



**Litgrid AB**  
Viršuliškių skg. 99B,  
LT-05131 Vilnius  
T +370 707 02171  
F +370 5 272 3986  
info@litgrid.eu

[www.litgrid.eu](http://www.litgrid.eu)

Įmonės kodas  
302564383  
PVM mokėtojo kodas  
LT100005748413

Valstybinei energetikos reguliavimo tarybai  
El. paštas: [info@vert.lt](mailto:info@vert.lt);

2021-

Nr. SD-

Kopija:  
UAB „EPSO-G“  
El. paštas: [info@epsog.lt](mailto:info@epsog.lt)

#### DĖL KEIČIAMŲ TEISĖS AKTO PROJEKTŲ PAKETO

LITGRID AB gavo pranešimą, kad Valstybinė energetikos reguliavimo taryba parengė ir teikia derinti:

- 1) Nr. 21-28068 "Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2015 m. sausio 15 d. nutarimo Nr. O3-3 Dėl Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodikos patvirtinimo pakeitimo" ;
- 2) Nr. 21-28069 "Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2011 m. liepos 29 d. nutarimo Nr. o3-235 dėl elektros energijos įrenginių prijungimo prie elektros tinklų įkainių nustatymo metodikos patvirtinimo pakeitimo" ;
- 3) Nr. 21-28070 "Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2018 m. gruodžio 21 d. nutarimo Nr. o3e-468 dėl elektros energetikos įmonių apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo reikalavimų aprašo patvirtinimo pakeitimo" ;
- 4) Nr. 21-28072 "Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2012 m. rugsėjo 14 d. nutarimo Nr. o3-229 dėl elektros energijos kainos, rezervinės galios ir izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo užtikrinimo paslaugų kainų nustatymo metodikos patvirtinimo pakeitimo" ;
- 5) Nr. 21-28074 "Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2012 m. liepos 27 d. nutarimo Nr. o3-200 „Dėl elektros energijos sisteminių paslaugų kainos nustatymo metodikos patvirtinimo pakeitimo".

Siunčiame derinimo pažymą.

PRIDEDAMA. Derinimo pažyma, 3 lapai.

Generalinis direktorius

Rokas Masiulis

mob. tel.: +370 665 60413

**DERINIMO PAŽYMA PROJEKTAMS**

<b>DĒL VALSTYBINĒS KAINŪ IR ENERGETIKOS KONTROLĒS KOMISIJOS 2012 M. LIEPOS 27 D. NUTARIMO NR. O3-200 „DĒL ELEKTROS ENERGIJOS SISTEMINIŲ PASLAUGŲ KAINOS NUSTATYMO METODIKOS PATVIRTINIMO“ PAKEITIMO</b>			
<b>Eil. Nr.</b>	<b>Siūloma redakcija</b>	<b>LITGRID pasiūlymai</b>	<b>Komentarai</b>
1.	21. Įmonė, turinti elektros energijos perdavimo veiklos licenciją, per 40 dienų nuo ataskaitinio ketvirčio ir ataskaitinių metų pabaigos privalo Tarybai pateikti pusmetinę (išskaidant ketvirčiais) ir metinę perdavimo sistemos operatoriaus sisteminių paslaugų teikimo ataskaitą (priedas).	21. Įmonė, turinti elektros energijos perdavimo veiklos licenciją, per 40 dienų nuo ataskaitinio <b>pusmečio</b> <del>ketvirčio</del> ir ataskaitinių metų pabaigos privalo Tarybai pateikti pusmetinę (išskaidant ketvirčiais) ir metinę perdavimo sistemos operatoriaus sisteminių paslaugų teikimo ataskaitą (priedas).	Redakcinis pataisymas, ataskaitos bus teikiamos kas pusmetį.
<b>DĒL VALSTYBINĒS KAINŪ IR ENERGETIKOS KONTROLĒS KOMISIJOS 2015 M. SAUSIO 15 D. NUTARIMO NR. O3-3 „DĒL ELEKTROS ENERGIJOS PERDAVIMO, SKIRSTYMO IR VISUOMENINIO TIEKIMO PASLAUGŲ BEI VISUOMENINĒS KAINOS VIRŠUTINĒS RIBOS NUSTATYMO METODIKOS PATVIRTINIMO“ PAKEITIMO</b>			
1.	<p>13<sup>1</sup>. Jeigu dėl Įmonės, kurios reguliavimo periodo pradžios metai vėlesni nei 2021 m., veiklos efektyvumo, t. y. dėl OPEX suefektyvinimo vykdant reguliuojamą veiklą reguliuojamos veiklos pirmų dvejų reguliavimo periodo metų, o vėliau – ketverių reguliavimo periodo metų ir visų reguliavimo periodo metų (įskaitant pratęstą reguliavimo periodo laikotarpį) investicijų grąža, įvertinus taikytinų koregavimo koeficientų įtaką, yra didesnė, palyginti su nustatyta atitinkamų metų investicijų grąža, šios veiklos, atitinkamų metų, leistina investicijų grąža didinama 50 proc. investicijų grąžos ribą, dėl veiklos efektyvumo, kurį Įmonė įrodė Reguluojančiajai institucijai, viršijančia suma, kuri apskaičiuojama pagal formulę:</p> $G_{1,i} = (OPEX_{nustatytas,i} - OPEX_{faktinis,i})/2 \quad (5^1)$ <p>čia:  <math>G_{1,i}</math> – suma, kuria didinama <math>i</math>-tosios paslaugos investicijų grąžos riba, EUR;</p>	<p>13<sup>1</sup>. Jeigu dėl Įmonės, kurios reguliavimo periodo pradžios metai vėlesni nei 2021 m., veiklos efektyvumo, t. y. dėl OPEX suefektyvinimo vykdant reguliuojamą veiklą reguliuojamos veiklos pirmų dvejų reguliavimo periodo metų, o vėliau – ketverių reguliavimo periodo metų ir visų reguliavimo periodo metų (įskaitant pratęstą reguliavimo periodo laikotarpį) <b>faktinis OPEX investicijų grąža</b>, įvertinus taikytinų koregavimo koeficientų įtaką, yra <b>mažesnis didesnė</b>, palyginti su nustatyta <b>už nustatytą</b> atitinkamų metų <b>OPEX investicijų grąža</b>, šios veiklos, atitinkamų metų, leistina investicijų grąža didinama <b>50 proc. OPEX sutaupymu investicijų grąžos ribą</b>, dėl veiklos efektyvumo, kurį Įmonė įrodė Reguluojančiajai institucijai, <del>viršijančia suma</del>, kuri apskaičiuojama pagal formulę:</p> $G_{1,i} = (OPEX_{nustatytas,i} - OPEX_{faktinis,i})/2 \quad (5^1)$	<p>1. Tikslinantis pataisymas (atitinkantis formulės dedamąsias), keičiantis investicijų grąžos sąvoką į OPEX.                  2. Siūlome palikti dabar galiojantį skatinamąjį reguliavimą (ir jį pritaikyti dujų sektoriui), kai einamajame reguliavimo laikotarpyje įmonė skatinama 100% OPEX sutaupymu. Tai būtų didesnė paskata efektyvintis ir ilgalaikėje perspektyvoje didesnė nauda vartotojams, nes visa sutaupyta suma nuo sekancio reguliavimo laikotarpio mažintų reguliuojamos veiklos sąnaudas.                  3. Perteklinė nuostata, nes investicijų grąžos nuokrypio skaičiavimui taikomas Metodikos 16 p.</p>

	<p><math>OPEX_{nustatytas,i}</math> – nustatyta OPEX apimtis per atitinkamus (pirmus dvejus ir ketverius, viso periodo) reguliavimo periodo metus, priskirtina <i>i</i>-tajai paslaugai, EUR;</p> <p><math>OPEX_{faktinis,i}</math> – faktinė OPEX apimtis per atitinkamus (pirmus dvejus ir ketverius, viso periodo) reguliavimo periodo metus, priskirtina <i>i</i>-tajai paslaugai, EUR.</p> <p>Metams, kuriems yra nustatoma (koreguojama) kainų viršutinė riba (einantiems po investicijų grąžos įvertinimo), leistinų pajamų riba <i>i</i>-tajai paslaugai mažinama 50 proc. investicijų grąžos ribą dėl veiklos efektyvumo viršijančia suma.“</p>	<p><i>čia:</i></p> <p><math>G_{1,i}</math> – suma, kuria didinama <i>i</i>-tosios paslaugos investicijų grąžos riba, EUR;</p> <p><math>OPEX_{nustatytas,i}</math> – nustatyta OPEX apimtis per atitinkamus (pirmus dvejus ir ketverius, viso periodo) reguliavimo periodo metus, priskirtina <i>i</i>-tajai paslaugai, EUR;</p> <p><math>OPEX_{faktinis,i}</math> – faktinė OPEX apimtis per atitinkamus (pirmus dvejus ir ketverius, viso periodo) reguliavimo periodo metus, priskirtina <i>i</i>-tajai paslaugai, EUR.</p> <p>Metams, kuriems yra nustatoma (koreguojama) kainų viršutinė riba (einantiems po investicijų grąžos įvertinimo), leistinų pajamų riba <i>i</i>-tajai paslaugai mažinama 50 proc. investicijų grąžos ribą dėl veiklos efektyvumo viršijančia suma.“</p>	
2.	16.6. faktinė reguliuojamo turto vertė metų, kuriems buvo nustatyta kainų viršutinė riba, pradžia, kuri naudojama faktinei leistinai investicijų grąžai įvertinti. Tokiu būdu įvertinamas skirtumas tarp atitinkamo laikotarpio prognozuojamo ir faktinio RAB dydžio.	16.6. faktinė reguliuojamo turto vertė metų, kuriems buvo nustatyta kainų viršutinė riba, pradžia, kuri naudojama <b>suskaičiuoti faktinę leistiną investicijų grąžą</b> faktinei leistinai investicijų grąžai įvertinti. Tokiu būdu įvertinamas skirtumas tarp atitinkamo laikotarpio prognozuojamo ir faktinio RAB dydžio.	Redakcinis pataisymas, faktinė grąža lyginama su faktine leistina, o ne prognozuojama.
3.	<p>42. Elektros energijos perdavimo aukštos įtampos tinklais paslaugos kainos viršutinė riba visam reguliavimo periodui (įskaitant reguliavimo periodo pratęsimą) apskaičiuojama galutines pirmiems reguliavimo periodo metams PSO leidžiamas pajamas padalijus iš planuojamo perduoti elektros energijos kiekio šalies poreikiams ir apskaičiuojama pagal formulę:</p> $T_{110} = \frac{P_{110}}{E_{110}} \times 100$ <p>(17<sup>4</sup>)</p> <p><i>čia:</i></p> <p><math>T_{110}</math> – bazinė elektros energijos perdavimo paslaugos kainos viršutinė riba, ct/kWh;</p>	<p>42. Elektros energijos perdavimo aukštos įtampos tinklais paslaugos kainos viršutinė riba visam pirmiems reguliavimo periodui (įskaitant reguliavimo periodo <b>metams</b> pratęsimą) apskaičiuojama galutines pirmiems reguliavimo periodo metams PSO leidžiamas pajamas padalijus iš planuojamo perduoti elektros energijos kiekio šalies poreikiams ir apskaičiuojama pagal formulę:</p> $T_{110} = \frac{P_{110}}{E_{110}} \times 100$ <p>(17<sup>4</sup>)</p> <p><i>čia:</i></p>	Viršutinė riba yra suskaičiuojama kiekvienais metais pagal 44 p. formulę, kuri nėra susieta su $T_{110}$ dydžiu. Baziniais dydžiais galutinėje pajamų formulėje yra tik bazinis OPEX ir investicijų grąžos norma, kiti dydžiai gali reikšmingai keistis.

	<p><math>P_{110}</math> – galutinės pirmųjų reguliavimo periodo metų PSO leidžiamos pajamos, EUR;</p> <p><math>E_{110}</math> – PSO prognozuojamas perduoti elektros energijos kiekis AĮ tinklais šalies poreikiams pirmaisiais reguliavimo periodo metais, kWh.“</p>	<p><math>T_{110}</math> – <del>bazinė</del>—elektros energijos perdavimo paslaugos kainos viršutinė riba <b>pirmiems reguliavimo periodo metams</b>, ct/kWh;</p> <p><math>P_{110}</math> – galutinės pirmųjų reguliavimo periodo metų PSO leidžiamos pajamos, EUR;</p> <p><math>E_{110}</math> – PSO prognozuojamas perduoti elektros energijos kiekis AĮ tinklais šalies poreikiams pirmaisiais reguliavimo periodo metais, kWh.“</p>	
4.	Metodikos priedai	<p>Kadangi artėja duomenų pateikimo terminas (rugsėjo 1 d.) perdavimo paslaugos kainos viršutinei ribai nustatyti, teikiame papildomus Metodikos pakeitimo pasiūlymus, kurie skirti eliminuoti perteklinės ir/ar nebūtinės informacijos pateikimą:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Metodikos 1 priede palikti tik sumines OPEX grupių eilutes (tik „1.5. Personalo sąnaudos“ detalizuoti į darbo užmokesčio ir kito OPEX sąnaudas) ir jas suvienodinti su RAS aprašo eilutėmis.</li> <li>2. Panaikinti punktą 115.1.2. naujų investicijų ir naujų prijungimų duomenis (Metodikos 12 priedas), nes visi PSO Modelio techniniai duomenys pateikiami 11 priede.</li> <li>3. Panaikinti punktą 115.1.4. duomenis perdavimo AĮ tinklais bei tinklo valdymo paslaugos kainos viršutinei ribai nustatyti (Metodikos 5 priedas) ir 5 priedą, nes tokios paslaugos net nėra, o visi reikalingi elektros energijos kiekiai pateikiami 1 priede.</li> <li>4. Panaikinti punktą 115.1.6. ilgalaikės reguliuojamos veiklos programos lentelę (Metodikos 3 priedas), nes šiame priede pateikiama informacija 100% dubliuoja informaciją, pateiktą perdavimo sistemos operatoriaus dešimties metų investicijų plane.</li> <li>5. Panaikinti punktą 115.1.7. valdomo turto priežiūros ir eksploataavimo planą (Metodikos 4 priedas), nes nematome pateikiamos informacijos pridėtinės vertės. Jei Taryba nuspręstų palikti šį punktą, tai siūlytume detalizaciją perkelti į 1 priedo 1.4 sąnaudų grupę ir sumažinti priedų skaičių.</li> <li>6. Metodikos 8 priedo rodiklius perkelti į 1 priedą, nes tam tikri duomenys dubliuojasi ir panaikinti 8 priedą.</li> </ol>	