

**VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBOS  
DUJŲ IR ELEKTROS DEPARTAMENTAS  
ELEKTROS SKYRIUS**

Teikti Tarybos posėdžiui

2020-

**PAŽYMA  
DĖL LITGRID AB PERDAVIMO PASLAUGOS KAINOS VIRŠUTINĖS RIBOS  
2021 METAMS KOREGAVIMO**

2020- Nr. O5E-  
Vilnius

**1. Bendrosios nuostatos**

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo 67 straipsnio 2 dalimi, 69 straipsnio 1 ir 3 dalimis ir Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodika, patvirtinta Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) 2015 m. sausio 15 d. nutarimu Nr. O3-3 „Dėl Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – Metodika), Komisija 2015 m. sausio 19 d. nutarimu Nr. O3-10 „Dėl AB „Litgrid“ perdavimo paslaugos aukštos įtampos tinklais kainos viršutinės ribos 2016–2020 metams nustatymo“ (2015 m. spalio 19 d. nutarimo Nr. O3-548 redakcija, toliau – Nutarimas 2015) nustatė 2016–2020 metams elektros energijos perdavimo paslaugos kainos viršutinę ribą. Elektros energijos perdavimo paslaugos kainos viršutinė riba koreguojama, vadovaujantis Metodikos III skyriaus pirmo–trečio skirsnių nuostatomis.

LITGRID AB (toliau – Bendrovė), vadovaudamasi Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) 2020 m. balandžio 30 d. nutarimu Nr. O3E-351 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2015 m. sausio 19 d. nutarimo Nr. O3-10 „Dėl AB „LITGRID“ perdavimo paslaugos aukštos įtampos tinklais kainos viršutinės ribos 2016–2020 metams nustatymo“ pakeitimo“, kuriuo perdavimo veiklos reguliavimo periodas buvo pratęstas iki 2021 m., 2020 m. rugsėjo 1 d. raštu Nr. 20SD-2551 „Dėl duomenų pateikimo elektros energijos perdavimo paslaugos kainos viršutinės ribos koregavimui 2021 metams“ (toliau – Raštas I) Tarybai pateikė elektros energijos perdavimo paslaugos kainos viršutinės ribos 2021 metams perskaičiavimo medžiagą jos pagrįstumui patikrinti, o atsižvelgdama į Tarybos prašymus ir paklausimus el. paštu 2020 m. rugsėjo 16 d. (reg. Nr. R1-12209), 2020 m. rugsėjo 25 d. (reg. Nr. R1-12629), 2020 m. rugsėjo 29 d. (reg. Nr. R1-12725) (toliau kartu – Papildomi raštai) pateikė detalesnę informaciją ir paaiškinimus dėl perdavimo paslaugos kainų viršutinių ribų koregavimo, patikslintą 2019–2020 m. ilgalaikių pajėgumų mechanizmų projektui priskirtų darbuotojų darbo užmokesčio skaičiavimą, 2019–2020 m. I pusr. faktines darbo užmokesčio sąnaudas, darbuotojų pareigybių nuostatus. Taip pat Bendrovė 2020 m. rugsėjo 30 d. raštu Nr. 20SD-2820 „Dėl 2018–2019 m. investicijų grąžos viršijimo dydžio dalies grąžinimo 2021 m.“ (toliau – Raštas II) Tarybai pateikė motyvuotus argumentus dėl 2018–2019 m. leistiną investicijų grąžą viršijančio dydžio dalies nustatymo ir siūlymo grąžinti 2021 m., sumažinant 2021 m. leidžiamų pajamų lygį.

**2. Elektros energijos kiekio nustatymas**

Pagal Metodikos 18 punkto nuostatas, 2021 m. planuojamas perduotos elektros energijos metinis kiekis nustatomas 2020 metų duomenis padidinant 2021 metų puse bendro vidaus produkto

(toliau – BVP) pokyčio pagal Finansų ministerijos arba Lietuvos banko pateiktas naujausias prognozes (pagal Finansų ministerijos 2020 m. rugsėjo 14 d. parengto Ekonominės raidos scenarijaus 2020–2023 m. (toliau – Lietuvos ekonominės raidos scenarijus) duomenis<sup>1</sup> BVP pokytis prognozuojamas 3,3 proc.) ir įvertinus priežastis, kurias Bendrovė nurodė kaip lemiančias realizuoto kiekio faktinių ir būsimų apimties pokyčių pagrįstumą, arba kitų įmonių, galinčių daryti įtaką prognozuojamam kiekiui, plėtrą ir teisės aktuose nustatytus įpareigojimus.

Pagal Metodikos 18.1 papunktį, 2020 metų kiekiai apskaičiuojami kaip suma faktinio kiekio už pirmus 6 kalendorinių metų mėnesius ir prognozuojamo kiekio už paskutinius 6 kalendorinių metų mėnesius, mėnesinį elektros energijos kiekį nustatant kaip 2019 metų 6 paskutinių mėnesių kiekį, padaugintą iš faktinio 2020 metų ir 2019 metų pirmo pusmečio kiekio santykio.

Atlikus nurodytus skaičiavimus, gautas **2021 metais planuojamas perduoti energijos kiekis sudaro 10 004 300 MWh** (1 lentelė).

1 lentelė. 2021 metais planuojamas perduoti elektros energijos kiekis

Eil. Nr.	Rodikliai	
1.	2019 m. sausis–birželis, MWh	5 149 977
2.	2019 m. liepa–gruodis, MWh	5 127 476
3.	2020 m. sausis–birželis, MWh	4 931 728
4.	2020 m. prognozuojamas liepa–gruodis, MWh (2.*3./1.)	4 910 181
5.	2020 m. kiekis (3.+4.)	9 841 909
6.	BVP pokytis 2021 m., proc.	3,3
7.	pusė BVP pokyčio 2021 m. (6./2.)	0,017
<b>8.</b>	<b>Planuojamas perduoti elektros energijos kiekis 2021 m., MWh (5.+(5.*7.)</b>	<b>10 004 300</b>

Pažymėtina, kad Bendrovė Rašte I nenurodė kitų priežasčių, kurios galėtų lemti 2021 metams prognozuojamo perduoti elektros energijos kiekio apimties pokytį.

### 3. Leidžiamų 2021 metų pajamų lygio nustatymas

Vadovaujantis Metodikos 44 punktu, Bendrovei leidžiamos pajamos (toliau – Leidžiamos pajamos) apskaičiuojamos pagal formulę:

**P**

$$P'_{110,t} = OPEX'_{(be DU)110,t} + OPEX'_{(DU)110,t} + M_{110,t} + S_{sr110,t} + S_{n110,t} + N_{110,t} + NT_{110,t} + ROI_{110,t} + S_{110,t} - OI_{110,t} - K_{110,t}$$

#### 3.1. Planuojami 2021 metų OPEX (be DU) kaštai

Bendrovei į Leidžiamas pajamas įtraukiami 2021 metų koreguoti ekonomiškai pagrįsti (būtinai) metiniai operaciniai kaštai be darbo užmokesčio sąnaudų (toliau – OPEX be DU, formulėje žymimi –  $OPEX'_{(be DU)110,2020}$ ), kurie apskaičiuojami pagal Metodikos 45 punkte nurodytą formulę:

$$OPEX'_{(be DU)110,2021} = OPEX_{(be DU)110} \times IK_{2021},$$

kur:

$OPEX_{(be DU)110}$  – reguliavimo periodo baziniai  $OPEX_{(be DU)}$  kaštai;

$IK_{2021}$  – 2021 metų infliacijos koeficientas, kuris apskaičiuojamas pagal Metodikos 45 punkte nurodytą formulę:

$$IK_{2021} = \left(1 + \frac{i_{2021} - e}{100}\right) \times IK_{2020},$$

kur:

<sup>1</sup> Finansų ministerijos interneto svetainėje adresas <http://finmin.lrv.lt/lt/aktualus-valstybes-finansu-duomenys/ekonomines-raidos-scenarijus>

$i_{2021}$  – vidutinio metinio vartotojų kainų indekso pokytis 2021 metais lyginant su atitinkamu indeksu metais 2020, %. 2021 metų infliacijos koeficientui ( $IK_{2021}$ ) apskaičiuoti naudojami naujausi Lietuvos Respublikos finansų ministerijos skelbiami duomenys (pagal Lietuvos ekonominės raidos scenarijaus 2020 m. rugsėjo 14 d. duomenis  $i_{2021}$  lygus 1,8 proc.).

e – efektyvumo koeficientas, kuris pagal Metodikos 8.1.4 papunktį lygus 1 %;

$IK_{2020}$  – 2020 metų infliacijos koeficientas.

Remiantis Komisijos Dujų ir Elektros departamento Elektros skyriaus (toliau – Elektros skyrius) 2015 m. spalio 14 d. pažymos Nr. O5-349 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2015 m. sausio 19 d. nutarimo Nr. O3-10 „Dėl AB „Litgrid“ perdavimo paslaugos aukštos įtampos tinklais kainos viršutinės ribos 2016–2020 metams nustatymo“ pakeitimo“ (toliau – 2015 metų Pažyma) 1.2 poskyriu, baziniai OPEX be DU prilyginami Komisijos 2014 m. rugsėjo 26 d. nutarimu Nr. O3-815 „Dėl AB „Litgrid“ planinio patikrinimo“ patvirtintame 2014 m. rugsėjo 25 d. AB „Litgrid“ planinio patikrinimo akte Nr. E3-3 suskaičiuotiems pagrįstiems 2013 metų Bendrovės OPEX be DU kaštams – 12 751 509 EUR, taip pat viešųjų ryšių ir rinkodaros sąnaudoms (99 998 EUR), kurios, įvertinus Bendrovės planinio patikrinimo akto projektui pateiktas pastabas<sup>2</sup>, buvo priskirtos OPEX be DU kaštams. Atsižvelgiant į tai, OPEX be DU kaštai sudaro 12 851 507 EUR.

Taip pat į 2021 metų Leidžiamas pajamas įtraukiama vidutinio metinio vartotojų kainų indekso pokyčio dydžiu koreguota suma, skirta Europos Komisijos 2015 m. liepos 24 d. reglamento (ES) Nr. 2015/1222, kuriuo nustatomos pralaidumo paskirstymo ir perkrovos valdymo gairės (CACM), įgyvendinimo (dėl bendro kitos paros ir einamosios paros prekybos rinkų susiejimo mechanizmo taikymo), tarp sisteminių jungčių eksploatavimo ir turto draudimo sąnaudoms kompensuoti. Remiantis 2015 metų Pažymos 1.2 poskyriu, šioms sąnaudoms kompensuoti nuo 2016 metų reguliuojamu laikotarpiu skiriama 1 400 000 EUR suma.

Planuojamų OPEX be DU 2021 metams kaštų apskaičiavimas pateikiamas 2 lentelėje.

2 lentelė. OPEX be DU nustatymas, EUR

1.	OPEX be DU bazinis dydis, EUR	12 851 507
2.	$IK_{2021}$	<b>1,056</b> $(1*(1+(0,2-0,1)/100)*(1+(-0,7-(-0,35))/100)*(1+(0,7-1)/100)*(1+(3,7-1)/100)*(1+(2,5-1)/100)*(1+(2,2-1)/100)*(1+(0,9-1)/100)*(1+(1,8-1)/100))=1,05645$
3.	OPEX be DU 2021 metams, EUR (1.*2.)	13 576 994
4.	Papildomas OPEX be DU dėl tarp sisteminių jungčių ir CACM įgyvendinimo, EUR	1 400 000
5.	$IK_{2021}$ papildomam OPEX be DU	<b>1,06</b> $(1*(1+(3,7-1)/100)*(1+(2,5-1)/100)*(1+(2,2-1)/100)*(1+(0,9-1)/100)*(1+(1,8-1)/100))=1,0623$
6.	Papildomas OPEX be DU dėl tarp sisteminių jungčių ir CACM įgyvendinimo 2020 metams, EUR (4.*5.)	1 487 206
7.	<b>Iš viso OPEX be DU, EUR (3.+6.)</b>	<b>15 064 200</b>

### 3.2. Planuojami 2021 metų darbo užmokesčio kaštai (OPEX DU)

<sup>2</sup> 2014 m. rugsėjo 25 d. pažymos Nr. O5-249 „Dėl AB „Litgrid“ planinio patikrinimo“ priedo Nr. 1 pastabos Nr. 1.8 vertinimas.

Bendrovei į Leidžiamas pajamas įtraukiami planuojami 2021 metų darbo užmokesčio kaštai (toliau – OPEX DU, formulėje žymimi –  $OPEX'_{(DU)110, 2021}$ ), kurie, vadovaujantis Metodikos 46 punktu, apskaičiuojami pagal formulę  $OPEX'_{(DU)110, 2021} = OPEX_{(DU)110} \times DK_{2021}$ ,

kur:

OPEX (DU)110 – reguliavimo periodo baziniai darbo užmokesčio kaštai;

$DK_{2021}$  – 2021 metų darbo užmokesčio koregavimo koeficientas, kuris apskaičiuojamas

pagal formulę  $DK_{2021} = \left(1 + \frac{\Delta DU_{2021} - e}{100}\right) \times DK_{2020}$ ,

kur:

$\Delta DU_{2021}$  – vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytis 2021 metais lyginant su atitinkamu indeksu metais 2020, % (pagal Lietuvos ekonominės raidos scenarijaus 2020 m. rugsėjo 14 d. duomenis šis pokytis lygus 3,3 proc.).

e – efektyvumo koeficientas, % (pagal Metodikos 8.2.6 papunktį yra 1 proc.);

$DK_{2020}$  – 2020 metų darbo užmokesčio koregavimo koeficientas.

Nustatant OPEX DU dydį 2021 metams, 2016–2020 metų reguliavimo periodo baziniais OPEX DU kaštais laikomas 2014 metų OPEX DU kaštų dydis (4 333 778 EUR), kuris apskaičiuojamas 2015 metų Pažymos 5 lentelėje pateiktą 2016 metų vidutinį darbo užmokesčių (1 253 EUR) koreguojant, taikant darbo užmokesčio koregavimo koeficientus, taikytus nustatant OPEX DU visam reguliavimo 2016–2020 metų periodui, padauginus iš 12 mėnesių bei iš Bendrovei numatytų darbuotojų skaičiaus (235 darbuotojai), ir gautą sumą padidinus socialinio draudimo sąnaudomis.

Bendrovės į Leidžiamas pajamas įtraukiamų planuojamų 2021 metų darbo užmokesčio kaštų nustatymas pateikiamas 3 lentelėje.

3 lentelė. OPEX DU kaštų nustatymas 2021 metams

Eil. Nr.		
1.	Reguliavimo periodo baziniai darbo užmokesčio kaštai, EUR	4 333 778
2.	$DK_{2020}$	<b>1,48</b> $(1 * (1 + (5,4 - 2,7) / 100) * (1 + (8,4 - 1) / 100) * (1 + (8,6 - 1) / 100) * (1 + (10 - 1) / 100) * (1 + (8,8 - 1) / 100) * (1 + (6,5 - 1) / 100) * (1 + (3,3 - 1) / 100) = 1,505083$
3.	OPEX DU, EUR	<b>6 522 694</b>

Metodikos 46<sup>1</sup> punkte, įsigaliojusiam nuo 2020 m. rugsėjo 26 d., nustatyta, kad, jeigu yra priimtas Reguluojančiosios institucijos sprendimas pratęsti reguliavimo periodą, esant PSO prašymui ir pagrindimui, kad PSO reikia aukštos kvalifikacijos specialistų ir konkuruojant dėl jų darbo rinkoje ir (ar) juos išlaikant faktiškai patiriamos ir (ar) planuojamos patirti didesnės DU sąnaudos nei Reguluojančiosios institucijos nustatytos, pratęsto laikotarpio OPEX (DU) kaštai gali būti didinami atsižvelgiant į gerą praktinį pavyzdį turinčių palyginamų kitų energetikos įmonių lyginamosios analizės darbo užmokesčio duomenis arba atitinkamas paslaugas teikiančių sektoriaus įmonių darbo užmokesčio duomenis.

Bendrovė Rašte I nurodė, kad Taryba, 2015 m. nustatydamą elektros energijos perdavimo paslaugos kainos viršutinę ribą ir reguliuojamos veiklos darbo užmokesčio sąnaudas 2016–2020 m. reguliavimo periodui, rėmėsi tuo metu Bendrovėje buvusiu etatų skaičiumi – 235. Taip pat pažymi, kad bendras Bendrovės etatų skaičius padidėjo iki **315** ir prašo šį skaičių įvertinti nustatant bazines darbo užmokesčio sąnaudas 2021 m.

Tuo pačiu Bendrovė Rašte I nurodė, kad Taryba, 2015 m. nustatydamą elektros energijos perdavimo paslaugos kainos viršutinę ribą 2016–2020 m. reguliavimo periodui, vadovavosi

Metodikos 8.2.2 papunkčiu, pagal kurį, darbo užmokesčio kaštų atveju atsižvelgiama į gerą praktinį pavyzdį turinčių palyginamų kitų energetikos įmonių lyginamosios analizės darbo užmokesčio duomenis. Komisija, nustatydamą darbo užmokesčio kaštų dydį, gali atsižvelgti į konkrečios įmonės veiklos specifiką bei veiklos organizavimo būdą, leidžiantį sumažinti metinę darbo užmokesčio apimtį, vertinant kompleksiskai. Taryba palyginimui ėmė Bendrovės ir AB „Amber Grid“ darbuotojų 2014 m. vidutinio DU vidurkį, nevertindama, kad darbuotojų struktūra Bendrovėje ir AB „Amber Grid“ skiriasi. Tarybos suskaičiuotas 2014 m. vidurkis buvo pritaikytas kaip 2016-2020 m. reguliavimo periodo vidurkis, todėl ir 2016, ir 2017 m. Tarybos taikytas indeksuotas vidurkis nustatant leistinas DU sąnaudas buvo mažesnis už suskaičiuotą faktinį 2014 m. vidurkį.

Rašte I Bendrovė pažymėjo, kad funkcijoms vykdyti ir šalies strateginiams tikslams, tarp jų ir Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos sujungimo su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu projektui (toliau - Sinchronizacijos projektas) įgyvendinti būtini aukštos kvalifikacijos specialistai ir vadovai. Bendrovėje yra patvirtinta ir viešai skelbiama darbuotojų atlygio politika. Atlygio sistemos pagrindas yra Bendrovės pareigybių struktūra, kurią sudaro pareigybės, suskirstytos į pareigybių lygius pagal vertę ir darbo pobūdį. Bendrovės aukščiausio ir vidurinio lygmens vadovų pareigybių lygius tvirtina Bendrovės valdyba, kitų Bendrovės darbuotojų pareigybių lygius tvirtina Bendrovės vadovas. Bendrovės personalo skyrius pareigybių lygių teikimus derina su EPSO-G žmogiškųjų išteklių funkciją vykdančiu vadovu, kad EPSO-G grupėje būtų palaikomas ir vystomas nuoseklus pareigybių lygių priskyrimas.

Taip pat Bendrovė Rašte I atkreipė dėmesį į tai, kad dėl pasikeitusių teisės aktų reikalavimų Bendrovė taip pat patiria kitų faktinių DU sąnaudų, kurios šiuo metu nėra vertinamos baziniame pajamų lygyje: pasyvus budėjimas namuose, kelionės laikas, darbo užmokesčio priedai už viršvalandžius, darbą naktį, švenčių ir poilsio dienomis.

Atsižvelgiant į tai, kas išdėstyta aukščiau ir į kitas Rašte I nurodytas priežastys, Bendrovė prašo Tarybos 2021 m. Bendrovės reguliuojamos veiklos bazinio darbo užmokesčio vidurkį nustatyti pagal: a) Bendrovės pareigybių lygius; b) paskutinio 2020 m. Lietuvos atlygio rinkos tyrimo (duomenys gauti 2020 m. rugpjūčio mėn.) visuminio atlygio medianą; c) Metodikoje nustatytą 2021 m. darbo užmokesčio infliacijos minus efektyvumas koeficientą; d) reguliuojamos veiklos darbo užmokesčio sąnaudas padidinti kitomis teisės aktais nustatytomis bei Bendrovės faktiškai patiriamomis sąnaudomis – už pasyvų budėjimą, už kelionės laiką ir už viršvalandžius. Bendrovė Tarybai pateikė pagal paskutinius 2020 m. Lietuvos rinkos duomenis ir prognozuojamą 2021 m. darbo užmokesčio pokyčio indeksą, bei įvertinus kapitalizuojamą dalį perskaičiuotas 2021 m. bazines darbo užmokesčio sąnaudas – **11 277 tūkst. EUR**, kurias ir prašo nustatyti 2021 m. bazinėmis darbo užmokesčio sąnaudomis.

4 lentelė. 2021 m. Bendrovės darbo užmokesčio sąnaudų skaičiavimo suvestinė

	Nevertinant kapitalizavimo	Iš jų kapitalizuojama	Veiklos sąnaudose
Darbuotojų skaičius	315	21	294
Bazinio mėnesinio darbo užmokesčio vidurkis, Eur/Mėn.	2 971	3 370	2 942
2020 m. bazinio darbo užmokesčio sąnaudos, tūkst. Eur	11 230	849	10 380
Kitos faktinės 2019 m. darbo užmokesčio sąnaudos, tūkst. Eur	447	0	447
Pasyvus budėjimas namuose	202		202
Kelionės laikas	86		86
Darbo užmokesčio priedai už viršvalandžius, darbą naktį, švenčių ir poilsio dienomis	159		159
2020 m. vidutinio mėnesinio darbo užmokesčio pokytis minus 1% efektyvumo koeficientas	0,80%		
2020 m. bazinės darbo užmokesčio sąnaudos,	11 681	849	10 831

tūkst. Eur			
2021 m. vidutinio mėnesinio darbo užmokesčio pokytis minus 1% efektyvumo koeficientas	2,30%		
Indeksuotos bazinės 2021 m. darbo užmokesčio sąnaudos, tūkst. Eur	11 949	869	11 081
2021 m. Sodros sąnaudos	212	15	196
<b>Indeksuotos bazinės 2021 m. darbo užmokesčio ir Sodros sąnaudos, tūkst. Eur</b>	<b>12 161</b>	<b>884</b>	<b>11 277</b>

Atsižvelgiant į Bendrovės Rašte I pateiktą informaciją ir Bendrovės struktūrą, bei vadovaujantis minėtomis Metodikos 46<sup>1</sup> punkto nuostatomis, Elektros skyrius įvertino dujų perdavimo sistemos operatoriaus AB „Amber Grid“ 2019 m. darbo užmokesčio duomenis, įvertindama Bendrovės ir AB „Amber Grid“ darbuotojų struktūros skirtumus, todėl į skaičiavimus neįtraukiant darbininkų profesijos atstovų darbo užmokesčio duomenis. Remiantis AB „Amber Grid“ 2019 m. reguliuojamos veiklos ataskaitomis bei AB „Amber Grid“ el. paštu 2020 m. rugsėjo 17 d (reg. Nr. R1-12630) pateikta informacija, nustatyta, kad AB „Amber Grid“ 2019 m. vidutinis svertinis mėnesio darbo užmokestis su socialinio draudimo sąnaudomis (nevertinant darbininkų DU) yra **2 578 EUR**, t. y. 482 EUR daugiau nei Bendrovei taikytas (2 096 EUR) vidutinis mėnesio darbo užmokestis 2019 m. nustatant OEPX DU. Atsižvelgiant į gautą rezultatą, siūloma Bendrovės darbo užmokesčio sąnaudas 2021 m. apskaičiuoti taikant AB „Amber Grid“ 2019 m. vidutinį svertinį mėnesio darbo užmokestį su socialinio draudimo sąnaudomis, t. y. **2 578 EUR** papildomai jį koreguojant 2021 m. darbo užmokesčio koregavimo koeficientu.

Įvertinus Bendrovės pateiktą poreikį didinti darbuotojų skaičių, siūloma nustatant 2021 m. OPEX DU:

1. Nevertinti įsteigtus 7 etatus ilgalaikio pajėgumų mechanizmo (toliau – IPM) veiklai užtikrinti, kadangi vadovaujantis Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo Nr. VIII-1881 2, 6, 7, 9, 18, 31, 33, 78 straipsnių, priedo pakeitimo ir Įstatymo papildymo dešimtuoju-1 skirsniu įstatymo 11 straipsnio 2 dalimi, Elektros energetikos įstatymo nuostatos, susijusios su ilgalaikio pajėgumų mechanizmu, taikomi gavus Europos Komisijos pritarimą pagal Sutarties dėl Europos Sąjungos veikimo 108 straipsnio 3 dalies nuostatas, tačiau ne anksčiau kaip 2020 m. liepos 1 d. Kol nėra gautas Europos Komisijos pritarimas, nėra teisinio pagrindo taikyti Elektros energetikos įstatymo 70<sup>1</sup> straipsnio 6 dalies nuostatą, kuriose numatyta kompensuoti sąnaudas, susijusias su IPM.

Tačiau Elektros skyrius pažymi, kad Bendrovės Papildomais raštais, 2019 m. liepos 3 d. raštu Nr. 19SD-3692 „Dėl ilgalaikio pajėgumų mechanizmo įgyvendinimo sąnaudų 2019–2020 m. įtraukimo į perdavimo tarifą“ ir 2019 m. spalio 16 d. raštu Nr. 19SD-5186 „Dėl ilgalaikio pajėgumų mechanizmo įgyvendinimo sąnaudų įtraukimo į elektros energijos perdavimo paslaugos kainą“ (toliau – IPM raštai) gautos informacijos, apie IPM projekto darbo užmokesčio sąnaudas, pagrįstumą vertins, kai bus gautas minėtas Europos Komisijos pritarimas, ir pagrįstos sąnaudos, susijusios su IPM projekto įgyvendinimu, kompensuojamos koreguojant Bendrovės Leidžiamas pajamas vėlesniais laikotarpiais.

2. Nevertinti 27 darbuotojų etatus, kurie buvo perkelti iš UAB „LITGRID Power Link Service“, nes atitinkama sąnaudų suma, dėl mažesnių tinklo ir nuo 2016 m. jungčių priežiūros sąnaudų, ta pačia dalimi atitinkamai turėtų būti mažinamos OPEX (be DU) sąnaudos, kurios 2021 m. į Leidžiamas pajamas yra įtraukiamos pilna apimtimi, tačiau bus peržiūrėtos nustatant sąnaudas naujam reguliavimo periodui. Bendrovė Papildomuose raštuose pažymėjo, jog pagrįstą efektyvų sąnaudų sutaupymą šiuo reguliavimo periodu pateiks sekančiais metais.

3. Įvertinant papildomai 8 etatus, iš kurių:

3.1. 5 etatai, kaip Bendrovė nurodė, reikalingi siekiant pagerinti naujai statomų ir rekonstruojamų Bendrovės objektų techninę priežiūrą ir išvengti avarinių situacijų dėl techninės priežiūros žmogiškųjų išteklių stokos rizikų (prižiūrimum projektų ir statomų/rekonstruojamų objektų kiekis yra ženkliai išaugęs), galinčių turėti neigiamą poveikį investicinių projektų valdymui, bei siekiant užtikrinti kritinių kompetencijų būtiną lygį Bendrovės viduje;

3.2. 2 etatai reikalingi Bendrovei atlikti pralaidumų nustatymo ir patikimumo vertinimo funkcijas visų Baltijos šalių operatoriams bei sukoordinuoti visus duomenų mainus tarp kitų Europos Sąjungos regionų bei teikia informaciją ir ataskaitas ACER;

3.3. 1 etatas reikalingas regioninių elektros energijos krizių scenarijų nustatymui, teikti informaciją ENTSO-E ir atstovauti Bendrovę sistemos atsparumo bei rizikų ir krizių valdymo grupėse.

4. Įvertinti 2019–2020 m. Sinchronizacijos projektui įgyvendinti įsteigtus 28,3 etatus (nekapitalizuojamus).

Atsižvelgiant į tai, kas išdėstyta aukščiau, Elektros skyrius siūlo įvertinti Bendrovės etatų skaičių **271,3** ir į 2021 m. Leidžiamas pajamas įtraukti darbo užmokesčio sąnaudas, kurios siektų **9 056 795 EUR** (5 lentelė).

5 lentelė. OPEX DU kaštų nustatymas 2021 metams pagal Metodikos 46<sup>1</sup> punktą

Eil. Nr.		
1.	Darbo užmokesčio sąnaudos su socialiniu draudimu, pagal AB „Amber Grid“ 2019 m. vid. svertinį mėn. darbo užmokestį, EUR	<b>8 391 632</b> (2 578*271,3*12)
2.	<i>DK<sub>2021</sub></i>	<b>1,079</b> (1*(1+(6,5-1)/100)*(1+(3,3-1)/100)= 1,079265
3.	OPEX DU, EUR	<b>9 056 795</b>

Lyginant su reguliavimo periodo bazinėmis indeksuotomis 2021 m. (6 522 694 EUR) darbo užmokesčio sąnaudomis, kurios papildomai būtų padidintos, įvertinus Sinchronizacijos projekto įgyvendinimui įsteigtų 28,3 etatų bei dėl aukščiau išvardintų priežasčių įsteigtų 8 etatų, darbo užmokesčio sąnaudomis, t. y. dėl Metodikos 46<sup>1</sup> punkto nuostatų taikymo siūlomos 2021 m. nustatyti OPEX DU sąnaudos didėja 1 526 553 EUR arba 20,3 proc.

***Darbo užmokesčio, socialinio draudimo sąnaudų padidėjimas/sumažėjimas dėl nenumatytų pasikeitimų***

*Dėl Sinchronizacijos projekto*

Bendrovė Rašte I nurodė, kad Taryba, atsižvelgdama į Bendrovės prašymą, nustatant 2020 m. perdavimo paslaugos kainos viršutinę ribą įvertinti rinkos medianą atitinkantį darbo užmokestį bent ta apimtimi, kiek Bendrovės darbuotojai (be naujai priimamų 38 darbuotojų) ekspertiniu vertinimu skiria darbo laiko Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos sujungimo su kontinentinės Europos tinklais darbui sinchroniniu režimu įstatymo (toliau – Įstatymas) tikslų įgyvendinimui, 2019 m. spalio 3 d. protokoliniu sprendimu nutarė: Pavesti Dujų ir elektros departamento Elektros skyriui kreiptis į perdavimo sistemos operatorių dėl duomenų, detaliam pagrindžiančių poreikį didinti darbo užmokesčio, susijusio su Lietuvos elektros energijos sistemos sinchronizacijos su kontinentinės Europos tinklais projektu, bazę už 2019 ir 2020 metus, ir įvertinti jų pagrįstumą 2020 metais nustatant elektros energijos perdavimo paslaugos kainos viršutinę ribą 2021 metams.

Taip pat Bendrovė Rašte I pažymi, kad prašomus duomenis „Dėl darbuotojų, įgyvendinančių sinchronizacijos projektą, darbo užmokesčio sąnaudų kompensavimo“ pateikė 2020 m. kovo 2 d. raštu Nr. 20KONF-SD-17, 2020 m. kovo 30 d. raštu Nr. 20SD-1075, 2020 m. birželio 15 d. raštu Nr. 20KONF-SD-73 (toliau kartu – SP raštai) bei prašo Tarybos, vadovaujantis Metodikos 8.2.3 papunkčiu ir Įstatymu, koreguojant 2021 m. perdavimo paslaugos kainos viršutinę

ribą 2021 m. reguliuojamos veiklos leistinas darbo užmokesčio sąnaudas padidinti 791 tūkst. Eurų – 2019–2020 m. Sinchronizacijos projekto darbo užmokesčio sąnaudų dydžiu.

Pagal Įstatymo 12 straipsnio 2 dalies nuostatas Sinchronizacijos projekto sąnaudos Tarybos nustatyta tvarka yra įtraukiamos į perdavimo ir (ar) sisteminių paslaugų kainą. Vadovaujantis minėtomis įstatyminėmis nuostatomis ir Metodikos 43 punktu, atsižvelgiant į Bendrovės SP raštuose pateiktą pagrindimą bei įvertinus Papildomosiose raštuose pateiktą informaciją apie faktines SP raštuose nurodytų pareigybių 2019 m. ir 2020 m. I pusm. darbo užmokesčio sąnaudas, siūloma reguliuojamos veiklos leistinas darbo užmokesčio sąnaudas padidinti **726 361 EUR** 2019–2020 m. Sinchronizacijos projekto darbo užmokesčio sąnaudų dydžiu, kuris nustatomas ne kaip skirtumas tarp Tarybos bazinėse darbo užmokesčio sąnaudose įvertintos dalies ir Bendrovės darbo užmokesčio sąnaudų, nustatytų pagal rinkos medianą, bet kaip Tarybos bazinėse darbo užmokesčio sąnaudose įvertintos dalies bei Bendrovės faktiškai 2019 m. ir 2020 m. I pusm. patirtų bei 2020 m. II pusm. prognozuojamų (apskaičiuotų pagal 2020 m. I pusm. duomenis) patirti darbo užmokesčio sąnaudų, priskirtinų Sinchronizacijos projektui, skirtumas (6 lentelė).

6 lentelė. Kompensuojamų Sinchronizacijos projekto DU kaštų nustatymas už 2019–2020 metus

	Bendrovės siūlymas		Elektros skyriaus siūlymas	
	2019 m.	2020 m.	2019 m.	2020 m.
Iš viso pilnų etatų skaičius	21,4	25,6	21,4	21,8
Tarybos taikomas DU vidurkis su soc. draudimu, EUR	2 133	2 270	2 133	2 270
Tarybos DU sąnaudos perdavimo veiklos tarife, EUR	546 731	695 982	546 731	695 982
DU sąnaudos pagal Bendrovės pateiktą rinkos medianą, EUR	935 092	1 121 027	-	-
DU sąnaudos pagal Bendrovės faktą, EUR	-	-	926 421	1 108 560
Nekompensuojamos DU sąnaudos, EUR	388 362	425 045	379 690	412 578
Kapitalizuojamos sąnaudos, EUR	0	22 228	0	65 907
<b>Iš viso, EUR</b>	<b>388 362</b>	<b>402 817</b>	<b>379 690</b>	<b>346 671</b>

*Dėl ilgalaikių pajėgumų mechanizmo projektui įgyvendinti darbo užmokesčio sąnaudų*

Bendrovė Rašte I nurodė, kad dalyvauja įgyvendinant ilgalaikio pajėgumų mechanizmo (toliau – IPM) projektą, kuriame didžiausia dalis atsakomybių, įskaitant ir IPM organizavimą, tenka Bendrovei. Tai yra nauja ir Bendrovėje iki šiol nevykdyta veikla. 2020 m. birželio mėn. priimti Elektros energetikos įstatymo pakeitimai, kuriuose nustatyta, kad „Perdavimo sistemos operatoriaus pagrįstos sąnaudos, patiriamos rengiantis pajėgumų užtikrinimo mechanizmo įgyvendinimui ir įgyvendinant pajėgumų užtikrinimo mechanizmą, iki pirmojo pajėgumų pateikimo laikotarpio pradžios įtraukiamos į elektros energijos perdavimo paslaugų kainą“. Bendrovė nuo 2019 m. patiria IPM projekto įgyvendinimo sąnaudas. Bendrovė Papildomuose raštuose patikslino Rašte I pateiktas 2019 m. ir 2020 m. IPM darbo užmokesčio sąnaudas ir prašo Tarybos vadovaujantis Metodikos 8.2.3 papunkčiu ir Elektros energetikos įstatymu koreguojant 2021 m. perdavimo paslaugos kainos viršutinę ribą reguliuojamos veiklos leistinas darbo užmokesčio sąnaudas padidinti 161 tūkst. eurų, 2019–2020 m. IPM projekto darbo užmokesčio sąnaudų dydžiu.

Kaip jau buvo minėta, atsižvelgiant į tai, kad nėra gautas Europos Komisijos pritarimas dėl Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo Nr. VIII-1881 2, 6, 7, 9, 18, 31, 33, 78 straipsnių, priedo pakeitimo ir Įstatymo papildymo dešimtuoju-1 skirsniu įstatymo nuostatų, Elektros skyrius siūlo nevertinti šių sąnaudų, nustatant Bendrovės 2021 m. reguliuojamos veiklos



leistinas darbo užmokesčio sąnaudas. Gavus minėtą Europos Komisijos pritarimą, būtų vertinamos IPM projekto darbo užmokesčio sąnaudų pagrindumas ir pagrįstos sąnaudos būtų kompensuojamos koreguojant Bendrovės Leidžiamas pajamas vėlesniais laikotarpiais.

Apibendrinant tai, kas išdėstyta, bendri darbo užmokesčio kaštai Elektros skyriaus siūlymu 2021 m. sudaro **9,78 mln. EUR** (9,05+0,73 mln. EUR).

### 3.3. Planuojami perdavimo paslaugos, šalies poreikiui, mokesčių kaštai

Atsižvelgiant į tai, kad mokesčių kaštai neįtraukiami į OPEX skaičiavimą, į Bendrovės Leidžiamas pajamas įtraukiami perdavimo paslaugos šalies poreikiui mokesčių kaštai (turto mokesčiai, žemės nuomos mokesčiai, mokestis reguliuotojui, mokesčiai už aplinkos teršimą, mokėjimai į garantinį fondą, žyminiai mokesčiai ir kiti mokesčiai, formulėje žymima –  $M_{110,t}$ ). Bendrovė Raštu I nurodė, kad prognozuojami mokesčių kaštai 2021 metais sudarys **3 437 000 EUR**. Pagrindinę priežastį, dėl kurios 866 tūkst. EUR didėja sąnaudos, palyginus su bazinėmis (nustatytomis 2016–2020 m. reguliavimo periodui), Bendrovė nurodė mokesčio Tarybai padidėjimą. Nuo 2019 m. liepos 1 d. įsigaliojus Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo Nr. IX-884 2, 4, 8, 15, 16, 16<sup>1</sup>, 19, 191, 22, 23, 24<sup>1</sup>, 25, 26, 28, 31, 32, 34, 34<sup>1</sup>, 36, 37 straipsnių pakeitimo ir 9 straipsnio pripažinimo netekusiu galios įstatymui, mokestis Tarybai padidėjo nuo 0,25% iki 0,5%.

### 3.4. Planuojami elektros energijos pirkimo kaštai savoms reikmėms ir sąnaudoms technologiniuose įrenginiuose padengti

Bendrovei į Leidžiamas pajamas įtraukiami planuojami 2021 metų elektros energijos kaštai savoms reikmėms ir elektros energijos sąnaudoms technologiniuose įrenginiuose padengti (formulėje žymima –  $S_{sr110,b}$ ,  $S_{n110,t}$ ). Planuojami elektros energijos pirkimo kaštai savoms reikmėms ir sąnaudoms technologiniuose įrenginiuose padengti yra apskaičiuojami atsižvelgiant į Bendrovės Raštu I pateiktą prognozuojamą elektros energijos kainą, skirtą sąnaudoms elektros energijai savoms reikmėms bei technologiniuose įrenginiuose padengti bei atitinkamus kiekius.

Bendrovė nurodė, kad palyginus su 2020 m. prognoze, elektros energijos nuostoliai didėja 1 proc. (nuo 473 GWh iki 477 GWh), dėl didesnio srauto per NordBalt ir LitPol Link jungtis. Bendrovė taip pat pažymi, kad elektros srautai per NordBalt ir LitPol Link jungtis yra prognozuojami elektros rinkos specialistų vertinant valandinį jungčių pralaidumą ir elektros kainų skirtumus Lietuvos, Švedijos ir Lenkijos kainų zonose. Bendrovės vertinimu, prognozuojama elektros energijos, skirtos sąnaudoms technologiniuose įrenginiuose ir savoms reikmėms padengti, kaina, įvertinus ir balansavimo priedą, bus 39,38 EUR/MWh. Atsižvelgiant į Bendrovės pateiktas prognozes ir vertinimus, elektros energijos kaštai savoms reikmėms ir elektros energijos sąnaudoms technologiniuose įrenginiuose padengti 2021 metais sieks **18 790 285 EUR**, lyginant su 2020 metais (21 915 431 EUR) šios sąnaudos mažėja 14,3 proc. arba 3 125 146 EUR (7 lentelė).

7 lentelė. Planuojamų elektros energijos pirkimo kaštų savoms reikmėms ir sąnaudoms technologiniuose įrenginiuose padengti nustatymas 2021 m.<sup>3</sup>

Eil. Nr.	Rodikliai	
1.	Tarpsisteminių jungčių technologiniai nuostoliai, MWh (1.1+1.2)	148 700
1.1.	LitPol Link, MWh	56 200
1.2.	NordBalt, MWh	92 500
2.	Perdavimo tinklo nuostoliai, įvertinus tranzitu perduodamos elektros energijos nuostolius, MWh	296 500
3.	Nuostoliai reaktyviosios galios kompensavimo įrenginiuose, MWh	14 100
4.	Pastočių savosioms reikmėms, MWh	17 900

<sup>3</sup> Galimi tarpinių skaičių nuokrypiai dėl jų apvalinimo.

5.	Technologiniai nuostoliai 2021 m. iš viso, MWh (1+2+3+4):	<b>477 153</b>
6.	Prognozuojama elektros energijos įsigijimo kaina 2021 m., EUR/MWh (6.1+6.2)	<b>39,38</b>
6.1.	Prognozuojama biržos kaina 2021 m., EUR/MWh	38,08
6.2.	Prognozuojamas balansavimo priedo vidurkis 2021 m. EUR/MWh	1,3
7.	Tarpsisteminių jungčių technologinių nuostolių sąnaudos, EUR (7.1+7.2)	5 855 806
7.1.	LitPol Link, EUR	2 213 156
7.2.	NordBalt, EUR	3 642 650
8.	Perdavimo tinklo nuostolių sąnaudos, įvertinus tranzitu perduodamos elektros energijos nuostolius, EUR (2*6)	11 676 170
9.	Nuostolių sąnaudos reaktyviosios galios kompensavimo įrenginiuose EUR (3*6)	555 258
10.	Pastočių savosioms reikmės sąnaudos, EUR (4*6)	704 902
<b>11.</b>	<b>Iš viso, EUR (7+8+9+10)</b>	<b>18 790 285</b>

### 3.5. Planuojamos 2021 metų nusidėvėjimo sąnaudos

Bendrovei į Leidžiamas pajamas įtraukiamos planuojamos 2021 metų nusidėvėjimo sąnaudos (formulėje žymima –  $N_{110,t}$ ). Nusidėvėjimo sąnaudos turi būti mažinamos dotacijomis, subsidijomis, ES struktūrinių fondų lėšomis finansuoto turto nusidėvėjimo sąnaudomis.

Bendrovės Raštu I pateiktų planuojamų 2021 metų nusidėvėjimo sąnaudų nustatymas pateikiamas 8 lentelėje.

8 lentelė. Planuojamų nusidėvėjimo sąnaudų 2021 metais nustatymas.

1.	Metodikos 7.2.2 papunktyje nurodyti tinklo elementai, EUR	4 050 461
2.	Pagalbiniai tinklo elementai ir kiti reguliuojamai veiklai naudojami turtas, EUR	12 260 668
3.	LRAIC <sup>4</sup> modelyje neįvertinta plėtra, EUR	3 849 245
4.	LRAIC optimizuotas turtas (Metodikos 7.2.1 papunktyje nurodyti tinklo elementai), EUR	3 731 654
5.	Dotacijomis, subsidijomis, ES struktūrinių fondų lėšomis finansuoto turto nusidėvėjimo sąnaudomis, EUR	-3 447 985
	<b>Iš viso, EUR:</b>	<b>20 444 043</b>

### 3.6. Planuojamos 2021 metų nurašomo turto sąnaudos

Į Bendrovės Leidžiamas pajamas įtraukiamos 2021 metais planuojamos nurašomo turto sąnaudos (formulėje žymimos –  $NT_{110,t}$ ).

Vadovaujantis Elektros energetikos įmonių apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo reikalavimų aprašo, patvirtinto Komisijos 2018 m. gruodžio 21 d. nutarimu Nr. O3-468 „Dėl Elektros energetikos įmonių apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo reikalavimų aprašo patvirtinimo“ (toliau – Aprašas), 31 punktu, Bendrovė į reguliuojamos veiklos sąnaudas gali įtraukti ilgalaikio turto nurašymų sąnaudas (išskyrus nurašomo turto perkainojimo rezultata). Atkreiptinas dėmesys, kad remiantis Aprašo 32 punktu elektros energetikos perdavimo sistemos operatoriui draudžiama priskirti reguliuojamų kainų paslaugoms (produktams) ir atitinkamiems verslo vienetams, į kurių sudėtį įeina reguliuojamų kainų paslaugos (produktai), ilgalaikio turto nurašymo sąnaudas, kurios yra mažesnės nei 10 tūkst. EUR, ir bendrai sudarančias daugiau kaip 0,05 proc. elektros energetikos įmonės ilgalaikio reguliuojamo turto vertės.

Bendrovė Rašte I nurodė, kad turto nurašymo sąnaudos, pagal 2018–2019 metų faktines sąnaudas prognozuojamos 2021 metams, sudarys **150 000 EUR**.

<sup>4</sup> ilgo laikotarpio vidutinių padidėjimo sąnaudų

### 3.7. 2021 metų investicijų grąža

Taip pat į Bendrovės Leidžiamas pajamas yra įtraukiama investicijų grąža, apskaičiuojama, taikant Tarybos 2021 metų nustatytą investicijų grąžos normą nuo reguliuojamos turto bazės metų pradžia (formulėje žymima –  $ROI_{110,t}$ ). Investicijų grąža neskaičiuojama nuo turto, kuris finansuotas iš dotacijų, subsidijų, ES struktūrinių fondų lėšų.

Atkreiptinas dėmesys, kad Elektros skyrius, Bendrovės Rašte I pateiktus reguliuojamos turto bazės 2021 metų pradžia skaičiavimus pakoregavo pagal Metodikos 7.2.1<sup>1</sup> ir 7.2.2<sup>1</sup> papunkčius, kurie atitinkamai nurodo, kad tuo atveju, jei yra priimtas Reguluojančiosios institucijos sprendimas pratęsti reguliavimo periodą, pratęstu reguliavimo periodo laikotarpiu Metodikos 7.2.1 papunktyje nurodyto turto vertė lygi pagal Metodiką  $t-1$  metų pradžia nustatyta šio turto vertei, papildomai įvertinus nusidėvėjimą, nurašymus ir pardavimus  $t-1$  laikotarpiu bei tuo atveju, jei yra priimtas Reguluojančiosios institucijos sprendimas pratęsti reguliavimo periodą, pratęstu reguliavimo periodo laikotarpiu Metodikos 7.2.2 papunktyje nurodyto turto vertė lygi pagal Metodiką  $t-1$  metų pradžia nustatyta šio turto vertei, papildomai pratęsto laikotarpio pirmaisiais metais įvertinus nusidėvėjimą, nurašymus ir pardavimus  $t-1$  laikotarpiu, visais kitais pratęsto laikotarpio metais papildomai įvertinus investicijas, nusidėvėjimą, nurašymus ir pardavimus  $t-1$  laikotarpiu.

Tarybos Bendrovei 2021 metams investicijų grąža nustatyta, vadovaujantis Investicijų grąžos normos nustatymo metodika, patvirtinta Komisijos 2015 m. rugsėjo 22 d. nutarimu Nr. O3-510 „Dėl Investicijų grąžos normos nustatymo metodikos patvirtinimo“, investicijų grąžos norma skelbiama viešai<sup>5</sup> ir yra lygi 5,34 proc.

Į Leidžiamas pajamas įtraukiamos 2021 metų investicijų grąžos nustatymas pateikiamas 9 lentelėje.

9 lentelė. 2021 metų Bendrovės investicijų grąžos nustatymas

1.	Metodikos 7.2.2 papunktyje nurodyti tinklo elementai, EUR	79 573 432
2.	Pagalbiniai tinklo elementai ir kiti reguliuojamai veiklai naudojamas turtas, EUR	180 223 451
3.	LRAIC modelyje neįvertinta plėtra, EUR	98 661 292
4.	LRAIC optimizuotas turtas (Metodikos 7.2.1 papunktyje nurodyti tinklo elementai), EUR	95 401 840
5.	Dotacijomis, subsidijomis, ES struktūrinių fondų lėšomis finansuoto turto vertė, EUR	-104 636 961
6.	Turto vertė 2021 metų pradžia, EUR	<b>349 223 053</b>
7.	Investicijų grąžos norma, proc.	<b>5,34</b>
8.	2021 metų investicijų grąža, EUR (6.*7.)	<b>18 648 511</b>

### 3.8. Planuojamas 2021 metų OPEX padidėjimas/sumažėjimas, sąlygotas teisės aktų pasikeitimų ir/ar kitų objektyvių (nuo Bendrovės nepriklausančių) veiksnių

Bendrovės Leidžiamos pajamos gali būti koreguojamos, įvertinus OPEX padidėjimą/sumažėjimą, sąlygotą teisės aktų pasikeitimų ir (ar) kitų objektyvių (nuo Bendrovės nepriklausančių) veiksnių (formulėje žymima –  $S_{110,t}$ ).

#### Dėl kompensacijų už servitutus

Lietuvos Respublikos Vyriausybė 2018 m. liepos 25 d. nutarimu Nr. 725 „Dėl Maksimalaus dydžio vienkartinės kompensacijos, mokamos už naudojimąsi įstatymu ar sutartimi tinklų operatorių naudai nustatyto žemės servitutu, nustatymo metodikos patvirtinimo“ patvirtino vienkartinės kompensacijos nustatymo metodiką. Pagal Komisijos 2018 m. sausio 5 d. rašte Nr. R2-(E)-43 „Dėl preliminaraus vienkartinės kompensacijų už nuostolius dėl nustatytų servitutų

<sup>5</sup> <https://www.regula.lt/elektra/Puslapiai/licencijos%20ir%20leidimai/wacc-skaiciavimo-duomenys.aspx>

įvertinimo ir jų įtakos elektros energijos tarifams“ pateiktus preliminarius skaičiavimus, Bendrovė žemės savininkams iš viso turėtų sumokėti apie 10 068 167 EUR kompensacijų, o jų administravimo / išmokėjimo sąnaudos galėtų siekti 3 395 802 EUR (bendrai 13 463 969 EUR). Atsižvelgiant į 2018 m. rugpjūčio 20 d. vykusio susitikimo su Bendrove ir AB „Energijos skirstymo operatorius“ metu aptartas kompensacijų už nustatytus servitutus ir dėl jų apskaičiavimo atsirandančių administracinių kaštų paskirstymo alternatyvas ir įvertinus galimą šių sumų įtaką kainų viršutinėms riboms, taip pat siekiant, jog minėtos sumos nesąlygotų ženklių kainų pokyčių, tikslinga kompensacijų ir administracinių kaštų sumas paskirstyti 5 metų laikotarpiui, t. y. po 1/5 kiekvienais metais.

Remiantis 2019 metų Pažymos 3.2 poskyriu, koreguojant 2019 m. perdavimo paslaugos kainos viršutinę ribą į reguliuojamos veiklos sąnaudas buvo įtraukta 2 713 tūkst. EUR. Bendrovė nurodė, kad faktinės 2019 m. pirmo pusmečio kompensacijos sudarė 301 tūkst. EUR, jų administravimo išorinės sąnaudos 3 tūkst. EUR. Prognozuojama 2019 m. antro pusmečio kompensacijų suma 220 tūkst. EUR, jų administravimo – 29 tūkst. EUR, o 2020 m. – 400 tūkst. EUR, jų administravimo – 120 tūkst. EUR. Skirtumas tarp 2019 m. į sąnaudas įtrauktos sumos ir faktinių bei prognozuojamų 2019–2020 m. sąnaudų suma sudarė 1 640 tūkst. EUR, todėl šia suma Bendrovei buvo sumažintos 2020 m. leidžiamas pajamos ir nepridėta 1/5 kompensacijoms už servitutus ir administraciniams kaštams padengti numatytos sumos.

Bendrovė Papildomosiose raštuose nurodė, kad lėšų poreikio, įstatyminių servitūtų mokėjimui, kurias reiktų įvertinti koreguojant 2021 m. Bendrovės Leidžiamas pajamas, nėra. Atsižvelgiant į tai, Elektros skyrius siūlo nevertinti 1/5 kompensacijoms už servitutus ir administraciniams kaštams padengti numatytos sumos 2021 metams.

*Dėl kitų pripažįstamų sąnaudų padidėjimo/sumažėjimo dėl nenumatytų pasikeitimų*

Bendrovė Rašte I prašo Tarybos, kad vadovaujantis Metodikos 8.2.3 papunkčiu ir Elektros energetikos įstatymu, koreguojant 2021 m. perdavimo paslaugos kainos viršutinę ribą, reguliuojamos veiklos kitas sąnaudas padidintų 258 tūkst. EUR, 2019–2021 m. IPM projekto kitų sąnaudų, kurių detalizacija buvo pateikta IPM raštuose, dydžiu (10 lentelė).

10 lentelė. Bendrovės pateiktos IPM projekto kitos sąnaudos

	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Naujų darbuotojų administracinės ir kitos sąnaudos, tūkst. EUR	10	14	14
IPM studija, tūkst. EUR	220		
<b>Iš viso, tūkst. EUR</b>	<b>230</b>	<b>14</b>	<b>14</b>

Remiantis Elektros energetikos įstatymo 70<sup>1</sup> straipsnio 6 dalimi, Perdavimo sistemos operatoriaus pagrįstos sąnaudos, patiriamos rengiantis pajėgumų užtikrinimo mechanizmo įgyvendinimui ir įgyvendinant pajėgumų užtikrinimo mechanizmą, iki pirmojo pajėgumų pateikimo laikotarpio pradžios įtraukiamos į elektros energijos perdavimo paslaugų kainą, tačiau, atsižvelgiant į tai, jog, kaip jau minėta anksčiau, Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo Nr. VIII-1881 2, 6, 7, 9, 18, 31, 33, 78 straipsnių, priedo pakeitimo ir Įstatymo papildymo dešimtuoju-1 skirsniu įstatymo nuostatos ir įgyvendinamieji teisės aktai taikomi tik gavus Europos Komisijos pritarimą pagal Sutarties dėl Europos Sąjungos veikimo 108 straipsnio 3 dalies nuostatas, Elektros skyrius siūlo nevertinti šių sąnaudų, nustatant Bendrovės 2021 m. Leidžiamas pajamas, nes dar nėra gautas Europos Komisijos pritarimas.

Elektros skyrius pažymi, kad Bendrovės IPM raštais gautos detalios informacijos apie IPM projektą ir jo sąnaudas pagrįstumą vertins prieš tai gavus Europos Komisijos pritarimą, o Bendrovės Leidžiamas pajamas atitinkama pagrįsta suma koreguos vėlesniais laikotarpiais.

### **3.9. Kitos 2021 metų Bendrovės planuojamos pajamos**

#### **3.9.1. Papildomai gautos pajamos**

Bendrovei Leidžiamos pajamos mažinamos Bendrovės Raštu pateiktomis 2021 metais planuojamomis gauti pajamomis, susijusiomis su reguliuojamos perdavimo veiklos vykdymu (formulėje žymima –  $OI_{110,t}$ ). Šias pajamas sudaro:

1 400 000 EUR reaktyvinės energijos pajamos. Bendrovė Papildomais raštais nurodė, kad šios pajamos planuojamos mažesnės nei 2020 m. (1 452 000 EUR), nes dėl mažesnės elektros pirkimo kainos yra mažesnės elektros sąnaudos savosioms reikmėms (reaktyvo įrenginiuose).

500 000 EUR šviesolaidinio kabelio nuomos ir kitos reguliuojamoje veikloje naudojamo turto pajamos, kurios, vadovaujantis Aprašo 15 punktu, padalinamos per pusę – 250 000 EUR.

Atitinkamai, Bendrovei apskaičiuotos Leidžiamos pajamos **mažinamos 1 650 000 EUR** (1 400 000 EUR + 250 000 EUR).

### ***3.9.2. Dalyvavimo ITC (angl. Inter-TSO Compensation (ITC) mechanizme rezultatas***

Bendrovei Leidžiamos pajamos mažinamos skirtumu tarp gautų pajamų ir patiriamų kaštų pagal ITC mechanizmą. Bendrovė Rašte I nurodė, jog dalyvavimo ITC tranzito mechanizme pajamos ir sąnaudos yra sunkiai prognozuojamos, Bendrovė skirtingais mėnesiais moka ir gauna kompensacijų į (iš) ITC fondą. 2018 metais faktinis rezultatas buvo 1 400 000 EUR, faktinis 2019 m. rezultatas 3 100 000 EUR, prognozuojamas 2020 m. rezultatas – 2 500 000 mln. EUR, toks pat prognozuojamas ir 2021 m. Atitinkamai 2021 m. Leidžiamos pajamos **mažinamos 2 500 000 EUR**.

### ***3.10. Tarybos nustatyta praėjusių laikotarpių investicijų grąžos korekcija***

Bendrovei Leidžiamos pajamos mažinamos Tarybos nustatyta praėjusių laikotarpių investicijų grąžos korekcija (formulėje žymima ( $K_{110,t}$ )). Pagal Metodikos 16 punktą (redakcija, galiojanti nuo 2020 m. rugsėjo 26 d.), apskaičiuojant protingumo kriterijų atitinkančios investicijų grąžos viršijimo dydį, palyginti su nustatyta investicijų grąža, atsižvelgiant į taikytinų koregavimo koeficientų įtaką, skaičiuojamą po reguliuojamos veiklos pirmų dvejų reguliavimo periodo metų, o vėliau – po penkerių reguliavimo periodo metų ir, jeigu būtų pratęstas reguliavimo periodas, viso reguliavimo periodo (įskaitant pratęstą reguliavimo periodo laikotarpį), kai Įmonės veiklos reguliavimo periodo pradžios metai ankstesni nei 2021 m., arba po pirmų dvejų reguliavimo periodo metų, o vėliau – po ketverių reguliavimo periodo metų ir viso reguliavimo periodo (įskaitant pratęstą reguliavimo periodo laikotarpį), kai Įmonės veiklos reguliavimo periodo pradžios metai vėlesni nei 2021 m., kuriuo mažinamas reguliuojamos veiklos leistinas pajamų lygis ateinantiems metams. Motyvuotu Įmonės prašymu kitais, nei šiame punkte nustatytais metais, Taryba gali įvertinti prognozuojamą Įmonės protingumo kriterijų atitinkančios investicijų grąžos viršijimo dydį, kuris apskaičiuojamas įvertinus leistiną investicijų grąžą ir Įmonės uždirbtą faktinę investicijų grąžą iš reguliuojamos veiklos, ir šiuo dydžiu (jo dalimi) mažinti reguliuojamos veiklos leistiną pajamų lygį ateinantiems metams.

Bendrovė Rašte II nurodė, kad remiantis 2018–2019 m. reguliuojamos veiklos ataskaitų duomenimis, preliminarus skirtumas (nevertinat efektyvaus sąnaudų taupymo, kuriuo didinama leistina investicijų grąža, ir kuris bus pateiktas teikiant duomenis 2022–2026 m. perdavimo paslaugos kainos viršutinės ribos nustatymui) tarp perdavimo paslaugos faktinės ir leistinos investicijų grąžos 2018 m. sudaro 4 975 tūkst. EUR, 2019 m. 6 839 tūkst. EUR, iš viso per 2018–2019 m. – 11 814 tūkst. EUR. Bendrovė pažymi, kad šis skirtumas suskaičiuotas kapitalo kaštus vertinant ilgo laikotarpio vidutinio padidėjimo sąnaudų (toliau - LRAIC) modeliu.

Taip pat Bendrovė Rašte II nurodė, kad pagal Metodikos 16 punktą 2018–2020 m. leistiną investicijų grąžą viršijantį dydį (viršpelnį) reikėtų grąžinti po penkerių reguliavimo periodo metų – 2022 m. Ženklus 2022 m. EBITDA sumažėjimas (grąžinamas viršijantis dydis gali sumažinti EBITDA daugiau nei 75 proc.) reikš, kad Bendrovės finansavimo sutartyse nustatytas finansinės skolos/EBITDA rodiklis bus ženkliai viršytas (daugiau nei 3 kartus). Numatant, kad nuo 2022 m. padidės lėšų poreikis Sinchronizacijos projektui, ženklų viršpelnio sumų grąžinimas labai apsunkins strateginių projektų finansavimą. Kadangi sinchronizacijos projekto įgyvendinimas

reikalaus didesnių lėšų poreikio iki pat 2025 m., viršpelnio grąžinimo išdėstymas per ilgesnį laikotarpį taipogi gali sukelti problemų dėl finansinio rodiklio vykdymo. Viršpelnio grąžinimas per vienerius metus taip pat įtakoja perdavimo paslaugos kainos ženklus svyravimus. Atsižvelgiant į prognozuojamus 2021 m. Bendrovės finansinius rezultatus, Bendrovė turi galimybę dalį 2018-2019 m. leistinos investicijų grąžos viršijančio dydžio grąžinti 2021 m.

Bendrovė Rašte II prašo Tarybos, koreguojant perdavimo paslaugos kainos viršutinę ribą 2021 m., leistiną pajamų lygį sumažinti dalimi 2018–2019 m. leistinos investicijų grąžos viršijimo dydžio – 10 000 000 EUR.

Atsižvelgiant į tai, kas išdėstyta aukščiau, Bendrovės 2021 m. Leidžiamos pajamos dėl investicijų grąžos korekcijos mažinamos 10 000 000 EUR.

#### 4. Perdavimo paslaugos kainos viršutinės ribos perskaičiavimas 2021 metams

Elektros energijos perdavimo paslaugos viršutinė kainos riba 2021 metams skaičiuojama pagal Metodikos 47 punkte nurodytą formulę, t. y. apskaičiuotas Bendrovei leidžiamas pajamas (72 167 195 EUR) padalijus iš planuojamo perduoti elektros energijos kiekio (10 004 300 162 kWh) ir padauginus iš 100. Elektros energijos perdavimo paslaugos viršutinė kainos riba 2021 metams yra lygi 0,721 ct/kWh.

11 lentelė. Perdavimo paslaugos kainos viršutinės ribos perskaičiavimas 2021 metams.

Eil. Nr.	Rodikliai	2021 metai	2020 metai	Pokytis, EUR	Pokytis, proc.	2021 m. KVR dalis (ct/kWh)
1.	OPEX be DU, EUR	15 064 200	15 184 026	-119 826	-0,79	0,151
2.	OPEX DU, EUR, iš jų:	9 783 156	7 820 612	1 962 544	25,09	0,098
2.1.	<i>Koreguotos bazinės sąnaudos, EUR</i>	<i>9 056 795</i>	<i>6 400 612</i>	<i>2 656 183</i>	<i>41,50</i>	<i>0,091</i>
2.2.	<i>Sinchronizacijos projektui įgyvendinti (naujų darbuotojų poreikis ir 2019 m. DU sąnaudų kompensavimas), EUR</i>	<i>0</i>	<i>1 420 000</i>	<i>-1 420 000</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
2.3.	<i>Sinchronizacijos projektui įgyvendinti (esamų darbuotojų priskyrimas), EUR</i>	<i>726 361</i>	<i>0</i>	<i>726 361</i>	<i>-</i>	<i>0,007</i>
3.	Mokesčiai, EUR	3 437 000	3 357 000	80 000	2,38	0,034
4.	Elektros energijos pirkimo kaštai savoms reikmėms ir sąnaudoms technologiniuose įrenginiuose padengti, EUR	18 790 285	21 915 431	-3 125 146	-14,26	0,188
5.	Nusidėvėjimo kaštai, EUR	20 444 043	20 132 734	311 309	1,55	0,204
6.	Nurašomo turto sąnaudos, EUR	150 000	562 000	-412 000	-73,31	0,001
7.	Investicijų grąža, EUR	18 648 511	17 558 781	1 089 730	6,21	0,186
8.	Nenumatytas OPEX padidėjimas/pamažėjimas, EUR	0	2 836 000	-2 836 000	-	-
8.1.	<i>Kompensacijos už servitutus ir jų administravimo sąnaudos, EUR</i>	<i>0</i>	<i>-1 640 000</i>	<i>1 640 000</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
8.2.	<i>AT perkėlimo sąnaudos, EUR*</i>	<i>0</i>	<i>4 476 000</i>	<i>-4 476 000</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
9.	Kitos pajamos, EUR**	4 150 000	3 017 000	1 133 000	37,55	-0,041
10.	Investicijų grąžos korekcija, EUR**	10 000 000	0	10 000 000	-	-0,100

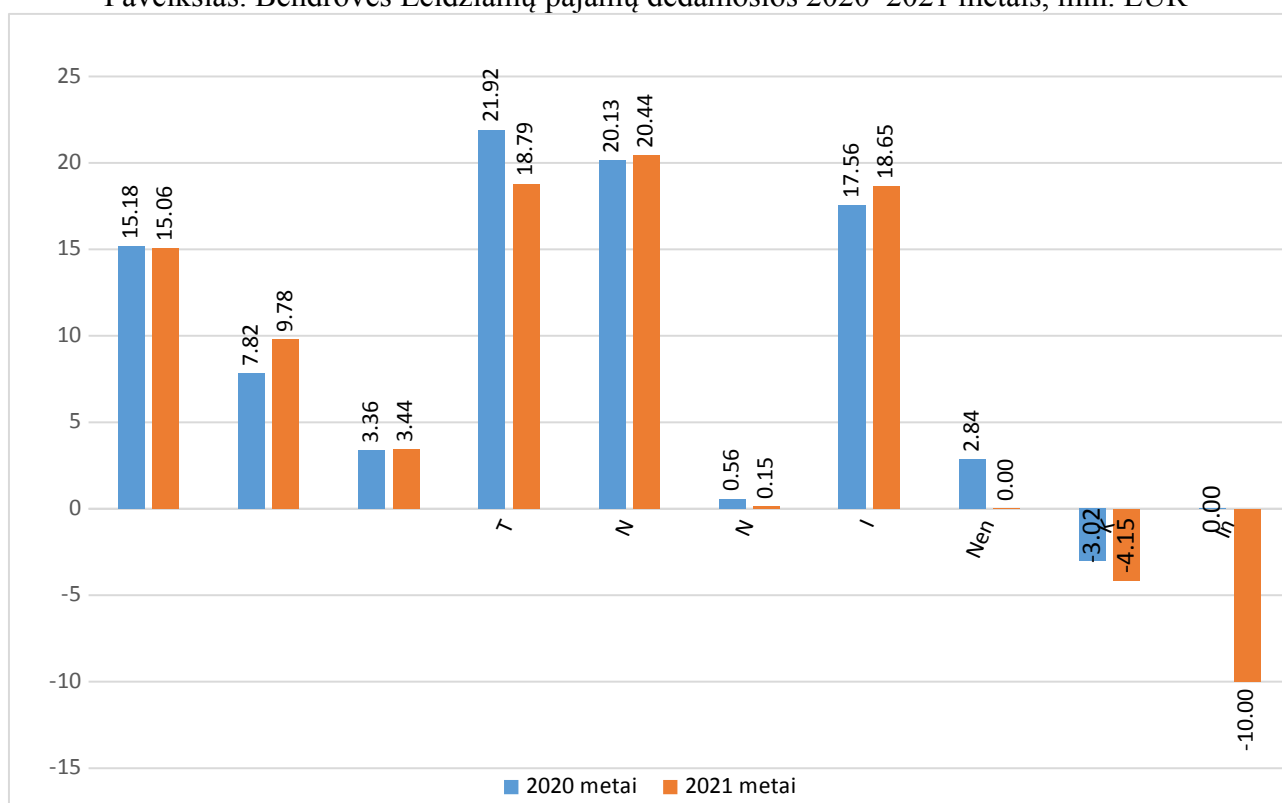
11.	Bendrovės leidžiamos pajamos, EUR	72 167 195	86 349 583	-14 182 388	-16,42	-
12.	Planuojamas perduoti elektros energijos kiekis šalies poreikiams, kWh	10 004 300 162	10 611 136 392	-606 836 230	-5,72	-
13.	Elektros energijos perdavimo paslaugos kainos viršutinė riba, ct/kWh (11./12.)	0,721	0,814	-0,092	-11,35	-

\* AT perkėlimo sąnaudų kompensacija už 2019-2020 m.

\*\* Sumos mažinančios Bendrovės Leidžiamas pajamas

Esminiai Bendrovės Leidžiamų pajamų pokyčiai lyginant su 2020 m. įvyko dėl padidėjusio pakoreguoto OPEX DU, elektros energijos pirkimo kaštų sumažėjimo savoms reikmėms ir sąnaudoms technologiniuose įrenginiuose padengti, nenumatyto OPEX sumažėjimo bei dėl investicijų gražos korekcijos, mažinančios Leidžiamų pajamų lygį.

Paveikslas. Bendrovės Leidžiamų pajamų dedamosios 2020–2021 metais, mln. EUR



## 5. Baigiamosios nuostatos

Elektros skyrius Tarybai siūlo patvirtinti Bendrovei perskaičiuotą perdavimo paslaugos kainos viršutinę ribą 2021 metams **0,721 ct/kWh**, kuri yra 11,35 proc. mažesnė palyginus su 2020 metams Bendrovei nustatyta perdavimo paslaugos kainos viršutine riba (0,814 ct/kWh).

PRIDEDAMA. Tarybos nutarimo „Dėl LITGRID AB perdavimo paslaugos kainos viršutinės ribos 2021 metams koregavimo“ projektas, 2 lapai.

Į posėdį kviečiami:

1. AB „Litgrid“ atstovai (info@litgrid.eu);
2. Energetikos ministerijos atstovai (info@enmin.lt);
3. Valstybinės vartotojų teisių apsaugos tarnybos atstovai (tarnyba@vvtat.lt);
4. Lietuvos pramoninkų konfederacijos atstovai, el. p. info@lpk.lt, sekretoriatas@lpk.lt.



**VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA**

**NUTARIMAS  
DĖL LITGRID AB PERDAVIMO PASLAUGOS KAINOS VIRŠUTINĖS RIBOS  
2021 METAMS KOREGAVIMO**

2020 m. rugsėjo d. Nr. O3E-  
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo 67 straipsnio 2 dalimi, 69 straipsnio 1 ir 3 dalimis bei Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodika, patvirtinta Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2015 m. sausio 15 d. nutarimu Nr. O3-3 „Dėl Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – Metodika), įvertinusi LITGRID AB 2020 m. rugsėjo 1 d. raštą Nr. 20SD-2551 „Dėl duomenų pateikimo elektros energijos perdavimo paslaugos kainos viršutinės ribos koregavimui 2020 metams“, 2020 m. rugsėjo 16 d. (reg. Nr. R1-12209), 2020 m. rugsėjo 25 d. (reg. Nr. R1-12629), 2020 m. rugsėjo 29 d. (reg. Nr. R1-12725) raštus, 2020 m. rugsėjo 30 d. raštą Nr. 20SD-2820 „Dėl 2018–2019 m. investicijų grąžos viršijimo dydžio dalies grąžinimo 2021 m.“ bei atsižvelgdama į Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) Dujų ir elektros departamento Elektros skyriaus 2020 m. rugsėjo d. pažymą Nr. O5E- „Dėl LITGRID AB perdavimo paslaugos kainos viršutinės ribos 2021 metams perskaičiavimo“, Taryba n u t a r i a :

Nustatyti:

1. LITGRID AB 2021 metams leistiną perdavimo paslaugos pajamų lygį – 72,167 mln. EUR, kuriame įvertinta:
  - 1.1. veiklos sąnaudų (OPEX) dydis – 24,847 mln. EUR;
  - 1.2. mokesčių sąnaudos – 3,437 mln. EUR;
  - 1.3. sąnaudų technologiniams tinklo nuostoliams ir savoms reikmėms dengti dydis – 18,790 mln. EUR;
  - 1.4. kapitalo kaštų dydis – 39,093 mln. EUR, susidedantis iš:
    - 1.4.1. nusidėvėjimo sąnaudų – 20,444 mln. EUR;
    - 1.4.2. protingumo kriterijų atitinkančios investicijų grąžos – 18,648 mln. EUR;
  - 1.5. nurašomo turto sąnaudos – 0,150 mln. EUR;
  - 1.6. prognozuojamos pajamos / patiriami kaštai, mažinantys perdavimo paslaugos pajamų lygį:
    - 1.6.1. skirtumas tarp gautų pajamų ir patiriamų kaštų pagal kompensavimo tarp perdavimo sistemos operatorių (angl. *Inter-TSO Compensation (ITC)*) mechanizmą – 2,5 mln. EUR;
    - 1.6.2. kitos LITGRID AB gautinos pajamos, suskaičiuotos pagal Metodikos 33 punktą – 1,650 mln. EUR;
    - 1.6.3. investicijų grąžos korekcijos dydis – 10 mln. EUR.

2. LITGRID AB elektros energijos perdavimo paslaugos aukštos įtampos tinklais pakoreguotos kainos viršutinę ribą 2021 metams – 0,721 ct/kWh.

Šis nutarimas gali būti skundžiamas Lietuvos Respublikos administracinių bylų teisenos įstatymo nustatyta tvarka ir sąlygomis.

Tarybos pirmininkas

## DETALŪS METADUOMENYS

<b>Dokumento sudarytojas (-ai)</b>	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba 188706554, Verkių g. 25C-1, Vilnius
<b>Dokumento pavadinimas (antraštė)</b>	DĖL LITGRID AB PERDAVIMO PASLAUGOS KAINOS VIRŠUTINĖS RIBOS 2021 METAMS KOREGAVIMO
<b>Dokumento registracijos data ir numeris</b>	2020-10-01 Nr. O5E-794
<b>Dokumento gavimo data ir dokumento gavimo registracijos numeris</b>	–
<b>Dokumento specifikacijos identifikavimo žymuo</b>	ADOC-V1.0
<b>Parašo paskirtis</b>	Pasirašymas
<b>Parašą sukūrusio asmens vardas, pavardė ir pareigos</b>	Laima Kasparavičiūtė, Patarėja, I. v. Elektros skyriaus vedėjo funkcijas, Elektros skyrius
<b>Sertifikatas išduotas</b>	LAIMA KASPARAVIČIŪTĖ, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba LT
<b>Parašo sukūrimo data ir laikas</b>	2020-10-01 10:38:35 (GMT+03:00)
<b>Parašo formatas</b>	XAdES-T
<b>Laiko žymoje nurodytas laikas</b>	2020-10-01 10:38:52 (GMT+03:00)
<b>Informacija apie sertifikavimo paslaugų teikėją</b>	ADIC CA-A, Asmens dokumentu israsymo centras prie LR VRM LT
<b>Sertifikato galiojimo laikas</b>	2019-07-08 10:35:24 – 2022-07-07 10:35:24
<b>Informacija apie būdus, naudotus metaduomenų vientisumui užtikrinti</b>	"Registravimas" paskirties metaduomenų vientisumas užtikrintas naudojant "RCSC IssuingCA, VI Registru centras - i.k. 124110246 LT" išduotą sertifikatą "Dokumentų valdymo sistema Avily, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba į.k. 188706554 LT", sertifikatas galioja nuo 2020-05-22 11:50:44 iki 2023-05-22 11:50:44
<b>Pagrindinio dokumento priedų skaičius</b>	1
<b>Pagrindinio dokumento pridedamų dokumentų skaičius</b>	–
<b>Priedamo dokumento sudarytojas (-ai)</b>	–
<b>Priedamo dokumento pavadinimas (antraštė)</b>	–
<b>Priedamo dokumento registracijos data ir numeris</b>	–
<b>Programinės įrangos, kuria naudojantis sudarytas elektroninis dokumentas, pavadinimas</b>	Dokumentų valdymo sistema Avily, versija 3.5.27
<b>Informacija apie elektroninio dokumento ir elektroninio (-ių) parašo (-ų) tikrinimą (tikrinimo data)</b>	Atitinka specifikacijos keliamus reikalavimus. Visi dokumente esantys elektroniniai parašai galioja (2020-10-01 10:54:30)
<b>Paieškos nuoroda</b>	–
<b>Papildomi metaduomenys</b>	Nuorašą suformavo 2020-10-01 10:54:30 Dokumentų valdymo sistema Avily