

VUOSIKERTOMUS 2018

 **TORNIONLAAKSON SÄHKÖ**

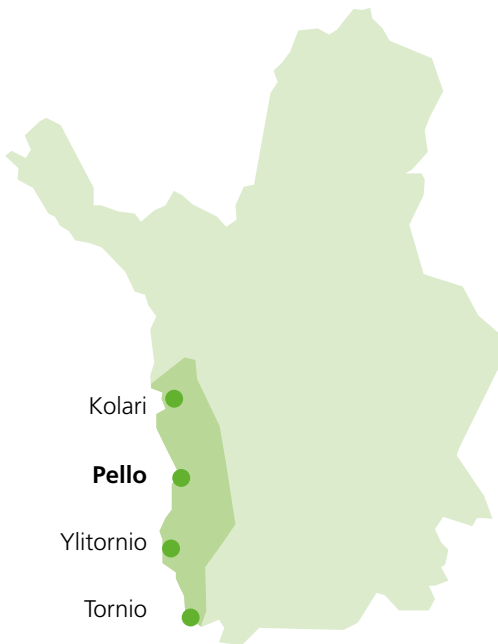
SISÄLTÖ

Toimitusjohtajan katsaus	4
Yrityshallinto	7
Henkilöstö	8
Verkosto	11

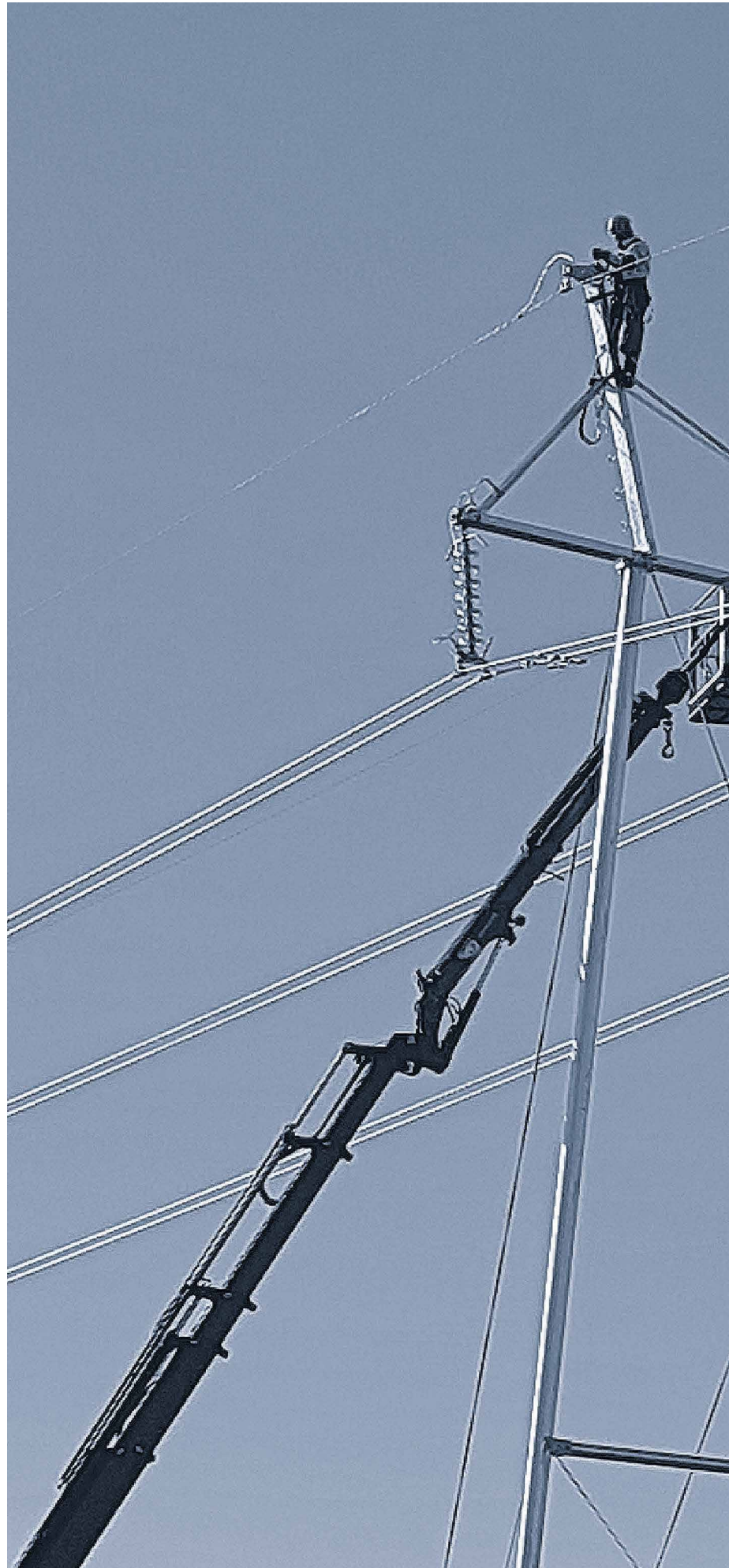
TIETOJA TILINPÄÄTÖKSESTÄ

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

Jakelualueen toimitusvelvollinen sähkönmyyjä on Energiapolar Oy



Taitto: ADANU, Enontekiö
Kuvat: Tornionlaakson Sähkö Oy
Vastavalo.net: Soili Jussila/ kansi
ja Juhani Syväoja/ sivu 10
Paino: Painotalo Seiska Oy, Iisalmi



110 kV pylvään asennus Karungissa.



TORNIONLAAKSON SÄHKÖ TÄNÄÄN

- 3 700 km sähköverkkoa
- 300 km 110 kV sähköverkkoa
- 13 sähköasemaa
- 16 486 sähkökäyttäjää

TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS 2018

Liikevaihto nousi

Yhtiön liikevaihto nousi edellisestä vuodesta 7,0 prosenttia ja tilikauden voitto kasvoi 1,9 miljoonaa euroon. Liikevaihtoa kasvattivat toimintavuoden aikana tapahtuneet Spot-sähkön keskihintojen selkeät nousut Suomessa, Ruotsissa ja Norjassa. Suomen hinta-alueella Spot-sähkön keskimääräinen hinta oli toimintavuonna 41 prosenttia edellisen vuoden hintatasoa korkeampi. Ruotsissa ja Norjassa Spot-sähkön hinnat nousivat vielä Suomeakin enemmän. Kuiva ja kuuma kesä sekä vähäsateinen syksy vähensivät yhtiön kaikkien sähkön-tuotanto-osuuksien tuotantoja, jotka pienenivät 15 prosenttia edellisestä vuodesta. Sähkötuo- tuotanto-osuuksista saatu sähkömäärä oli 172 miljoonaa kilowattituntia, jossa laskua edelliseen vuoteen oli lähes 30 miljoonaa kilowattituntia. Vesivoiman liikevaihto nousi pienentyneestä tuotannosta huolimatta 1,2 miljoonaa euroa ja myyntikate runsaat 1,0 miljoonaa euroa 2,9 miljoonaa euroon. Verkkotoiminnan liikevaihto oli hiukan edellistä vuotta pienempi ja tulos oli jonkin verran budjetoitua heikompi. Verkkotoiminnan tulos oli viime vuotista tappiollisempi kiivaan verkostorakentamisen sekä suurten poistojen vuoksi.

Toimintavuoden aikana jakeluverkon kuluttaja-asiakkaiden siirtohinnoittelu oli edellisen vuoden 2017 mukainen.

Taloudessa kasvua

Talous on elpynyt taantuman jälkeen varsinkin matkailun sektorilla. Ylläksen matkailukeskuksissa oli havaittavissa myös kohtuullista rakentamisen vilkastumista. Sähkön siirtomäärä kulutukseen ei kuitenkaan noussut yhtiön toimialueella, vaan siinä oli laskua noin

1 prosentti. Yhtiön suurjännitteisessä (110 kV) jakeluverkossa sähkönsiirto väheni edelleen 23 miljoonaa kilowattituntia. Tornionlaakson Voiman sähköntuotanto ja sen siirto laski 20 prosenttia ja tuulivoiman tuotannon siirto pieneni noin 14 prosenttia. Yhtiön kokonaistulos nousi sähkön siirron laskusta huolimatta, koska vesivoiman tuotanto-osuudet tuottivat selvästi edellistä vuotta paremman tuloksen. Sähkön tuotannon voitollisuus antaa mahdollisuuden jatkaa osinkojen maksua omistajille. Yleisen kustannustason nousun, suurten jakeluverkkoinvestointien ja kantaverkkosiirron loissähkökustannusten nousun vuoksi yhtiö korotti alkaneena vuonna kuluttaja-asiakkaiden verottomia siirtohintoja keskimäärin 7 prosenttia. Verollisten hintojen korotus oli keskimäärin noin 4,5 prosenttia.

Sähköverkko- investoinnit ennätystasolla

Siirto- ja jakeluverkon kehittäminen jatkui edelleen 15-vuotisen suunnitelman linjauksien mukaisesti. Yhtiö rakennutti kaksi täysin uutta 110/20 kV sähköasemaa parantamaan sähkönjakelun varmuutta Karungissa ja Sieppijärvellä. Näin saatiin yhtiön toimialueen kaikkien asemakaava-alueiden tuntumaan säävarmat sähkönsyötötpisteet. Uusille asemille investoitiin myös maasulun sammutukset, jotka parantavat sähkön laatua merkittävästi vähentämällä lyhytaikaisia häiriöitä. Uusien sähköasemien 20 kV sähkösyötöt tehtiin asemakaava-alueille maakaapeilla varmistamaan osaltaan häiriötön sähkönjakelu. Asemille investoitiin myös reaktorit kompensoimaan loissähköä, josta kantaverkkoyhtiö perii

korkeaa hintaa. Asemakaava-alueiden sähkönjakelun varmuutta parannettiin maakaapeloimalla jakeluverkkoa myös Tornion Kaakamossa, Ylitorniolla, Pellossa, Kolarissa ja Ylläksen matkailukeskuksissa. Viestiverkon kehittämistä jatkettiin Kolarissa, Pellossa ja Ylitorniolla.

Sähkömarkkinalain vaatimusten mukaisesti yhtiö kehittää jakeluverkkoa siten, että vuoden 2028 loppuun mennessä yhtiöiden jakeluverkoissa asemakaava-alueilla ei ole kuutta (6) ja muilla alueilla 36 tuntia pitempiä sähkökatkoja. Yhtiössä laaditun ja kahden vuoden välein päivitettävän sähkönjakeluverkon kehittämissuunnitelman mukaiset kustannukset ovat yli 31 miljoonaa euroa vuoden 2019 ja ainakin 65 miljoonaa euroa vuoden 2028 loppuun mennessä. Yhtiö on hakenut Energiavirastolta jatkoaikaa säävarman sähköverkon rakentamiselle vuoden 2036 loppuun saakka.

Tulevaisuudesta

Investointeja päästöttömään sähkötuo- tuotantoon jatketaan edelleen. Olkiluodon kolmas laitossyksikkö liitettäneen ensimmäistä kertaa valtakunnan verk- koon lokakuussa 2019 ja säännöllinen tuotanto alkanee tammikuussa 2020. Kolmannen laitossyksikön valmistuttua osakkuussähkön tuotannot kattavat keskivesivuonna runsaat 70 prosenttia toimialueen sähkönkulutuksesta.

Toimitusvelvollisena sähkönmyyjänä yhtiön verkkoalueella on toiminut Energiapolar Oy, joka on esiintynyt markkinoilla lappilaisena sähkönmyyjänä. Energiapolarin ja kainuulaisen Loiste Oy:n omistajat ovat päättäneet yhdistää sähkönmyyntinsä uuteen Loiste Sähkönmyynti Oy:hyn. Uudistunut yhtiö aloittaa toimintansa

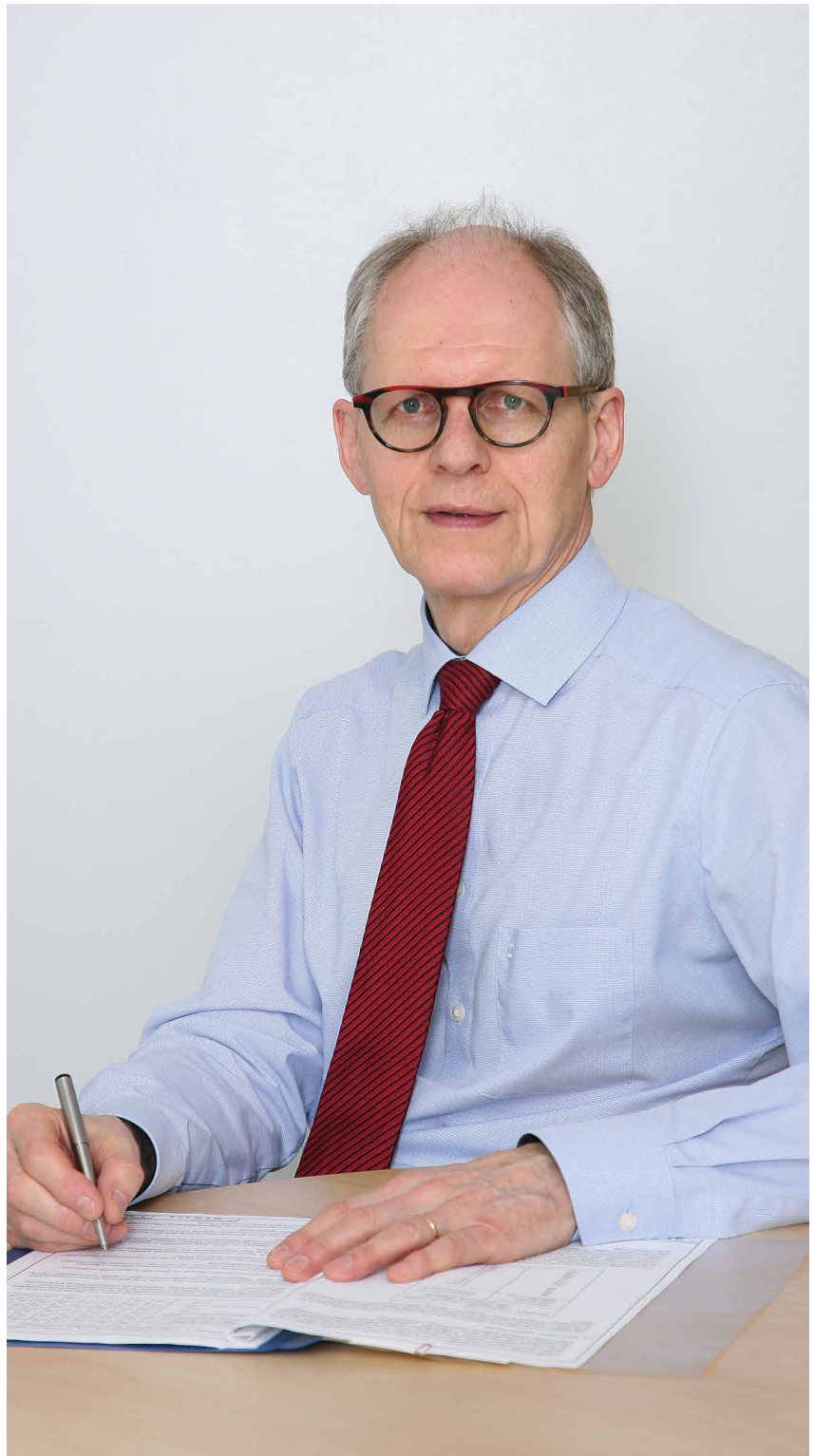
maaliskuussa 2019. Tällä järjestelyllä pyritään lisäämään pohjoissuomalaisen sähkönmyynnin kilpailukykyä kiristyvillä ja laajenevilla sähkömarkkinoilla.

Kuluttajien odotukset ja myös vaatimukset sähköverkkotoiminnan laadulle, häiriöttömyydelle ja taloudellisuudelle kiristyvät jatkuvasti. Toimintavuoden aikana yhteiskunnallisissa keskusteluissa ovat nousseet esille sähkömarkkinalain vaatimusten mukaiset suuret sähköverkkoinvestoinnit ja niiden seurauksena kohonneet verkkopalvelumaksut. Myös voimakaiden myrskyjen ja runsaslumien tykyjen aiheuttamat pitkät sähkökatkot ovat saaneet runsaasti julkisuutta. Alkaneen vuoden toisen päivän Aapeli-myrsky katkaisi Etelä- ja Länsi-Suomessa sähköt enimmäkseen 120 000 taloudelta ja kirvoitti kriittistäkin keskustelua sähkönjakelun varmuudesta ja kustannustasosta.

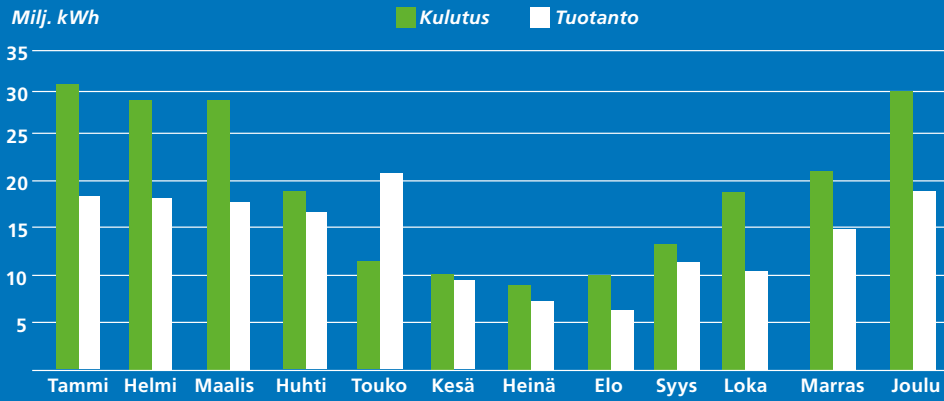
Yhtiö panostaa edelleen voimakkaasti säävarman ja kustannustehokkaan sähkönjakeluverkon rakentamiseen, jossa painopiste siirtyy asteittain asemakaava-alueiden ulkopuolisiin jakeluverkkoihin. Samalla kehitämme myös viestiverkkojen luotettavuutta, jotta se vastaisi paremmin jakeluverkojen tiedonsiirto- sekä etäohjaustarpeita. Kehittämistyössä yksi tärkeimmistä voimavaroista on osaava, kehittyvä ja tavoitteisiin sitoutunut henkilöstö.

Kiitän yhtiön henkilökuntaa, hallitusta ja yhteistyökumppaneita työstä asiakkaidemme ja yhtiön hyväksi.

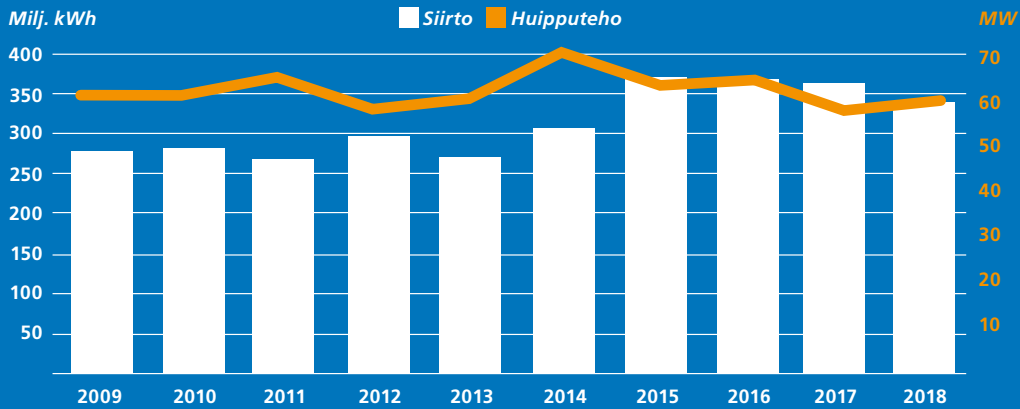
Heikki Hukkanen



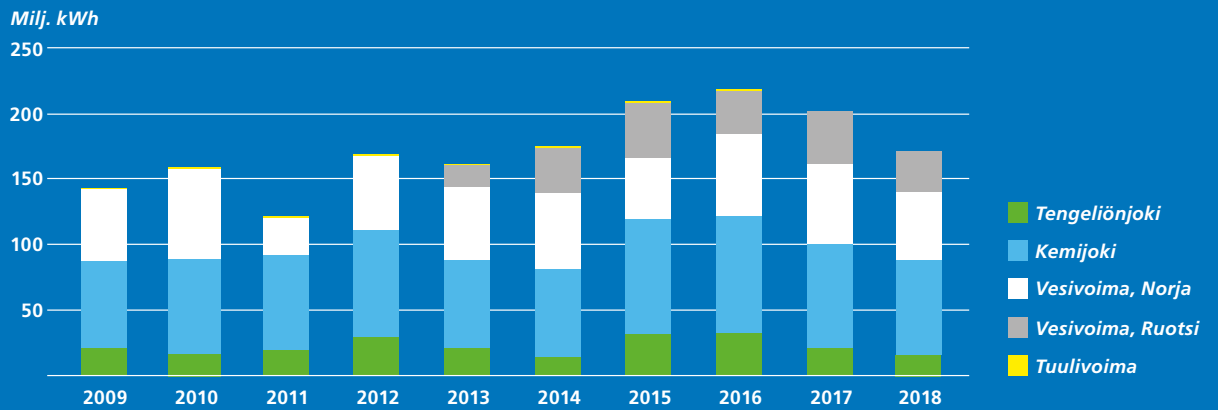
SÄHKÖN KULUTUS JA TUOTANTO 2018



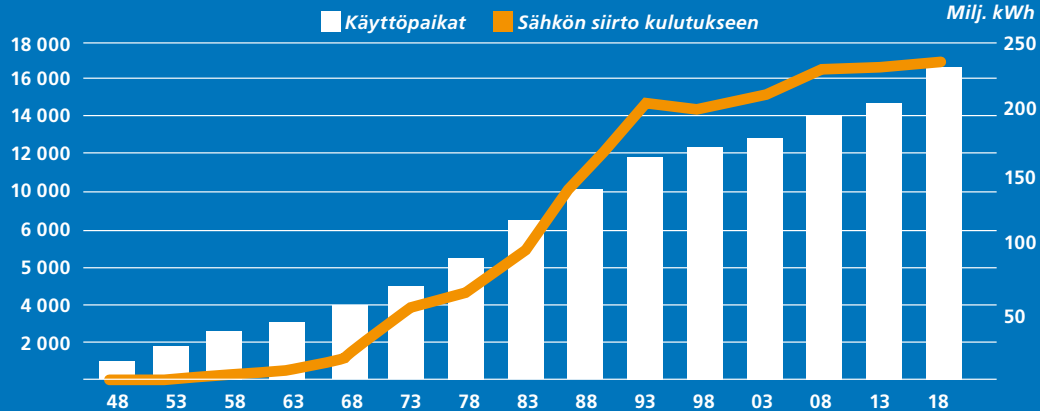
SÄHKÖN SIIRTO 110 KV -VERKOSSA JA HUIPPUTEHO



OSAKKUUSSÄHKÖN TUOTANTO

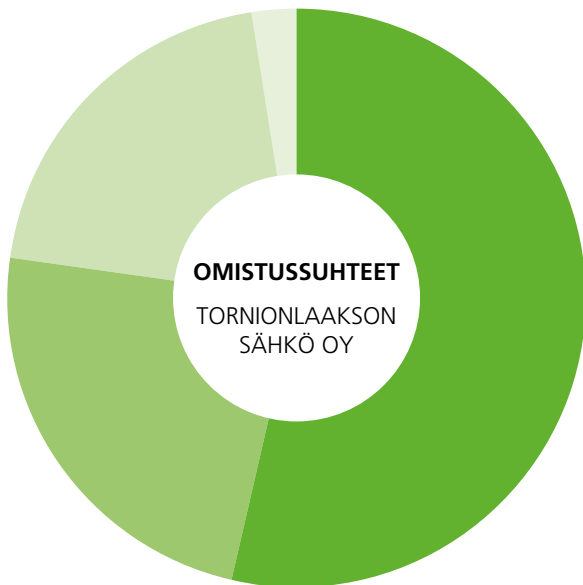


KÄYTTÖPAIKKOJEN LUKUMÄÄRÄ JA SÄHKÖN SIIRTO KULUTUKSEEN 1948-2018



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 53,8 % sekä jakelualan kunnat ja kuntien omistamat yhtiöt 23,6 % omistussuhteella. Yksityisten henkilöiden omistuksessa on 20,2 % yhtiön osakkeista.



Pellon Sähkö Oy	53,8 %
Kunnat ja kuntien omistamat yhtiöt	23,6 %
Yksityiset henkilöt	20,2 %
Muut yritykset ja yhteisöt	2,4 %

Yhtiökokous

Varsinainen yhtiökokous pidettiin 26. päivänä maaliskuuta Pellossa. Kokouksessa oli edustettuna 11 osakasta, yhteensä 76.001 osakkeella. Kokouksessa käsiteltiin ja päätettiin varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvat asiat.

Tarkastustoiminta

Varsinaisen yhtiökokouksen valitsemina tilintarkastajina ovat toimineet **Ari Tauriainen**, KHT ja **Eija Pasula**, HT sekä varatilintarkastajina **Anne Räisänen**, KHT ja **Risto Hyvönen**, KHT.

Kirjanpidon ja varainhoidon valvonnan on suorittanut Ernst & Young Oy.

VJK-Group Oy suoritti sähkölaitoksen määräaika- ja varmennustarkastuksen.

Hallitus

Yhtiöjärjestyksen mukaan kolmannes hallituksen jäsenistä ja varajäsenistä on vuosittain erovuorossa. Hallitus kokoontui kertomusvuoden aikana 6 kertaa ja kokousten pöytäkirjat sisältävät 62 §.

HALLITUKSEN KOKOONPANO

	Eroavuorossa
Puheenjohtaja Antti Mäkituomas , varatuomari, Pello	2019
Varapuheenjohtaja Jouni Ollikkala , talouspäällikkö, Ylitornio	2019

VARSINAISET JÄSENET

Martti Kovalainen , toimitusjohtaja, Pello	2021
Reijo Lassila , toimitusjohtaja, Pello	2021
Antero Kuusijärvi , yrittäjä, Pello	2021
Jukka Kristo , toimitusjohtaja, Rovaniemi	2020
Esa Kassinen , kunnaninsinööri, Pello	2020

VARAJÄSENET

Veijo Ekonoja , toiminnanjohtaja, Pello	2019
Antti Määttä , kunnanjohtaja, Kolari	2020
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

JÄSENYDEET:

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

HENKILÖSTÖ

Keskimääräinen henkilöstön määrä kertomusvuonna oli 33 henkilöä. Yhteistyösopimusten mukaan yhtiön henkilöstö hoiti edelleen emoyhtiö Pellon Sähkö Oy:n hallintopalvelut, omistusyhteisyrityksen Tornionlaakson Voima Oy:n hallinto-, käyttö-, kunnossapito- ja rakennustyöt sekä asiakaspalvelun ja myynti- ja laskutuspalvelut myyntiyhtiö Energiapolar Oy:lle.

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.

Ansiomerkit

Pitkään yhtiötä palvelleita työntekijöitä muistettiin keskuskauppakamarin ansiomerkeillä. Ansiomerkit myönnettiin **Jarmo Koivistolle** (40 vuotta), **Sirkka Leukumaavaaralle** (30 vuotta), **Helena Naaskolle** (30 vuotta), **Tiia Enbuskalle** (10 vuotta) ja **Henri Harjulle** (10 vuotta).

Virkistystoiminta

Virkistystoimikunta on järjestänyt henkilökunnan yhteisiä tilaisuuksia ja retkiä. Henkilöstön liikunta- ja kulttuuriharrastuksia tuetaan myös virikekortilla, jota kukin voi käyttää itselleen sopivaan liikunta- tai kulttuuritoimintaan.

Tietojärjestelmät

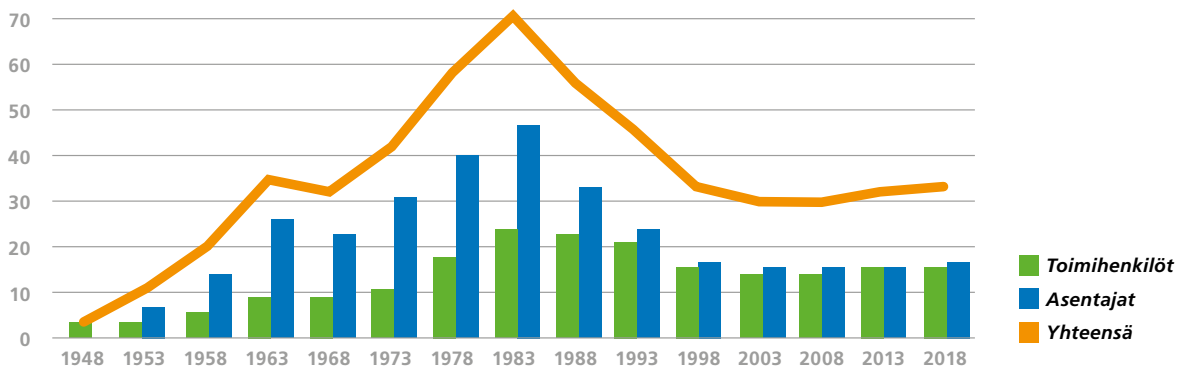
Vuonna 2021 käyttöön otettavaan valtakunnalliseen datahubiin valmistautuminen aloitettiin kilpailuttamalla yhdessä Pohjois-Suomen Energiatieto Oy:n muiden osakasyhtiöiden kanssa asiakastietojärjestelmän toimittajat. Uuden järjestelmän käyttöönottoprojekti alkaa vuonna 2019 ja järjestelmä otetaan käyttöön viimeistään vuoden 2021 alussa.

Taloushallinnon raportointiin otettiin käyttöön uusi reaaliaikainen raportointijärjestelmä. Tiimien töiden järjestelyä on parannettu ottamalla käyttöön työnohjausjärjestelmä sekä ajoneuvojen paikannusjärjestelmä. Uusittujen kotisivujen kautta on lisätty ajantasaista tiedottamista.

Johtoryhmä

Yhtiön johtoryhmän muodostavat toimitusjohtaja **Heikki Hukkanen**, rakennuspäällikkö **Jaakko Isto**, käyttöpäällikkö **Reijo Mustonen** ja hallintopäällikkö **Matti Pahkasalo**. Henkilöstön edustajana johtoryhmän kokouksissa on ollut asiakasneuvoja **Asta Mäki**.

HENKILÖSTÖN MÄÄRÄN KEHITYS



Henkilökuntaa virkistyspäivänä Miekojärvellä.



Antero Nivaoja



Ansimerkin saajia: Sirkka Leukumaavaara, Tiia Enbuska, Helena Naasko ja Jarmo Koivisto.



Hannu Konttajärvi

Eläkkeelle jäivät 46 vuotta yhtiön palveluksessa ollut sähkölaitos asentaja Antero Nivaoja ja 40 vuotta palveluksessa ollut maastosuunnittelija Hannu Konttajärvi.



VERKOSTON KÄYTTÖ

Sähköverkon käytettävyys pysyi kohtuullisen hyvällä tasolla. Merkittäviä pitkäkestoisia häiriöitä ei kuluneen vuoden aikana ollut. Jokavuotiset tykkylumiongelmät aiheuttivat kuitenkin runsaasti pysyviä vikoja johdoille.

Runsas lumentulo ja pakkasen puolella pysytellyt sää vaikutti siihen, että lumi kertyi puiden oksille. Tykkylumen kertyminen puihin ja johtimiin, sekä pylvärakenteisiin aiheuttaa puiden kaatumisia ja taipumisia jännitteisiin johtimiin. Tästä puolestaan on seurauksena pysyvä vika johdolle ja sähkönjakelukeskeytyks asiakkaalle. Suunnittelemattomia keskeytyksiä asiakasta kohden oli 5,09 kappaletta, joiden yhteenlaskettu kesto-aika oli 4,22 tuntia/ asiakas.

Sähköverkon kehittäminen ja kunnossapito

Yhtiön investoinnit säävarmaan sähköverkkoon jatkuivat edelleen merkittävällä tasolla. Vuoden aikana rakennettiin mm. kaksi uutta 110 / 20kV:n sähköasemaa, Karunkiin ja Sieppijärvelle. Uudet sähköasemat valmistuivat sopimuksien mukaisessa aikataulussa ja ne otettiin käyttöön loppuvuodesta.

Sähköasematoimitukset tulivat VEO:lta ja uudet päämuuntajat ABB:ltä, molemmat Vaasasta. Uusia asemia rakentamalla saadaan jakeluverkkoa rajattua pienempiin kokonaisuuksiin, jolloin vikojen aiheuttamat jakelukeskeytykset rajoittuvat

pienemmälle alueelle ja häiriönselvitys nopeutuu ja sähkönjakelun keskeytysajat asiakkaille vastaavasti lyhenevät.

110kV:n verkkoa kunnostettiin uusimalla huonokuntoisia pylväitä ja rikkoutuneita eristimiä. Lisäksi katkaisjoille, erottimille ja päämuuntajille tehtiin määräaikaishuoltoja ja pieniä parannuksia.

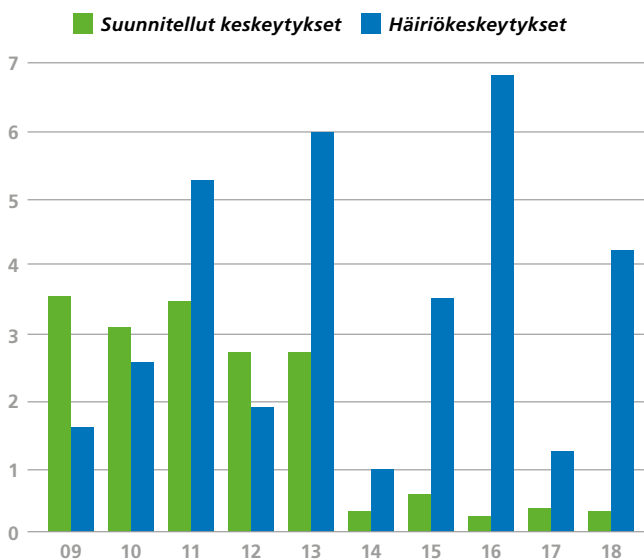
Viestiverkon / kaukokäytön kehittäminen

Oman viestiverkon rakentaminen saatiin päätökseen.

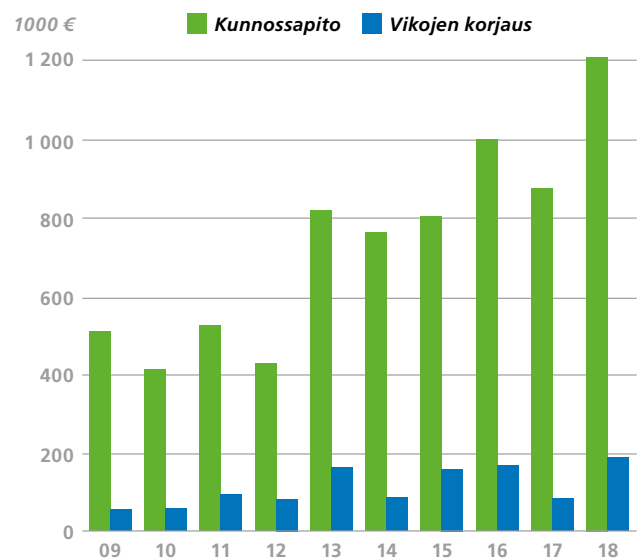
Maakaapeloinnin yhteydessä jatkettiin valokuidun asentamista sähköasemien välille. Myös asemien välisiä radiolinkkiyhteyksiä uusittiin. Maastossa olevia uusia erotinasemia liitettiin edelleen kaukokäyttöön.

Lisäksi vanhoja, jo kauko-ohjauksessa olevia erotinasemia saneerattiin. Kauko-ohjattavien erotinasemien avulla vikatilanteissa sähköverkkoa voidaan jakaa kauko-ohjauksen avulla pienempiin osiin ja vika-alueita saadaan rajattua pienemmiksi alueiksi.

SÄHKÖTÖN AIKA ASIAKKAALLA



KUNNOSSAPITO JA VIKOJEN KORJAUS



VERKOSTON RAKENTAMINEN

Jakeluverkon perusparantamista jatkettiin päivitetyn verkon kehittämissuunnitelman mukaisesti. Perusparantamisessa keskityttiin rakentamaan uusia sähköasemia sekä kaapeloimaan asemakaava-alueiden ilmajohtoverkkoja. Uusien sähköasemien maakaapeloidut keskijänniteverkon johtolähdöt jakavat sähköverkon pienempiin alueisiin, jolloin mahdolliset häiriöt pystytään rajoittamaan entistä nopeammin ja suppeammille alueille.

Verkon rakentamisen ja -kunnossapidon tehokkuutta parannettiin ottamalla käyttöön mobiilipohjainen Mitello -työnohjausjärjestelmä. Uudella Mapon -ajoneuvojen paikannusjärjestelmällä tehostetaan ja nopeutetaan laaja-alaisen verkostohäiriöiden selvittämistä sekä parannetaan jokapäiväistä työturvallisuutta.

KOLARISSA kirkonkylällä, Äkäslompolossa ja Ylläsjärvellä jatkettiin jakeluverkon saneerausta pääosin maakaapeloidulla olemassa olevia ilmajohtoja. Samassa yhteydessä keskijänniteverkkoon lisättiin hajautettua sammutusta Ylläsjärvelle ja Kolarin taajamaan. Sieppijärven asemakaava-alueen saneeraus aloitettiin rakentamalla Sieppijärvelle uusi 110/20kV sähköasema ja siihen neljä keskijännitejohtolähtöä. Johtolähdöt kaapeloitiin asemakaava-alueelle asti. Sähköasemalle rakennettiin samassa yhteydessä maasulun sammutus parantamaan sähkön laatua ja loistehon kompensointi pienentämään loistehon siirrosta aiheutuvia kustannuksia.

PELLOSSA saneerattiin jakeluverkkoa Jolmanputaan pohjoispuolisella Poikkihaan alueella sekä saatettiin loppuun jakeluverkon saneeraus Vaaranperän alueella.

YLITORNIOLLA uusittiin ilmajohtoverkko maakaapeli-verkoksi Suutarinmäeltä aina Kopanmäen teollisuusalueelle saakka. Uusimisen yhteydessä lisättiin Kopanmäen lämpökeskuksen lähelle hajautettua sammutusta. Kaaranneskosken sähköaseman toinen etelänsuunnan keskijännitejohto rakennettiin Meltosjärvellä Kivilaelta Ristiojalle päällystettynä

ilmajohtona tien laitaa. Näin saatiin Välikylän ja Raanujärven välinen keskijännitejohto omaksi johtolähdöksi ja kaksi rengassyöttöä parantamaan käyttövarmuutta. Aittamaassa saneerattiin yksi muuntopiiri, jonka ilmajohtot uusittiin samalla maakaapeleiksi.

TORNION Karunkiin rakennettiin uusi 110/20kV sähköasema, jonka neljästä keskijännitejohtolähdöstä yksi kaapeloitiin Karungin asemakaava-alueelle. Muut johtolähdöt lisäävät Kukkolan, Korpikylän ja Aapajärven alueiden sähkönjakelun varmuutta. Sähköasemalle rakennettiin samassa yhteydessä maasulunsammutus parantamaan sähkön laatua ja loistehon kompensointi pienentämään loistehon siirron kustannuksia. Kaakamossa aloitettiin taajaman saneeraus siirtämällä ilmajohtoja maan alle.

Verkostoinvestoinnit nousivat hiukan edellisvuosia suuremmiksi eli noin 6,8 miljoonaan euroon. Sähköasemien osuus investoinneista oli noin 1,9 miljoonaa euroa. Jakeluverkon yhdestätoista investointikohteesta kahdeksan kilpailutettiin ulkopuolisten urakoitsijoiden rakennettaviksi, kuten myös yhtiön omien kohteiden konetyöt.

Jälkiliittymiä rakennettiin hieman edellisvuosia enemmän.

Kunnossapito

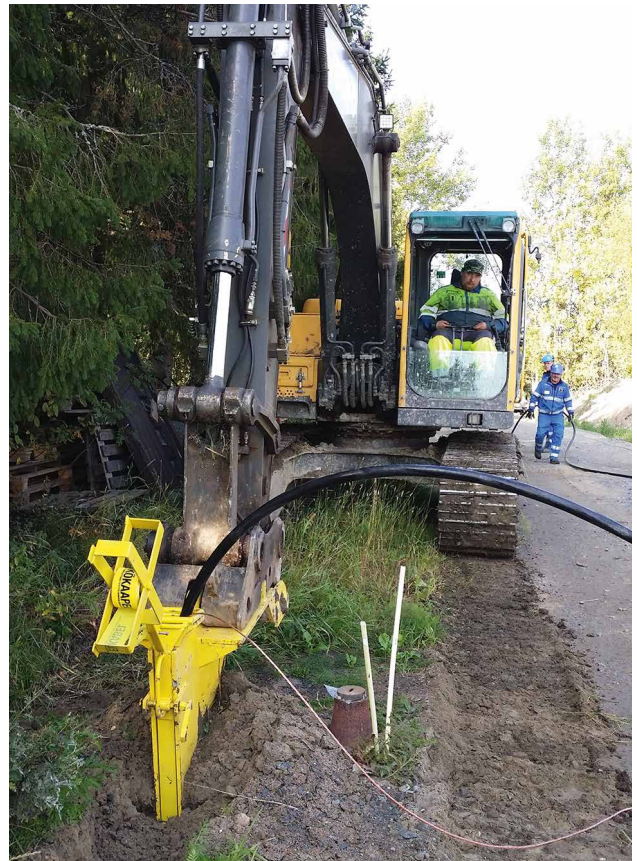
Sähköverkostojen kunnossapitotöistä entistä suurempi osuus suunnattiin ennakoiiviin tarkastus- ja kunnossapitotöihin. Johtokatuja raivausta on tehostettu edellisvuosien tapaan keskittymällä alueraivauksiin. Urakoitsijat raivasivat keskijänniteverkon johtokatuja yhteensä 290 km, pienjänniteverkon johtokatuja 270 km ja 45 kV -verkon johtokatuja lähes 60 km.

Pello – Ylitornio 110 kV johtokadun raivauksen urakoitsija teki vuoden loppuun mennessä. Johtokadun levityksen luvan mukaiseen leveyteen ja reunavyöhykkeen metsäkäsittely tehtiin pääosin toimintavuoden 2018 aikana.

Kolarin tiimin uusi kuorma-auto.



Sieppijärven sähköaseman päämuuntaja.



Maakaapelin aurausta.

HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS

Yhtiön rakenne

Yhtiö harjoittaa verkkoliiketoimintaa Länsi-Lapissa pääosin neljän kunnan alueella. Lisäksi yhtiöllä on osuuksia vesivoimasta ja rakenteilla olevan ydinvoimalan tuotannosta. Paikallisena ja toimitusvelvollisena sähkönmyyjänä on toiminut Energiapolar Oy. Tornionlaakson Sähkö Oy:n omistusosuus myyntiyhtiöstä on 18 %.

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. Energiapolar Oy:lle yhtiö on tehnyt asiakas- ja laskutuspalveluja.

Olennaiset tapahtumat tilikaudella ja sen päättymisen jälkeen

Yhtiön toimialueella käytettiin tilikaudella sähköä 232 miljoonaa kilowattituntia. Sähkön kulutus laski yhden prosentin edellisestä vuodesta. Kulutus laski, vaikka talouselämä elpyi hienoisesti ja matkailu virkistyi Ylläksen matkailukeskuksissa. Syynä kulutuksen laskuun oli edellisvuotta selvästi lämpimämpi kesä ja leudompi syysy.

Vuoden 2019 alussa kuluttajien sähkön verottomia siirtohinnoja korotettiin keskimäärin 7 prosenttia. Verolliset siirtohinnot nousivat keskimäärin 4,5 prosenttia. Suurjännitesirron (110 kV) päätö- ja loissähköjen siirtohinnoja muutettiin kantaverkkoyhtiö Fingridin hinnamuutoksia seuraillen.

Osakkuussähkön tuotanto oli yhteensä 172 miljoonaa kilowattituntia, jossa vähennystä oli 30 miljoonaa kilowattituntia. Norjasta vuokratun vesivoiman tuotanto oli 15 prosenttia edellisvuotta vähäisempi. Kemijoki -sähkön tuotanto-osuus tuotti energiaa 9 prosenttia edellisvuotta vähemmän. Ruotsista Kraftgården yhtiön tuotanto-osuuden energiamäärä oli noin 8,5 miljoonaa kilowattituntia pienempi kuin edellisen vuoden tuotanto. Tornionlaakson Voiman (TLV) tuotanto väheni 20 prosenttia edellisen vuoden tuotannosta ja yhtiön tuotanto-osuus oli noin 17 miljoonaa kilowattituntia. Osakkuussähkö myytiin Energiapolarille, sähköpörssiin ja Kymenlaakson Sähkölle.

Paikallisena ja toimitusvelvollisena sähkönmyyjänä toiminut lappilainen Energiapolar ja kainuulainen Loiste Oy ovat päättäneet yhdistää sähkönmyyntinsä. Uusi yhtiö Loiste Sähkömyynti Oy aloittaa maaliskuun alussa, jolloin kaikki Energiapolarin asiakkaat siirtyvät uuden yhtiön asiakkaiksi. Loiste Sähkömyynti Oy on maaliskuun alusta lukien myös yhtiön verkkoalueen toimitusvelvollinen sähkönmyyjä.

Talouden kehitys

Yhtiön liikevaihto oli 18,8 miljoonaa euroa ja voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja oli 4,6 miljoonaa euroa. Liikevaihto nousi 7,0 prosenttia ja tilikauden voitto oli lähes 0,6 miljoonaa euroa suurempi kuin edellisena vuonna. Sähkötuotanto-osuuksien tuotantojen pieneminen lähes 30 miljoonalla kilowattitunnilla ei kuitenkaan pienentänyt liikevaihtoa, vaan spot-sähköjen merkittävät keskihintojen nousut Suomessa, Ruotsissa ja Norjassa saivat sähköntuotannon liikevaihdon nousemaan 1,2 miljoonalla 8,2 miljoonaan euroon. Sähköntuotannon myyntikate oli runsaat 1,0 miljoonaa euroa suurempi kuin edellisena vuonna. Verkkotoiminnan tulosta heikensi vähentynyt sähkön siirto suurjännitteisessä (110 kV) jakeluverkossa, jossa siirtomäärä pieneni 23 miljoonaa kilowattituntia edellisestä vuodesta. Verkkotoiminnan liiketulos oli 1,1 miljoonaa euroa voitollinen ja kokonaistulos 1,3 miljoonaa euroa tappiollinen.

Investointeihin käytettiin noin 7,0 miljoonaa euroa. Verkostoinvestoinnit olivat yhteensä noin 6,6 miljoonaa euroa. Suurimpia investointeja olivat kaapeloinnit asema-kaava-alueilla Tornion Kaakamossa, Ylitorniolla, Kolarissa ja Ylläksen matkailukeskuksissa. Lisäksi Pellon taajamassa kaapelointiin Poikkihakana aluetta. Yhtiö rakennutti uudet 110/20 kV sähköasemat Karunkiin ja Sieppijärvelle. Uudet sähköasemat ja niihin rakennetut maasulun sammutukset parantavat merkittävästi em. asemakaava-alueiden ja niiden vaikutuspiirissä olevien alueiden sähkönjakelun varmuutta.

Osinkoa jaettiin edellisen vuoden tuloksesta 0,84 miljoonaa euroa.

YHTIÖN TILAA JA TALOUDELLISTA ASEMAA KUVAAVAT TUNNUSLUVUT (vuodet 2016-2018)

	2016	2017	2018
Liikevaihto, 1000 €	17 817	17 555	18 776
Liikevoitto, % liikevaihdosta	23	19	21
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja, % liikevaihdosta	24	21	25
Oman pääoman tuotto %	10	8	10
Sijoitetun pääoman tuotto %	7	6	6
Omavaraisuusaste %	82	77	78
Bruttoinvestoinnit pysyviin vastaaviin, 1000 €	6 148	6 772	6 981
Verkostoinvestoinnit % siirtotoiminnan liikevaihdosta	53	60	65
Henkilöstö keskimäärin	35	35	33
Palkat ja palkkiot 1 000 €	1 639	1 637	1 642

Henkilöstö

Yhtiön palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin 33 henkilöä. Henkilöstön keski-ikä oli tilikauden päättyessä 47 vuotta.

Arvio todennäköisestä tulevasta kehityksestä

Yhtiön liikevaihdon arvioidaan vuonna 2019 laskevan hieman. Sähkön markkinahintojen odotetaan laskevan ja vesivoiman tuotannon arvioidaan olevan keskimääräisellä tasolla. Sähköntuotannon kannattavuuden odotetaan laskevan sähköjohdannaisten vuotta 2018 alhaisemman hintatason seurauksena. Verkkotoiminnan tuloksen arvioidaan paranevan lievästi vuoden 2019 alussa tehdyn keskimäärin 7 prosentin hinnankorotuksen ansiosta. Sähkömarkkinalain kireiden vaatimusten täyttämiseksi tehtävien suurten verkostoinvestointien pääomakulut rasittavat verkkotoiminnan tulosta.

Riskit ja epävarmuustekijät

Tulos riippuu sähköntuotannon osalta markkinahintojen kehityksestä sekä sadannasta voimalaitosalueilla. Sähköverkoston häviösähkön hankintaa on suojattu useammaksi vuodeksi aikaisemman alhaisen aikana. Verkkotoiminnan suurimmat riskit liittyvät mahdollisiin häiriöihin sähkönjakelussa. Uusi sähkömarkkinalaki hyväksyttiin vuoden 2013 syksyllä. Yhtiö on tehnyt lain edellyttämän sähkönjakeluverkon kehittämissuunnitelman vuoteen 2028 saakka. Suunnitelman toteuttamisen jälkeen sähkökatkot saavat kestää asema-kaava-alueilla enintään 6 tuntia ja muilla alueilla 36 tuntia. Yhtiö on hakenut Energiavirastolta jatkoaikaa säävarman sähköverkon rakentamiselle vuoden 2036 loppuun saakka. 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 vakiokorvausten takia. Meneillään oleva jakeluverkon kehittäminen vähentää kuitenkin asteittain suurhäiriöiden riskiä koko toimialueella.

Ympäristövaikutukset

Verkkoliiketoiminnassa merkittävimmät ympäristövaikutukset aiheutuvat sähköverkon rakentamisesta ja kunnossapidosta. Haittavaikutuksia vähennetään kehittämällä suunnittelua, valitsemalla sijoituspaikkoihin sopivimmat 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 talouspäälikkö, Ylitornio

JÄSENET

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

VARAJÄSENET

Antti Määttä kunnanjohtaja, Kolari
Veijo Ekonoja toiminnanjohtaja, Pello
Juha Halmkrona yrittäjä, Tornio

TILINTARKASTUS

TILINTARKASTAJAT

Ari Tauriainen KHT, Rovaniemi
Eija Pasula HTM, Ylitornio

VARATILINTARKASTAJAT

Anne Räisänen KHT, Rovaniemi
Risto Hyvönen KHT, Oulu

Hallituksen esitys yhtiön voittoa koskeviksi toimenpiteiksi

Yhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 21 537 420,50 euroa, josta tilikauden voitto on 1 894 063,24 euroa. Hallitus esittää, että osinkoa jaetaan 8,50 euroa osaketta kohti, yhteensä 1 020 000 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. - 31.12.2018

1.1. - 31.12.2017

LIKEVAIHTO	18 776 105	17 554 628
Liiketoiminnan muut tuotot	134 329	62 276
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-6 169 491	-6 297 340
Ulkopuoliset palvelut	-2 530 897	-2 048 958
Materiaalit ja palvelut	-8 700 388	-8 346 298
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-1 420 493	-1 442 614
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-250 901	-257 366
Muut henkilösivukulut	-43 910	-62 110
Henkilöstökulut	-1 715 304	-1 762 090
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-2 947 345	-2 716 711
Poistot ja arvonalentumiset	-2 947 345	-2 716 711
Liiketoiminnan muut kulut	-1 547 613	-1 464 261
LIKEVOITTO	3 999 783	3 327 543
Rahoitustuotot ja kulut		
Tuotot sijoituksista omistusyhteisyriyksissä	763	4 492
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista	666 628	376 085
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Muilta	28 595	33 949
Rahoitusarvopaperien arvon alentumiset		
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille		
Muille	-56 440	-54 943
Rahoitustuotot ja kulut	639 545	359 584
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSIIRTOJA JA VEROJA	4 639 328	3 687 127
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys	-2 422 968	-2 127 653
Tilinpäätössiirrot	-2 422 968	-2 127 653
Tuloverot	-322 297	-254 028
TILIKAUDEN VOITTO	1 894 063	1 305 446

TASE

	31.12.2018	31.12.2017
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	724 592	844 582
Aineettomat hyödykkeet	724 592	844 582
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	216 757	203 357
Rakennukset ja rakennelmat	816 075	895 615
Verkosto	42 581 177	38 355 149
Koneet ja kalusto	2 421 251	2 477 412
Muut aineelliset hyödykkeet	16 063	16 063
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	402 502	362 758
Aineelliset hyödykkeet	46 453 824	42 310 354
Sijoitukset		
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	1 681 879	1 681 879
Muut osakkeet ja osuudet	30 005 214	31 027 951
Lainasaamiset	46 991	65 394
Sijoitukset	31 734 084	32 775 224
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	3 528 619	3 354 092
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	107 949	111 272
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	39 636	308 499
Lainasaamiset	18 403	22 407
Siirtosaamiset	192 108	216 767
Lyhytaikaiset saamiset	3 886 715	4 013 037
Rahat ja pankkisaamiset	1 331 841	1 383 735
VASTAAVAA	84 131 056	81 326 932
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	201 826	201 826
Arvonkorotusrahasto	1 406 051	1 406 051
Vararahasto	1 312	1 312
Edellisten tilikausien voitto/ tappio	19 643 357	19 116 447
Tilikauden voitto	1 894 063	1 305 446
OMA PÄÄOMA	23 146 609	22 031 081
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	29 858 912	27 435 944
Tilinpäätössiirtojen kertymä	29 858 912	27 435 944
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Liittymismaksut	18 824 310	18 669 864
Lainat rahoituslaitoksilta	7 450 000	8 350 000
Muut pitkäaikaiset velat	98 139	163 565
Pitkäaikainen	26 372 449	27 183 429
Lyhytaikainen		
Lainat rahoituslaitoksilta	900 000	900 000
Ostovelat	1 902 401	1 778 773
Velat saman konsernin yrityksille	0	54 133
Velat omistusyhteisyrityksille	5 424	9 574
Muut velat	1 493 640	1 530 539
Siirtovelat	451 622	403 458
Lyhytaikainen	4 753 086	4 676 477
VIERAS PÄÄOMA	31 125 535	31 859 907
VASTATTAVAA	84 131 056	81 326 932

RAHOITUSLASKELMA (1000 €)

	31.12.2018	31.12.2017
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA (A)		
Voitto ennen satunnaisia eriä	4 639	3 687
Oikaisut		
Suunnitelman mukaiset poistot	2 947	2 717
Rahoitustuotot ja -kulut	-640	-360
Muut oikaisut	-19	-3
Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta	6 927	6 041
Käyttö pääoman muutos		
Lyhytaikaisten korottomien liikesaamisten, lis.(-) / väh.(+)	-78	-125
Lyhytaikaisten korottomien velkojen väh. (-) / lis.(+)	77	-193
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	6 926	5 723
Maksetut korot ja maksut muista liiketoiminnan rahoituskuluista	-56	-55
Saadut korot liiketoiminnasta	29	34
Maksetut välittömät verot	-322	-252
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA (A)	6 577	5 450
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA (B)		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-6 969	-6 232
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	19	3
Investoinnit muihin sijoituksiin	-16	-6 103
Lainasaamisten lisäys	0	0
Lainasaamisten takaisinmaksut	222	714
Luovutustulot ja muut vähennykset muista sijoituksista	1 039	31
Saadut osingot investoinneista	667	376
Saadut korot investoinneista	1	4
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA (B)	-5 037	-11 207
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA (C)		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	0	5 700
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-965	-700
Maksetut osingot	-781	-780
Saadut liittymismaksut	154	231
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA (C)	-1 592	4 451
Rahavirtojen lisäys/ vähennys (A-B+C)	-52	-1 306
Rahavarat 1.1.	1 384	2 690
Rahavarat 31.12.	1 332	1 384

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 31.12.2018

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

	2018	2017		2018	2017
Liikevaihto toimialoittain			Henkilöstön määrä keskimäärin		
Verkkoliiketoiminta	9 752 845	9 786 968	Toimihenkilöitä	15,7	17,0
Tuotanto	8 216 843	6 980 969	Työntekijöitä	17,6	18,1
Palveluiden myynti ja muut tulot	806 417	786 691		33,3	35,1
	18 776 105	17 554 628	Tilintarkastus		
Liiketoiminnan muut tuotot			Tilintarkastuspalkkiot	14 162	14 068
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	19 297	3 288	Poistot ja arvonalennukset		
Muut	115 032	58 988	Suunnitelman mukaiset poistot		
	134 329	62 276	Aineettomat hyödykkeet	169 526	183 903
Henkilöstömenot			Rakennukset ja rakennelmat	79 540	80 442
Palkat	1 420 493	1 442 614	Sähköverkosto	2 109 344	1 905 120
Eläkekulut	250 901	257 366	Koneet ja kalusto	588 935	547 245
Muut henkilöstökulut	43 910	62 110		2 947 345	2 716 710
Tuloslaskelman henkilöstökulut	1 715 304	1 762 090	Tilinpäätössiirrot		
Aktivoidut henkilöstömenot	229 781	204 924	Poistoeron muutos		
	1 945 085	1 967 014	Aineettomat hyödykkeet	-4 396	34 662
Maksetut palkat ja palkkiot			Rakennukset ja rakennelmat	-32 638	-26 960
Toimitusjohtaja ja hallituksen jäsenet	146 797	136 252	Sähköverkosto	2 552 246	2 198 542
Muu henkilöstö	1 494 813	1 500 841	Koneet ja kalusto	-92 243	-78 591
Tilikauden kokonaispalkat	1 641 610	1 637 093		2 422 968	2 127 653

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 1.1.2018	Lisäykset 1.1.–31.12.	Vähennykset 1.1.–31.12.	Hankinta- meno 31.12.2018	Kert. SUMU- poisto 31.12.	Kirjanpito- arvo 31.12.2018
Aineettomat oikeudet	2 507 009	49 536		2 556 545	1 831 953	724 592
Pitkävaikutteiset menot	101 778			101 778	101 778	0
Aineelliset hyödykkeet						
Maa- ja vesialueet	203 357	13 399		216 757		216 757
Rakennukset ja rakenn.	2 665 981			2 665 981	1 849 906	816 757
Verkosto	66 214 796	6 335 372		72 550 168	29 968 991	42 581 177
Koneet ja kalusto	8 805 203	557 341	141 983	9 220 561	6 799 310	2 421 250
Muut aineelliset hyödykkeet	16 063			16 063		16 063
Keskeneräiset hankinnat	362 758	39 744		402 502		402 502
Sijoitukset						
Osakkeet ja osuudet	32 709 830	16 218	1 038 955	31 687 093		31 687 093
Tase-erät yhteensä	113 586 776	7 011 609	1 180 938	119 417 447	40 551 939	78 865 509

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

	Kirjanpitoarvo 31.12.2018	Kokonaispoistojen ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.2018	Kokonaispoistojen jälkeinen menojäännös 31.12.2018
Aineettomat hyödykkeet			
Aineettomat oikeudet	724 592	214 982	509 610
Muut pitkävaikutteiset menot	0	0	0
Aineelliset hyödykkeet			
Maa- ja vesialueet	216 757	0	216 757
Rakennukset ja rakenn.	816 075	58 456	757 620
Verkosto	42 581 177	28 596 409	13 984 768
Koneet ja kalusto	2 421 250	989 066	1 432 185
Muut aineelliset hyödykkeet	16 063		16 063
Keskeneräiset hankinnat	402 502		402 502
Sijoitukset			
Osakkeet ja osuudet	31 687 093		31 687 093
Tase-erät yhteensä	78 865 509	29 858 912	40 006 597

SIJOITUKSET
OSAKKEET JA OSUUDET

Omistusyhteisyrietykset

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
Lapin Sähkövoima Oy	198 187	13,8	33 333	14 867 146		
Energiapolar Oy	113 738	17,8	113 738	117 732		
Kymppivoima Oy	117 675	5,1	2 811 471	8 451 537		
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.				1 513		
Muut osakkeet ja osuudet yht.				30 005 214		

Yhtiö on sitoutunut kattamaan vuonna 2019 valmistuvalta ydinvoimalaitokselta hankimallaan energialla osuutensa laitoksen rakentamis- ja sähköntuotantokustannuksista sekä ostamaan varaamansa osuuden Kymppivoima Tuotanto Oy:n Statkraftilta 15 vuoden leasingopimuksella hankkimasta Ranan vesivoimalaitoksen sähköntuotanto-osuudesta.

	2018	2017
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		
Myyntisaamiset	107 949	111 272
Saamiset omistus-yhteisyryksiltä		
Myyntisaamiset	39 636	108 499
Lainasaamiset	0	200 000
	39 636	308 499
Siirtosaamiset		
Korkosaatavat	478	814
Myyntin jaksotussaamiset	2 151	2 054
Palkkojen eläke ja sos.kulu saamiset	17 578	7 802
Muut siirtosaamiset	172 201	206 097
	192 408	216 767
Velat saman konsernin yrityksille		
Ostovelat	0	54 133
Velat omistusyhteis-yrityksille		
Ostovelat	5 424	9 574
Oman pääoman muutokset		
Voittovarot 1.1.	19 116 447	17 778 979
Siirretty edell. tilikauden voitto	1 305 446	2 072 054
Osingonjakovelan vanheneminen	61 464	105 414
Osingonjako	-840 000	-840 000
Voittovarot 31.12.	19 643 357	19 116 447
Tilikauden voitto	1 894 063	1 305 446
Jakokelpoinen oma pääoma		
Voittovarot aikaisemmilta vuosilta	19 643 357	19 116 447
Tilivuoden voitto	1 894 063	1 305 446
Vapaa oma pääoma yhteensä	21 537 421	20 421 893
Ostovelat		
Muille	1 902 401	1 778 773
Siirtovelat		
Palkkavaraukset ja sos. maksut	286 238	303 607
Lopullinen tulovero	82 249	14 998
Korkojaksotukset	5 471	5 958
Palkkojen tyel- ja sos. velat	461	490
Muut	77 202	78 405
	451 622	403 458

	2018	2017
Laskennalliset verovelat		
Poistoeroista	5 971 782	5 487 189
Vastuositoumukset		
Muiden puolesta annetut takaukset		
Annettu takaus pankkitakauslimiitistä	2 671 500	2 671 500
Norjan pienvesivoiman lainatakaus Tikraft AS:n omistussuuden suhteessa	3 816 505	3 816 505
Yrityskiinnitykset		
Lainojen vakuutena	10 409 128	10 409 128
Lainojen määrä 31.12.	8 350 000	9 250 000
Johdannaissopimukset		
Sähkökaupan finanssi-sopimukset		
Kohde-etuuden käypä arvo	-47 141	0
Johdannaissopimukset on edellä arvostettu nettona tilinpäätöshetken markkina-arvoon. Sopimukset eräännyvät vuonna 2019.		

Kiinteistöinvestointi

Yhtiö on velvollinen tarkistamaan kiinteistöinvestoinneista tekemiään arvonlisäverovähennyksiä 4 776 279,87 €, mikäli kiinteistöjen verollinen käyttö vähenee suhteessa alkuperäiseen rakentamisen valmistusaikaiseen käyttö-tarkoitukseen tarkistuskauden aikana. Viimeinen tarkistusvuosi on vuosi 2027.

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

SÄHKÖVERKKOTOMINNAN TULOSLASKELMA

1.1. - 31.12.2018 1.1. - 31.12.2017

LIIKEVAIHTO	9 752 845	9 786 968
Liiketoiminnan muut tuotot	130 023	54 412
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Häviösähkö	-618 929	-639 084
Muut ostot tilikauden aikana	-203 816	-248 131
Ulkopuoliset palvelut		
Alueverkko-,kantaverkko- ja verkkopalvelumaksut	-1 406 993	-1 439 88
Muut ulkopuoliset palvelut	-845 713	-491 692
Materiaalit ja palvelut	-3 075 451	-2 818 792
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-1 143 699	-1 187 620
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-200 647	-210 790
Muut henkilösivukulut	-35 040	-50 930
Henkilöstökulut	-1 379 386	-1 449 340
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Sähköverkon hyödykkeistä	-2 109 344	-1 905 120
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-823 300	-801 594
Poistot ja arvonalentumiset	-2 932 644	-2 706 714
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokratulut	-273 965	-275 049
Muut liiketoiminnan kulut	-1 084 727	-1 016 637
Liiketoiminnan muut kulut	-1 358 692	-1 291 686
LIIKEVOITTO/TAPPIO	1 136 695	1 574 848
Rahoitustuotot ja kulut		
Tuotot osuuksista omistusyhteis-yrityksissä		
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Muilta	27 293	31 199
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Muille	-115	-362
Rahoitustuotot ja kulut	27 178	30 837
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	1 163 872	1 605 684
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos		
Sähköverkon hyödykkeistä	-2 552 246	-2 198 542
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	127 497	68 636
Tilinpäätössiirrot	-2 424 749	-2 129 906
Tuloverot	0	0
TILIKAUDEN VOITTO / TAPPIO	-1 260 877	-524 222

SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN TASE

31.12.2018 31.12.2017

VASTAAVAA

PYSYVÄT VASTAAVAT

Aineettomat hyödykkeet		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	495 857	509 582
Muut aineettomat hyödykkeet	198 063	277 690
Aineettomat hyödykkeet	693 920	787 272
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	42 581 177	38 355 149
Muut aineelliset hyödykkeet	3 380 084	3 494 975
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	402 501	362 758
Aineelliset hyödykkeet	46 363 762	42 212 882
Sijoitukset		
Muut osakkeet ja osuudet	921 513	1 034 513
Muut saamiset	46 991	65 394
Sijoitukset	968 504	1 099 907

VAIHTUVAT VASTAAVAT

Lyhytaikaiset saamiset		
Saamiset muilta	2 355 480	2 716 416
Lyhytaikaiset saamiset	2 355 480	2 716 416
Rahat ja pankkisaamiset	208 320	602 945
VASTAAVAA	50 589 986	47 419 422

VASTATTAVAA

OMA PÄÄOMA

Osuus osakepääomasta	165 497	165 497
Osuus vararahastosta	1 076	1 076
Edellisten tilikausien voitto/tappio	-8 625 810	-8 101 588
Tilikauden tappio/voitto	-1 260 877	-524 222
OMA PÄÄOMA	-9 720 114	-8 459 237

Tilinpäätössiirtojen kertymä

Poistoero	29 799 194	27 353 636
Tilinpäätössiirtojen kertymä	29 799 194	27 353 636

VIERAS PÄÄOMA

Pitkäaikainen vieras pääoma		
Muut pitkäaikaiset velat	98 139	163 565
Pitkäaikainen koroton vieras pääom		
Palautettavat liittymismaksut	18 824 310	18 669 864
Pitkäaikainen vieras pääoma	18 922 449	18 833 429
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta		
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Sisäiset velat	8 929 981	6 839 206
Velat saman konsernin yrityksille	0	54 133
Velat muille	2 658 476	2 798 254
Lyhytaikainen vieras pääoma	11 588 457	9 691 593
VASTATTAVAA	50 589 986	47 419 422

MUUN SÄHKÖLIIKETOIMINNAN TULOSLASKELMA

1.1. - 31.12.2018 1.1. - 31.12.2017

LIIKEVAIHTO	8 216 843	6 980 969
Liiketoiminnan muut tulot	0	2 864
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Muut ostot tilikauden aikana	-5 265 581	-5 174 762
Ulkoiset palvelut		
Muut ulkoiset palvelut	-20 311	-17 474
Materiaalit ja palvelut	-5 285 892	-5 192 236
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-34 065	-34 460
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-6 191	-6 126
Muut henkilösivukulut	-1 098	-1 429
Henkilöstökulut	-41 354	-42 015
Liiketoiminnan muut kulut	-27 379	-26 080
LIIKEVOITTO	2 862 218	1 723 503
Rahoitustuotot ja kulut		
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista		
Muilta	589 077	303 691
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-56 313	-54 548
Rahoitustuotot ja kulut	532 764	249 143
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	3 394 982	1 972 646
Tuloverot	-321 769	-247 741
TILIKAUDEN VOITTO	3 073 213	1 724 905

MUUN SÄHKÖLIIKETOIMINNAN TASE

31.12.2018 31.12.2017

VASTAAVAA

PYSYVÄT VASTAAVAT

Sijoitukset		
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	1 681 879	1 681 879
Muut osakkeet ja osuudet	28 965 969	29 875 706
Sijoitukset	30 647 848	31 557 585

VAIHTUVAT VASTAAVAT

Lyhytaikaiset saamiset		
Sisäiset saamiset	6 677 612	4 784 403
Saamiset muilta	1 272 541	966 231
Lyhytaikaiset saamiset	7 950 153	5 750 634
Rahat ja pankkisaamiset	1 107 497	733 245
VASTAAVAA	39 705 498	38 041 464

VASTATTAVAA

OMA PÄÄOMA

Osuus osakepääomasta	28 329	28 329
Arvonkorotusrahasto	1 406 051	1 406 051
Edellisten tilikausien voitto	25 755 710	24 809 340
Tilikauden voitto	3 073 213	1 724 905
OMA PÄÄOMA	30 263 303	27 968 625

VIERAS PÄÄOMA

Pitkäaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	7 450 000	8 350 000
Pitkäaikainen vieras pääoma	7 450 000	8 350 000
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	900 000	900 000
Lyhytaikainen koroton vieraspääoma		
Velat muille	1 092 195	822 839
Lyhytaikainen vieras pääoma	1 992 195	1 722 839
VIERAS PÄÄOMA	9 442 195	10 072 839
VASTATTAVAA	39 705 498	38 041 464

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. Tasauseränä on käytetty sisäisiä saamisia ja velkoja.

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 €	Sijoitetun pääoman tuotto-% laskettuna
Siirto- ja jakeluverkosto	6 335	KTM:n tunnuslukuja koskevan päätöksen mukaisesti on 3,6 %
Sähkölaitosvaraston lis+/väh-	0	(5,1 %). Siirtohinnat ovat kohtuullisen tuoton arvioinnin sallimissa rajoissa.
Keskeneräiset omat työt lis+/väh-	40	
KWh-mittarit ja ohjauksyksiköt	61	
Koneet ja kalusto	472	
Aineettomat hyödykkeet	24	
Investoinnit yhteensä	6 932	



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