



VUOSIKERTOMUS 2020

 **TORNIONLAAKSON SÄHKÖ**

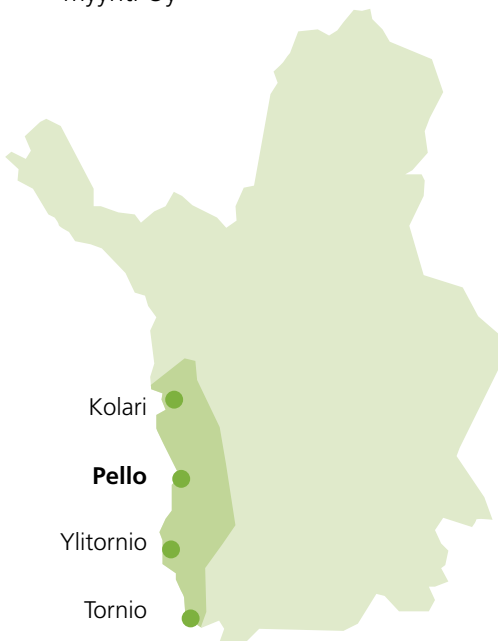
SISÄLTÖ

Toimitusjohtajan katsaus	4
Yrityshallinto	7
Henkilöstö	8
Verkosto	10

TIETOJA TILINPÄÄTÖKSESTÄ

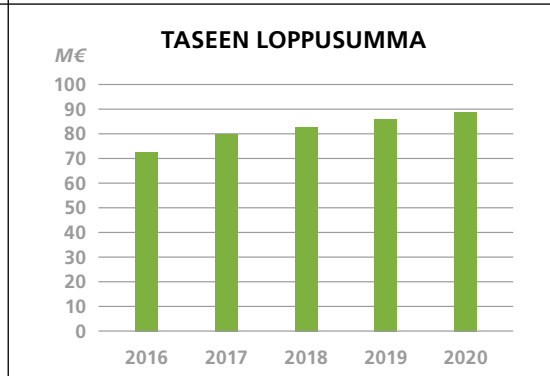
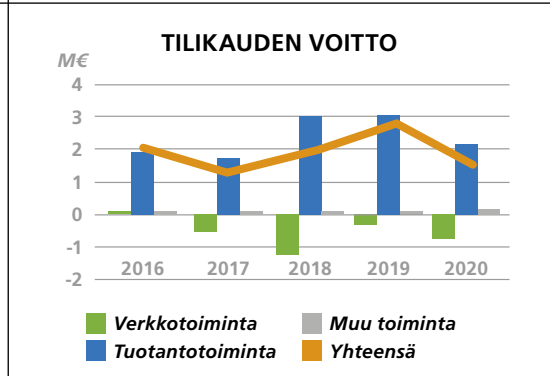
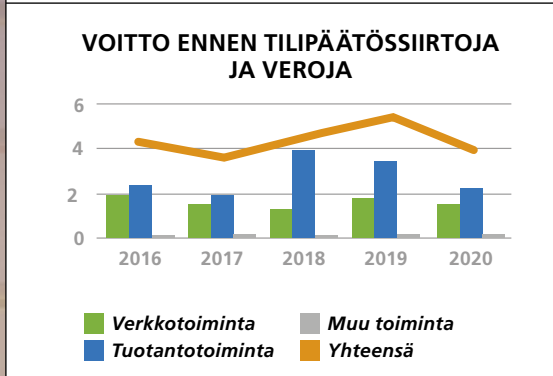
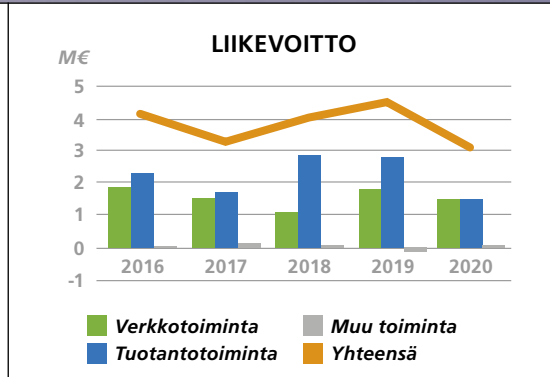
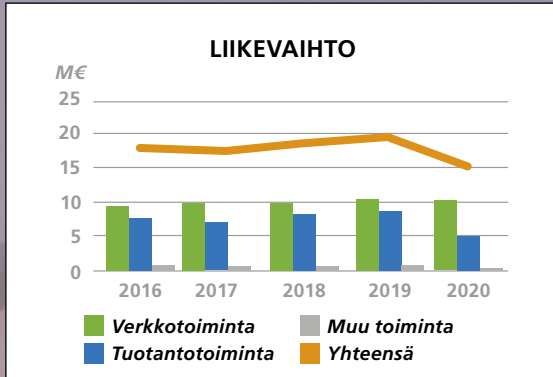
Hallituksen toimintakertomus	14
Tuloslaskelma	16
Tase	17
Rahoituslaskelma	18
Tilinpäätöksen liitetiedot	19
Sähkömarkkinalain mukaiset liitetiedot	20
Sähköverkkotoiminnan tuloslaskelma	22
Sähköverkkotoiminnan tase	22
Muun sähköliiketoiminnan tuloslaskelma ja tase	23
Lisätiedot	23

Jakelualan toimitusvelvollinen sähkönmyyjä on Loiste Sähkönmyynti Oy



Taitto: ADANU, Enontekiö
Kuvat: Tornionlaakson Sähkö Oy
Kansi, sivut 2-3: Matti Björninen / Vastavalo.net
Sivu 9, Jorma Lehti / Vastavalo.net
Sivu 10, Petri Jauhiainen / Vastavalo.net
Takakansi, Jaana Paasovaara / Vastavalo.net
Paino: Painotalo Seiska Oy, Iisalmi





TORNIONLAAKSON SÄHKÖ TÄNÄÄN

- 3 700 km sähköverkkoa
- 300 km 110 kV sähköverkkoa
- 13 sähköasemaa
- 16 500 sähkökäyttäjää

TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS 2020



Muutosten vuosi laski liikevaihtoa

Toimintavuoden ensimmäisen kvartaalin aikana alkanut koronapandemia, edellisvuotta lämpimämpi vuosi ja vesivoimavuokrauksen päättyminen Norjassa laskivat liikevaihtoa 4,2 miljoonaa euroa. Liikevoitto pieneni 1,4 miljoonaa euroa 3,1 miljoonaan. Vähentyneen sähköntuotannon ja spot-sähköjen alhaisten hintatasojen osuus liikevaihdon laskusta oli lähes 3,8 miljoonaa euroa. Verkkotoiminnan liikevaihto oli 10,2 miljoonaa euroa, jossa laskua oli noin 0,2 miljoonaa euroa.

Koronapandemia käänsi talouden laskuun

Taloudessa korkeasuhdanne taittui maaliskuussa alkaneeseen

koronapandemiaan, joka tuntui monilla talouselämän osa-alueilla ja erityisesti toimialueen matkailussa. Rinnekeskukset suljettiin kesken parhaan kevätseisongin ja mm. matkailulle tärkeät pääsiäisen ajan tulot jäivät pääosin saamatta. Kesän, syksyn ja alkutalven kuluessa matkailu ulkomailta Suomeen ja Suomesta ulkomaille oli käytännössä olematonta. Toimialueen rinnekeskuksissa kesä- ja ruskamatkailu piristyi selvästi. Rinnekeskuksissa hotellien rakennussuunnitelmat pysähtyivät koronapandemian vuoksi lähes kokonaan. Sitä vastoin yksittäisten lomarakennusten suunnittelut ja toteutukset saivat merkittävästi lisää vauhtia. Sähkön siirtomäärä kulutukseen väheni 6,7 prosenttia edellisestä vuodesta. Sähkön tuotantojen siirto yhtiön suurjännitteisessä (110 kV) jakeluverkossa lisääntyi hyvän vesivuoden ja tuulisen vuoden ansiosta 25 %.

Tornionlaakson Voiman sähköntuotanto kasvoi edellisestä vuodesta runsaat 44 prosenttia 64 miljoonaan kilowatti-

tuntiin. Sähkön tuotanto-osuuksien yhteisen myyntikatteen alentuminen noin 1,2 miljoonalla eurolla 1,5 miljoonaan antaa kuitenkin edelleen mahdollisuuden jatkaa osinkojen maksua omistajille.

Sähköverkkoinvestoinnit edelleen korkealla tasolla

Siirto- ja jakeluverkon kehittäminen jatkui edelleen pitkän aikavälin suunnitelman linjauksien mukaisesti. Yhtiö korjautti Kolarin 110/45/20 kV sähköaseman ja investoi sinne samalla maasulun sammutusjärjestelmän. Nämä toimenpiteet parantavat sähkön laatua Kolarin taajamassa ja sen ympäristössä. Asemalle investoitiin myös reaktori kompensoimaan loissähköä. Taajamien sähkönjakelun varmuutta parannettiin maakaapeloimalla jakeluverkkoa Tornion Kaakamossa, Ylitorniolla, Pellossa, Sieppijärvellä, Kolarin kirkonkylällä ja Äkäslompolossa.

Sähkömarkkinalain, joka tuli voimaan 2013, vaatimusten mukaisesti yhtiö kehittää jakeluverkkoa siten, että vuoden 2036 loppuun mennessä yhtiöiden jakeluverkoissa asema-kaava-alueilla ei ole kuutta (6) ja muilla alueilla 36 tuntia pitempiä sähkökatkoja. Yhtiössä laaditun ja kahden vuoden välein päivitettävän sähkönjakeluverkon kehittämissuunnitelman mukaiset verkonrakennuksen kustannukset ovat olleet yhteensä noin 38 miljoonaa euroa kuluneen seitsemän vuoden aikana.

Tulevaisuudesta

Investointeja päästöttömään sähköntuotantoon jatketaan edelleen. Olkiluodon kolmas laitosyksikkö liitettäneen ensimmäistä kertaa valtakunnan verkkoon lokakuussa 2021 ja säännöllinen tuotanto alkanee helmikuussa 2022. Kolmannen laitosyksikön valmistuttua osakkuussähköjen tuotannot kattavat keskeytyksellä runsaat 70 % toimialueen sähkönkulutuksesta.

Toimitusvelvollisena sähkönmyyjänä yhtiön verkkoalueella on toiminut kainuulainen Loiste Sähkönmyynti Oy. Tornionlaakson Sähkö Oy:n omistusosuus Energiapolar Oy:stä on 18 prosenttia ja Energiapolar Oy:n osuus Loiste Sähkönmyynti Oy:stä on 38 prosenttia.

Suomessa on käyty vilkasta keskustelua sähkönsiirron kustannuksista ja sähköverkkoyhtiöitä ohjaavasta kohtuullisen tuoton laskentamallista. Energiavirastoa on arvosteltu mm. siitä, että kohtuullisen tuoton laskentamallissa sähköverkon rakentamisen yksikköhinnat ovat liian korkeita todellisiin rakentamiskustannuksiin verrattuna. Lisäksi laskentamallissa käytettyä pääoman painotettua korkotasoa on arvosteltu liian korkeaksi. Suomen hallitus on esittänyt sähkömarkkinalakiin muutoksia, joilla siirtohintoja ja korotuskatkoa leikattaisiin merkittävästi vuoden 2022

alusta lukien. Muutokset kohdistuisivat sähköverkon rakentamisen yksikköhintoihin siten, että niitä laskettaisiin 15 prosenttia ja pääoman tuotto prosentti laskisi 4 prosenttiin nykyisestä 5,35 prosentista. Mikäli edellä todetut muutokset sähkömarkkinalakiin hyväksyttäisiin eduskunnassa, niin verkkotoiminnan sallittu tuotto laskisi vuonna 2022 noin 40 prosenttia vuoden 2020 tasosta.

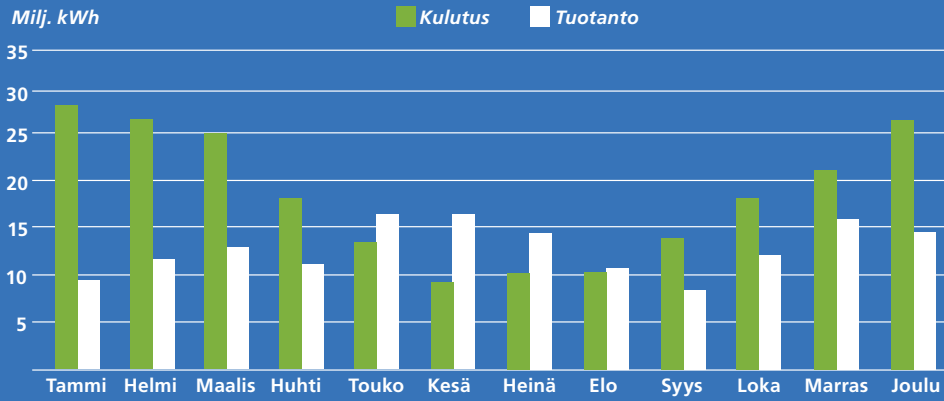
Yhtiö jatkaa edelleen investointeja säävarman sähköverkon kehittämiseen. Kokonaisinvestoinnit kohoavat yhteensä ainakin 80 miljoonaan euroon vuoden 2036 loppuun mennessä. Kehittämisen painopiste siirtyy asteittain asemakaava-alueiden ulkopuolisiin jakeluverkkoihin, joissa keskijännitejohtoja siirretään teiden varsiin ja hyödynnetään myös automaattisia vika-alueiden rajauksia. Osaava, kehittyvä sekä tavoitteisiin sitoutunut henkilöstö on tärkeä voimavara myös jakeluverkon säävarmuutta kehitettäessä.

Sähkömarkkinalain vaatimusten mukaisesti Tornionlaakson Sähkö eriytti oikeudellisesti jakeluverkkotoiminnan vuoden 2021 alussa sataprosenttisesti omistamaansa tytäryhtiöön TLS Verkko Oy:hyn. Koko yhtiön henkilöstö siirtyi vanhoina työntekijöinä uuden verkkoyhtiön palvelukseen. Samalla Tornionlaakson Sähköstä muodostui konserni, jonka emoyhtiöön jäivät sähköntuotantoyhtiöiden osakkuudet.

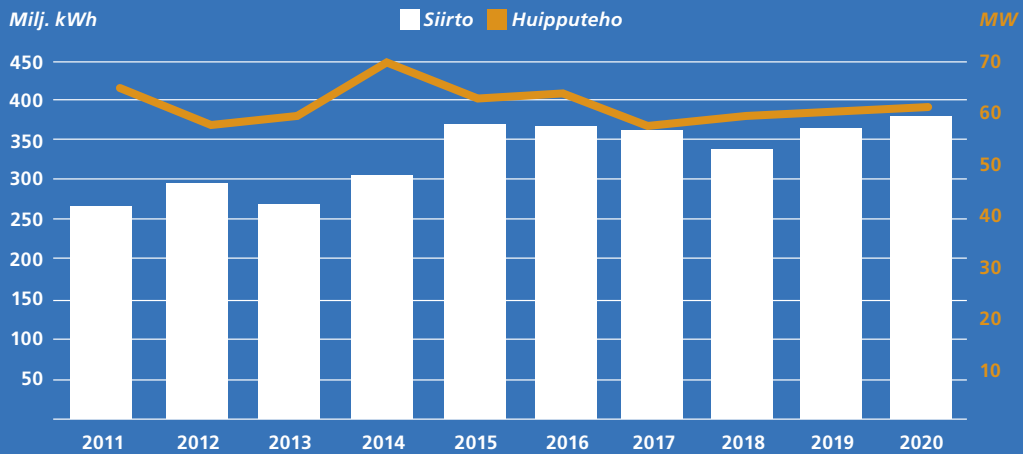
Kiitan yhtiön henkilökuntaa, hallitusta ja yhteistyökumppaneita tuloksellisesta yhteistyöstä siirtyessäni heinäkuun lopussa eläkkeelle kymmenen vuotta kestäneen työntäyteisen ajanjakson jälkeen.

Heikki Hukkanen

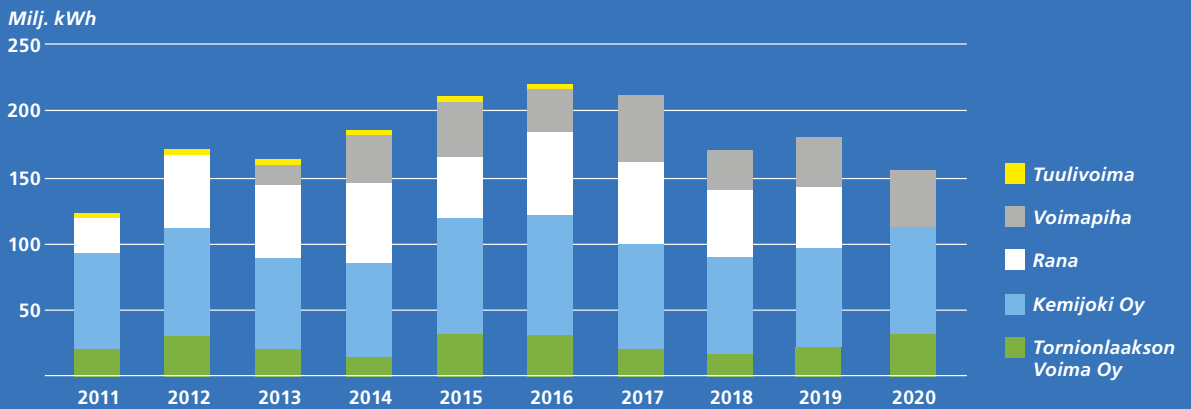
SÄHKÖN KULUTUS JA TUOTANTO 2020



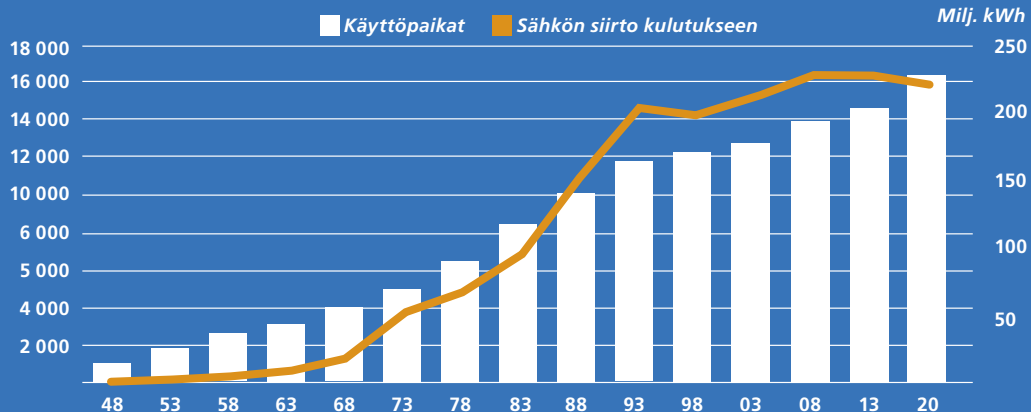
SÄHKÖN SIIRTO 110 KV -VERKOSSA JA HUIPPUTEHO



OSAKKUUSSÄHKÖN TUOTANTO

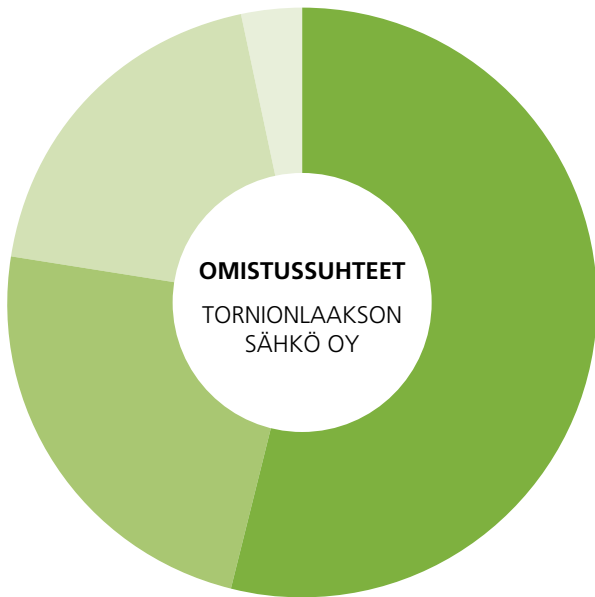


KÄYTTÖPAIKKOJEN LUKUMÄÄRÄ JA SÄHKÖN SIIRTO KULUTUKSEEN 1948-2020



Omistussuhteet

Yhtiö kuuluu tytäryhtiönä konserniin, jonka emoyhtiönä on Pellon Sähkö Oy. Yhtiön osakepääoma 201.825,51 euroa on jaettu 120 000 osakkeeseen. Suurimmat osakkeenomistajat ovat emoyhtiö Pellon Sähkö Oy 53,9 % sekä jakelualueen kunnat ja kuntien omistamat yhtiöt 23,7 % omistussuhteella. Yksityisten henkilöiden omistuksessa on 19,3 % yhtiön osakkeista.



Pellon Sähkö Oy	53,9 %
Kunnat ja kuntien omistamat yhtiöt	23,7 %
Yksityiset henkilöt	19,3 %
Muut yritykset ja yhteisöt	3,1 %

Yhtiökokous

Varsinainen yhtiökokous pidettiin 11. päivänä kesäkuuta Pellossa. Kokouksessa oli edustettuna 11 osakasta, yhteensä 76 702 osakkeella. Kokouksessa käsiteltiin ja päätettiin varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvat asiat.

Tarkastustoiminta

Varsinaisen yhtiökokouksen valitsemina tilintarkastajina ovat toimineet **Anne Räisänen** KHT ja **Tuomas Koivumäki**, KHT sekä varatilintarkastajina **Milla Karjalainen**, KHT ja **Risto Hyvönen**, KHT.

Kirjanpidon ja varainhoidon valvonnan on suorittanut Ernst & Young Oy.

Määräaikais- ja varmennustarkastuksen suoritti Inspecta Tarkastus Oy.

Hallitus

Yhtiöjärjestyksen mukaan kolmannes hallituksen jäsenistä ja varajäsenistä on vuosittain erovuorossa. Hallitus kokoontui kertomusvuoden aikana 6 kertaa ja kokousten pöytäkirjat sisältävät 63 §.

HALLITUKSEN KOKOONPANO

	Eroavuorossa
Puheenjohtaja Antti Mäkituomas , varatuomari, Pello	2022
Varapuheenjohtaja Jouni Ollikkala , talouspäällikkö, Ylitornio	2022

VARSINAISET JÄSENET

Martti Kovalainen , toimitusjohtaja, Pello	2021
Reijo Lassila , toimitusjohtaja, Pello	2021
Antero Kuusijärvi , yrittäjä, Pello	2021
Jukka Kristo , toimitusjohtaja, Rovaniemi	2023
Esa Kassinen , tekninen johtaja, Pello	2023

VARAJÄSENET

Veijo Ekonoja , toiminnanjohtaja, Pello	2022
Kullervo Lauri , tekninen johtaja, Kolari	2023
Juha Halmkrona , yrittäjä, Tornio	2021

SIHTEERI

Matti Pahkasalo, hallintopäällikkö

Osakkuudet ja jäsenyydet

Yhtiö on osakkaana tai jäsenenä seuraavissa yhteisöissä:

OSAKKUUDET:

- Tornionlaakson Voima Oy
- Energiapolar Oy
- Lapin Sähkövoima Oy
- Kittilän Alueverkko Oy
- Kymppivoima Oy
- Kymppivoima Hydro Oy
- Voimapiha Oy
- Pohjois-Suomen Energiatieto Oy
- Ylitornion Osuuspankki
- Pellon Vesihuolto Osuuskunta

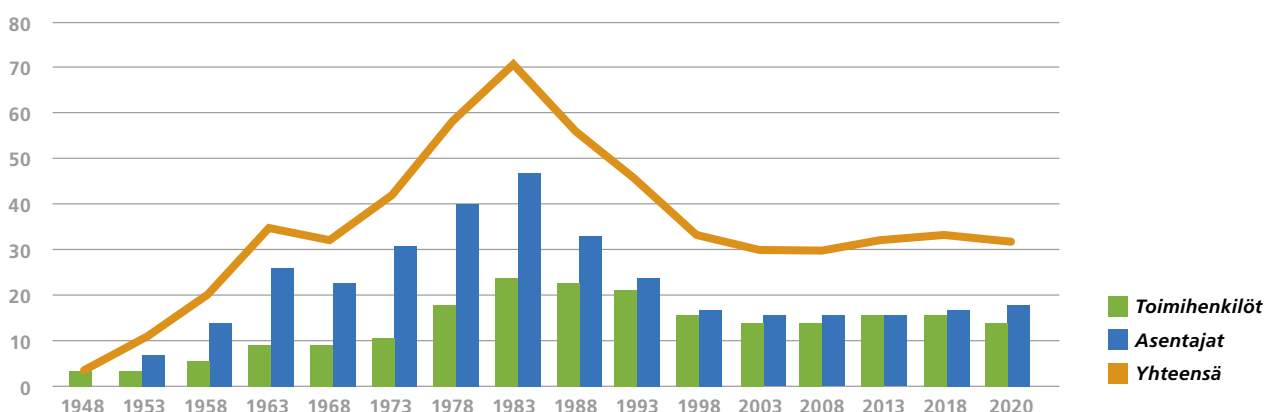
JÄSENYKSET:

- Energiateollisuus ry
- Lapin Kauppakamari
- Pohjois-Suomen sähkölaitosten kehittämissyhdystys

HENKILÖSTÖ

Keskimääräinen henkilöstön määrä kertomusvuonna oli 32 henkilöä. Yhteistyösopimusten mukaan yhtiön henkilöstö hoiti edelleen emoyhtiö Pellon Sähkö Oy:n hallintopalvelut sekä omistusyhteisyhtiön Tornionlaakson Voima Oy:n hallinto-, käyttö-, kunnossapito- ja rakennustyöt.

HENKILÖSTÖN MÄÄRÄN KEHITYS



Henkilöstön kehittäminen

Toimintavuoden aikana järjestetyistä koulutustilaisuuksista kertyi koulutuspäiviä vakinaista täysiaikaista henkilöä kohti kolme päivää. Koulutuksessa oli edelleen pääpaino työn suunnittelua, työturvallisuutta ja ammattitaidon kehittämistä edistävässä koulutuksessa.

Virkistystoiminta

Koronapandemian vuoksi toimintavuoden aikana ei voitu järjestää yhteisiä retkiä tai muita kokoontumisia. Henkilöstön liikunta- ja kulttuuriharrastuksia tuettiin virikekortilla, jota kukin voi käyttää itselleen sopivaan liikunta- tai kulttuuritoimintaan.

It ja tietojärjestelmät

Uuden asiakastietojärjestelmän käyttöönottoon valmistautuminen jatkui yhteistyössä Pohjois-Suomen Energiatieto Oy:n ja muiden sen osakasyhtiöiden kanssa. Koulutukset ja määrittelyt painoutuivat aivan vuoden lopulle ja jatkuivat tammikuussa 2021. Järjestelmä otettiin käyttöön helmikuussa 2021.

Uusi järjestelmä mahdollistaa valtakunnallisen datahubin käyttöönoton vuoden 2022 helmikuussa.

Järjestelmiä ja toimintatapoja kehittämällä pyrittiin parantamaan tietoturvasuutta. Käyttöön otettiin mm. kaksivaiheinen tunnistautuminen tietoverkkoon kirjaututtaessa

Johtoryhmä

Yhtiön johtoryhmän ovat muodostaneet toimitusjohtaja **Heikki Hukkanen**, rakennuspäällikkö **Jaakko Isto**, käyttöpäällikkö **Mika Huttu** ja hallintopäällikkö **Matti Pakkasalo**. Henkilöstön edustajana johtoryhmän kokouksissa on ollut järjestelmävastaava **Asta Mäki**.



Kari Pykälä

Yli 44 vuotta yhtiön palveluksessa ollut sähkölaitos asentaja Kari Pykälä jäi eläkkeelle.



Mika Huttu

Uutena toimihenkilönä aloitti käyttöpäällikkö Mika Huttu.



VERKOSTON KÄYTTÖ



Ennakoiva kunnossapito

Sähköverkon kunnossapitotöitä tehtiin kunnossapitosuunnitelman mukaisesti. Jatkossa kunnossapitotöitä ja tarkastuksia ryhmitetään suuremmiksi kokonaisuuksiksi. Kunnossapidon tehostaminen vähentää osaltaan keskeytyksiä ja parantaa työturvallisuutta. Kunnossapidon tarkastuspöytäkirjoja muutetaan sähköisiksi.

Korjaava kunnossapito

Yhtiön Keminmaa-Kolari 110 kV johdolla oli 22.10.2020 vikakeskeytyks, joka kesti yhden tunnin ja 37 minuuttia. Keskeytyksen aikana sähköttömiä käyttöpaikkoja oli enimmillään 9863 kpl. Keskeytyksen aiheutti johdolla ollut maasulku. Keskeytyksen aikana Fingridin Keminmaan sähköaseman 110 kV johtolähdön erotin vaurioitui.

Suurhäiriöraportissa todetut kehityskohdat on toteutettu.

Sähköverkon toimihenkilövarallaolo, joka siirrettiin joulukuussa 2019 yhtiön omalle henkilöstölle, on osoittautunut toimivaksi. Yhtiön toimihenkilöiden oman sähköverkoston tuntemus on nopeuttanut verkostohäiriöiden selvittämistä.

Tykkylumen kertyminen puihin, johtimiin sekä pylväsrakenteisiin aiheutti keskimääräistä vähemmän sähkönjake- lukeskeytyksiä. Keskeytykset olivat pääosin pienialaisia ja lyhytkestoisia.

Investointien vaikutus

Sähköverkon säävarmuuden parantamiseksi seitsemän vuoden aikana tehdyt yli 30 miljoonan euron investoinnit ovat parantaneet sähköverkon käyttövarmuutta ja sähkön

laatua. Vuonna 2020 häiriökeskeytysten keskimääräinen aika oli 1,08 tuntia/ asiakas, mikä on maaseutuyhtiölle valtakunnallisestikin lyhyt aika. Suunnitellut keskeytykset olivat keskimääräisellä 0,37 tuntia/ asiakas tasolla. Asiakas-kohtainen keskeytysaika pystyttiin pitämään alhaisella tasolla, vaikka verkostoinvestointien taso säilyi korkealla tasolla.

Sähkön laatu on parantunut merkittävästi

Yhtiön suuret investoinnit sähköverkoston säävarmuuden parantamiseen, alueravauksiin siirtyminen ja kunnossapidon kehittäminen ovat parantaneet merkittävästi sähkön laatua. Asiakkaiden kokemat lyhyet sähkökatkot ovat vähentyneet vuosi vuodelta. Vuonna 2020 keskimääräinen jälleenyhteyden kesto oli 0,14 tuntia/ asiakas.

Tehdyt Investoinnit

Investointiohjelman mukaisesti saneerattiin Kolarin sähköasema. Sähköaseman saneeraus valmistui koronapandemiasta huolimatta sopimuksen mukaisessa aikataulussa ja se otettiin käyttöön loppuvuodesta. Sähköasemahankkeen toteutuksesta vastasi, urakkakilpailun voittanut, pitkäaikainen kumppanimme VEO.

Uudet vaatimukset

Uudet EU-tason vaatimukset edellyttävät entistä parempaa ja tehokkaampaa sähköverkon hallintaa. Äkäslompolon sähköasemalle vaihdettiin alitaajuussuojajärjestelmän edellyttämät suojarieleet. Tehopulaan liittyvää toimintavalmiutta kehitetään myös alkaneen vuoden aikana.

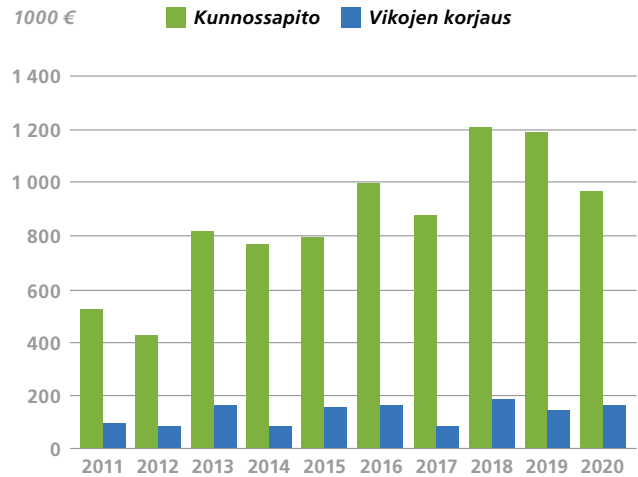
Muu kehitystoiminta

Kyberturvallisuutta parannettiin tietoturva-arkkitehtuurin kehityshankkeella, joka käynnistettiin vuoden lopussa. Hanke saadaan päätökseen vuoden 2021 ensimmäisellä vuosipuoliskolla.

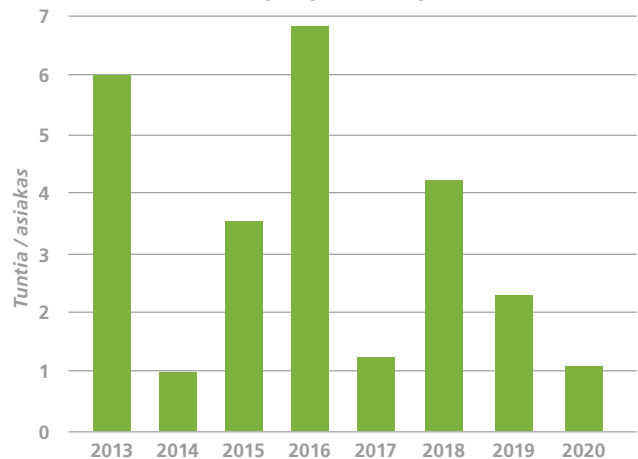
Omaa viestiverkkoa laajennetaan säävarmuutta parantavien verkostoinvestointien yhteydessä. Viestiverkon laajennusinvestoinnit antavat mahdollisuuden nopeuttaa laitteiden ja järjestelmien välistä kommunikaatiota.

Ensimmäinen vikaindikoinnin pilottikohte toteutettiin Tornion alueella. Vikaindikointi nopeuttaa vianselvitystä, jolloin keskeytysajat lyhenevät. Pilottikohteesta saatavien kokemusten perusteella harkitaan vikaindikoinnin lisäämistä myös vuoden 2021 aikana. Myös uusia erotinasemia liitettiin kaukokäyttöjärjestelmään.

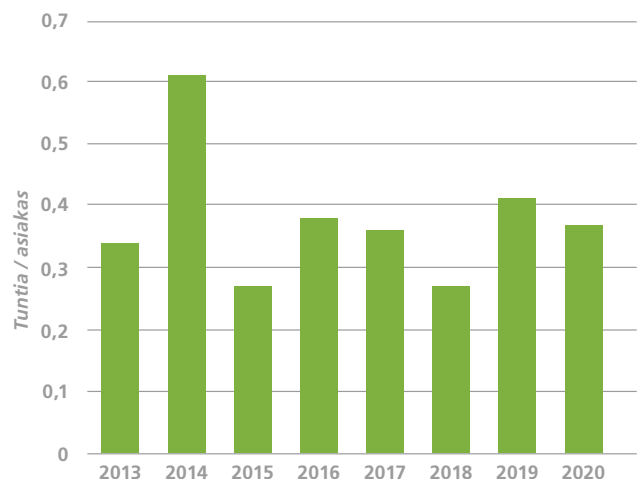
KUNNOSSAPITO JA VIKOJEN KORJAUS



HÄIRIÖKESKEYTYKSET



SUUNNITELLUT KESKEYTYKSET



Koneellisesti raivattu johtokatu



Maakaapeliverkon rakentaminen



Kolarin uusi kevytkuorma-auto

VERKOSTON RAKENTAMINEN

Verkon kehitys

Sähkömarkkinalain vaatimusten mukaisen jakeluverkon kehittämissuunnitelman seuraava välitavoite on saada asiakkaista 75 % säävarman verkon piiriin. Energiaviraston yhtiön hakemuksen perusteella myöntämän pitkän jatkoajan ansiosta tavoite tulee saavuttaa vuoden 2023 sijasta 2028 loppuun mennessä. Tavoite on jatkoajasta huolimatta haastava suuren työmäärän ja korkeiden rakennuskustannusten vuoksi.

Taajamien maakaapelointien asteittain valmistuessa investointien painopiste on siirtymässä harvempaan asuttujen alueiden keskijänniteilmajohtojen siirtämiseen teiden varsiin. Samaan aikaan verkostoautomaatiota lisätään ja käytetään automaattista vika-alueiden rajausta. Yhtiön aikaisemmin rakentamien kuuden täysin uuden ja kolmen peruskorjatun sähköaseman lisääntyneet keskijännitteisten johtojen lähdöt ovat keskimäärin puolittaneet johtolähtöjen pituudet. Samalla ovat puolittuneet mahdolliset vika-alueet ja niiden asiakasmäärät, jolloin myös keskimääräiset keskeytysajat lyhenevät merkittävästi.

Verkostoinvestoinnit

Taajamien ja niiden lähialueiden ilmajohtoverkkoja maakaapelointiin Tornion Kaakamossa, Ylitorniolla, Sieppijärvellä ja Äkäslompolossa. Keskijännitteisiä ilmajohtoja siirrettiin teiden varsiin Ylitorniolla, Pellossa sekä Sieppijärvellä yhteensä runsaan 21 kilometrin matkalta. Uusien ilmajohtojen virtaköydet olivat pääosin päällystettyä, mikä vähentää osaltaan vikakeskeytyksiä ja niiden kestoa.

Jakeluverkon korvausinvestointeihin käytettiin noin 4,6 miljoonaa euroa. Seitsemästä investointikohteesta neljä

kilpailutettiin ulkopuolisten urakoitsijoiden toteutettavaksi, kuten myös yhtiön omien kohteiden konetyöt.

Uusien jälkiliittymien määrä oli 94 kpl, jossa oli kasvua edellisvuoteen huomattavasti.

Kunnossapito

Sähköverkon kunnossapitotöistä entistä suurempi osuus suunnattiin ennakoihin tarkastuksiin ja kunnossapitotöihin. Tällaisia töitä olivat esimerkiksi keskijänniteverkon johtokatu- ja reunapuiden pystysahaus, jolla poistettiin puiden oksia ilmajohtojen läheisyydestä.

Johtokatu- ja alueraivauksia suoritettiin pienjänniteverkossa 190 km sekä keskijänniteverkossa perinteisenä metsuri-raivauksena 150 km matkalta. Lisäksi koneellista johtokadun raivauksia, reunapuiden pystykarsintaa sekä raippapuiden poistoa suoritettiin yhteensä noin 140 kilometrin matkalta.

HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS 2020

Yhtiön rakenne

Yhtiö harjoittaa verkkoliiketoimintaa Länsi-Lapissa pääosin neljän kunnan alueella. Lisäksi yhtiöllä on osuuksia vesivoimasta ja rakenteilla olevan ydinvoimalan tuotannosta. Toimitusvelvollisena sähkönmyyjänä on toiminut Loiste Sähkönmyynti Oy. Tornionlaakson Sähkö Oy:n omistusosuus Energiapolar Oy:stä on 18 prosenttia ja Energiapolar Oy:n omistusosuus Loiste Sähkönmyynti Oy:stä 38 prosenttia.

Tornionlaakson Sähkö Oy kuuluu tytäryhtiönä konserniin, jonka emoyhtiö on Pellon Sähkö Oy. Yhtiö hoitaa sopimusten perusteella emoyhtiön taloushallinnon sekä Tornionlaakson Voima Oy:n hallinto-, käyttö- ja kunnossapitotyöt.

Tornionlaakson Sähkö Oy eriytti sähkömarkkinalain vaatimuksen mukaisesti jakeluverkkotoiminnan vuoden 2021 alusta sataprosenttisesti omistamaansa TLS Verko Oy:hyn. Järjestelyn tuloksena Tornionlaakson Sähköstä muodostui konserni ja sen koko henkilöstö siirtyi uuden verkkoyhtiön palvelukseen.

Olennaiset tapahtumat tilikaudella ja sen päättymisen jälkeen

Yhtiön toimialueella käytettiin tilikaudella sähköä 223 miljoonaa kilowattituntia. Sähkön siirto kulutukseen laski 6,7 prosenttia edellisestä vuodesta. Sähkön kulutus laski koronapandemian aiheuttaman talouden taantumana ja keskimääräistä lämpimämmän vuoden vaikutuksesta. Varsinkin talvimatkailu oheispalveluineen oli vaikeuksissa kevättalvella ajoittuneiden laskettelukeskusten sulkemisten vuoksi.

Toimintavuoden aikana ei tullut muutoksia yhtiön sähkön siirron hintoihin. Kantaverkkoyhtiö Fingridin siirtopalveluhinnat pysyivät myös entisinä. Sähkön siirron hinnat eivät muuttuneet myöskään vuoden 2021 alussa.

Osakkuussähkön tuotanto oli yhteensä 156 miljoonaa kilowattituntia, jossa vähennystä oli 25 miljoonaa kilowattituntia. Vähennys johtui osaltaan Norjasta 15 vuodeksi vuokratun vesivoiman vuokrauksen päättymisestä vuoden 2019 lopussa. Kemijoki-sähkön tuotanto-osuus tuotti energiaa yli 5 miljoonaa kilowattituntia edellisvuotta enemmän. Ruotsista Kraftgården yhtiön tuotanto-osuuden energiamäärä oli runsaat 5 miljoonaa kilowattituntia suurempi, kuin edellisen vuoden tuotanto. Tornionlaakson Voiman tuotanto lisääntyi 44 prosenttia edellisestä vuodesta ja yhtiön tuotanto-osuus oli noin 32 miljoonaa kilowattituntia. Osakkuussähköt myytiin Loiste Sähkönmyynnille ja Kymenlaakson Sähkölle.

Talouden kehitys

Yhtiön liikevaihto oli 15,5 miljoonaa euroa ja voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja 4,0 miljoonaa euroa. Liikevaihto laski 21 prosenttia ja tilikauden voitto oli 1,2 miljoonaa euroa alhaisempi kuin edellisenä vuonna. Sähkötuotanto-osuuksien yhteisen tuotantomäärän lasku ja spot-sähköjen keskihintojen romahdus pohjoismaisilla markkinoilla laskivat vesivoiman tuottoja lähes 3,8 miljoonaa euroa noin 4,8 miljoonaan. Sähkön tuotanto-osuuksien yhteinen myyntikate pieneni noin 1,2 miljoonaa euroa runsaaseen 1,5 miljoonaan. Verkkotoiminnan liikevaihto pieneni noin 0,2 miljoonaa euroa 10,2 miljoonaan. Sähkön siirron tulosta pienensi kulutukseen siirretyn sähkön määrän väheneminen 16 miljoonaa kilowattituntia. Suurjännitteisessä (110 kV) jakeluverkossa siirtomäärä lisääntyi 15 miljoonaa kilowattituntia. Verkkotoiminnan liiketulos laski noin 0,3 miljoonaa euroa 1,5 miljoonaan ja kokonaistuloksen tappio kasvoi yli 0,4 miljoonaa euroa lähes 0,8 miljoonaan.

Investointeihin käytettiin yhteensä noin 6,2 miljoonaa euroa. Verkostoinvestoinnit olivat yhteensä noin 5,8 miljoonaa euroa. Suurimpia investointeja olivat kaapeloinnit taajama-alueilla Tornion Kaakamossa, Ylitorniolta, Sieppijärvellä, Kolarin kirkonkylällä ja Äkäslompolossa. Lisäksi Pellon taajamassa kaapelointiin Aittamaa–Havelanpää sekä Jolmanpää–Myllytie alueita. Yhtiö peruskorjautti Kolarin kuntakeskuksen tuntumassa olevan 110/45/20 kV sähköaseman. Korjattu sähköasema ja siihen rakennettu maasulun sammutus parantaa Kolarin taajaman ja sen ympäristön sähkönjakelun varmuutta.

Osinkoa jaettiin edellisen vuoden tuloksesta 1,26 miljoonaa euroa.

YHTIÖN TILAA JA TALOUDELLISTA ASEMAA KUVAAVAT TUNNUSLUVUT

	2018	2019	2020
Liikevaihto, 1000 €	18 776	19 667	15 500
Liikevoitto, % liikevaihdosta	21	23	20
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja, % liikevaihdosta	25	28	26
Oman pääoman tuotto %	10	10	8
Sijoitetun pääoman tuotto %	6	7	5
Omavaraisuusaste %	78	80	81
Bruttoinvestoinnit pysyviin vastaaviin, 1000 €	6 981	5 370	6 508
Verkostoinvestoinnit % siirtotoiminnan liikevaihdosta	65	49	57
Henkilöstö keskimäärin	33	32	32
Palkat ja palkkiot 1 000 €	1 642	1 622	1 746

Henkilöstö

Yhtiön palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin 32 henkilöä. Henkilöstön keski-ikä oli tilikauden päättyessä 46 vuotta.

Arvio todennäköisestä tulevasta kehityksestä

Tornionlaakson Sähkö -konsernin liikevaihdon arvioidaan vuonna 2021 olevan lievästi edellisen vuoden tasoa korkeamman. Konsernin emoyhtiön omistamien sähköntuotanto-osuuksien liikevaihdon kehitykseen vaikuttaa ratkaisevasti spot-sähkön hintatason kehitys. Viime vuonna spot-sähköjen keskihinta Suomessa oli ennätyskellisen alhainen eli vain 28 euroa megawattitunnilta. Alkaneena vuonna tammikuun ja helmikuun alkupuolen aikana spot-sähkön keskiarvohinta on ollut jo tasolla 50 euroa megawattitunnilta. Edellä todetun spot-sähköjen myönteisen hintakehityksen jatkuminen lisäisi liikevaihtoa ja parantaisi sähköntuotannon tulosta. Konsernin jakeluverkkotoiminnan (TLS Verkko Oy) liikevaihdon ja tuloksen arvioidaan säilyvän lähes entisellä tasolla. Sähkömarkkinalain kireiden vaatimusten täyttämiseksi tehtävien suurten verkostoinvestointien pääomakulut rasittavat kuitenkin verkkotoiminnan tulosta.

Koronapandemian leviäminen ja sitä vastaan kehitettyjen rokotteiden rajallinen saatavuus tuovat epävarmuutta koko konsernin alkaneen vuoden kehitykseen.

Riskit ja epävarmuustekijät

Konsernin tulos riippuu sähköntuotannon osalta markkina-hintojen kehityksestä sekä sadannasta voimalaitosalueilla. Verkkotoiminnan suurimmat riskit liittyvät mahdollisiin häiriöihin sähkönjakelussa. Yhtiö on tehnyt sähkömarkkinalain edellyttämän sähkönjakeluverkon kehittämissuunnitelman vuoteen 2036 saakka. Suunnitelman toteuttamisen jälkeen sähkökatkot saavat kestää asemakaava-alueilla enintään 6 tuntia ja muilla alueilla 36 tuntia. Lain ehdottomuus johtaa yli-investointeihin, joiden vaikutukset siirtohintoihin voivat olla merkittäviä. Lisäksi pitkistä ja laajavaikutteisista sähkökatkoksista aiheutuu erittäin suuret kustannukset mittavien korjaustöiden ja asiakkaille maksettavien nousevien va-kiokorvausten takia. Meneillään oleva jakeluverkon kehittäminen on jo vähentänyt ja vähentää edelleen asteittain suurhäiriöiden riskiä koko toimialueella. Sähköverkoston häviösähkön hankintaa on suojattu useammaksi vuodeksi aikaisemman alhaisen hintatason aikana.

Suomen hallitus on esittänyt voimassa olevaa sähkömarkkinalakia muutettavaksi vuoden 2022 alusta lukien siten, että sääntelypääoma laskee 15 % ja pääoman tuotto prosentti laskee 4 prosenttiin nykyisestä 5,35 prosentista. Edellä todetut muutokset laskisivat sallittua tuottoa vuonna 2022 noin 40 prosenttia vuoden 2020 tasosta.

Ympäristövaikutukset

Verkkoliiketoiminnassa merkittävimmät ympäristövaikutukset aiheutuvat sähköverkon rakentamisesta ja kunnossapidosta. Haittavaikutuksia vähennetään kehittämällä

suunnittelua, valitsemalla sijoituspaikkoihin sopivimmat johtorakenteet, pylväsmateriaalit ja kyllästeaineet sekä tiivistämällä yhteistyötä kaavoittajien kanssa. Purettu materiaali hyödynnetään verkon rakentamisessa tai toimitetaan kierrätykseen. Yhtiö on mukana energia-alan energiatehokkuussopimuksessa.

Hallintoelimet

HALLITUS

Puheenjohtaja	
Antti Mäkituomas	varatuomari, Pello
Varapuheenjohtaja	
Jouni Ollikkala	talouspäällikkö, Ylitornio

JÄSENET

Esa Kassinen	tekninen johtaja, Pello
Martti Kovalainen	toimitusjohtaja, Pello
Jukka Kristo	toimitusjohtaja, Rovaniemi
Antero Kuusijärvi	yrittäjä, Pello
Reijo Lassila	toimitusjohtaja, Pello

VARAJÄSENET

Kullervo Lauri	tekninen johtaja, Kolari
Veijo Ekonoja	toiminnanjohtaja, Pello
Juha Halmkrona	yrittäjä, Tornio

TILINTARKASTUS

TILINTARKASTAJAT

Anne Räisänen	KHT, JHT, Rovaniemi
Tuomas Koivumäki	KHT, Oulu

VARATILINTARKASTAJAT

Milla Karjalainen	KHT, Oulu
Risto Hyvönen	KHT, Oulu

Hallituksen esitys yhtiön voittoa koskeviksi toimenpiteiksi

Yhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 23 719 323,39 euroa, josta tilikauden voitto on 1 562 270,59 euroa. Hallitus esittää, että osinkoa jaetaan 8,00 euroa osaketta kohti, yhteensä 960 000 euroa ja loppuosa tilikauden voitosta siirretään voittovarojen tilille. Yhtiön maksuvalmius on hyvä, eikä ehdotettu voitonjako vaaranna hallituksen näkemyksen mukaan yhtiön maksukykyä.

Yhtiön osakkeet

Yhtiöllä on 120 000 osaketta. Kukin osake oikeuttaa yhteen ääneen yhtiökokouksessa.

TULOSLASKELMA

	1.1. - 31.12.2020	1.1. - 31.12.2019
LIKEVAIHTO	15 499 639	19 667 390
Liiketoiminnan muut tuotot	46 227	100 532
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-4 102 153	-6 633 328
Ulkopuoliset palvelut	-1 795 943	-2 172 403
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-1 463 335	-1 488 457
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-206 794	-250 052
Muut henkilösivukulut	-48 221	-45 145
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-3 275 798	-3 108 071
Liiketoiminnan muut kulut	-1 548 211	-1 557 109
LIKEVOITTO	3 105 411	4 513 357
Rahoitustuotot ja kulut		
Tuotot sijoituksista omistusyhteisyriyksissä	257	0
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista	939 193	926 052
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Muilta	16 464	30 308
Rahoitusarvopaperien arvon alentumiset		
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille		
Muille	-37 686	-46 013
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSIIRTOJA JA VEROJA	4 023 639	5 423 704
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys	-2 294 205	-2 161 293
Tuloverot	-167 163	-482 366
TILIKAUDEN VOITTO	1 562 271	2 780 046

TASE

	31.12.2020	31.12.2019
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	713 123	728 308
Aineettomat hyödykkeet	713 123	728 308
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	216 757	216 757
Rakennukset ja rakennelmat	748 061	749 713
Verkosto	48 359 360	44 946 164
Koneet ja kalusto	1 841 685	2 007 605
Muut aineelliset hyödykkeet	16 063	16 063
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	228 305	166 496
Aineelliset hyödykkeet	51 410 231	48 102 797
Sijoitukset		
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	1 681 879	1 681 879
Muut osakkeet ja osuudet	28 686 984	29 095 517
Lainasaamiset	33 091	46 991
Sijoitukset	30 401 955	30 824 387
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	3 031 223	3 699 751
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	25 469	24 484
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	204 861	44 952
Lainasaamiset	484 024	0
Siirtosaamiset	645	33 211
Lyhytaikaiset saamiset	3 746 222	3 802 398
Rahat ja pankkisaamiset	3 007 253	4 120 365
VASTAAVAA	89 278 784	87 578 255
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	201 826	201 826
Arvonkorotusrahasto	1 406 051	1 406 051
Vararahasto	1 312	1 312
Edellisten tilikausien voitto/ tappio	22 157 053	20 577 689
Tilikauden voitto	1 562 271	2 780 046
OMA PÄÄOMA	25 328 512	24 966 924
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	34 314 410	32 020 205
Tilinpäätössiirtojen kertymä	34 314 410	32 020 205
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Liittymismaksut	19 442 813	19 118 553
Lainat rahoituslaitoksilta	5 650 000	6 550 000
Muut pitkäaikaiset velat	0	32 713
Pitkäaikainen	25 092 813	25 701 266
Lyhytaikainen		
Lainat rahoituslaitoksilta	900 000	900 000
Ostovelat	1 734 119	1 834 232
Velat saman konsernin yrityksille	0	0
Velat omistusyhteisyrityksille	7 804	7 503
Muut velat	1 488 070	1 622 520
Siirtovelat	413 057	525 606
Lyhytaikainen	4 543 050	4 889 861
VIERAS PÄÄOMA	29 635 862	30 591 127
VASTATTAVAA	89 278 784	87 578 255

RAHOITUSLASKELMA (1000 €)

	31.12.2020	31.12.2019
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA (A)		
Voitto ennen satunnaisia eriä	4 024	5 424
Oikaisut		
Suunnitelman mukaiset poistot	3 276	3 108
Rahoitustuotot ja -kulut	-918	-910
Muut oikaisut	0	-4
Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta	6 382	7 617
Käyttö pääoman muutos		
Lyhytaikaisten korottomien liikesaamisten, lis.(-) / väh.(+)	56	66
Lyhytaikaisten korottomien velkojen väh. (-) / lis.(+)	-376	124
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	6 062	7 808
Maksetut korot ja maksut muista liiketoiminnan rahoituskuluista	-38	-46
Saadut korot liiketoiminnasta	16	30
Maksetut välittömät verot	-167	-482
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA (A)	5 873	7 309
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA (B)		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-6 568	-4 761
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	0	4
Investoinnit muihin sijoituksiin	-16	-16
Lainasaamisten lisäys	0	0
Lainasaamisten takaisinmaksut	14	18
Luovutustulot ja muut vähennykset muista sijoituksista	425	926
Saadut osingot investoinneista	939	926
Saadut korot investoinneista	0	0
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA (B)	-5 206	-2 903
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA (C)		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	0	0
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-933	-965
Maksetut osingot	-1 171	-947
Saadut liittymismaksut	324	294
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA (C)	-1 780	-1 618
Rahavirtojen lisäys/ vähennys (A-B+C)	-1 113	2 788
Rahavarat tilikauden alussa	4 120	1 332
Rahavarat tilikauden lopussa	3 007	4 120

Tunnuslukujen laskentakaavat

OMAN PÄÄOMAN TUOTTO, %

$100 \times \frac{\text{tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja - verot}}{\text{oma pääoma + verovelattomat varaukset + arvostuserät}}$

Nimittäjän korjattu oma pääoma kaikkine erineen lasketaan tilikauden alun ja lopun keskiarvona.

SIJOITETUN PÄÄOMAN TUOTTO, %

$100 \times \frac{\text{tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja + korkokulut ja muut rahoituskulut}}{\text{sijoitettu pääoma}}$

Sijoitettu pääoma lasketaan tilikauden alun ja lopun keskiarvona.

Sijoitettu pääoma = korolliset velat + arvostuserät + varaukset, joista on vähennetty verovelka + oma pääoma + liittymismaksut

OMAVARAISUUSASTE, %

$100 \times \frac{\text{oma pääoma + verovelattomat varaukset + arvostuserät + liittymismaksut}}{\text{taseen loppusumma - saadut ennakot}}$

TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT 31.12.2020

Laadintaperiaatteet ja menetelmät

Konsernisuhde

Yhtiö kuuluu konserniin, jonka emoyhtiönä on Pellon Sähkö Oy, kotipaikka Pello. Konsernitilinpäätöksen jäljennös on saatavissa Pellon Sähkö Oy:n konttorista, Myllytie 1, 95700 Pello.

Pysyvien vastaavien arvostus

Aineettomat ja aineelliset hyödykkeet on merkitty hankintamenuon vähennettynä suunnitelman mukaisilla poistoilla. Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu tasapoistoina aineettomien ja aineellisten hyödykkeiden taloudellisen pitoajan perusteella.

Poistoajat ovat:

	Vuotta	Tasapoisto %
Aineettomat oikeudet	5–20	20–5
Muut pitkävaikutteiset menot	10	10
Rakennukset ja rakennelmat	30–40	3,3–2,5
Kevyet rakennelmat	10	10
Verkosto	25–40	4–2,5
Koneet ja kalusto	5–20	20–5

Rahoitusvälineiden arvostus

Rahoitusvälineet on arvostettu hankintamenuon tai sitä alempaan markkinahintaan.

Tuloslaskelmaa koskevat liitetiedot

	2020	2019		2020	2019
Liikevaihto toimialoittain			Henkilöstön määrä keskimäärin		
Verkkoliiketoiminta	10 240 602	10 423 228	Toimihenkilöitä	14,2	14,8
Tuotanto	4 840 821	8 582 438	Työntekijöitä	18,2	16,8
Palveluiden myynti ja muut tulot	418 216	661 724		32,4	31,6
	15 499 639	19 667 390	Tilintarkastus		
Liiketoiminnan muut tuotot			Tilintarkastuspalkkiot	13 747	13 792
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	186	4 097	Poistot ja arvonalennukset		
Muut	46 041	96 435	Suunnitelman mukaiset poistot		
	46 227	100 532	Aineettomat hyödykkeet	110 053	124 730
Henkilöstömenot			Rakennukset ja rakennelmat	90 340	79 490
Palkat	1 463 335	1 488 457	Sähköverkosto	2 471 977	2 316 037
Eläkekulut	206 794	250 052	Koneet ja kalusto	603 427	587 814
Muut henkilöstökulut	48 221	45 145		3 275 798	3 108 071
Tuloslaskelman henkilöstökulut	1 718 350	1 783 654	Tilinpäätössiirrot		
Aktivoidut henkilöstömenot	298 907	164 988	Poistoeron muutos		
	2 017 257	1 948 642	Aineettomat hyödykkeet	17 461	28 599
Maksetut palkat ja palkkiot			Rakennukset ja rakennelmat	-28 306	-34 564
Toimitusjohtaja ja hallituksen jäsenet	174 791	165 552	Sähköverkosto	2 499 153	2 350 412
Muu henkilöstö	1 571 177	1 456 887	Koneet ja kalusto	-194 102	-183 154
Tilikauden kokonaispalkat	1 745 967	1 622 439		2 294 205	2 161 293

Tasetta koskevat liitetiedot

**AINEELLISTEN
JA AINEETTOMIEN
HYÖDYKKEIDEN MUUTOKSET**
Aineettomat hyödykkeet

Aineettomat oikeudet

Pitkävaikutteiset menot

Aineelliset hyödykkeet

Maa- ja vesialueet

Rakennukset ja rakenn.

Verkosto

Koneet ja kalusto

Muut aineelliset hyödykkeet

Keskeneräiset hankinnat

Sijoitukset

Osakkeet ja osuudet

Tase-erät yhteensä

	Hankinta- meno 1.1.2020	Lisäykset 1.1.–31.12.	Vähennykset 1.1.–31.12.	Hankinta- meno 31.12.2020	Kert. SUMU- poisto 31.12.	Kirjanpito- arvo 31.12.2020
Aineettomat oikeudet	2 684 991	94 868		2 779 860	2 066 737	713 123
Pitkävaikutteiset menot	101 778			101 778	101 778	0
Aineelliset hyödykkeet						
Maa- ja vesialueet	216 757			216 757		216 757
Rakennukset ja rakenn.	2 679 108	88 689		2 767 797	2 019 735	748 061
Verkosto	77 231 192	5 885 173		83 116 365	34 757 004	48 359 360
Koneet ja kalusto	9 377 402	438 688	4 154	9 811 936	7 970 251	1 841 684
Muut aineelliset hyödykkeet	16 063			16 063		16 063
Keskeneräiset hankinnat	166 496	61 809		228 305		228 305
Sijoitukset						
Osakkeet ja osuudet	30 777 396	16 218	424 750	30 368 864		30 368 864
Tase-erät yhteensä	123 251 183	6 585 445	428 904	129 407 723	46 915 506	82 492 217

Osakkeiden ja osuuksien tasearvoon sisältyy 1994 tehtyjä arvonkorotuksia 1 597 785 €. Arvonkorotusrahastosta on siirretty rahastoanneissa osakepääomaan 191 734 €.

	Kirjanpitoarvo 31.12.2020	Kokonaispoistojen ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.2020	Kokonaispoistojen jälkeinen menojäännös 31.12.2020
Aineettomat hyödykkeet			
Aineettomat oikeudet	713 123	261 041	452 081
Muut pitkävaikutteiset menot	0	0	0
Aineelliset hyödykkeet			
Maa- ja vesialueet	216 757	0	216 757
Rakennukset ja rakenn.	748 061	-4 414	752 476
Verkosto	48 359 360	33 445 973	14 913 387
Koneet ja kalusto	1 841 684	611 810	1 229 875
Muut aineelliset hyödykkeet	16 063		16 063
Keskeneräiset hankinnat	228 305		228 305
Sijoitukset			
Osakkeet ja osuudet	30 368 864		30 368 864
Tase-erät yhteensä	82 492 217	34 314 410	48 177 807

**SIJOITUKSET
OSAKKEET JA OSUUDET**
Omistusyhteisyritykset

Tornionlaakson Voima Oy

Muut osakkeet ja osuudet

Lapin Sähkövoima Oy

Energiapolar Oy

Kymppivoima Oy

Kymppivoima Hydro Oy

Voimapiha Oy

Kittilän Alueverkko Oy

Muut pienet omistusosuudet yht.

Muut osakkeet ja osuudet yht.

	Osakkeita kpl	Osuus %	Nimellisarvo €	Kirjanpito- arvo €	Oma pääoma €	Voitto €
Tornionlaakson Voima Oy	500	50,0	84 094	1 681 879	189 114	0
Muut osakkeet ja osuudet						
Lapin Sähkövoima Oy	198 187	13,8	33 333	14 899 582		
Energiapolar Oy	113 738	17,8	113 738	117 732		
Kymppivoima Oy	117 675	5,1	2 811 471	7 100 832		
Kymppivoima Hydro Oy	1 329	8,3	17 809	178 086		
Voimapiha Oy	27 346	4,6	1 640 760	5 469 200		
Kittilän Alueverkko Oy	920	16,5	1 033 000	920 000		
Muut pienet omistusosuudet yht.				1 553		
Muut osakkeet ja osuudet yht.				28 686 985		

Yhtiö on sitoutunut kattamaan vuonna 2021 valmistuvalta ydinvoimalaitokselta hankimmallaan energialla osuutensa laitoksen rakentamis- ja sähköntuotanto-kustannuksista.

	2020	2019
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		
Myyntisaamiset	25 469	24 484
Saamiset omistus-yhteisyryyksiltä		
Myyntisaamiset	44 861	44 952
Lainasaamiset	160 000	0
	204 681	44 952
Siirtosaamiset		
Korkosaatavat	241	345
Myyntin jaksotussaamiset	0	748
Palkkojen eläke ja sos.kulu saamiset	404	0
Muut siirtosaamiset	0	32 118
	645	33 211
Velat saman konsernin yrityksille		
Ostovelat	0	0
Velat omistusyhteis-yrityksille		
Ostovelat	7 804	7 503
Oman pääoman muutokset		
Voittovarar 1.1.	20 577 689	19 643 357
Siirretty edell. tilikauden voitto	2 780 046	1 894 063
Osingonjakovelan vanheneminen	59 318	60 269
Osingonjako	-1 260 000	-1 020 000
Voittovarar 31.12.	22 157 052	20 577 689
Tilikauden voitto	1 562 271	2 780 046
Jakokelpoinen oma pääoma		
Voittovarar aikaisemmilta vuosilta	22 157 052	20 577 689
Tilivuoden voitto	1 562 271	2 780 046
Vapaa oma pääoma yhteensä	23 719 323	23 357 735
Ostovelat		
Muille	1 734 119	1 834 232
Siirtovelat		
Palkkavaraukset ja sos. maksut	267 122	267 686
Lopullinen tulovero	91 553	162 352
Korkojaksotukset	4 296	4 740
Palkkojen tyel- ja sos. velat	7 982	15 734
Muut	42 103	75 094
	413 057	525 606

	2020	2019
Laskennalliset verovelat		
Poistoeroista	6 862 882	6 404 041
Vastuositoumukset		
Muiden puolesta annetut takaukset		
Annettu takaus pankkitakauslimiitistä	1 791 957	2 671 500
Norjan pienvesivoiman lainatakaus Tikraft AS:n omistussuuden suhteessa	2 946 508	3 816 505
Yrityskiinnitykset		
Lainojen vakuutena	10 409 128	10 409 128
Lainojen määrä 31.12.	6 550 000	7 450 000
Johdannaissopimukset		
Sähkökaupan finanssi-sopimukset		
Kohde-etuuden käypä arvo	0	27 962
Johdannaissopimukset on edellä arvostettu nettona tilinpäätöshetken markkina-arvoon.		

Kiinteistöinvestointi

Yhtiö on velvollinen tarkistamaan kiinteistöinvestoinneista tekemiään arvonlisäverovähennyksiä 5.435.906,65 €, mikäli kiinteistöjen verollinen käyttö vähenee suhteessa alkuperäiseen rakentamisen valmistusaikaiseen käyttö-tarkoitukseen tarkistuskauden aikana. Viimeinen tarkistusvuosi on vuosi 2029.

Yhtiöllä on velvollisuus palauttaa vuonna 2021 Energiaviraston päätöksen mukaisesti osa vuonna 2013 tuulivoimayhtiöltä veloitetusta kapasiteettivarauskustasta. Palautettava summa tarkentuu vuonna 2021 tehtävän kapasiteettivarauskustun uudelleenmäärityksen jälkeen.

Yhtiöllä on valtioneuvoston asetuksen 440/2003 mukainen vastuu kyllästettyjen pylväiden hävittämisestä.

SÄHKÖVERKKOTOMINNAN TULOSLASKELMA

1.1. - 31.12.2020 1.1. - 31.12.2019

LIIKEVAIHTO	10 240 602	10 423 228
Liiketoiminnan muut tuotot	41 781	93 920
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Häviösähkö	-614 380	-607 878
Muut ostot tilikauden aikana	-169 155	-141 304
Ulkopuoliset palvelut		
Alueverkko-,kantaverkko- ja verkkopalvelumaksut	-1 189 497	-1 321 964
Muut ulkopuoliset palvelut	-550 305	-727 211
Materiaalit ja palvelut	-2 514 337	-2 798 356
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-1 321 061	-1 236 331
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-186 525	-207 315
Muut henkilösivukulut	-43 399	-37 380
Henkilöstökulut	-1 550 985	-1 481 026
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Sähköverkon hyödykkeistä	-2 471 977	-2 316 037
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-792 527	-780 061
Poistot ja arvonalentumiset	-3 264 504	-3 096 097
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokratulut	-276 629	-286 829
Muut liiketoiminnan kulut	-1 171 965	-1 072 778
Liiketoiminnan muut kulut	-1 448 594	-1 359 607
LIIKEVOITTO/TAPPIO	1 503 963	1 782 063
Rahoitustuotot ja kulut		
Tuotot osuiksista omistusyhteisyrityksissä		
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Muilta	13 911	28 369
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Muille	-9	-225
Rahoitustuotot ja kulut	13 902	28 144
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	1 517 865	1 810 207
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos		
Sähköverkon hyödykkeistä	-2 514 424	-2 350 412
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	215 905	187 006
Tilinpäätössiirrot	-2 298 519	-2 163 405
Tuloverot	0	0
TILIKAUDEN VOITTO / TAPPIO	-780 654	-353 198

SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN TASE

31.12.2020 31.12.2019

VASTAAVAA

PYSYVÄT VASTAAVAT

Aineettomat hyödykkeet		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	549 505	511 534
Muut aineettomat hyödykkeet	163 618	199 623
Aineettomat hyödykkeet	713 123	711 157
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	48 359 360	44 946 164
Muut aineelliset hyödykkeet	2 759 194	2 905 869
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	228 305	166 496
Aineelliset hyödykkeet	51 346 859	48 018 529

SIIJOITUKSET

Muut osakkeet ja osuudet	921 553	921 553
Muut saamiset	33 091	46 991
Sijoitukset	954 644	968 544

VAIHTUVAT VASTAAVAT

Lyhytaikaiset saamiset		
Saamiset muilta	2 262 555	2 936 565
Lyhytaikaiset saamiset	2 262 555	2 936 565
Rahat ja pankkisaamiset	1 204 700	894 215
VASTAAVAA	56 481 882	53 529 011

VASTATTAVAA

OMA PÄÄOMA

Osuus osakepääomasta	165 497	165 497
Osuus vararahastosta	1 076	1 076
Edellisten tilikausien voitto/tappio	584 930	-250 497
Tilikauden tappio/voitto	-780 655	-353 198
OMA PÄÄOMA	-29 153	-437 122

Tilinpäätössiirtojen kertymä

Poistoero	34 280 096	31 956 164
Tilinpäätössiirtojen kertymä	34 280 096	31 956 164

VIERAS PÄÄOMA

Pitkäaikainen vieras pääoma		
Muut pitkäaikaiset velat	0	32 713
Pitkäaikainen koroton vieras pääom		
Palautettavat liittymismaksut	19 442 813	19 118 553
Pitkäaikainen vieras pääoma	19 442 813	19 151 266
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta		
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Velat saman konsernin yrityksille	0	0
Velat muille	2 788 126	2 858 703
Lyhytaikainen vieras pääoma	2 788 126	2 858 703
VASTATTAVAA	56 481 882	53 529 011

MUUN SÄHKÖLIIKETOIMINNAN TULOSLASKELMA

1.1. - 31.12.2020 1.1. - 31.12.2019

LIIKEVAIHTO	4 840 821	8 582 438
Liiketoiminnan muut tulot	0	0
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Muut ostot tilikauden aikana	-3 232 234	-5 700 660
Ulkoiset palvelut		
Muut ulkoiset palvelut	-8 700	-18 184
Materiaalit ja palvelut	-3 240 934	-5 718 844
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-33 495	-36 070
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-4 542	-6 083
Muut henkilösivukulut	-1 205	-1 129
Henkilöstökulut	-39 242	-43 282
Liiketoiminnan muut kulut	-41 935	-31 609
LIIKEVOITTO	1 518 710	2 788 703
Rahoitustuotot ja kulut		
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista		
Muilta	862 129	768 759
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-37 677	-45 789
Rahoitustuotot ja kulut	824 452	722 970
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	2 343 162	3 511 673
Tuloverot	-149 753	-482 366
TILIKAUDEN VOITTO	2 193 409	3 029 307

MUUN SÄHKÖLIIKETOIMINNAN TASE

31.12.2020 31.12.2019

VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Sijoitukset		
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	1 681 879	1 681 879
Muut osakkeet ja osuudet	27 765 431	28 056 232
Sijoitukset	29 447 311	29 738 111
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Lyhytaikaiset saamiset		
Saamiset muilta	1 283 608	796 511
Lyhytaikaiset saamiset	1 283 608	796 511
Rahat ja pankkisaamiset	1 802 553	3 175 534
VASTAAVAA	32 533 472	33 710 156
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osuus osakepääomasta	28 329	28 329
Arvonkorotusrahasto	1 406 051	1 406 051
Edellisten tilikausien voitto	21 551 958	20 758 731
Tilikauden voitto	2 193 409	3 029 307
OMA PÄÄOMA	25 179 745	25 222 418
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	5 650 000	6 550 000
Pitkäaikainen vieras pääoma	5 650 000	6 550 000
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	900 000	900 000
Lyhytaikainen koroton vieraspääoma		
Velat muille	803 726	1 037 738
Lyhytaikainen vieras pääoma	1 703 726	1 937 738
VIERAS PÄÄOMA	7 353 726	8 487 738
VASTATTAVAA	32 533 472	33 710 156

Lisätiedot

Selvitys eriyttämisestä ja yhteisten kulujen ja tase-erien jakoperusteista eriytetyille liiketoiminnoille.

Sähköliiketoimintoina on eriytetty sähköverkkotoiminta ja muu sähköliiketoiminta, joka sisältää osakkuussähkön hankinnan ja myynnin.

Eriyttäminen on toteutettu sisäisen laskennan avulla aiheuttamisperiaatteen mukaisesti.

Yhteiset kulut on jaettu kohdistettujen toimintakustannusten ja käytön suhteessa.

Yhteiset tase-erät on kohdistettu eri liiketoiminnoille aiheuttamisperiaatetta mahdollisimman tarkasti noudattaen. Tasaus on tehty oman pääoman voittovarojen erässä.

Edellisinä vuosina eriytetyissä taseissa esitetyt sisäiset velat ja saamiset on akordoitu liiketoimintojen kesken. Myös vertailutiedot on esitetty em. mukaisesti.

Tilinpäätösten laadinnassa on noudatettu Kauppa- ja teollisuusministeriön antamaa sähköliiketoimintojen eriytettävien tilinpäätösten kaavaa.

Selvitys suunnitelman mukaisten poistojen laskentaperusteista poistoryhmittäin.

Poistot on laskettu käyttöomaisuushyödykkeiden taloudellisen käyttöajan mukaisina tasapoistoina alkuperäisestä hankintahinnasta. Poistosuunnitelma on esitetty liitetiedoissa.

Verkkotoiminnasta lasketut tunnusluvut

Investoinnit:	1000 €
Siirto- ja jakeluverkosto	5 885
Sähkölaitosvaraston lis+/väh-	0
Keskeneräiset omat työt lis+/väh-	62
KWh-mittarit ja ohjausyksiköt	262
Koneet ja kalusto	176
Aineettomat hyödykkeet	95
Investoinnit yhteensä	6 480

Sijoitetun pääoman tuotto prosentti laskettuna KTM:n tunnuslukuja koskevan päätöksen mukaisesti on 3,3 % (5,3 %). Siirtöhinnat ovat kohtuullisen tuoton arvioinnin sallimissa rajoissa.



TORNIONLAAKSON SÄHKÖ

PÄÄKONTTORI

Myllytie 1, 95700 Pello | Puhelin 016 532 020 | tls@tls.fi | www.tornionlaaksonsahko.fi

ALUETOIMISTOT

TORNIO, Vallonahontie 30, 95590 Arpela
PELLO, Myllytie 1, 95700 Pello
KOLARI, Pellontie 2, 95900 Kolari
YLITORNIO, Teollisuustie 16, 95600 Ylitornio