

Kopsavilkums par 2025.gada 1. augustā SIA Riga Port Electric iesniegto elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu

Sakarā ar to, ka 2025.gada 31. decembrī beidzas SIA Riga Port Electric (turpmāk – RPE) spēkā esošā sadales sistēmas tarifa regulatīvais periods, RPE 2025.gada 1. augustā iesniedza apstiprināšanai Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijā jaunu elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu projektu, kurš varētu stāties spēkā sākot ar 2026.gada 1. janvāri. Iesniegtajam tarifu projektam lūdzam noteikt regulatīvo periodu no 2026.gada 1. janvāra līdz 2030.gada 31. decembrim, sadalot to piecos tarifu periodos, katru viena gada garumā.

Iesniegtais tarifu projekts paredz vidēji 13,3% elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu izmaksu pieaugumu lietotājiem, salīdzinot ar šobrīd spēkā esošajiem (kopš 2024.gada 1. janvāra) SIA Riga Port Electric diferencētajiem elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifiem. Tarifa pieaugums galvenokārt skaidrojams ar sarukušo Rīgas ostas uzņēmumu ekonomisko aktivitāti, kas būtiski samazinājis lietotāju elektroenerģijas patēriņu elektroenerģijas operatora licences darbības zonā.

2025.gada 1.augstā SPRK iesniegtais RPE elektroenerģijas sadales sistēmas operatora tarifs, salīdzinājumā ar spēkā esošo tarifu

Tarifs sprieguma pakāpē 0,4kV līnijas	Spēkā esošais tarifs (bez PVN)	Piedāvātais tarifs (bez PVN)	Tarifa palielinājums / samazinājums (%)
S1: Maksa par elektroenerģiju EUR/kWh vienā laika zonā	0,08370	0,07198	-14,0%
S1: Maksa par elektroenerģiju EUR/kWh mājāsaimniecībām	0,08370		-14,0%
S2: Maksa par elektroenerģiju EUR/kWh dienas zonā	0,08410		-14,4%
S2: Maksa par elektroenerģiju EUR/kWh nakts zonā un brīvdienās	0,08117		-11,3%
S2: Maksa par elektroenerģiju EUR/kWh maksimumstundu zonā	0,09108		-21,0%
S1: Maksa par ievadaizsardzības strāvas lielumu EUR/A gadā	7,01	18,00	+156,8%
S1: Maksa par ievadaizsardzības strāvas lielumu EUR/A gadā mājāsaimniecībām	0,00		-
S2: Maksa par ievadaizsardzības strāvas lielumu EUR/A gadā	7,01		+156,8%
Tarifs sprieguma pakāpē 0,4kV kopnes	Spēkā esošais tarifs (bez PVN)	Piedāvātais tarifs (bez PVN)	Tarifa palielinājums / samazinājums (%)
S1: Maksa par elektroenerģiju EUR/kWh vienā laika zonā	0,06147	0,05333	-13,2%
S2: Maksa par elektroenerģiju EUR/kWh dienas zonā	0,06179		-13,7%
S2: Maksa par elektroenerģiju EUR/kWh nakts zonā un brīvdienās	0,05885		-9,4%
S2: Maksa par elektroenerģiju EUR/kWh maksimumstundu zonā	0,06879		-22,5%
S1: Maksa par ievadaizsardzības strāvas lielumu EUR/A gadā	7,01	12,00	+71,2%
S2: Maksa par ievadaizsardzības strāvas lielumu EUR/A gadā	7,01		+71,2%
Tarifs sprieguma pakāpē 6-20kV līnijas	Spēkā esošais tarifs (bez PVN)	Piedāvātais tarifs (bez PVN)	Tarifa palielinājums / samazinājums (%)
S1: Maksa par elektroenerģiju EUR/kWh vienā laika zonā	0,04010	0,02833	-29,4%
S2: Maksa par elektroenerģiju EUR/kWh dienas zonā	0,04007		-29,3%
S2: Maksa par elektroenerģiju EUR/kWh nakts zonā un brīvdienās	0,03717		-23,7%
S2: Maksa par elektroenerģiju EUR/kWh maksimumstundu zonā	0,04702		-39,7%
S1: Maksa par atļauto slodzi EUR/kW gadā	28,05	42,00	+49,7%
S2: Maksa par atļauto slodzi EUR/kW gadā	28,05		+49,7%

Elektroenerģijas ražotāju tarifs	Spēkā esošais tarifs (bez PVN)	Piedāvātais tarifs (bez PVN)	Tarifa palielinājums / samazinājums (%)
Maksa par ražotāja pieslēgumu EUR/kW gadā		1,50	-
<i>Maksa ar saražoto elektroenerģiju EUR/MWh</i>	<i>0,50</i>		-
Saskaņā ar 07.11.2023. MK noteikumiem Nr.635 "Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi", izmantojot sistēmas operatora sniegtos sistēmas pakalpojumus: 1) lietotājam ir pienākums norēķināties par patērēto reaktīvo enerģiju, ja $\text{tg } \phi$ ir lielāks par 0,4 (jaudas koeficients $\cos \phi < 0,929$), atbilstoši maksai 0,004 EUR/kVArh – lietotājiem, kuru elektroietaisies pieslēgtas vismaz sešu kilovoltu spriegumam ar atļauto slodzi 100 kilovatu un lielāku, vai pārējiem lietotājiem ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu 200 ampēru un lielāku; 2) lietotājiem, kuru elektroietaisies pieslēgtas vismaz sešu kilovoltu spriegumam ar atļauto slodzi 100 kilovatu un lielāku, vai pārējiem lietotājiem ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu 200 ampēru un lielāku ir pienākums samaksāt par visu sistēmas operatora tīklā nodoto reaktīvo enerģiju atbilstoši maksai 0,013 EUR/kVArh.			

Būtiskākās izmaiņas iesniegtajā tarifa projektā salīdzinot ar spēkā esošo tarifu

Šobrīd spēkā esošā tarifa regulatīvais periods ir tika noteikts 51 mēnesi ilgs – no 2021.gada 1. oktobra līdz 2025.gada 31. decembrim. Iesniegtais tarifa projekts paredz noteikti 60 mēnešus ilgu regulatīvo periodu no 2026.gada 1. janvāra līdz 2030.gada 31. decembrim. Lai pie būtiski atšķirīgiem regulatīvajiem periodiem patiesi salīdzinātu un izvērtētu izmaksu un apjoma izmaiņas, RPE salīdzina vidējās viena gada izmaksas un apjomus starp regulatīvajiem periodiem.

Prognozējamais uz elektroietaišu piederības robežas visiem lietotājiem piegādātais elektroenerģijas daudzums

Spēkā esošā tarifa regulatīvajā periodā lietotājiem piegādātais elektroenerģijas apjoms tika prognozēts 55,25MWh apmērā. Iesniegtā tarifa projekta regulatīvā perioda prognozētais lietotājiem nodotais elektroenerģijas apjoms prognozēts 57,42 MWh apmērā. Lai arī kopējais prognozētais lietotājiem nodotais elektroenerģijas apjoms palielinās par 3,9%, faktiskais vidējais gada prognozētais apjoms ir par 11,7% procentiem mazāks. Tas saistīts ar vispārēju tranzīta kravu plūsmas samazinājumu Rīgas ostā kā arī lietotāju īstenotiem energoefektivitātes uzlabojumiem.

Kapitāla izmaksas

Spēkā esošā tarifa regulatīvajā periodā Kapitāla izmaksas tika plānotas 655,3 tūkstoši EUR apmērā. Iesniegtā tarifa projekta regulatīvajā perioda Kapitāla izmaksas plānotas 694,5 tūkstošu EUR apmērā. Kopējais Kapitāla izmaksu palielinājums ir 6,0%, tomēr faktiskās vidējā mēneša prognozētās izmaksas iesniegtajā tarifu projektā ir par 9,9% zemākas. Pamatlīdzekļu nolietojuma un nemateriālo aktīvu amortizācijas izmaksas iesniegtajā tarifa projektā vidēji gadā prognozētas par 24,8% zemākas kā šobrīd. Tas skaidrojams ar apstiprinātās aprēķina metodikas izmaiņām, atsakoties no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas sākot ar 2022.gadu. Vienlaikus plānotā atļautā kapitāla atdeve ir palielinājusies vidēji gadā par 29,4%, kas skaidrojams ar būtiski augstāku noteikto kapitāla atdeves likmi. Spēkā esošajā tarifa aprēķinam izmantota kapitāla atdeves likme 4,37%, bet iesniegtajā tarifa projektā kapitāla atdeves aprēķināšanai izmantota likme 5,82%, kas noteikta ar SPRK padomes 2025.gada 3.jūlija lēmumu Nr.50 "Par kapitāla atdeves likmi elektroenerģijas pārvades sistēmas un elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu projekta aprēķināšanai".

Ekspluatācijas izmaksas

Spēkā esošā tarifa regulatīvajā periodā ekspluatācijas izmaksas plānotas 3 479,4 tūkstoši EUR apmērā. Iesniegtā tarifa projekta regulatīvajā perioda ekspluatācijas izmaksas prognozētas 5 003,1 tūkstošu EUR apmērā. Kopējais prognozētais ekspluatācijas izmaksu palielinājums ir 43,8%, vienlaikus vidējā gada prognozētās ekspluatācijas izmaksas iesniegtajā tarifu projektā ir vien par 22,2% augstākas.

Ekspluatācijas izmaksās ietilpstošās *Konkrēta sadales sistēmas operatora citas sadales sistēmas pakalpojumu izmaksas* iesniegtajā tarifu projektā prognozētas 1 821,9 tūkstošu EUR apjomā visā regulatīvajā periodā kopā. Spēkā esošā tarifa regulatīvajā periodā cita sadales sistēmas operatora pakalpojumu izmaksas prognozētas 1 583,2 tūkstošu EUR apmērā. Kopējais šo izmaksu pieaugums iesniegtajā tarifu projektā ir 15,1%, taču viena gada vidējās izmaksas faktiski samazinās par 2,2%. Vidējo izmaksu samazinājums skaidrojams ar to, ka samazināta lietotāju patēriņa dēļ, kā arī ģenerējošo iekārtu ieviešanas dēļ, ir samazinājies prognozētais no cita sadales sistēmas operatora saņemtās elektroenerģijas apjoms.

Ekspluatācijas izmaksās ietilpstošās *Elektroenerģijas zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksas* iesniegtajā tarifu projektā prognozētas 302,4 tūkstošu EUR apmērā visā regulatīvajā periodā kopā, kamēr spēkā esošā tarifa regulatīvajā periodā šīs izmaksas plānotas 132,4 tūkstošu EUR apmērā. Kopējais izmaksu pieaugums ir 124,4%, bet viena gada vidējo izmaksu pieaugums ir 94,2%. Izmaksu pieaugums saistīts ar būtisku vidējo elektroenerģijas cenas palielinājumu.

Ekspluatācijas izmaksās ietilpstošās *Personāla un sociālās izmaksas* iesniegtā tarifa projekta regulatīvajā periodā prognozētas 1 991,9 tūkstošu EUR apmērā. Spēkā esošā tarifa regulatīvajā periodā plānotas personāla izmaksas 1 191,9 tūkstošu EUR apmērā. Kopējais personāla izmaksu palielinājums ir 67,1%, kamēr vidējās gada izmaksa palielinājušās par 42,1%. Tas atbilst vispārējām tendencēm darba tirgū, salīdzinot vidējās darba algas izmaiņas laika periodā kopš 2021.gada, kas palielinājusies par vairāk kā 45%.

Ekspluatācijas izmaksās ietilpstošās *Kārtējo īpašuma uzturēšanai nepieciešamo un citu komersantu veikto ekspluatācijas remontu izmaksas* iesniegtā tarifa projekta regulatīvajā periodā prognozētas 67,3 tūkstošu EUR apmērā. Spēkā esošā tarifa regulatīvajā periodā prognozētas remonta izmaksas arī 67,3 tūkstošu EUR apmērā, tāpēc kopējās izmaksas saglabājas tādā pašā līmenī. Vienlaikus vidējās viena gada izmaksas faktiski samazinās par 15,1%. Izmaksu samazinājums skaidrojams ar to, ka pēdējos gados samazinātās lietotāju aktivitātes dēļ ir samazinājies remontu apjoms.

Ekspluatācijas izmaksās ietilpstošās *Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas* iesniegtā tarifa projekta regulatīvajā periodā prognozētas 819,5 tūkstošu EUR apmērā. Spēkā esošā tarifa regulatīvajā periodā prognozētās saimnieciskās darbības izmaksas plānotas 504,6 tūkstošu EUR apmērā. Kopējais izmaksu palielinājums ir 62,4%, kamēr vidējās viena gada izmaksa palielinājušās par 38,1%. Izmaksu pieaugums galvenokārt skaidrojams ar būtiski pieaugušām telpu nomas izmaksām un administratīvo ārpakalpojumu sadārdzinājumu.

Nodokļu izmaksas

Nodokļu izmaksas iesniegtā tarifu projekta regulatīvajā periodā palielinājušās par 19,2%, salīdzinot ar spēkā esošā tarifa regulatīvo periodu. Viena gada vidējās nodokļu izmaksas palielinājušās par 1,3%. Izmaiņas skaidrojamas ar kadastrālās vērtības izmaiņām nekustamā īpašuma nodokļa aprēķina vajadzībām.

Izmaksu efektivitāte

Iesniegtā tarifa projekta regulatīvajā periodā iekļautā izmaksu efektivitātes komponente ir 59,8 tūkstoši EUR, salīdzinot ar 14,1 tūkstoti EUR spēkā esošajā tarifu projektā. Kopējais efektivitātes komponentes palielinājums ir 324,7%, kamēr vidēji gadā efektivitātes komponentes palielinājums ir 261,0%. Izmaksu efektivitātes komponentes palielinājums galvenokārt skaidrojams ar aprēķina metodikas maiņu.

Ieņēmumu korekcija

Iesniegtajā tarifu projekta regulatīvajā periodā iekļauts *Ieņēmumu korekcijas, kas saistīta ar iepriekšējā regulatīvā perioda izmaksu un ieņēmumu prognožu novirzēm*, prognozētais negatīvais atlikums 243,6 tūkstošu EUR apmērā. Tas skaidrojams ar to, ka spēkā esošajā regulatīvajā periodā bija būtiskas novirzes saistībā ar būtiski augstākām elektroenerģijas zudumu iepirkumu cenām kā arī kopējo lietotāju patēriņa apjoma samazināšanos.

Izmaksu pozīcijas, tūkst. EUR		Iesniegtais tarifu projekts vidējās izmaksas gadā 01.01.2026.- 31.12.2030.	Spēkā esošais tarifs vidējās izmaksas gadā 01.10.2021.- 31.12.2025.	Izmaiņas vidēji gadā tūkst.EUR	Izmaiņas % vidēji gadā
I _{so}	Tarifu aprēķinā iekļautās izmaksas	1 176,34	969,63	+206,72	+21,3%
I _{kap}	Kapitāla izmaksas:	138,89	154,19	-15,30	-9,9%
I _{nol}	RAB nolietojums	84,09	111,82	-27,74	-24,8%
P	RAB kapitāla atdeve	54,80	42,36	+12,44	+29,4%
I _{ekspl}	Ekspluatācijas izmaksas:	1 000,62	818,69	+181,93	+22,2%
I _{sad}	Konkrēta sadales sistēmas operatora citas sadales sistēmas pakalpojumu izmaksas	364,39	372,53	-8,14	-2,2%
I _{tehn proc}	Elektroenerģijas zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksas	60,49	31,15	+29,34	+94,2%
I _{pers}	Personālas un sociālās izmaksas	398,39	280,44	+117,95	+42,1%
I _{rem}	Kārtējo īpašuma uzturēšanai nepieciešamo un citu komersantu veikto ekspluatācijas remontu izmaksas	13,45	15,84	-2,39	-15,1%
I _{saimn}	Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	163,90	118,72	+45,18	+38,1%
I _{nod}	Nodokļu izmaksas	0,07	0,07	0,00	+1,3%
I _{soef}	Izmaksu efektivitāte	11,96	3,31	+8,65	+261,0%
I _{kor}	Ieņēmumu korekcija, kas saistīta ar iepriekšējā regulatīvā perioda izmaksu un ieņēmumu prognožu novirzēm	-48,73	0,00	-48,73	-
E _{SSOnod liet, MWh}	Lietotājiem nodotais elektroenerģijas apjoms	11,48	13,00	-1,52	-11,7%