



VUOSIKERTOMUS 2022

 **TORNIONLAAKSON SÄHKÖ**

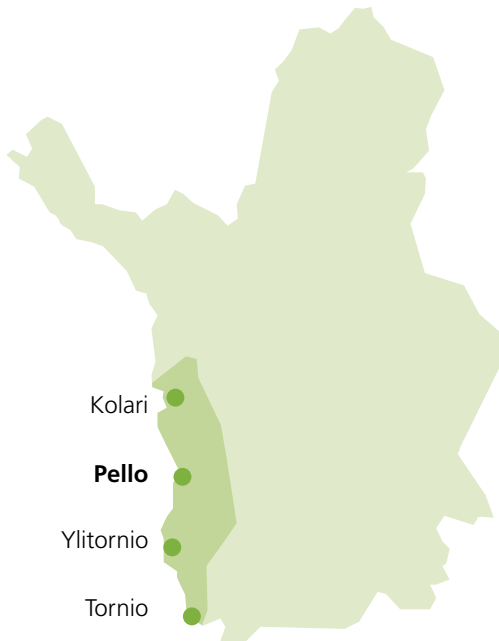
SISÄLTÖ

Toimitusjohtajan katsaus	4
Yrityshallinto	6
Henkilöstö	7
Verkosto	8

TIETOJA TILINPÄÄTÖKSESTÄ

Hallituksen toimintakertomus	10
Konsernituloslaskelma, konsernitase	12–13
Konsernin rahoituslaskelma	14
Tornionlaakson Sähkö Oy:n tuloslaskelma	15
Tornionlaakson Sähkö Oy:n tase ja tunnuslukujen laskentakaavat	16–17
Tilinpäätöksen liitetiedot	18–21
TLS Verkko Oy:n tuloslaskelma, tase ja rahoituslaskelma	22–23

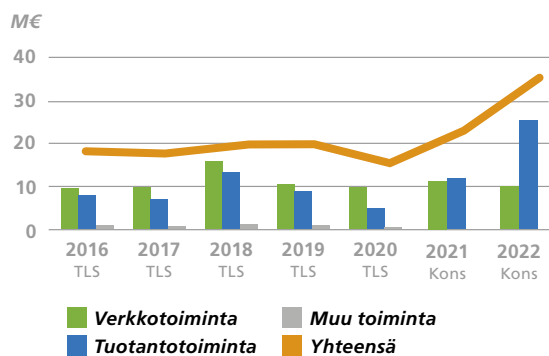
Jakelualueen toimitusvelvollinen sähkönmyyjä on Lumme Energia Oy



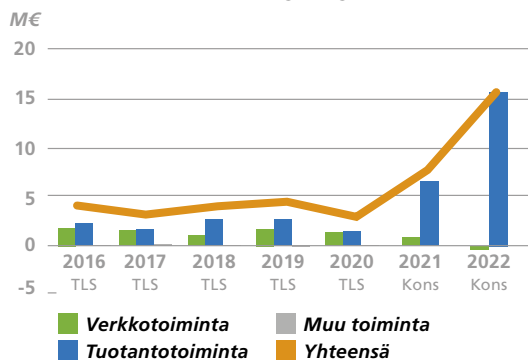
Taitto: ADANU, Enontekiö
Kuvat: Tornionlaakson Sähkö Oy
Kansi: Markus Kiili / Vastavalo.net
Sivut 2-3: Jarno Vuorinen, Eltel
jarno@kuvavuorinen.fi
Paino: Painotalo Seiska Oy, Iisalmi



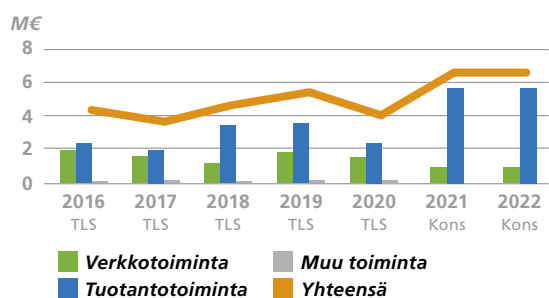
LIKEVAIHTO



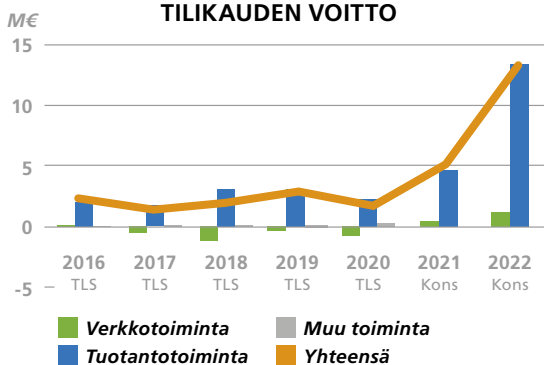
LIKEVOITTO



VOITTO ENNEN TILIPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA



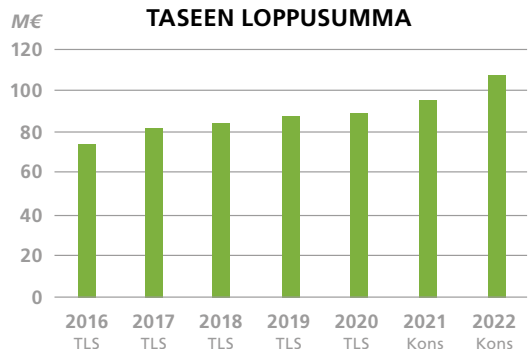
TILIKAUDEN VOITTO



VERKOSTOINVESTOINNIT



TASEEN LOPPUSUMMA



TORNIONLAAKSON SÄHKÖ KONSERNI TÄNÄÄN

- 3 700 km sähköverkkoa
- 300 km 110 kV sähköverkkoa
- 11 sähköasemaa
- 16 921 sähkökäyttäjää



TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS 2022

Sähkön kuluttajahinnat nousivat yli 40 c/kWh tasolle useilla eri toimijoilla. Jotkin yhtiöt kieltäytyivät jopa tekemästä uusia sopimuksia asiakkaille. Tornionlaakson Sähkö Oy:n tytäryhtiö TLS Verkko Oy sai alennusta kantaverkkoyhtiö Fingridin siirtomaksuista ja jätti itse perimättä joulukuun 2022 siirtöhinnat kaikilta asiakkailtaan. Tällä oli vaikutuksia tytäryhtiön tulokseen noin 1,2 milj.€:n verran. Verkkoyhtiön investoinnit jatkuivat edelleen yli 5 milj.€:n suuruisina. Euroopan kriisin johdosta on eri komponenttien hintataso kohonnut kymmeniä prosentteja. Samaan aikaan Energiaviraston valvontamallin verkoston arvon laskenta muuttui verkon arvoa vähentäväksi. Tämä aiheuttaa jatkossa suuria ongelmia sähköverkon investoinneille koska ei ole järkevää investoida ja toisaalta verkkoa on kehitettävä säävarmaksi vuoteen 2036 mennessä. TLS Verkko Oy on mukana yhdessä muiden energiayhtiöiden kanssa valituksessa, jossa Energiaviraston uuden laskentatavan muutoksesta on valitettu markkinaoikeuteen.

Tornionlaakson Sähkö konserni

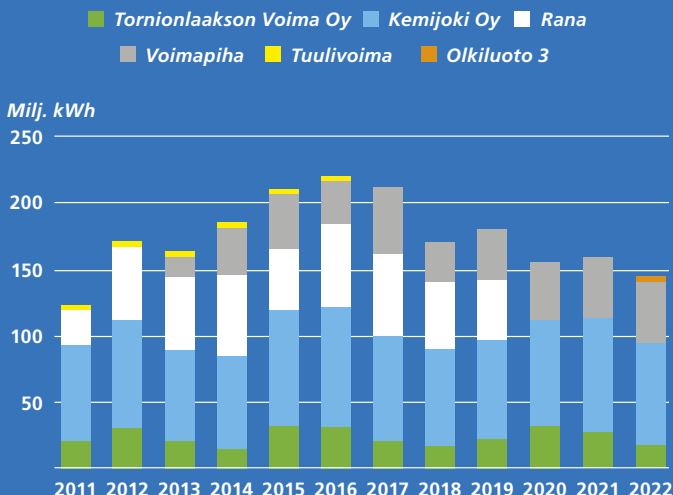
Konsernin sisällä verkkoliiketoiminta siirrettiin vuoden 2021 alussa TLS Verkko Oy:öön. Liiketoimintojen mukana siirtyi myös yhtiön koko henkilöstö. Tornionlaakson Sähkö konserni sisältää TLS Verkko Oy:n verkkoliiketoiminnot ja emoyhtiö Tornionlaakson Sähkö Oy:n konsernin kaikki sähkön tuotannon omistukset.

Vuoden 2022 tapahtumat Ukrainassa muuttivat koko maailmanjärjestystä. Venäjän hyökkäyksen seuraukset tuntuivat koko Euroopassa ja erityisesti energiasektorilla. Venäläisen kaasun ja öljyn toimituksien vähentymiset aiheuttivat nopean hintapiikin sähkön hintaan, ja Suomen ollessa yhteyksissä Euroopan sähköverkkoon nosti se sähkön markkinahinnan ennen näkemättömälle tasolle. Nordpool spot sähkön hinta oli vuositasolla ennätyselliset 154 €/MWh. Tämä kohotti pienemmistä tuotantovolyyeistä huolimatta sähkön tuotannon liikevaihdon yli 25 milj.€:oon. Sähkön tuotannon tilikauden voitto oli 11,1 milj.€.

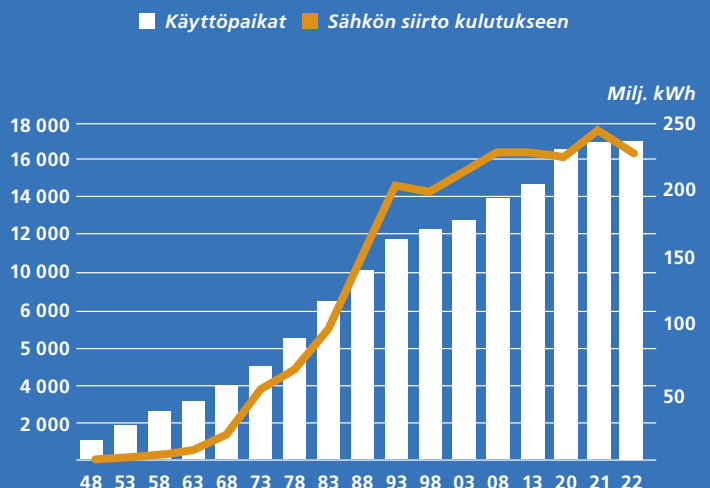
Sähköpula

Vuoden 2022 aikana nousi julkiseen keskusteluun aiheellinen huoli sähkön riittävydestä. Suomi ei ole omavarainen sähkön tuotannon suhteen ja voisi sanoa, että talvikuukausien 2022 ja 2023 laajoilta sähkökatkoilta meidät pelasti vain erittäin lämpimät ilmat. Tytäryhtiö TLS Verkko Oy oli valmiudessa rajoittaa alueensa sähkökäyttöä, onneksi näin pitkälle ei jouduttu. Valmiussuunnitelmat tämän varalle on kuitenkin olemassa ja mikäli valtakunnan tasolla kantaverkkoyhtiö Fingrid näin velvoittaa, on TLS Verkko velvollinen näin myös tekemään.

OSAKKUUSSÄHKÖN TUOTANTO



KÄYTTÖPAIKKOJEN LUKUMÄÄRÄ JA SÄHKÖN SIIRTO KULUTUKSEEN 1948-2021



Sähkön siirtomäärä asiakkaille oli 224 GWh, jossa laskua on sekä lämpimien kielten että ennen kaikkea asiakkaiden sähkön säästön vuoksi. Korkeat hinnat ja sähköpula nostivat sekä kuluttajien että yrittäjien sähkökäytön tarkkailun arkipäiväiseksi asiaksi. Sähkön käyttöä kannatti ja kannattaa edelleen pyrkiä siirtämään halvemmille tunneille. Tämä on kaikkien etu.

Strategian mukaisesti yhtiö jatkaa tehokasta investointitahtia verkkopuolella ja etsii uusia päästöttömiä tuotantokohteita.

Tulevaisuudesta ja investoinneista

Tilikauden jälkeen Venäjän hyökkäyssota jatkuu edelleen. Nähtäväksi jää tuleeko kriisistä pysyvä tila vai päästäänkö tilanteesta johonkin rauhanomaiseen ratkaisuun. Jo nyt on selvää, että Suomi liittyi Natoon ja Euroopan riippuvuus Venäläisestä energiasta ei tule ihan pian palautumaan ennalleen. Tämä tarkoittaa EU tasoista siirtymää toisaalta vihreäksi ja toisaalta riippumattomaksi. Suomenkin kannattaa ajatella tulevaisuuttaan energiatuotannossa omavaraisuuden ja jopa vientisähkön varaan. Laajat energiainvestoinnit tehdään nyt ja Tornionlaakson Sähkö jatkaa mahdollisuuksien kartoitusta kannattavien tuotantoinvestointien suhteen. Verkkoyhtiönä häiriötön sähkönsiirto on ensisijainen tavoitteemme. Samaan aikaan verkkoalueellemme rakennetaan toinen mittava tuulipuisto. Sen on tarkoitus olla verkostotamme vuoden 2026 aikana.

Yhtiömme investointeja päästöttömään sähköntuotantoon jatketaan edelleen. Olkiluodon kolmas laitosyksikkö on viimein aloittanut kaupallisen sähköntuotannon maaliskuussa 2023. Lestijärven 69:n tuulimyllyn puistokokonaisuuden rakentaminen on aikataulussa. Tavoitteena sähköntuotannon aloitus vuonna 2025. Omistuksemme hankkeesta on vajaat 5%. Lappilaisten energiayhtiöiden omistaja Tuulipolar Oy on kartoittanut uusia tuulivoimakohteita laajasti ja työ jatkuu. Yhdessä PVO Vesivoiman omistamamme Tengeliönjoen kolmen vesivoimalaitosten kunnossapidon sekä ajon siirto uudelle toimijalle toteutetaan vuoden 2023 aikana. Yhtiön

olemassa olevat tuotantokohteet Pohjoismaissa kasvattavat yhtiön päästöttömän tuotannon ennen vuosikymmenen loppua lähes 400 GWh tasolle.

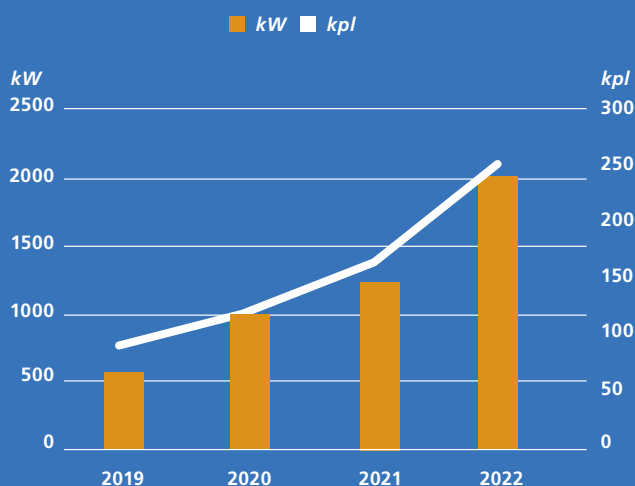
Yhtiön investoinnit säävarmaan sähköverkkoon ovat jatku-
neet tilikauden aikana. 75% osuus säävarmasta verkosta tavoitetaan vuonna 2028 ja loput vuoteen 2036 mennessä. Suurjänniteverkon revisiointi on aloitettu suunnitelun kilpailutuksella. 110 kV verkoston eteläpää Pellosta Keminmaahan tullaan uudistamaan 50 km matkalta vuoteen 2026 loppuun mennessä. Tämän jälkeen vuoden 2028 loppuun mennessä pohjoisen Niesa-Isoniemi väli revisioidaan myös. Työ on alkanut suunnittelun kilpailutuksella. Nämä investoinnit palvelevat nykyisen verkon käyttövarmuutta ja mahdollistavat verkkomme alueelle tulevat tuulipuistohankkeet. wpd Palovaaran Tuulipuisto Oy allekirjoitti vuoden 2022 lopulla liittymissopimuksen, jonka mukaisesti 135 MW tehoinen tuulipuisto Pellon Palovaarassa aloittaa toimittansa täydellä teholla vuoden 2026 aikana.

Verkkoinvestoinnit ovat olleet ja tulevat vielä pitkälle 2030 luvulle olemaan yli puolet verkkoyhtiömme liikevaihdosta. Suurjännitteisen verkon investointi on myös kymmenien miljoonien ponnistus. Investoinnit palvelevat verkossamme olevia sähkön käyttäjiä ja sen kautta sähköä siirtäviä tuottajia. Investoinnit, yleinen kustannustason ja korkojen nousu tuo merkittäviä kustannuspaineita verkkoyhtiömme hinnoitteluun, jonka olemme kuitenkin pystyneet pitämään merkittävästi alle Energiaviraston määrittelemien maksimituottojen alla.

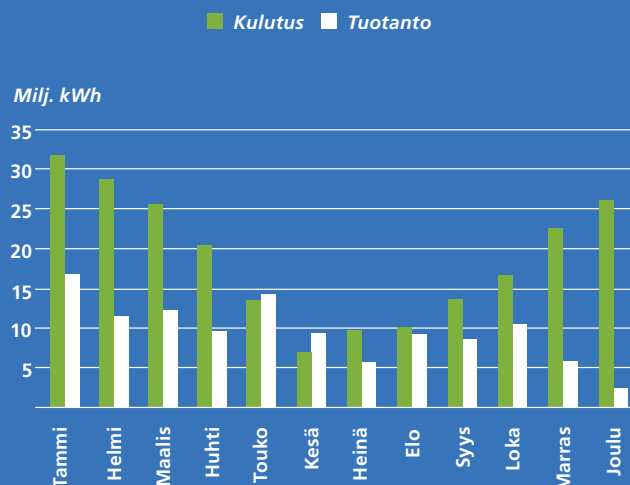
Viime vuosi toi yhteiskuntaan ja energia sektorille pelkoja tulevaisuudesta. Tahdonkin kiittää kaikkia asiakkaita ja sidosryhmiä. Katsomme tulevaisuuteen luottavaisin mielin. Me pyrimme varmistamaan, että sähköä riittää ja me varmistamme alueellamme, että sähkön siirto toimii häiriöttä. Tavoite on selkeä.

Timo Virikko

VERKKOON LIITETTY PIENTUOTANTO, kW



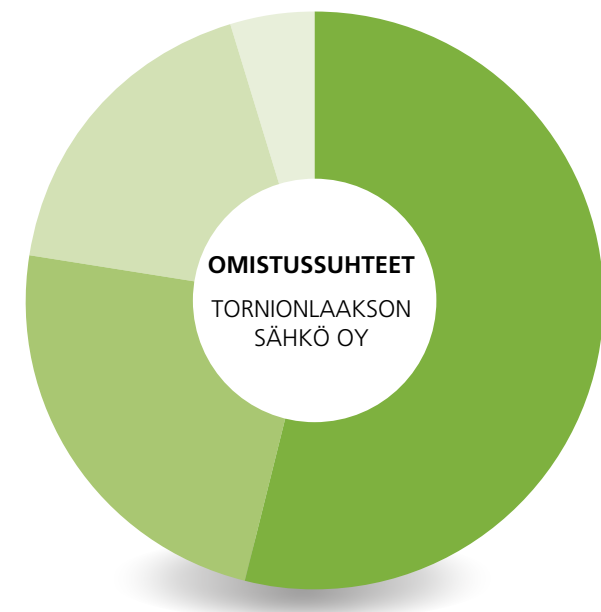
SÄHKÖN KULUTUS JA TUOTANTO 2022



YRITYSHALLINTO

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 jakelualan kunnat ja kuntien omistamat yhtiöt 23,7 % omistussuhteella. Yksityisten henkilöiden omistuksessa on 19,1 % yhtiön osakkeista.



	Pellon Sähkö Oy 53,9 %
	Kunnat ja kuntien omistamat yhtiöt 23,7 %
	Yksityiset henkilöt 17,8 %
	Muut yritykset ja yhteisöt 4,6 %

Yhtiökokous

Varsinainen yhtiökokous pidettiin 5. päivänä toukokuuta Pellossa. Kokouksessa oli edustettuna 15 osakasta, yhteensä 74.182 osakkeella. Kokouksessa käsiteltiin ja päätettiin varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvat asiat.

Tarkastustoiminta

Varsinaisen yhtiökokouksen valitsemina tilintarkastajina ovat toimineet **Milla Karjalainen** KHT ja **Tuomas Koivumäki**, KHT sekä varatilintarkastajina **Satu Nieminen**, KHT ja **Jari Karppinen**, KHT.

Kirjanpidon ja varainhoidon valvonnan on suorittanut Ernst & Young Oy.

Määräaikais- ja varmennustarkastuksen suoritti Inspecta Tarkastus Oy.

Hallitus

Yhtiöjärjestyksen mukaan kolmannes hallituksen jäsenistä ja varajäsenistä on vuosittain erovuorossa. Hallitus kokoontui kertomusvuoden aikana 8 kertaa ja kokousten pöytäkirjat sisältävät 63 §.

HALLITUKSEN KOKOONPANO

		Eroavuorossa
PUHEENJOHTAJA		
Antti Mäkituomas	varatuomari, Pello	2025
VARAPUHEENJOHTAJA		
Jouni Ollikkala	taluspäällikkö, Ylitornio (5.5.2022 saakka)	
Reijo Lassila	toimitusjohtaja, Pello (5.5.2022 alkaen)	
VARSINAISET JÄSENET		
Risto Enbuska	yrittäjä, Ylitornio	2025
Martti Kovalainen	toimitusjohtaja, Pello	2024
Antero Kuusijärvi	yrittäjä, Pello	2024
Jukka Kristo	toimitusjohtaja, Rovaniemi	2023
Esa Kassinen	tekninen johtaja, Pello	2023
VARAJÄSENET		
Veijo Ekonoja	toiminnanjohtaja, Pello	2025
Kullervo Lauri	tekninen johtaja, Kolari	2023
Juha Halmkrona	yrittäjä, Tornio	2024
SIHTEERI		
Anna-Liisa von Fielitz	taluspäällikkö	

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 Energiateieto Oy
- Ylitornion Osuuspankki
- Pellon Vesihuolto Osuuskunta

JÄSENYKSET:

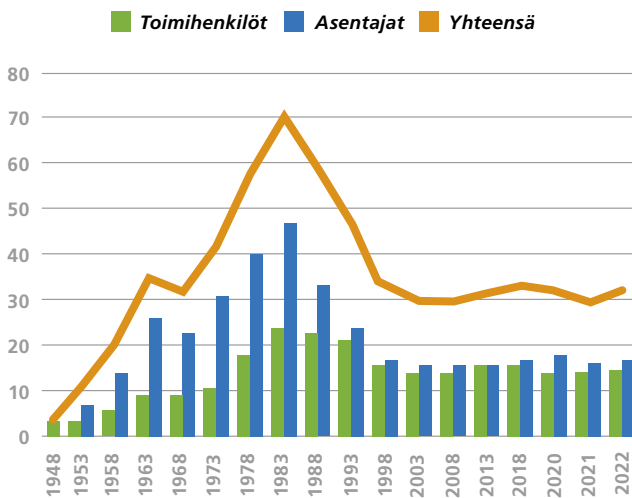
- Energiateollisuus ry
- Lapin Kauppakamari
- Pohjois-Suomen sähkölaitosten kehittämissyhdystys

HALLINTO

Henkilöstö

Vuoden 2021 alussa henkilöstö siirtyi perustettuun TLS Verkko Oy:öön. Keskimääräinen henkilöstön määrä kertomusvuonna oli 32 henkilöä. Yhteistyösopimusten mukaan yhtiön henkilöstö hoiti Pellon Sähkö Oy:n ja Tornionlaakson Sähkö Oy:n hallintopalvelut sekä omistusyhteisyrityksen Tornionlaakson Voima Oy:n hallinto-, käyttö-, kunnossapito- ja rakennustyöt.

HENKILÖSTÖN MÄÄRÄN KEHITYS



Henkilöstön kehittäminen

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

Toimintavuoden aikana toimi laajennettu johtoryhmä, jossa henkilöstöryhmillä on edustus. Tämän lisäksi käytössä on henkilöstöinfot, jotka järjestetään kvartaaleittain. Näiden tarkoituksena on parantaa tiedonkulkua ja saada aikaan avoimempaa vuorovaikutusta.

Kesäkuussa järjestettiin kesäpäivä, jossa aamupäivästä pidettiin infoa ja iltapäivällä suoritettiin toiminnallinen osuus.

Yhtiössä otettiin käyttöön tulospalkkiojärjestelmä, jonka avulla kannustetaan henkilöstöä kehittämään sekä lisäämään taloudellisuuden huomioimista omista tehtävissä. Tulospalkkiooperusteet määritellään vuosittain ja ne koostuvat niin yhteisistä kuin tiimi/henkilökohtaisista tavoitteista. Samalla otettiin käyttöön myös palkkiorahasto, joka on osa vastuullista henkilöstöpolitiikkaa mahdollistaen henkilökunnalle tavan säästää palkkioitaan ja varautua tulevaisuuden tarpeisiin.

Virkistystoiminta

Toimintavuoden aikana saatiin järjestettyä pitkän tauon jälkeen yhteinen retki. Virkistystoimikunta järjesti retken

Ouluun, jossa ohjelmassa oli yhdessä olon lisäksi pakohuone, jossa testattiin ongelmanratkaisua ryhmissä. Tämän lisäksi kävimme keilaamassa, jossa saatiin mitata tarkkuuta ja ehkäpä jopa vähän jokaisen kilpailuviettä. Henkilöstön liikunta- ja kulttuuriharrastuksia tuettiin virikekortilla, jota kukin voi käyttää itselleen sopivaan liikunta- tai kulttuuritoimintaan.

It ja tietojärjestelmät

Asiakastietojärjestelmää kehitettiin edelleen toimintavuonna ja asiakasonline otettiin käyttöön toimintavuoden aikana. Näin ollen yhteistyö niin Pohjois-Suomen Energiatieto Oy:n kuin muidenkin sen osakasyhtiöiden kanssa jatku edelleen.

Datahub on sähkön vähittäismarkkinoiden keskitetty tiedonvaihtojärjestelmä. Tämä otettiin valtakunnallisesti käyttöön helmikuussa 2022. Tämän myötä mm. asiakastietojen muutokset tulevat meidän asiakaspalvelujärjestelmäämme automaattisesti sähkönmyyjän ilmoittamana.

Toimintavuoden aikana tehtiin Sharepoint-projekti, jossa siirryttiin selainpohjaiseen sisällönhallinta-alustaan. Tämä kehitystyö jatkuu edelleen.

Järjestelmien ja toimintatapojen kehittämistä jatketaan aktiivisesti.

Johtoryhmä

Yhtiön johtoryhmän ovat muodostaneet toimitusjohtaja **Timo Virikko**, rakennuspäällikkö **Jaakko Isto**, käyttöpäällikkö **Mika Huttu** ja talouspäällikkö **Anna-Liisa von Fielitz**. Henkilöstön edustajina laajennetun johtoryhmän kokouksissa ovat olleet sähköasentaja **Mika Mäki** ja työnsuunnittelija **Perttu Keränen**.



Kesäpäivässä uhmattiin koskea. ▶



◀ Hallituksen pitkäaikainen jäsen ja varapuheenjohtaja **Jouni Ollikkala** jätti hallitustehtävä taakseen saavutettuaan 70 vuoden iän. Kuvassa myös hallituksen puheenjohtaja **Antti Mäkituomas**.



◀ Uutena asentajana Pellon tiimissä aloitti **Hanna Penttinen**.

VERKOSTON KÄYTTÖ

Ennakoiva kunnossapito

Kunnossapitosuunnitelmaa päivitettiin vastamaan edellisuosien rakentamisen investointeja. Kunnossapidon toteutukset suoritettiin suunnitelman mukaisesti.

Sähköasemakunnossapito

Eltel Networks Pohjoinen toteutti mm. Ylitornion kunnossapitoon liittyvät koestukset ja huoltotyöt.

Tykkylumiongelmat

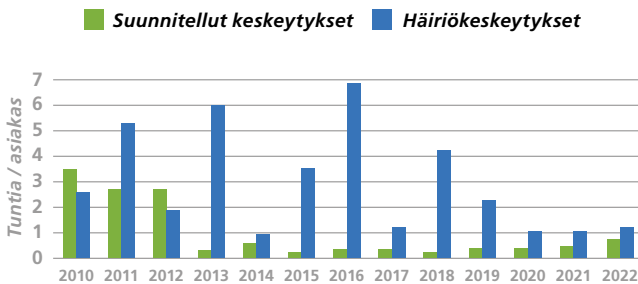
Ennakoitua kunnossapitoa tehtiin vuodenvaihteen tienoilla useita kuukausia. Tykkylumen kertyminen verkstorakenteisiin oli pahin lähivuosiin. Pahimmat tykkylumialueet kohdistuivat Kolarin / Ylläksen alueille.

Ylläksen alueella koettiin läheltäpiti-ilanne, jossa 20kV johdin tippui moottorikelkkauralle tykkylumen seurauksena. Johdin oli jännitteinen. Tapauksesta tiedotettiin toimialueemme seuroja sekä vuokraamoita kelkkailun reunaehdoista sähkölinjojen läheisyydessä. Osa reiteistä ei ole virallisia eikä verkkoyhtiön hyväksymiä.

110kV raivaukset

110kV raivauksissa kiinnitettiin huomioita edellisuosien kunnossapitovelkaan. Raivauksia suoritettiin yhteensä noin 90 km matkalla. Raivaus oli hidasta, johtuen puiden suuruudesta ja puskiensa tiheydestä. Raivauksien jälkeen jälleenyhteyksien määrä on pienentynyt huomattavasti suurjännitelinjalla.

SÄHKÖTÖN AIKA ASIAKKAALLA



Korjaava kunnossapito

Vikoihin liittyvät laadulliset tunnusluvut olivat kaiken kaikkiaan erittäin hyvät.

SAIDI on tunnusluku, joka mittaa asiakaskohdasta keskeytysaikaa tunteina/vuosi oli 1,2h. Tunnusluku on valtakunnallisestikin erittäin hyvä maaseutuverkossa.

AMR2 mittarit

Uuden sukupolven AMR2 sähkömittareiden kilpailutukseen liittyvää aineistoa valmistettiin Pohjois-Suomen verkkoyhtiöiden kesken. Mittareiden toimittajaksi valittiin Landis&Gyr. Mittarivaihtoihin liittyvät kannattavuuslas-

kelmat tukivat omana työnä vaihdettavien mittareiden menettelyä "urakkatyönä".

Sähköasemakilpailutukset

Sähköasemien kilpailutukset suoritettiin Kainuunkylän ja Turtolan sähköasemien osalta. Toimittajaksi valittiin VEO OY. Veo on toimittanut kaikki viimevuosien sähköasemat. Sähköasemainvestointeja varjostaa niin raju hintojen nousu kuin pitkät toimitusajat. Kainuunkylän sähköasema on suunniteltu valmistuvan vuoden 2024 loppuun mennessä ja Turtolan sähköasema vuoden 2025 loppuun mennessä.

Tuulipuistohankkeet

Tuulipuistohankkeiden tiimoilta vuosi 2022 on käännteentekevä TLV Verkko Oy historiassa. Puistoihin liittyviä kyselyitä tuli ennätysmäärä. Johtoryhmän strategiaryhmä selvitti yhdessä Rejlers Oy kanssa 110kV verkon nykytilaa. Skenaariolaskelmien tukemana meillä on nyt parempi kokonaisnäkemys tulevaisuudesta. Selvitystöiden tukemana voimme käynnistää suunnittelukilpailuttamisen liittyen suurjännitejohtimien kapasiteetin moninkertaistamiseen.

Tehopula

Mahdollinen tehopula aiheutti laajaa mielenkiintoa kuluttajien keskuudessa. Varautussuunnitelmat päivitettiin ja perehdytystilaisuuksia järjestettiin omalle henkilöstölle, kunnille sekä tärkeille sidosryhmille.

Muu kehitystoiminta

Sähköverkon käyttöön ja kunnossapitoon haetaan tulevaisuudessa yhä enemmän kustannustehokkaampia ja nykyaikaisempia menettelytapoja.

Edellisuoden aikana DRONE pilottikoulutuksen suorittaneet henkilöt pääsivät testaamaan DRONE lennätystä kenttä-

olosuhteissa. Lennoista saadut kommentit / hyödyt ovat olleet pelkästään positiivisia. DRONEA hyödynnetään kunnossapidollisesti, vianhoidollisesti sekä yksittäisten komponenttien tarkistamisissa.

Ilmasta käsin kuvatut kohteet ovat laadullisesti erittäin korkeatasoisia. Toiminnot säästävät aikaa, eikä tarkistustyöhön tarvitse katkaista sähköjä asiakkailta. Vikalöydöksiä ovat olleet mm. eristinvikoja sekä erotin vikoja.

Asentaja dronokoulutuksessa, jonka avulla saadaan työn mielekkyyttä ja tehokkuutta uutta teknologiaa hyödyntäen.

Ylitornion sähköasema Tornionjoen syleilyssä.





Kuva: Jarno Vuorinen, Etel

VERKOSTON RAKENTAMINEN

Verkonkehitys

Sähkömarkkinalain vaatimusten mukaisen jakeluverkon kehittämissuunnitelman toteuttamiseksi vuoden 2028 loppuun mennessä tulee saada 75 % käyttöpaikoista lain vaatiman säävarman verkon piiriin.

Maakaapelointien jatkuessa vielä osin taajamissa, olemme siirtymässä investoinneissa enenevässä määrin harvempaan asuttujen alueiden ilmajohtojen siirtämiseksi teiden laitaan.

Tämä tulee helpottamaan jakeluverkon ilmajohto-osien tarkastuksia ja kunnon seurantaa, samalla se tulee nopeuttamaan mahdollisten vikojen paikantamista ja korjaamista.

Verkostoinvestoinnit

Jakeluverkon maakaapelointia suoritettiin vuoden aikana yhteensä 30 km. Taajamien ja niiden lähialueiden ilmajohtoverkon saneerattiin maakaapeloimalla Tornion Ala-Kaakamossa ja Kantojärvellä, Ylitornion Armassaassa ja Haapakoskella. Pellossa Lankojärvellä, Turtolassa sekä Juusonkankaalla.

Keskijännite avojohtoja siirrettiin tien laitaan 20 km pääosin päällystettynä ilmajohtona Tornion Talonmäessä, liittyen Kantojärven maakaapelointiin, Pellossa Lankojärvellä sekä Sieppijärvellä Pasmajärven suuntaan 0,4 kV pienjännitejohtoa saneerattiin säävarmaksi noin 64 km.

Valokuituverkkoa rakennettiin Pellostä Turtolaan noin 13 km. Näin saadaan myös Turtolan sähköasemalle valokuituyhteys.

Peltoon Vihreälle pysäkille tuli alueemme kolmas suuritehoinen sähköauton latausasema.

Jakeluverkon kokonaisinvestointien määrä oli noin 5,1 (5,4) miljoonaa euroa.

Kolmestatoista investointikohteesta kymmenen kilpailutettiin ulkopuolisten urakoitsijoiden toteutettavaksi, kuten myös yhtiön omana työnä tehtävien kohteiden konetyöt.

Uusien liittymissopimuksia vuoden aikana on tehty 116 (169) kpl, jossa laskua edellisvuoteen oli noin 30%.

Kunnossapito

Sähköverkon kuntotarkastukset ja kunnossapitotöitä toteutettiin ennakkosuunnitelmien mukaisesti.

Johtokatujen alueraivauksia suoritettiin pienjänniteverkossa 290 km sekä keskijänniteverkossa 340 km.

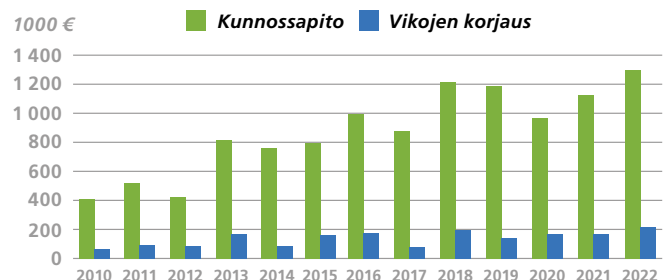


Kauniissakin maisemassa säännöllisellä ja suunnitelmallisella kunnossapidolla on tärkeä rooli, jotta turvaamme asiakkaiden häiriöttömän arjen.



Dronella voidaan mm. erotimien viat tutkia ilman asiakkaille aiheuttavaa sähkökatkosta.

KUNNOSSAPITO JA VIKOJEN KORJAUS



HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS 2022

Yhtiön rakenne

Yhtiöllä on osuuksia vesivoimasta ja rakenteilla olevan ydinvoimalan sekä tuulivoiman tuotannosta. Toimitusvelvollisena sähkömyyjänä on toiminut Lumme Energia Oy. Yhtiöllä ei ole enää välillistäkään omistusta sähkön vähittäismarkkinoilla.

Tornionlaakson Sähkö Oy kuuluu tytäryhtiönä konserniin, jonka emoyhtiö on Pellon Sähkö Oy.

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

Olellaiset tapahtumat tilikaudella ja sen päättymisen jälkeen

Tytäryhtiön toimialueella käytettiin tilikaudella sähköä 225 (239) GWh Sähkön siirto kulutukseen laski 5,8 prosenttia edellisestä vuodesta. Sähkön myyntihintojen voimakas nousu tilikauden aikana ja pelko jopa sähkön säännöstelystä laski alueemme sähkön käyttöä niin kuluttajien kuin yritysten osalta. Lasku vastaa samaa tasoa kuin koko valtakunnan sähkönkulutuksen lasku.

Toimintavuoden aikana tytäryhtiö tarkisti sähkön siirron hintoja kaikkien asiakkaiden kohdalla. Käyttöpaikkakohtaisista kiinteistä maksua nostettiin 2€/kk 1.7 alkaen. Merkittävä alennus kaikkien asiakkaidemme siirtohintoihin tehtiin joulukuussa, jolloin yhtiö jätti perimättä koko joulukuun siirron kaikkien asiakkaidensa kohdalla. Asiakkailta ei peritty edes sähkövero. Yhtiö päätti tukea asiakkaiden tukalaa tilannetta sähkön myyntihintojen kohotessa ennätyskorkealle. Annetun alennuksen mahdollisti yhtiön toiminnan tehostaminen ja kantaverkkoyhtiö Fingridin ilmoitus olla perimättä kolmen kuukauden siirtomaksuja. Fingridin alennus jakaantuu vuosien 2022 ja 2023 ajalle.

Tilikauden aikana tytäryhtiö allekirjoitti liittymissopimuksen uuden tuulipuiston liittämiseksi yhtiön verkkoon. Pellon kunnan alueelle tulevan tuulipuisto on määrä valmistua vuoden 2026 loppuun mennessä. Liittyminen vaatii suuria investointeja yhtiön suurjännitteisen verkon kapasiteetin nostamiseksi.

Vuonna 2021 tytäryhtiö palautti kapasiteettivarausmaksua tuulivoimayhtiölle sekä tehtiin Energiaviraston päätöksen mukaisesti kapasiteettivarausmaksun uudelleen määrittäminen tuulivoimayhtiölle. Vuoden 2023 aikana on yhtiölle reklamoitu kohtuuttomista tuotannon siirtomaksuista. Yhtiö pitää vaatimusta perusteettomana, sillä olemme Energiaviraston virallisten selvitysten perusteella alituotannon puolella noin 20 milj.€. Vaatimuksen suuruus viivästyskorkeineen on 4,4 milj.€. Yhtiö ei ole tehnyt vaatimuksen perusteella varauksia tilinpäätökseen 2022.

Osakkuussähkön tuotanto oli yhteensä 136 Gigavattituntia, jossa vähennyistä edellisvuoteen noin 20 Gigavattituntia. Kemijoki –sähkön tuotanto-osuus tuotti energiaa lähes 10 Gigavattituntia edellisvuotta vähemmän. Ruotsista Voimapihan kautta tuotavat yhtiön tuotanto-osuuden energiamäärä oli runsaat 5 miljoonaa kilowattituntia suurempi, kuin edellisen vuoden tuotanto. Tornionlaakson Voiman tuotanto

väheni edellisestä vuodesta ja yhtiön tuotanto-osuus oli noin 17 Gigavattituntia. Osakkuussähköt myytiin Lumme Energialle ja Kymenlaakson Sähkölle.

Talouden kehitys

Yhtiön liikevaihto oli 25,3 (12) miljoonaa euroa ja voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja 16,7 (5,7) miljoonaa euroa. Sähkötuotanto-osuuksien yhteisen tuotantomäärän pienenemisen korvasi sähkön spot hintojen nousu ennätyskelliselle tasolla pohjoismaisilla sähkömarkkinoilla. Tytäryhtiö TLS Verkko Oy:n liikevaihto laski noin 1,3 miljoonaa euroa 10,1 miljoonaan.

Konsernissa investointeihin käytettiin yhteensä noin 5,5 (6,4) miljoonaa euroa. Verkostoinvestoinnit olivat yhteensä noin 5,1 (5,4) miljoonaa euroa. Suurimpia investointeja olivat Torniossa Ala-Kaakamo ja Kuusimaa – Kantojärvi välinen alueella sekä Fingridin tulevalle Viitajärven sähköasemalle rakennettu ilmajohto muuntamoihin, Ylitorniolla Armassaaren ja Haapakosken alueella, Pellossa Turtolan ja Lankojärven alueella, Kolarissa Pasmajärven. Palovaran tuulipuiston osalta saatiin aikaan liittymissopimus. Pellon Sähkön alueella kaapelointi Juusonkankaan alueella.

Muita investointeja olivat Datahub- järjestelmä, joka on sähkön vähittäismarkkinoiden keskitetty tiedonvaihtojärjestelmä sekä onlinepalvelu asiakkaille, josta asiakkaat pääsevät seuraamaan kulutustaan.

Osinkoa jaettiin edellisen vuoden tuloksesta 1,3 miljoonaa euroa.

YHTIÖN TILAA JA TALOUDELLISTA ASEMAA KUVAAVAT TUNNUSLUVUT

Emoyhtiö 2021–2022
ja Konserni 2021–2022

	Emo 2021	Emo 2022	Kons 2021	Kons 2022
Liikevaihto, 1000 €	11 967	25 293	23 316	35 270
Liikevoitto, % liikevaihdosta	55	62	32	44
Voitto ennen tilinpäätös- siirtoja ja veroja, % liikevaihdosta	47	66	28	47
Oman pääoman tuotto %	21	38	11	12
Sijoitetun pääoman tuotto %	21	43	11	21
Omavaraisuusaste %	76	80	80	90
Bruttoinvestoinnit pysy- viin vastaaviin, 1000 €	0	0	6 295	9 898
Verkostoinvestoinnit % siirtotoiminnan liikevaihdosta	0	0	50	28
Henkilöstö keskimäärin	0	0	30	32
Palkat ja palkkiot 1 000 €	58	42	1 746	1 710

Henkilöstö

Yhtiön palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin 32 henkilöä. Henkilöstön keski-ikä oli tilikauden päättyessä 45 vuotta. Emoyhtiöllä ei ollut henkilökuntaa.

Arvio todennäköisestä tulevasta kehityksestä

Tornionlaakson Sähkö -konsernin liikevaihdon arvioidaan vuonna 2023 olevan selvästi edellisen vuoden tasoa matalamman. Konsernin emoyhtiön omistamien sähköntuotanto-osuuksien liikevaihdon kehitykseen vaikuttaa ratkaisevasti spot-sähkön hintatason kehitys. Viime vuonna spot-sähkön keskihinta Suomessa oli ennätysellisen 154 euroa megawattitunnilta, kun edellisvuonna se oli vain 72 euroa megawattitunnilta. Alkaneena vuonna tammikuun ja helmikuun alkupuolen aikana spot -sähkön keskiarvohinta on ollut jo tasolla 80 euroa megawattitunnilta mutta kesään mennessä sen arvioidaan laskevan tasolle 70 euroa megawattitunnilta. Kokonaisuudessaan vuoden 2023 Suomen spot hinnan arvioidaan asettuvan tasolle 80 euroa megawattitunnilta mikä on noin 80 euroa vähemmän kuin vuonna 2022.

Korkotason nousun myötä on alueen rakentaminen erityisesti Ylläksen alueella rauhoittumassa. Alueen kulutuksen arvioidaan hieman nousevan vuodesta 2022.

Konsernin jakeluverkkotoiminnan (TLS Verkko Oy) liikevaihdon ja tuloksen arvioidaan säilyvän lähes entisellä tasolla. Sähkömarkkinalain kireiden vaatimusten täyttämiseksi tehtävien suurten verkostoinvestointien pääomakulut rasittavat kuitenkin verkkotoiminnan tulosta.

Riskit ja epävarmuustekijät

Emoyhtiössä sähköntuotannon osalta epävarmuutta luo sähkön tukkumarkkinahinnan kehitys. Tukkumarkkinahintojen suurimmat ajurit ovat Pohjolan vesivarannot, Keski-Euroopan tuotannon hintataso ja Suomeen rakennettavan tuotannon valmistuminen. Olkiluoto 3:n verkkoon liittämisen ajankohta on siirtynyt jälleen, tälle hetkellä suunnitelmien mukaan huhtikuussa 2023. Tämän oletetaan laskevan Suomen hintoja merkittävästi. Ukrainan kriisin vaikutuksien arviointi on erittäin hankalaa. Markkinat ovat hinnoitelleet Venäjän sähkön ja erityisesti kaasun poistumisen ja uusia kanavia ja tuotantoja on saatu laajasti käyttöön erityisesti Keski-Euroopassa.

Verkkotoiminnan suurimmat riskit liittyvät mahdollisiin häiriöihin sähköjakelussa. Tytäryhtiö on tehnyt sähkömarkkinalain edellyttämän sähköjakeluverkon kehittämissuunnitelman vuoteen 2036 saakka. Suunnitelman toteuttamisen jälkeen sähkökatkot saavat kestää asemakaava-alueilla enintään 6 tuntia ja muilla alueilla 36 tuntia. Lain ehdottomuus johtaa yli-investointeihin, joiden vaikutukset siirtohintoihin voivat olla merkittäviä. Lisäksi pitkistä ja laajavaikutteisista sähkökatkoksista aiheutuu erittäin suuret kustannukset mittavien korjaustöiden ja asiakkaille maksettavien nousevien vakiokorvausten takia. Meneillään oleva jakeluverkon kehittäminen on jo vähentänyt ja vähentää edelleen asteittain suurhäiriöiden riskiä koko toimialueella. Sähköverkoston häviösähkön hankintaa on suojattu vuoteen 2025 asti.

Suomen hallitus muutti sähkömarkkinalakia vuoden 2022 alusta lukien siten, että sääntelypääoma laskee 15 % ja pääoman tuotto prosentti laskee 4 prosenttiin nykyisestä 5,35 prosentista. Verkkoyhtiömme on sopeutunut uuden

lain vaatimuksiin mutta nopea investointitahti, nousevat kustannukset sekä korkotaso tuovat uusia haasteita toimintaan.

Ympäristövaikutukset

Konsernissa merkittävimmät ympäristövaikutukset aiheutuvat verkkoliiketoiminnassa sähköverkon rakentamisesta ja kunnossapidosta. Haittavaikutuksia vähennetään kehittämällä suunnittelua, valitsemalla sijoituspaikkoihin sopivimmat johtorakenteet, pylväsmateriaalit ja kyllästeaineet sekä tiivistämällä yhteistyötä kaavoittajien kanssa. Purettu materiaali hyödynnetään verkon rakentamisessa tai toimitetaan kierrätykseen. Konserni on mukana energia-alan energiatehokkuussopimuksessa. Konsernin vesivoimatuotannon Tengeliönjoenkin osuus ollaan sertifioimassa vuoden 2023 aikana. Tämän jälkeen tuotantosalkkumme koostuu täysin sertifioiduista tai hiilidioksidivapaista tuotannoista.

Hallintoelimet

HALLITUS

Puheenjohtaja

Antti Mäkituomas

varatuomari, Pello

Varapuheenjohtaja

Jouni Ollikkala

taluspäällikkö, Ylitornio
(5.5.2022 saakka)

Reijo Lassila

toimitusjohtaja,
Pello (5.5.2022 alkaen)

JÄSENET

Risto Enbuska

yrittäjä, Ylitornio

Esa Kassinen

tekninen johtaja, Pello

Martti Kovalainen

toimitusjohtaja, Pello

Jukka Kristo

toimitusjohtaja, Rovaniemi

Antero Kuusijärvi

yrittäjä, Pello

Reijo Lassila

toimitusjohtaja, Pello

VARAJÄSENET

Kullervo Lauri

tekninen johtaja, Kolari

Veijo Ekonoja

toiminnanjohtaja, Pello

Juha Halmkrona

yrittäjä, Tornio

TILINTARKASTUS

TILINTARKASTAJAT

Milla Karjalainen

KHT, Oulu

Tuomas Koivumäki

KHT, Oulu

VARATILINTARKASTAJAT

Satu Nieminen

KHT, Oulu

Jari Karppinen

KHT, Oulu

Hallituksen esitys yhtiön voittoa koskeviksi toimenpiteiksi

Yhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 35.853.214,74 euroa, josta tilikauden voitto on 11.104.535,96 euroa. Hallitus esittää, että osinkoa jaetaan 25 euroa osaketta kohti, yhteensä 3 000 000 euroa ja loppuosa tilikauden voitosta siirretään voittovarojen tilille. Yhtiön maksuvalmius on hyvä, eikä ehdotettu voitonjako vaaranna hallituksen näkemyksen mukaan yhtiön maksukykyä.

Yhtiön osakkeet

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

KONSERNITULOSLASKELMA

	1.1. - 31.12.2022	1.1. - 31.12.2021
LIKEVAIHTO	35 270 081	23 315 910
Keskeneräisten tuotteiden varaston muutos	0,00	0,00
Liiketoiminnan muut tuotot	62 908	35 141
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-10 274 695	-5 904 916
Ulkopuoliset palvelut	-1 891 150	-1 885 629
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-1 465 520	-1 488 196
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-234 207	-229 484
Muut henkilösivukulut	-51 313	-28 271
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-3 496 287	-3 417 428
Liiketoiminnan muut kulut	-2 438 089	-2 865 090
Osuus omistusyhteisyritysten tuloksesta	7 042	832
LIKEVOITTO	15 488 768	7 532 869
Rahoitustuotot ja -kulut		
Tuotot osuuksista omistusyhteisyrityksissä	6 705	235
Tuotot muista pys. vastaavien sij. kons	979 899	336 250
Muut korko- ja rahoitustuotot	8 053	5 508
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-20 770	-23 439
Arvonalentumiset pysvien vastaavien sijoituks	0,00	-1 239 700
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIRTOJA JA VEROJA	16 462 654	6 611 723
Tilinpäätössirrot		
Poistoeron lisäys		
Tuloverot		
Tilikauden verot	-2 687 586	-1 046 302
Laskennalliset verot	-436 890	-465 167
Vähemmistöosuudet		
TILIKAUDEN VOITTO	13 338 179	5 100 255

KONSERNITASE

	31.12.2022	1.12.2021
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	1 166 975	1 025 886
Aineettomat hyödykkeet	1 166 975	1 025 886
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	235 205	218 341
Rakennukset ja rakennelmat	661 633	745 520
Verkosto	53 020 768	51 163 938
Koneet ja kalusto	1 663 921	1 602 751
Muut aineelliset hyödykkeet	21 333	21 333
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	1 663 921	302 940
Aineelliset hyödykkeet	57 266 781	54 054 821
Sijoitukset		
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	1 614 820	1 606 654
Muut osakkeet ja osuudet	30 472 756	27 447 023
Lainasaamiset	33 326	33 326
Sijoitukset	32 120 901	29 087 002
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	3 975 361	6 516 164
Saamiset konserniyrityksiltä	461 858	193 571
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	400 851	313 541
Muut saamiset	733	0
Siirtosaamiset	1 649	5 178,95
	4 840 453	7 028 455
Rahat ja pankkisaamiset	11 911 680	4 207 236
VASTAAVAA	107 306 790	95 403 400
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma	201 826	201 826
Arvonkorotusrahaso	1 406 051	1 406 051
Vararahasto	1 312	1 312
Edellisten tilikausien voitto/tappio	53 427 517	49 636 180
Tilikauden voitto	13 338 179	5 100 255
OMA PÄÄOMA	68 374 884	56 345 624
Vähemmistöosuudet		
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Liittymismaksut	20 393 255	20 087 344
Lainat rahoituslaitoksilta	0	4 750 000
Muut pitkäaikaiset velat	0	0
Laskennalliset verovelat	7 764 939	7 328 049
Pitkäaikainen	28 158 194	32 165 393
Lyhytaikainen		
Lainat rahoituslaitoksilta	3 500 000	900 000
Saadut ennakot	9 962	2 564
Ostovelat	2 730 239	2 143 734
Velat omistusyhteisyrityksille	75 608	26 219
Muut velat	2 424 834	2 795 063
Siirtovelat	2 033 069	1 024 803
Lyhytaikainen	10 773 712	6 892 384
VASTATTAVAA	107 306 790	95 403 400

KONSERNIN RAHOITUSLASKELMA (1000 €)

	Konserni 2022	Konserni 2021	Emoyhtiö 2022	Emoyhtiö 2021
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA				
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	16 463	6 558	16 670	5 685
Oikaisut				
Suunnitelman mukaiset poistot	3 496	3 472	0	0
Rahoitustuotot ja -kulut	-974	921	-974	927
Muut oikaisut	-155	-499		59
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	18 830	10 452	15 696	6 671
Käyttöpääoman muutos				
Lyhytaikaisten korottomien liikesaamisten, lis.(-) / väh.(+)	2 188	-3 162	-635	-2 529
Lyhytaikaisten korottomien velkojen väh. (-) / lis.(+)	4 781	2 349	3 233	2 388
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	25 799	9 639	18 294	6 530
Maksetut korot ja maksut muista liiketoiminnan rahoituskuluista	-21	-23	-19	-23
Saadut korot liiketoiminnasta	15	6	0	0
Maksetut välittömät verot	-2 688	-1 046	-2 566	-1 046
Annetut konserniavustukset			-3 000	-1 400
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA (A)	23 106	8 576	15 709	4 061
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA				
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-6 849	-6 377	0	-5
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	0	0	0	0
Investoinnit muihin sijoituksiin	-3 033	-16	-3 027	-666
Lainasaamisten lisäys	-675	-280	-675	-280
Lainasaamisten takaisinmaksut	0	160	0	0
Luovutustulot ja muut vähennykset muista sijoituksista		16	0	16
Saadut osingot investoinneista	980	336	980	336
Saadut korot investoinneista	0	0	0	0
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA (B)	-9 577	-6 161	-2 722	-599
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA				
Pitkäaikaisten lainojen nostot	0	0	0	0
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-4 750	-900	-4 750	-900
Maksetut osingot	-1 380	-960	-1 380	-960
Saadut liittymismaksut	306	645	0	0
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA (C)	-5 824	-1 215	-6 130	-1 860
RAHAVIRTOJEN LISÄYS/ VÄHENNYS (A-B+C)	7 705	1 200	6 857	1 602
Rahavarat tilikauden alussa	4 207	3 007	3 404	3 007
Liiketoimintasiirto				-1 205
Rahavarat tilikauden lopussa	11 911	4 207	10 260	3 404

TULOSLASKELMA

	1.1. - 31.12.2022	1.1. - 31.12.2021
LIKEVAIHTO	25 293 078	11 966 558
Liiketoiminnan muut tuotot	0	66
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-9 286 509	-5 095 071
Ulkopuoliset palvelut	-128 078	-62 033
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-41 450	-58 450
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	0	0
Muut henkilösivukulut	0	0
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	0	0
Liiketoiminnan muut kulut	-141 258	-139 217
LIKEVOITTO	15 695 783	6 611 853
Rahoitustuotot ja kulut		
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista	979 899	336 250
Korkotuotot konsernin yrityksiltä	6 221	
Korkotuotot omistusyhteisyrittäyksiltä	6 705	
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Muilta	1 008	21
Arvonalentumiset muista pysyvien vast. sij.	0	-1 239 700
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille		
Muille	-19 400	-23 279
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖS-SIIRTOJA JA VEROJA	16 670 215	5 685 145
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys	0	0
Annetut konserniavustukset	-3 000 000	-1 400 000
Tuloverot	-2 565 679	-1 046 281
TILIKAUDEN VOITTO	11 104 536	3 238 864

TASE

	31.12.2022	31.12.2021
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineelliset hyödykkeet		
Muut aineelliset hyödykkeet	5 270	5 270
Sijoitukset		
Osuudet saman konsernin yrityksissä	798 766	798 766
Osuudet omistusyhteisyriyksissä	1 683 004	1 681 879
Muut osakkeet ja osuudet	29 551 202	26 525 469
	32 032 973	29 006 115
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	3 781 990	3 795 722
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	651 830	16 562
Saamiset omistusyhteisyriyksiltä	367 653	280 000
Muut saamiset	733	0
Siirtosaamiset	0	0
Lyhytaikaiset saamiset	4 802 206	4 092 284
Rahat ja pankkisaamiset	10 261 521	3 404 481
VASTAAVAA	47 101 970	36 508 150
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma	201 826	201 826
Arvonkorotusrahaso	1 406 051	1 406 051
Vararahasto	1 312	1 312
Edellisten tilikausien voitto/ tappio	24 748 679	22 818 734
Tilikauden voitto	11 104 536	3 238 864
OMA PÄÄOMA	37 462 403	27 666 786
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	0	0
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen		
Lainat rahoituslaitoksilta	0	4 750 000
Lyhytaikainen		
Lainat rahoituslaitoksilta	3 500 000	900 000
Ostovelat	1 568 409	586 868
Velat saman konsernin yrityksille	2 013 207	877 658
Ostovelat saman konsernin yrityksille	97 937	32 323
Velat omistusyhteisyriyksille	0	14 880
Muut velat	960 571	923 717
Siirtovelat	1 499 443	755 917
Lyhytaikainen	9 639 567	4 091 364
VASTATTAVAA	47 101 970	36 508 150



Tunnuslukujen laskentakaavat

OMAN PÄÄOMAN TUOTTO, %

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

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

SIJOITETUN PÄÄOMAN TUOTTO, %

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

Sijoitettu pääoma lasketaan tilikauden alun ja lopun keskiarvona.

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

OMAVARAISUUSASTE, %

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

TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT 31.12.2022

Laadintaperiatteet 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. Tornionlaakson Sähkö Oy on emoyhtiö, jolla on tytäryhtiö TLS Verkko Oy. (Omistusosuus 100%)

Konsernitilinpäätöksen laajuus

Konsernitilinpäätökseen on yhdistetty kaikki konserniyritykset ja omistusyhteisytykset.

Konsernitilinpäätöksen laskentaperusteet

Sisäinen osakkeenomistus

Konsernitilinpäätös on laadittu hankintameno-
menetelmällä.

Sisäiset liiketapahtumat ja katteet

Konsernin sisäiset liiketapahtumat, sisäisten toimitusten katteet, sisäisiä aktivointeja vastaavat kulut, sisäiset saamiset ja velat on eliminoitu.

Vähemmistöosuudet

Vähemmistöosuudet on erotettu tilikauden tuloksesta ja poistoerojen muutoksesta, konsernin omasta pääomasta ja kertyneistä poistoeroista sekä esitetty tuloslaskelmassa ja taseessa omana eräänään.

Poistoero ja vapaaehtoiset varaukset

Poistoero ja vapaaehtoiset varaukset on jaettu vapaaseen omaan pääomaan ja laskennalliseen verovelkaan sekä niiden tilikauden aikana tapahtunut muutos laskennallisen verovelan muutokseen ja tilikauden tulokseen.

Omistusyhteisytykset

Omistusyhteisytykset on yhdistetty pääomaosuusmenetelmällä. Konsernin omistusosuuden mukainen osuus yhtiöiden tuloksista on esitetty rahoituserissä. Yhdistelyn vaikutus omaan pääomaan on -68 128,79 euroa ja tilikauden tulokseen 7041,58 euroa.

Konsernin pysyvien vastaavien arvostus

Aineettomat ja aineelliset hyödykkeet on merkitty hankintameno-
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 hankintameno- tai sitä alempanaan markkinahintaan.

Tuloverot

Veroihin on kirjattu konserniyhtiöiden tilikausien tuloksia vastaavat verot ja laskennallisen verovelan muutos.

Tuloslaskelmaa koskevat liitetiedot

	Konserni 2022	2021	Emoyhtiö 2022	2021
Liikevaihto toimialoittain				
Verkkoliiketoiminta	9 293 042	10 952 560	0	0
Tuotanto	25 293 078	11 968 329	25 293 078	11 968 329
Palveluiden myynti ja muut tulot	683 961	395 020		-1 771
	35 270 081	23 315 909	25 293 078	11 966 558
Liiketoiminnan muut tuotot				
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	7 797	0	0	0
Muut	55 111	35 141	0	66
	62 908	35 141	0	66
Henkilöstömenot				
Palkat	1 465 520	1 488 196	41 450	58 450
Eläkekulut	234 207	229 484	0	0
Muut henkilöstökulut	51 313	28 271	0	0
Tuloslaskelman henkilöstökulut	1 751 040	1 745 951	41 450	58 450
Aktivoidut henkilöstömenot	424 505	211 395	0	0
	2 175 545	1 957 346	41 450	58 450
Maksetut palkat ja palkkiot				
Toimitusjohtaja ja hallituksen jäsenet	161 390	217 902	41 450	58 450
Muu henkilöstö	1 304 130	1 437 163	0	0
Tilikauden kokonaispalkat	1 465 520	1 655 065	41 450	58 450
Henkilöstön määrä keskimäärin				
Toimihenkilöitä	15,4	14,1	0	0
Työntekijöitä	16,8	15,8	0	0
	32,2	29,9	0	0
Tilintarkastus				
Tilintarkastuspalkkiot	21 899	8 200	8 090	8 200
Muut palkkiot	992	8 093	0	8 093
	22 891	16 293	8 090	16 293
Poistot ja arvonalennukset				
Suunnitelman mukaiset poistot				
Aineettomat hyödykkeet	195 345	141 001	0	0
Rakennukset ja rakennelmat	102 333	101 324	0	0
Sähköverkosto	2 751 037	2 613 783	0	0
Koneet ja kalusto	447 573	561 320	0	0
	3 496 287	3 417 428	0	0
Tilinpäätössiirrot				
Poistoeron muutos				
Aineettomat hyödykkeet	0	0	0	0
Rakennukset ja rakennelmat	0	0	0	0
Sähköverkosto	0	0	0	0
Koneet ja kalusto	0	0	0	0
	0	0	0	0

Tasetta koskevat liitetiedot

AINEELLISTEN JA AINEETTOMIEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOKSET EMOYHTIÖSSÄ

	Hankinta- meno 1.1.2022	Lisäykset 1.1.–31.12.	Vähennykset 1.1.–31.12.	Hankinta- meno 31.12.2022	Kert. SUMU- poisto 31.12.	Kirjanpito- arvo 31.12.2022
Aineelliset hyödykkeet						
Muut aineelliset hyödykkeet	5 270	0		5 270		5 270
Sijoitukset						
Osakkeet ja osuudet	29 006 115	3 026 858		32 032 973		32 032 973
Tase-erät yhteensä	29 011 385	3 026 858	0	32 038 243	0	32 038 243

AINEELLISTEN JA AINEETTOMIEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOKSET KONSERNISSA

	Hankinta- meno 1.1.2022	Lisäykset 1.1.–31.12.	Vähennykset 1.1.–31.12.	Hankinta- meno 31.12.2022	Kert. SUMU- poisto 31.12.	Kirjanpito- arvo 31.12.2022
Aineettomat hyödykkeet						
Aineettomat oikeudet	3 233 624	336 433		3 570 057	2 403 083	1 166 974
Pitkävaikutteiset menot	101 778			101 778	101 778	0
Aineelliset hyödykkeet						
Maa- ja vesialueet	218 341	16 864		235 205		235 205
Rakennukset ja rakenn.	2 866 579	18 446		2 885 025	2 223 392	661 633
Verkosto	88 534 725	4 805 852		93 340 577	40 319 809	53 020 768
Koneet ja kalusto	10 144 322	326 249	71 954	10 398 717	8 734 796	1 663 921
Muut aineelliset hyödykkeet	21 333			21 333		21 333
Keskeneräiset hankinnat	228 305	74 635		1 663 921		1 663 921
Sijoitukset						
Osakkeet ja osuudet	29 087 002	3 033 899		32 120 901		32 120 901
Tase-erät yhteensä	134 510 644	9 898 824	71 954	144 337 514	53 782 858	90 554 656

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

SIJOITUKSET

OSAKKEET JA OSUUDET EMOYHTIÖSSÄ

	Osakkeita kpl	Osuus %	Nimellisarvo €	Kirjanpito- arvo €
Saman konsernin yritykset				
TLS Verkkö Oy	900	100	888	798 766
Omistusyhteisyrietykset				
Tornionlaakson Voima Oy	500	50,0	84 094	1 681 879
Tuulipolar Oy	45	24,9	1 125	1 125
Muut osakkeet ja osuudet				
Lapin Sähkövoima Oy	198 187	13,8	33 333	14 923 909
Energiapolar Oy	113 738	17,8	113 738	117 732
Kymppivoima Oy	117 675	5,1	2 811 471	6 076 562
Kymppivoima Hydro Oy	1 329	8,3	17 809	178 086
Voimapiha Oy	27 346	4,6	1 640 760	5 469 200
Muut osakkeet ja osuudet yht.				26 765 489

OSAKKEET JA OSUUDET KONSERNISSA

	Osakkeita kpl	Osuus %	Nimellisarvo €	Kirjanpito- arvo €
Omistusyhteisyrietykset				
Tornionlaakson Voima Oy	500	50,0	84 094	1 613 695
Tuulipolar Oy	45	24,9	1 125	1 125
Muut osakkeet ja osuudet				
Lapin Sähkövoima Oy	198 187	13,8	33 333	14 923 909
Energiapolar Oy	113 738	17,8	113 738	117 732
Kymppivoima Oy	117 675	5,1	2 811 471	6 076 562
Kymppivoima Hydro Oy	1 329	8,3	17 809	178 086
Voimapiha Oy	27 346	4,6	1 640 760	5 469 200
Kittilän Alueverkko Oy	920	16,5	1 033 000	920 000
OP rahastot			2 000 000	2 000 000
OP henkilövakuutus Oy			785 714	785 714
Muut pienet omistussosuudet yht.				1 553
Muut osakkeet ja osuudet yht.				30 472 756

Yhtiö on sitoutunut kattamaan vuonna 2022 valmistuvalta ydinvoimalaitokselta hankimmallaan energialla osuutensa laitoksen rakentamis- ja sähkön-tuotantokustannuksista.

TORNIONLAAKSON SÄHKÖ OY

	Konserni 2022	2021	Emoyhtiö 2022	2021
Saamiset saman konsernin yrityksiltä				
Muut saamiset	0	9 257	606 221	0
Myyntisaamiset	461 858	184 314	45 609	16 562
	461 858	193 571	651 830	16 562
Saamiset omistusyhteisyrittäyksiltä				
Myyntisaamiset	39 146	33 541	87 653	0
Lainasaamiset	361 705	280 000	280 000	280 000
Siirtosaamiset				
Korkosaatavat	0	0	0	0
Myyntiin jaksotussaamiset	0	0	0	0
Palkkojen eläke ja sos.kulu saamiset	1 093	1 093	0	0
Muut siirtosaamiset	556	4 086	0	0
	1 649	5 179	0	0
Oman pääoman muutokset				
Osakepääoma	201 826	201 826	201 826	201 826
Arvonkorotusrahassto	1 406 051	1 406 051	1 406 051	1 406 051
Varavarasto	1 312	1 312	1 312	1 312
Voittovarajat 1.1.	49 636 180	51 148 980	22 818 733	22 157 052
Siirretty edell. tilikauden voitto	5 100 255	0	3 238 864	1 562 271
Kirjaukset edellisiin tilikausiin	0	-558 024		
Osingonjakovelan vanheneminen	71 081	59 410	71 081	59 410
Osingonjako	-1 380 000	-960 000	-1 380 000	-960 000
Voittovarajat 31.12.	53 427 517	49 690 366	24 748 678	22 818 733
Tilikauden voitto	13 338 179	5 100 255	11 104 536	3 238 864
Omapääoma yhteensä	68 374 884	56 399 810	37 462 403	27 666 786
Jakokelpoinen oma pääoma				
Voittovarajat aikaisemmilta vuosilta			24 748 678	22 818 733
Tilivuoden voitto			11 104 536	3 238 864
Vapaa oma pääoma yhteensä			35 853 214	26 057 597
Poistoerosta omaan pääomaan merkitty osuus	31 059 755			
Velat saman konsernin yrityksille				
Muut velat	0		2 013 207	877 658
Ostovelat	0		97 937	32 323
Velat omistusyhteisyrittäyksille				
Ostovelat	26 219	26 219	0	14 880
Ostovelat				
Muille	2 143 734	2 143 734	1 568 409	586 686
Siirtovelat				
Palkkavaraukset ja sos.maksut	401 597	262 011	0	0
Lopullinen tulovero	1 623 300	755 599	1 499 288	755 599
Korkojaksotukset	156	286	156	286
Palkkojen tyel- ja sos. velat	8 100	7 138	0	0
Muut	-83	-232	0	32
	2 033 069	1 024 803	1 499 443	755 917
Laskennalliset verovelat				
Poistoeroista	7 764 939	7 328 049	0	0
Vastuositoumukset				
Muiden puolesta annetut takaukset				
Annettu takaus pankkitakausliimitistä	0		0	0
Norjan pienvesivoiman lainatakaus Tikraft AS:n omistussuuden suhteessa			2 946 508	2 946 508
Yrityskiinnitykset				
Lainojen vakuutena	10 409 128	10 409 128	10 409 128	10 409 128
Lainojen määrä 31.12.	3 500 000	5 650 000	3 500 000	5 650 000

Kiinteistöinvestointi

Tytärhtiö on velvollinen tarkistamaan kiinteistöinvestoinneista tekemiään arvonlisäverovähennyksiä 5.760.734,89 €, mikäli kiinteistöjen verollinen käyttö vähenee suhteessa alkuperäiseen rakentamisen valmistusaikaiseen käyttötarkoitukseen tarkistuskauden aikana. Viimeinen tarkistusvuosi on vuosi 2031.

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

Johdannaisopimukset

Sähkökaupan finanssisopimukset

Kohde-etuuden käypä arvo	-199 478	-1 586 386	-199 478	-1 586 386
--------------------------	----------	------------	----------	------------

Johdannaisopimukset on edellä arvostettu nettona tilinpäätöshetkenmarkkina-arvoon.

Tytärhtiötä kohtaan on esitetty reklamaatio kohtuuttomista tuotannon siirtomaksuista.

Vaatimuksen suuruus viivästyskorkoineen on 4,4 miljoonaa euroa. Vuoden 2022 tilinpäätökseen ei tehty varausta.

TULOSLASKELMA

1.1. - 31.12.2022

1.1. - 31.12.2021

LIKEVAIHTO	10 105 080	11 404 851
Liiketoiminnan muut tuotot	62 908	35 075
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-988 186	-809 845
Ulkopuoliset palvelut	-1 891 150	-1 879 097
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-1 424 070	-1 429 746
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-234 207	-229 484
Muut henkilösivukulut	-51 313	-28 271
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-3 496 287	-3 417 428
Liiketoiminnan muut kulut	-2 296 831	-2 725 873
LIKEVOITTO	-214 057	920 185
Rahoitustuotot ja kulut		
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista	0	235
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Muilta	7 046	5 487
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille		
Muille	-7 591	-160
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖS-SIIRTOJA JA VEROJA	-214 603	925 747
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys	-2 184 449	-2 325 834
Saadut konserniavustukset	3 000 000	1 400 000
Tuloverot	-121 906	-21
TILIKAUDEN VOITTO	479 041	-108

TASE

	31.12.2022	31.12.2021
VASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	1 166 975	1 166 975
Aineettomat hyödykkeet	1 025 886	1 025 886
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	235 205	218 341
Rakennukset ja rakennelmat	661 633	745 520
Verkosto	53 218 753	51 163 938
Koneet ja kalusto	1 465 937	1 602 751
Muut aineelliset hyödykkeet	16 063	16 063
Ennakkomaksut ja keskenkäiset hankinnat	1 663 921	302 940
Aineelliset hyödykkeet	57 261 511	54 049 551
Sijoitukset		
Osuudet saman konsernin yrityksissä	0	0
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	0	0
Muut osakkeet ja osuudet	921 553	921 553
Lainasaamiset	33 326	33 326
Sijoitukset	954 879	954 879
Vaihtuvat vastaavat		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	195 601	2 722 375
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	2 555 240	1 092 363
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	33 198	33 541
Muut saamiset	0	0
Siirtosaamiset	1 649	5 179
	2 785 689	3 853 458
Rahat ja pankkisaamiset	1 650 159	802 755
VASTAAVAA	63 819 212	60 686 529
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma	0	0
Sijoitetun pääoman rahasto	798 766	798 766
Edellisten tilikaudien voitto/tappio	-558 132	-558 024
Tilikauden voitto	479 041	-108
Oma pääoma	719 676	240 635
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	38 824 693	36 640 244
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen		
Liittymismaksut	20 393 255	20 393 255
Pitkäaikainen	20 087 344	20 087 344
Lyhytaikainen		
Saadut ennakot	9 962	2 564
Ostovelat	1 161 830	1 556 866
Ostovelat saman konsernin yrityksille	30 078	7 305
Muut velat saman konsernin yrityksille	606 221	0
Velat omistusyhteisyrityksille	75 608	11 339
Muut velat	1 464 263	1 871 346
Siirtovelat	533 626	268 885
Lyhytaikainen	3 881 588	3 718 306
VASTATTAVAA	63 819 212	60 686 529

RAHOITUSLASKELMA

(1000 €)

	2022	2021
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA		
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	-215	926
Oikaisut		
Suunnitelman mukaiset poistot	3 496	3 417
Rahoitustuotot ja -kulut	7	-6
Muut oikaisut		-558
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	3 289	3 780
Käyttöpääoman muutos		
Lyhytaikaisten korottomien liikesaamisten, lis.(-) / väh.(+)	831	-1 551
Lyhytaikaisten korottomien velkojen väh. (-) / lis.(+)	401	879
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	4 521	3 107
Maksetut korot ja maksut muista liiketoiminnan rahoituskuluista	0	0
Saadut korot liiketoiminnasta	7	6
Maksetut välittömät verot	-122	0
Saadut konserniavustukset	3 000	1 400
Liiketoiminnan rahavirta (A)	7 405	4 513
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-6 865	-6 370
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot		
Investoinnit muihin sijoituksiin	0	0
Lainasaamisten lisäys	0	0
Lainasaamisten takaisinmaksut	0	160
Luovutustulot ja muut vähennykset muista sijoituksista	0	0
Saadut osingot investoinneista	0	0
Saadut korot investoinneista	0	0
Investointien rahavirta (B)	-6 865	-6 210
Rahoituksen rahavirta		
Pitkäaikaisten lainojen nostot		650
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	0	0
Maksetut osingot	0	0
Saadut liittymismaksut	306	645
Rahoituksen rahavirta (C)	306	1 295
Rahavirtojen lisäys/ vähennys (A-B+C)	847	-402
Rahavarat tilikauden alussa	803	0
Liiketoimintasiirto		1 205
Rahavarat tilikauden lopussa	1 650	803



TORNIONLAAKSON SÄHKÖ

PÄÄKONTTORI

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

ALUETOIMISTOT

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