma 5.4.3., 5.4.4., 5.4.5., 5.4.6. apakšpunktu.

Pamatojums: No 2027.gada 1.janvāra AS "Sadales tīkls" sistēmas pakalpojumu tarifi tiks sniegti divu sprieguma pakāpju līmenī (6-20kV un 0,4kV), turpmāk atsakoties no vēsturiski pielietotajām četrām sprieguma pakāpēm. Aicinām Regulatoru izvērtēt, vai ir lietderīgi turpināt apkopot informāciju par lietotājiem piegādāto elektroenerģijas daudzumu sadalījumā pa vēsturiskajām četrām sprieguma pakāpēm. Kā alternatīvs risinājums varētu būt pieeja, ka tiek norādīts lietotājiem piegādātās elektroenerģijas daudzums divās sprieguma pakāpēs: 6-20 kV un 0,4 kV.

- 5) Svītrot 3.pielikuma 2.tabulas 12. un 16.punktu.

Pamatojums: Sadales sistēmu līmenī šo parametru (nepiegādātā elektroenerģija (ENS)) aprēķina metodika nav vienota un sniegtie dati var nebūt savstarpēji salīdzināmi vairāku sistēmas operatoru starpā. Nepiegādātās elektroenerģijas uzskaitījums plānoto un neplānoto pārtraukumu gadījumā nav objektīvs rādītājs sistēmas drošuma līmeņa atspoguļošanai, īpaši situācijā, kad sistēmā ir liels pašpatēriņa vajadzībām uzstādīto elektroenerģijas ražošanas iekārtu īpatsvars. Aicinām Regulatoru izvērtēt šādu parametru turpmākas ziņošanas nepieciešamību.

- 6) Papildināt 3.pielikuma 2.tabulu ar 21.punktu šādā redakcijā:

21.	Elektroenerģijas piegādes neplānoto pārtraukumu skaits, kuru ilgums pārsniedz 12 stundas	Normālos darba apstākļos	Gab.	
		Pārējos gadījumos	Gab.	

Pamatojums: Atbilstoši grozījumiem Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumos (92.punkts), no 2027.gada 1.janvāra sadales sistēmas operatoram, kura sadales tīkliem pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, būs jāuzskaita arī gadījumi, kad neplānotā pārtraukuma novēršanas ilgums sadales sistēmas lietotāja objektā pārsniedz 12 stundas.

7) Aicinām precizēt 3.pielikuma 3.tabulas 3.5. un 4.5. punkta redakciju, precīzāk formulējot to, vai atskaitē ir jānorāda attiecīgajā pārskata gadā ierīkoto pieslēgumu skaitu, vai jānorāda pieslēgumu skaits, kam atbilstoši efektīvas atļautās slodzes izmantošanas nosacījumiem pārskata gadā ir piemērota sistēmas pakalpojumu maksas atlaide. Līdz šim neskaidrības datu sagatavošanā ir radījusi 3.5. un 4.5. punktu redakciju (dati par jaunajiem pieslēgumiem) un zem tabulas esošās otrās piezīmes (dati par piemēroto sistēmas pakalpojuma atlaidi) savstarpējā šķietamā neatbilstība. Saskaņā ar veiktajām izmaiņām Elektroenerģijas tirgus likumā, no 2024.gada 1.maija jauni pieslēgumi atbilstoši efektīvas atļautās slodzes izmantošanas nosacījumiem vairs netiek ierīkoti.

Šis dokuments ir parakstīts ar drošu elektronisko parakstu un satur laika zīmogu.

Izpilddirektors

Sandis Jansons

Tehniskais direktors

Raimonds Skrebs

Agris Kurms 25482243