



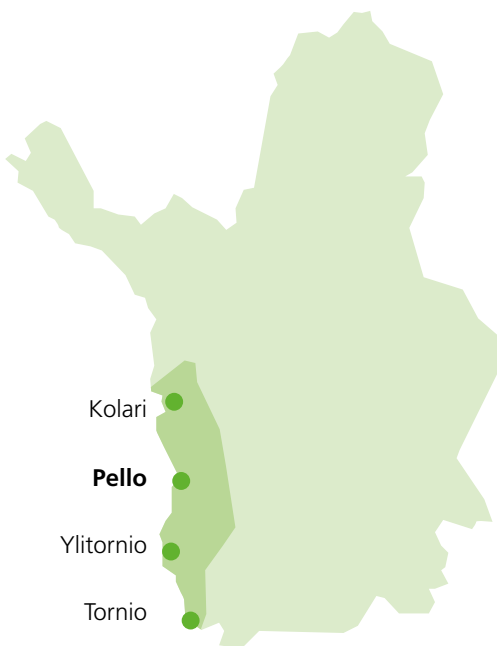
SISÄLTÖ

Toimitusjohtajan katsaus	4
Juhlavuosi	6
Yrityshallinto	10
Hallinto	11
Käyttötoiminta	12
Verkosto	13

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: S. 2-3 Aarno Isomäki/Vastavalo.fi ja Tornionlaakson Sähkö Oy

Paino: Painotalo Seiska Oy, Iisalmi



TOIMINTAVUOSI 2017

363

GWh sähkönsiirtoa

228

GWh sähköä kulutukseen

Sähkön kulutus kasvoi

3%

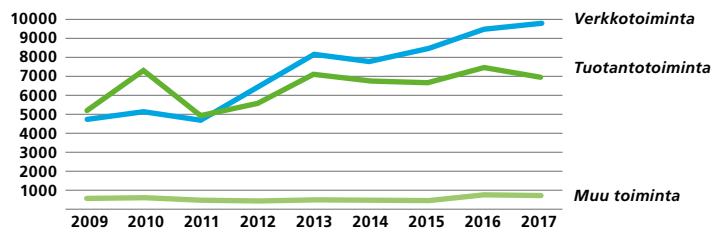
edellisestä vuodesta

Juhlavuosi

70

vuotta

LIKEVAIHDON KEHITYS (1000 €)



Investoinnit

6,7

milj. €

Taseen loppusumma kasvoi

8

milj. €

Liikevoitto

3,3

milj. €

Suurimpina investointikohteina Kaaranneskosken ja Jolmankosken sähköasemat sekä maakaapeloinnit asemakaava-alueilla.

TORNIONLAAKSON SÄHKÖ TÄNÄÄN

- **3 700 km** sähköverkkoa
- **300 km 110 kV** sähköverkkoa
- **12 kpl** säävarmoja sähköasemia
- **16 424** sähkönkäyttäjää

TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS

Juhlavuosi

Vuosi 2017 oli Tornionlaakson Sähkön juhluvuosi, jolloin juhlistettiin yhtiön 70 -vuotista toimintaa Tornionlaakson sähköistäjänä ja sähkönsiirtäjänä. Varsinaiset yhtiön perustamiseen tähtäävät kokoukset oli pidetty vuoden 1947 aikana pääosin Ylitorniolla. Juhlavuoden aikana julkaistiin Kari Kaulasen kirjoittama yhtiön historiikki Tornionlaakson Sähkö Oy 1947 – 2017, 70 vuotta virtaa väylänvarteen, jonka tiivistelmä oli luettavana yhtiön omilta sivuilta vuoden ensimmäisestä Asiakaspolar-lehdestä. Asiakkaille yhtiön toimintaa esiteltiin tapahtumapäivissä Ylitorniolla, Kolarissa, Karungissa sekä Pellon maaseutunäyttelyssä. Juhlavuoden aikana pidettiin juhlat sidosryhmille ja myös henkilöstölle.

Liikevaihto laski

Yhtiön liikevaihto laski edellisestä vuodesta 1,5 prosenttia ja tilikauden voitto pieni 1,3 miljoonaa euroon. Liikevaihtoa pienensivät Kemijoki -sähkön ja Tornionlaakson Voiman osakuussähköjen tuotantomäärien lasku, jota hienoisesti parantuneet markkinahinnat eivät kyenneet kompensoimaan. Sähköntuotanto-osuuksista saatu sähkömäärä oli lähes 202 miljoonaa kilowattituntia, jossa laskua edelliseen ennätykselliseen vuoteen oli runsaat 16 miljoonaa kilowattituntia. Vesivoiman liikevaihto laski toimintavuonna runsaat 0,5 miljoonaa euroa ja myyntikate lähes 0,6 miljoonaa euroa 1,9 miljoonaa euroon. Verkko toiminnan liikevaihto oli hiukan budjetoitua suurempi ja tulos oli selvästi budjetoitua heikompi ja tappiollinen kiivaan verkostorakentamisen sekä suurten poistojen vuoksi.

Toimintavuoden alussa jakeluverkon siirtohinnoittelu yhtenäistettiin Pellon Sähköltä vuokratusta jakeluverkossa vastaamaan yhtiön hinnoittelua, joka säilyi vuoden 2016 mukaisena.

Talouden taantuma ohitettiin

Talouden taantuma hellitti yhtiön toimialueella otettaan kertomusvuonna. Taloudessa oli selvää kasvua erityisesti matkailun sektorilla. Myös Ylläksen matkailukeskuksissa oli havaittavissa lievää rakentamisen vilkastumista. Sähkön siirtomäärä kulutukseen kasvoi yhtiön koko toimialueella lähes 3 % ja Ylläksen alueella lähes 6 %. Yhtiön suurjännitteisessä (110 kV) jakeluverkossa sähkönsiirto väheni kuitenkin noin 3,7 miljoonaa kilowattituntia; Tornionlaakson Voiman tuotannon siirto laski 35 % ja tuulivoiman tuotannon siirto lisääntyi noin 17 %. Yhtiön kokonaistulos laski, koska vesivoiman tuotanto-osuudet tuottivat edellistä huippuvuotta vähemmän. Sähkön tuotannon voitollisuus antaa mahdollisuuden jatkaa osinkojen maksua omistajille. Yleisen kustannustason nousun, suurten jakeluverkkoinvestointien ja kantaverkkosiirron loissähkökustannusten noususta huolimatta yhtiöllä ei ole tarkoitus alkaneena vuonna korottaa kuluttaja-asiakkaiden siirtohinnoittoa.

Sähköverkkoja uusittiin ennätystahtiin

Siirto- ja jakeluverkon kehittäminen jatkui edelleen päivitetyn 15-vuotisen suunnitelman linjauksien mukaisesti. Tengeliönjoki-varressa valmistui syksyllä yhtiön ja Tornionlaakson Voima Oy:n yhteinen uusi 45/20/6 kV sähköasema, joka korvasi Kaaranneskosken voimalaitoksen vieressä olleen vanhan sähköaseman. Uudelle asemalle rakennettiin jakeluverkon tarpeisiin 20 kV -verkon maasulun sammutus ja johtolähtöjen määrä kaksinkertaistettiin. Kaapeloidut johtolähdöt liitettiin edellisenä vuonna rakennettuihin eristetyillä virtaköysillä varustettuihin ilmajohtoihin. Myös Jolmankosken voimalaitoksen lähelle rakennettiin täysin uusi 45/20 kV sähköasema, jonka johtolähdöt kaapeloiitiin sähköaseman lähellä. Asemakaava-alueiden sähkönjakelun varmuutta parannettiin maakaapeloimalla jakeluverkkoa Karungissa, Ylitorniolla, Pellossa, Kolarissa ja Ylläksen matkailukeskuksissa. Viestiverkon kehittämistä jatkettiin Kolarissa, Pellossa ja Ylitorniolla.

Sähkömarkkinalain vaatimusten mukaisesti yhtiö kehittää jakeluverkkoja 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 mukaan kustannukset ovat yli 25 miljoonaa euroa vuoden 2019 ja ainakin 50 miljoonaa euroa vuoden 2028 loppuun mennessä.

Tulevaisuudesta

Investointeja päästöttömään sähköntuotantoon jatketaan edelleen. Olkiluodon kolmas laitosyksikkö liitettäneen ensimmäistä kertaa valtakunnan verkkoon joulukuussa 2018 ja säännöllinen tuotanto alkanee toukokuussa 2019. Kolmannen laitosyksikön valmistuttua osakuussähkön tuotanto kattaa keskivesivuonna yli 80 % toimialueen sähkönkulutuksesta.

Kuluttajien odotukset ja myös vaatimukset sähköverkko-toiminnan laadulle, häiriöttömyydelle ja taloudellisuudelle kiristyvät jatkuvasti. Erityisesti loppuvuoden ja alkutalven tykkylumikaudet saavat runsaasti huomiota myös tiedotusvälineissä.

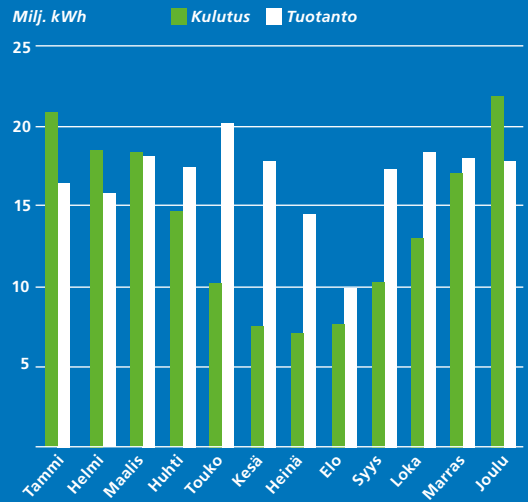
Kehitämme toimintatapojamme, jotta saamme muutettua yhtiön omaa ja vuokratua jakeluverkkoa nopeammin ja kustannustehokkaammin säävarmaksi tulevana vuosina. Tärkeimpiä voimavaroja on osaava, kehittyvä ja tavoitteisiin sitoutunut henkilöstö.

Kiitän yhtiön henkilökuntaa, hallitusta ja yhteistyökumppaneita tuloksekkaasta yhteistyöstä.

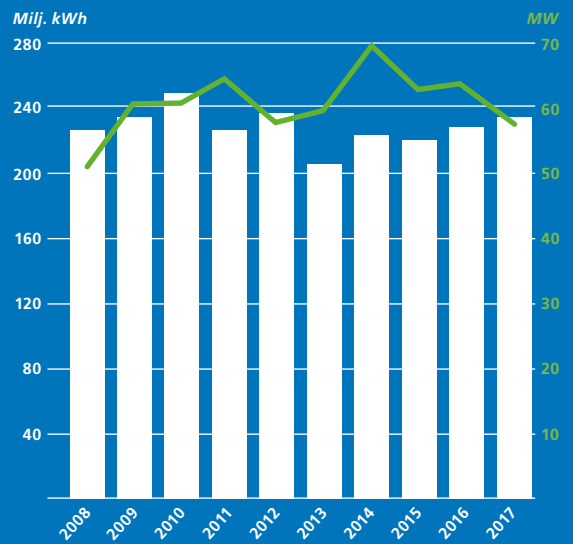
Heikki Hukkanen



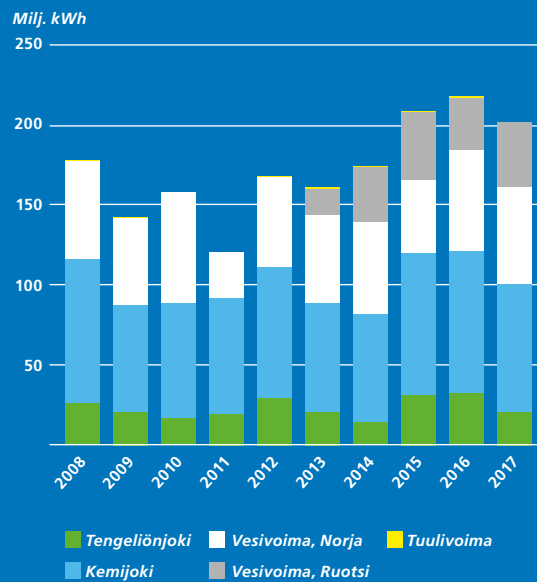
SÄHKÖN KULUTUS JA TUOTANTO 2017



SÄHKÖN SIIRTO JA HUIPPUTEHO



OSAKKUUSSÄHKÖN TUOTANTO



VUOSI 2017 OLI TORNIONLAAKSON SÄHKÖN JUHLAVUOSI!

Tornionlaakson Sähkö on toiminut väylänvarressa 70 vuotta ja juhluvuoden kunniaksi vietimme erityistä ja tapahtumarikasta vuotta 2017.

Vuoden aikana tapasimme yli tuhat asiakastamme, asukasta tai ohikulkijaa eri paikkakunnilla järjestämässämme toritapahtumissa. Neljä eri tapahtumaa Kolarista Karunkiin sai erinomaisen vastaanoton ja tapahtumista saadut palautteet olivat kannustavia. Tapahtumat tarjosivat asiaa ja tekemistä kaiken ikäisille asiakkaille, asiakasperheille ja yrityksestämme kiinnostuneille.

Yhtiö oli mukana Pellon Korjuu -tapahtumassa Energiapolarin kanssa yhteisellä messuosastolla. Kolarissa, Karungissa ja Ylitorniolla järjestimme yhden päivän tapahtuman kakkukahveineen. Energianeuvonnan asiantuntija **Toni Semenoja** vahvisti osaamisellaan meidän asiakaspalvelijoiden tarjoamaa palvelua.

Jokaisessa tapahtumassa arvottiin osallistujien kesken laadukas sähköavusteinen polkupyörä.



▲▼ Pellon Korjuu -messuilla Energiapolar ja Tornionlaakson Sähkö isännöivät yhteistä messuosastoa.

TORNIONLAAKSON SÄHKÖ
70 vuotta virtaa väylänvarteen





▲▼ Kolarissa, Karungissa ja Ylitorniolla järjestettiin omat tapahtumat kakkukahveineen.



◀ Tarjosimme kävijöille mahdollisuuden käydä yläilmoissa ihastelemissa kyläkuva lintuperspektiivistä sekä kokemassa, millaista on verkostoasentajiemme yhdessä työpaikassa.

▼ Kahvin lomassa oli mukava päivittää tietonsa sähköasioista.



Syksyllä kokoonnuimme kutsuvieraiden kanssa Kolarissa olevaan Haltiakammi ravintolaan nauttimaan juhlaillasta ja hyvästä seurasta. Kutsuttujen joukossa olivat eri sidosryhmien, asiakkaiden ja yhteistyökumppaneiden edustajia.

Illan ohjelma korostui omaperäisessä ja erikoisessakin juhlapaikassa. Juhlan puhujina olivat johtaja **Kenneth Hänninen** Energiateollisuus ry:stä sekä **Kari Kaulanen**, joka esitteli tekemäänsä yhtiön 70-vuotishistoriikkaa sekä sen luomisprosessia. Lisäksi hallituksen puheenjohtaja **Antti Mäkituomas** valotti yhtiön historiaa ja

tulevaisuutta hallituksen näkökulmasta. Toimitusjohtaja **Heikki Hukkanen** kertoi Tornionjokivarren sähköistämisen vaiheista ja yhtiön nykytilasta ja tulevaisuuden näkymistä.

Syksyllä järjestettiin myös henkilökunnalle teatterimatka illallisineen Rovaniemelle. Nätti Jussin elämästä kertova esitys koettiin mielenkiintoisena. Henkilökunnan kanssa nautittiin myös juhlaillallinen ja iltaa jatkettiin vapaamuotoisen yhdessäolon merkeissä.



▲ Kenneth Hänninen.



▲ Kari Kaulanen.



▲ Antti Mäkituomas.

JUHLAVUOSI TYÖN MERKEISSÄ



▲ Maakaapelin asennusta.



▲ Kaaranneskoskelle ja Jolmankoskelle rakennettiin uudet sähköasemat. Kuvassa Kaaranneskosken asema.



▲ Ainutlaatuisesta musiikista vastasi kanteletaiteilija Ida Elina. Juhlassa kuultiin mm. ensiesitys meänkielen taitajan Bengt Pohjasen sanoittama ja Kaj Chydeniuksen säveltämä Väylä Oon Aina Ollut -laulusta kanteleella.



▲ Yhtiön henkilökuntaa.



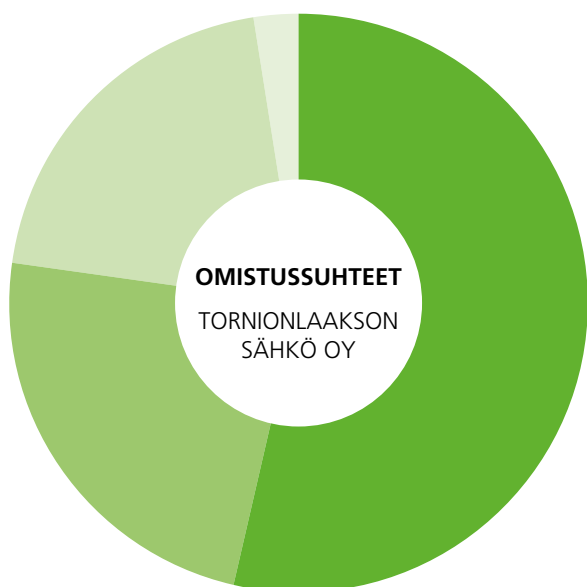
◀ Pylvään vaihto 110 kV -linjalla.



◀ Tykkylumen poistaminen linjoilta on välttämätöntä häiriöttömän sähköjakelun varmistamiseksi.

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 23,6 % omistusosuudella. Yksityisten henkilöiden omistuksessa on 20,1 % yhtiön osakkeista.



■	Pellon Sähkö Oy 53,9 %
■	Kunnat ja kuntien omistamat yhtiöt 23,6 %
■	Yksityiset henkilöt 20,1 %
■	Muut yritykset ja yhteisöt 2,4 %

Yhtiökokous

Varsinainen yhtiökokous pidettiin 21. päivänä huhtikuuta Pellossa. Kokouksessa oli edustettuna 10 osakasta, yhteensä 89.012 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:n tarkastaja Jorma Kemppainen suoritti sähkölaitoksen määräaikais- ja varmennustarkastuksen.

Hallitus

Yhtiöjärjestyksen mukaan kolmannes hallituksen jäsenistä ja varajäsenistä on vuosittain erovuorossa. Hallitus kokountui kertomusvuoden aikana 6 kertaa ja kokousten pöytäkirjat sisältävät 61 §.

Hallituksen kokoonpano	Eroavuorossa
Puheenjohtaja Antti Mäkituomas , varatuomari, Pello	2019
Varapuheenjohtaja Jouni Ollikkala , talouspäällikkö, Ylitornio	2019
Varsinaiset jäsenet	
Seppo Kivelä , optikko, Pello	2018
Martti Kovalainen , toimitusjohtaja, Pello	2018
Reijo Lassila , toimitusjohtaja, Pello	2018
Jukka Kristo , toimitusjohtaja, Rovaniemi	2020
Esa Kassinen , insinööri, Pello	2020
Varajäsenet	
Veijo Ekonoja , toiminnanjohtaja, Pello	2019
Antti Määttä , kunnanjohtaja, Kolari	2020
Juha Halmkrona , yrittäjä, Tornio	2018
Sihteeri Matti Pakkasalo , 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

JÄSENYEDET:

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

HENKILÖSTÖ

Keskimääräinen henkilöstön määrä kertomusvuonna oli 35 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 3,3 päivää. Koulutuksessa oli edelleen pääpaino työn suunnittelua, työturvallisuutta ja ammattitaidon kehittämistä edistävässä koulutuksessa. Kaksi asentajaa suorittaa sähkölaitosasentajan oppisopimuskoulutusta.

Tietojärjestelmät

Kyberturvallisuutta kehitettiin mm. tietoverkko-uudistuksella. Vuoden lopulla otettiin käyttöön uudet kotisivut, joissa on kiinnitetty erityistä huomiota tiedottamiseen ja asiakaspalveluun. Pohjois-Suomen Energiatieto Oy:n hallinnoiman integraatioalustan avulla toteutettiin mm. häiriökarttasovellus, joka näyttää yhtiön alueella olevat jakeluhäiriöt reaaliaikaisesti yhtiön kotisivuilla.

Johtoryhmä

Yhtiön johtoryhmän muodostavat toimitusjohtaja **Heikki Hukkanen**, rakennuspäällikkö **Jaakko Isto**, käyttöpäällikkö **Valto Pöllänen** (1.1.2018 alkaen **Reijo Mustonen**), ja hallintopäällikkö **Matti Pakkasalo**. Henkilöstön edustajina ovat johtoryhmän kokouksissa vuorotelleet asiakasneuvoja **Asta Mäki** ja sähkölaitos-asentaja **Henri Harju**.

Henkilöstöryhmien edustajat

SÄHKÖALAN TYÖNTEKIJÄT

Päälouottamusmies **Henri Harju**

TOIMIHENKILÖT

Luottamusmies **Asta Mäki**

TYÖSUOJELU

Työsuojelupäällikkö	Työnsuunnittelija	Janne Vittikko
Työsuojeluvaltuutettu	Verkostoasentaja	Juha Koskenniemi
I varavaltuutettu	Verkostoasentaja	Jarmo Koivisto
II varavaltuutettu	Asiakaspalvelija	Asta Mäki

Työsuojeluasiamiehet	Verkostoasentaja	Harri Jussila
	Verkostoasentaja	Teuvo Lehtola
	Verkostoasentaja	Henri Harju



Raimo Kumpurinne



Pertti Antti



Reijo Mustonen



Ilkka Lanne

Eläkkeelle jäivät yhtiötä pitkään palvelleet varastonhoitaja Pertti Antti, sähkölaitosasentaja Raimo Kumpurinne ja käyttöpäällikkö Valto Pöllänen.



Valto Pöllänen



Pirta Melaluoto

Uusina toimihenkilöinä aloittivat käyttöpäällikkö Reijo Mustonen, controller Pirta Melaluoto sekä materiaali- ja logistiikka-vastaava Ilkka Lanne.

VERKOSTON KÄYTTÖ

Sähköverkon käytettävyys pysyi hyvällä tasolla ja häiriöiden määrä väheni merkittävästi edellisestä vuodesta. Syyinä häiriöiden vähenemiseen oli, että säästyttiin kesä- ja syysmyrskyiltä. Keskimääräinen keskeytysaika vuodessa asiakkaalle oli 1 h 12 minuuttia, kun se edellisenä vuonna oli 6 h 50 minuuttia. Nopea talven tulo ja runsas lumentulo marras-joulukuun vaihteessa poikkeuksellisen aikaisin puolestaan aiheutti heti itsenäisyyspäivästä lähtien tykkylumiongelmia. Tykkylumen kertyminen puihin aiheutti niiden kaatumisia ja taipumisia jännitteisiin johtimiin. Nämä ongelmat sitten johtivat pysyviin vikoihin ja sähkön-jakelukeskeytyksiin asiakkaille.

Häiriötiedottaminen

Myös häiriötiedottamista parannettiin. Otettiin käyttöön SMS-tekstiviestipalvelu, jonka avulla voidaan asiakkaalle tiedottaa tekstiviestin avulla sähkönjakelukeskeytyksistä heidän omalla jakelualueellaan. Yhtiön nettisivuilla on linkki häiriökarttaan, josta näkyy reaaliajassa yhtiön sähkönjakelualueella meneillään olevat keskeytykset. Häiriökartasta näkyy niin suunnitellut työkeskeytykset, kuin vikakeskeytykset. Kartan alareunasta näkyy keskeytyksen kesto aika ja sähköttömien asiakkaiden määrä.



Häiriökarttapalvelu näyttää tiedossa olevat runkoverkon häiriötilanteet ja suunnitellut työkeskeytykset.

Myös valtakunnallisesta sähkönjakelun häiriökartasta näkyy keskeytykset reaaliajassa sähkölaitoksittain ja kunnittain, sekä sähköttömien asiakkaiden määrä.

Sähköverkon kehittäminen

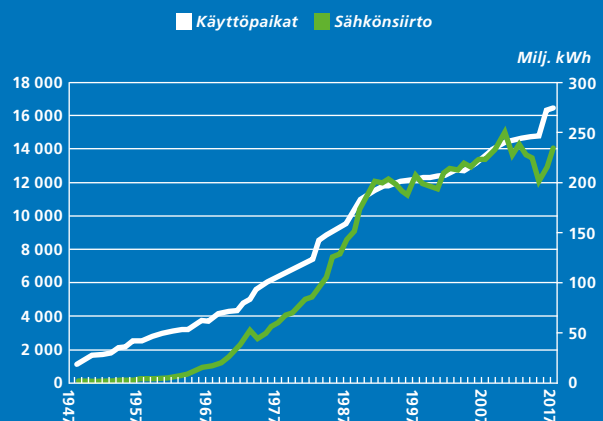
Yhtiön investoinnit säävarmaan sähköverkkoon jatkuivat merkittävällä tasolla. Vuoden aikana saneerattiin Kaaranneskosken 45 / 20 / 6 kV:n sähköasema ja Jolmankoskelle rakennettiin uusi 45 / 20 kV sähköasema. Samalla jakeluverkkoa siirrettiin teiden varsiin ja taajama-alueita kaapeloitiin. Uudet sähköasemat valmistuivat sopimuksien mukaisessa aikataulussa ja ne otettiin käyttöön loppuvuodesta. Myös Kaaranneskosken sähköasemalle rakennettu maasulun sammutus parantaa asiakkaiden sähkönläätua ja vähentää maasulusta aiheutuneiden vikojen määrää. Maakaapelointi ei ole täysin ongelmatonta, vaan se tuottaa sähköverkkoon kapasitiivista loistehoa. Fingrid on asettanut loistehon tuotannolle verkkoon tiukat rajat. Niinpä yhtiö reagoi tilanteeseen hankkimalla kevättalvella Ylläsjärven sähköasemalle 4 MVar:n reaktorin, jolla kapasitiivista loistehon tuotantoa voidaan kompensoida.

Viestiverkon kehittäminen

Omaa viestiverkkoa kehitettiin ja samanaikaisesti maakaapeloinnin yhteydessä asennettiin valokuitua asemien välille. Myös asemien välisiä radiolinkkiyhteyksiä uusittiin. Maastossa olevia uusia erotinasemia liitettiin kaukokäyttöön. Uusia erotinasemia otettiin vuoden aikana käyttöön 12 kappaletta, joista kauko-ohjattavia 10 kappaletta.

Lisäksi vanhojen, jo kauko-ohjauksessa olevien erotinasemien logiikkoja uusittiin. Kauko-ohjattavien erotinasemien avulla vikatilanteissa verkkoa voidaan paloitella pienempiin osiin ja vika-alueita saadaan rajattua pienemmiksi alueiksi.

KÄYTTÖPAIKAT JA SÄHKÖN SIIRTO KULUTUKSEEN



VERKOSTON RAKENTAMINEN

Jakeluverkon perusparantamista jatkettiin kehittämissuunnitelman mukaisesti, keskittyen rakentamaan ja uusimaan sähköasemia sekä kaapeloimaan asemakaava-alueita. Uudet ja uusittavat sähköasemat mahdollistavat keskijänniteverkossa johtolähtöjen lisäämisen ja siten mahdolliset häiriöt pystytään rajaamaan entistä suppeammille alueille.

Kolarissa kirkonkylän jakeluverkon saneeraus eteni toiseen vaiheeseen. Ylläsjärven sähköaseman Maisematien ja Iso-Ylläksen lähtöjen kaapelointi jatkettiin Sulaojalta aina Iso-Ylläksentien tuntumaan. Palovaaran alueella saneeraus toteutettiin 1-vaihe sekä sähköistettiin Neljänpolku kaava-alue. Äkäslompolossa saneerattiin ilmajohtoverkkoa maakaapelioimalla Tunturitien, Pikku Kaupinjärven ja Seitätien välinen alue.

Keväällä Ylläsjärven sähköasemaan lisättiin pikaisella aikataululla loistehon kompensointi, jolla pystytään pääosin eliminoimaan Ylläksen alueen loissähkökustannukset.

Pellon taajamassa maakaapeloitiin sähköasemalta pohjoiseen lähtevät kolme keskijännitejohtolähtöä sekä teollisuusalue.

Kaaranneskoskella uusittiin sähköasema ja samassa yhteydessä lisättiin kaksi johtolähtöä sekä maasulun sammutus. **Jolmankoskelle** rakennettiin uusi 45/20 kV sähköasema kahdella johtolähdöllä. Samassa yhteydessä uuden aseman lähistöstä saneerattiin keskijännitejohtot säävarmaksi siirtämällä ne tienlaitaan päällystetyksi ilmajohtoksi sekä maakaapelioimalla pienjännitejohtot.

Ylitorniolla Suutarinmäen jakeluverkon saneerauksen yhteydessä ilmajohtot vaihdettiin maakaapeleiksi Tolpinvaaran ja Suutarinmäen alueella.

Keminmaalla Isohaarassa uusittiin vanha paperieristeinen keskijännitekaapeli sekä maakaapeloitiin teollisuusalueen läpi kulkeva keskijännitejohto Kaakamon kylän tuntumaan. Samassa yhteydessä kaapeloitiin saman alueen pienjänniteverkko. **Torniossa** Karungin asemakaava-alueen osalta maakaapelointivaihe saatiin päätökseen liitettäväksi vuoden 2018 aikana valmistuvaan Karungin uuteen sähköasemaan.

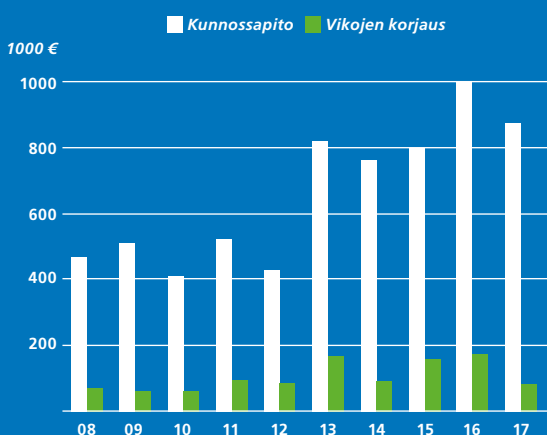
Verkostoinvestoinnit pysyivät edellisen vuoden tasolla n. 6,1 M€ josta sähköasemien osuus oli n. 1,3 M€. Jakeluverkon kymmenestä muusta investointikohteesta, kustannuksiltaan noin 2,3 miljoonaa euroa kilpailutettiin ulkopuolisten urakoitsijoiden toteutettavaksi. Keskijänniteverkkoa maakaapeloitiin 27,5 km ja ilmajohtoa rakennettiin 6,8 km. Pienjänniteverkon osalta maakaapelia rakennettiin 58,9 km ja ilmajohtoja 1,5 km. Puistomuuntamoita rakennettiin 32 kpl, pylväsmuuntamoita 11 kpl ja erotinasemia 12 kpl.

Jälkiliittymien kysyntä kasvoi hieman edellisvuosien tasolta.

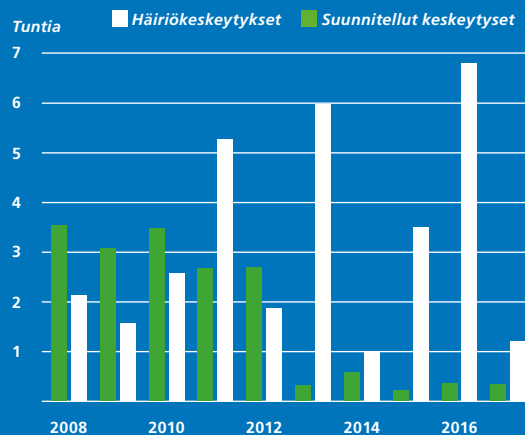
Kunnossapito

Kunnossapitoa toteutettiin ennakoivaa tarkastus- ja kunnossapito-ohjelmaa noudattaen. Johtokatujen alueravausohjelmaa jatkettiin raivaamalla keskijänniteverkkoa 350 km ja pienjänniteverkkoa 300 km. Pello - Ylitornio 110 kV johtokadun levitys luvan mukaiseen leveyteen aloitettiin raivaamalla aluskasvillisuus, varsinainen levitys ja vierimetsän hoito suoritetaan vuoden 2018 aikana.

KUNNOSSAPITO JA VIKOJEN KORJAAMINEN



SÄHKÖTÖN AIKA ASIAKKAALLA



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 toimii 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 sekä asiakas- ja laskutuspalveluja myyntiyhtiölle.

Olennaiset tapahtumat tilikaudella ja sen päättymisen jälkeen

Yhtiön toimialueella käytettiin tilikaudella sähköä 235 miljoonaa kilowattituntia. Sähkön kulutus kasvoi lähes kolme prosenttia edellisestä vuodesta. Kulutuksen kasvu johtui talouselämän hienoisesta vilkastumisesta ja erityisesti matkailun virkistymisestä Ylläksen matkailukeskuksissa.

Vuoden 2018 alussa kuluttajien sähkön verottomat siirtohinnot säilyivät entisinä. Ainoastaan suurjännitesiiro (110 kV) loissähkömaksuja nostettiin kantaverkkoyhtiö Fingridin hinnankorotuksia vastaavasti.

Osakkuussähkön tuotanto oli yhteensä 202 miljoonaa kilowattituntia, jossa vähennystä oli 16 miljoonaa kilowattituntia. Norjasta vuokratun vesivoiman tuotanto oli 3 prosenttia edellisvuotta vähäisempi. Kemijoki -sähkön tuotanto palautui ennätysvuoden jälkeen normaallimmalle tasolle ja yhtiön tuotanto-osuus tuotti energiaa 11 % edellisvuotta vähemmän. Ruotsista Kraftgården yhtiön tuotanto-osuuden energiamäärä oli noin 6,5 miljoonaa kilowattituntia suurempi kuin edellisen vuoden tuotanto. Tornionlaakson Voiman (TLV) tuotanto romahti 35 prosenttia edellisen vuoden huipputuotannosta ja yhtiön tuotanto-osuus oli noin 21 miljoonaa kilowattituntia. Osakkuussähkö myytiin Energiapolarille, sähköpörssiin ja vuoden jälkipuoliskolla osittain myös Kymenlaakson Sähkö Oy:lle.

Talouden kehitys

Yhtiön liikevaihto oli 17,6 miljoonaa euroa ja voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja oli 3,7 miljoonaa euroa. Liikevaihto laski noin 1,5 prosenttia ja tilikauden voitto oli lähes 0,8 miljoonaa euroa edellistä vuotta pienempi.

Tuotanto-osuuksien sähköntuotantojen paluu normaallimmille tasoille Kemijoella ja Tengeliönjoella pienensivät liikevaihtoa noin 0,65 miljoonaa euroa. Sähköntuotannon myyntikate oli noin 0,7 miljoonaa euroa pienempi kuin edellisellä vuonna. Verkkotoiminnan tulosta heikensi vähentynyt sähkön siirto suurjännitteisessä (110 kV) jakeluverkossa, jossa siirtomäärä pieneni 3,7 miljoonaa kilowattituntia edellisestä vuodesta. Verkkotoiminnan liiketulos oli 1,6 miljoonaa euroa voitollinen ja kokonaistulos 0,5 miljoonaa euroa tappiollinen.

Investointeihin käytettiin noin 6,7 miljoonaa euroa. Verkostoinvestoinnit olivat yhteensä noin 6,1 miljoonaa euroa. Suurimpia investointeja olivat kaapelointi asemakaava-alueilla Karungissa, Ylitorniolla, Kolarissa ja Ylläksen matkailukeskuksissa. Lisäksi Pellon taajamassa kaapelointi teollisuusalueella syöttävä keskijännitejohto. Yhtiö ja Tornionlaakson Voima rakennuttivat uuden yhteisen 45/20/6 kV sähköaseman Kaaranneskosken voimalaitoksen tuntumaan, uusi sähköasema korvasi vanhan aseman, joka purettiin heti uuden sähköaseman valmistuttua. Samanaikaisesti rakennettiin myös uusi 45/20 kV sähköasema Jolmankoskelle. Edellä todetut uudet sähköasemat ja kehittyneempi tekniikka parantavat merkittävästi järvikylien sähkönjakelun varmuutta.

Osinkoa jaettiin edellisen vuoden tuloksesta 0,84 miljoonaa euroa.

YHTIÖN TILAA JA TALOUDELLISTA ASEMAA KUVAAVAT TUNNUSLUVUT (vuodet 2015-2017)

	2015	2016	2017
Liikevaihto, 1000 €	15 565	17 817	17 555
Liikevoitto, % liikevaihdosta	19	23	19
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja, % liikevaihdosta	23	24	21
Oman pääoman tuotto %	8	10	8
Sijoitetun pääoman tuotto %	6	7	6
Omavaraisuusaste %	82	82	77
Bruttoinvestoinnit pysyviin vastaaviin, 1000 €	4 505	6 148	6 772
Verkostoinvestoinnit % siirtotoiminnan liikevaihdosta	46	53	60
Henkilöstö keskimäärin	34	35	35
Palkat ja palkkiot 1 000 €	1 631	1 639	1 637

Henkilöstö

Yhtiön palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin 35 henkilöä. Henkilöstön keski-ikä oli tilikauden päättyessä 47 vuotta.

Arvio todennäköisestä tulevasta kehityksestä

Yhtiön liikevaihdon arvioidaan laskevan noin 1,3 miljoona euroa. Sähkön markkinahinnoissa ei ole odotettavissa nousua ja vesivoiman tuotannon arvioidaan olevan keskimääräisellä tasolla. Sähköntuotannon kannattavuudessa ei ole odotettavissa myönteistä kehitystä. Verkko-toiminnan tuloksen arvioidaan lievästi heikkenevän, koska kantaverkkosiirron loissähkökustannukset nousivat vuoden 2018 alussa. Lisäksi suurten verkostoinvestointien pääomakulut rasittavat tulosta.

Riskit ja epävarmuustekijät

Tulos riippuu sähköntuotannon osalta markkinahintojen kehityksestä sekä sadannasta voimalaitosalueilla. Sähköverkoston häviösähkön hankintaa on edelleen suojattu useammaksi vuodeksi alhaisen hintatason ansiosta. Verkko-toiminnan 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 asemakaava-alueilla enintään 6 tuntia ja muilla alueilla 36 tuntia. Uuden 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 vakio-korvausten takia. Meneillään oleva jakeluverkon kehittämisen vähentää 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	taluspäällikkö	Ylitornio

JÄSENET

Esa Kassinen	insinööri	Pello
Seppo Kivelä	optikko	Pello
Martti Kovalainen	toimitusjohtaja	Pello
Jukka Kristo	toimitusjohtaja	Rovaniemi
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 20 421 892,78 euroa, josta tilikauden voitto on 1 305 446,02 euroa. Hallitus esittää, että osinkoa jaetaan 7,00 euroa osaketta kohti, yhteensä 840 000 euroa. 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.-31.12.2017

1.1.-31.12.2016

LIKEVAIHTO	17 554 628	17 817 053
Liiketoiminnan muut tuotot	62 276	97 580
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-6 297 340	-6 261 214
Ulkopuoliset palvelut	-2 048 958	-1 883 633
Materiaalit ja palvelut	-8 346 298	-8 144 846
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-1 442 614	-1 389 404
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-257 366	-246 013
Muut henkilösivukulut	-62 110	-82 783
Henkilöstökulut	-1 762 090	-1 718 200
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-2 716 711	-2 470 298
Poistot ja arvonalentumiset	-2 716 711	-2 470 298
Liiketoiminnan muut kulut	-1 464 261	-1 432 032
LIKEVOITTO	3 327 543	4 149 257
Rahoitustuotot ja kulut		
Tuotot sijoituksista omistusyhteisyrityksissä	4 492	8 828
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista	376 085	195 321
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Muilta	33 949	43 424
Rahoitusarvopaperien arvon alentumiset		
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille		
Muille	-54 943	-38 174
Rahoitustuotot ja kulut	359 584	209 398
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSIIRTOJA JA VEROJA	3 687 127	4 358 656
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys	-2 127 653	-1 793 108
Tilinpäätössiirrot	-2 127 653	-1 793 108
Tuloverot	-254 028	-493 494
TILIKAUDEN VOITTO	1 305 446	2 072 054

TASE

	31.12.2017	31.12.2016
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	844 582	870 074
Muut pitkävaikutteiset menot	0	0
Ennakkomaksut	-	-
Aineettomat hyödykkeet	844 582	870 074
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	203 357	221 430
Rakennukset ja rakennelmat	895 615	933 346
Verkosto	38 355 149	34 199 798
Koneet ja kalusto	2 477 412	2 745 709
Muut aineelliset hyödykkeet	16 063	16 063
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	362 758	673 977
Aineelliset hyödykkeet	42 310 354	38 790 323
Sijoitukset		
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	1 681 879	1 681 879
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	0	200 000
Muut osakkeet ja osuudet	31 027 951	24 956 093
Lainasaamiset	65 394	87 801
Sijoitukset	32 775 224	26 925 773
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	3 354 092	3 072 340
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	111 272	264 294
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	308 499	793 745
Lainasaamiset	22 407	28 888
Siirtosaamiset	216 767	220 412
Lyhytaikaiset saamiset	4 013 037	4 379 680
Rahat ja pankkisaamiset	1 383 735	2 690 029
VASTAAVAA	81 326 932	73 655 879
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	201 826	201 826
Arvonkorotusrahaso	1 406 051	1 406 051
Vararahasto	1 312	1 312
Edellisten tilikausien voitto/ tappio	19 116 447	17 778 979
Tilikauden voitto	1 305 446	2 072 054
OMA PÄÄOMA	22 031 081	21 460 222
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	27 435 944	25 308 290
Tilinpäätössiirtojen kertymä	27 435 944	25 308 290
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Liittymismaksut	18 669 864	18 439 150
Lainat rahoituslaitoksilta	8 350 000	3 750 000
Muut pitkäaikaiset velat	163 565	228 991
Pitkäaikainen	27 183 429	22 418 141
Lyhytaikainen		
Lainat rahoituslaitoksilta	900 000	500 000
Ostovelat	1 778 773	1 932 219
Velat saman konsernin yrityksille	54 133	58 603
Velat omistusyhteisyrityksille	9 574	6 053
Muut velat	1 530 539	1 485 350
Siirtovelat	403 458	487 001
Lyhytaikainen	4 676 477	4 469 225
VIERAS PÄÄOMA	31 859 907	26 887 367
VASTATTAVAA	81 326 932	73 655 879

RAHOITUSLASKELMA (1000 €)

	31.12.2017	31.12.2016
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA (A)		
Voitto ennen satunnaisia eriä	3 687	4 359
Oikaisut		
Suunnitelman mukaiset poistot	2 717	2 470
Rahoitustuotot ja -kulut	-360	-209
Muut oikaisut	-3	-20
Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta	6 041	6 600
Käyttö pääoman muutos		
Lyhytaikaisten korottomien liikesaamisten, lis.(-) / väh.(+)	-125	-223
Lyhytaikaisten korottomien velkojen väh. (-) / lis.(+)	-193	610
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	5 723	6 987
Maksetut korot ja maksut muista liiketoiminnan rahoituskuluista	-55	-38
Saadut korot liiketoiminnasta	34	43
Maksetut välittömät verot	-252	-493
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA (A)	5 450	6 499
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA (B)		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-6 232	-5 748
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	3	20
Investoinnit muihin sijoituksiin	-6 103	-401
Lainasaamisten lisäys	0	-200
Lainasaamisten takaisinmaksut	714	225
Luovutustulot ja muut vähennykset muista sijoituksista	31	84
Saadut osingot investoinneista	376	195
Saadut korot investoinneista	4	9
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA (B)	-11 207	-5 816
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA (C)		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	5 700	229
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-700	-500
Maksetut osingot	-780	-782
Saadut liittymismaksut	231	251
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA (C)	4 451	-802
Rahavirtojen lisäys/ vähennys (A-B+C)	-1 306	-119
Rahavarat 1.1.	2 690	2 809
Rahavarat 31.12.	1 384	2 690

Tunnuslukujen laskentakaavat

OMAN PÄÄOMAN TUOTTO, %

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

oma pääoma + verovelattomat varaukset + arvostuserät

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

SIJOITETUN PÄÄOMAN TUOTTO, %

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

sijoitettu pääoma

Sijoitettu pääoma lasketaan tilikauden alun ja lopun keskiarvona.

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

OMAVARAISUUSASTE, %

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

taseen loppusumma - saadut ennakot

TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT 31.12.2017

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 hankintamenoon 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 hankintamenoon tai sitä alempaan markkinahintaan.

Tuloslaskelmaa koskevat liitetiedot

	2017	2016		2017	2016
Liikevaihto toimialoittain			Henkilöstön määrä keskimäärin		
Verkkoliiketoiminta	9 786 968	9 482 834	Toimihenkilöitä	17,0	16,0
Tuotanto	6 980 969	7 507 169	Työntekijöitä	18,1	18,7
Palveluiden myynti ja muut tulot	786 691	827 050		35,1	34,7
	17 554 628	17 817 053	Tilintarkastus		
Liiketoiminnan muut tuotot			Tilintarkastuspalkkiot	13 000	12 806
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	3 288	19 806	Poistot ja arvonalennukset		
Muut	58 988	77 774	Suunnitelman mukaiset poistot		
	62 276	97 580	Aineettomat hyödykkeet	183 903	172 476
Henkilöstömenot			Rakennukset ja rakennelmat	80 442	69 954
Palkat	1 442 614	1 389 404	Sähköverkosto	1 905 120	1 706 041
Eläkekulut	257 366	246 013	Koneet ja kalusto	547 245	521 827
Muut henkilöstökulut	62 110	82 703		2 716 710	2 470 298
Tuloslaskelman henkilöstökulut	1 762 090	1 718 119	Tilinpäätössiirrot		
Aktivoidut henkilöstömenot	204 924	247 806	Poistoeron muutos		
	1 967 014	1 965 926	Aineettomat hyödykkeet	34 662	31 112
Maksetut palkat ja palkkiot			Rakennukset ja rakennelmat	-26 960	-9 938
Toimitusjohtaja ja hallituksen jäsenet	136 252	134 804	Sähköverkosto	2 198 542	1 745 352
Muu henkilöstö	1 500 841	1 503 701	Koneet ja kalusto	-78 591	26 582
Tilikauden kokonaispalkat	1 637 093	1 638 505		2 127 653	1 793 108

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 1.1.2017	Lisäykset 1.1.–31.12.	Vähennykset 1.1.–31.12.	Hankinta- meno 31.12.2017	Kert. SUMU- poisto 31.12.	Kirjanpito- arvo 31.12.2017
Aineettomat oikeudet	2 348 598	158 411		2 507 009	1 662 427	844 582
Pitkävaikutteiset menot	101 778			101 778	101 778	
Aineelliset hyödykkeet						
Maa- ja vesialueet	221 430		18 073	203 357		203 357
Rakennukset ja rakenn.	2 623 270	42 711		2 665 981	1 770 366	895 615
Verkosto	60 154 325	6 060 471		66 214 796	27 859 647	38 355 149
Koneet ja kalusto	8 543 302	282 113	20 212	8 805 203	6 327 791	2 477 411
Muut aineelliset hyödykkeet	16 063			16 063		16 063
Keskeneräiset hankinnat	673 977		311 219	362 758		362 758
Sijoitukset						
Osakkeet ja osuudet	26 637 972	6 102 658	30 800	32 709 830		32 709 830
Tase-erät yhteensä	101 320 715	12 646 364	380 304	113 586 776	37 722 010	75 864 766

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

	Kirjanpitoarvo 31.12.2017	Kokonaispoistojen ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.2017	Kokonaispoistojen jälkeinen menojäännös 31.12.2017
Aineettomat hyödykkeet			
Aineettomat oikeudet	844 582	219 378	625 204
Muut pitkävaikutteiset menot	0	0	0
Aineelliset hyödykkeet			
Maa- ja vesialueet	203 357	0	203 357
Rakennukset ja rakenn.	895 615	91 094	804 521
Verkosto	38 355 149	26 044 163	12 310 986
Koneet ja kalusto	2 477 411	1 081 309	1 396 103
Muut aineelliset hyödykkeet	16 063		16 063
Keskeneräiset hankinnat	362 758		362 758
Sijoitukset			
Osakkeet ja osuudet	32 709 830		32 709 830
Tase-erät yhteensä	75 864 766	27 435 944	48 428 822

**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 €	Kirjanpitoarvo €
Tornionlaakson Voima Oy	500	50,0	84 094	1 681 879
Muut osakkeet ja osuudet				
Lapin Sähkövoima Oy	198 187	13,8	33 333	14 850 929
Energiapolar Oy	113 738	17,8	113 738	117 732
Kymppivoima Oy	117 675	5,1	2 811 471	9 377 492
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	1 033	16,5	1 033 000	1 033 000
Muut pienet omistusosuudet yht.				1 513
Muut osakkeet ja osuudet yht.				31 027 951

Yhtiö on sitoutunut kattamaan vuonna 2018 valmistuvalta ydinvoimalaitokselta hankimallaan energialla osuutensa laitoksen rakentamis- ja sähköntuotantokustannuksista sekä ostamaan varaamansa osuuden Kymppivoima Tuotanto Oy:n Statkraftilta 15 vuoden leasing sopimuksella hankkimasta Ranan vesivoimalaitoksen sähköntuotanto-osuudesta.

	2017	2016
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		
Myyntisaamiset	111 272	264 294
Saamiset omistus-yhteisyriyksiltä		
Myyntisaamiset	108 499	108 745
Lainasaamiset	200 000	685 000
Siirtosaamiset	0	0
	308 499	793 745
Siirtosaamiset		
Korkosaatavat	814	1 313
Myyntin jakotussaamiset	2 054	1 375
Palkkojen eläke ja sos.kulu saamiset	7 802	833
Muut siirtosaamiset	206 097	216 891
	216 767	220 412
Velat saman konsernin yrityksille		
Ostovelat	54 133	58 603
Velat omistusyhteis-yrityksille		
Ostovelat	9 574	6 053
Oman pääoman muutokset		
Voittovarot 1.1.	17 778 979	16 824 801
Siirretty edell. tilikauden voitto	2 072 054	1 717 111
Osingonjakovelan vanheneminen	105 414	77 067
Osingonjako	-840 000	-840 000
Voittovarot 31.12.	19 116 447	17 778 979
Tilikauden voitto	1 305 446	2 072 054
Jakokelpoinen oma pääoma		
Voittovarot aikaisemmilta vuosilta	19 116 447	17 778 979
Tilivuoden voitto	1 305 446	2 072 054
Vapaa oma pääoma yhteensä	20 421 893	19 851 033
Ostovelat		
Muille	1 778 773	1 918 382
Siirtovelat		
Palkkavaraukset ja sos. maksut	303 607	255 394
Lopullinen tulovero	14 998	106 420
Korkojaksotukset	5 958	8 469
Palkkojen tyel- ja sos. velat	490	9 145
Muut	78 405	107 574
	403 458	487 001

	2017	2016
Laskennalliset verovelat		
Poistoeroista	5 487 189	5 061 658
Vastuuitoumukset		
Muiden puolesta annetut takaukset		
Annettu takaus pankkitakauslimiitistä	2 671 500	2 671 500
Annetut pantit		
Lapin Sähkövoima Oy:n velasta pantatut osakkeet	0	8 945 300
Yrityskiinnitykset		
Lainojen vakuutena	10 409 128	6 909 128
Lainojen määrä 31.12.	9 250 000	4 250 000
Muut vastuut		
Lapin Sähkövoima Oy:n osakkeisiin liittyvä rahastoonmaksuvelvollisuus	0	5 857 960
Johdannaissopimukset		
Sähkökaupan finanssi-sopimukset		
Kohde-etuuden käypä arvo	0	8 173
Johdannaissopimukset on edellä arvostettu nettona tilinpäätöshetken markkina-arvoon. Sopimukset erääntyvät vuonna 2017.		
Kiinteistöinvestointi		
Yhtiö on velvollinen tarkistamaan kiinteistöinvestoinneista tekemiään arvonlisäverovähennyksiä 4 254 924,32 €, mikäli kiinteistöjen verollinen käyttö vähenee suhteessa alkuperäiseen rakentamisen valmistusaikaiseen käyttö-tarkoitukseen tarkistuskauden aikana. Viimeinen tarkistusvuosi on vuosi 2026.		
Yhtiöllä on valtioneuvoston asetuksen 440/2003 mukainen vastuu kyllästettyjen pylväiden hävittämisestä.		

SÄHKÖVERKKOTOMINNAN TULOSLASKELMA

1.1. - 31.12.2017 1.1. - 31.12.2016

LIIKEVAIHTO	9 786 968	9 482 834
Liiketoiminnan muut tuotot	54 412	95 900
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Häviösähkö	-639 084	-678 159
Muut ostot tilikauden aikana	-248 131	-231 548
Ulkopuoliset palvelut		
Alueverkko-,kantaverkko- ja verkkopalvelumaksut	-1 439 885	-1 191 073
Muut ulkopuoliset palvelut	-491 692	-559 421
Materiaalit ja palvelut	-2 818 792	-2 660 201
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-1 187 620	-1 120 497
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-210 790	-199 107
Muut henkilösivukulut	-50 930	-69 799
Henkilöstökulut	-1 449 340	-1 389 403
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Sähköverkon hyödykkeistä	-1 905 120	-1 706 041
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-801 594	-756 041
Poistot ja arvonalentumiset	-2 706 714	-2 462 082
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokratulot	-275 049	-209 330
Muut liiketoiminnan kulut	-1 016 637	-999 759
Liiketoiminnan muut kulut	-1 291 686	-1 209 089
LIIKEVOITTO/TAPPIO	1 574 848	1 857 959
Rahoitustuotot ja kulut		
Tuotot osuiksista omistusyhteisyrityksissä		
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Muilta	31 199	33 630
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Muille	-362	-17
Rahoitustuotot ja kulut	30 837	33 613
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	1 605 684	1 891 572
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos		
Sähköverkon hyödykkeistä	-2 198 542	-1 745 352
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	68 636	-48 621
Tilinpäätössiirrot	-2 129 906	-1 793 973
Tuloverot	0	-23 485
TILIKAUDEN VOITTO / TAPPIO	-524 222	74 114

SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN TASE

31.12.2017 31.12.2016

VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	509 582	505 264
Muut aineettomat hyödykkeet	277 690	271 243
Ennakkomaksut	-	-
Aineettomat hyödykkeet	787 272	776 507
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	38 355 149	34 199 798
Muut aineelliset hyödykkeet	3 494 975	3 815 005
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	362 758	673 977
Aineelliset hyödykkeet	42 212 882	38 688 781
Sijoitukset		
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	0	0
Muut osakkeet ja osuudet	1 034 513	1 034 513
Muut saamiset	65 394	87 801
Sijoitukset	1 099 907	1 122 314
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Lyhytaikaiset saamiset		
Saamiset muilta	2 716 416	2 461 518
Lyhytaikaiset saamiset	2 716 416	2 461 518
Rahat ja pankkisaamiset	602 945	681 324
VASTAAVAA	47 419 422	43 730 445
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osuus osakepääomasta	165 497	165 497
Osuus vararahastosta	1 076	1 076
Edellisten tilikausien voitto/tappio	-8 101 588	-8 175 703
Tilikauden tappio/voitto	-524 222	74 115
OMA PÄÄOMA	-8 459 237	-7 935 015
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	27 353 636	25 181 749
Tilinpäätössiirtojen kertymä	27 353 636	25 181 749
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Muut pitkäaikaiset velat	163 565	228 991
Pitkäaikainen koroton vieras pääom		
Palautettavat liittymismaksut	18 669 864	18 439 150
Pitkäaikainen vieras pääoma	18 833 429	18 668 141
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta		
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Sisäiset velat	6 839 206	4 987 718
Velat saman konsernin yritysille	54 133	58 603
Velat muille	2 798 254	2 769 248
Lyhytaikainen vieras pääoma	9 691 593	7 815 569
VASTATTAVAA	47 419 422	43 730 445

MUUN SÄHKÖLIIKETOIMINNAN TULOSLASKELMA

1.1. - 31.12.2017 1.1. - 31.12.2016

LIIKEVAIHTO	6 980 969	7 507 169
Liiketoiminnan muut tulot	2 864	0
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Muut ostot tilikauden aikana	-5 174 762	-5 096 436
Ulkopuoliset palvelut		
Muut ulkopuoliset palvelut	-17 474	-31 646
Materiaalit ja palvelut	-5 192 236	-5 128 081
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-34 460	-34 833
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-6 126	-5 580
Muut henkilösivukulut	-1 429	-1 819
Henkilöstökulut	-42 015	-42 231
Liiketoiminnan muut kulut	-26 080	-42 825
LIIKEVOITTO	1 723 503	2 294 031
Rahoitustuotot ja kulut		
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista		
Muilta	303 691	134 326
Korkokululut ja muut rahoituskulut	-54 548	-38 157
Rahoitustuotot ja kulut	249 143	96 169
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	1 972 646	2 390 200
Tuloverot	-247 741	-470 013
TILIKAUDEN VOITTO	1 724 905	1 920 187

MUUN SÄHKÖLIIKETOIMINNAN TASE

31.12.2017 31.12.2016

VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Sijoitukset		
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	1 681 879	1 681 879
Saamiset omistusyhteisyrityksissä	0	200 000
Muut osakkeet ja osuudet	29 875 706	23 803 848
Sijoitukset	31 557 585	25 685 727
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Lyhytaikaiset saamiset		
Sisäiset saamiset	4 784 403	3 158 726
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	0	0
Saamiset muilta	966 231	1 401 897
Lyhytaikaiset saamiset	5 750 634	4 560 623
Rahat ja pankkisaamiset	733 245	2 008 705
VASTAAVAA	38 041 464	32 255 055
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osuus osakepääomasta	28 329	28 329
Arvonkorotusrahasto	1 406 051	1 406 051
Edellisten tilikausien voitto	24 809 340	23 623 696
Tilikauden voitto	1 724 905	1 920 231
OMA PÄÄOMA	27 968 625	26 978 307
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	8 350 000	3 750 000
Pitkäaikainen vieras pääoma	8 350 000	3 750 000
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	900 000	500 000
Lyhytaikainen koroton vieraspääoma		
Velat muille	822 839	1 026 748
Lyhytaikainen vieras pääoma	1 722 839	1 526 748
VIERAS PÄÄOMA	10 072 839	5 276 748
VASTATTAVAA	38 041 464	32 255 055

Lisätiedot

Selvitys eriyttämisestä ja yhteisten kulujen ja tase-erien jakoperusteista eriytetyille liiketoiminnoille. Sähköliiketoimintoina on eriytetty sähköverkko toiminta 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. Tasuseränä on käytetty sisäisiä saamisia ja velkoja.

Tilinpäätösten laadinnassa on noudatettu Kauppa- ja teollisuusministeriön antamaa sähköliiketoimintojen eriytettyjen 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 prosentti laskettuna KTM:n tunnuslukuja koskevan päätöksen mukaisesti on 5,1 % (6,3 %). Siirtohinnat ovat kohtuullisen tuoton arvioinnin sallimissa rajoissa.
Siirto- ja jakeluverkosto	6 060	
Sähkölaitosvaraston lis+/väh-	-83	
Keskeneräiset omat työt lis+/väh-	-228	
KWh-mittarit ja ohjausyksiköt	76	
Koneet ja kalusto	206	
Aineettomat hyödykkeet	157	
Investoinnit yhteensä	6 188	



70 vuotta virtaa väylänvarteen

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