

VUOSIKERTOMUS 2014



TOIMINTAVUOSI LYHYESTI

- Liikevaihto pieneni johtuen osakkuusähkön alhaisesta markkinahinnasta ja edellisvuonna saadusta tuulivoiman liittymismaksusta.
- Sähkön siirron määrä kasvoi 2 %
- Suurimmat investoinnit Ylläsjärven sähköasema ja 110 kV syöttöjohto Kurtakko-Ylläsjärvi

		2014	2013	Muutos
Liikevaihto	milj.€	15,0	15,7	-0,7
Liikevoitto	milj.€	2,6	4,4	-1,8
Investoinnit	milj.€	5,8	10,6	-4,8
Henkilöstö keskimäärin	kpl	32	32	0,0
Asiakkaiden määrä	kpl	14 790	14 695	95,0

Jakelualueen toimitusvelvollinen
sähkön myyjä
Energiapolar Oy



SISÄLTÖ

● Toimitusjohtajan katsaus	4
● Yrityshallinto	6
● Hallinto	7
● Käyttötoiminta	8
● Verkosto	9
● Tietoja tilinpäätöksestä	
Hallituksen toimintakertomus	10
Tuloslaskelma	12
Tase	12
Rahoituslaskelma	13
Tilinpäätöksen liitetiedot	14
● Sähkömarkkinalain mukaiset liitetiedot	
Sähköverkkotoiminnan tuloslaskelma	17
Sähköverkkotoiminnan tase	18
Muun sähköliiketoiminnan Tuloslaskelma ja tase	19
Lisätiedot	19



Yhtiön liikevaihto laski edellisestä vuodesta 4,8 prosenttia ja myös tilikauden voitto pieneni 1,2 miljoonaa euroa. Merkittävimmät syyt liikevaihdon laskuun olivat sähkön-tuotanto-osuuksista saadun sähkön heikko hintataso pohjoismaisilla sähkömarkkinoilla ja se, että edellisellä vuonna yhtiö sai kerta-luontoisen 1,44 miljoonan euron siirtoverkon liittymismaksutulon. Vesivoiman liikevaihto pieneni lähes 0,4 miljoonaa euroa siitä huolimatta, että tuotantomäärät nousivat lähes 14 miljoonaa kilowattituntia. Sähkön tuotannon keskimääräinen hinta oli pohjoismaissa keskimäärin 5 – 6 euroa alhaisempi, kuin edellisellä vuonna. Verkko-

toiminnan liikevaihdon lasku oli lähes 0,35 miljoonaa euroa. Verkko-toiminnan tappio oli 0,25 miljoonaa euroa, kun se edellisellä vuonna oli vastaavan määrän voitollinen.

Talouden taantuma ei hellittänyt vielä kertomusvuonnaakaan. Orastavat kasvuodotukset leikkasivat Ukrainan kriisi ja sen vaikutukset talouteen niin Suomessa kuin Euroopassakin. Sähkön siirtomäärä kulutukseen kasvoi kuitenkin 1,7 % edellisen vuoden 4 %:in notkahduksen jälkeen. Yhtiön 110 kV suurjänniteverkossa sähkönsiirto kasvoi lähes 10 %, kasvu johtui yhtiön verkkoon liittyneen tuulivoimapuiston tuotannon asteittaisesta alkamisesta. Toimintavuoden alussa sähkön siirron verottomia hintoja korotettiin maltillisesti keskimäärin 5 %. Verkko-toiminnan tappiosta huolimatta yhtiön toiminnan kokonaistulos oli kuitenkin sähkön tuotannon tuloksen ansiosta 1,3 miljoonaa euroa voitollinen ja se antaa mahdollisuuden jatkaa osinkojen maksua omistajille. Siirtotoiminnan tulosta rasitti kantaverkkosiirron keskimääräisen hintatason nousu 8 prosentilla. Alkaneelle vuodelle kantaverkkosiirron hintataso ei noussut. Kantaverkkosiirron kustannus on kuitenkin kolmessa vuodessa noussut yli 60 prosentilla. Yleisen kus-

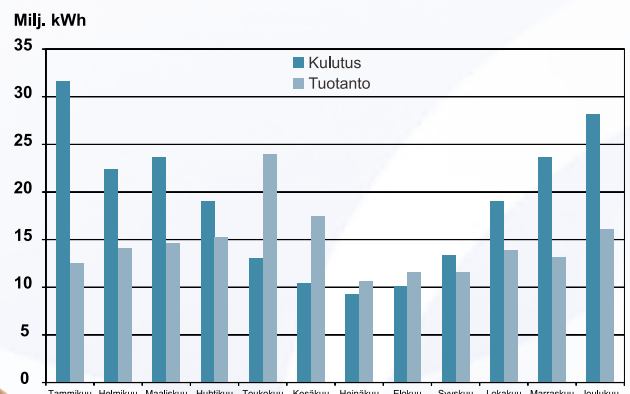
tannustason nousun ja jakeluverkkoinvestointien määrän merkittävän lisääntymisen vuoksi yhtiön oli välttämätöntä korottaa kuluvan vuoden alussa sähkön siirtohintojen siten, että kotitalouskuluttajan siirtokustannukset nousivat keskimäärin 3,8 euroa kuukaudessa.

Yhtiön investoinnit 110 kV suurjänniteverkkoon ovat olleet runsaan kymmenen vuoden aikana yli 20 miljoonaa euroa. Siirtokapasiteetin kasvu on antanut mahdollisuuksia liittää siirtoverkkoon mm. tuulivoimatuotantoa ja suuria sähkönkäyttäjiä. Yhtiö toimialueella on liitetty yksi suuri 36 MW tehoinen tuulipuisto, joka on jo tuotannossa. Lisäksi meneillään on kahden tuulivoimapuiston YVA -selvitykset, joissa tarkentuvat mm. puistojen sähkötehot. Mikäli tuulivoimahankkeet johtavat tuulivoimapuistojen rakentamiseen, niin yhtiön suurjänniteverkossa on vielä kapasiteettia vapaana kohtuullisten tehojen liittämiseen.

Siirto- ja jakeluverkon kehittäminen jatkuu edelleen. Ylläsjärvelle valmistui vuoden loppupuolella uusi 110/20 kV sähköasema ja 110 kV siirtojohto. Niesa - Kaukonen 110 kV johtoon, Ylläsjärven johtohaaran länsipuolelle, lisättiin



SÄHKÖN KULUTUS JA TUOTANTO 2014



johtokatkaisija parantamaan siirto johdon käytettävyyttä. Siirto johdo, johtokatkaisija ja sähköasema sekä sen useat maakaapeloidut 20 kV johtolähdöt parantavat sähkönjakelun varmuutta ja nopeuttavat mahdollisten sähkönjakeluhäiriöiden selvittämistä Ylläksen ja Kolarin kunnan pohjoisosien alueilla.

Uuden sähkömarkkinalain vaatimus on, että sähköverkkoyhtiöiden on kehitettävä jakeluverkkojaan siten, että vuoden 2028 loppuun mennessä yhtiöiden jakeluverkoissa ei asemakaava-alueilla ole kuutta (6) tuntia ja muilla alueilla 36 tuntia pitempiä sähkökatkoja. Laki vaatii, että 50 % yhtiön asiakkaista on vuoden 2019 loppuun mennessä säävarman jakeluverkon piirissä. Yhtiössä laaditun sähkönjakeluverkon kehittämissuunnitelman mukaan kustannukset ovat 20 miljoonaa euroa vuoden 2019 ja vuoden 2028 loppuun mennessä yhteensä 40 miljoonaa euroa.

Yhtiö jatkaa investointeja päästöttömään sähköntuotantoon. Osakkuusyhtiö Tornionlaakson Voima Oy:n kolme vesivoimalaitosta on peruskorjattu ja uudistettu. Kertomusvuonna Portimokosken voimalaitoksen automaatio uusittiin ja päämuuntajalle tehtiin perushuol-

to. Kymppivoima Oy:n kautta yhtiö on mukana hallinnoimassa Norjasta vuokrattua vesivoimaa ja osallistuu omistusjärjestelyjen kautta pienvesivoiman rakentamiseen Norjassa. Toimintavuoden aikana yhtiö lisäsi muiden suomalaisten yhtiöiden mukana osallistumistaan pienvesivoiman rakentamiseen. Lisäksi yhtiö on suomalaisen konsortion osana omistamassa ruotsalaista Kraftgården vesivoimayhtiötä, jolla on omistuksessaan seitsemän vesivoimalaa Indal -joella. Rakenteilla on myös Olkiluodon kolmas laitosyksikkö, jonka arvioidaan valmistuvan vuoden 2018 aikana. Olkiluodon kolmannen laitosyksikön valmistuttua osakkuussähkön tuotanto kattaa keskivesivuonna yli 80 % toimialueen sähkönkulutuksesta.

Etäluettavien mittareiden vaihto on valtaosin tehty, vain joissakin lähinnä asumattomissa kohteissa on vähäinen määrä vaihtamattomia mittareita, jotka pyritään vaihtamaan alkaneen vuoden aikana. Mittareiden mittaamaa ja välittämiä tietoja hyödynnetään netin kautta myös asiakasraportoinnissa. Lisäksi tietojen avulla kyetään tarkkailemaan pienjänniteverkon sähkönlaatua ja selvittämään mahdollisia vikoja. Mittarien etäluennasta aiheutuu huomattavat lisäkustannukset kor-

keiden pääomakulujen ja perinteistä luentaa suurempien vuosikustannusten takia.

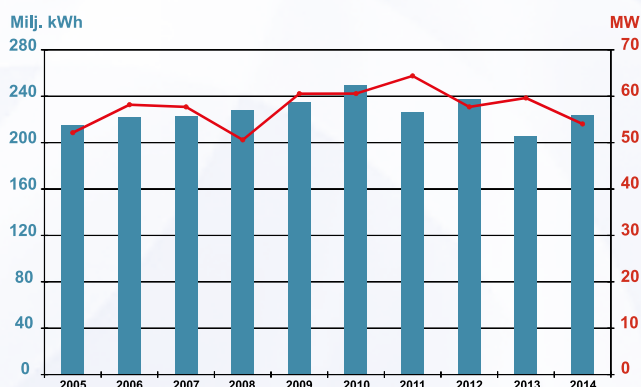
Toimitusvelvollisena sähkönmyyjänä yhtiön verkkoalueella toimii edelleen Energiapolar Oy, joka esiintyy markkinoilla lappilaisena sähkönmyyjänä. Myyntiyhtiön liiketoimintaperiaatteet ovat kilpailuilla markkinoilla osoittautuneet toimiviksi.

Yhteiskunnan vaatimukset sähköverkkotoiminnan laadulle ja häiriöttömyydelle ovat kiristyneet uudistuneen sähkömarkkinalain myötä. Yhtiön haasteena on kehittää toimintatapojaan ja sähköverkkoaan kustannustehokkaasti seuraavien vuosien aikana. Osaava ja tavoitteisiin pitkäjänteisesti sitoutunut henkilöstö on yksi tärkeimmistä resursseista, kun yhtiön toimintoja kehitetään. Yhtiön hallitus on sitoutunut yhtiön kehittämiseen ja vahvistamiseen sekä antanut yhtiölle sen tarvitsemia resursseja tavoitteiden saavuttamiseksi.

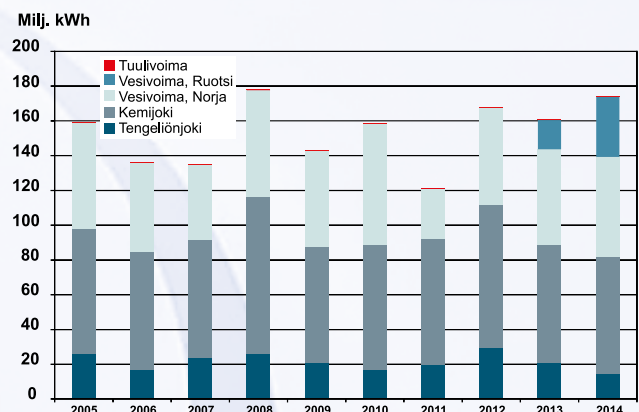
Esitän Lämpimät kiitokseni yhtiön hallitukselle, henkilökunnalle, yhteistyökumppaneille ja muille sidosryhmille hyvin sujuneesta vuodesta.

Heikki Hukkanen

SÄHKÖN SIIRTO JA HUIPPUTEHO



OSAKKUUSSÄHKÖN TUOTANTO

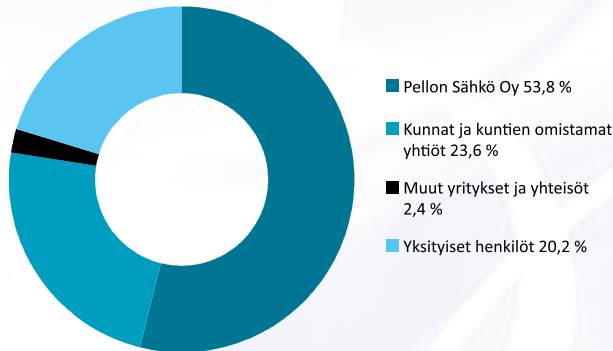


OMISTUSSUHTEET

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 % omistusosuudella.

Yksityisten henkilöiden omistuksessa on 20,2 % yhtiön osakkeista.



YHTIÖKOKOUS

Varsinainen yhtiökokous pidettiin 11. päivänä huhtikuuta Pellossa. Kokouksessa oli edustettuna 11 osakasta, yhteensä 91.806 osakkeella.

Kokouksessa käsiteltiin ja päätettiin varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvat asiat.

TARKASTUSTOIMINTA

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

Kirjanpidon ja varainhoidon valvonnan on suorittanut Ernst & Young Oy.

Inspecta Tarkastus Oy:n tarkastaja Erkki Niku suoritti sähkölaitoksen määräaikais- ja varmennustarkastuksen.

HALLITUS

Yhtiöjärjestyksen mukaan kolmannes hallituksen jäsenistä ja varajäsenistä on vuosittain erovuorossa. Hallitus kokoontui kertomusvuoden aikana 6 kertaa ja kokousten pöytäkirjat sisältävät 58 §.

Hallituksen kokoonpano

		erovuorossa
Puheenjohtaja		
Antti Mäkituomas	varatuomari, Pello	2016
Varapuheenjohtaja		
Jouni Ollikkala	taluspäällikkö, Ylitornio	2016
Varsinaiset jäsenet		
Seppo Kivelä	optikko, Pello	2015
Heikki Kumm	pankinjohtaja, Tornio	2015
Reijo Lassila	toimitusjohtaja, Pello	2015
Jukka Kristo	toimitusjohtaja, Rovaniemi	2017
Esa Kassinen	insinööri, Pello	2017
Varajäsenet		
Jukka Järnström	toimitusjohtaja, Pello	2016
Kyösti Tornberg	kunnanjohtaja, Kolari	2017
Martti Kovalainen	toimitusjohtaja, Pello	2015
Sihteeri		
Matti Pahkasalo	hallintopäällikkö	

OSAKKUUDET JA JÄSENYKSET

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

Jäsenyydet:

Energiateollisuus ry
 Lapin Kauppakamari
 Pohjois-Suomen sähkölaitosten kehittämissyhistys

HENKILÖSTÖ

Keskimääräinen henkilöstön määrä kertomusvuonna oli 32 henkilöä. Yhteistyösopimusten mukaan yhtiön henkilöstö hoiti emoyhtiö Pellon Sähkö Oy:n ja omistusyhteyssyrityksen Tornionlaakson Voima Oy:n hallinto-, käyttö-, kunnossapito- ja rakennustyöt sekä asiakaspalvelu, myynti- ja laskutuspalvelut myyntiyhtiö Energiapolar Oy:lle. Uusina toimihenkilönä yhtiössä aloittivat tuotanto- ja kehityspäällikkö Heikki Savolainen, rakennuspäällikkö Jaakko Isto, controller Teija Savolainen sekä toimistosihtööri Tarja Jolanki.

Keskuskauppakamarin ansiomerkit jaettiin 20 – 40 vuotta kestäneistä palvelussuhteista 18 työntekijälle.

HENKILÖSTÖN KEHITTÄMINEN

Toimintavuoden aikana järjestetyistä koulutustilaisuuksista kertyi koulutuspäiviä vakinaista täysiaikaista henkilöä kohti 5,5 päivää. Koulutuksessa pääpaino oli tietojärjestelmien käyttöönottoon liittyvässä koulutuksessa. Lisäksi edelleen panostettiin asiakaspalvelun parantamiseen ja tietojärjestelmien parempaan hyödyntämiseen liittyvään koulutukseen. Asentajien koulutuksessa oli pääpaino työn suunnittelua, työturvallisuutta ja ammattitaidon kehittämistä edistävässä koulutuksessa.



Ansiomerkit 30-40 vuoden palvelussuhteista



Ansiomerkit 20-35 vuoden palvelussuhteista



Teija Savolainen



Tarja Jolanki



Heikki Savolainen



Jaakko Isto

TIETOJÄRJESTELMIEN KEHITTÄMINEN

Vuoden aikana jatkettiin edellisvuonna käyttöönotetun asiakaspalvelujärjestelmän kehittämistä yhteistyössä muiden Energiapolar -yhtiöiden kanssa. Vuoden lopussa otettiin käyttöön uusi taloushallinnan järjestelmä Oscar. Uuden järjestelmän myötä mm. talousraportoinnin ajantasaisuus paranee huomattavasti.

JOHTORYHMÄ

Yhtiön johtoryhmän muodostavat toimitusjohtaja Heikki Hukkanen, tuotanto- ja kehityspäällikkö Heikki Savolainen, rakennuspäällikkö Jaakko Isto, käyttöpäällikkö Valto Pöllänen, hallintopäällikkö Matti Pahkasalo ja henkilöstön edustajana verkostoasentaja Raimo Kumpurinne.

HENKILÖSTÖRYHMIEN EDUSTAJAT

Sähköalan työntekijät

Päälouottamusmies Raimo Kumpurinne

Toimihenkilöt

luottamusmies Asta Mäki

Henkilöstön edustajana johtoryhmässä on ollut Raimo Kumpurinne

Työsuojelu

Työsuojelupäällikkö Työnsuunnittelija Janne Vittikko

Työsuojeluvaltuutettu Verkostoasentaja Jarmo Koivisto

I varavaltuutettu Verkostoasentaja Henri Harju

II varavaltuutettu Asiakaspalvelija Asta Mäki

Työsuojeluasiamiehet Verkostoasentaja Harri Jussila

Verkostoasentaja Teuvo Lehtola

VERKOSTON KÄYTTÖ

Jakelualueellamme oli kuluneena vuonna ennätysellisen vähän jakeluhäiriöitä. Suomen yli syystalven aikana lounaasta koilliseen useaan kertaan kulkeneet vetiset ja lumiset myrskyrintamat eivät osuneet täydellä voimalla yhtiön jakelualueelle. Tykkylumen kertymiseen varauduttiin alku- ja loppuvuoden aikana etupainotteisesti poistamalla lunta ilmajohdoilta ja raivaamalla tykkylumen johtoihin päin painamia puita. Kesällä ukkosmyrskyt aiheuttivat runsaasti vaurioita etäluettaville sähkömittareille, joita vaurioitui ja tuhoutui keskimääräistä enemmän. Lisäksi alueittain johtosuoja ja viestiverkon laitteita rikkoutui runsaasti. Kolarin alueella ukkosmyrskyn aikana vaurioitui myös siirtoverkon virtamuuntaja.

Koko vuonna yhtiön jakeluverkkoalueella oli poikkeuksellisen vähän, 67 kpl, keskijänniteverkon sähkökatkoja. Niistäkin vain runsaat kymmenen oli tykkylumen aiheuttamia pysyviä vikoja. Näin ollen häiriöistä asiakkaille aiheutui yhteensä vain noin tunnin keskimääräinen keskeytysaika koko vuonna.

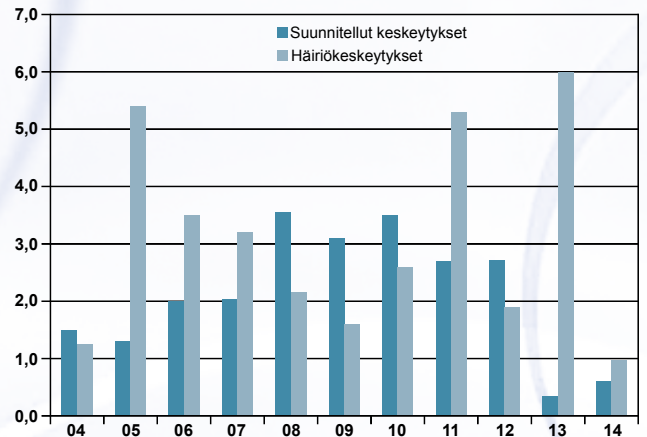
Kaukokäyttöverkkoa on kehitetty ja parannettu sen ylläpitoa. Laitteistolle on asetettu vaatimukseksi, että se on pitkällä aikavälillä luotettava, kustannustehokas ja helposti huollettava. Merkittävänä kehitysaskel oli kaukokäyttöverkon uusien osien siirtäminen omaan hallintaan, jolloin vikojen kestoajkoja voidaan merkittävästi lyhentää ja ennakoivaa huoltoa lisätä. Vuoden aikana rakennettiin noin 35 km valokuitukaapelilyhteyksiä sähköasemien ja puistomuuntamoiden ohjaus- ja valvontatarpeisiin.

Rengasmaisen Keminmaalta Kaukoseen ulottuvan 300 kilometriä pitkän siirtoverkon käytettävyyttä on parannettu lisäämällä katkaisijoita ja erottimia kahteen kohteeseen. Uusilla katkaisijoilla siirtojohtojen kytkentöjä voidaan tehdä entistä useammissa tapauksissa ilman lyhyitä sähkökatkoja.

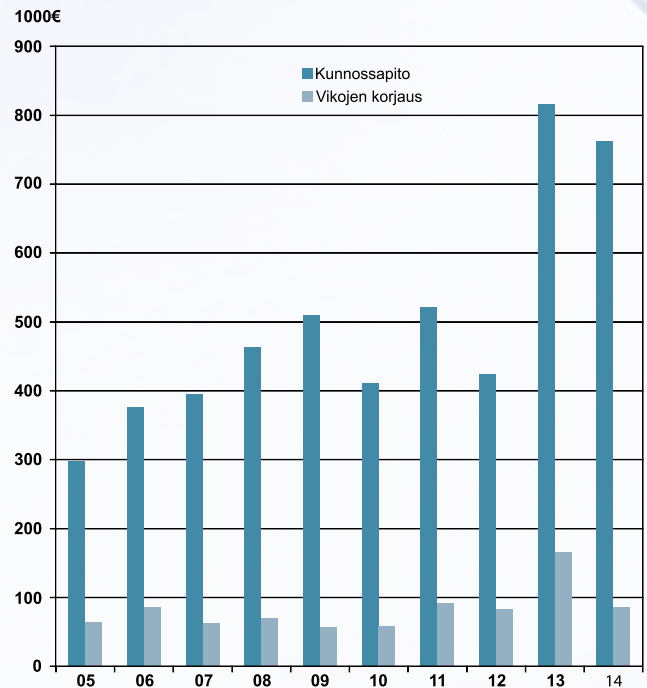
SÄHKÖN MITTAUS JA TASESELVITYS

Sähkömittauksista 98,5 % on etäluettavissa. Mittausten etäluenta on siten otettu tuotantokäyttöön lähes kaikissa kuluttaja-asiakkaiden sähkömittauksissa. Uusien sähkömittareiden ylläpitotyöt olivat merkittäviä tuntitaseselvitykseen siirtymisessä ja tällä hetkellä korjaustyömäärät ovat vakiintuneet. Mittausten luennan onnistuminen on asettunut keskimäärin 99 % tasolle. Etäluentajärjestelmän avulla yhtiö tuottaa jakelualueensa kunnille tie- ja katuvalaistuksen ohjauspalveluja. Uudella taseselvitysjärjestelmällä hallitaan mittaustietojen tallennus, taselaskenta ja raportointi. Asiakkaat voivat seurata oman käyttöpaikkansa sähkön kulutusta Internet-sivujen kautta. Verkko-yhtiön taseselvitys on saatu vakiinnutettua omaksi toiminnaksi toimintavuoden aikana. Pohjoismaisen taseselvitysjärjestelmän käyttöönottoa valmistellaan ja se otettaneen Suomessa käyttöön helmikuussa 2016. Siirtoverkon sähköasemien rajapistemittaukset ovat kantaverkko- luennassa ja edelleen välityspalvelussa alihankkijalla.

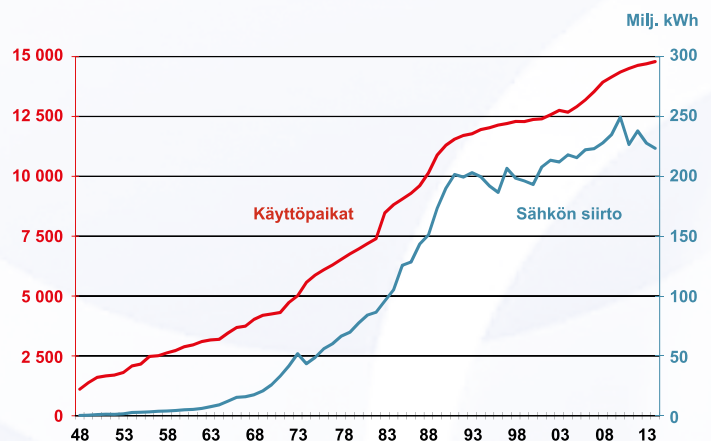
SÄHKÖTÖN AIKA ASIAKKAALLA H/A



KUNNOSSAPITO JA VIKOJEN KORJAUS



KÄYTTÖPAIKAT JA SÄHKÖN SIIRTO



RAKENTAMINEN

Jakeluverkon kehittämiseen laadittiin viranomaisvaatimusten mukainen suunnitelma, joka ohjaa verkon investointeja tulevina vuosina. Tavoitteena on häiriöttömämpi sähkönjakelu.

Kehittämissuunnitelman mukaan asemakaavoitetuilla alueilla sähkönjakeluverkkoa kaapeloidaan sekä huomattava osa keskijänniteilmajohdoista siirretään teiden varsiin.

Ylläsjärvelle valmistui uusi 110kV siirtojohto ja sähköasema. Käyttöönottoon liittyi huomattava keskijänniteverkon kaapelointityö sekä kolmen uuden puistomuuntamon rakentaminen. Ylläksen sähkönjakelun syöttöalueet mitoitettiin uudelleen huomioiden uuden sähköaseman kattavuus sekä korvattavuus. Ylläsjärven sähköasema lisää käyttövarmuutta tunturialueen sähkönjakeluun.

Pellossa aloitettiin maakaapeliverkon rakentaminen Lankojärvellä. Lopullisesti työ valmistuu 2015. Vanha ilmajohtoverkko kyläkeskuksen alueella korvataan maakaapelitoteutuksena.

Ylitornion taajamassa vanhojen ilmajohtorakenteiden korvaaminen maakaapeliverkolla käynnistyi. Kehittämissuunnitelman mukaan jatkossa koko taajaman nykyiset sähkönjakelun ilmajohdot uusitaan pääosin maakaapeleiksi.

Maastosuunnittelu työn toteuttamiseksi tehtiin syksyn aikana. Ylitornion sähköaseman uusimisen suunnittelutyö valmistui, sähköasema uusitaan 2015.

Tornion alueella Karungin taajamaan tehtiin mittava maastosuunnittelu tulevaa maakaapeliverkon rakentamista varten. Ilmajohtorakenteinen sähkönjakelu korvataan maakaapeliratkaisuna.

Jälkiliittymien kysyntä pysyi edelleen vähäisenä. Loma-asuntojen rakentaminen tunturialueella on selvästi hiljentynyt, uusia rakennuskaavoja ei avattu. Sen sijaan muilla alueilla oli joitakin kohteita jo valmiiden loma-asuntojen sähköistämiseen.

KUNNOSSAPITO

Kunnossapidossa pyrittiin tehostamaan ennakoivaa huolto- toimintaa sekä suunnitelmallisia tarkastuksia.

Johtoaukkojen kunnossapitorauvauksia tehtiin koko jakeluverkon alueella, huomioiden erityisesti pienjänniteilmajohtojen toimivuutta.

Uudet sähköliittymät 100 kpl
Verkostoinvestoinnit 3,9 Meur



Ylläsjärvelle rakennettiin uusi sähköasema.



Ylläsjärven päämuuntaja



Kurtakko-Ylläsjärvi 110 kV -voimajohto

YHTIÖN RAKENNE

Yhtiö harjoittaa verkkoliiketoimintaa Länsi-Lapissa pääosin neljän kunnan alueella. Lisäksi yhtiöllä on osuuksia vesivoiman ja tuulivoiman tuotannosta sekä rakenteilla olevan vesivoiman ja ydinvoimalan tuotannosta. Paikallisena ja toimitusvelvollisena sähkömyyjänä 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 ja 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 209 miljoonaa kilowattituntia. Sähkön kulutus kasvoi vajaat kaksi prosenttia edellisestä vuodesta. Vähäinen kasvu tuli pääasiassa koti- ja maatalouksien kulutuksen kasvusta.

Vuoden 2015 alussa toteutettu sähkön verottomien siirtohintojen korotus nosti sähkön siirtohintaa kotitalouksien osalta 3,8 euroa kuukaudessa.

Osakkuussähkön tuotanto oli yhteensä 174 miljoonaa kilowattituntia, jossa kasvua oli runsaat 13 miljoonaa kilowattituntia. Norjasta vuokratun vesivoiman tuotanto oli edellisvuotta suurempi ja Kemijoki –sähkön tuotanto edellisvuoden tasolla. Ruotsista Kraftgården yhtiön tuotanto-osuuden, joka hankittiin kesäkuussa 2013, määrä jäi noin kymmenysoosan alle keskimääräisen. Tornionlaakson Voiman tuotanto laski noin kolmanneksen keskimääräisestä Portimokosken automaation uusinnan ja vähäisen sadannan vuoksi. Osakkuussähkö myytiin Energiapolarille ja sähköpörssiin.

TALOUDEN KEHITYS

Yhtiön liikevaihto oli 15,0 miljoonaa euroa ja voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja 3,0 miljoonaa euroa. Liikevaihto laski 4,8 prosenttia ja myös tulos heikkeni selvästi edellisestä vuodesta. Liikevaihtoa laski kaikissa pohjoismaissa tapahtunut sähköpörsihintojen merkittävä lasku, joka oli keskimäärin 5 - 6 euroa megawattitunnilta. Tämä merkitsi yhteensä 1,4 miljoonan euron myyntikatteen laskua osakkuussähköjen kokonaistuotannon kasvusta huolimatta. Osakkuussähkön tuotanto oli kuitenkin edelleen kannattavaa. Verkkotoiminnan tulos heikkeni merkittävästi edellisestä vuodesta, jonka tulosta paran-

si 1,44 miljoonan euron kertaluonteinen tuulipuiston sähköliittymän kapasiteettivarausmaksu. Liiketulos oli kuitenkin voitollinen, vaikka kokonaistulos jäikin tappiolliseksi. Liittymismaksut ovat vähäisen rakentamisen vuoksi edelleen keskimääräistä alhaisemmalla tasolla.

Investointeihin käytettiin yhteensä 5,75 miljoonaa euroa. Verkostoinvestoinnit olivat 3,9 miljoonaa euroa, josta Kolarin Ylläsjärvelle rakennetun uuden sähköaseman ja sitä syöttävän 110 kV voimajohdon osuus kertomusvuodelta oli noin 2,4 miljoonaa euroa.

Osinkoa jaettiin edellisen vuoden tuloksesta 1,44 miljoonaa euroa.

YHTIÖN TILAA JA TALOUDELLISTA ASEMAA KUVAAVAT TUNNUSLUVUT

	2012	2013	2014
Liikevaihto, 1000 €	12 332	15 729	14 974
Liikevoitto, % liikevaihdosta	29	28	18
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja, % liikevaihdosta	32	29	20
Oman pääoma tuotto %	10,9	11,2	7,6
Sijoitetun pääoman tuotto %	8,0	8,4	5,2
Omavaraisuusaste %	86	80	81
Bruttonvestoinnit pysyviin vastaaviin, 1000 €	4 535	10 616	5 750
Henkilöstö keskimäärin	29	32	32
Palkat ja palkkiot 1 000 €	1 284	1 491	1 511



HENKILÖSTÖ

Yhtiön palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin 32 henkilöä. Henkilöstön keski-ikä oli tilikauden päättyessä 50 vuotta.

Sopimusten mukaan yhtiön henkilöstö hoiti emoyhtiö Pellon Sähkö Oy:n ja puoleksi omistamansa Tornionlaakson Voima Oy:n hallinto-, käyttö- ja kunnossapitotyöt sekä asiakas-, myynti- ja laskutuspalvelut myyntiyhtiö Energiapolar Oy:lle.

ARVIO TODENNÄKÖISESTÄ TULEVASTA KEHITYKSESTÄ

Yhtiön liikevaihdon arvioidaan nousevan vajaat 8 %. Sähkön markkinahinnoissa ei ole odotettavissa olennaista nousua talouden taantuman ja Pohjoismaiden alkuvuoden kohtuullisen vesitilanteen vuoksi. Norjasta vuokratun vesivoiman säännöstelyaltaiden pinnat ovat jonkin verran keskimääräistä alempana. Sähköntuotannon kannattavuudessa ei ole siten odotettavissa paranemista. Verkkotoiminnan tuloksen arvioidaan paranevan lievästi maltillisen keskimäärin noin 10 prosentin siirto- ja palvelujen hinnankorotuksen ansiosta, jota kuitenkin syö yleisen kustannustason nousu.

RISKIT JA EPÄVARMUUSTEKIJÄT

Tulos riippuu sähköntuotannon osalta markkinahinnan kehityksestä sekä sadannasta voimalaitosaluilla. Hintariskiä lisää se, että sähköpörssin finanssituotteilla toteutettavaa sähköntuotannon suojausta ei tehdä alhaisten sähköjohdanneiden hintojen vuoksi. Sähköverkoston häviösähkön hankintaa on edelleen suojattu useammaksi vuodeksi alhaisen hintatason ansiosta.

Verkkotoiminnan suurimmat riskit liittyvät mahdollisiin häiriöi-

hin 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. Sähkönjakeluverkon käyttäjistä vähintään 50 prosentin tulee olla ns. säävarman jakeluverkon piirissä vuoden 2019 loppuun mennessä ja 75 prosentin vuoden 2023 loppuun mennessä. Suunnitelman toteuttaminen maksaa vuoden 2019 loppuun mennessä 20 miljoonaa euroa ja vuoden 2028 loppuun mennessä yhteensä 40 miljoonaa euroa. Yhtiöllä on mahdollisuus hakea perustelluista syistä jatkoajoja em. 75 % välitavoitteeseen ja koko suunnitelman toteuttamiseen; niitä tultaneen myös hakemaan.

Uuden lain ehdottomuus johtaa yli-investointeihin, joiden vaikutukset siirtohintoihin voivat olla merkittäviä. Lisäksi pitkistä ja laajavaikutteisista sähkökatkoksisista aiheutuu erittäin suuret kustannukset mittavien korjaustöiden ja asiakkaille maksettavien nousevien vakiokorvausten takia.

YMPÄRISTÖ-VAIKUTUKSET

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 kierätykseen. Yhtiö on mukana energia-alan energiatehokkuussopimuksessa.

HALLINTOELIMET

HALLITUS

Puheenjohtaja

Antti Mäkituomas varatuomari, Pello

Varapuheenjohtaja

Jouni Ollikkala talouspäällikkö, Ylitornio

Jäsenet

Esa Kassinen insinööri, Pello

Seppo Kivelä optikko, Pello

Jukka Kristo toimitusjohtaja, Rovaniemi

Heikki Kummu pankinjohtaja, Tornio

Reijo Lassila toimitusjohtaja, Pello

Varajäsenet

Kyösti Tornberg kunnanjohtaja, Kolari

Jukka Järnström toimitusjohtaja, Pello

Martti Kovalainen toimitusjohtaja, Pello

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 17 604 580,33 euroa, josta tilikauden voitto on 1 386 565,64 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. - 31.12.2014	1.1. - 31.12.2013
LIIKEVAIHTO	14 974 148,60	15 728 527,81
Liiketoiminnan muut tuotot	104 184,71	39 738,55
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-5 985 846,59	-5 029 509,77
Ulkopuoliset palvelut	-1 562 484,19	-1 618 141,48
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-1 305 843,07	-1 325 395,83
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-221 956,04	-217 044,21
Muut henkilösivukulut	-107 588,74	-120 292,74
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-2 129 510,59	-2 024 268,57
Liiketoiminnan muut kulut	-1 130 255,86	-983 640,81
LIIKEVOITTO	2 634 848,23	4 449 972,95
Rahoitustuotot ja kulut		
Tuotot sijoituksista omistusyhteisyrityksissä	22 479,26	22 472,74
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista	404 989,18	118 487,49
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Muilta	60 162,99	84 436,00
Rahoitusarvopaperien arvon alentumiset		
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille		
Muille	-73 174,37	-50 284,83
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖS-SIIRTOJA JA VEROJA	3 049 305,29	4 625 084,35
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys	-1 376 041,29	-1 279 126,12
Tuloverot	-286 698,36	-771 685,47
TILIKAUDEN VOITTO	1 386 565,64	2 574 272,76

TASE

		31.12.2014
VASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	967 994,58	
Muut pitkävaikutteiset menot	2 073,84	
Ennakkomaksut	-	970 068,42
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	221 430,20	
Rakennukset ja rakennelmat	936 802,06	
Verkosto	28 949 593,25	
Koneet ja kalusto	2 869 471,93	
Muut aineelliset hyödykkeet	16 062,82	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	798 399,05	33 791 759,31
Sijoitukset		
Osuudet omistus-yhteisyrityksissä	1 681 879,26	
Saamiset omistus-yhteisyrityksiltä	735 000,01	
Muut osakkeet ja osuudet	23 973 544,76	
Lainasaamiset	54 694,00	26 445 118,03
Vaihtuvat vastaavat		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	3 527 408,81	
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	102 551,39	
Saamiset omistusyhteis-yrityksiltä	627 476,56	
Lainasaamiset	54 694,00	
Siirtosaamiset	273 251,97	4 585 382,73
Rahoitusarvopaperit		
Muut arvopaperit	-	-
Rahat ja pankkisaamiset		1 518 075,49
		<u>67 310 403,98</u>
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma	201 825,51	
Arvonkorotusrahasto	1 406 051,07	
Vararahasto	1 311,87	
Edellisten tilikausien voitto/tappio	16 218 014,69	
Tilikauden voitto	1 386 565,64	19 213 768,78
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero		22 030 912,63
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen		
Liittymismaksut	17 871 084,33	
Lainat rahoituslaitoksilta	4 750 000,00	22 621 084,33
Lyhytaikainen		
Lainat rahoituslaitoksilta	677 760,00	
Ostovelat	1 583 622,50	
Velat saman konsernin yrityksille	4 568,11	
Velat omistusyhteisyrityksille	3 490,60	
Muut velat	874 382,94	
Siirtovelat	300 814,09	3 444 638,24
		<u>67 310 403,98</u>

RAHOITUSLASKELMA 1000€

31.12.2013	
	628 473,47
624 137,26	
4 336,21	
-	
221 323,20	
994 428,05	
26 738 097,31	
2 992 007,09	
16 062,82	
778 604,66	31 740 523,13
3 041 879,26	
1 374 388,01	
21 781 282,52	26 197 549,79
2 939 034,43	
123 311,83	
334 565,20	
193 593,24	3 590 504,70
	-
	4 639 275,37
	66 796 326,46
201 825,51	
1 406 051,07	
1 311,87	
15 044 403,00	19 227 864,21
2 574 272,76	
	20 654 871,34
17 688 271,33	
5 427 760,00	23 116 031,33
855 560,00	
1 211 318,74	
41 519,92	
82 207,60	
1 170 457,10	
436 496,22	3 797 559,58
	66 796 326,46

	2014	2013
Liiketoiminnan rahavirta		
Voitto ennen satunnaisia eriä	3 049	4 625
Oikaisut		
Suunnitelman mukaiset poistot	2 130	2 024
Rahoitustuotot ja -kulut	-414	-175
Muut oikaisut	-72	-15
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	4 693	6 459
Käyttöpääoman muutos		
Lyhytaikaisten korottomien liikesaamisten, lis.(-) / väh.(+)	-665	10
Lyhytaikaisten korottomien velkojen väh. (-) / lis.(+)	-175	97
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	3 853	6 566
Maksetut korot ja maksut muista liiketoiminnan rahoituskuluista	-73	-50
Saadut korot liiketoiminnasta	60	84
Maksetut välittömät verot	-287	-771
Liiketoiminnan rahavirta (A)	3 553	5 829
Investointien rahavirta		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-4 537	-2 537
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	28	15
Investoinnit muihin sijoituksiin	-1 228	-8 078
Lainasaamisten lisäys	0	-125
Lainasaamisten takaisinmaksut	255	255
Luovutustulot ja muut vähennykset muista sijoituksista	403	0
Saadut osingot investoinneista	405	118
Saadut korot investoinneista	22	22
Investointien rahavirta (B)	-4 652	-10 330
Rahoituksen rahavirta		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	0	6 000
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-856	-606
Maksetut osingot	-1 349	-1 019
Saadut liittymismaksut	183	140
Rahoituksen rahavirta (C)	-2 022	4 515
Rahavirtojen lisäys/ vähennys (A-B+C)	-3 121	14
Rahavarat tilikauden alussa	4 639	4 626
Rahavarat tilikauden lopussa	1 518	4 639



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.

Tuloksen vertailukelpoisuus

Vuoden 2013 liikevaihtoon sisältyy kertaluonteisena eränä tuulivoimapuiston liittämistä saatu kapasiteettivarausmaksu 1.440.000 euroa. Vuonna 2013 liikevaihtoon ja ostoihin tilikauden aikana sisältyy Voimapiha Oy:ltä hankitun sähkön myynti- ja ostohinta vain 6 kuukaudelta; vuonna 2014 koko vuodelta.

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

	2014	2013
Liikevaihto toimialoittain		
Verkkoliiketoiminta	7 787 045	8 129 106
Tuotanto	6 734 951	7 109 256
Palveluiden myynti ja muut tulot	452 153	490 166
	<u>14 974 149</u>	<u>15 728 528</u>
Liiketoiminnan muut tuotot		
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	71 875	15 184
Muut	32 310	24 555
	<u>104 185</u>	<u>39 739</u>
Henkilöstömenot		
Palkat	1 305 843	1 325 396
Eläkekulut	221 956	217 044
Muut henkilöstökulut	107 583	120 145
Tuloslaskelman henkilöstökulut	<u>1 635 382</u>	<u>1 662 585</u>
Aktivoidut henkilöstömenot	276 271	290 096
	<u>1 911 653</u>	<u>1 952 681</u>
Maksetut palkat ja palkkiot		
Toimitusjohtaja ja hallituksen jäsenet	133 023	124 379
Muu henkilöstö	1 377 509	1 366 583
Tilikauden kokonaispalkat	<u>1 510 532</u>	<u>1 490 962</u>
Henkilöstön määrä keskimäärin		
Toimihenkilöitä	16,0	16,0
Työntekijöitä	16,0	16,0
	<u>32,0</u>	<u>32,0</u>
Tilintarkastus		
Tilintarkastuspalkkiot	11 004	10 766
Poistot ja arvonalennukset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Aineettomat hyödykkeet	145 478	81 126
Rakennukset ja rakennelmat	59 239	59 294
Sähköverkosto	1 506 018	1 455 213
Koneet ja kalusto	418 776	428 636
	<u>2 129 511</u>	<u>2 024 269</u>
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos		
Aineettomat hyödykkeet	-41 360	47 915
Rakennukset ja rakennelmat	-23 743	-22 286
Sähköverkosto	1 234 902	960 176
Koneet ja kalusto	206 243	293 321
	<u>1 376 041</u>	<u>1 279 126</u>

AINEELLISTEN JA AINEETTOMIEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOKSET

	Hankintameno 1.1.2014	Lisäykset 1.1.-31.12.	Vähennykset 1.1.-31.12.	Hank.meno 31.12.2014	Kert. SUMU- poisto 31.12.	Kirjanpitoarvo 31.12.2014
<u>Aineettomat hyödykkeet</u>						
Aineettomat oikeudet	1 614 911	487 073		2 101 983	1 133 989	967 995
Muut pitkävaik.menot	101 778			101 778	99 704	2 074
<u>Aineelliset hyödykkeet</u>						
Maa- ja vesialueet	221 323	107		221 430		221 430
Rakennukset ja rakenn.	2 495 556	1 613		2 497 169	1 560 367	936 802
Verkosto	47 921 630	3 717 514		51 639 145	22 689 551	28 949 593
Koneet ja kalusto	7 587 460	311 192	64 019	7 834 634	4 965 162	2 869 472
Muut aineelliset hyödykkeet	16 063			16 063		16 063
Keskeneräiset hankinnat	778 605	593 641	573 847	798 399		798 399
<u>Sijoitukset</u>						
Osakkeet ja osuudet	24 823 162	1 227 523	395 261	25 655 424		25 655 424
Tase-erät yhteensä	85 560 488	6 338 662	1 033 126	90 866 025	30 448 773	60 417 252

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

	Kirjanpitoarvo 31.12.2014	Kokonaispoistojen ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.2014	Kokonaispoistojen jälkeinen menojäännös 31.12.2014
Aineettomat oikeudet	967 995	125 399	842 596
Muut pitkävaik.menot	2 074	93	1 981
Maa- ja vesialueet	221 430		221 430
Rakennukset ja rakenn.	936 802	146 208	790 594
Verkosto	28 949 593	20 726 834	8 222 759
Koneet ja kalusto	2 869 472	1 032 379	1 837 093
Muut aineelliset hyödykkeet	16 063		16 063
Keskeneräiset hankinnat	798 399		798 399
Osakkeet ja osuudet	25 655 424		25 655 424
Tase-erät yhteensä	60 417 252	22 030 913	38 386 339

SIJOITUKSET

Osakkeet ja osuudet	osakkeita kpl	osuus %	Nimellisarvo €	kirjanpitoarvo €	oma pääoma €	voitto €
<u>Omistusyhteisyritykset</u>						
Tornionlaakson Voima Oy	500	50,0	84 094	1 681 879	186 564	0
<u>Muut osakkeet ja osuudet</u>						
Lapin Sähkövoima Oy	198 187	13,8	33 333	8 189 434		
Energiapolar Oy	113 738	17,8	113 738	117 732		
Kymppivoima Oy	112 041	5,1	2 811 471	8 984 513		
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 omistussosuudet yht.				1 581		
Muut osakkeet ja osuudet yht.				23 973 545		

Yhtiö on sitoutunut kattamaan vuonna 2018 valmistuvalta ydinvoimalaitokselta hankimmallaan energialla osuutensa laitoksen rakentamis- ja sähköntuotantokustannuksista sekä ostamaan varaamansa osuuden Kymppivoima Tuotanto Oy:n Statkraftilta 15 vuoden leasing sopimuksella hankkimasta Ranan vesivoimalaitoksen sähköntuotanto-osuudesta. Lisäksi yhtiö on sitoutunut osallistumaan Kymppivoima Oy:n kautta omistuksensa mukaisella osuudella uuden ydinvoimalaitoksen (Olkiluoto 4) suunnittelu- ja kilpailutusvaiheen kustannuksiin.

TASETTA KOSKEVAT LIITETIEDOT

	2014	2013		2014	2013
Saamiset saman konsernin yrityksiltä			Ostovelat		
Myyntisaamiset	102 551	123 312	Muille	1 583 623	1 211 319
Saamiset omistusyhteisyrittäyksiltä			Siirtovelat		
Myyntisaamiset	97 477	79 871	Lomapalkkavarauus ja sen sos.maksut	234 457	239 921
Lainasaamiset	530 000	254 694	Tilitys myyntiyhtiölle	-357 057	-436 080
Siirtosaamiset	0	0	Lopullinen tulovero	0	191 516
	627 477	334 565	Korkojaksotukset	12 307	15 692
Siirtosaamiset			Työeläkemaksut	39 803	33 755
Korkosaatavat	3 551	4 601	Sähkön siirron jaksotus	0	0
Myyntiin jaksotus	20 733	-	Muut	371 304	391 692
Verosaaminen	104 367	-		300 814	436 496
Muut siirtosaamiset	144 601	188 992	Laskennalliset verovelat		
	273 252	193 593	Poistoeroista	4 406 183	4 130 974
Velat saman konsernin yrityksille			Vastuusitoumukset		
Ostovelat	4 568	11 760	Muiden puolesta annetut takaukset		
Siirtovelat	-	29 760	Annettu takaus		
	4 568	41 520	pankkitakauslimiitistä	2 671 500	2 671 500
Velat omistusyhteisyrittäyksille			Annetut pantit		
Ostovelat	3 491	82 208	Lapin Sähkövoima Oy:n velasta		
Oman pääoman muutokset			pantatut osakkeet	8 189 434	7 827 908
Voittovarar 1.1.	15 044 403	14 428 581	Yrityskiinnitykset		
Siirretty edell.			Lainojen vakuutena	6 909 128	6 909 128
tilikauden voitto	2 574 273	1 634 889	Lainojen määrä 31.12.	5 427 760	6 283 320
Oikaisut aikaisempiin			Muut vastuut		
tilikausiin	-51 854	-	Lapin Sähkövoima Oy:n osakkeisiin liittyvä		
Osingonjakovelan			rahastoonmaksuvelvollisuus	6 613 826	6 991 759
vanheneminen	91 193	60 933	Kiinteistöinvestointi		
Osingonjako	-1 440 000	-1 080 000	Yhtiö on velvollinen tarkistamaan kiinteistöinvestoinneista		
Voittovarar 31.12.	16 218 015	15 044 403	tekemiään arvonlisäverovähennyksiä 2.972.370,38 €,		
Tilikauden voitto	1 386 566	2 574 273	mikäli kiinteistöjen verollinen käyttö vähenee suhteessa		
Jakokelpoinen oma pääoma			alkuperäiseen rakentamisen valmistusaikaiseen käyttö-		
Voittovarar aikaisemmilta			tarkoitukseen tarkistuskauden aikana. Viimeinen tarkistus-		
vuosilta	16 218 015	15 044 403	vuosi on vuosi 2023.		
Tilivuoden voitto	1 386 566	2 574 273			
Vapaa oma pääoma					
yhteensä	17 604 580	17 618 676			

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

TUNNUSLUKUJEN LASKENTAKAAVAT

Oman pääoman tuotto, %	$100 \times \frac{\text{tulos ennen satunnaisia eriä} - \text{verot}}{\text{oma pääoma} + \text{verovelattomat varaukset} + \text{arvostuserät}}$
	Nimittäjän korjattu oma pääoma kaikkine erineen lasketaan tilikauden alun ja lopun keskiarvona.
Sijoitetun pääoman tuotto, %	$100 \times \frac{\text{tulos ennen satunnaisia eriä} + \text{korkokulut ja muut rahoituskulut}}{\text{sijoitettu pääoma}}$
	Sijoitettu pääoma lasketaan tilikauden alun ja lopun keskiarvona Sijoitettu pääoma= korolliset velat + arvostuserät + varaukset, joista on vähennetty verovelka + oma pääoma + liittymismaksut
Omavaraisuusaste, %	$100 \times \frac{\text{oma pääoma} + \text{verovelattomat varaukset} + \text{arvostuserät} + \text{liittymismaksut}}{\text{taseen loppusumma} - \text{saadut ennakot}}$

SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN TULOSLASKELMA

	1.1. - 31.12.2014		1.1. - 31.12.2013	
LIIKEVAIHTO	7 787 045		8 129 106	
Liiketoiminnan muut tuotot	86 766		26 763	
Materiaalit ja palvelut				
Aineet, tarvikkeet ja tavarat				
Häviösähkö	-646 827		-605 059	
Muut ostot tilikauden aikana	-183 734		-190 415	
Ulkopuoliset palvelut				
Alueverkko-,kantaverkko- ja verkkopalvelumaksut	-1 107 621		-1 113 803	
Muut ulkopuoliset palvelut	-449 694	-2 387 876	-478 833	-2 388 110
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	-1 033 634		-1 098 639	
Henkilösivukulut				
Eläkekulut	-172 489		-178 350	
Muut henkilösivukulut	-86 332	-1 292 456	-101 427	-1 378 416
Poistot ja arvonalentumiset				
Suunnitelman mukaiset poistot				
Sähköverkon hyödykkeistä	-1 506 018		-1 455 213	
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-598 388	-2 104 406	-552 265	-2 007 478
Liiketoiminnan muut kulut				
Vuokratulot	-26 468		-26 877	
Muut liiketoiminnan kulut	-918 708	-945 176	-777 419	-804 296
LIKEVOITTO/TAPPIO	1 143 897		1 577 569	
Rahoitustuotot ja kulut				
Tuotot osuuksista omistusyhteisyrityksissä			2 138	
Muut korko- ja rahoitustuotot				
Muilta	40 026		36 922	
Korkokulut ja muut rahoituskulut				
Muille	-5 142	34 884	-8 648	30 412
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖS-SIIRTOJA JA VEROJA	1 178 781		1 607 981	
Tilinpäätössiirrot				
Poistoeron muutos				
Sähköverkon hyödykkeistä	-1 234 902		-960 176	
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-147 404	-1 382 306	-314 136	-1 274 312
Tuloverot				
TILIKAUDEN VOITTO / TAPPIO	-203 525		251 920	



SÄHKÖLIKETOIMINTOJEN ERIYTETYT TILINPÄÄTÖKSET

VERKKOTOIMINNAN TASE

	31.12.2014		31.12.2013	
VASTAAVAA				
Pysyvät vastaavat				
Aineettomat hyödykkeet				
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	496 354		182 347	
Muut aineettomat hyödykkeet	326 648		321 143	
Ennakkomaksut	-	823 002	-	503 490
Aineelliset hyödykkeet				
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	28 949 593		26 738 097	
Muut aineelliset hyödykkeet	3 940 209		4 116 900	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	798 399	33 688 201	778 605	31 633 602
Sijoitukset				
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	0		1 469 388	
Muut osakkeet ja osuudet	1 034 581		1 581	
Muut saamiset	54 694	1 089 275		1 470 969
Vaihtuvat vastaavat				
Lyhytaikaiset saamiset				
Sisäiset saamiset	-			-
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	85 595		82 955	
Saamiset muilta	2 626 269	2 711 864	2 683 680	2 766 634
Rahat ja pankkisaamiset		297 939		863 397
		<u>38 610 281</u>		<u>37 238 092</u>
VASTATTAVAA				
Sidottu oma pääoma				
Osuus osakepääomasta	165 497		165 497	
Osuus vararahastosta	1 076		1 076	
Edellisten tilikausien voitto/tappio	-8 108 600		-8 360 520	
Tilikauden tappio/voitto	-203 525	-8 145 552	251 920	-7 942 027
Tilinpäätössiirtojen kertymä				
Poistoero		21 876 696		20 510 287
Vieras pääoma				
Pitkäaikainen vieras pääoma				
Lainat rahoituslaitoksilta		0		177 760
Pitkäaikainen koroton vieras pääom				
Palautettavat liittymismaksut		17 871 084		17 688 271
Lyhytaikainen vieras pääoma				
Lainat rahoituslaitoksilta		177 760		355 560
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma				
Sisäiset velat	4 786 650		4 196 562	
Velat saman konsernin yrityksille	4 568		41 520	
Velat muille	2 038 974	6 830 192	2 210 158	6 448 240
		<u>38 610 181</u>		<u>37 238 092</u>

MUUN SÄHKÖLIIKETOIMINNAN TULOSLASKELMA

	1.1. - 31.12.2014		1.1. - 31.12.2013	
LIIVEVAIHTO	6 734 951		7 109 256	
Materiaalit ja palvelut				
Aineet, tarvikkeet ja tavarat				
Muut ostot tilikauden aikana	-5 142 986		-4 213 964	
Ulkopuoliset palvelut				
Muut ulkopuoliset palvelut	-38	-5 143 024	-69	-4 214 033
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	-55 680		-30 328	
Henkilösivukulut				
Eläkekulut	-5 956		-5 175	
Muut henkilösivukulut	-2 579	-64 215	-2 586	-38 089
Liiketoiminnan muut kulut				
Muut liiketoiminnan kulut		-45 487		-44 845
LIIVEVOITTO	1 482 225		2 812 289	
Rahoitustuotot ja kulut				
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista				
Muilta	333 867		129 467	
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-68 032	265 835	-41 637	87 830
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖS-SIIRTOJA JA VEROJA	1 748 060		2 900 119	
Tuloverot		-286 699		-676 387
TILIKAUDEN VOITTO	1 461 361		2 223 732	

MUUN SÄHKÖLIIKETOIMINNAN TASE

	31.12.2014		31.12.2013	
VASTAAVAA				
Pysyvät vastaavat				
Sijoitukset				
Osuudet omistus-yhteisyryyksissä	1 681 879		1 681 879	
Saamiset omistus-yhteisyryyksissä	735 000		1 265 000	
Muut osakkeet ja osuudet	22 821 233	25 238 112	21 661 970	24 608 849
Vaihtuvat vastaavat				
Lyhytaikaiset saamiset				
Sisäiset saamiset	3 197 961		2 845 311	
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	1 000		1 291	
Saamiset muilta	1 779 205	4 978 166	693 837	3 540 438
Rahat ja pankkisaamiset		1 220 137		3 775 879
		31 436 414		31 925 166
VASTATTAVAA				
Sidottu oma pääoma				
Osuus osakepääomasta	28 329		28 329	
Arvonkorotusraho	1 406 051		1 406 051	
Edellisten tilikauden voitto	22 307 600		21 484 530	
Tilikauden voitto	1 461 362	25 203 342	2 223 732	25 142 641
Vieras pääoma				
Pitkäaikainen vieras pääoma				
Lainat rahoituslaitoksilta		4 750 000		5 250 000
Lyhytaikainen vieras pääoma				
Lainat rahoituslaitoksilta		500 000		500 000
Lyhytaikainen koroton vieraspääoma				
Sisäiset velat	-		-	
Velat saman konsernin yrityksille	-		-	
Velat muille	983 072	983 072	1 032 525	1 032 525
		31 436 414		31 925 166

LISÄTIEDOT

Selvitys eriyttämisestä ja yhteisten kulujen ja tase-erien jakoperusteista eriytettyille 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. Tasaus erinä on käytetty sisäisiä saamia 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 €
Siirto- ja jakeluverkosto	3260
Sähkölaitosvaraston lis+/väh-	-22
Keskeneräiset omat työt lis+/väh-	32
KWh-mittarit ja ohjausyksiköt	97
Koneet ja kalusto	187
Aineettomat hyödykkeet	300
Investoinnit yhteensä	<u>3854</u>

Sijoitetun pääoman tuotto prosentti laskettuna KTM:n tunnuslukuja koskevan päätöksen mukaisesti on 4,4 % (6,4 %). Siirtohinnat ovat kohtuullisen tuoton arvioinnin sallimissa rajoissa.

Tornionlaakson Sähkö Oy

PÄÄKONTTORI

Myllytie 1, 95700 PELLO

Puh. 016 532 020, Fax 016 515 079

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

