



**AS „Sadales tīkls”
noteiktie
elektroenerģijas sadales sistēmas
pakalpojumu tarifi no 2027. gada
1. janvāra
PUBLISKOJAMĀ DAĻA**

Rīga, 31.07.2026.

Ievads

Ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – Regulators) padomes 2023. gada 22. maija lēmumu Nr. 65 "Par akciju sabiedrības "Sadales tīkls" elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifiem" tika apstiprināti elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu diferencētie tarifi, kas stājas spēkā 2023. gada 1. jūlijā. Ar minēto lēmumu tika noteikts 4,5 gadus ilgs regulatīvais periods no 2023. gada 1. jūlija līdz 2027. gada 31. decembrim, kura ietvaros AS "Sadales tīkls" tika piešķirta atļauja katram tarifu periodam saskaņā ar Regulatora 2022. gada 28. novembra lēmuma Nr. 1/41 "Elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika" (turpmāk - Metodika) 62. punktu pašai noteikt elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu diferencētos tarifus, ja atbilstoši Metodikai nepieciešams veikt plānoto ieņēmumu korekciju. Ņemot vērā uzskaitīto regulatīvā rēķina pozitīvo atlikumu, no 2024. gada 1. janvāra tika samazināti AS "Sadales tīkls" atļautie ieņēmumi un tika noteikti jauni, samazināti AS "Sadales tīkls" elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu diferencētie tarifi (Latvijas Vēstnesis, oficiālās publikācijas Nr. 2023/231.DA20). Kopš tā laika AS "Sadales tīkls" tarifu vērtības ir saglabātas nemainīgas.

AS "Sadales tīkls" elektroenerģijas sadales sistēmā iepriekšējo 12 mēnešu periodā ir novērojams straujš sistēmas lietotājiem sadalītās elektroenerģijas pieaugums, kuru pamatā veido vidējā sprieguma lietotāju un elektrificētu zemsprieguma lietotāju grupas. Ja kopš 2023. gada kopējais sadalītās elektroenerģijas apjoms ir pastāvīgi un mēreni pieaudzis (līdz 1,6 % 2024. gadā, 2,9 % 2025. gadā kopumā), tad 2025. gada otrajā pusē un 2026. gada pirmajos 5 mēnešos sadalītās elektroenerģijas apjoms salīdzinājumā ar tādu pašu periodu iepriekšējos gados ir palielinājies netipiski strauji, atsevišķās lietotāju grupās uzrādot pat 10 % un 12 % pieaugumu. Turklāt, analizējot datus, ir secināms, ka palielinās sadales sistēmas lietotāju skaits ar relatīvi augstu elektroenerģijas patēriņu. Izmaiņu rezultātā ir izveidojies pozitīvs regulatīvā rēķina uzkrājums un ir nepieciešams veikt atļauto ieņēmumu korekciju.

Vienlaikus AS "Sadales tīkls" ir veikusi publisko konsultāciju par diferencēto tarifu struktūras izmaiņām. Struktūras izmaiņas paredz jauna tarifu plāna "Jaudīgais" ieviešanu, kā arī turpmāk noteikt tarifus divu sprieguma pakāpju līmenī (līdzšinējo četru sprieguma pakāpju vietā). Publikā konsultācija noritēja laika periodā no 2026. gada 3. jūnija līdz 30. jūnijam. Tās ietvaros tika organizēta publiskā uzklaušanās sanāksme, kā arī saņemti rakstiski lietotāju, to pārstāvošo organizāciju un iestāžu jautājumi un viedokļi. Saņemtie jautājumi un viedokļi skāra tādas tēmas kā komunikācijas skaidrība, tarifu struktūras izmaiņu ietekme uz atsevišķiem lietotājiem vai to grupām, tarifu izmaiņu ietekme uz investīciju vidi valstī, kā arī precizējoši jautājumi. Saņemtie viedokļi kopumā bija atbalstoši AS "Sadales tīkls" piedāvātajām izmaiņām diferencēto tarifu struktūrā.

Ņemot vērā faktiskās un prognozētās izmaiņas sadalītās elektroenerģijas un pieslēgto jaudu apjomā, plānotās tarifa struktūras izmaiņas un regulatīvā rēķina pozitīvo uzkrājumu, kā arī izmaiņas Regulatora noteiktajā "Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodikā", kas ietekmēs nākamā regulatīvā perioda tarifu projekta aprēķinus, AS "Sadales tīkls" ir noteikusi jaunas sadales sistēmas pakalpojumu diferencēto tarifu vērtības, kas būs piemērojamas no 2027. gada 1. janvāra. Tarifa struktūras un noteikto tarifa vērtību izmaiņu rezultātā sistēmas pakalpojumu izmaksas aptuveni 99 % sadales sistēmas lietotāju samazināsies vai nemainīsies. Noteiktās vērtības publicētas oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis" un ir iesniegtas Regulatoram. Noteikto tarifu aprēķinu publiskojamā daļa atspoguļota šajā dokumentā.

Tarifu veidojošās izmaksas

Noteikto tarifu izmaksu bāze ir balstīta uz Regulatora padomes 2023. gada 22. maija lēmumā Nr. 65 "Par akciju sabiedrības "Sadales tīkls" elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifiem" apstiprinātā tarifa izmaksām.

Tabula 1. Spēkā esošajam regulatīvajam periodam tarifa projektā 2023.-2027. gadam apstiprinātās vidējās izmaksas gadā

Izmaksu veids	Mērvienība	Tarifa projekta 2023-2027 vidējās izmaksas gadā	Tarifa no 2027.gada 1.janvāra vidējās izmaksas gadā	Izmaiņas, %
Kapitāla izmaksas kopā	tūkst. EUR	107 456.4	107 456.4	0%
Nodokļi	tūkst. EUR	260.7	260.7	0%
Ekspluatācijas izmaksas, t.sk.:	tūkst. EUR	242 976.8	239 780.9	-1%
Pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	tūkst. EUR	88 189.7	88 975.8	1%
Izmaksas, kas saistītas ar elektroenerģijas pārvadīšanas zudumiem un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanu sadales tīklā	tūkst. EUR	35 661.3	31 022.7	-13%
Personāla un sociālās izmaksas	tūkst. EUR	70 159.3	70 159.3	0%
Īpašuma uzturēšanai nepieciešamo un citu komersantu veikto kārtējo ekspluatācijas remontu izmaksas	tūkst. EUR	11 667.7	11 667.7	0%
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	tūkst. EUR	37 298.6	37 955.3	2%
Korekcijas, t.sk.:				
Ieņēmumu korekcija, kas saistīta ar iepriekšējā regulatīvā perioda izmaksu un ieņēmumu prognožu novirzēm	tūkst. EUR	10 715.3	10 715.3	0%
Korekcija par starpību starp faktiskajiem (prognozētajiem) un plānotajiem ieņēmumiem tarifu periodā	tūkst. EUR		-5 024.0	
Vidējās gada izmaksas	tūkst. EUR	361 409.3	353 189.4	-2%

No 2027. gada 1. janvāra paredzēts tarifus noteikt 2 sprieguma pakāpēs (6-20 kV sprieguma pakāpe un 0,4 kV sprieguma pakāpe), tāpēc lai esošā regulatīvā perioda ietvaros realizētu pāreju no četrām sprieguma pakāpēm uz divām sprieguma pakāpēm, atļautie ieņēmumi viena sprieguma līmeņa līniju un kopņu sprieguma pakāpēm ir saskaitīti kopā, iegūstot atļautos ieņēmumus 0,4 kV sprieguma pakāpē un 6-20 kV sprieguma pakāpē. Vienlaikus tiek veikta izmaksu korekcija atbilstoši regulatīvā rēķina uzkrājumam.

Tabula 2. Vidējie atļautie ieņēmumi tarifa periodā sadalījumā pa divām sprieguma pakāpēm

Sprieguma pakāpe	Kopā izmaksas, tūkst. EUR		
	Izmaksas kopā (APSTIPRINĀTS regulatīvajam periodam)	Izmaksas kopā ar atļauto ieņēmumu korekciju	Izmaiņas lielums
0,4 kV (zemspriegums)	321 284	313 976	-7 307
6-20 kV (vidspriegums)	40 126	39 213	-913
	361 409	353 189	-8 220

Diferencēto tarifu aprēķinam 2027. gadam ir izmantoti aktualizēti sadalītās elektroenerģijas un lietotāju pieprasītās jaudas prognozētie apjomi, pamatojoties uz iepriekšējo periodu sadalītās elektroenerģijas izmaiņu dinamiku dažādās sprieguma pakāpēs un aktuālākajiem pieejamiem datiem. 2027. gadam tiek prognozēts lielāks kopējais sadalītās elektroenerģijas apjoms nekā apstiprinātajā tarifā paredzētais. Šobrīd 2027.gadam sadalītās elektroenerģijas apjoms tiek prognozēts 6757 GWh apmērā un lietotāju pieprasītā jauda 11 039 MW .

Ieviešot tarifu plānu "Jaudīgais", katrā sprieguma pakāpē sistēmas lietotājiem būs nodrošināta izvēle starp trīs tarifu plāniem, kurus lietotājs katrā norēķinu periodā (mēnesī) varēs izvēlēties atbilstoši sava pieslēguma tehniskajiem parametriem un no sistēmas saņemtajam elektroenerģijas apjomam.

Regulatīvā rēķina uzkrājums un atļauto ieņēmumu korekcija

Sadalītās elektroenerģijas un lietotāju pieprasītās jaudas pieauguma rezultātā pēc ceturtā tarifa perioda ir izveidojies pozitīvs regulatīvā rēķina uzkrājums. Ņemot vērā nākamajā regulatīvajā periodā (no 2028. gada 1. janvāra) sagaidāmo tarifa projekta aprēķinā ietveramo izmaksu pieaugumu, kas saistīts ar tiesiskā regulējuma izmaiņām, AS "Sadales tīkls" izmanto Metodikas 29.2. punktā noteiktās tiesības pozitīvo regulatīvā rēķina uzkrājuma atlikumu uz nākamo tarifu periodu attiecināt daļējā apjomā (8,2 milj. EUR apmērā), tādējādi nodrošinot lietotājiem tarifu stabilitāti, bet atlikušo daļu izmantot nākamajā tarifu projektā paredzēto izmaksu segšanai. Šādas izvēlētas pieejas mērķis ir samazināt prognozētās tarifu svārstības starp tarifu periodiem, tādējādi tiecoties nodrošināt tarifu stabilitāti vidējā termiņā.

Saskaņā ar Metodikas 62. punktu noteiktie AS "Sadales tīkls" elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu diferencētie tarifi (bez PVN) no 2027. gada 1. janvāra.

Tarifs 0,4 kV sprieguma pakāpē

	Tarifa plāns		
	Pamata	Jaudīgais	Speciālais
Maksa par elektroenerģijas piegādi, EUR/kWh*	0.03865	0.02010	0.15848
Maksa par jaudas uzturēšanu, EUR/A/mēnesī**, 1 fāze	0.34	0.58	0.14
Maksa par jaudas uzturēšanu, EUR/A/mēnesī, 3 fāzes	0.82	1.40	0.33

Tarifs 6-20 kV sprieguma pakāpē

	Tarifa plāns		
	Pamata 6-20 kV	Jaudīgais 6-20 kV	Speciālais 6-20 kV
Maksa par elektroenerģijas piegādi, EUR/kWh	0.00550	0.00224	0.02768
Maksa par jaudas uzturēšanu, EUR/kW/mēnesī***	2.28	3.10	1.65

Tehnisko mikropieslēgumu tarifs

	Tarifa plāns
	M-1
Maksa par jaudas uzturēšanu, EUR/mēnesī****	2.39

Elektroenerģijas ražotāju tarifs

	Tarifa plāns
	R-1
Jaudas maksa elektroenerģijas ražotājiem, EUR/kW/mēnesī*****	0.1445

*EUR/kWh - euro par vienu kilovatstundu

**EUR/A/mēnesī - euro par vienu ampēru mēnesī

***EUR/kW/mēnesī - euro par vienu kilovatu mēnesī

**** EUR/mēnesī - euro par pieslēgumu mēnesī

***** EUR/kW/mēnesī - euro par vienu atļautās ražošanas jaudas kilovatu mēnesī

Skaidrojums par diferencēto tarifu piemērošanu:

1. Tarifi tiek piemēroti atbilstoši sistēmas operatora noteiktai diferencēto tarifu pielietošanas kārtībai, kas publicēta sistēmas operatora tīmekļvietnē.
2. Tarifa plāns "Pamata" aizvieto iepriekš pielietotos tarifa plānus "Pamata-1" un "Pamata-2". Tarifa plāns "Speciālais" aizvieto iepriekš pielietotos tarifa plānus "Speciālais-1" un "Speciālais-2". Tarifa plāns "Pamata 6-20 kV" aizvieto iepriekš pielietotos tarifa plānus "Pamata-3" un "Pamata-4". Tarifa plāns "Speciālais 6-20 kV" aizvieto iepriekš pielietotos tarifa plānus "Speciālais-3" un "Speciālais-4". Lietotājam ir tiesības izvēlēties savam objektam piemērotāko tarifu plānu.
3. Pieslēgumiem 0,4 kV sprieguma pakāpē ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu mazāku par 16A, maksa par jaudas uzturēšanu tarifa plāniem Pamata, Speciālais un Jaudīgais tiek noteikta atbilstoši 16A ievadaizsardzības aparāta lielumam. 0,4 kV sprieguma pakāpes tarifu piemēro arī pieslēgumiem ar zemāku nominālo spriegumu.
4. Sadales sistēmas pakalpojuma tarifu Tehniskajiem mikropieslēgumiem piemēro tehnoloģisko iekārtu ar jaudu līdz 0.5 kW un nemainīgu enerģijas patēriņu pieslēgšanai elektroenerģijas sadales zemsprieguma sistēmai (piemēram, elektronisko sakaru tīklu pakalpojumu sniedzēju interneta maršrutētāju pieslēgšanai daudzdzīvokļu ēkās) 0,4 kV sprieguma pakāpē, kuru darbības nodrošināšanai piegādātās elektroenerģijas apjoms tiek noteikts aprēķinu veidā bez elektroenerģijas komercuzskaites mēraparāta uzstādīšanas. Šiem pieslēgumiem nepielieto tarifa plānus Pamata, Speciālais un Jaudīgais.
5. Sadales sistēmas pakalpojuma tarifu ražotājiem piemēro par starpību starp sistēmas dalībniekam līgumā vai atļaujā elektrostacijas vai elektroenerģijas uzkrātuves pieslēgšanai sistēmai norādīto elektroenerģijas ražošanas jaudu, ko atļauts

nodot sistēmā, un patērīna atļauto slodzi kW (pie slodzes koeficienta vērtības $\cos(f)=1$). Jaudas maksu ražotājiem nepiemēro mikroģeneratoru (elektroenerģijas ražošanas jauda līdz 11.1 kW) īpašniekiem.

6. Pieslēguma jaudas (kW) un ievadaizsardzības aparāta (IAA) strāvas savstarpējo matemātisko sakarību 0,4 kV tīklā raksturo formula:

$$P=n \cdot I \cdot U \cdot \cos(f), \text{ kur}$$

I - ievadaizsardzības aparāta nominālā strāva (A),

P- jauda (kW) [noapaļota ar divām zīmēm aiz komata],

U - pieslēguma spriegums (kV) [0,4 kV cieši zemētas neitrāles tīklā vienfāzes pieslēgumiem - 0,23, trīsfāžu pieslēgumiem - 0,4, 0,23 kV izolētas neitrāles tīklā vienfāzes un trīsfāžu pieslēgumiem - 0,23],

$\cos(f)$ - jaudas koeficients, kas tiek pieņemts - $\cos(f)=0.929$,

n – koeficients, kas atkarīgs no pieslēguma fāžu skaita: trīsfāžu pieslēgumam $n=\sqrt{3}$, vienfāzes pieslēgumam $n=1$.