

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas uzklauššanas sanāksme

par AS "Sadales tīkls" elektroenerģijas sadales sistēmas attīstības plānu 2023. –
2032.gadam

Protokols

Rīgā

2022.gada 14.septembrī

Nr.4

Sanāksmi vada:

V.Uzvārds, Regulatora pārstāvis.

Piedalījās:

V.Uzvārds, Regulatora pārstāve;
V.Uzvārds, Regulatora pārstāvis;
V.Uzvārds, Regulatora pārstāvis;
V.Uzvārds, Regulatora pārstāve;
V.Uzvārds, Regulatora pārstāve;
V.Uzvārds, Regulatora pārstāvis;
V.Uzvārds, Regulatora pārstāve;
V.Uzvārds, Regulatora pārstāve;
V.Uzvārds, Regulatora pārstāve;
V.Uzvārds, Regulatora pārstāvis;
V.Uzvārds, Regulatora pārstāvis;
V.Uzvārds, Regulatora pārstāvis;
V.Uzvārds, Regulatora pārstāve;

V.Uzvārds, SIA "Evecon" pārstāvis;
V.Uzvārds, Būvmateriālu ražotāju asociācijas pārstāvis;
V.Uzvārds, AS "Augstsprieguma tīkls" pārstāvis;
V.Uzvārds, Limbažu novada pašvaldības pārstāvis.

Uzaicinātie:

V.Uzvārds, AS "Sadales tīkls" pārstāvis;
V.Uzvārds, AS "Sadales tīkls" pārstāvis;
V.Uzvārds, AS "Sadales tīkls" pārstāvis;
V.Uzvārds, AS "Sadales tīkls" pārstāvis;
V.Uzvārds, AS "Sadales tīkls" pārstāvis.

Protokolē:

V.Uzvārds, Regulatora pārstāve.

Sanāksme sākas plkst. 11.00.

Darba kārtība:

1. Informācija par uzklauššanas sanāksmes norises kārtību.

2. Komersanta informācija par iesniegto elektroenerģijas sadales sistēmas attīstības plānu 2023. – 2032.gadam (turpmāk – Plāns).
3. Uzklauššanas sanāksmes dalībnieku jautājumi un komersanta pārstāvja atbildes par Plānu.

1. Informācija par uzklauššanas sanāksmes norises kārtību.

Regulatora pārstāvis informē klātesošos uzklauššanas sanāksmes dalībniekus par sanāksmes mērķi un norises kārtību, par Plāna izvērtēšanas un apstiprināšanas laiku un kārtību, kā arī par priekšlikumu iesniegšanas kārtību.

Regulatora pārstāvis aicina akciju sabiedrības “Sadales tīkls” (turpmāk – AS “Sadales tīkls”) pārstāvjus iepazīstināt uzklauššanas sanāksmes dalībniekus ar informāciju par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijā (turpmāk – Regulators) iesniegto Plānu.

2. Komersanta skaidrojums par Plānu.

Komersants ir sagatavojis prezentāciju (skaidrojumus par Plānu).

AS “Sadales tīkls” pārstāvis iepazīstina sanāksmes dalībniekus ar Regulatorā iesniegto Plānu un sniedz prezentāciju par Plānu.

AS “Sadales tīkls” pārstāvis paskaidro, ka Plāna mērķis ir veicināt AS “Sadales tīkls” sistēmas un tās uzturēšanas izmaksu optimizāciju, saglabājot un attīstot regulējumā noteikto kvalitātes un drošības prasību izpildi, izsekojamā un caurskatāmā veidā un tas ir izstrādāts atbilstoši Regulatora 2020.gada 28.maija lēmumam Nr.1/5 “Noteikumi par elektroenerģijas sadales sistēmas attīstības plānu” (turpmāk – Noteikumi) un tas sastāv no aprakstošās daļas un informatīvās daļas.

Aprakstošā daļā ietverta informācija par esošo sadales infrastruktūru, tās stāvokli un novērtējumu, novērtējums par jaunu jaudu pieslēgšanas iespējām, novērtējums par iespējām izmantot alternatīvus risinājumus elektroenerģijas sistēmas paplašināšanai, tajā skaitā inovatīvo risinājumu izmantošana, sasniedzamie mērķi divu līdz desmit gadu periodā un informācija par kapitālieguldījumu izvērtēšanas procesu. Papildus AS “Sadales tīkls” pārstāvis norāda, ka šogad ir uzsākts aktīvs darbs vidējā sprieguma tīklā – tiek apmācīti darbinieki un veiktas nepieciešamās darbības, lai nodrošinātu klientus ar nepārtrauktu elektroenerģijas piegādi remontdarbu laikā. AS “Sadales tīkls” norāda, ka tiek veiktas nepieciešamās darbības, lai sagatavotu elektrotīklu, un remonta gadījumā konkrēto elektrotīkla posmu varētu atslēgt, neietekmējot pārējos klientus. Sākot ar 2023.gadu AS “Sadales tīkls” plāno izmantot tikai izolētu tīklu, kas nozīmē, ka jaunas gaisvada līnijas turpmāk vairs netiks izbūvētas.

Plāna informatīvajā daļā ietverta informācija par plānotajiem kapitālieguldījumiem desmit gadu periodā pa programmām, informācija par kapitālieguldījumu projektiem, kas pārsniedz 140 tūkst. *euro* (pārsvārā Plānā ir norādīta informācija par 2023.gadu, jo AS “Sadales tīkls” plānošanas procesu veic balstoties uz tīkla novērtēšanu, savukārt informācija par 2024.gadu šobrīd ir izstrādes procesā), informācija par kapitālieguldījumu projektiem nākamo divu gadu periodā sadalījumā pa novadiem un informācija par sadales sistēmas galveno infrastruktūru sadalījumā pa teritorijām.

AS “Sadales tīkls” pārstāvis sniedz informācija par esošo sadales infrastruktūru un norāda, ka pēdējos gados pārvades sistēmas pieslēgumu skaits (110 kV apakšstacijas)

nav mainījies un veido 132 apakšstacijas, savukārt attiecībā uz pārējām iekārtām izmaiņas notiek, ņemot vērā gan AS “Sadales tīkls” klientu aktivitāti, gan AS “Sadales tīkls” tīkla pārskatīšanu, lai nodrošinātu tīkla kvalitātes uzlabošanu, kā rezultātā mainās sadales transformatoru un sadales transformatoru skaits, kā arī uzstādītā transformatoru jauda. AS “Sadales tīkls” pārstāvis norāda, ka pēdējo gadu laikā ir samazinājies elektrosadales līniju balstu skaits, kas norāda uz to, ka AS “Sadales tīkls” attīsta izolētu elektroenerģijas sadales tīklu, kā rezultātā samazinās elektrolīniju kopgarums, bet palielinās izolēta tīkla īpatsvars (61%).

AS “Sadales tīkls” pārstāvis norāda, ka joprojām klientiem tiek uzstādīti viedie skaitītāji un to kopskaits tuvojas vienam miljonom. 2022.gadā tiek plānots pabeigt programmā “Viedie skaitītāji” plānotos skaitītāju uzstādīšanas darbus. AS “Sadales tīkls” pārstāvis informē, ka šogad ir palikuši izaicinošāki skaitītāju nomaiņas darbi, proti, tie ir plānotie programmas īstenošanas darbi vietās, kur ir grūti piekļūt uzstādītajiem skaitītājiem, lai veiktu to nomaiņu.

AS “Sadales tīkls” pārstāvis norāda, ka pēdējos piecos gados ir veikti lieli kapitālieguldījumi. 2021.gadā tie veidoja 84 956 tūkst. *euro* (tajā skaitā klientu pieslēgumu izbūve apmēram 20 milj. *euro* apmērā) un ir saistīti ar kapitālieguldījumiem pamatlīdzekļu izveidei.

Attiecībā uz AS “Sadales tīkls” sadalīto elektroenerģijas apjomu, AS “Sadales tīkls” pārstāvis norāda, ka pagājušajā gadā ir vērojams sadalītās elektroenerģijas apjoma pieaugums, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, ko ietekmējusi lietotāju atgūšanās pēc Covid-19 pandēmijas. Neskatoties uz to, ka ir pieaudzis sadalītais elektroenerģijas apjoms, elektroenerģijas zudumi un tehnoloģiskais patēriņš ir palicis nemainīgs, pateicoties AS “Sadales tīkls” iekārtu efektivizācijai, kas ļauj mazināt elektroenerģiju tehnoloģiskajām vajadzībām.

AS “Sadales tīkls” pārstāvis norāda, ka 2021.gadā ir aizsākusies strauja mikroģenerācijas attīstība, kā rezultātā turpmākajos gados ir sagaidāms sadalītās elektroenerģijas apjoma samazinājums. Tāpat šī brīža elektroenerģijas cenas stimulē lietotājus pārskatīt savus elektroenerģijas lietošanas paradumus un samazināt patērēto elektroenerģijas apjomu.

Tāpat AS “Sadales tīkls” pārstāvis norāda, ka pēdējos gados ir uzlabojies arī vidējās elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indekss (SAIDI) un vidējās elektroenerģijas piegādes pārtraukuma skaita indekss (SAIFI).

AS “Sadales tīkls” pārstāvis norāda, ka uzņēmuma darbībā ir svarīgs arī darbinieku skaits, ko AS “Sadales tīkls” ir efektīvizējusi, īstenojot efektivitātes programmas pasākumus, kā rezultātā 2021.gadā darbinieku skaits, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, ir samazinājies par 10%. Šobrīd darbinieku skaits ir 1 681 un turpmākajos gados vairs nav plānots to samazināt.

AS “Sadales tīkls” pārstāvis informē uzklaušīšanas sanāksmes dalībniekus par patērētāju interesi par jauniem pieslēgumiem un norāda, ka pagājušajā gadā ir pieaugusi patērētāju interese par jaunu pieslēgumu izbūvi, tajā skaitā mikroģenerācijas attīstību. Papildus AS “Sadales tīkls” pārstāvis sniedz informāciju par sadalītās elektroenerģijas patēriņu, sadalījumā pa Latvijas teritoriju, kas tiek ņemts vērā arī plānojot kapitālieguldījumus konkrētajā reģionā.

AS “Sadales tīkls” pārstāvis sniedz informāciju par prioritāriem kapitālieguldījumu projektiem turpmākajos gados.

Prioritārie kapitālieguldījumu projekti 10 gados:

- Elektrotīkla atjaunošana un rekonstrukcija (725,7 milj. *euro*);
- Nekustamā īpašuma rekonstrukcija (19,9 milj. *euro*);
- Viedie skaitītāji (19,2 milj. *euro*). Šajā programmā ir iekļauts arī otrs cikls – verifikācijas process vai nolietoto skaitītāju nomaiņa;
- Dispečervadības sistēmas modernizācija (4 milj. *euro*);
- Speciālā tehnika un transporta līdzekļi (39,4 milj. *euro*);
- Transformatoru maiņa (3,8 milj. *euro*);
- Pamatlīdzekļu iegādes (9,6 milj. *euro*);
- Pieslēgumu izbūve (87,6 milj. *euro*).

Papildus AS “Sadales tīkls” norāda, ka Plānā ir iekļauta jauna kapitālieguldījumu programma “Atveseļošanās un noturības mehānisma programma”, ko plānots īstenot līdz 2026.gada augustam. Programmas mērķis ir elektroenerģijas sadales sistēmas modernizācija.

Atveseļošanās un noturības mehānisma programma:

- Pieslēguma punkti elektroauto uzlādei un atjaunojamo energoresursu mikroģenerācijai (5 milj. *euro*);
- Transformatoru maiņa (10 milj. *euro*). Plānots nomainīt transformatorus ar lielāko patēriņu;
- Mikroģenerācijas sistēmas zudumu kompensācija (9,4 milj. *euro*). Šīs programmas mērķis ir īstenot sadales transformatoru tehnisko zudumu kompensēšanu ar atjaunojamo energoresursu palīdzību. Šajā programmā ir paredzēts uzstādīt saules paneļus;
- Vidsprieguma līniju izbūve un pārbūve (7,7 milj. *euro*);
- Ēku energoefektivitāte (0,9 milj. *euro*). Programmas ietvaros plānots attīstīt siltumsūkņu vai kombinēto iekārtu izmantošanu, aizstājot šobrīd izmantojamās gāzes apkures iekārtas.

AS “Sadales tīkls” pārstāvis norāda, ka kapitālieguldījumu finansējuma avots ir nolietojums, aizņemtie līdzekļi un atveseļošanās un noturības mehānisma fonda līdzekļi. Attīstības Plānā paredzēto kapitālieguldījumu projektu realizācijas aplēstā ietekme uz elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu nākamajā regulatīvajā periodā plānota 11% apmērā, ko būtiski ietekmē šī brīža inflācija.

AS “Sadales tīkls” izvirzītie mērķi un sasniedzamie rādītāji ir plānoti desmit gadu periodā (līdz 2031.gadam) un tie ir sagrupēti trīs grupās:

1. Vienmērīga elektrotīkla pārbūve un plānveida uzturēšana:
 - pārbūvēt **27** 110 kV apakšstacijās vidsprieguma sadalietais;
 - atjaunot elektrolīnijas **17 000 km** garumā;
 - samazināt elektrotīkla apjomu par **1-2%**;
 - izolēta elektrotīkla īpatsvars **75%**;
 - zemsprieguma elektrotīkls **100% izolētā izpildījumā**;
 - pabeigt Rīgas 0,23 kV elektrotīkla pārbūvi (līdz 2023.gadam).
2. Elektroapgādes kvalitātes uzlabošana:
 - neplāna SAIDI **65 min**;
 - neplāna SAIFI **1,3 reizes**;
 - bojājumu skaits **<12 000/gadā**;

- novērst konstatētās kvalitātes neatbilstības 2-3 gadu laikā.
3. Vieda elektrotīkla pārvaldība:
- elektroenerģijas zudumi <4%;
 - viedo elektroenerģijas skaitītāju parka uzturēšana;
 - ieviest automātisko bojājumu vietas lokalizācijas sistēmu FLIR videsprieguma elektrotīklā;
 - uzlabot dispečervadības sistēmas sadarbības spēju ar viedajiem elektroenerģijas skaitītājiem, sensoriem videsprieguma un zemsprieguma elektrotīklā.

AS “Sadales tīkls” pārstāvis norāda, ka, realizējot Plānā ietvertās kapitālieguldījumu programmas, galvenie ieguvumi patērētājiem būs drošāka elektroapgāde un uzlabota sprieguma kvalitāte, videi un sabiedrībai drošāks elektrotīkls, jaunu pakalpojumu pieejamība – patēriņa pārvaldība, klimatneitralitātes veicināšana (elektrouzlāde, mikroģenerācijas izmantošanas iespēju attīstība).

3. Uzklaušanās sanāksmes dalībnieku jautājumi un komersanta pārstāvju atbildes par Plānu.

Regulatora pārstāvis pateicas komersanta pārstāvim par sniegto plašo informāciju par iesniegto Plānu un lūdz sniegt atbildi uz precizējošiem jautājumiem par Plānu. Sakiet, kādas investīcijas tīkla attīstībā ir plānotas turpmākajos divos gados, lai veicinātu mikroģenerācijas pieslēgumu izveidi?

AS “Sadales tīkls” pārstāvis norāda, ka ņemot vērā šā brīža mikroģenerācijas attīstību, AS “Sadales tīkls” secina, ka tikai nedaudz vairāk nekā 1% gadījumu ir nepieciešama tīkla pārbūve. AS “Sadales tīkls” šobrīd spēj nodrošināt mikroģenerāciju pieslēgumu AS “Sadales tīkls” tīklā. Tāpat AS “Sadales tīkls” pārstāvis norāda, ka tiek diskutēts ar elektroenerģijas sistēmas operatoriem, lai izziņātu iespējas paplašināt esošās infrastruktūras izmantošanu, lai nodrošinātu mikroģenerācijas attīstību. AS “Sadales tīkls” pārstāvis skaidro, ka ir jāreķinās ar to, ka esošā sistēma ir būvēta vairāk nekā 80 gadus un, lai šobrīd veicinātu mikroģenerācijas attīstību, tīkla pārveidošana ir jāveic pa posmiem, lai neietekmētu pārējo elektroapgādes sistēmas kvalitāti. AS “Sadales tīkls” nākotne plāno izmantot “n-1” risinājumu un piedāvāt klientiem izmantot nedrošāku elektroapgādes risinājumu no atslēguma pārtraukuma iespējamības, bet šis risinājums vēl ir izstrādes stadijā.

AS “Sadales tīkls” pārstāvis norāda, ka līdz 2030.gadam ir plānots zemspriegumā pāriet uz izolētu tīklu ar mērķi samazināt bojājumu skaitu, jo tieši zemsprieguma tīklā ir konstatējams ap 70% no visiem tīkla bojājumiem. Tīkla izolācija notiek izmantojot piekarkabeļus. AS “Sadales tīkls” paredz, ka šāda aktivitāte ļaus nākotnē pieslēgt vairāk mikroģenerācijas pieslēgumus. Šī brīža izaicinājums tīkla attīstībai ir saistīts ar spēju paredzēt, kur būs visvairāk jaunu mikroģenerācijas pieslēgumu. Papildus AS “Sadales tīkls” testē IT sistēmu, kas spētu nomodelēt jaunu mikroģenerācijas pieslēgumu varbūtību. AS “Sadales tīkls” pārstāvis norāda, ka citu valstu prakse liecina, ka interese par jauniem mikroģenerācijas pieslēgumiem ļoti korelē ar valsts atbalstu.

Regulatora pārstāvis piekrīt AS “Sadales tīkls” pārstāvja viedoklim, ka valsts atbalsts ir būtisks stimuls, bet arī šī brīža elektroenerģijas cena stimulē lietotāju arvien vairāk pieslēgt mikroģenerācijas pieslēgumus.

Regulatora pārstāvis lūdz sniegt skaidrojumu par kapitālieguldījumu programmā “Viedie skaitītāji” turpmāko gadu investīcijām, norādot, vai šīs izmaksas tiek

paredzētas kā kapitalizējamās izmaksas vai operacionālās izmaksas viedo skaitītāju verifikācijas veikšanai?

AS “Sadales tīkls” pārstāvis šīs izmaksas tiek paredzētas kā kapitāla izmaksas, jo iespējams, ka būs jāveic viedo skaitītāju nomaiņa tiem skaitītājiem, kurus nevarēs verificēt.

Regulatora pārstāvis vai šobrīd ir zināms laika periods, kad pirmajiem uzstādītajiem skaitītājiem būs beidzies kalpošanas laiks un būs nepieciešama to verifikācija vai nomaiņa?

AS “Sadales tīkls” pārstāvis 2027.gadā ir paredzēta pirmo uzstādīto viedo skaitītāju verifikācija vai nomaiņa.

Regulatora pārstāvis kāds šobrīd ir paredzēts Plānā ietvertu izmaksu pieaugums, ņemot vērā inflācijas ietekmi, salīdzinot ar pagājušajā gadā AS “Sadales tīkls” elektroenerģijas sadales sistēmas attīstības plāna 2022. – 2031.gadam apstiprinātajām izmaksām?

AS “Sadales tīkls” pārstāvis Plānā ir ietverta inflācija 15% apmērā, kas atbilst pēdējai Latvijas bankas aktualizētajai inflācijas prognozei.

SIA “Evecon” pārstāvis vēlos uzdot jautājumu, kas saistīts ar AS “Sadales tīkls” akumulācijas sistēmu izmantošanu. Vai šobrīd nebūtu pareizāk izvērtēt sistēmas dalībniekus, kas ir projektu attīstītāji, kā vienus no pakalpojuma sniedzējiem? Ņemot vērā, ka Elektroenerģijas tirgus likumā ir ietverts jēdziens “agregators”, kas paredz iespēju saņemt pieprasījuma reakcijas pakalpojumu no komersanta. Līdz ar to var secināt, ka daļa no potenciālajiem lietotāju pakalpojumiem tiek izslēgti no tirgus.

Papildus Plānā ir norādīts, ka ir veiktas izmaiņas noteikumos “Sistēmas pieslēguma noteikumi elektroenerģijas ražotājiem” (turpmāk – Noteikumi), kā rezultātā AS “Sadales tīkls” ir saīsinājusi izsniegto tehnisko prasību derīguma termiņu ražotājiem, kurā ir jārealizē konkrēts projekts, ar mērķi stimulēt. Mūsuprāt, šis mērķis nav stimulēšana, jo uzņēmums saskaras ar situāciju, kas apgrūtina projektu realizēšanu. Piemēram, iepriekš projektam izsniegto tehnisko prasību derīguma termiņš ir 24 mēneši, bet jauno tikai deviņi mēneši, kā rezultātā uzņēmumam ir kardināli jāmaina savi plāni par projektu īstenošanu (jāaptur iesāktie projekti un ātrāk jārealizē jaunie). Aicinu pārskatīt šo prasību gan Regulatoram, gan AS “Sadales tīkls”.

Regulatora pārstāvis atbildot uz jautājumu par tehnisko prasību derīguma termiņu, jāuzsver, ka šis jautājums attiecas uz Noteikumiem nevis Plānu pēc būtības. Šī brīža spēkā esošais regulējums ir izstrādāts atvērti un, ja AS “Sadales tīkls” uzskata, ka deviņu mēnešu laika periods ir pietiekošs, lai realizētu projektu, tad nebūtu pamats to apšaubīt. Līdz ar to, ja atsevišķos gadījumos ir nepieciešams garāks termiņš projektu realizācijai, ir jāveic pārrunas ar AS “Sadales tīkls” par termiņa pagarināšanu, jo Noteikumi neaizliedz garāka termiņa noteikšanu.

AS “Sadales tīkls” pārstāvis AS “Sadales tīkls” plāno izmantot nelielu elektroenerģijas akumulācijas iekārtu (baterijas) tikai AS “Sadales tīkls” vajadzībām nevis lai nodrošinātu saražoto enerģiju ilgākā laika posmā sprieguma stabilitātei. Attiecībā uz agregāciju jeb ārējo pakalpojumu ir risinājumi, pie kuriem AS “Sadales

tīkls” strādā un plāno inovācijas. Līdz ar to AS “Sadales tīkls” saredz, ka tas varētu būt publisks iepirkums.

AS “Augstsprieguma tīkls” pārstāvis Plānā ir minēts, ka AS “Sadales tīkls” ir pārskatījusi 110 kV transformatoru jaudas un aplēstais transformatoru jaudu pārpalikums veido ap 1000 MVA. Sakiet, vai AS “Sadales tīkls” plāno vērsties pie akciju sabiedrības “Augstsprieguma tīkls” (turpmāk – AS “Augstsprieguma tīkls”) ar pieteikumiem par jaudas samazinājumiem? Ņemot vērā, ka transformatoru nomaiņa ir paredzēta arī AS “Augstsprieguma tīkls” 10 gadu attīstības plānā, būtu vēlams transformatoru maiņas abiem operatoriem salāgot.

AS “Sadales tīkls” pārstāvis vērtējot no kopējās efektivitātes viedokļa, tiek skatīts, cik ļoti sistēma ir noslogota, bet no otras puses, ņemot vērā izkliedēto ģenerāciju, tīkls spēj uzņemt konkrēta apjoma elektroenerģiju un līdz ar to veidojas jaudas pārpalikums uz elektroenerģijas pārvades sistēmu. AS “Sadales tīkls” jau šobrīd domā par šo jaudu izmantošanu, ņemot vērā spēkā esošos elektroenerģijas pārvades sistēmas tarifus. Atbildot uz jautājumu par transformatoru nomaiņu, tad AS “Sadales tīkls” savu plānu skaņo ar AS “Augstsprieguma tīkls”. Šobrīd ir atvērts jautājums par nākotnes dalījumu 110 kV transformatoru apakšstacijās, kas AS “Sadales tīkls” ir aktuāls, ņemot izkliedēto ģenerāciju, lai nodrošinātu kvalitatīvu sprieguma regulēšanu visā tīklā. Šis nākotnes izaicinājums ir saistīts ar 110 kV transformatoru apakšstaciju integrēšanu AS “Sadales tīkls” dispečervadības sistēmā un tas būs aktuāls, izstrādājot turpmākos attīstības plānus.

AS “Sadales tīkls” pārstāvis Atbildot uz jautājumu par pieteikumiem jaudas samazinājumiem, tad AS “Sadales tīkls” jau ir saskaņojusi jaudu samazinājumus tajās transformatoru apakšstacijās, kur tās nav nepieciešamas. Skatoties ilgtermiņā, AS “Sadales tīkls” plāno brīvo jaudu neizmantot patēriņam, jo šo jaudu aizņem mikroģenerācija. Nākotnē jautājumu par transformatoriem AS “Sadales tīkls” plāno risināt brīdī, kad transformatori novecos un AS “Augstsprieguma tīkls” plānos tos nomainīt. Šobrīd iespējamās jaudas jau ir optimizētas un nav plānots tās turpmāk samazināt.

AS “Augstsprieguma tīkls” pārstāvis Sakiet, kā tiek plānots sadalītās elektroenerģijas apjoma izmaiņas, ņemot vērā patērētāju lielo interesi par mikroģenerācijas pieslēgumu izbūvi? Plānā ir ietverta informācija gan par plānoto patēriņa pieaugumu, gan samazinājumu. Vai AS “Sadales tīkls” ir aplēsusi patēriņu komercsektorā jeb rūpniecības sektorā? Vai ir plānoti pasākumi, kas veicinās patēriņu?

AS “Sadales tīkls” pārstāvis AS “Sadales tīkls” ir analizējusi patēriņu, ņemot vērā mikroģenerācijas attīstību, un secina, ka tas samazinās. AS “Sadales tīkls” paredz, ka nākotnē klienti izmantos energoietilpīgākas iekārtas, kā piemēram, siltumsūkņu uzstādīšanu mājāsaimniecībās, atsakoties no dabasgāzes izmantošanas apkures vajadzībām. Papildus patēriņu varētu veicināt elektromobiļu uzlādes iekārto uzstādīšana mājāsaimniecībās. Runājot par rūpniecības sektoru, svarīgi ir ņemt vērā elektroenerģijas cenu, kas nākotnē ietekmēs patēriņa izmaiņas. AS “Sadales tīkls” paredz, ka arī mājāsaimniecības nākotnē varētu izmantot akumulācijas baterijas, kas izlīdzinās elektroenerģijas patēriņu diennakts laikā.

AS “Sadales tīkls” pārstāvis Tas ko AS “Sadales tīkls” pēdējos gados novēro attiecībā uz rūpniecisko sektoru ir tas, ka klienti cenšas paši savām vajadzībām saražot elektroenerģiju un to izlietot nevis saņemt caur elektroenerģijas sadales sistēmu. Tāpat ir būtiski palielinājusies klientu interese par tiešo līniju izbūvi.

Regulatora pārstāvis pateicas klātesošajiem un slēdz uzklauššanas sanākumi.

Uzklauššanas sanākumi slēdz plkst. 12.00

Uzklauššanas sanāksmes vadītājs

V. Uzvārds

Protokolētāja

V. Uzvārds

DOKUMENTS PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR
LAIKA ZĪMOGU