

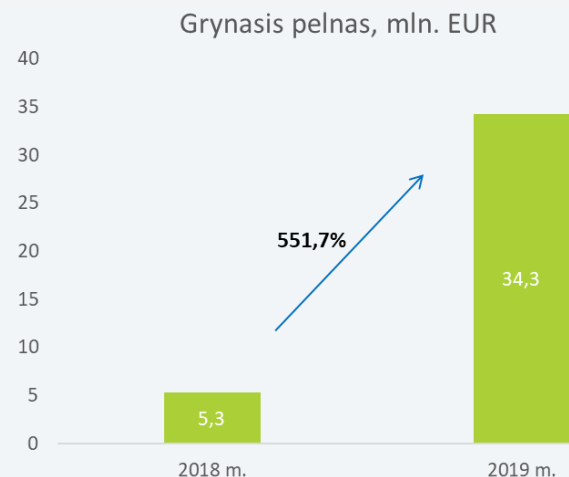
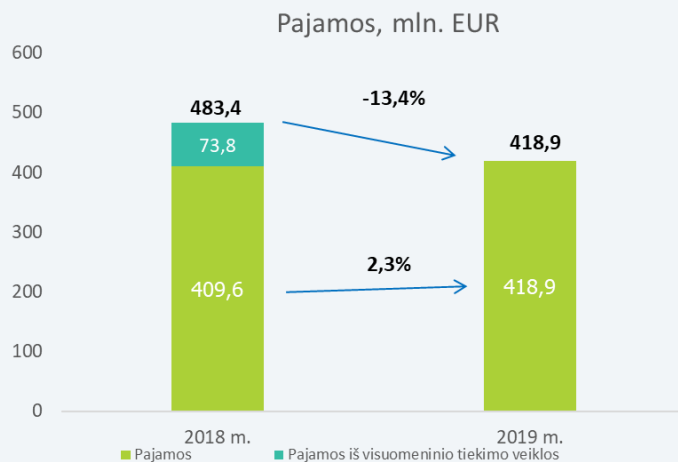


eso

# **AB “Energijos skirstymo operatorius” 2019 m. finansiniai ir veiklos rezultatai**

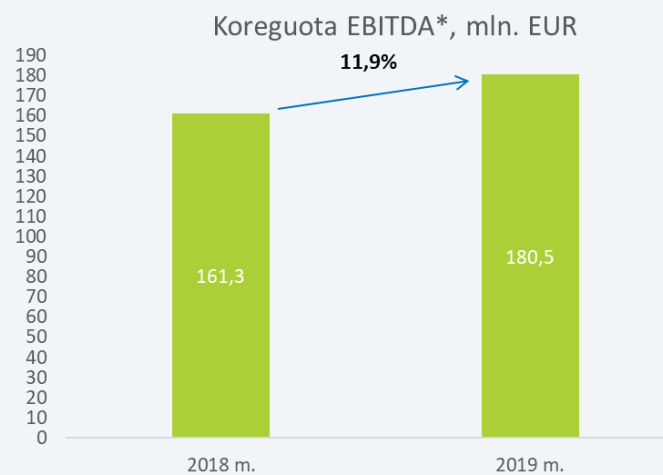
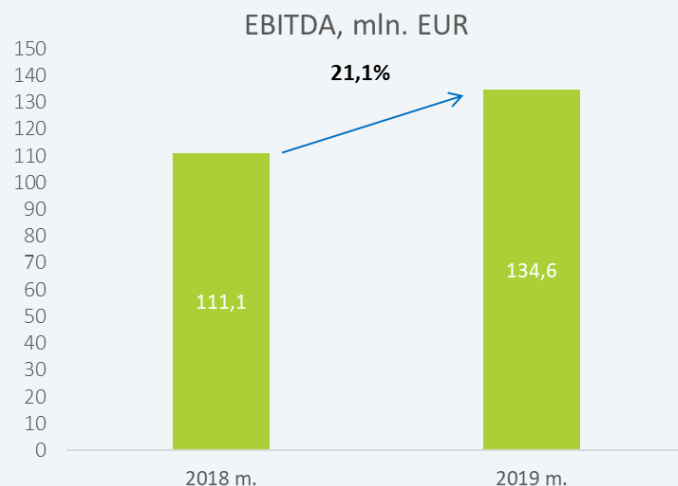
**2020-02-28**

# Pagrindiniai finansiniai rodikliai



Eliminavus nebevykdomos visuomeninio tiekimo veiklos įtaką, pajamos būtų 2,3 proc. didesnės nei tuo pačiu laikotarpiu pernai.

**Pagrindinė EBITDA bei grynojo pelno didėjimo priežastis 2019 m.**  
 – nuo 2018 m. spalio 1 d. nebevykdoma visuomeninio tiekimo veikla. Grynojo pelningumo mažėjimą 2018 m. lėmė didesnė elektros energijos įsigijimo kaina ir vienkartinis Bendrovės ilgalaikio turto perkainavimo rezultatas.

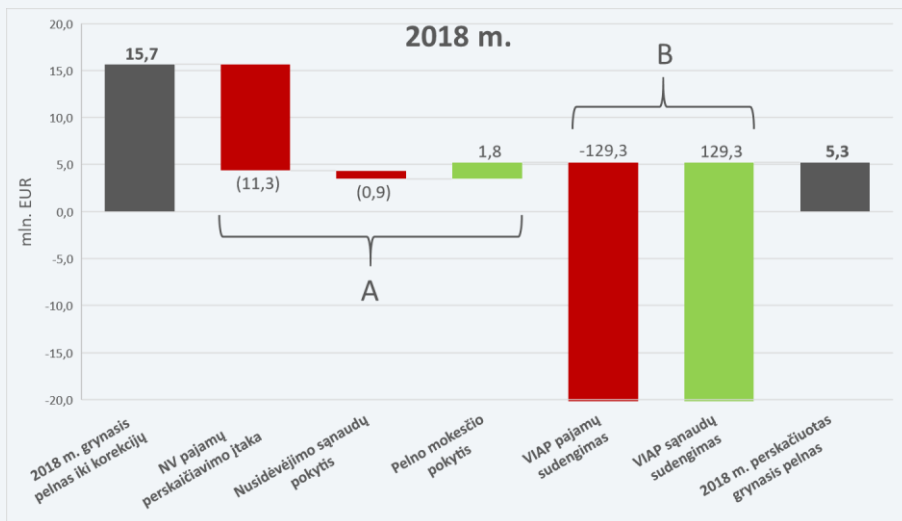


\*Koreguotos EBITDA rezultatas apskaičiuojamas pridendant ankstesnių laikotarpių reguliuojamos veiklos pajamų perskaičiavimų įtaką (nustatyta Komisijos nutarimais) ir atimant einamaisiais metais susidariusį skirtumą tarp Komisijos leistos ir Vadovybės vertinimu apskaičiuotos investicijų grąžos, bei įvertinant kitus netipinius įprastos veiklos, vienkartinį ar su einamuoju veiklos laikotarpiu tiesiogiai nesusijusių veiksmų, rezultatus. Taip pat koreguojant EBITDA yra papildomai įvertinama korekcija dėl pasikeitusios NV pajamų apskaitos reikalavimų (15 TFAS).

Vadovybės vertinimu Koreguotos EBITDA rodiklis tiksliau atspindi įmonės rezultatus ir leidžia geriau palyginti rezultatus tarp laikotarpių, nes parodo kiek įmonė faktiškai uždirbo atskaitiniais metais, eliminuojant Komisijos nustatytos leistos ir faktinės praėjusių laikotarpių investicijų grąžos skirtumus, kurie gali turėti tiek teigiamos, tiek neigiamos įtakos einamųjų metų rezultatams.

Koreguotos EBITDA rodiklis nėra išskaičiuojamas iš finansinių ataskaitų.

# 2018 – 2019 m. grynojo pelno pokytis dėl apskaitos politikos keitimo

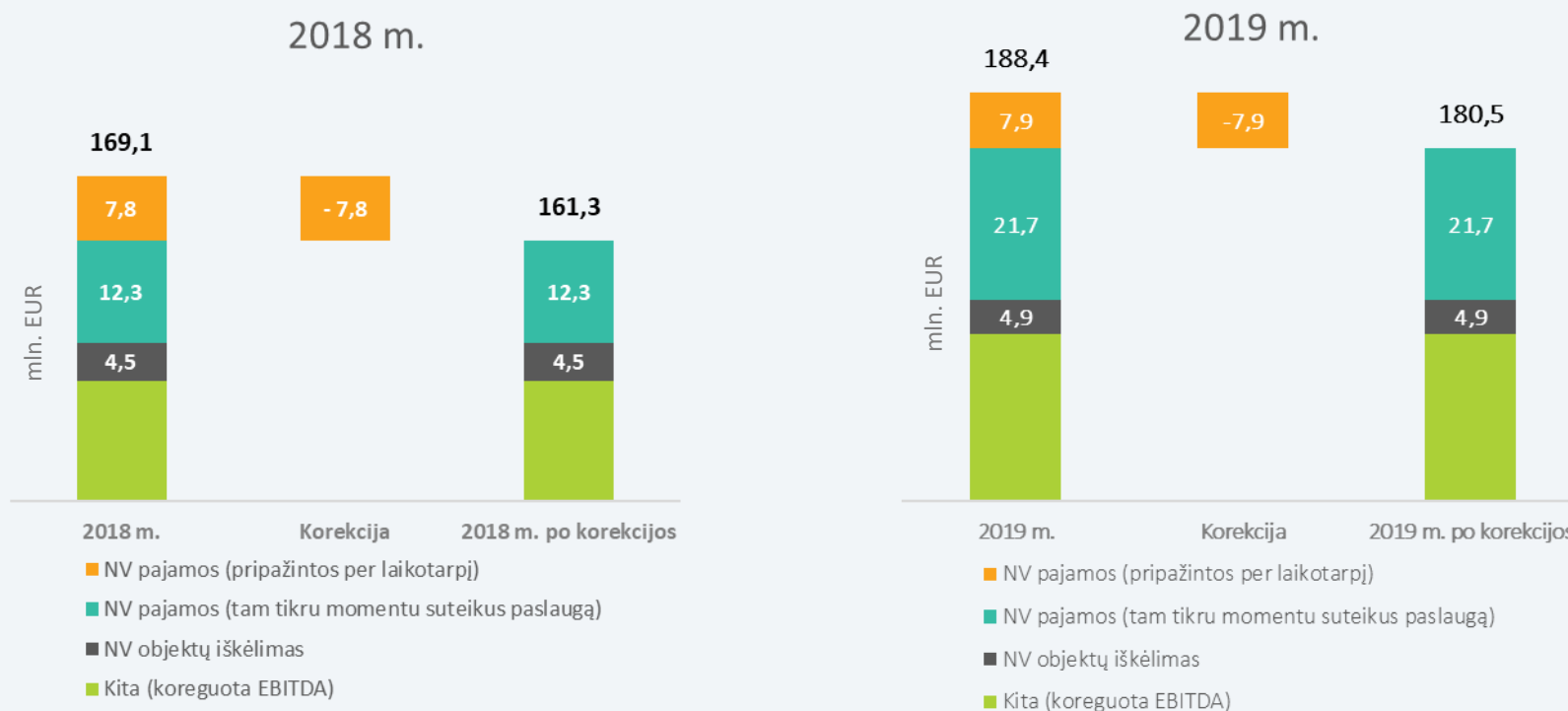


**A. Atsižvelgiant į tarptautinę praktiką ir siekiant geresnio Bendrovės rezultatų palyginamumo buvo pakoreguota apskaitos politika tiek elektros, tiek gamtinių dujų segmentuose Bendrovės naujų vartotojų (NV) prijungimo įmokas pajamomis pripažįstant per sukurtos infrastruktūros naudingo tarnavimo laikotarpį. Atliktos šios korekcijos:**

- Pakoreguotos elektros segmento NV pajamos, kurios buvo pripažintos suteikus prijungimo paslaugą laikotarpiu nuo 2018.10.01 iki 2018.12.31, įvertinant mokestinę įtaką;
- Pakoreguotos dujų segmento NV pajamos, kurios buvo pripažintos suteikus prijungimo paslaugą laikotarpiu nuo 2018.01.01 iki 2018.12.31, įvertinant mokestinę įtaką;
- Per laikotarpį pripažįstamų prijungimo pajamų, susijusių su a ir b punktų pataisomis, apskaita, įvertinant mokestinę įtaką.

**B. Viešuosius interesus atitinkančių paslaugų (VIAP) pajamų pripažinimo principas buvo peržiūrėtas, laikant Bendrovę VIAP paslaugos agentu. Atlikta VIAP pajamų sudengimo su VIAP sąnaudomis korekcija.**

# 2018 – 2019 m. koreguotos EBITDA pokytis dėl 15-ojo TFAS

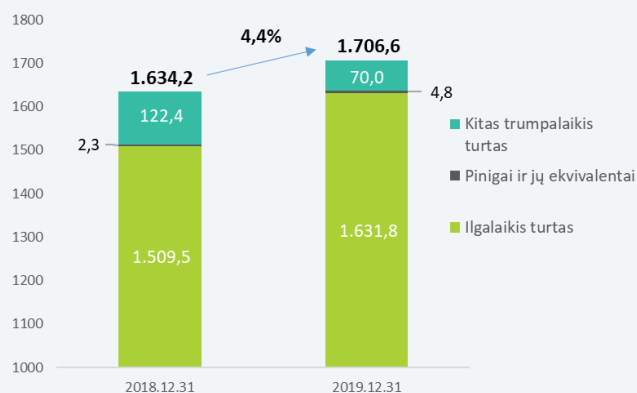


Bendrovės naujų vartotojų prijungimo pajamų pripažinimo principai buvo pakeisti vartotojų prijungimo įmokas tiek elektros, tiek gamtinių dujų segmentuose pajamomis pripažįstant per sukurtos infrastruktūros naudingo tarnavimo laikotarpį (persiuntimo paslaugos klientui teikimo laikotarpį). Apskaitos politikos pakeitimai įgyvendinti retrospektyviai, koreguojant palyginamąją informaciją.

Atitinkamai buvo pakoreguota alternatyvaus veiklos rodiklio Koreguota EBITDA skaičiavimo metodika, siekiant tinkamai atvaizduoti įmonės gaunamas pajamas, eliminuojant naujų vartotojų (toliau -NV) atidėtų pajamų sumą ir įvertinant einamųjų metų NV prijungimo einamųjų metų piniginį efektą (pinigų srautą).

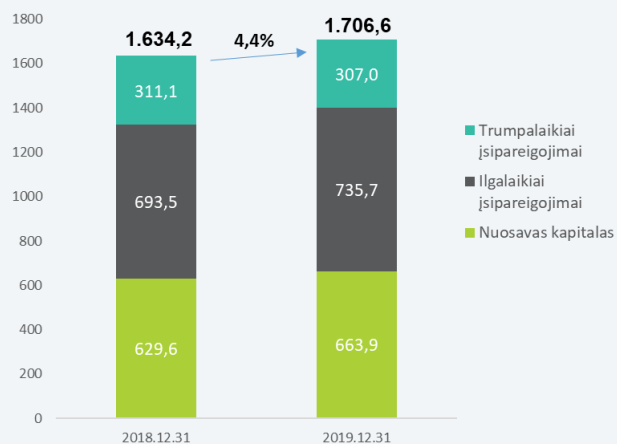
# Turtas, nuosavybė ir įsipareigojimai

ESO turtas, mln. EUR

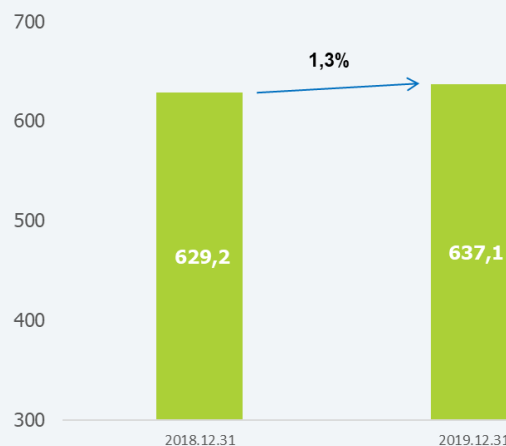


95,6 proc. Bendrovės turto sudaro ilgalaikis turtas. Ilgalaikis turtas ataskaitiniu laikotarpiu padidėjo 8,1 proc. dėl didesnių nei nusidėvėjimo dydis įgyvendintų investicijų apimčių.

Nuosavybė ir įsipareigojimai, mln. EUR

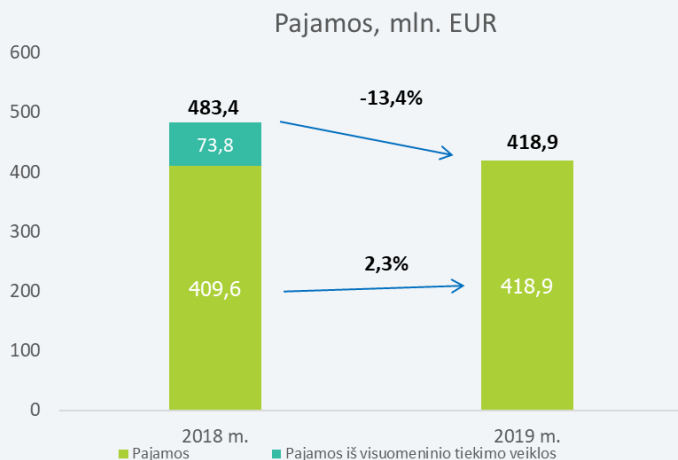


Grynoji finansinė skola, mln. EUR



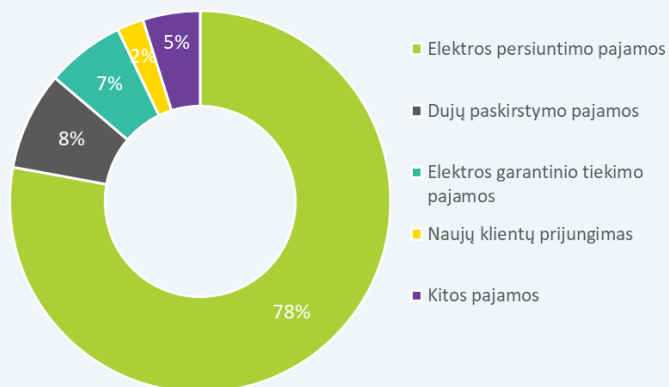
Siekiant ženkliai nedidinti Bendrovės skolos lygio išsilaikant aukštam naujų vartotojų prijungimo poreikiui, Bendrovė į tinklo atnaujinimo projektus investavo tokia apimtimi, kaip tai ir numatyta 10 metų investicijų plane, kuris, aptarus su suinteresuotomis institucijomis, buvo patvirtintas 2019 m. liepos mėn. ir paskelbtas viešai

# Pajamos



2019 m. ESO pajamos siekė 418,9 mln. eurų, tai 13,4 proc. mažiau nei 2018 m. Eliminavus nebevykdomos visuomeninio tiekimo veiklos įtaką, 2019 m. pajamos būtų 2,3 proc. didesnės nei tokiu pat metu pernai.

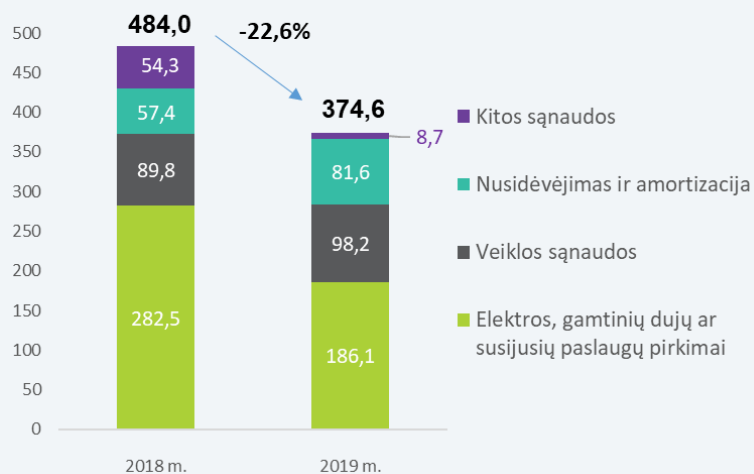
ESO pajamų struktūra



Pagrindinis ESO pajamų šaltinis – elektros energijos persiuntimas. Per 2019 m. persiuntimo pajamos sudarė 78 proc. Bendrovės pajamų.

# Sąnaudos

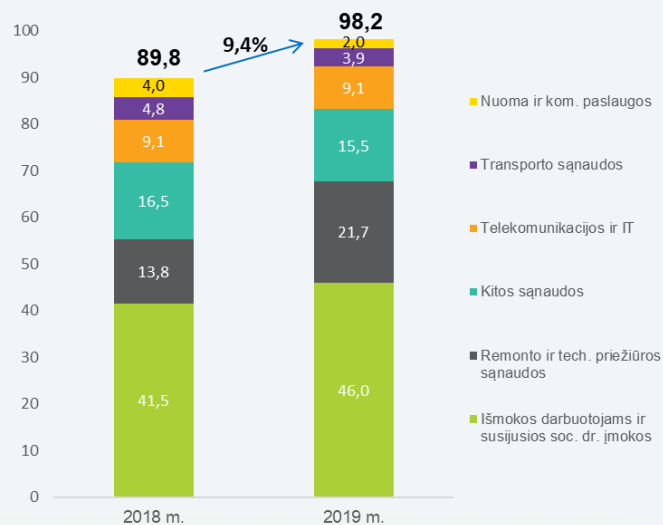
Sąnaudos, mln. EUR



Elektros, gamtinių dujų ar susijusių paslaugų pirkimo sąnaudos 2019 m. sudarė 186,1 mln. eurų. Palyginti su 2018 m., jos sumažėjo 34,1 proc. Tam didžiausią įtaką turėjo nuo 2018 m. spalio 1 d. parduota elektros energijos visuomeninio tiekimo veikla, kurią eliminavus sąnaudos būtų 5,8 mln. eurų arba 3,2 proc. didesnės nei 2018 m. (180,3 mln. eurų).

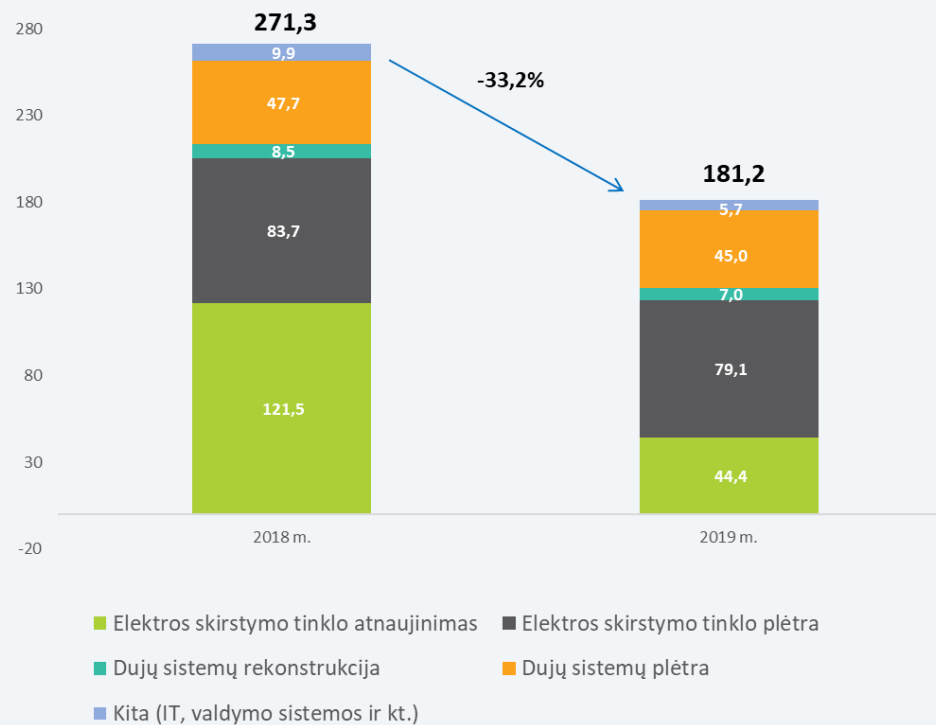
Nusidėvėjimo sąnaudos didėjo dėl išaugusios turto bazės (daugiau įvesta į eksploataciją) ir ilgalaikės nuomos apskaitos principų pasikeitimo nuo 2019 m. sausio 1 d. (16 TFAS, nuoma apskaitoma kaip ilgalaikis turtas).

Veiklos sąnaudos, mln. EUR



2019 m. veiklos sąnaudos siekė 98,2 mln. eurų – 9,4 proc. daugiau nei per 2018 m. Labiausiai didėjo remonto ir techninės priežiūros sąnaudos, dėl mažesnės apimties investicijų į tinklo rekonstrukciją.

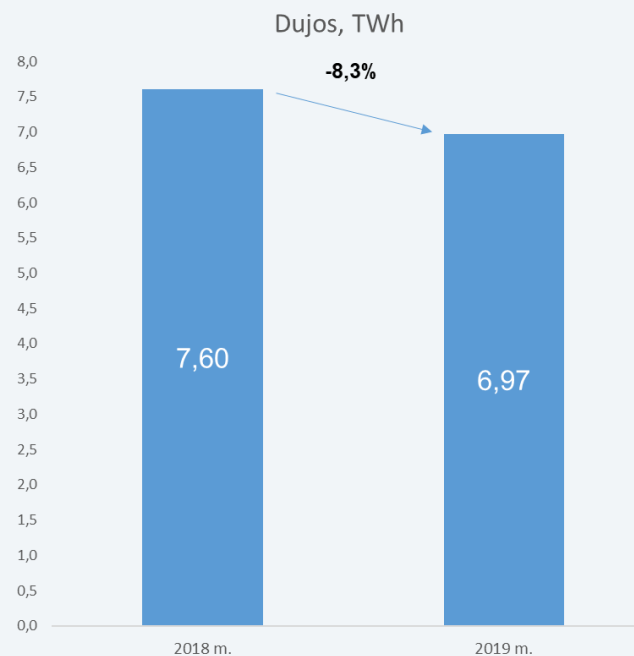
# Investicijos, mln. EUR



2019 m. ESO investicijos į elektros ir gamtinių dujų skirstomuosius tinklus siekė 181,2 mln. eurų ir atitiko suplanuotą 2019 metams investicijų apimtį, suplanuotą ESO 10 m. investicijų plane, t. y. 33,1 proc. mažiau nei 2018 m., kai investicijos sudarė 271,3 mln. eurų. Į elektros skirstomojo tinklo plėtrą 2019 m. ESO investavo 79,1 mln. eurų – 5,5 proc. mažiau nei 2018 m. Siekiant išlaikyti stabilų Bendrovės skolos lygį išsilaikant aukštam naujų vartotojų prijungimo poreikiui, Bendrovė į tinklo atnaujinimo projektus investavo mažesne apimtimi, kaip tai ir numatyta 2019 m. liepos mėn. patvirtintame 10 metų investicijų plane.



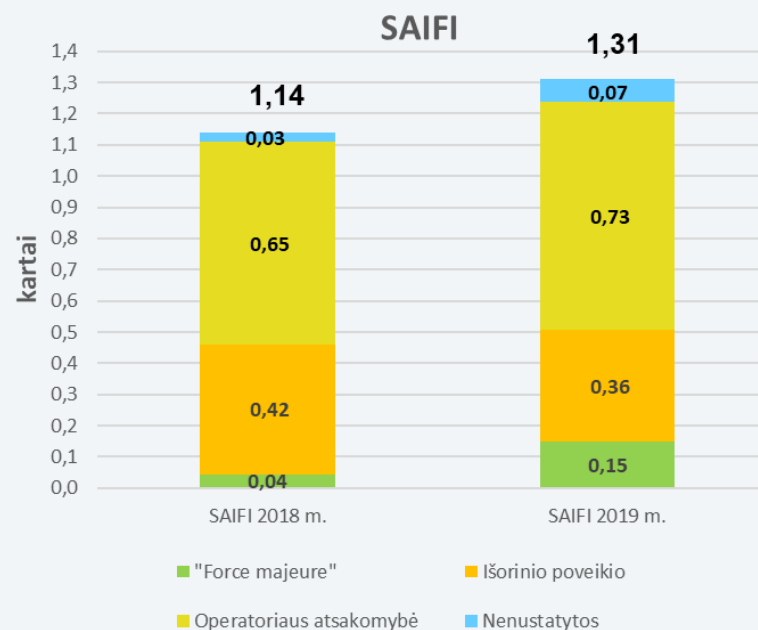
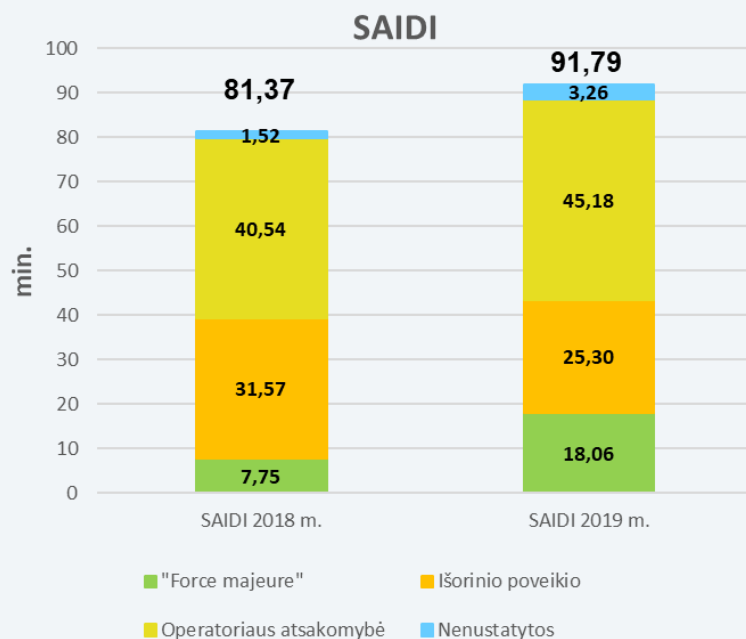
# Paskirstyti kiekiai



Persiųstos elektros energijos kiekis per 2019 m. sumažėjo 0,4 proc. lyginant su praėjusių metų atitinkamu laikotarpiu dėl mažesnio elektros energijos vartojimo pramonės sektoriuje.

2019 m. ESO skirstomaisiais dujotiekiais transportavo apie 8,3 proc. mažiau nei 2018 m. Dujų skirstymo apimčių sumažėjimui 2019 m. didžiausią įtaką turėjo aukštesnės vidutinės oro temperatūros, ypač per vasario, kovo ir gruodžio mėnesius palyginus su 2018 m. tuo pačiu laikotarpiu.

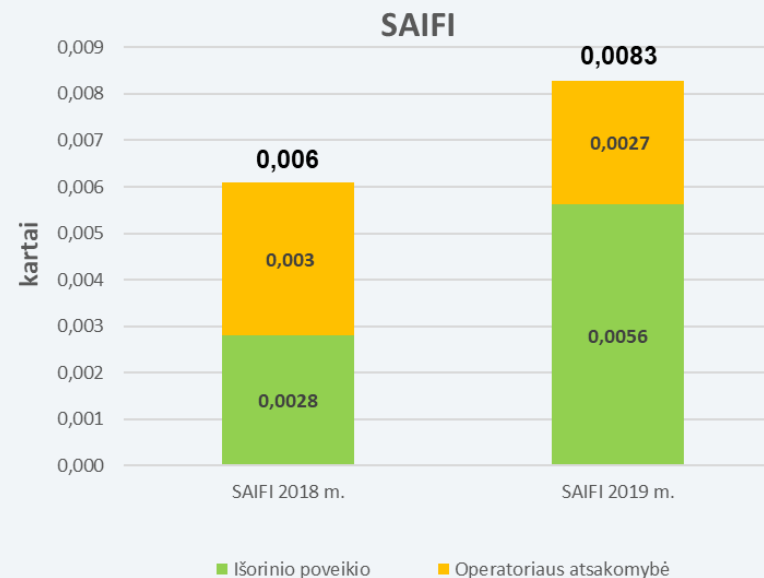
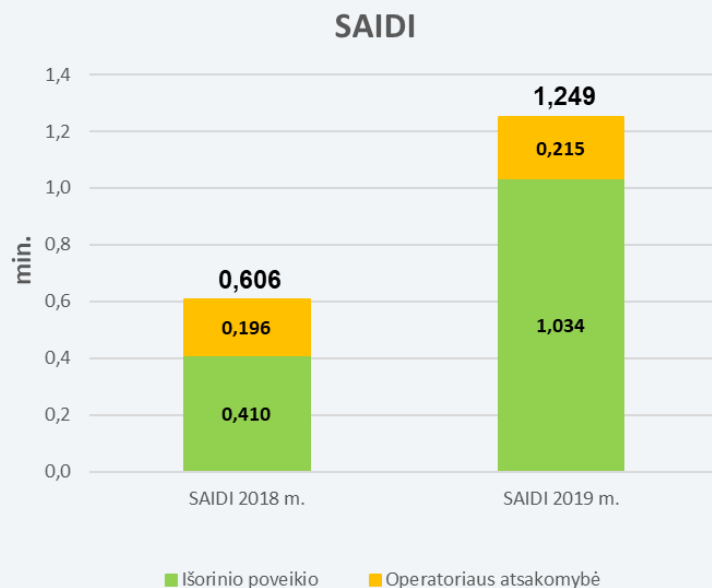
# Elektros energijos patikimumo rodikliai



Vidutinė neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmė (SAIDI) per 2019 m. vienam klientui padidėjo 10,4 minutėmis. Esminį efektą tokiam reikšmingam rodiklio pablogėjimui turėjo didesnės force majeure priežasčių sukeltų tinklo gedimų apimtys.

Vidutinis neplanuotų ilgų nutraukimų skaičius vienam vartotojui (SAIFI) – 0,17 karto didesnis nei 2018 m. Šio rodiklio neigiamą pokytį lėmė nepalankios orų sąlygos 2019 m., kurios lėmė vidutinės įtampos oro linijų gedimus, operatoriaus atsakomybei priskirtinų įvykių trukmės padidėjimą lyginant su 2018 m. ir tiekimo sutrikimus dėl išvirtusių medžių.

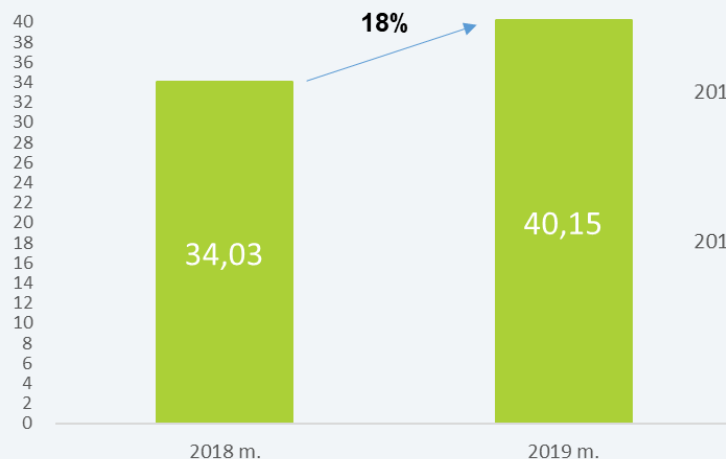
# Dujų patikimumo rodikliai



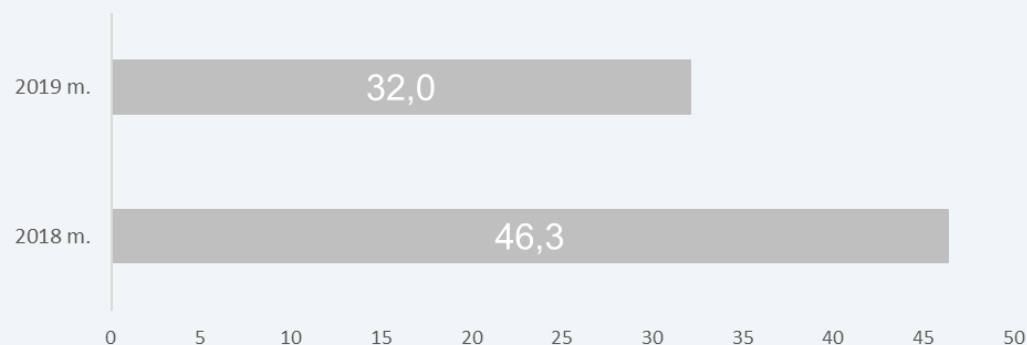
2019 m. vidutinė neplanuotų dujų energijos persiuntimo nutraukimų trukmė (SAIDI) su stichinių reiškinių („force majeure“) vienam klientui siekė 1,25 minutes ir, lyginant su 2018 m., padidėjo 0,62 minutėmis (2018 m. SAIDI sudarė 0,61 min. Vidutinis neplanuotų ilgų nutraukimų skaičius vienam klientui (SAIFI) su stichinių reiškinių („force majeure“) įtaka per 2019 m. siekė 0,008 karto (2018 m. – 0,006 karto). Pagrindinė šių rodiklių pablogėjimo priežastis yra dėl trečiųjų šalių dujotiekių pažeidimų įvykų tiekimo sutrikimai didesniajam klientų skaičiui (3,4 tūkst. klientų) nei tai buvo fiksuota 2018 m. tuo pačiu ataskaitiniu laikotarpiu (1,6 tūkst. klientų), nors pažeidimų kiekis padidėjo nereikšmingai.

# Naujų klientų prijungimas - ELEKTRA

Prijungtų klientų skaičius, tūkst. vnt.



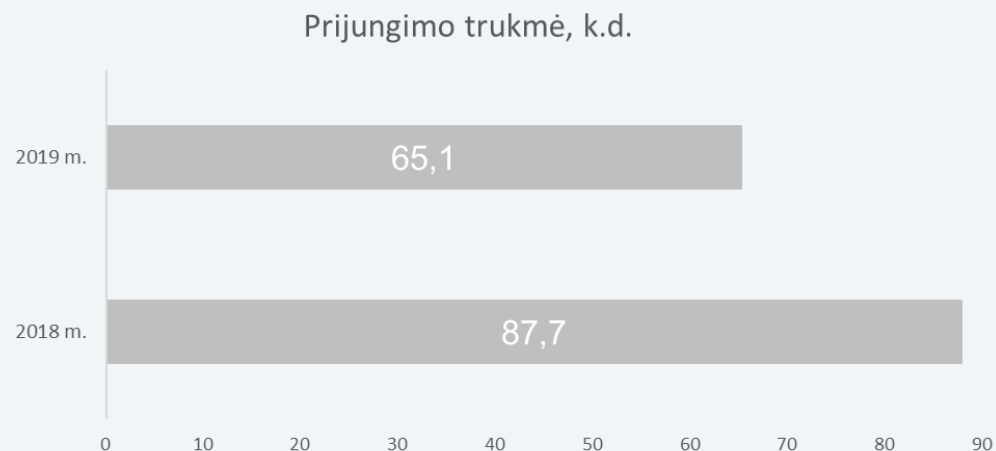
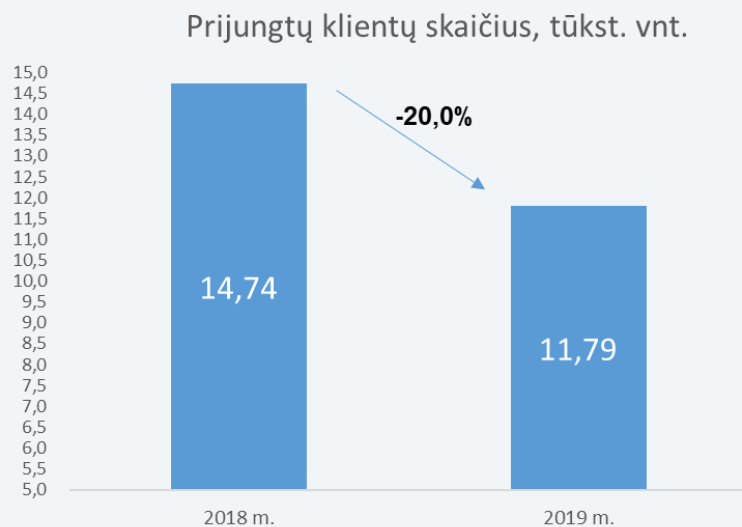
Prijungimo trukmė, k. d.



Per 2019 m. ESO prijungė apie 18 proc. daugiau naujų klientų prie elektros skirstymo tinklo nei 2018 m. dėl didesnio kiekio gautų paraiškų prijungti prie tinklo skaičiaus.

Prijungimo trukmė sumažėjo 14,3 kalendorine diena.

# Naujų klientų prijungimas - DUJOS

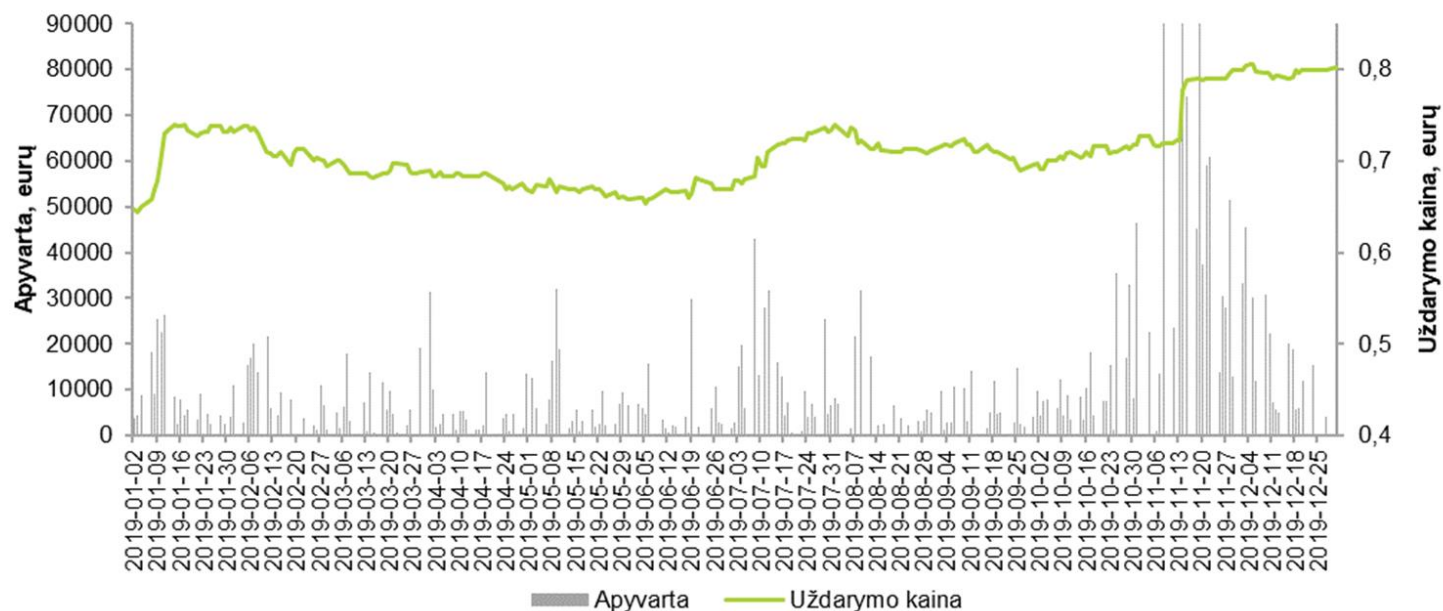


Per 2019 m. ESO prijungė 20 proc. mažiau naujų klientų prie dujų tinklo nei per 2018 m. dėl mažesnio kiekio gautų paraiškų prijungti prie dujų tinklo.

Prijungimo trukmė sumažėjo 22,6 kalendorinėmis dienomis.

# Akcijų kaina ir akcininkai

Pagrindinis ESO akcininkas, valdantis 94,98% akcijų, yra UAB "Ignitis grupė". Likusią akcijų dalį valdo smulkieji akcininkai.



ESO – antra didžiausia pagal rinkos kapitalizaciją bendrovė NASDAQ Baltic biržoje (717,49 mln. EUR). Vidutinė svertinė akcijos rinkos kaina 2019 m. siekė 0,733 EUR.



**eso**

Nes mums rūpi

**AB “Energijos skirstymo operatorius”**

**Įm. kodas 304151376**

**PVM kodas LT100009860612**

**Aguonų g. 24, Vilnius, 03212 Lietuva**

**Tel. (8 5) 277 7524**

**Faks. (8 5) 277 7514**

**info@eso.lt**

**www.eso.lt**