

MAJANDUSAASTA ARUANNE

aruandeaasta algus: 01.01.2019

aruandeaasta lõpp: 31.12.2019

ärinimi: Elektrilevi OÜ

registrikood: 11050857

tänavanimi: Kadaka tee 63/1

maja number:

linn: Tallinn

maakond: Harju maakond

telefon: +372 7154230

faks: +372 7154200

e-posti aadress: elektrilevi@elektrilevi.ee

veebilehe aadress: www.elektrilevi.ee

Sisukord

Tegevusaruanne	3
Raamatupidamise aastaaruanne	15
Bilanss	15
Kasumiaruanne	16
Rahavoogude aruanne	17
Omakapitali muutuste aruanne	18
Raamatupidamise aastaaruande lisad	19
Lisa 1 Arvestuspõhimõtted	19
Lisa 2 Nõuded ja ettemaksed	23
Lisa 3 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad	24
Lisa 4 Materiaalsed põhivarad	25
Lisa 5 Immateriaalsed põhivarad	26
Lisa 6 Laenukohustised	27
Lisa 7 Võlad ja ettemaksed	28
Lisa 8 Võlad tarnijatele	28
Lisa 9 Tingimuslikud kohustised ja varad	29
Lisa 10 Osakapital	29
Lisa 11 Müügitulu	30
Lisa 12 Kaubad, toore, materjal ja teenused	30
Lisa 13 Mitmesugused tegevuskulud	31
Lisa 14 Tööjõukulud	31
Lisa 15 Intressikulud	32
Lisa 16 Seotud osapooled	32
Lisa 17 Tuludesse kandmata liitumis- ja muud teenustasud	33
Lisa 18 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus	34
Lisa 19 Bilansipäevajärgsed sündmused	34
Aruande allkirjad	35
Vandeauditori aruanne	36

Tegevusaruanne 2019



2019. AASTA OLI ELEKTRILEVILE TORMILINE NII ILMASTIKU KUI KA ARENGUTE MÖTTES



JAAUNUS TIISVEND
Elektrilevi juhatuse esimees

Suurim klientide ootus Elektrilevile on üha töökindlam ja kvaliteetsem elektrivõrguteenus mõistlikul hinnatasemel. See, et kliendid olid meiega 2019. aastal varasemast rohkem rahul, rõõmustab mind kõige rohkem. Nii **kodu- kui ka ärikliendid hindasid meie tegevust varasemast koguni 9 palli võrra kõrgemalt.**

Järjepidevalt oleme klientidele esmatahtsat võrgu töökindluse kasvu silmas pidanud investeringuid kavandades, ühtlasi arendanud kliendikogemust meie teeninduskanalites ning kaasanud klienti hinnakujunduse kaudu ka võrguteenuse efektiivsemaks muutmisele. Klientide ootustele vastamiseks kasutame võrguinvesteringute planeerimisel kaasaegset andmeanalüütikat, sest nii saame parandada võrgu töökindlust võimalikult suure hulga klientide jaoks. 2019. aastal uuendasime veebilehe, avasime äriklientidele eraldi teeninduskanali, lihtsustasime protsesse ja infovahetust digitaalsetes kanalites, tegime kättesaadavaks uusi teenuseid.

2019. aastal saime klientideni tuua ka võrgutasu languse, mida võimaldasid kasvanud võrguteenuse edastusmahud ja meie tegevuse suurem efektiivsus. Selleks oleme hinnakujunduse abil kaasanud ka kliente, kes saavad võrguvõimsust oma tegelikele vajadustele vastavaks kohandades oma kulusid optimeerida ning seeläbi aidata meil võrku efektiivsemalt planeerida ja ülal hoida.

Jätkasime elektrivõrgu uuendamist

Võrguteenuse kvaliteedi säilitamiseks ja järjepidevaks töstmiseks jätkasime investeringuid ning ehitasime ligikaudu 270 uut alajaama ja enam kui 1000 kilomeetrit elektriliine. Sellega oleme ilmastikukindla elektrivõrgu osakaalus jõudnud 69 protsendini.

Ilmastik elektrivõrku 2019. aastal siiski ei soosinud. Kui rikete üldtrendina oleme viimase viie aasta jooksul jõudsalt edenenud ja rikkeid allapoole toonud, siis 2019. aasta rikete arv ületab mõnevõrra aasta varasemat taset ja tormide tõttu koges katkestust kahjuks ebatavaliselt suur hulk kliente.

Suurimateks mõjutajateks olid 2. jaanuari Põhja-Eesti torm, oktoobrikuu suurorm Kagu-Eestis ja 18. detsembri torm. Esimene neist oli vähesema mõjuga, teine viimase kümne aasta üks tõsisemaid ja ka detsembri torm põhjustas katkestusi kümnetes tuhandetes kodudes. Kuid meie spetsialistid pingutavad, et järjepidevate ja nutikalt planeeritud investeeringutega muuta elektrivõrku heitlike ilmastikutingimuste suhtes üha vastupidavamaks. Eesmärk on 2023. aastaks 77% kogu võrgust ilmastikukindlale tasemele viia, mis aitab jõudsalt vähendada katkestust kogeivate klientide arvu ka keerulisemate ilmastikuolude korral.

Aasta tõi uued rekordid tootjaliitumises, liitumisprotsess kiirenes ja lihtsustus

2019. aastat jääb iseloomustama ka erakordselt suur tootjaliitumiste hulk. Elektrilevi võrguga liitumiseks esitas taotluse 4380 taastuenergia tootjat. See on kolm korda rohkem kui aasta varem. Niivõrd suur liitumistaotluste arvu kasv näitab, et Eesti taastuenergia sektoris jätkub väga kiire areng, millega peame sammu pidama. Möödunud aastal tunnetasime esimest korda, et kasvanud hajatootmine avaldab mõju võrguteenuse mahu kasvule, sest kliendid toodavad ise vajamineva elektrienergia tarbimiskohas.

Oleme teinud pingutusi, et liitumine võrguga nii tootjatele kui ka tarbijatele kiiremaks ja mugavamaks muuta. Oleme lihtsustanud tingimusi ja digitaliseerinud töövoogu – seeläbi on väikest ehitusmahtu nõudvate liitumisühenduste keskmine valmimisaeg aastaga vähenenud rohkem kui 21%, suuremate projekteerimistööd vajavate liitumisühenduste väljaehitamise puhul 11% ja seda ligi 10% kasvanud mahude juures.

Langetasime võrgutasu ja alustasime pikaajalise visiooni loomist

2019. aastal langetasime võrguteenuse hinda enam kui 8%, mille tulemusel maksid kliendid võrgutasu aasta varasemaga võrreldes 19 miljonit eurot vähem.

Selleks, et suudaksime võrguteenuse hinda ka edaspidi mõistlikul tasemel hoida, on üheks võtmekohaks klientide kaasamine. Selleks alustasime võrgutasu pikaajalise visiooni loomist võimalikult laiapinnaliselt erinevaid tarbijarühmi kaasates. Mõistlik hinnakujundus saab anda kliendile signaale, kuidas on võimalik tarbimist või tootmist oma tegelikele vajadustele kohandades (hoidmata liigseid ressursse varuks) või paindlikult juhtides säästa üheltpoolt kliendil ja teiselt poolt hallata ja arendada võrguteenust võimalikult efektiivselt. Lähiminevikust on positiivse mõjuga hinnakujunduse näide nii meil kui ka naaberriikides võimsusvajadusest sõltuv püsitusu.

Arendasime uusi võrgu- ja digiteenuseid

2019. aastal astusime järgmised sammud uute taristuhaldusteenuste väljaarendamisel. Taristute ühishaldus, mis ühendab elektri, side, elektriautode laadimise ja targa tänavavalgustuse võrgud, tähendab meie klientidele mugavamaid ja efektiivsemaid teenuseid. Kõikides nendes suundades toimus 2019. aastal jõuline areng.

Alustasime Eestis unikaalse kiire interneti võrgu väljaehitamist ja lõime liitumisvõimaluse ligikaudu 9000 majapidamisele. Omandasime Eestit katva elektritranspordi laadimistaristu ja olime edukad Tallinna linna tänavavalgustusvõrgu haldamise konkursil uueks viie ja poole aastaseks perioodiks. Taristute ühishalduse pilootprojektina, mis hõlmab kõiki eelmainitud võrguteenuseid, sõlmisime 2019. aastal esimese ühistaristu väljaehitamise lepingu Tallinna lähistele Tiskreojasse.

2019. aastasse jääb ka mitmete uute teenuste väljaarendamine – näitena elutähtsa teenuse pakkujatele ja tootmisettevõtetele varustuskindluse erilahendus või unikaalne digilahendus elektritest, mis aitab kodu- ja ärikliendil määrata peakaitsme soovituslikku suurust vaid loetud minutitega, kasutades selleks kaugloetavast arvestist tulevaid andmeid. Mitmete digiteenustega ja uute lahendustega kavatseme järgnevatel aastatel jõuda ka väljapoole Eestit.

2019. aastal oleme loonud olulise platvormi uute teenuste osas, millede edasiarendamisega jätkame 2020. aastal ja millega tahame nii meie klientidele kui ka Eesti ühiskonnale laiemalt uut väärtust pakkuda.

Suurenes töötajate pühendumus ja koostöö partneritega, edendasime elektriohutust

Meie töötajate pühendumus on oluline tulemuste saavutamiseks. Tagasiside saamiseks viime töötajate seas kord aastas läbi pühendumuse uuringu. 2019. aastal töötajate pühendumuses toimunud 5-palline kasv näitab, et töötajad on ettevõttes varasemast rohkem rahul. Usume, et selle taga on tulemuslik töö juhtide arendamisel ja juhtimiskvaliteedi kasvatamisel. Juhid, kes tegutsevad töötajate heaolu nimel, aitavad kaasa sellele, et ettevõtte saab motiveeritumate töötajatega tõhusamalt oma eesmärgi saavutada.

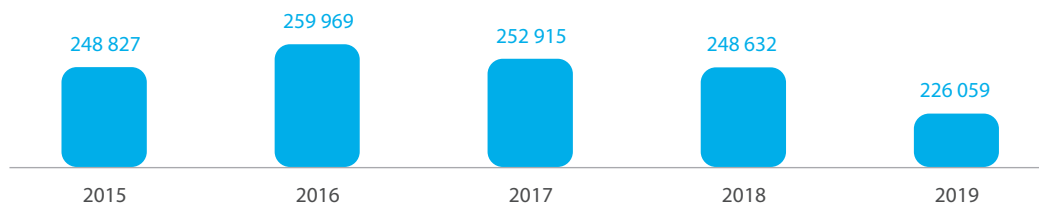
Järjest suuremasse fookusesse on tõusnud ka koostöö meie partnerettevõtetega, kellega koos võrguteenuseid arendame ja haldame. Oleme tõhustanud partneritega koostööd, samuti edendanud 2019. aastal veelgi elektriohutuse tagamist – seda nii Elektrilevi enda töötajate seas kui ka töökorralduses meie partneritega. Viisime läbi varasemaga võrreldes rohkem koolitusi meie õppeväljakul, et tagada kvaliteetseks tööks vajalikud kutseoskused.

Ohutusteavitust teeme ka avalikkuse seas. Viime läbi kampaaniaid ja osaleme Päästeameti eestvedamisel toimuvates „Kaitse end ja aita teist“ koolituslaagrites, kus 2019. aastal tegid Elektrilevi vabatahtlikud töötajad koolitusi 16 laagris. Kokku pühendasid Elektrilevi töötajad elektriohtude ennetamisele laste ja noorte seas 2019. aastal ligikaudu 500 töötundi.

MAJANDUSTULEMUSED

Äritulud

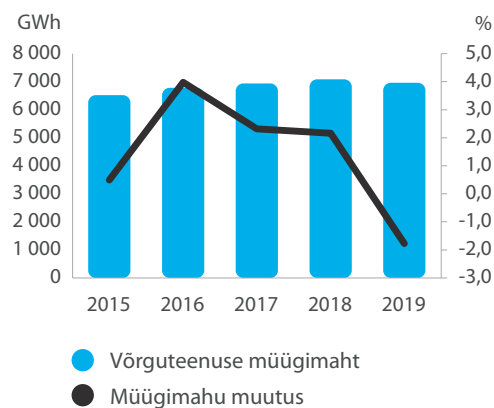
tuh €



2019. aasta äritulud kokku olid 226,1 miljonit eurot. Tulude langus võrreldes eelmise aastaga oli 22,6 miljonit ehk 9,1%. Võrguteenuse müügimahtu oli 6 962 GWh. Eelmise aastaga võrreldes langes müügimaht 1,8% ehk 126 GWh. Müügimahtu vähendasid keskmisest märgatavalt soojem välistemperatuur veebruaris, märtsis ja detsembris ning tarbimise vähenemine suuräri sektoritest puidu-, ehituse- ja mätetööstuses. Samuti mõjutas tarbimist väikeelektritootmise laiendamine, kus toodetud elektrit kasutati kohapeal, ilma seda elektrivõrgu üle kandmata.

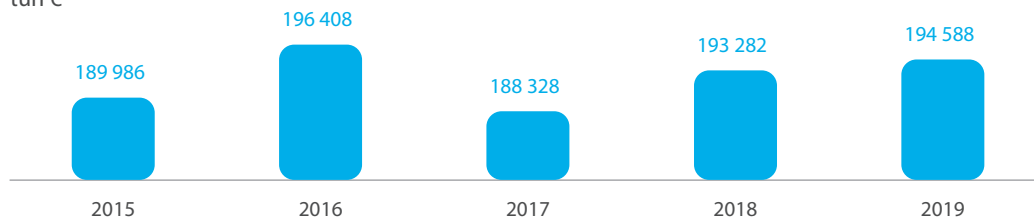
2019. aastal oli keskmine võrguteenuse hind 30,4 €/MWh, vähenemine võrreldes 2018. aastaga oli 2,3 €/MWh ehk 7%. Keskmise võrguteenuse hinna langust mõjutas 2019. aasta alguses toimunud tariifi alanemine.

Võrguteenuse müügimaht



Ärikulud

tuh €

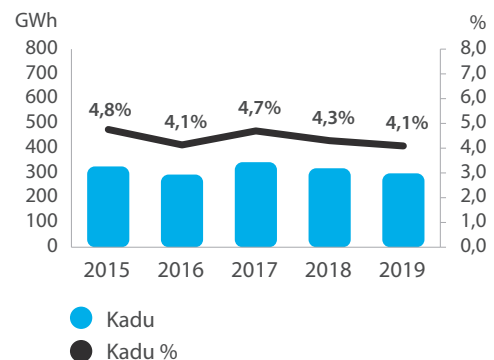


2019. aasta ärikulud kokku olid 194,6 miljonit eurot. Kulude kasv võrreldes eelmise aastaga oli 1,3 miljonit eurot ehk 0,7%. Tulenevalt võrgukadudeks ostetava elektri hinna langemisest 2019. aasta jooksul vähenesid ka kulud eelmise aastaga võrreldes 1 miljon eurot. 2019. aastal oli keskmine kadudeks ostetava elektri hind 47,15 €/MWh, hinna langus võrreldes 2018. aastaga oli 0,53 €/MWh, ehk 1,1%.

Ärikuludest moodustasid suurima osakaalu võrguteenuse ostukulud, mis vähenesid 2,4 miljonit eurot võrreldes 2018. aastaga. Selle tingis põhivõrgu edastusteenuse tariifi langus 2019. aasta alguses.

Peamiselt aasta jooksul toimunud, mitmete tormimõjude likvideerimise erakorraliste kulude tõttu kasvasid püsikulud 2,5 miljonit eurot.

Kadu



Suurt survet kuludele avaldas majanduskeskkonnas toimunud üldine hindade suurenemine. Meid mõjutas kõige rohkem töötasude jätkuv kiire kasv, aga ka remondi- ja hooldustööde kallinemine, mis tegi plaaniliste tööde realiseerimise väga pingeliseks.

Võrgukaod olid 298 GWh ehk 4,1% võrku sisenenud elektrist (2018. aastal 319 GWh ehk 4,3%). Kaoenergia maht on jäänud stabiilselt madalale tasemele tulenevalt kaugloetavate arvestite kasutuselevõtuga saavutatud täpsemast elektrikoguse arvestusest. Võrreldes 2018. aastaga vähenes kaoenergia kogus 6,5% võrra.

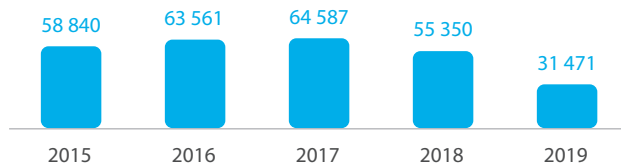
Ärikasum

Ettevõtte kasumlikkus langes. Võrguteenuse ärikasum kahanes 2019. aastal 43,1% võrra 31,5 miljoni euroni (-23,9 miljonit eurot). Ärikasumi langus tulenes peamiselt keskmise võrguteenuse müügihinna ja koguse langusest ning püsikulude suurenemisest. 2019. aastal tasus ettevõtte dividendide summas 15 miljonit eurot ja sellest tulenevalt ka dividendi tulumaksukulu summas 3,4 miljonit eurot.

Laenu intressimäär oli 2019. aastal 1,38% (2018. aastal 1,55%). Tulenevalt madalamast intressimäärast langesid intressikulud 0,5 miljonit eurot võrrelduna 2018. aastaga. 2019. aasta puhaskasum oli kokku 23,9 miljonit eurot, mis on eelmise aastaga võrreldes 24,3 miljonit eurot ehk 50,4% vähem.

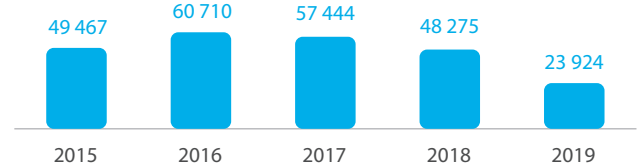
Ärikasum

tuh €



Puhaskasum

tuh €



Varade maht kasvas 1 061 miljoni euroni (2018. aastal 1 025 mln €). 2019. aasta investeeringud moodustasid kokku 83,2 miljonit eurot (2018. aastal 81.6 mln €).

Laenukapitali maht majandusaasta lõpus oli 287,1 miljoni euro tasemel, mis tähendas 8,7 miljoni eurost langust

võrreldes 2018. aastaga. Omakapitali suhe investeeritud kapitali oli 62%.

Elektrilevi palgakulud majandusaastal olid 15 787 tuhat eurot. Keskmine töötajate arv majandusaastal oli 727 ja juhatusele arvestatud tasud olid 309 tuhat eurot.

Finantssuhtarvud

Finantssuhtarvud	2019	2018
Omakapital/Investeeritud kapital	62%	63%
Investeeritud kapitali tootlus (ROIC) %	4,1%	7,4%
Võlakohustused/Ärikasum enne kulumit	3,7	2,7

investeeritud kapitali tootlus = ärikasum / majandusaasta keskmine investeeritud kapital

investeeritud kapital = omakapital + võlakohustused + eraldised + tuletisinstrumentid (pika- ja lühiajalised) – finantsinvesteeringud – tuletisinstrumentid (põhi- ja käibevara) – raha ja selle ekvivalendid – üle 3-kuulise tähtajaga deposiidid pankades

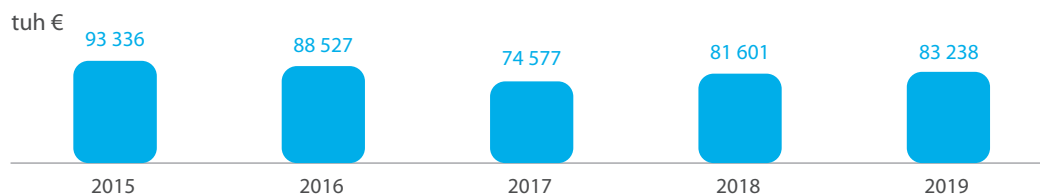
ELEKTRIVÕRGU ARENGUD

Kasvasid investeeringud, suurenes ilmastikukindla võrgu osakaal

Võrguteenuse kvaliteedi säilitamiseks ja järjepidevaks töstmiseks investeeris Elektrilevi 2019. aastal 83,2 miljonit eurot (2018. aastal 81,6 miljonit eurot). 2019. aastal ehitati

sime 271 uut alajaama ja 1065 km liini (2018. aastal ehitati 270 uut alajaama ja 1556 km liini).

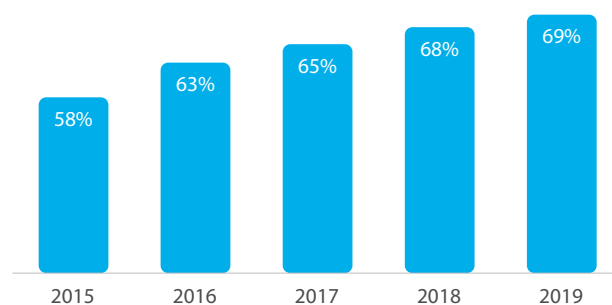
Investeeringud



2019. aasta lõpu seisuga oli Elektrilevi madalpinge võrgust ilmastikukindel 90% (2018. aasta lõpu seisuga 88%). Kokku suurenes aastaga ilmastikukindel võrk 940 km võrra ning paljasjuhtmetega võrk vähenes 1006 km võrra. 2019. aasta lõpu seisuga oli kogu madalpinge ja keskpinge võrgust kokku ilmastikukindel 69% (2018. aasta lõpus 68%).

Investeeringute tulemus: aastaks 2019 oli 69% Elektrilevi võrgust ilmastikukindel.

Ilmastikukindla võrgu osakaal



Töökindlust mõjutasid tormid

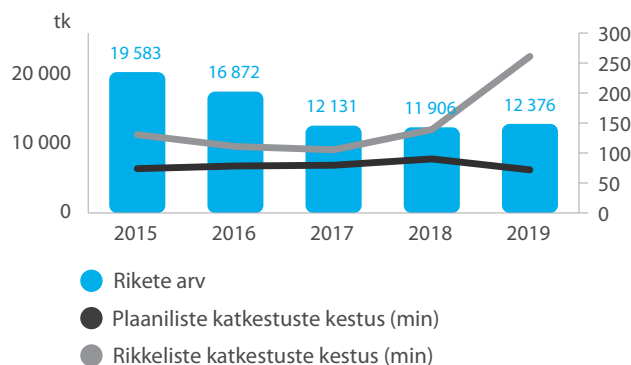
Riketest tingitud elektrikatkestuste keskmine kestus oli 2019. aastal 261 minutit (142 minutit 2018. aastal). Plaaniliste katkestuste keskmine kestus oli 72 minutit (90 minutit 2018. aastal). Plaaniliste katkestuste kestus sõltub võrgu korraliste hoolduste ja uuendamise mahust. Rikete arvu mõjutab eeskätt ilmastik, mis oli 2019. aastal suhteliselt tormisem kui eelneval aastal (suuremad tormid olid 27.10.2019 ja 18.12.2019). Seetõttu oli ka plaaniväliseid elektrikatkestusi rohkem kui aasta eest.

Elektrikatkestusi aitab vähendada paljasjuhtmete asendamine ilmastikukindlate maa- ja õhukaablitega. Katkestuste ulatust ehk mõjutatud klientide arvu aitavad vähendada kaugjuhitavad lülitusseadmed ja kestust lühendada võrku paigaldatav automaatika. Kaasaegsete seadmete abil saab rikkelse liinilõigu muust võrgust eraldada ja sedasi võimalikult paljudele klientidele elektrivarustuse kiiresti taastada.

Elektrivõrgu veelgi paremaks juhtimiseks sõlmisime juba 2018. aastal lepingu tiptasemel elektrivõrgu juhtimissüsteemi (SCADA-3) ostuks. Võrreldes tänase juhtimissüsteemiga, mis on kasutusel alates 2010. aastast, on uuel lahendusel täiustatud jaotusvõrgu seire ja kaugjuhtimine. Samuti on uuel juhtimissüsteemil lisavõimalused, mis toetavad tarkvõrgu arengut ja reaalajas võrgu juhtimist. Terviklahendus vastab turvanõuetele, mis kehtivad elutähtsa teenuse osutamise infosüsteemidele. 2019. aastal toimus mahukate andmete ülekandmine uude süsteemi ja testimine. Testimised jätkuvad ka 2020. aastal, mille teises pooles plaanime uue võrgujuhtimissüsteemi kasutusele võtta.

teemiga, mis on kasutusel alates 2010. aastast, on uuel lahendusel täiustatud jaotusvõrgu seire ja kaugjuhtimine. Samuti on uuel juhtimissüsteemil lisavõimalused, mis toetavad tarkvõrgu arengut ja reaalajas võrgu juhtimist. Terviklahendus vastab turvanõuetele, mis kehtivad elutähtsa teenuse osutamise infosüsteemidele. 2019. aastal toimus mahukate andmete ülekandmine uude süsteemi ja testimine. Testimised jätkuvad ka 2020. aastal, mille teises pooles plaanime uue võrgujuhtimissüsteemi kasutusele võtta.

Rikete vähenemine



LIITUMISED ELEKTRIVÕRGUGA

Elektrilevi jaotusvõrguga liitus 2019. aastal 2484 (2018. aastal 2242) uut võrguteenuse klienti, kellest 47 (2018. aastal 50) liitus keskpinge võrguga. Uute klientide liitumisega lisandus madalpingel võrku 77 043 amprit ja keskpingel 55,2 MW tarbimisvõimsust. Olemasoleva võrguühenduse parameetreid muutis 4129 klienti ning võrgu ümberehituse teenust osutasime 264 kliendile.

Liitumisühendused valmivad senisest kiiremini

Rohkem kui 70% 2019. aastal valminud uute ühenduste ning tarbimis- ja tootmistingimuste muutmiste puhul oli liituja kinnistul elektrivõrk olemas ja liitumistellimuse täitmiseks ei olnud vaja koostada ehitusprojekti ega teha mahukaid liiniehitustöid. Selliste väiketööga liitumiste puhul oli liitumiseks vajalike ehitustööde mediaankestus 18 päeva. Võrreldes 2018. aasta sama näitajaga on ehitustööde kestus langenud 5 päeva võrra (2018. aastal oli see 23 päeva).

Ülejäänud juhtudel ehk projektitööga liitumistel tuli elektrivõrguühenduse saamiseks ehitada täiesti uus elektriliin või asendada olemasolev liin või alajaam võimsamaga. Sellisel juhul kulub kohalikust omavalitsusest vajalike lubade hankimiseks ja liini projekteerimiseks 3-6 kuud. Koos ehitustööde ja mõnel juhul ka ehitaja leidmiseks vajaliku hanke korraldamisega kulus liitumispunkti väljaehitamiseks keskmiselt 196 päeva, mis on 24 päeva võrra vähem kui aasta varem.

2018. aastal võtsime üheks fookuseks elektrivõrguga liitumise protsessi lihtsamaks ja kiiremaks muuta. 2019. aasta liitumiskiiruse näitajad avaldavad edukaid tulemusi: väiketööga liitumiste keskmine valmimisaeg on aastaga vähenenud rohkem kui 21%, projektitööde puhul ligi 11% võrreldes aasta varasemaga ja seda ligi 10% kasvanud liitumismahude juures. 2019. aastal valmistasime ette liitumiste tellimuste osas peakaitsme muutmise digitaliseerimise, nii et klient näeks automaatselt teenuse hinda ja tähtaega kohe iseteeninduses, samuti jälgida edasist teenuse töövoogu. Ka hilisem võrgulepingu muudatus toimub automaatselt.

Elektritootjate liitumistes püstitati taas uued rekordid

Tootjate liitumise arv näitab aasta-aastalt üha kiiremat kasvu ja see suundumus jätkus oodatult ka 2019. aastal.

Selline mahu kasv seab ka jaotusvõrguettevõttele uued väljakutsed - võrku tuleb opereerida ja arendada uutes, kahepoolse energialiikluse tingimustes.

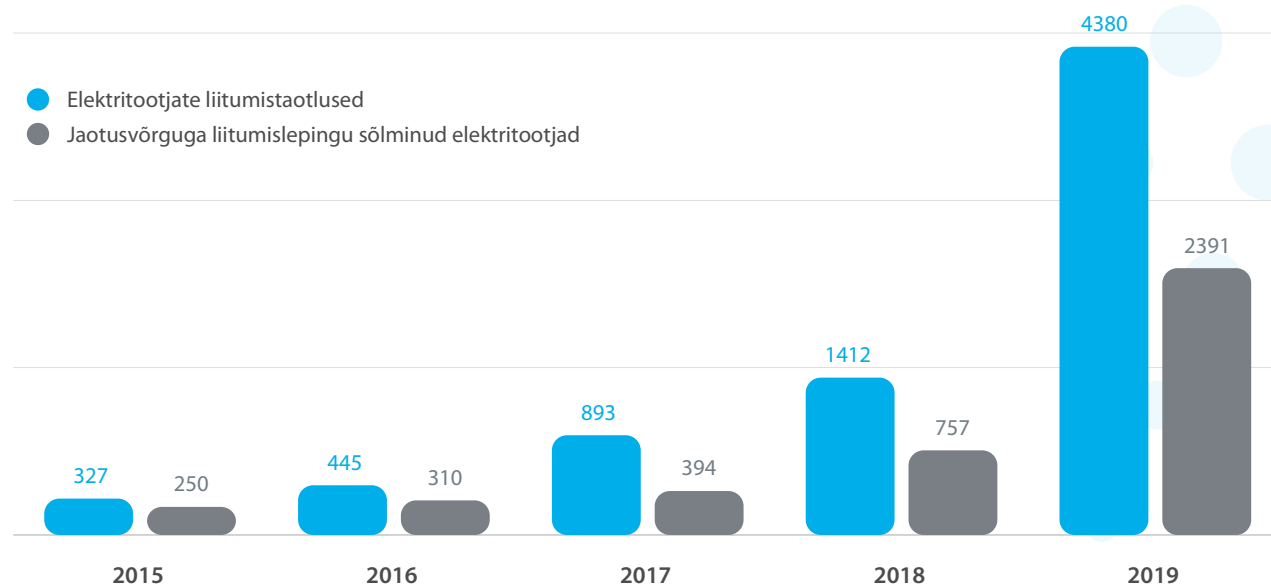
Elektrilevi jaotusvõrguga liitus 1088 elektritootjat summaarse maksimumvõimsusega 88,4 MW. 2018. aastal olid vastavad näitajad 611 elektritootjat summaarse võimsusega ligi 24 MW. Mikrotootjaid ehk kuni 15 kW võimsusega elektritootjaid oli liitunute hulgas 630 (2018. aastal 390) ja nende koguvõimsus oli 6,03 MW (2018. aastal ligi 4 MW). Kõik liitunud elektritootjad kasutasid primaarenergiaallikana taastuvaid allikaid. Suurim osakaal allikate lõikes oli päikeseelektrijaamaga liitujatel, nende summaarne lisandunud tootmisvõimsus ulatus üle 76 MW.

2019. aastal oli elektritootjate liitumistaotluste maht erakordselt suur. Kokku esitati Elektrilevile 4380 elektritootja liitumistaotlust, mis on üle kolme korra rohkem kui 2018. aastal (1412 liitumistaotlust) ja üle 13 korra rohkem kui 2015. aastal (327 liitumistaotlust). Eriti märgatav oli liitumistaotluste esitamise arvu kasv alates 2019. aasta viimasest kvartalist. Kõige enam kasvasid aastaga taotluste mahud 16-499 kW võimsusega elektritootjate gruppis: 2019. aastal võtsime vastu 3247 taotlust, seevastu 2018. aastal 744.

Elektritootjana liitumise huvi kasvu peamine põhjus on 2020. aastaga lõppev kuni 50 kW võimsusega tootmiseadmete taastuenergia toetuste skeem, mille kohaselt saab tootja 12 aasta jooksul fikseeritud suurusega toetust. Edaspidi asendub fikseeritud suurusega taastuenergia toetus vähempakkumiste konkurssidega ja tootjale makstav toetus hakkab sõltuma elektri börsihinnast.

2020. aastal jätkame liitumisprotsessi jätkuva lihtsustamise ja digitaliseerimisega ning elektritootjate suurte liitumismahude väljaehitamise. Elektritootjaid ootab ees esimene taastuenergia toetuste vähempakkumise konkurss.

Elektritootjate liitumised



KLIENDIKOGEMUSE JUHTIMINE

Elektrilevil on 506 646 klienti. Meie klientide peamiseks ootuseks on katkestusteta ja toimiv elektriühendus. Lisaks oodatakse võrguettevõttelt ladusat asjaajamist – olgu see siis elektrivõrguga liitumine, paketi vahetus, liiniküsimus või elektrikoguste arvestamine. Soovime, et Elektrilevi klient saaks oma pöördumistele võimalikult sujuvad ja kiired vastused. Samuti on meie eesmärk olla kliendisuhtluses arusaadav ja avatud partner.

Kõige tõhusamalt, kiiremini ja konkreetse kliendi vajadustele vastav suhtlus saab toimuda digitaalsetes kanalites. Seetõttu arendame infosüsteeme ja iseteenindust, et luua klientidele väärtust ennetava ja personaalse infoga. Iseteeninduse kasutamine on aasta-aastalt suurenenud. Jätkame iseteeninduse arendamist ja näeme, et 2022. aastaks peaks mugavalt iseteeninduse kaudu tehtud saama 65% kõigist Elektrileviga seotud toimingutest.

2019. aastal viisime läbi mahuka veebiuuenduse – nüüdsest on infoseisut Elektrilevi veebis kasutajasõbralikum ja lihtsam.

Digitehnoloogiaga oleme arendanud 2019. aastal kasutajasõbralikumaks mitmeid protsesse. Peakaitse muutuse soovil näeb klient nüüdsest iseteeninduses mugavalt kohe hinda ja tähtaega. Mugavamalt saab sõlmida kiire interneti

lepinguid, samuti on võimalus vaadata aadressipõhiselt, millal kiire interneti võrk kliendi tarbimiskohani jõuab.

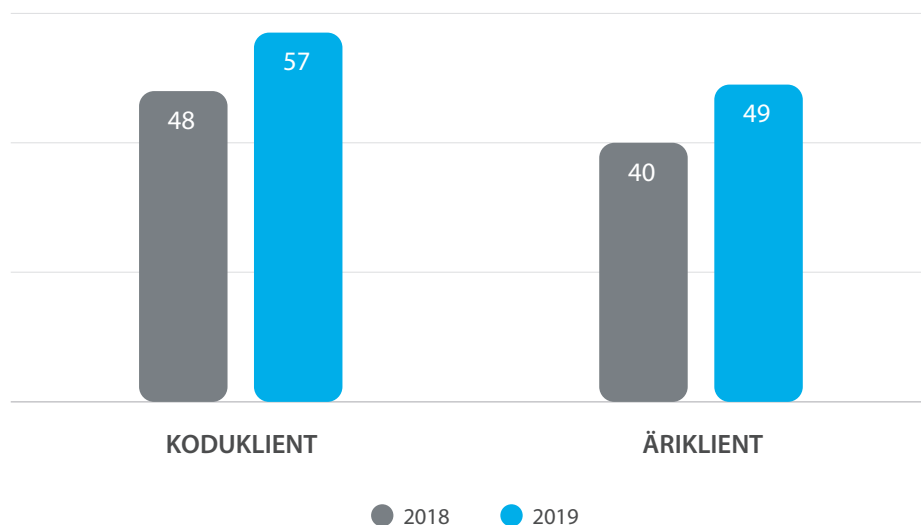
Oluliselt lihtsamaks muutsime elektrivõrgu talumistasu taotlemise – maaomanik saab nüüd esitada oma taotluse iseteenindusest ja samast kohe Maa-ameti kalkulaatori abiga näha, kas ja kui palju on võimalik saada talumistasu.

Alates 2019. aasta lõpust pakume võrgulepingute küsimustes klientidele tuge online-chat'i kasutades. 2020. aastal arendame seda teenust edasi.

Äriklientidele lõime 2019. aastal eraldi teeninduskanali, mis kasvatas märgatavalt klientide rahulolu. Töötasime äriklientide jaoks välja ka erilahenduse, mis kindlustab klientidele kvaliteetse, pingekõikumisteta ja katkestusteta elektrivarustuse. Lahendus põhineb superkondensaatoritel, akudel ja generaatoril ning automaatjuhtimisel. Uut teenust pakume näiteks haiglatele või tootmisettevõtetele, kelle kõrgtehnoloogilised seadmed on tundlikud vähesemalegi pingekõikumisele.

Nii Elektrilevi äri- kui ka koduklientide rahulolu on 2019. aastal kasvanud – keskmine rahulolu kasvas 6 punkti võrra.

Kodu- ja ärikliendi rahulolu (TRI*M)

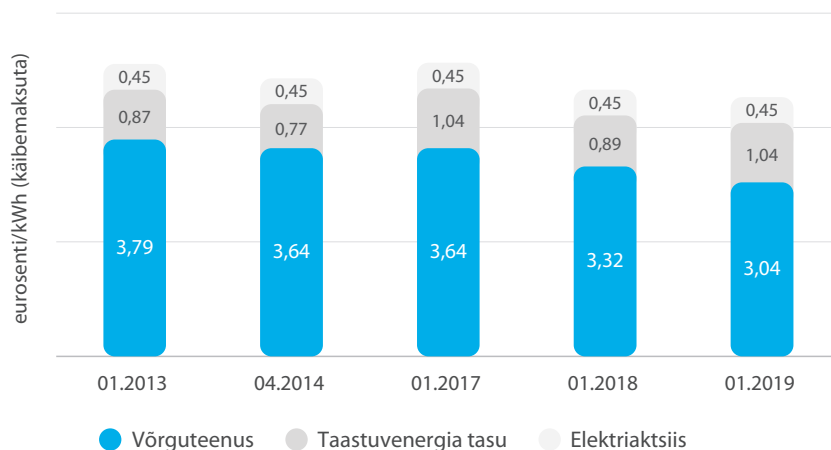


VÕRGUTASU

Elektrilevilt ootavad kliendid üha töökindlamat ja taskukohasema hinnaga teenust. Eesti hajaasustuse tõttu teenindab ligikaudu 60% elektrivõrgust vaid 5% tarbimist. See on võrguteenuse efektiivsusele tõsine väljakutse.

2019. aastal langetasime võrguteenuse hinda keskmiselt 8,3%, mille tulemusel maksid kliendid võrgutasu aasta varasemaga võrreldes 19 miljonit eurot vähem. Võrguteenuse hinda võimaldasid langetada soodne intressikeskkond ja kasvanud edastusmahud.

Võrguarve peamised hinnamuudatused perioodil 2013-2019



Viie aastaga on võrguteenuse keskmine hind vähenenud 20%

Otsime jätkuvalt võimalusi, kuidas tagada kõige efektiivsem ja töökindlam võrk ning selleks tuleb hinnakujunduse abil kaasata ka kliendid.

Võrgu optimeerimisel on soodsat mõju avaldanud peakaitsme suurusest sõltuv püsitasu, mille osakaalu 2019. aastal kasvasime. Tänu sellele on lõpetatud lepinguid tühjalt seisnud tarbimiskohtades enam kui 2000 ja vähendatud peakaitsete suurusi 800 tarbimiskohas – see aitab vähendada ka võrgu uuendamise kulusid. Tulevikus liigub võrgutasu sarnaselt muule Euroopale püsitasu osakaalu suurenemise ja kilovatt-tunni põhise tasu vähenemise suunal, kuna võrguühenduse hoidmine on püsikulu ega sõltu niivõrd tarbitava elektri hulgast.

Soovime hinnakujundust muuta hajutades tipukoormusi võrgus ehk juhtides tarbimist tippudest allapoole – nii ei pea võrgu läbilaskevõimet oluliselt suurendama vaid hetkevajaduse pärast. Analüüsime spetsiaalse hinnakujundusega paindliku liitumise võimalust, kus tootja või tarbija saab võrguga odavamalt liituda, kui arvestab, et kokkulepitud tingimustel ja eelteavitusega võidakse piirata tema kasutusvõimsust.

2019. aastal alustasime avalike konsultatsioonidega, et arutada võrguteenuse hinnastamise järgmise kümne aasta plaane. Peame võrgutasu kujundamisel oluliseks võimalikult laiapinnalist ühiskondlikku kokkulepet. Arvestades võrgu uuendamise vajadusi järgmise kümne aasta jooksul, prognoosib Elektrilevi küll aastaks 2030 keskmise võrguteenuse hinna suurenemist, kuid tänase teadmisega jääb see ligikaudu 10% piiresse. Teisalt, kui energialiiklus võrgus suureneb, milleks elektritranspordi ja majanduse areng annab eeldusi, võib hinnamuudatus olla ka vähesem. Samal ajal arvestades aga tarbijahinnaindeksi kasvu, jätkab võrguteenus reaalhindades ehk tarbija ostujõu suhtes odavnemist. Reaalhindades on võrguteenus liikunud muu majandusega võrreldes pidevalt efektiivsemalt. Kui võrgutasu arvel eristamise algusajast (2005. aastast) vaadata tarbijahinnaindeksi kasvutempot, siis on võrguteenus 14 aastaga reaalhindades ligikaudu 30% odavnenud. Seame eesmärgiks reaalhindades teenuse odavnemise trendiga jätkata.

UUED VÕRGU- JA LISATEENUSED

Elektrilevi jätkab arengut tegevusvaldkondades, kus elektrivõrguga sarnaste taristute haldamisel on võimalik saavutada sünergia. Ka 2019. aastal astusime järgmised sammud uute taristuhaldusteenuste väljaarendamisel. Taristute ühishaldus, mis ühendab elektri, side, elektriautode laadimise ja targa tänavavalgustuse võrgud, tähendab meie klientidele mugavamaid ja efektiivsemaid teenuseid. Kui möödunud perioodil arendasime paljuski igat taristuteenust veel eraldi siis alates 2020. aastast suundub fookus nende ühisel arendamisel ja ka haldamisel.

Arendasime tänavavalgustusteenust

Jätkame Tallinna ja Tartu linna tänavavalgustusvõrkude haldamist, mis moodustab ligikaudu 40% kogu Eesti valgustusvõrgust. 2019. aastal võitsime hanke, mille tulemusel haldame ja arendame Tallinna linna tänavavalgustust ka järgmise viie ja poole aasta jooksul.

Omaavalitsustele nii Eestis kui ka väljaspool energiasäästliku tänavavalgustuse arendamist, mille raames paigaldame kaasaegsed LED-tehnoloogial põhinevad valgustid, juhtimissüsteemi ja teeme vajalikud tööd, et tagada valgustusvõrgu ohutus.

2018. ja 2019. aastal uuendasime Tartus tänavavalgustid energiasäästlike uute LED lampidega. Sellest tulenevalt on keskmine energiakulu kokkuhoid ligikaudu 40%.

Asusime pakkuma vaba teenusepakkuja valikuga internetivõrku ja võrguteenuste ühisliitumist

Elektrivõrguga sünergias oleme ehitamas kiire interneti võrku, mis toob tänapäeva ühiskonnas hädavajaliku kiire andmeside ka Eesti hajaaladele. Elektrilevi kiire interneti võrk on Eestis unikaalne, kuna siin saab klient ise teenusepakkuja valida. Loodavas võrgus on avaldanud valmisolekut klientidele teenuseid pakkuda erinevates piirkondades kuni 12 sideoperaatorit.

Esimese ehitusaastaga 2019. aastal rajasime operaatori-neutraalset sidevõrku enam kui 200 km ulatuses, pakkudes kokku sidetaristuga liitumisvõimalust ligi 9000 kliendile. Liitumisvõimaluse saanud aadressidest liitus 1800 side-

võrgu klienti. Kokku rajasime kiire interneti võrgu 42 projekti piirkonnas üle Eesti: meie sidetaristut leiab nii haja- kui ka tihedama asustusega piirkondades Vasknarvast Jõelähtmeni. Viie aasta jooksul soovime kiire interneti võrgu viia kuni 200 000 kodu ja ettevõteteni.

2020. aastal keskendume lisaks hajapiirkondadele ka osale linnapiirkondadest, kus seni ei ole võimalik mugavalt teenusepakkujate vahel valida ning nõudlus konkurentsi ja valikuvabaduse järele on suur.

Pilootprojektina alustasime 2019. aastal Tallinna lähisteles Tiskreojasse esimese ühistaristu rajamist, mis ühendab korraga mitmeid võrguteenuseid. Jõudsime esimeste lepinguteni klientidega, kellele rajame koos elektrivõrguga operaatorineutraalse sidetaristu, valmiduse elektriautode laadimiseks ja energiasäästliku tänavavalgustuse. Kliendile sünnib ühistaristust kulude kokkuhoid ja mugavus, laiemas plaanis aga väldime korduvaid pinnase üleskaevamisi kommunikatsioonide rajamiseks ning suudame võrke ühiselt ka optimaalsemalt hallata. Eeldame, et mugav ühisliitumine saab tulevikus uueks normiks nii kinnisvaraarendajate kui ka võrguettevõtete jaoks.

Arendasime digilahendusi

Digitaliseerimise areng pakub uusi tehnoloogilisi võimalusi tööstustele ja võrguettevõtetele. Elektrilevi teenuste jätkuvas arenguks pakub olulise eelise üle-eestiline kaugloetavate arvestite võrk - paljudel teistel Euroopa võrguettevõtetel seda sellisel kujul ei ole.

Uus digiteenus Elektritest aitab kodu- ja ärikliendil määrata peakaitse koormust vaid loetud minutitega. Selle abil saab klient meilt soovitusi peakaitse vähendamiseks või suurendamiseks, samuti koormuse ühtlasemaks jaotamiseks. Õigesti valitud peakaitse aitab ära hoida ootamatuid elektrikatkestusi ja vähendada võrgutasu.

Järgnevatel aastatel pakume digitaalseid lahendusi ka rahvusvahelistele võrguettevõtetele ja nende klientidele. Tooted võimaldavad avastada kadusid, ennetada rikkeid, optimeerida võrguühenduse peakaitset. Mõõtmisteenuseid ehk kauglugemisel põhinevat tarbimise mõõtmist ja analüüsi soovime pakkuda kommunaalteenuste ettevõtetele nii Eestis kui ka väljaspool.

Valmistume elektritranspordi kasvuks

Elektrivõrgul on tihe seos ka elektritranspordi ja selleks vajaliku taristu arenguga. Mida jõudsamalt areneb elektritransport, seda rohkem liigub võrgus kilovatt-tunde ja väheneb seeläbi ka võrgutasu. Samuti on mõistlik elektri- ja laadimisvõrku arendada sünergias, et hüppeliselt kasvava energianõudluse korral oleks võrk õigetes asukohtades selleks valmis.

2018. aastal osalesime konkursil üle-eestilise elektrisõidukite kiirlaadimistaristu (ELMO) omandamiseks ja opereeri-

miseks. 2019. aasta oktoobris sõlmisime kolmepoolse lepingu Majandus- ja kommunikatsiooniministeeriumi ning KredEx'iga elektriautode kiirlaadimisvõrgu ehk ELMO ülevõtmiseks. Seoses laadimisvõrgustiku omaniku vahetusega oli meie esmane eesmärk tagada klientidele katkematu teenus ja lihtne üleminek uuele, senisest palju võimekamale teenuseplatvormile.

Plaanime 167 laadimispunkti koosnevat võrku arendada kiirete ja ülikiirete laadijatega ning uue mugava kasutuskeskonnaga. Elektrilevi arendatavas võrgus hakkab 2020. aastal laadimisteenust pakkuma Eesti Energia Enefit Volt kaubamärgi all.

SOTSIAALNE VASTUTUS

Igal aastal on Elektrilevi erilist tähelepanu pööranud elektriohnetuste ennetamisele. Lisaks avalikkuse teavitamisele teeme sel alal koostööd Päästeametiga. 2019. aasta kevadsuvel osalesid meie vabatahtlikud ohutuskoolitajad 16 maakondlikus koolilastele suunatud laagris, kus osales 2319 koolilast. Panustasime ligi 500 vabatahtlikku töötundi ja õpetasime lapsi elektriohtusid ennetama.

Sotsiaalmeedias viisime läbi lastevanematele suunatud kampaania, samuti löime põhjaliku ohutusrubriigi Elektrilevi veebis. Selle abil on ka lapsevanematel võimalik testidega oma last elektriohutuse teemadel harida.



Raamatupidamise aastaaruanne

Bilanss

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019	31.12.2018	Lisa nr
Varad			
Käibevarad			
Nõuded ja ettemaksed	28 398	28 696	2,3
Kokku käibevarad	28 398	28 696	
Põhivarad			
Materiaalsed põhivarad	1 024 028	989 694	4
Immateriaalsed põhivarad	9 014	7 039	5
Kokku põhivarad	1 033 042	996 733	
Kokku varad	1 061 440	1 025 429	
Kohustised ja omakapital			
Kohustised			
Lühiajalised kohustised			
Laenukohustised	132 234	123 574	6
Võlad ja ettemaksed	68 821	69 169	3,7,17
Eraldised	8	8	
Kokku lühiajalised kohustised	201 063	192 751	
Pikaajalised kohustised			
Laenukohustised	154 880	154 880	6
Võlad ja ettemaksed	226 536	207 760	7,17
Eraldised	61	61	
Kokku pikaajalised kohustised	381 477	362 701	
Kokku kohustised	582 540	555 452	
Omakapital			
Osakapital nimiväärtuses	159 779	159 779	10
Kohustuslik reservkapital	15 978	15 978	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	279 220	245 945	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	23 923	48 275	
Kokku omakapital	478 900	469 977	
Kokku kohustised ja omakapital	1 061 440	1 025 429	

Kasumiaruanne

(tuhandetes eurodes)

	2019	2018	Lisa nr
Müügitulu	225 206	244 419	11
Muud äritulud	854	4 213	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-114 158	-114 230	12
Mitmesugused tegevuskulud	-12 176	-11 326	13
Tööjõukulud	-21 066	-20 280	14
Põhivarade kulum ja väärtuse langus	-46 921	-46 497	
Muud ärikulud	-268	-949	
Ärikasum (kahjum)	31 471	55 350	
Intressikulud	-4 086	-4 600	15
Kasum (kahjum) enne tulumaksustamist	27 385	50 750	
Tulumaks	-3 462	-2 475	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	23 923	48 275	

Rahavoogude aruanne

(tuhandetes eurodes)

	2019	2018	Lisa nr
Rahavood äritegevusest			
Ärikasum (kahjum)	31 471	55 350	
Korrigeerimised			
Põhivarade kulum ja väärtuse langus	46 921	46 497	4,5
Kasum (kahjum) põhivarade müügist	-125	-2 451	
Muud korrigeerimised	-8 822	-8 191	7,17
Kokku korrigeerimised	37 974	35 855	
Äritegevusega seotud nõuete ja ettemaksete muutus	2 498	-2 737	2
Äritegevusega seotud kohustiste ja ettemaksete muutus	3 739	1 112	7
Makstud intressid	-4 112	-4 429	6,7,15,16
Makstud ettevõtte tulumaks	-5 938	-4 750	3,10
Kokku rahavood äritegevusest	65 632	80 401	
Rahavood investeerimistegevusest			
Tasutud materiaalsete ja immateriaalsete põhivarade soetamisel	-84 824	-77 124	4,5,8
Laekunud materiaalsete ja immateriaalsete põhivarade müügist	134	4 079	4
Muud laekumised investeerimistegevusest	25 398	25 288	17
Kokku rahavood investeerimistegevusest	-59 292	-47 757	
Rahavood finantseerimistegevusest			
Arvelduskrediidi saldo muutus	8 660	-22 744	6
Makstud dividendid	-15 000	-9 900	10
Kokku rahavood finantseerimistegevusest	-6 340	-32 644	
Kokku rahavood	0	0	

Omakapitali muutuste aruanne

(tuhandetes eurodes)

				Kokku
	Osakapital nimiväärtuses	Kohustuslik reservkapital	Jaotamata kasum (kahjum)	
31.12.2017	159 779	15 978	255 845	431 602
Aruandeaasta kasum (kahjum)	0	0	48 275	48 275
Väljakuulutatud dividendid	0	0	-9 900	-9 900
31.12.2018	159 779	15 978	294 220	469 977
Aruandeaasta kasum (kahjum)	0	0	23 923	23 923
Väljakuulutatud dividendid	0	0	-15 000	-15 000
31.12.2019	159 779	15 978	303 143	478 900

Omakapitali kohta on toodud täiendav informatsioon lisas 10.

Raamatupidamise aastaaruande lisad

Lisa 1 Arvestuspõhimõtted

Üldine informatsioon

Elektrilevi OÜ (edaspidi ettevõtte) raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas Eesti finantsaruandluse standardiga. Eesti finantsaruandluse standardi põhinõuded on kehtestatud Eesti Vabariigi raamatupidamise seaduses, mida täiendavad Raamatupidamise Toimkonna poolt välja antud juhendid. Raamatupidamise aastaaruande koostamisel on lähtutud soetusmaksumuse printsiibist, välja arvatud juhtudel, mida on kirjeldatud alljärgnevates arvestuspõhimõtetes. Kasumiaruande koostamisel on kasutatud Eesti Vabariigi raamatupidamise seaduse lisas 2 toodud kasumiaruande skeemi nr. 1. Raamatupidamise aastaaruanne on koostatud tuhandetes eurodes.

Finantsvarad

Ettevõtte on järgmised finantsvarad: raha ja raha ekvivalendid, nõuded ostjate vastu ja muud nõuded.

Raha ja raha ekvivalendid, nõuded ostjatele ja muud nõuded kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses. Lühiajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumus on üldjuhul võrdne nende nominaalväärtusega (miinus tagasimaksed ning võimalikud allahindlused), mistõttu lühiajalisi nõudeid kajastatakse bilansis tõenäoliselt laekuvas summas.

Igal bilansipäeval hinnatakse, kas esineb vara väärtuse võimalikule langusele viitavate asjaolude esinemist. Juhul, kui selliseid tunnuseid esineb, hinnatakse finantsvarad alla finantsvarast eeldatavasti tulevikus laekuvate maksete nüüdisväärtuseni (diskonteerituna antud finantsvara esmasel kajastamisel fikseeritud sisemise intressimääraga). Väärtuse langusest tulenevaid allahindlusi kajastatakse kasumiaruandes kuluna.

Väärtuse langemise tühistamised: juhul, kui eelnevalt alla hinnatud korrigeeritud soetusmaksumuses kajastatavate finantsvarade väärtus järgnevatel perioodidel taas tõuseb, tühistatakse varasem allahindlus kuni summani, mis on madalam

(1) finantsvarast eeldatavasti tulevikus laekuvate maksete nüüdisväärtusest ja

(2) bilansilisest jääkväärtusest korrigeeritud soetusmaksumuse meetodil juhul, kui allahindlust ei oleks eelnevalt toimunud.

Allahindluse tühistamisi kajastatakse kasumiaruandes.

Raha

Raha ja selle ekvivalentidena kajastatakse rahavoogude aruandes kassas olevat sularaha, arvelduskontode jääke (v.a. arvelduskrediit), kuni 3-kuulisi tähtajalisi deposiite ning paigutusi rahaturufondidesse ja muudesse üllikviidsetesse fondidesse, mis investeerivad instrumentidesse, mis individuaalselt vastavad raha ja raha ekvivalendi mõistele. Arvelduskrediiti kajastatakse bilansis lühiajaliste laenukohustuste koosseisus.

Välisvaluutas toimunud tehingud ning välisvaluutas fikseeritud finantsvarad ja -kohustised

Välisvaluutaks loetakse kõik teised valuutat peale euro. Välisvaluutas toimunud tehingute kajastamisel on aluseks võetud tehingu toimumise päeval ametlikult kehtinud Euroopa Keskpanka valuutakursid. Välisvaluutas fikseeritud monetaarsed varad ja -kohustised (rahas tasutavad nõuded ja laenud), hinnatakse bilansipäeval ümber eurodesse bilansipäeval kehtivate Euroopa Keskpanka valuutakursside alusel. Ümberhindamise tulemusena tekkinud kursikasumid ja -kahjumid esitatakse aruandeperioodi kasumiaruandes.

Nõuded ja ettemaksed

Nõuetena ostjate vastu kajastatakse ettevõtte tavapärase äritegevuse käigus tekkinud lühiajalisi nõudeid. Nõudeid ostjate vastu kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses (s.o nominaalväärtus miinus tagasimaksed ning vajadusel tehtavad allahindlused).

Nõuete allahindlust kajastatakse, kui esineb objektiivseid tõendeid selle kohta, et kõik nõuete summad ei laeku vastavalt nõuete esialgsetele lepingutingimustele. Asjaoludeks, mis viitavad võimalikule nõuete väärtuse langusele, on võlgniku pankrot või olulised finantsraskused ning maksetähtaegadest mittekinnipidamine. Individuaalselt oluliste nõuete väärtuse langust (st. vajadust allahindluseks) hinnatakse iga ostja kohta eraldi, lähtudes eeldatavasti tulevikus laekuvate summade nüüdisväärtusest. Selliste nõuete puhul, mis ei ole individuaalselt olulised ja mille suhtes ei ole otseselt teada, et nende väärtus oleks langenud, hinnatakse väärtuse langust kogumina, arvestades eelmiste aastate kogemust laekumata jäänud nõuete osas. Ebatõenäoliselt laekuvate nõuete allahindlussumma on vahe nende nõuete bilansilise väärtuse ja tulevaste rahavoogude nüüdisväärtuse vahel, kasutades sisemise intressimäära meetodit.

Nõuete bilansilist väärtust vähendatakse ebatõenäoliselt laekuvate nõuete allahindlussumma võrra ning kahjum allahindlusest

kajastatakse kasumiaruandes mitmesuguste tegevuskuludena. Kui nõue loetakse lootusetuks, kantakse nõue ja tema allahindlus bilansist välja. Varem alla hinnatud ebatõenäoliste nõuete laekumist kajastatakse ebatõenäoliselt laekuvate nõuete kulu vähendamisena.

Materiaalsed ja immateriaalsed põhivarad

Materiaalne põhivara

Materiaalseks põhivaraks loetakse ettevõtte enda äritegevuses kasutatavaid varasid kasuliku tööeaga üle ühe aasta ja maksumusega alates 5 000 eurot. Varad, mille kasulik tööiga on üle 1 aasta, kuid mille väärtus on alla 5 000 euro, kantakse nende ostmise hetkel, kui väheväärtuslik inventar, otse kulusse. Kuludesse kantud väheväärtuslike inventaride üle peetakse arvestust bilansiväliselt.

Materiaalne põhivara võetakse algselt arvele tema soetusmaksumuses, mis koosneb ostuhinnast ja otseselt soetamisega seotud kuludest, mis on vajalikud vara viimiseks tema tööseisundisse ja -asukohta. Materiaalset põhivara kajastatakse bilansis tema soetismaksumuses, millest on maha arvatud akumulieeritud kulum ja võimalikud väärtuse langusest tulenevad allahindlused.

Materiaalse põhivara objektile tehtud hilisemad väljaminekud kajastatakse põhivarana, kui on tõenäoline, et ettevõtte saab varaobjektiga seotud tulevast majanduslikku kasu ning varaobjekti soetusmaksumust saab usaldusväärselt mõõta. Muid hooldus- ja remondikuludid kajastatakse kuluna nende toimumise momendil.

Amortisatsiooni arvestamisel kasutatakse lineaarset meetodit. Amortisatsiooni määr määratakse igale põhivara objektile eraldi, sõltuvalt selle kasulikust tööeast.

Juhul kui materiaalse põhivara objekt koosneb üksteisest eristatavatest komponentidest, millel on erinevad kasulikud eluead, võetakse need komponendid raamatupidamises arvele eraldi varaobjektidena ning määratakse ka vastavalt nende kasulikule elueale eraldi amortisatsiooninormid. Sarnase eeldatava kasuliku tööeaga põhivara objekte (näiteks elektriülekandeliinid ja elektriülekandeseadmed) arvestatakse kogumitena. Piiramata kasutuseaga objekte (maa) ei amortiseerita.

Amortisatsiooni arvestamist alustatakse hetkest, mil vara on kasutatav vastavalt juhatuse poolt plaanitud eesmärgil ning lõpetatakse kui lõppväärtus ületab bilansilist jääkmaksumust, vara lõpliku eemaldamiseni kasutusest või ümberklassifitseerimisel „müügiootel põhivaraks“. Igal bilansipäeval hinnatakse kasutatava amortisatsioonimäärade ning amortisatsioonimeetodi põhjendatust.

Juhul kui põhivara kaetav väärtus (s.o kõrgem kahest järgnevast näitajast: vara neto müügihind või vara kasutusväärtus) on väiksem tema bilansilisest jääkmaksumusest, on materiaalse põhivara objekt alla hinnatud nende kaetavale väärtusele.

Materiaalse põhivara kajastamine lõpetatakse vara võõrandamise korral või olukorras, kus vara kasutamisest või müügist ei eeldata enam majanduslikku kasu. Kasum või kahjum, mis on tekkinud materiaalse põhivara kajastamise lõpetamisest, kajastatakse kasumiaruandes muude äritulude või muude ärikulude real.

Kogumite mahakandmine

Elektrilevi kogumitest mahakandmisele kuuluva demonteeritud vara maksumuse leidmiseks kasutatakse kogu majandusaasta jooksul eelmise aasta lõpul fikseeritud vastava kogumi ühiku hinda. Töövõtja poolt koostatud töö üleandmise aktide alusel demonteeritud vara koguse ja fikseeritud ühikuhinna alusel arvatud vara maksumuse võrra vähendatakse ealiselt kõige vanemat kogumit. Erandina kantakse kogumitest, mille soetusmaksumus on 0 eurot, vara maha 0 hinnaga.

Alates 2012. a aruandeaastast kantakse kogumeid maha reaalarajas ja –kogustes, kasutades fikseeritud ühikuhinda. Kuna 2013. aastal tekkis vajadus maha kanda põhivara objekte, mille soetusmaksumus on 0 (objektid saadi Eesti Energialt 2004. aastal), hakkaski kehtima see kogumite arvestuse korras väljatoodud erandjuhtum.

Immateriaalne põhivara

Immateriaalset vara (tarkvara ja maa kasutusõigus) kajastatakse bilansis siis, kui vara on ettevõtte poolt kontrollitav, tema kasutamisest saadakse tulevikus majanduslikku kasu, vara soetusmaksumus on vähemalt 5 000 eurot ning usaldusväärselt mõõdetav. Omandatud immateriaalne põhivara võetakse algselt arvele tema soetusmaksumuses, mis koosneb ostuhinnast ja otseselt soetamisega seotud kulutustest (maa kasutusõiguse puhul loetakse soetusmaksumuseks kinnistu isikliku kasutusõigusega koormamise lepingujärgne kasutusõiguse tasu). Arvele võtmise järel kajastatakse immateriaalset vara selle soetusmaksumuses, millest on maha arvatud akumulieeritud kulum ja võimalikud väärtuse langusest tulenevad allahindlused.

Immateriaalne põhivara jagatakse määratud kasuliku elueaga varaks ja määramata kasuliku elueaga varaks.

Määratud kasuliku elueaga immateriaalset vara amortiseeritakse lineaarsel meetodil, lähtudes vara eeldatavast kasulikust elueast (Maa kasutusõiguse puhul loetakse kasulikuks elueaks lepingujärgset maa kasutusõiguse aega. Tähtajatu lepingu puhul loetakse eeldatavaks kasulikuks elueaks 100 aastat). Igal bilansipäeval hinnatakse vara amortisatsiooniperioodide ning –meetodi põhjendatust.

Määratud elueaga varade puhul hinnatakse vara väärtuse langust, kui on ilmnunud asjaolusid, mis viitavad võimalikule väärtuse langusele.

Tarkvara

Immateriaalse varana kajastatakse ostetud arvutitarkvara, mis ei ole seonduva riistvara lahutamatu osa. Arvutitarkvara arenduskulud kajastatakse immateriaalse varana, kui need on otseselt seotud selliste tarkvaraobjektide arendamisega, mis on eristatavad, ettevõtte poolt kontrollitavad ning mille kasutamisest saadakse tulevast majanduslikku kasu pikema aja kui ühe aasta jooksul. Kapitaliseeritavad arvutitarkvara arenduskulud hõlmavad tööjõukulusid ning muid arendamisega otseselt seotud kulutusi. Arvutitarkvara jooksva hooldusega seotud kulud kajastatakse kasumiaruandes kuludena. Arvutitarkvara kulud amortiseeritakse hinnangulise kasuliku eluea jooksul, mille pikkus on 3 kuni 5 aastat.

Põhivarade arvelevõtmise alampiir 5 000 eurot

Kasulik eluiga põhivara gruppide lõikes (aastates)

Põhivara grupi nimi	Kasulik eluiga
Ehitised	36
Muud masinad ja seadmed	29
sh mõõdetehnika*	18
Muu põhivara	3

Rendid

Kapitalirendina käsitletakse rendilepingut, mille puhul kõik olulised vara omandiga seonduvad riskid ja hüved kanduvad üle rentnikule. Muud rendilepingud kajastatakse kasutusrendina.

Ettevõtte kui rentnik

Kasutusrendi maksed kajastatakse rendiperioodi jooksul lineaarselt kasumiaruandes kuluna.

Ettevõtte kui rendileandja

Kasutusrendi tingimustel väljarenditud vara kajastatakse bilansis tavakorras, analoogselt põhivaraga. Väljarenditavat vara amortiseeritakse lähtudes ettevõttes sama tüüpi varade osas rakendatavatest amortiseerimispõhimõtetest. Kasutusrendimaksud kajastatakse rendiperioodi jooksul lineaarselt tuluna. Kasutusrendi lepingute sõlmimisega otseselt kaasnevad esmased kulutused kajastatakse rendileandja bilansis varana (renditava varaga samal kirjel) ja amortiseeritakse kulusse rendiperioodi jooksul proportsionaalselt renditulu kajastamisega.

Finantskohustised

Kõik finantskohustised (võlad hankijatele, võetud laenud, viitvõlad ning muud lühi- ja pikaajalised võlakohustused) võetakse algselt arvele nende soetusmaksumuses, mis sisaldab ka kõiki soetamisega otseselt kaasnevaid kulutusi. Edasine kajastamine toimub korrigeeritud soetusmaksumuse meetodil.

Lühiajaliste finantskohustiste korrigeeritud soetusmaksumus on üldjuhul võrdne nende nominaalväärtusega, mistõttu lühiajalisi finantskohustisi kajastatakse bilansis maksmisele kuuluvas summas. Pikaajaliste finantskohustiste korrigeeritud soetusmaksumuse arvestamiseks võetakse nad algselt arvele saadud tasu õiglases väärtuses (millest on maha arvatud tehingukulutused), arvestades järgnevatel perioodidel kohustustelt intressikulu kasutades sisemise intressimäära meetodit.

Finantskohustis liigitatakse lühiajaliseks, kui selle tasumise tähtaeg on kaheteist kuu jooksul alates bilansikuupäevast, või ettevõtte pole tingimusteta õigust kohustise tasumist edasi lükata rohkem kui 12 kuud pärast bilansikuupäeva. Laenukohustusi, mille tagasimakse tähtaeg on 12 kuu jooksul bilansipäevast, kuid mis refinantseeritakse pikaajaliseks pärast bilansipäeva, kuid enne aastaaruande kinnitamist, kajastatakse lühiajalistena. Samuti kajastatakse lühiajalistena laenukohustusi, mida laenuandjal oli õigus bilansipäeval tagasi kutsuda laenulepingus sätestatud tingimuste rikkumise tõttu.

Eraldised ja tingimuslikud kohustised

Eraldis kajastatakse juhul, kui ettevõtte lasub enne bilansipäeva toimunud kohustavast sündmusest tulenevalt juriidiline või faktiline kohustis, kohustise realiseerumine on tõenäoline ja selle summat on võimalik usaldusväärselt mõõta. Eraldis kajastatakse bilansis summas, mis on juhtkonna hinnangu kohaselt bilansipäeva seisuga vajalik eraldisega seotud kohustise rahuldamiseks või üleandmiseks kolmandale osapoolele. Juhul kui eraldis realiseerub tõenäoliselt hiljem kui 12 kuu jooksul pärast bilansipäeva, kajastatakse seda diskonteeritud väärtuses (eraldisega seotud väljamaksete nüüdisväärtuse summas), välja arvatud juhul, kui diskonteerimise mõju on ebaoluline. Muud võimalikud või eksisteerivad kohustised, mille realiseerumine ei ole tõenäoline või millega kaasnevate kulutuste suurust ei ole võimalik piisava usaldusväärsusega hinnata, on avalikustatud aastaaruande lisades tingimuslike kohustustena.

Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis

Ettevõtte on moodustanud eraldise kõigi kohtuotsuste alusel väljamõistetud tervisekahjustuste hüvitiste väljamaksmiseks.

Tehnovõrkude ja –rajatiste talumise tasu

Tehnovõrkude ja –rajatiste talumise tasu on asjaõigusest tulenev kohustus, mille järgi on tehnovõrgu või –rajatise omanik kohustatud maksma tasu kinnisasja omanikule tehno-rajatiste talumise eest oma maatükil. Tasu tuleb maksta tagasiulatavalt alates 1. novembrist 2004, kui vastav taotlus esitati hiljemalt 2010. aasta 1. juuliks. Seadusest tulenevat kohustust kajastatakse bilansis viitvõlana (lisa 7).

Lepingutest tulenevate kohustuste eraldis

Ettevõtte on moodustanud eraldise hankelepingust tuleneva kohustise täitmiseks (lisa 9).

Sihtfinantseerimine

Tulu sihtfinantseerimisest kajastatakse selle õiglases väärtuses, kui eksisteerib piisav kindlus, et ettevõtte vastab sihtfinantseerimisega seotud tingimustele ning sihtfinantseerimine leiab aset. Kulude kompenseerimiseks ette nähtud sihtfinantseerimise tulu kajastatakse vastavate kulude kajastamise perioodil.

Varade sihtfinantseerimisi kajastatakse brutomeetodil, mille kohaselt võetakse sihtfinantseerimise arvel soetatud vara finantsseisundi aruandes arvele tema soetusmaksumuses. Varade soetamise toetuseks saadud sihtfinantseerimise summa kajastatakse finantsseisundi aruandes kohustusena kui tulevaste perioodide tulu sihtfinantseerimisest. Soetatud vara amortiseeritakse kulusse ja sihtfinantseerimise kohustus tulusse soetatud vara kasuliku eluea jooksul.

Tulud

Tulu kaupade müügist kajastatakse saadud või saadaoleva tasu õiglases väärtuses, võttes arvesse kõiki tehtud allahindlusi ja soodustusi. Tulu kaupade müügist kajastatakse siis, kui kõik omandiga seotud riskid on läinud üle müüjalt ostjale, müügitulu ja tehinguga seotud kulu on usaldusväärselt määratav ning tehingust saadava tasu laekumine on tõenäoline.

Tulu teenuse müügist kajastatakse teenuse osutamise järel, või juhul kui teenus osutatakse pikema perioodi jooksul, siis lähtudes valmidusastme meetodist.

Liitumis- ja muud teenustasud

Elektri- ja sidevõrguga liitumise tasu määratakse vastavalt võrguga liitumiseks tehtavatele kulutustele. Liitumistasud kajastatakse tuluna konkreetse liitumise käigus soetatud vara keskmise eluea jooksul. 2019. aastal amortiseeriti elektrivõrgu liitumistasusid keskmiselt 32 aasta jooksul (2018: 32 aastat). Tuludesse kandmata liitumistasud kajastatakse bilansis pikaajaliste tulevaste perioodide tuludena.

Maksustamine

Eestis kehtiva tulumaksuseaduse kohaselt ei maksustata Eestis ettevõtte aruandeaasta kasumit. Tulumaksu makstakse dividendidelt, erisoodustustelt, kingitustelt, annetustelt, vastuvõtukuludelt ja ettevõtlusega mitteseotud kuludelt. Dividendidena jaotatud kasumi maksumääraks on 20/80 väljamakstavalt netosummal. Teatud tingimustel on võimalik saadud dividende jaotada edasi ilma täiendava tulumaksukuluta. Alates 2019. aastast on võimalik dividendide väljamaksetele rakendada maksumäär 14/86. Seda soodsamat maksumäärat saab kasutada dividendimaksele, mis ulatub kuni kolme eelneva majandusaasta keskmise dividendide väljamakseni, mis on maksustatud 20/80 maksumääraga. Kolme eelneva majandusaasta keskmise dividendimakse arvestamisel on 2018.a. esimene arvesse võetav aasta.

Dividendide väljamaksmisega kaasnevat ettevõtte tulumaksu kajastatakse kohustisena ja kasumiaruandes tulumaksukuluna samal perioodil kui dividendid välja kuulutatakse, sõltumata sellest, millise perioodi eest need on välja kuulutatud või millal need tegelikult välja makstakse. Tulumaksu tasumise kohustus tekib dividendide väljamaksmise kuule järgneva kuu 10. kuupäeval.

Maksusüsteemi omapärast lähtuvalt ei teki Eestis registreeritud ettevõtete erinevusi vara maksuarvestuslike ja bilansiliste jääkväärtuste vahel ning sellest tulenevalt ka edasilükkunud tulumaksunõudeid ega –kohustusi. Bilansis ei kajastata tingimuslikku tulumaksukohustust, mis tekkis jaotamata kasumist dividendide väljamaksmisel. Maksimaalne tulumaksukohustus, mis kaasneks jaotamata kasumi dividendidena väljamaksmisel, on esitatud aastaaruande lisas 10.

Seotud osapooled

Elektrilevi OÜ aastaaruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks:

- a) omanikke (emaettevõtja ning emaettevõtjat kontrollivad või selle üle olulist mõju omavad isikud);
- b) teisi samasse konsolideerimisgruppi kuuluvaid ettevõtteid (s.h. emaettevõtja teised tütar-ettevõtted);
- c) tegev- ja kõrgemat juhtkonda;
- d) eespool loetletud isikute lähedasi pereliikmeid ja nende poolt kontrollitavaid või nende olulise mõju all olevaid ettevõtteid.

Elektrilevi OÜ emaettevõtja on Eesti Energia AS, mis on registreeritud Eesti Vabariigis ja kuulub omakorda Eesti Vabariigile.

Elektrilevi OÜ kui riigiraamatupidamiskohustuslase aruandes ei ole vastavalt RTJ 15-le avalikustatud tehinguid teiste riigiraamatupidamiskohustuslastega, kohaliku omavalitsuse üksuste ja avalik-õiguslike isikutega, va saldod ja tehingud Elering AS-ga.

Lisa 2 Nõuded ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019	12 kuu jooksul	Lisa nr
Nõuded ostjate vastu	1 528	1 528	
Ostjatelt laekumata arved	1 529	1 529	
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded	-1	-1	
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	5 572	5 572	3
Muud nõuded	2 221	2 221	
Ettemaksed	30	30	
Nõuded emaettevõtja ja teiste kontserniettevõtete vastu	19 047	19 047	16
Kokku nõuded ja ettemaksed	28 398	28 398	
	31.12.2018	12 kuu jooksul	Lisa nr
Nõuded ostjate vastu	2 161	2 161	
Ostjatelt laekumata arved	2 164	2 164	
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded	-3	-3	
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	5 046	5 046	3
Muud nõuded	130	130	
Ettemaksed	58	58	
Nõuded emaettevõtja ja teiste kontserniettevõtete vastu	21 301	21 301	16
Kokku nõuded ja ettemaksed	28 696	28 696	

Muude nõuete all on kajastatud laekumata Tehnilise Järelevalve Ameti sihtfinantseerimine summas 2 201 tuhat eurot järgmise põlvkonna elektroonilise side juurdepääsuvõrgu passiivse lairibataristu rajamiseks.

Nõuete osas ei ole 2019. aastal ja 2018. aastal teostatud allahindlusi.

Lisa 3 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019		31.12.2018	
	Ettemaks	Maksuvõlg	Ettemaks	Maksuvõlg
Ettevõtte tulumaks	0	0	0	2 476
Käibemaks	5 569	48	5 043	48
Üksikisiku tulumaks	0	503	0	470
Erisoodustuse tulumaks	0	6	0	3
Sotsiaalmaks	3	916	3	873
Kohustuslik kogumispension	0	44	0	41
Töötuskindlustusmaksed	0	60	0	58
Aktsiisimaks	0	2 604	0	2 804
Kokku maksude ettemaksed ja maksuvõlad	5 572	4 181	5 046	6 773

Maksude ettemaksete kohta on täiendav informatsioon esitatud lisas 2.

Maksuvõlgade kohta on täiendav informatsioon toodud lisas 7.

Lisa 4 Materiaalsed põhivarad

(tuhandetes eurodes)

						Kokku
	Maa	Ehitised	Masinad ja seadmed	Muud materiaalsed põhivarad	Lõpetamata projektid ja ettemaksed	
31.12.2017						
Soetusmaksumus	5 675	716 453	600 539	370	31 204	1 354 241
Akumuleeritud kulum		-200 860	-197 259	-272	0	-398 391
Jääkmaksumus	5 675	515 593	403 280	98	31 204	955 850
Ostud ja parendused	61	0	45	0	80 284	80 390
Amortisatsioonikulu	0	-20 709	-23 614	-38	-93	-44 454
Allahindlused väärtuse languse tõttu	0	0	-467	0	0	-467
Müügid (jääkmaksumuses)	-132	-78	-1 415	0	0	-1 625
Ümberliigitamised	40	36 528	33 037	0	-69 605	0
31.12.2018						
Soetusmaksumus	5 644	752 497	629 153	362	41 790	1 429 446
Akumuleeritud kulum	0	-221 163	-218 287	-302	0	-439 752
Jääkmaksumus	5 644	531 334	410 866	60	41 790	989 694
Ostud ja parendused	128	0	353	0	79 503	79 984
Amortisatsioonikulu	0	-21 442	-24 088	-29	-24	-45 583
Allahindlused väärtuse languse tõttu	0	0	-54	0	0	-54
Müügid (jääkmaksumuses)	-8	0	-5	0	0	-13
Ümberliigitamised	107	40 840	35 598	0	-76 545	0
31.12.2019						
Soetusmaksumus	5 871	793 337	664 560	352	44 724	1 508 844
Akumuleeritud kulum	0	-242 605	-241 890	-321	0	-484 816
Jääkmaksumus	5 871	550 732	422 670	31	44 724	1 024 028

Müüdnud materiaalsed põhivarad müügihinna

	2019	2018
Maa	28	219
Ehitised	0	1 295
Masinad ja seadmed	110	2 557
Transpordivahendid	110	246
Muud masinad ja seadmed	0	2 311
Muud materiaalsed põhivarad	1	3
Kokku	139	4 074

Bilansipäeval oli võlg põhivara eest kokku 20 393 tuhat eurot (31.12.2018: 21 974 tuhat eurot). Lisainformatsioon on toodud lisas 8. Seisuga 31.12.2019 moodustasid ettemaksed põhivara müügi eest kokku summas 115 tuhat eurot (31.12.2018: 120 tuhat eurot). Lisainformatsioon on esitatud lisas 7.

Lisa 5 Immateriaalsed põhivarad

(tuhandetes eurodes)

	Arvutitarkvara	Muud immateriaalsed põhivarad	Lõpetamata projektid ja ettemaksed	Kokku
31.12.2017				
Soetusmaksumus	21 195	216	1 321	22 732
Akumuleeritud kulum	-15 313	-21	0	-15 334
Jääkmaksumus	5 882	195	1 321	7 398
Ostud ja parendused	506	54	657	1 217
Amortisatsioonikulu	-1 573	-3	0	-1 576
31.12.2018				
Soetusmaksumus	21 698	270	1 978	23 946
Akumuleeritud kulum	-16 883	-24	0	-16 907
Jääkmaksumus	4 815	246	1 978	7 039
Ostud ja parendused	987	0	2 272	3 259
Amortisatsioonikulu	-1 281	-3	0	-1 284
31.12.2019				
Soetusmaksumus	22 631	270	4 250	27 151
Akumuleeritud kulum	-18 110	-27	0	-18 137
Jääkmaksumus	4 521	243	4 250	9 014

Lisa 6 Laenukohustised

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019	Jaotus järeljäänud tähtaja järgi			Intressimäär	Alusvaluuta
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	üle 5 aasta		
Lühiajalised laenud						
Emaettevõtjalt	132 234	132 234			1,38	EUR
Lühiajalised laenud kokku	132 234	132 234				
Pikaajalised laenud						
Emaettevõtjalt	154 880	0	154 880	0	1,38	EUR
Pikaajalised laenud kokku	154 880	0	154 880	0		
Laenukohustised kokku	287 114	132 234	154 880	0		

	31.12.2018	Jaotus järeljäänud tähtaja järgi			Intressimäär	Alusvaluuta
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	üle 5 aasta		
Lühiajalised laenud						
Emaettevõtjalt	123 574	123 574			1,55	EUR
Lühiajalised laenud kokku	123 574	123 574				
Pikaajalised laenud						
Emaettevõtjalt	154 880	0	154 880	0	1,55	EUR
Pikaajalised laenud kokku	154 880	0	154 880	0		
Laenukohustised kokku	278 454	123 574	154 880	0		

Elektrilevi OÜ arvelduskontod pankades kuuluvad Eesti Energia AS-i kontsernikontode koosseisu. Vastavalt kontsernikonto lepingule vastutavad kontserni liikmed pangale tasumata summade eest solidaarselt.

Lühiajaline laen on Elektrilevi OÜ poolt bilansipäeva seisuga kasutatud arvelduskrediidi jääk. Elektrilevi OÜ kasutas aruandeperioodil Eesti Energia AS-ilt saadud arvelduskrediiti keskmise intressimääraga 1,38% (2018: 1,55%) kasutatud summalt. Arvelduskrediidi alusvaluuta on euro. Intressimäärad ja nende rakenduse põhimõtted kehtestab Eesti Energia AS-i eelarvekomitee.

Pikaajaline laen on emaettevõtelt saadud tähtajatu laen. Pikaajalise laenu alusvaluuta on euro ja intressimäär on sama, mis arvelduskrediidil.

Laen on tagasikutsumise õigusega 13 kuulise etteteatamise korral. Laenulepingutest tulenevad kohustused on tagatiseta võlakohustised.

Laenuintressi kohta on esitatud täiendav informatsioon lisades 7 ja 15.

Muude tehingute kohta emaettevõtjaga ning teiste kontserniettevõtetega on ülevaade esitatud lisas 16.

Lisa 7 Võlad ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi			Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	üle 5 aasta	
Võlad tarnijatele	49 322	49 322	0	0	8
Võlad töövõtjatele	2 564	2 564	0	0	
Maksuvõlad	4 181	4 181	0	0	3
Muud võlad	883	883	0	0	
Intressivõlad	344	344	0	0	6,15,16
Muud viitvõlad	539	539	0	0	
Saadud ettemaksed	226 640	104	0	226 536	4,17
Võlad emaeettevõtjale ja teistele kontserniettevõtetele	11 577	11 577	0	0	16
Mitmesugused võlad	190	190	0	0	
Kokku võlad ja ettemaksed	295 357	68 821	0	226 536	

	31.12.2018	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi			Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	üle 5 aasta	
Võlad tarnijatele	48 746	48 746	0	0	8
Võlad töövõtjatele	2 409	2 409	0	0	
Maksuvõlad	6 773	6 773	0	0	3
Muud võlad	866	866	0	0	
Intressivõlad	371	371	0	0	6,15,16
Muud viitvõlad	495	495	0	0	
Saadud ettemaksed	207 868	108	0	207 760	4,17
Võlad emaeettevõtjale ja teistele kontserniettevõtetele	10 173	10 173	0	0	16
Mitmesugused võlad	94	94	0	0	
Kokku võlad ja ettemaksed	276 929	69 169	0	207 760	

Lisa 8 Võlad tarnijatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019	31.12.2018	Lisa nr
Võlad tarnijatele	28 930	26 772	7
Võlad tarnijatele põhivara eest	20 393	21 974	4,7
Kokku võlad tarnijatele	49 323	48 746	

Lisa 9 Tingimuslikud kohustised ja varad

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019	31.12.2018
Tingimuslikud kohustised		
Võimalikud dividendid	243 093	235 376
Tulumaksukohustis võimalikelt dividendidelt	60 050	58 844
Kokku tingimuslikud kohustised	303 143	294 220

Ettevõtte jaotamata kasum moodustas seisuga 31.12.2019 303 143 tuhat eurot (31.12.2018: 294 220 tuhat eurot).

Võrgu arenduskohustus

Elektriturseaduse kohaselt on võrguettevõtjal kohustus arendada võrku viisil, mis tagab teeninduspiirkonnas võimaluse osutada ettenähtud tingimustekohast võrguteenust.

Võimalikud maksurevisjonist tulenevad kohustised

Maksuhalduril on õigus kontrollida ettevõtte maksuarvestust kuni 5 aasta jooksul maksudeklaratsiooni esitamise tähtajast ning vigade tuvastamisel määrata täiendav maksusumma, intressid ning trahv. Ettevõtte juhtkonna hinnangul ei esine asjaolusid, mille tulemusena võiks maksuhaldur määrata ettevõttele olulise täiendava maksusumma.

Alates 1. jaanuarist 2019 kohaldub regulaarselt makstavatele dividendidele madalam maksumäär 14% ehk 14/86 dividendide netosummast. 2020. aastal saab madalamat maksumäära 14/86 rakendada ühele kolmandikule 2018. ja 2019. aastal jaotatud kasumist, millelt äriühing on maksnud tulumaksu. Seega on bilansipäeva seisuga eksisteerinud jaotamata kasumist omanikule võimalik dividendidena välja maksta 243 093 tuhat eurot (31.12.2018: 235 376 tuhat eurot), sh soodusmääraga 14/86 maksustatavad dividendid 8 300 tuhat eurot ning tavamääraga 20/80 maksustatavad dividendid 234 793 tuhat eurot. Dividendide väljamaksmisega kaasneks dividendide tulumaksukohustus 60 050 tuhat eurot (31.12.2018: 58 844 tuhat eurot), sh 14/86 määraga tulumaksukohustus summas 1 351 tuhat eurot ning 20/80 määraga tulumaksukohustus summas 58 699 tuhat eurot. Täiendav informatsioon on toodud lisa 10.

Võimalikud sõlmitud ehituslepingutest tulenevad kohustised

Ettevõtte on põhivara ehituslepingutest tulenevaid kohustisi summas 32 321 tuhat eurot (31.12.2018: 60 229 tuhat eurot), mis tõenäoliselt tulevastel perioodidel realiseeruvad.

Lisa 10 Osakapital

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019	31.12.2018
Osakapital	159 779	159 779
Osade arv (tk)	1	1
Elektrilevi OÜ ainuosa, nimiväärtusega 159 779 tuhat eurot, kuulub Eesti Energia AS-le.		

Aruandeaastal maksti ainuosanikule dividende kokku summas 15 000 tuhat eurot, millelt moodustas tulumaksukulu kokku 3 462 tuhat eurot, millest 14/86 määraga 537 tuhat eurot ja 20/80 määraga 2 925 eurot. 2018. majandusaastal maksti ainuosanikule dividende kokku summas 9 900 tuhat eurot, millelt moodustas tulumaksukulu kokku 2 475 tuhat eurot.

2018. aasta dividendid maksti välja detsembris, seotud tulumaksukohustus tekkis jaanuaris 2019. Seega on rahavoogude aruandes lisaks 2019. aastal arvestatud ja tasutud tulumaksule kajastatud ka 2018. aasta dividendide tulumaksu tasumine summas 2 475 tuhat eurot.

Täiendav informatsioon ettevõtte jaotamata kasumi ning võimalike dividendide jaotamise ja potentsiaalse maksimaalse tulumaksukohustuse kohta on esitatud lisa 9.

Lisa 11 Müügitulu

(tuhandetes eurodes)

	2019	2018	Lisa nr
Müügitulu geograafiliste piirkondade lõikes			
Müük Euroopa Liidu riikidele			
Eesti	225 206	244 419	
Müük Euroopa Liidu riikidele, kokku	225 206	244 419	
Kokku müügitulu	225 206	244 419	
Müügitulu tegevusalade lõikes			
Võrguteenused *	212 027	231 879	
Elektri- ja sidevõrkude ehitus	8 459	7 822	17
Elektriseadmete remont	4 063	4 030	17
Kaupade müük	513	547	
Muud teenused	131	128	
Mitteeluruumide ja seadmete kasutusrent	13	13	
Kokku müügitulu	225 206	244 419	

* Võrguteenustest saadud tulu täiendav info on välja toodud lisas 12.

Elektri- ja sidevõrkude ehitus müügitulude kosseisus kajastuvad tuludesse amortiseeritud liitumistasud kokku summas 8 022 tuhat eurot (2018: 7 458 tuhat eurot).

Elektriseadmete remont müügitulude hulgas kajastuvad aruandeperioodil tuludesse amortiseeritud muud teenustasud kokku summas 787 tuhat eurot (2018: 733 tuhat eurot).

Liitumis- ja muud teenustasude kohta on täiendav informatsioon esitatud lisas 17.

Lisa 12 Kaubad, toore, materjal ja teenused

(tuhandetes eurodes)

	2019	2018
Elektrivõrgu teenused	76 493	78 915
Elekter ja elektrivõrgu kaod *	15 159	16 101
Seadmete rent, hooldus ja remont	17 976	15 068
Müügiteenused	1 880	1 935
Transpordi- ja töövahendite rent ja kulud	476	538
Mõõtetehnika materjalid ja mõõteteenused	559	425
Hoonete rent, remont, maaga seotud kulud	499	529
Põhitegevusega seotud allhanketööde sisseost	1 094	703
Jäätmete käitlemine ja muud keskkonnakulud	18	12
Muud	4	4
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	114 158	114 230

Elektrilevi OÜ-s vajamineva elektrienergia ostmise ja tarnete tagamine toimub allpool kirjeldatud põhimõtte alusel. Ettevõtte ostab enamuse vajaminevast elektrienergiast määratud tarnetena elektribörsilt Nord Pool. Tegelik vajamineva koguse

erinevus määratud tarne teel ostetud koguste vahel tagatakse Eesti Energia AS-i poolt avatud tarnena.

Määratud tarne prognoosimine baseerub eelmiste perioodide andmetel, võttes arvesse sesoonsust, nädalapäeva eripära ja kliimatilisi tegureid. Tulevaste päevade kohta prognoositud tarne kogused edastatakse eelneval tööpäeval hiljemalt kell 9:30 Nord Pool tellimiskeskonda ja Eesti Energia avatud tarne keskkonda. Elektribörsilt toimub ost börsihindade alusel. Juhul, kui määratud tarne erineb tegelikust kasutusest, siis üle- või puudujääv elektrienergia tagatakse avatud tarnena, ehk kaetakse bilansienergiaga.

Bilansienergia on igas tunnis riigi sees tekkiva elektrienergia puudujäägi katmiseks vajalik elektrienergia või elektrienergia ülejääk. Bilansienergia hind sõltub nõudlusest.

* Real "Elekter ja elektrivõrgu kaod" kokku summas 15 159 tuhat eurot (2018: 16 101 tuhat eurot) sisaldavad ka bilansienergia ülejääki summas 414 tuhat eurot (2018: 351 tuhat eurot), mis on ülalpool kirjeldatud põhimõtte järgi müüdnud Eesti Energia AS-le, kes on avatud tarnelepingu teine pool. Samas summas on elektrienergia müügi eest saadud tulu kajastatud lisas 11 real „Võrguteenused“ koosseisus.

Lisa 13 Mitmesugused tegevuskulud

(tuhandetes eurodes)

	2019	2018
Üür ja rent	1 806	1 784
Mitmesugused bürookulud	286	190
Lähetuskulud	162	157
Koolituskulud	154	155
Infotehnoloogia	5 404	5 014
Telekommunikatsioon	961	939
Avalikud suhted, meedia, info ja konsultatsioonid	2 057	1 943
Tööohutus ja -tervishoid	149	114
Turva- ja kindlustusteenus	281	288
Muud	916	742
Kokku mitmesugused tegevuskulud	12 176	11 326

Muude kulude all on kajastatud 2018 ja 2019 aastatel elektrienergia aktsiis ja maksud, maaga seotud kulud ja ost, notaritasud, riigilõivud, transpordivahenditega seotud kulud jne.

Sisaldab tehinguid seotud osapooltega, vt. lisa 16.

Lisa 14 Tööjõukulud

(tuhandetes eurodes)

	2019	2018
Palgakulu	15 787	15 156
Sotsiaalmaksud	5 279	5 082
Kokku tööjõukulud	21 066	20 238
Töötajate keskmine arv taandatuna täistööajale	727	737
Keskmine töötajate arv töötamise liikide kaupa:		
Töölepingu alusel töötav isik	723	733
Juriidilise isiku juhtimis- või kontrollorgani liige	4	4

Lisa 15 Intressikulud

(tuhandetes eurodes)

	2019	2018
Intressikulu laenudelt	4 086	4 600
Kokku intressikulud	4 086	4 600

Aruandeperioodil moodustas intressikulu emaettevõttelt saadud laenudelt kokku 4 086 tuhat eurot (2018: 4 600 tuhat eurot). Emaettevõtjale tasumata intressivõlg arvelduskrediidilt on toodud lisas 7. Muude tehingute kohta emaettevõtjaga ning teiste kontserniettevõtetega on ülevaade esitatud lisas 16.

Lisa 16 Seotud osapooled

(tuhandetes eurodes)

Aruandekohustuslase emaettevõtja nimetus	Eesti Energia AS
Riik, kus aruandekohustuslase emaettevõtja on registreeritud	Eesti Vabariik
Kontserni nimetus, millesse kuulub emaettevõtja	Eesti Energia AS
Riik, kus kontserni emaettevõtja on registreeritud	Eesti Vabariik

Saldod seotud osapooltega rühmade lõikes

	31.12.2019		31.12.2018	
	Nõuded	Kohustised	Nõuded	Kohustised
Emaettevõtja	18 992	299 001	21 258	288 962
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	55	32	43	36
Elering AS	3	18 016	17	18 129

Kaupade ja teenuste ostud ja müügid

	2019		2018	
	Kaupade ja teenuste ostud	Kaupade ja teenuste müügid	Kaupade ja teenuste ostud	Kaupade ja teenuste müügid
Emaettevõtja	9 959	577	9 771	585
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	145 230	2 266	138 824	3 387

Tegev- ja kõrgemale juhtkonnale arvestatud tasud ja muud olulised soodustused		
	2019	2018
Arvestatud tasu	309	324

Võrguteenuste osutamisel ja elektrienergia ostul-müügil kasutatakse Konkurentsiameti poolt kinnitatud hindu. Ülejäänud tehingud toimuvad turuhinnas.

Ostud tulbas on toodud Elektrilevi OÜ poolt teostatud summeeritud ostud teenuste osutamise eest emaettevõtjalt summas 9 959 tuhat

eurot (2018: 9 771 tuhat eurot), Eesti Energia konsolideerimisgruppi kuuluvatelt ettevõtetelt summas 309 tuhat eurot (2018: 160 tuhat eurot) ning kaupade ja teenuste ostu Elering AS-lt summas 144 921 tuhat eurot (2018: 138 664 tuhat eurot).

Müügid tulbas on esitatud summeeritud müügid Elektrilevi OÜ teenuste eest emaeetvõttele summas 577 tuhat eurot (2018: 585 tuhat eurot), Eesti Energia konsolideerimisgruppi kuuluvatele ettevõtetele summas 2 233 tuhat eurot (2018: 3 309 tuhat eurot) ning kaupade ja teenuste müüki Elering AS-le summas 33 tuhat eurot (2018: 78 tuhat eurot).

Ülatoodud tabelis esitatud kohustised seotud osapoolte ees seisuga 31.12.2019 ja 31.12.2018 sisaldab emaeetvõttelt saadud pikaajalist laenu ja arvelduskrediiti summas 287 114 tuhat eurot (2018: 278 454 tuhat eurot). Informatsioon pikaajalise laenu ja arvelduskrediidi kohta on avalikustatud lisades 6 ja 7 ning intressivõla 344 tuhat eurot (2018: 371 tuhat eurot) ja intressikulu kohta vastavalt lisades 7 ja 15.

Lühiajalised nõuded ja võlad koosnevad tasumata müügi- ja ostuarvetest, mille maksetähtaeg ei ole aruandeperioodi lõpuks veel saabunud.

Aruandeperioodil nõudeid seotud osapoolte vastu alla ei hinnatud, samuti ei viidud nõete allahindluseid läbi ka 2018. majandusaastal.

Elektrilevi OÜ ja Eesti Energia AS-i vahelise agendilepingu alusel laekub võrguteenuse tasu klientidelt Eesti Energia-AS-ile ja krediidiriski kannab Eesti Energia AS.

Aruandeperioodil ega võrdlusperioodil nõukogu liikmetele tasusid ei makstud.

Ettevõtte juhatusse kuulus 4 liiget. Nõukogu algatusel juhatuse liikmetega teenistuslepingu ennetähtaegse lõpetamise korral kaasneks ettevõttele lahkumishüvitise maksmise kohustus 3 kuupalga ulatuses.

Lisa 17 Tuludesse kandmata liitumis- ja muud teenustasud

(tuhandetes eurodes)	Liitumis- ja muud teenustasud
Tuludesse kandmata liitumis- ja muud teenustasud seisuga 31.12.2017	190 663
2018. aruandeperioodil toimunud liikumised	
Laekunud liitumis- ja muud teenustasud	25 288
Liitumis- ja muude teenustasude amortisatsioon (lisa 12)	-8 171
Amortiseeritavate liitumis- ja muude teenustasude allahindlus	-20
Kokku 2018. aruandeperioodil toimunud liikumised	17 097
31.12.2018	
Amortiseeritavad liitumis- ja muud teenustasud	289 939
Akumuleeritud kulum	- 82 179
Tuludesse kandmata liitumis- ja muud teenustasud seisuga 31.12.2018 (lisa 7)	207 760
2019. aruandeperioodil toimunud liikumised	
Sihtfinantseerimine	2 201
Laekunud liitumis- ja muud teenustasud	25 397
Liitumis- ja muude teenustasude amortisatsioon (lisa 12)	-8 809

Amortiseeritavate liitumis- ja muude teenustasude allahindlus	-13
Kokku 2018. aasta aruandeperioodil toimunud muutused	18 776
31.12.2019	
Soetusmaksumus	317 524
Akumuleeritud kulum	-90 988
Tuludesse kandmata liitumis- ja muud teenustasud seisuga 31.12.2018 (lisa 7)	225 536

Lisa 18 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus

Seisuga 31. detsember 2019 ületasid ettevõtte lühiajalised kohustised käibevara 172 665 tuhande euro võrra (31.12.2018: 164 055 tuhande euro võrra).

Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne on koostatud lähtudes ettevõtte tegevuse jätkumisest. Juhatuse hinnangul ei tekita negatiivne käibekapital ettevõttele majandusraskusi 2020. majandusaastal, kuna 25.03.2020 emaettevõtjaga sõlmitud kokkuleppe kohaselt on emaettevõtja valmis majandusraskuste korral ettevõtet viivitamatult finantsiliselt toetama ja tegema lisainvesteeringuid ettevõtte majandustegevuse jätkuvuse tagamiseks.

Käibekapitali puudujääk tuleneb peamiselt sellest, et emaettevõttelt saadud arvelduskrediit pikaajaliste investeeringute tegemiseks /põhivarade soetamiseks on kajastatud lühiajalisena, vastavalt Elektrilevi OÜ ja Eesti Energia AS omavahelisele kokkuleppele.

Lisa 19 Bilansipäevajärgsed sündmused

Seoses Covid-19 viiruse levikuga ning Eestis kehtestatud eriolukorraga on ettevõtte hinnanud võimalikke mõjusid majandustegevusele. Antud hinnang põhineb hetkel olemasoleval informatsioonil, kuid kiiresti muutuvus olukorras see võib muutuda. Hindame, et 2020. aastal kahaneb edastusteenuste maht ja seda praeguse prognoosi kohaselt 4% võrrelduna 2019. aastaga. Võrguteenuste müügitulu negatiivset mõju aitab vähendada aga koelektri odav hind 2020 I kvartalis ning prognoositavalt soodne elektri hind jätkub ka järgnevatel perioodidel, mis võimaldab vähendada koelektri kulusid ettevõttele. Täiendavalt on ettevõtte kasutusele elektrivõrgu edastusteenuse hinnastamismudel, mis koosneb 30% osas püsikomponendist ning 70% osas muutuvkomponendist ehk kWh-põhisest hinnastamisest. Taoline hinnakujundus aitab täiendavalt kompenseerida edastusmahu langusest tulenevaid negatiivseid finantsmõjusid.

Elektrilevi on kaardistanud võimalikud lepingulised riskid seoses käimasoleva eriolukorraga. Meie eesmärk on jätkata kõikide lepingute täitmisega planeeritud mahus. Vajadusel kaalutakse lepingute osas läbirääkimisi, et optimeerida sisseostetavate teenuste kulu.

Aruande digitaalallkirjad

Aruande lõpetamise kuupäev on: 01.04.2020

Elektrilevi OÜ (registrikood: 11050857) 01.01.2019 - 31.12.2019 majandusaasta aruande andmete õigsust on elektrooniliselt kinnitanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
ANDRES TÕNISSAAR	Juhatuse liige	01.04.2020
PRIIT TREIAL	Juhatuse liige	01.04.2020
JAANUS TIISVEND	Juhatuse liige	01.04.2020

SÕLTUMATU VANDEAUDIITORI ARUANNE

Elektrilevi OÜ osanikule

Arvamus

Meie arvates kajastab raamatupidamise aastaaruanne kõigis olulistest osades õiglaselt Elektrilevi OÜ (Ettevõtte) finantsseisundit seisuga 31. detsember 2019 ning sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta finantstulemust ja rahavoogusid kooskõlas Eesti finantsaruandluse standardiga.

Mida me auditeerisime

Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne sisaldab:

- bilanssi seisuga 31. detsember 2019;
- kasumiaruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta;
- rahavoogude aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta;
- omakapitali muutuste aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta; ja
- raamatupidamise aastaaruande lisasid, mis sisaldavad olulisi arvestuspõhimõtteid ja muud selgitavat infot.

Arvamuse alus

Viisime auditi läbi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimisstandarditega (ISA-d). Meie kohustused vastavalt nendele standarditele on täiendavalt kirjeldatud meie aruande osas „Audiitori kohustused seoses raamatupidamise aastaaruande auditiga“.

Usume, et kogutud auditi tõendusmaterjal on piisav ja asjakohane meie arvamuse avaldamiseks.

Sõltumatus

Oleme Ettevõttest sõltumatu kooskõlas Rahvusvaheliste Arvestusekspertide Eetikakoodeksite Nõukogu (IESBA) poolt välja antud kutseliste arvestusekspertide eetikakoodeksiga (IESBA kooodeks) ja Eesti Vabariigi audiitoritegevuse seaduses sätestatud eetikanõuetega. Oleme täitnud oma muud eetikaalased kohustused vastavalt IESBA kooodeksile ja Eesti Vabariigi audiitoritegevuse seaduse eetikanõuetele.

Muu informatsioon

Juhatus vastutab muu informatsiooni eest. Muu informatsioon hõlmab tegevusaruannet (kuid ei hõlma raamatupidamise aastaaruannet ega meie vandeaudiitori aruannet).

Meie arvamus raamatupidamise aastaaruande kohta ei hõlma muud informatsiooni ja me ei avalda muu informatsiooni kohta kindlustandvat arvamust.

Raamatupidamise aastaaruande auditeerimise käigus on meie kohustus lugeda muud informatsiooni ja kaaluda seda tehes, kas muu informatsioon sisaldab olulisi vasturääkivusi raamatupidamise aruandega või meie poolt auditi käigus saadud teadmistega või tundub muul viisil olevat oluliselt väärkajastatud. Kui me teeme tehtud töö põhjal järelduse, et muu informatsioon on oluliselt väärkajastatud, oleme kohustatud selle info oma aruandes välja tooma. Meil ei ole sellega seoses midagi välja tuua.

Juhtkonna ja nende, kelle ülesandeks on valitsemine, kohustused seoses raamatupidamise aastaaruandega

Juhatus vastutab raamatupidamise aastaaruande koostamise ja õiglase esitamise eest kooskõlas Eesti finantsaruandluse standardiga ja sellise sisekontrollisüsteemi rakendamise eest, nagu juhatus peab vajalikuks, võimaldamaks pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta raamatupidamise aastaaruande koostamist.

Raamatupidamise aastaaruande koostamisel on juhatus kohustatud hindama Ettevõtte jätkusuutlikkust, avalikustama vajadusel infot tegevuse jätkuvusega seotud asjaolude kohta ja kasutama tegevuse jätkuvuse printsiipi, välja arvatud juhul, kui juhatus kavatseb Ettevõtte likvideerida või tegevuse lõpetada või tal puudub realistlik alternatiiv eelnimetatud tegevustele.

Need, kelle ülesandeks on valitsemine, vastutavad Ettevõtte finantsaruandlusprotsessi üle järelevalve teostamise eest.

Vandeaudiitori kohustused seoses raamatupidamise aastaaruande auditiga

Meie eesmärk on saada põhjendatud kindlus selle kohta, kas raamatupidamise aastaaruanne tervikuna on pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta, ja anda välja audiitori aruanne, mis sisaldab meie arvamust. Kuigi põhjendatud kindlus on kõrgetasemeline kindlus, ei anna ISA-dega kooskõlas läbiviitud audit garantiid, et oluline väärkajastamine alati avastatakse. Väärkajastamised võivad tuleneda pettusest või veast ja neid peetakse oluliseks siis, kui võib põhjendatult eeldada, et need võivad kas üksikult või koos mõjutada kasutajate poolt raamatupidamise aastaaruande alusel tehtavaid majanduslikke otsuseid.

Kooskõlas ISA-dega läbiviitud auditi käigus kasutame me kutsealast otsustust ja säilitame kutsealase skeptitsismi. Samuti me:

- tuvastame ja hindame riske, et raamatupidamise aastaaruandes võib olla olulisi väärkajastamisi tulenevalt pettusest või veast, kavandame ja teostame auditiprotseduureid vastavalt tuvastatud riskidele ning kogume piisava ja asjakohase auditi tõendusmaterjali meie arvamuse avaldamiseks. Pettusest tuleneva olulise väärkajastamise mitteavastamise risk on suurem kui veast tuleneva väärkajastamise puhul, sest pettus võib tähendada varjatud kokkuleppeid, võltsimist, tahtlikku tegevusetust, väaresitiste tegemist või sisekontrollisüsteemi eiramist;
- omandame arusaama auditi kontekstis asjakohasest sisekontrollisüsteemist, selleks, et kujundada auditiprotseduure sobivalt antud olukorrale, kuid mitte selleks, et avaldada arvamust Ettevõtte sisekontrollisüsteemi tõhususe kohta;
- hindame kasutatud arvestuspõhimõtete asjakohasust ning juhatuse poolt tehtud raamatupidamislike hinnangute ja nende kohta avalikustatud info põhjendatust;
- otsustame, kas juhatuse poolt kasutatud tegevuse jätkuvuse printsiip on asjakohane ning kas kogutud auditi tõendusmaterjali põhjal on olulist ebakindlust põhjustavaid sündmusi või tingimusi, mis võivad tekitada märkimisväärsel kahtlust Ettevõtte jätkusuutlikkuses. Kui me järeldame, et eksisteerib oluline ebakindlus, oleme kohustatud oma audiitori aruandes juhtima tähelepanu infole, mis on selle kohta avalikustatud raamatupidamise aastaaruandes, või kui avalikustatud info on ebapiisav, siis modifitseerima oma arvamust. Meie järeldused tuginevad audiitori aruande kuupäevani kogutud auditi tõendusmaterjalil. Tulevased sündmused või tingimused võivad siiski põhjustada Ettevõtte tegevuse jätkumise lõppemist;
- hindame raamatupidamise aastaaruande üldist esitusviisi, struktuuri ja sisu, sealhulgas avalikustatud informatsiooni, ning seda, kas raamatupidamise aastaaruanne esitab toimunud tehinguid ja sündmusi viisil, millega saavutatakse õiglane esitusviis.

Me vahetame infot nendega, kelle ülesandeks on Ettevõtte valitsemine, muu hulgas auditi planeeritud ulatuse ja ajastuse ning oluliste auditi tähelepanekute kohta, sealhulgas auditi käigus tuvastatud oluliste sisekontrollisüsteemi puuduste kohta.

Tiit Raimla
Vandeaudiitor, litsents nr 287

AS PricewaterhouseCoopers
Tegevusluba nr 6
Pärnu mnt 15, 10141 Tallinn

2. aprill 2020
Tallinn, Eesti

Audiitorite digitaalallkirjad

Elektrilevi OÜ (registrikood: 11050857) 01.01.2019 - 31.12.2019 majandusaasta aruandele lisatud audiitori aruande on digitaalselt allkirjastanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
TIIT RAIMLA	Vandeaudiitor	02.04.2020

Kasumi jaotamise ettepanek

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	279 220
Aruandeaasta kasum (kahjum)	23 923
Kokku	303 143
Jaotamine	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	303 143
Kokku	303 143

Müügitulu jaotus tegevusalade lõikes

Tegevusala	EMTAK kood	Müügitulu (EUR)	Müügitulu %	Põhitegevusala
Elektrienergia jaotus	35131	212027000	94.15%	Jah
Elektri- ja sidevõrkude ehitus	42221	8459000	3.76%	Ei
Elektriseadmete remont	33141	4063000	1.80%	Ei
Muu mujal liigitamata teenindus	9609	644000	0.29%	Ei
Enda või renditud kinnisvara üürileandmine ja käitus	68201	13000	0.01%	Ei

Osanikud

Nimi / ärinimi	Isikukood / registrikood / sünniaeg	Elukoht / Asukoht	Osaluse suurus ja valuuta
Eesti Energia Aktsiaselts	10421629		159779121 EUR (Lihtomand)

Sidevahendid

Liik	Sisu
Telefon	+372 7154230
Faks	+372 7154200
E-posti aadress	elektrilevi@elektrilevi.ee
Veebilehe aadress	www.elektrilevi.ee