



Vuosikertomus 2012



EPV Energia Oy

EPV Energia Oy on suomalainen sähkön ja lämmön tuotantoon erikoistunut energiayhtiö. EPV:n perustehtävä on hankkia omistajilleen sähköä kustannustehokkaasti.

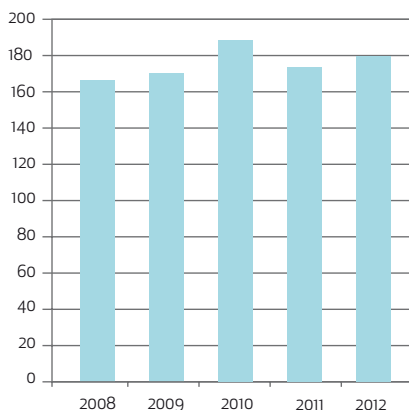
EPV keskittyy omistuksessaan olevien voimaosuuksien tehokkaaseen hallintaan ja pyrkii jatkuvasti parantamaan osakkaille toimittamansa energian kilpailukykyä.

Yhtiö hankkii vuosittain noin **4 TWh** sähköä ja **1,3 TWh** lämpöä. EPV Energia Oy hankkii noin **4,5 prosenttia** kaikesta Suomessa vuoden aikana kulutettavasta sähköstä.

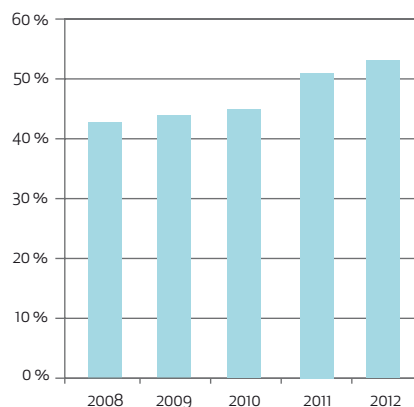
Sisällysluettelo

EPV Energia Oy	2
60 vuotta energiaosaamista	4
Toimitusjohtajan katsaus	6
Konsernirakenne ja liiketoiminta-alueet	7
EPV Voima	8
EPV Lämpö	10
EPV Tuuli	12
EPV Infra	14
Hallinto, hallitus ja henkilöstö	17
Hallituksen toimintakertomus 2012	18
Tilinpäätös	25
Konsernin tuloslaskelma	26
Konsernitase	27
Konsernin rahoituslaskelma	28
Emoyhtiön tuloslaskelma	29
Emoyhtiön tase	30
Emoyhtiön rahoituslaskelma	31
Tilinpäätöksen laatimista koskevat periaatteet	32
Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset	45
Tilintarkastuskertomus	46
EPV Alueverkko Oy:n tilinpäätös	47

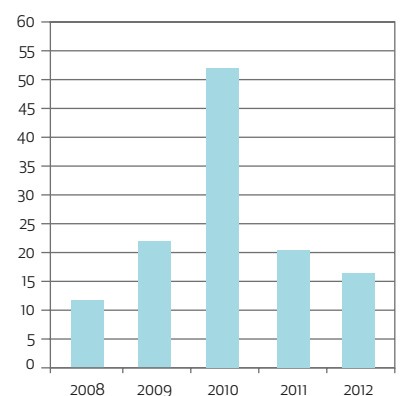
Liikevaihto [M€]



Omavaraisuusaste

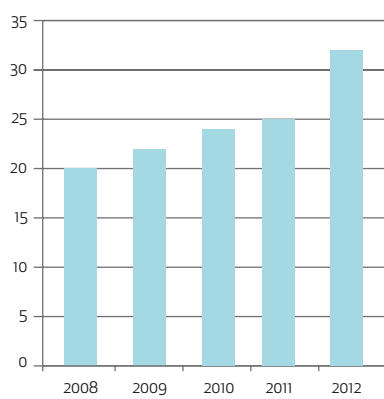


Investoinnit [M€]

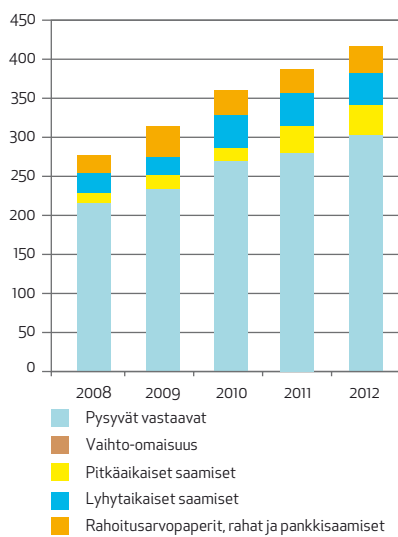




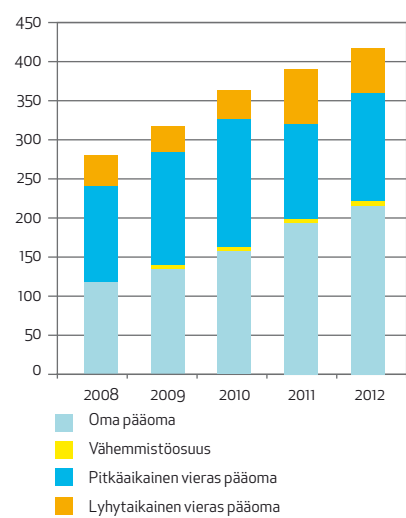
Henkilöstö



Omaisuserien kehitys [M€]
(tase, vastaava)



Rahoituserien kehitys [M€]
(tase, vastattavaa)





60 vuotta energiaosaamista



EPV Energia Oy – silloin tosin nimellä Etelä-Pohjanmaan Voima Oy – perustettiin vuonna 1952 tuottamaan ja hankkimaan sähköä kunnallisille sähkölaitoksille entisen Vaasan läänin alueella. 60 vuotta jatkuneen toimintansa kunniaksi EPV julkaisi lokakuussa FT Petri Juutin ja TkT Riikka Rajalan kirjoittaman teoksen yhtiön historiasta. Teos kuvaa

ansioituneesti EPV:n historiaa ja on sen lisäksi läpileikkaus pohjalaisen ja koko Suomen sähköntuotannon ja -jakelun lähihistoriaan.

Historiateoksen lisäksi EPV juhlisti merkkipäiväänsä juhlaseminaarilla, joka keskittyi tulevaisuuden energiateknologiaan, sen rahoitusmahdollisuuksiin sekä energia- ja ympäristöpoli-

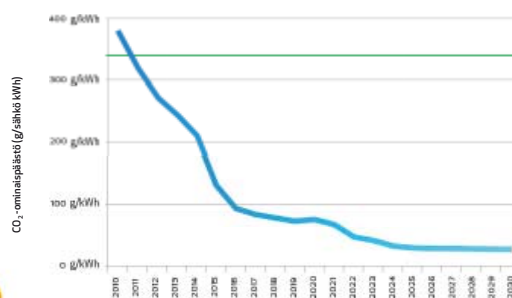




tiikkaan. Seminaarin alustajina toimivat useat oman alansa kokeneet huippuasiantuntijat sekä merkittävät kansallisen tason vaikuttajat kuten Hannele Pokka, Johnny Åkerholm ja Mikko Pukkinen. Seminaarin päätteeksi toimitusjohtaja Rami Vuola esitteli kuinka EPV asteittain siirtyy CO₂-päästöttömään energiantuotantoon.



Kohti vähäpäästöistä energiantuotantoa



60
1952 2012
EPV Energia Oy



Toimitusjohtajan katsaus



Rami Vuola

Vuosi 2012 oli sisäisten muutosten vuosi EPV-konsernissa. Tietohallinnon ja taloushallinnon ottaminen omiin käsiin, konsernin sisäisiksi toiminnoiksi, on tuonut kustannushyötyjä ja lisännyt toimintojen tehokkuutta. Kaikki toimipisteet kattava yhteinen tietoverkko on välttämätön myös yhtiön kehittämisen kannalta.

Päätös Proma-Palveluiden toiminnan alasajosta ja lämpövoiman käynnissäpidon uudelleenjärjestelyistä oli suora seurausta tarpeesta tehostaa yhtiön omistuksessa olevien lämpövoimalaitosten toimintaa.

Valtiovallan päätöksillä kyseiset laitokset on käytännössä tehty erittäin heikosti kannattaviksi tai kokonaan kannattamattomiksi. Vaasassa ja Seinäjoella päätös valitettavasti merkitsi sitä, että yt-neuvottelujen jälkeen laitoksilla jouduttiin päättämään yhteensä 20 työntekijän työsuhteet.

Mennyt vuosi ei ikävä kyllä myöskään merkinnyt käännoä parempaan Olkiluoto 3:n kohdalla. Ydinvoimalan rakentaminen etenee edelleen harmittavan hitaasti. Näillä näkymin kaupallinen sähköntuotanto voimalaitoksella alkaa vuonna 2016.

Olkiluoto 4:n kohdalla asiat ovat edenneet siten, että laitostoiimittajilta saatiin tarjoukset sisään kuluva vuoden tammikuussa ja päätöksiä jatkosta tehdään kevään aikana. EPV on sitoutunut rahoittamaan hankkeen kilpailu- ja suunnitteluvaihetta noin 30 miljoonalla eurolla.

Ydinvoimaan liittyvä vuoden hyvä uutinen oli se, että käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoitusasiassa päästiin iso askel eteenpäin, kun Posiva jätti joulukuun lopussa rakentamislupahakemuksen valtioneuvostolle. Positiivisia lukuja saatiin myös Olkiluoto 1:stä ja 2:sta: ne saavuttivat yhdessä historiansa toiseksi parhaan tuotantotuloksen eli yhteensä 14,45 TWh sähköä.

EPV teki myös normaalista nollatuloksesta poiketen taloudellisesti erittäin hyvän tuloksen PVO:n maksamien 20 miljoonan euron Fingrid-osakkeiden osinkotulojen ansiosta. Osakkaiden yhteisellä päätöksellä kertaluontoisena suorituksena maksetut rahat jätettiin yhtiöön käytettäväksi tulevaisuissa investoinneissa.

EU:n päästökauppajärjestelmän tiukentuminen vuoden 2013 alusta nostaa jatkossa sähköntuotannon kustannuksia. Kaudella 2013–2020 sähköntuotanto ei saa enää ilmaisia päästöoikeuksia, vaan kaikki päästöoikeudet on ostettava. Lämmöntuotannonkin ilmaiset päästöoikeudet vähenevät merkittävästi.

Tässä tilanteessa on käsittämätöntä, että valtioneuvosto valmistelee windfall-veroa, jonka seuraukset olisivat toteutuessaan katastrofaalisia Suomen teollisuuden kilpailukyvyille ja investointiedellytyksille. Hallitukselta on suuri virhe ryhtyä lisäverottamaan hiilidioksidipäästöjä tuotantoa. Suomen työllisyyden, kilpailukyvyn ja yritysten toimintaedellytysten turva-

Konsernirakenne ja liiketoiminta-alueet

EPV ENERGIA -KONSERNI ON JAETTU NELJÄÄN LIIKETOIMINTA-ALUEESEEN:
EPV VOIMA, EPV LÄMPÖ, EPV TUULI JA EPV INFRA.

misen nimissä hallituksen pitäisi lopettaa hallitusohjelmansa tavoitteiden vastaisen veron valmistelu ja ryhdyttävä kannustamaan yrityksiä toteuttamaan niitä puhtaan energian miljardi-investointeja, joita parhaillaan suunnitellaan.

EPV on pyrkinyt jo pitkään järjestelmällisesti kohti vähäpäästöistä energiantuotantoa, koska näemme päästötömän tuotannon ennen pitkää lisäävän kilpailukykyämme. EPV:n 60-vuotisjuhlaseminaarissa esittelin aikataulun päästöjen vähentämiseksi. Olemme hyvässä vaiheessa, sillä kaikki listan hankkeet ovat käynnissä ja iso osa suunnitelmista on jo toteutettu.

Viime vuonna konkretisoitui yksi listan merkittävistä hankkeista, kun Vaskiluotoon valmistui maailman suurin, innovatiivinen biomassan kaasutuslaitos. Laitoksen koekäyttö alkoi syksyllä, ja ensimmäisen kerran laitosta käytettiin täydellä 140 MW:n teholla 29.11.2012.

Kaasutuslaitos on merkittävä ympäristöteko, sillä sen avulla voidaan vähentää kivihiilen käyttöä ja pienentää hiilidioksidipäästöjä. Siinä sivussa paranevat myös Suomen kauppataase ja Pohjanmaan työllisyysluvut. Tällaisia hankkeita tarvitsemme lisää.

Maaliskuussa 2013
Rami Vuola



Pohjolan Voima Oy	7,2%
Rapid Power Oy	50,0%
Teollisuuden Voima Oyj	6,6%



EPM Metsä Oy	40,0%
EPV Bioturve Oy	100,0%
Tornion Voima Oy	100,0%
Vaskiluodon Voima Oy	50,0%



EPV Tuulivoima Oy	100,0%
Innopower Oy	9,8%
Rajakiiri Oy	60,2%
Suomen Merituuli Oy	50,0%



EPV Alueverkko Oy	100,0%
Proma-Palvelut Oy	34,0%
Suomen Energiavarat Oy	>90,0%
Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy	100,0%



EPV Voima

EPV VOIMA OMISTAA OSUUKSIA POHJOLAN VOIMASTA, TEOLLISUUDEN VOIMASTA JA NORJALAISTA VESIVOIMAA TOIMITTAVASTA RAPID POWER OY:STÄ.

EPV on Pohjolan Voiman neljänneksi suurin omistaja 7,2 prosentin omistusosuudella. Teollisuuden Voimaa EPV omistaa sekä suoraan että välillisesti Pohjolan Voiman kautta. Rapid Power Oy:n osakkeista EPV omistaa 50 prosenttia.

EPV:n sähkönhankinta oli vuonna 2012 yhteensä noin 3815 GWh. Se vastasi noin 4,5 prosenttia kaikesta Suomessa kulutetusta sähköstä.

Sähköä tuotettiin ydinvoimalla 1206 GWh, vesivoimalla 789 GWh, kivihiilellä 707 GWh, turpeella ja puulla 412 GWh ja tuulivoimalla 68 GWh.

EU hyväksyi Mankala-mallin

EU-komissio päätti marraskuussa lopettaa tutkimukset Mankala-periaatteen lainmukaisuudesta. Komissiolle tehty kantelu katsottiin näin loppuun käsitellyksi.

EU-komission päätös merkitsee sitä, että suomalaisten voimayhtiöiden käyttämä omakustannushinnoittelu saa jatkaa. Omakustannushintaisessa toimintamallissa yritys myy tuottamansa sähkön ja lämmön osakkailleen omakustannushintaan ja osakkaat vastaavat osuutensa mukaisesti tuotantoyhtiön kustannuksista.

Voimayhtiöiden mukaan omakustannushinnoittelussa on kyse voimavarojen yhdistämisestä. Mankala mahdollistaa kalliit voimalaitosinvestoinnit, joihin osakkailla ei yksin olisi varaa. Omakustannushintaisella toimintamallilla pienetkin toimijat voivat päästä osallisiksi oman tuotantokapasiteetin tuomista eduista.

EPV:lle omakustannushintainen toimintamalli antaa mahdollisuuden toteuttaa mittavaa investointiohjelmaa. Päästöttömään energiantuotantoon pyrkivä EPV investoi lähivuosina run-

saasti uusiutuvaan energiaan, erityisesti tuulienergiaan, sekä ydinvoimaan. Omakustannushintaan sähköä tuottava yhtiö ei tee voittoa eikä maksa tuloveroa. Tulovero maksetaan siinä vaiheessa, kun syntyy voittoa eli osakas myy sähköä markkinoille.

Korkein hallinto-oikeus on hyväksynyt Mankala-periaatteen kahdessa ratkaisussaan vuosina 1963 ja 1968. Toimintamalli on saanut nimensä Kymijokeen rakennetusta Mankalan voimalaitoksesta, jota toinen KHO:n päätöksistä koski.

Sähkön ympäristölaatu

Sähkönhankinnan pääpaino on päästöttömissä energiantuotantomuodoissa. EPV:n osakkaille toimitetun sähkön tuottamisessa käytettiin ydinvoimapolttoainetta keskimäärin 1,1 mg/kWh.

Vuonna 2012 EPV:n hankiman sähkön keskimääräinen hiilidioksidipäästö oli 242,8 g/kWh.

Tuotanto-osuuksilla hankitun sähkön keskimääräiset typenoksidipäästöt olivat 276,8 mg/kWh. Rikkidioksidi-



päästöjä syntyi 140,8 mg/kWh ja hiukaspäästöjä 8,3 mg/kWh.

Ydinvoima on puhdasta energiaa

Suomi on sitoutunut vähentämään kasvihuonekaasupäästöjä 20 prosentilla vuoteen 2020 mennessä vuoden 1990 tasoon verrattuna. Ilmastonmuutosta voidaan hillitä tehokkaasti ydinvoimalla, sillä sen avulla sähköä voidaan tuottaa täysin ilman hiilidioksidipäästöjä.

Sähkönkulutus kasvaa tulevaisuudessa, kun sähköllä korvataan fossiilisia polttoaineita. Lisääntyvää energiantarvetta ei pystytä kattamaan yksistään uusiutuvilla energianlähteillä.

Kulutushuippujen aikana tarvitaan ydinvoimalla, turpeella, kivihiilellä tai maakaasulla tuotettavaa energiaa. Ydinsähköllä on merkittävä rooli, kun pyritään kohti omavaraista energiantuotantoa.

Suurin osa ydinvoimalla tuotettavan sähkön kokonaiskustannuksista aiheutuu pääomakustannuksista. Polttoainekustannukset ovat vähäisiä, joten

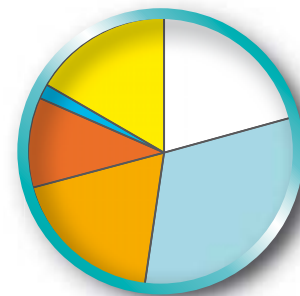
ydinvoimalla tuotettavan sähkön hinta pysyy vakaana ja ennustettavana. Ydinvoiman rakentamiseen ja tuottamiseen ei tarvita myöskään yhteiskunnan tukea. Ydinvoima on osoittautunut Suomen oloissa tehokkaaksi ja edulliseksi tavaksi tuottaa sähköä.

Windfall-vero uhkaa investointeja

Kataisen hallituksen valmisteleva windfall-vero on tarkoitus ottaa käyttöön vuonna 2014. Päästöttömään energiantuotantoon kohdistuvan veron arvioidaan aiheuttavan EPV:lle vähintään 7,5 miljoonan euron suorat kustannukset.

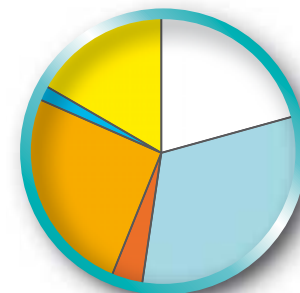
Koska EPV toimii Mankala-periaatteella, omistajat joutuvat maksamaan veron takia sähköstä enemmän. Vero heikentää yritystoiminnan kannattavuutta, vaikeuttaa rahoituksen saatuutta ja nostaa lainarahan hintaa.

Windfall-vero heikentää EPV Energian edellytyksiä investoida bio- ja tuuliohjelmiin, joiden avulla pyritään lisäämään uusiutuvan energian tuotantoa.



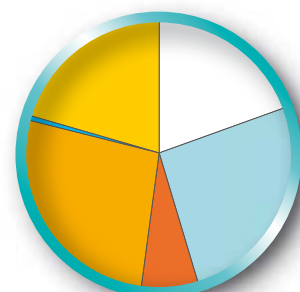
Sähkönhankinnan jakauma polttoaineittain : EPV

Vesivoima	20,7 %
Ydinvoima	31,6 %
Kivihiili	18,5 %
Turve, puu	10,8 %
Maakaasu	0,0 %
Öljy	0,0 %
Tuulivoima	1,8 %
Markkinasähkö	16,6 %
	100,0 %



Sähkönhankinnan jakauma: EPV

Vesivoima	20,7 %
Ydinvoima	31,6 %
Lauhdutus	3,8 %
Yhteistuotanto CHP	25,5 %
Tuulivoima	1,8 %
Markkinasähkö	16,6 %
	100,0 %



Sähkönhankinnan jakauma: Suomi

Vesivoima	19,5 %
Ydinvoima	25,9 %
Lauhdutus	6,7 %
Yhteistuotanto CHP	26,8 %
Tuulivoima	0,6 %
Nettotuonti	20,5 %
	100,0 %

EPV Lämpö

EPV Lämpö tuottaa sähköä ja lämpöä yhteistuotantolaitoksissa Vaasassa, Seinäjoella ja Torniossa. Tehokas lämmön ja sähkön yhteistuotanto on pitänyt hiilidioksidipäästöt matalina ja vuoden lopulla valmistunut biopolttoaineen kaasutuslaitos Vaasan voimalaitoksella pienentää EPV Lämmön hiilijalanjälkeä entisestään.

EPV Lämmön tuotantoyhtiöt ovat Vaskiluodon Voima Oy ja Tornion Voima Oy. Tornion Voima on EPV:n kokonaan omistama tytäryhtiö ja osakkuusyhtiö Vaskiluodon Voimasta EPV omistaa 50 prosenttia. Nämä yhtiöt tuottivat valtaosan Seinäjoen, Tornion ja Vaasan kaupungeissa käytetystä kaukolämmöstä. Lisäksi Tornion Voima tuotti prosessilämpöä Outokummun tehtaalle.

Vuonna 2012 Vaasan voimalaitoksessa tuotettiin lämpöä 606 GWh, Seinäjoen voimalaitoksessa 329 GWh ja Tornion voimalaitoksessa 391 GWh. Sähköä Vaasan voimalaitos tuotti 977 GWh, Seinäjoen voimalaitos 421 GWh ja Tornion voimalaitos 156 GWh.

Kaasutuslaitos otettiin käyttöön

Vaskiluodon Voiman biomassan kaasutuslaitos valmistui ja otettiin koekäyttöön vuoden 2012 lopulla. Edistyksellisen teknologian avulla noin kolmasosa kivihilestä pystytään korvaamaan kotimaisilla biopolttoaineilla, pääasiassa metsähakkeella.

Biomassan kaasutuslaitos vähentää hiilidioksidipäästöjä, työllistää suoraan 100–150 ihmistä biopolttoaineen tuotannossa ja kuljetuksessa ja jättää

seudulle rahaa, joka aikaisemmin meni ulkomaille.

Tietoa kaasutuslaitoksesta

- Laitoksen rakentaminen maksoi noin 40 miljoonaa euroa. Työ- ja elinkeinoministeriö tuki hanketta 10,8 miljoonalla eurolla.
- Kaasutusreaktorin polttoaineteho on 140 MW.
- Pääpolttoaine yli 80-prosenttisesti on metsähake.
- Kaasuttimessa biomassa pyrolysoituu, hajoaa ja osittain hapettuu kaasuksi 850 asteen lämpötilassa.
- Yhden tunnin aikana kaasutetaan vajaa 200 kuutiota metsähaketta.
- Hiilidioksidipäästöt sekä kivihilen käyttö Vaskiluodon voimalaitoksella pienenevät noin 25 – 40 prosenttia.
- Vaskiluodon voimalaitoksen käyttöikä pitenee.

Kotimaisten polttoaineiden osuus kasvoi

Vaasan voimalaitoksen kaasutuslaitoksen käyttöönotto on merkittävä askel EPV:n pyrkimyksissä käyttää lämmön ja sähkön tuotannossa ensisijaisesti kotimaisia polttoaineita. Kaasutuslaitoksen ansiosta Vaskiluodossa voidaan ulkomailta tuodusta kivihilestä korvata



jopa 40 prosenttia kotimaisella metsähakkeella.

Metsäpolttoaineen saatavuuden turvaamiseksi Vaskiluodon Voima on rakentanut maakuntaan biomassan terminaalij- ja välivarastointialueita. Mustasaaren bioterminaalinympäristöluvasta käynnistynyt valitusprosessi kuitenkin haittaa ja viivästyttää Vaasan voimalaitoksen polttoainelogistiikan rakentamista.

Kulunut vuosi oli jo neljäs perättäinen huono turvevuosi, sillä runsaiden saateiden takia vain alle puolet suunnitellusta turvemäärästä saatiin kerättyä. Seinäjoen voimalaitoksella käytettiinkin tästä syystä ennätysmäärä metsähaketta.

EPV Energian tytäryhtiö EPV Bioturve Oy on erikoistunut energiaturpeen tuotantoon ja puupohjaisten polt-



toaineiden hankintaan. Metsäenergian hankinnasta Vaskiluodon Voiman voimalaitoksille vastaa osaltaan osakkuusyhtiö EPM Metsä Oy, josta EPV omistaa 40 prosenttia. Paikallista puunkäyttöä edistävän EPM Metsän vuotuinen hankintatavoite on 500 000 kuutiota.

EPV mukana LNG-hankkeessa

EPV Energia on mukana kehityshankkeessa, jossa selvitetään nesteytetyn maakaasun (LNG, liquefied natural gas) hyödyntämistä teollisuuden prosesseissa, energiantuotannossa ja laivaliikenteessä.

Tornio ManGa LNG -hankkeen tavoitteena on rakentaa LNG-termiinali Tornion Röyttään. Suomalais-ruotsalaiselle kehityshankkeelle haetaan tukea Suomen ja Ruotsin valtioilta sekä Euroopan unionilta.

Nesteytetyn maakaasun avulla voidaan korvata öljypohjaisten polttoaineiden käyttöä energiantuotannossa ja teollisuudessa ja vähentää hiukkas- ja hiilidioksidipäästöjä.

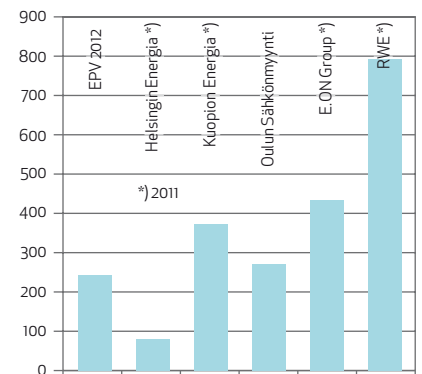
Nesteytetty maakaasu sopii polttoaineeksi myös laivoihin. EU:n rikki-direktiivi edellyttää laivaliikenteessä siirtymistä vuoden 2015 alusta lähtien joko matalarikkisen polttoaineen, rikkipesureiden, biopolttoaineiden tai LNG:n käyttöön.

Tornion Voima Oy suunnittelee LNG-kaasulla toimivan voimalaitoksen rakentamista joko LNG-termiinalin tai nykyisen voimalaitoksen yhteyteen. Uuden voimalaitoksen avulla olisi mahdollista tasoittaa sähkön hintapiikkejä sähköpula tilanteissa. Voimalaitos voisi myös tuottaa nopeasti sähköä äkillisissä häiriötilanteissa.

EPV:n sähkönhankinta [GWh]



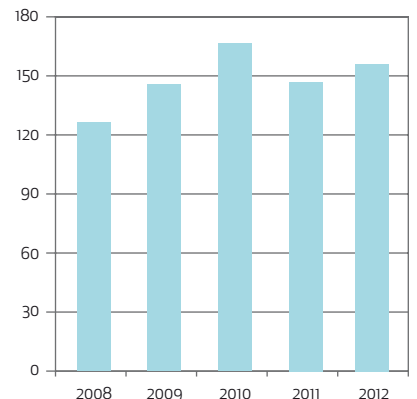
Sähköenergian CO₂-ominaispäästöjen vertailu [g/kWh]



Vaskiluodon Voiman ja Tornion Voiman lämmöntuotanto yhteensä [GWh]



Tornion Voima Oy:n sähkötoimitus EPV:lle [GWh]



EPV Tuuli

TUULIENERGIAHANKKEET ETENEVÄT

EPV:N TUULIENERGIAOHJELMA EPV TUULI PYRKII LISÄÄMÄÄN PÄÄSTÖTTÖMÄN ENERGIAANTUOTANNON OSUUTTA KONSERNISSA. EPV TUULEN ALLA TOIMII NELJÄ YHTIÖTÄ, EPV TUULIVOIMA OY, RAJAKIIRI OY, SUOMEN MERITUULI OY JA INNOPOWER OY, JOTKA VASTAAVAT TUULIENERGIAN TUOTANNOSTA OMISTAJAYHTIÖILLEEN. EPV TUULIVOIMA ON EPV:N KOKONAAN OMISTAMA TYTÄRYHTIÖ, JONKA TAVOITTEENA ON RAKENTAA TUULIVOIMALAITOKSIA POHJANMAAN ALUEELLE. TORNIOON JA RAAHEEN TUULIVOIMAA RAKENTAVASTA RAJAKIIRISTÄ EPV OMISTAA 60,2 PROSENTTIA, SUOMENLAHDELLE JA POHJANLAHDELLE MERITUULIVOIMAPUISTOJA SUUNNITTELEVASTA SUOMEN MERITUULESTA 50 PROSENTTIA JA SUOMEN SUURIMMASTA TUULIVOIMAYHTIÖ INNOPOWERISTA 9,8 PROSENTTIA.

Osa esteistä on poistunut

Suomen valtio on sitoutunut rakentamaan 800–1000 tuulivoimalaa vuoteen 2020 mennessä, mutta hitaan lupamennettelyn takia tuulihankkeet etenevät verkkaisesti. Ministeri Lauri Tarastin työryhmän työn tuloksena useita tuulivoimarakentamisen esteitä on päästy purkamaan, mutta esimerkiksi lupa-asioiden ongelmiin on keskitytty vain yleisellä tasolla.

Tuulivoimateknologia on kehittynyt aimo harppauksia eteenpäin ja jatkaa nopeaa kehittymistä. Sen an-

sioista tuulivoimarakentamisen kannattavuus on parantunut ja myös sisämaan hankkeet ovat suotuisissa paikoissa taloudellisesti toteuttamiskelpoisia. Pitkällä tähtäimellä kehityksen jatkuessa päästään toivottavasti tilanteeseen, jolloin voidaan rakentaa kannattavia tuulivoimapuistoja ilman veronmaksajien tukea.

Hankkeet etenevät

EPV Tuulivoiman useasta vireillä olevasta hankkeesta neljä on edennyt merkittävästi viime vuoden aikana.

Närpiössä, Kristiinankaupungin Metsälässä, Vähässäkyrössä sekä Ilmajoen ja Kurikan alueella sijaitsevassa Santa-vuoressa olevien tuulivoimapuistojen kaavat on hyväksytty. Yhteensä hyväksyttyjen kaavojen alueilla saa rakentaa noin 100 tuulivoimalaa.

EPV Tuulivoima teki periaatepäätöksen, jonka mukaan se maksaa vuokraa myös niin sanotulla tuulenottoalueella maata omistaville maanomistajille. Tuulenottoalueen etäisyys laskeaan tuulivoimalasta. EPV Tuulivoiman tavoitteena on päästä rakentamaan





teollisen mittakaavan tuulivoimapuistoa Pohjanmaalle vuoden 2014 loppuun mennessä.

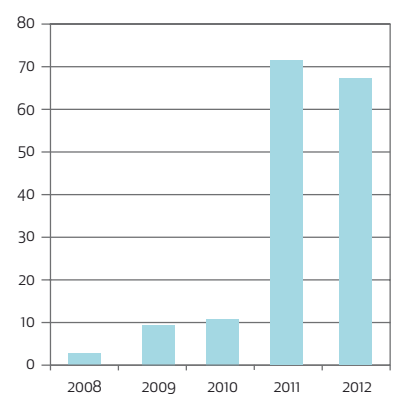
Rajakiirin Tornioon rakentamalla Puuska-tuulivoimapuistolla on takanaan jo kaksi erinomaista vuotta ja yli 3000 tuntia huipunkäyttöaikaa. Hyvin menestyneelle Puuskalle valmistellaan parhaillaan laajennusta.

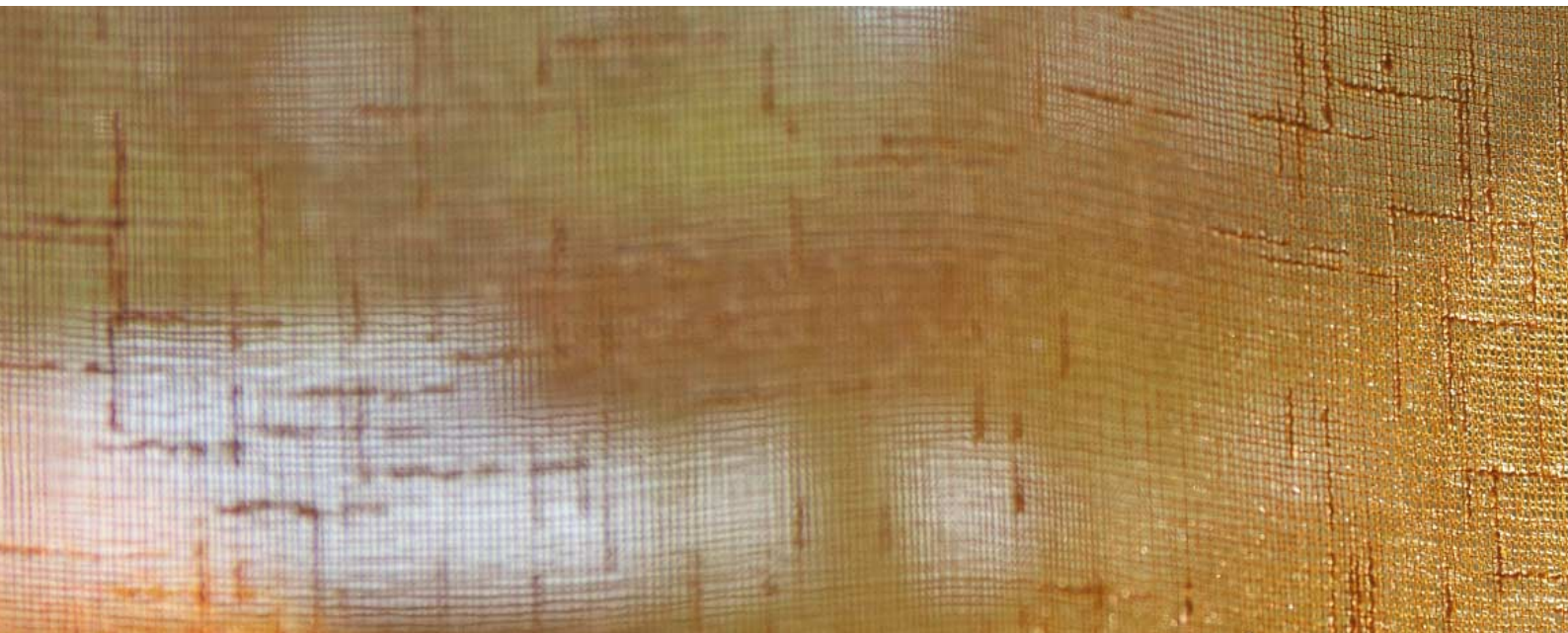
Suomen Merituulen Siipyyn ja Inkoon-Raaseporin merituulihankkeet etenevät ja niiden toteutusaikataulut tarkentuvat lupamenettelyjen edetessä. Suomen Merituuli selvittää tällä hetkellä

myös uusia potentiaalisia alueita Kymenlaakson alueelta.

Innopower Oy:llä on suunnitteilla useita tuulivoimapuistoja eri puolille Suomea. Kemin kaupunki on aloittanut osayleiskaavan laatimisen liittyen Innopower Oy:n Ajoksen merituulivoimapuiston laajentamiseen. Tavoitteena on kaavoittaa Ajoksen saaren eteläpuoleiselle merialueelle paikat noin 30 uudelle tuulivoimalalle.

Tuulivoimaa EPV:lle [GWh]





EPV-KONSERNISSA TEHTIIN SISÄISIÄ MUUTOKSIA VUONNA 2012. AIEMMIN ULKOPUOLISILTA OSTETUT TIETO- JA TALOUSHALLINNON PALVELUT RYHDYTTIIN TUOTTAMAAN ITSE. MUUTOKSEN YHTEYDESSÄ EPV:N PALVELUKSEEN SIIRTYI KAHDEKSAN TYÖNTEKIJÄÄ. KONSERNIIN PALKATTIIN MYÖS JÄRJESTELMÄASIAKAS, HANKITTIIN UUSI TALOUSHALLINTOJÄRJESTELMÄ JA RAKENNETTIIN KAIKKI TOIMIPAIKAT YHDISTÄVÄ TIETOVERKKO.

Voimalaitosten käyttö- ja kunnossapito-toiminnasta vastaavan Proma-Palvelut Oy:n henkilöstö siirtyi 1.1.2013 omistajayhtiöiden työntekijöiksi. Uudelleenjärjestelyjen takia käydyissä yhteistoimintaneuvotteluissa päädyttiin yhteensä 64 työntekijän vähennyksiin. Vähennyksistä 20 kohdistui Vaasaan ja Seinäjoelle.

EPV-konsernin yhtiöille ja omistajille palveluja tuottavaan EPV Infraan kuuluvat Proma-Palveluiden lisäksi Vaasan Vaskiluodossa sijaitsevat toimisto- ja teollisuuskiinteistöt omistava Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy, sähkönsiirtoliiketoimintaa harjoittava EPV Alueverkko Oy ja Suomen Energiavarat Oy, jonka tehtävä on kehittää Vapo Oy:n toimintaa.

Verkkoliiketoiminta laajeni

EPV Alueverkko Oy (EPA) toimii Pohjanmaalla, Etelä-Pohjanmaalla, Torniossa, Kokkolassa ja Kemissä. Yhtiön asiak-

kaita ovat toiminta-alueen jakeluverkkoyhtiöt, suurteollisuus ja energia-alan tuotantolaitokset.

EPA:n jakelualue ja verkkoliiketoiminta laajenivat toukokuussa Kemiin, kun yhtiö solmi vuokrasopimuksen Innopower Oy:n kanssa Ajoksen tuulipuiston 10,9 kilometrin pituisesta 110 kV:n liittymisjohtajasta ja Ajoksen sähköasemasta.

EPA:n muita uusia liittymispisteasiakkaita olivat Sumituuli Oy:n tuuli-voimalaitos Ajoksessa ja Westenergy Oy:n jätteenpolttolaitos Mustasaarella. Westenergyn 4 kilometrin pituinen liittymäjohto valmistui huhtikuussa.

EPA:n hallinnassa olevan 110 kV:n siirtoverkon kokonaispituus on 730 kilometriä. Suurin osa verkosta on vuokrattu emoyhtiö EPV Energia Oy:ltä. Emoyhtiön ja Innopower Oy:n lisäksi verkostoa on vuokrattu myös Outokumpu Stainless Oy:ltä ja Boliden Kokkola Oy:ltä.

EPV Alueverkko Oy:n työntekijämäärä kasvoi vuoden aikana kolmeen, kun yhtiöön palkattiin kunnossapitopäällikkö.

Vähemmän siirtohäviöitä

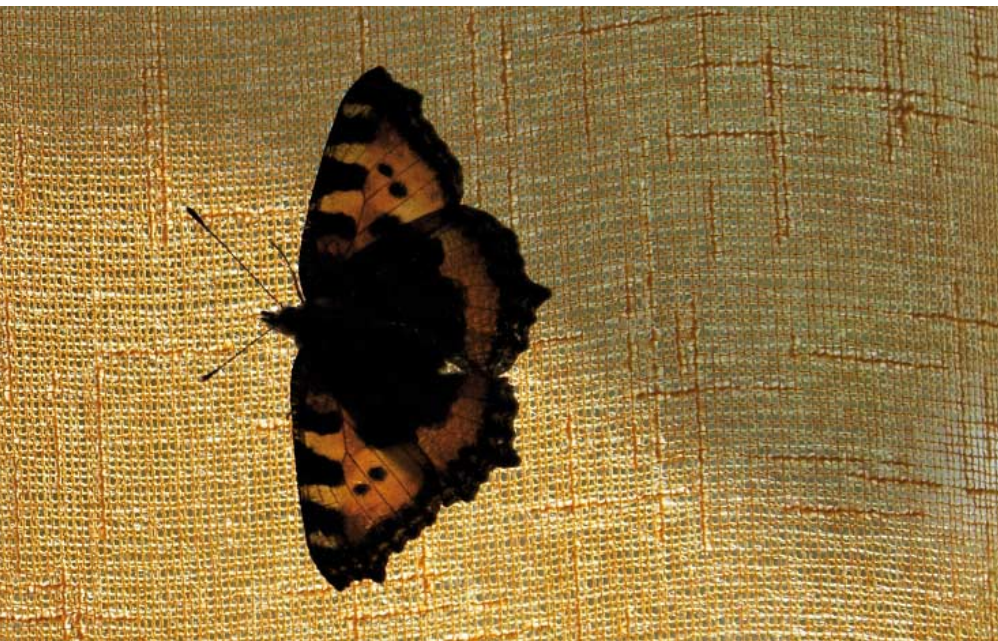
Jo toteutettujen verkon perustöiden ansiosta verkon siirtohäviöt laskivat selvästi edellisvuosien tasosta. Myrskyvaurioita ei ollut vuoden aikana EPA:n verkon alueella yhtään.

Vuoden aikana tapahtui kaksi useamman minuutin sähkökatkoksen aiheuttanutta häiriötä, jotka johtuivat kantaverkossa olleista ongelmista. Ihmellinen virhe aiheutti heinäkuussa Tuovilassa sähköaseman kaikkien 110 kV:n katkaisijoiden laukeamisen, josta aiheutui EPA:n asiakkaan kahdelle muuntoasemalle noin 6 minuutin siirtokeskeytys.

Elokuussa kantaverkon häiriö pimensi koko Vaasan seudun. Vaasan Sähköverkon 63 000 liittymäasiakasta Vaasassa, Mustasaarella, Laihialla, Maalahdessa, Korsnäsissä ja Vöyrillä jäi 9 minuutin ajaksi ilman sähköä.

Varautumista parannettiin

EPV Alueverkko Oy:ssä tehtiin vuonna 2012 riskikartoitus, joka osoitti, että



myrskyjen aiheuttamiin tuhoihin oli varauduttu yhtiössä jo aiemminkin melko hyvin. Varautumisen tasoa nostettiin edelleen henkilökunnalle annetuilla ohjeilla, kokoamalla ja päivittämällä yhteystiedot sekä parantamalla varaosina tarvittavien verkkokomponenttien saatavuutta.

Energiamarkkinaviraston verkkoliiketoiminnan kolmas valvontajakso käynnistyi vuoden 2012 alussa. EPA:n verkon siirtotariffien hinnoittelu oli toisella valvontajaksolla Energiamarkkinaviraston alustavan laskelman mukaan johdonmukainen, ja liiketoiminnan tuotto jäi verkkoliiketoiminnalle sallitun kohtuullisen tuoton alapuolelle.

Fingrid Oyj nosti kantaverkkotariffiaan 35 prosenttia vuodelle 2012 ja vielä 15 prosenttia lisää vuodelle 2013. EPA korotti siirtotariffiaan vuoden 2012 alussa noin 8 prosenttia. Vuodelle 2013 ei tehty korotuksia.

Uusia hankkeita alkuun

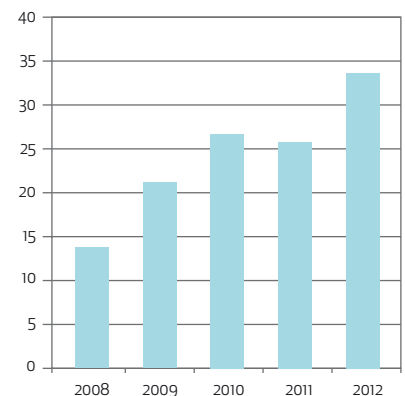
Vuoden aikana käynnistettiin Lapuan ja Kauhavan välisen, 17 kilometrin pituisen 110 kV:n johdon uusinta, Alavuden 110 kV:n sähköaseman laajennus ja uu-

sinta ja allekirjoitettiin Kurikan sähköaseman saneerauksen urakkasopimus. Vaskiluoto-Tuovila-kaksoisjohdon ja meripylväiden suunnittelutyö jatkuu ja saadaan valmiiksi vuoden 2013 aikana.

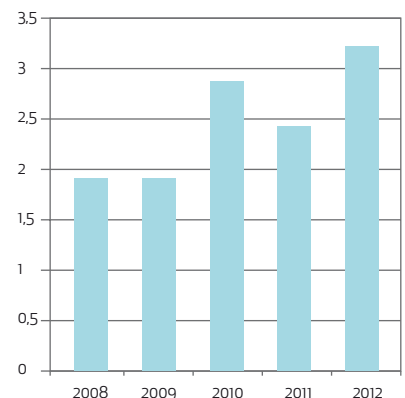
Rakenteilla olevista johtohankkeista valmistuivat väleille Kristiina-Närpiö ja Närpiö-Perälä rakennetut 110 kV:n johtojen uusinnat. Perälän ja Teuvan välillä vaihdettiin johdon virtaköydet. Närpiön 110 kV:n sähköaseman uusinta saatiin valmiiksi. Lapuan ja Sänkiahon välille tulevan 39 kilometrin pituisen 110 kV:n johdon suunnittelu valmistui.

EPA:n liikevaihto oli 33,7 (25,8) miljoonaa euroa, joka on noin 30 prosenttia edellisen vuoden liikevaihtoa suurempi. Tilikauden liikevoitto oli 3,2 miljoonaa euroa.

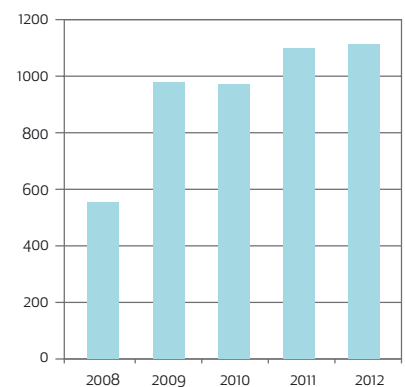
EPA:n liikevaihto [M€]



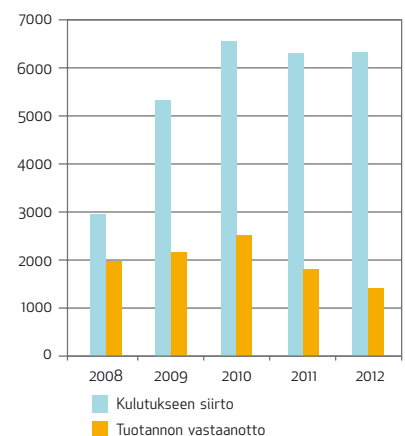
EPA:n liikevoitto [M€]



Huipputuntiteho kulutukseen [MWh/h]



Sähkön siirto EPA:n verkossa [GWh]





Hallinto, hallitus ja henkilöstö

EPV ON ASiantuntijoiden organisaatio

Hyvä henkilöstöjohtaminen ja osaava henkilöstö ovat EPV:n menestystekijöitä. Yhtiön toimintaa ja hallinnointia ohjaavat perinteisten yhtiöasiakirjojen lisäksi hallituksen erikseen hyväksymät Corporate Governance-asiakirjat. Asiakirjat ohjaavat henkilöstön toimintaa ja toimivat kommunikointivälineinä yhtiön ja sen osakkaiden välillä.

Yhtiön henkilöstö muodostuu korkeatasoisista alan osaajista; henkilöistä, joilla on kykyä, halua ja valmiudet etsiä ja omaksua uutta tietoa ja soveltaa sitä käytäntöön. Konsernin palveluksessa oli keskimäärin 32 työntekijää.

Yhtiökokous

Ylintä päätäntävaltaa EPV:ssä käyttää yhtiökokous. Yhtiökokouksen päättävaltaaan kuuluvat lakisääteisten asioiden lisäksi hallituksen valinta ja muut yhtiöjärjestyksessä erityisesti yhtiökokouksen päätettäväksi määritetyt asiat. Vuonna 2012 yhtiökokous kokoon tui kaksi kertaa.

Hallitus

Hallitus vastaa yhtiön hallinnosta ja toiminnan asianmukaisesta järjestämisestä lakien, yhtiöjärjestyksen sekä yhtiökokouksen päätösten mukaisesti sekä valvoo yhtiön toimintaa ja hallintoa. Lisäksi hallitus päättää yhtiön strategiasta, toimintapolitiikoista, merkittävistä investoinneista ja rahoituksesta.

Hallitus valitaan vuodeksi kerrallaan varsinaisessa yhtiökokouksessa yhtiön osakassopimuksen erityismääräysten mukaisesti. Hallitukseen kuuluu 10 – 12 varsinaista ja 5 varajäsentä.

Myös varajäsenillä on läsnäolo-oikeus hallituksen kokouksissa. Hallituk-

sen puheenjohtajan nimeää suurin osakas, ja varapuheenjohtajan hallitus nimeää keskuudestaan. Hallituksen sihteerinä toimii yhtiön johtoryhmän jäsen.

Hallituksen varsinaiset jäsenet:

Heikki Kouhi, kaupunkineuvos, hallituksen puheenjohtaja | **Esa Kaunisto**, sivistystoimenjohtaja, Järviseudun Sähkövoiman Kuntayhtymä | **Hannu Linna**, toimitusjohtaja, Vaasan Sähkö Oy | **Pekka Manninen**, toimitusjohtaja, hallituksen varapuheenjohtaja, Helsingin Energia | **Heikki Miilumäki**, tekniikan tohtori h.c | **Jorma Rasinmäki**, kaupunginjohtaja, Seinäjoen kaupunki | **Janne Savelainen**, toimitusjohtaja, Lahti Energia Oy | **Kaj Skátar**, varatuomari | **Sakari Suontaka** ja 1.5.2012 lähtien **Anders Renvall** Suontakan jäätyä eläkkeelle, toimitusjohtaja, Kymppi-voima Oy | **Markku Vartia**, johtaja, Vantaan Energia Oy.

Hallituksen varajäsenet

Olli Arola, sähkökauppayksikön johtaja, Vaasan Sähkö Oy | **Marko Haapala**, toimitusjohtaja, Rauman Energia Oy | **Martti Haapamäki**, toimitusjohtaja, Seinäjoen Energia Oy | **Ahti Källi**, toimitusjohtaja, Hiirikosken Energia Oy | **Markku Pernaa**, toimitusjohtaja, Jylhän Sähköosuuskunta.

Toimitusjohtaja ja yhtiön johtoryhmä

Yhtiön toimitusjohtaja on DI **Rami Vuola**.

Toimitusjohtajan sijainen on talousjohtaja, KTM, ins. **Markku Källström**.

Johtoryhmään kuuluvat toimitusjohtajan ja talousjohtajan lisäksi DI **Mauri Blomberg**, DI **Sami Kuitunen**, DI **Frans Liski** ja DI **Reima Neva**.

Tytäryhtiöhallinto

Konsernin tytär- ja osakkuusyhtiöillä on omat hallintoelimensä. EPV osallistuu aktiivisesti tytäryhtiöiden ja osakkuusyhtiöiden hallintoon ja valvontaan.

Tilintarkastajat

EPV:n varsinaisina tilintarkastajina toimivat KHT-yhteisö Ernst & Young Oy, päävastuullisina tilintarkastajinaan KHT **Mikko Rytilahti** ja KHT **Tatu Huhtala** sekä varatilintarkastajina KHT **Ari Lehto** ja KHT **Kristian Berg**.

Hallituksen toimintakertomus 2012

EPV Energia Oy (EPV) on energian hankintaan ja investointeihin erikoistunut omakustannusperiaatteella toimiva yhtiö. Tavoitteena on toimittaa hinnaltaan kilpailukykyistä sähköä omistajille ja varmistaa edullinen sähkönhankinta muuttuvassa toimintaympäristössä. Yhtiön strateginen tavoite on, että energian hankinta on pitkällä aikavälillä vähäpäästöistä. Energian hankinta tapahtuu pääasiassa omistettujen tuotanto-osuuksien välityksellä. EPV:n vuonna 2012 hankkima sähkömäärä oli 3 815 (3 792) GWh. Se vastaa 4,5 (4,5) prosenttia Suomessa kulutusta sähköstä.

TILIKAUDEN TAPAHTUMAT Toimintaympäristö

Pohjoismaissa kulutettiin vuonna 2012 sähköä alustavien tilastojen mukaan 391 (382) TWh. Kulutus nousi noin 2 prosenttia edelliseen vuoteen verrattuna.

Kulutuksen nousu johtui lähinnä yksityisen kulutuksen kasvusta, kun teollisuuden kulutus säilyi lähes edellisen vuoden tasolla.

Suomessa sähkön kulutus vuoden 2012 aikana oli 85,2 (84,2) TWh, joka oli 1,1 prosenttia edellisvuotta enemmän. Teollisuuden osuus käytetystä

sähköstä oli 45,9 prosenttia ja muu kulutus 51,1 prosenttia. Teollisuuden sähkönkulutus väheni viime vuonna 4 prosenttia muun sektorin sähkönkulutuksen kasvaessa lähes 6 prosenttia. Häviöiden osuus sähkönkulutuksesta oli 3 prosenttia.

Sähkön käytöstä katettiin viime vuonna tuonnilla 20,5 prosenttia ja Suomen omalla tuotannolla 79,5 prosenttia. Sähkön ja lämmön yhteistuotanto (CHP) kattoi sähkön käytöstä 27, ydinvoima 26, vesivoima noin 20 sekä hiili- ja muu lauhdutusvoima vajaa 7 prosenttia. Tuulivoiman osuus oli 0,6 prosenttia.

Pohjoismaiden lumi- ja vesivarastot ns. hydrologinen tase oli vuoden 2012 alussa 12 TWh pitkän aikavälin keskiarvon yläpuolella, mutta vuoden lopussa varastot olivat laskeneet noin 2 TWh pitkän aikavälin keskiarvon alapuolelle. Vuodenvaihteessa pohjoismaiset vesivarastot olivat yhteensä noin 85 TWh.

Sähköntuotannon CO₂ -päästöt olivat viime vuonna 8,7 miljoonaa tonnia hiilidioksidia, 32 prosenttia vähemmän kuin edellisvuonna. Vähennys johtui sähkön nettotuonnin huomattavasta kasvusta ja sitä seuranneesta sähkön erillistuotannon pienenemisestä. Myös

kotimaan vesivoimatuotannolla oli vaikutusta päästöjen vähenemiseen, kun tuotanto lähenteli Suomessa huipputasoja ollen noin 16,6 TWh. Suomessa tuotettu sähkö oli viime vuonna 73-prosenttisesti kasvihuonekaasupäästötöntä. Uusiutuvien energialähteiden osuus oli 41 prosenttia sähköntuotannossa.

Tuotanto

Osakkuusyhtiö Vaskiluodon Voima Oy:n (50%) voimalaitosten viime vuoden sähkön tuotanto oli 1 398 (1 751) GWh. Kaukolämpöä tuotettiin yhteensä 935 (955) GWh. EPV hankki omistuksensa perusteella sähköenergiaa yhteensä 660 (838) GWh. Vaskiluodon Voiman uusi biokaasutuslaitos käyttöönotettiin joulukuun puolessäälissä. Biopolttoaineella voidaan korvata 25 – 40 prosenttia voimalaitoksen käyttämästä kasvihuonekaasupäästöistä.

Omistusyhteysyritys Teollisuuden Voima Oy:n (TVO) Olkiluodon 1 ja 2 voimalaitosten tuotantomäärä vuonna 2012 oli yhteensä 14 450 (14 203) GWh. Yksiköiden tehoa ja turvallisuutta parannettiin vuosina 2010 – 2012, minkä seurauksena sähköntuotantokapasiteetti kasvoi 20 MW yksikköä kohti. EPV:n suora omistusosuus Teollisuuden



Takarivissä vasemmalta: Rami Vuola toimitusjohtaja, Ahti Källi, Esa Kaunisto, Markku Vartia, Kaj Skåtar, Marko Haapala, Pekka Manninen, Olli Arola ja Markku Källström talousjohtaja ja hallituksen sihteeri. Eturivissä vasemmalta: Anders Renvall, Martti Haapamäki, Hannu Linna, Heikki Kouhi, Jorma Rasinmäki ja Markku Pernaa. Kuvasta puuttuvat Janne Savelainen ja Heikki Miilumäki.

Voimassa on 6,6 % ja sähköenergiaa hankittiin omistussuutta vastaavasti 981 (982) GWh. Hankinta sisälsi myös Meri-Porin lauhdetuotanto-osuuden.

Olkiluoto 3 -laitosyksikön rakennustyöt ovat pääosin valmistuneet ja pääkomponentit on asennettu paikoilleen. Osa asennuksista ja automaation suunnittelu eivät ole edenneet kiinteähintaisella avaimet käteen -sopimuksella laitosyksikköä rakentavan AREVA-Siemens -konsortion aikataulun mukaisesti.

Omistusyhteisyritys Pohjolan Voima Oy on omakustannusperiaatteella toimiva sähkönhankintayhtiö, joka toimittaa omakustanteista sähköä omistajilleen. EPV:n omistussuus Pohjolan Voima Oy:ssä on 7,2 % ja osakkuuden perusteella sähköä hankittiin yhteensä 638 (723) GWh.

Osakkuusyhtiö (50 %) Rapid Power Oy:n toimittama sähkö Norjassa sijaitsevasta vesivoimalaitoksesta vastasi asetettuja tavoitteita. Voimalaitoksella ei ollut merkittäviä tuotantokatkoksia tilikauden aikana. Vuoden 2012 sähköntoimitus EPV:lle oli yhteensä 678 (415) GWh.

Tornion Voima Oy on EPV:n tytäryhtiö (100 %), joka tuottaa sähköä ja lämpöä Tornion terästehtaan yhteydessä. Laitoksen tuottamasta energiasta toi-

mitetaan yhteistuotantosähköä EPV:lle sekä kaukolämpöä ja prosessihöyryä Tornion terästehtaalte ja kaukolämpöä Tornion Energia Oy:lle. Sähköntoimitus EPV:lle oli yhteensä 156 (147) GWh.

EPV:n tuulivoimaohjelmaa on lähdetty toteuttamaan kolmen eri yhtiön puitteissa. EPV Tuulivoima Oy (100 %) on keskittynyt tuulivoimatuotannon edellytysten selvittämiseen Pohjanmaan rannikkoalueella sekä sisämaassa. Hankekehitys on edennyt siihen vaiheeseen, että ensimmäiset tuulivoimarakentamisen mahdollistavat yleiskaavat on saatu Kristiinankaupungin Metsälässä, Vaasan Vähässäkyrössä, Närpiön Norrskogenissa sekä Ilmajoen Koskenkorvalla.

Rajakiiri Oy:n (60,2 %) Torniossa sijaitsevan tuulivoimapuiston toinen tuotantovuosi toteutui odotusten mukaisesti ja tuotannolle asetetut tavoitteet täyttyivät. Tornion tuulipuisto tuotti vuoden aikana 88 (91) GWh sähköenergiaa, joka vastaa noin 3 030 (3 150) h/a huipunkäyttöaikaa puiston nimellistehon ollessa 28,8 MW. Syöttötariffilain muutoksen seurauksena Rajakiiri palautti aikaisemmin saadun investointituen ja siirtyi syöttötariffitukijärjestelmän piiriin 1.7.2012.

Suomen Merituuli Oy on yhteisyritys, jonka tavoitteena on rakentaa tule-

vaisuudessa merituulivoimaloita Suomenlahdelle ja Selkämerelle. Yhtiöllä on merituulivoimaan tähtääviä kehityshankkeita Siipyn ja Inkoon alueilla. EPV:n omistussuus yhtiössä on 50 %.

Käyttö- ja kunnossapito-yhtiö

Osakkuusyhtiö Proma-Palvelut Oy (34%) oli lämpövoimalaitosten käyttö- ja kunnossapito-yhtiö, joka toimi neljällä paikkakunnalla. Yhtiön osaaminen perustui henkilökunnan voimalaitosten käyttöön ja kunnossapitoon liittyvään tietotaitoon. Vuoden alussa 1.1.2013 Proma-Palvelujen lähes koko henkilökunta siirtyi liikkeenluovutuksella PVO-Lämpövoima Oy:n ja Vaskiluodon Voima Oy:n palvelukseen. Yhtiön toiminta ei jatku aikaisemmassa muodossa.

Alueverkkoyhtiö

Tytäryhtiö EPV Alueverkko Oy harjoittaa sähkönsiirto- ja verkkoliiketoimintaa pääasiallisesti emoyhtiöltä vuokraamallaan voimansiirtoverkolla. Kuluneen vuoden aikana jatkettiin verkoston kunnostamista uusimalla useita voimajohtoja. EPV Alueverkon sähkönsiirto vuonna 2012 oli 6 296 (6 306) GWh.

Energiamarkkinaviraston verkkoliiketoiminnan toinen valvontajakso päättyi 2011 vuoden lopussa ja kolmas valvontajakso alkoi 2012. Energiamark-

kinaviraston vielä vahvistamattoman laskelman mukaisesti ensimmäisen ja toisen valvontajakson aikana EPV Alueverkolle on kertynyt alituottoa noin 3,2 miljoonaa euroa.

Muut yhtiöt

EPV Energia Oy:n erityistä tarkoitusta varten perustama yhtiö Suomen Energiavarat Oy:n tavoitteena on Vapo Oy:n osakkeenomistajana kehittää Vapon toimintaa strategisena päämääränä omistaja-arvon kasvattaminen sekä Vapon resurssien kohdistaminen kotimaisten polttoaineiden tuotantoon ja kehittämiseen.

EPV Bioturve Oy:n tehtävänä on hankkia turvetuotantoon soveltuvia maa-alueita Pohjanmaan ja Etelä-Pohjanmaan alueelta sekä valmistella niitä turvetuotantoon. Turvetuotantoalueiden ympäristölupahakemuksia on viireillä noin 800 ha pinta-alan osalta. Lisäksi yhtiö on kuluneen tilikauden aikana aktivoitunut bioenergian hankinnassa toiminta-alueellaan.

Tytäryhtiö Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy harjoittaa teollisuus-, toimisto- ja varastotilojen vuokrausta. Tilat sijaitsevat voimantuotannon varaluokaksi luokitellulla alueella.

LIKEVAIHTO, LIIKEVOITTO JA TULOS

EPV Energia -konsernin liikevaihto oli 179,7 (173,7) miljoonaa euroa. Sähkön myynnin osuus liikevaihdosta oli 124,0 (129,4) miljoonaa euroa ja muun liiketoiminnan 55,8 (44,2) miljoonaa euroa.

Konsernin liike-tulos oli voitollinen 8,2 (7,7) miljoonaa euroa. Tilikauden nettorahoitustuotot olivat 15,6 miljoonaa euroa, kun ne olivat nettorahoituskulua edellisellä vuonna 2,3 miljoonaa euroa. Konsernitilinpäätöksen mukainen voitto oli 22,3 (4,4) miljoonaa euroa. Voitto muodostui pääosin Pohjan Voima Oy:ltä saadusta kertaluontoisesta osingosta, joka oli seurausta Pohjan Voiman tekemästä kantaverkkoyhtiö Fingrid Oy:n osakeomistuksen myynnistä. Vuoden 2012 saadut osingot olivat yhteensä 19,8 miljoonaa euroa.

EPV Energia Oy toimii omakustannusperiaatteella. Osakkaat maksavat muuttuvat kustannukset toimitettujen energiamäärien mukaan ja kiinteät kustannukset omistuksen mukaisessa suhteessa riippumatta siitä, onko teho-osuutta käytetty vai ei. Toimintaperiaatteesta johtuen taloudellisten tunnuslukujen esittäminen ei ole tarkoituksenmukaista liiketoiminnan, taloudellisen aseman tai tuloksen ymmärtämiseksi.

RAHOITUS JA INVESTOINNIT

Konsernin taseen loppusumma kasvoi 418,7 (391,4) miljoonaan euroon. Konsernin omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 53,1 (51,0) %, joka vastaa yhtiön asettamaa tavoitetta.

Konsernin maksuvalmius pysyi hyvänä koko vuoden. Likvidejä varoja ja sijoituksia oli vuoden lopussa yhteensä 34,9 (26,1) miljoonaa euroa. Käyttämättömiä valmiusluottoja sekä limiittivaroja oli vuoden lopussa noin 100 miljoonan euron arvosta.

Konsernin investoinnit olivat yhteensä 24,8 (15,5) miljoonaa euroa. Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin olivat 15,1 miljoonaa euroa. Osakkeiden hankinnat olivat 1,3 miljoonaa euroa. Teollisuuden Voima Oy:lle annettiin osakaslaina, joka kohdistui OL4-suunnittelu- ja kilpailuvaiheen rahoittamiseen. Korollinen vieras pääoma väheni 1,9 miljoonalla eurolla tilikauden aikana.

Korkoriskiltä on suojauduttu koronvaihtosopimuksin.

OSAKKAAT, YHTIÖKOKOUS JA HALLITUS

Osakkaat

Osakkaiden lukumäärä ja omistusosuudet vuoden 2012 lopussa olivat seuraavat:

	2012	2011
Alajärven Sähkö Oy	1,29	1,30
Helsingin kaupunki/Helsingin Energia	7,26	7,22
Hiirikosken Energia Oy	0,27	0,27
Imatran Seudun Sähkö Oy	0,29	0,29
Jylhän Sähköosuuskunta	3,94	3,95
Järviseudun Sähkövoiman Kuntayhtymä	1,75	1,74
Kaakon Energia Oy	0,31	0,31
KSS Energia Oy	0,46	0,47
Kumera Oy	0,29	0,29
Kymppivoima Oy	8,73	8,76
Lahti Energia Oy	7,87	7,84
Lehtimäen Sähkö Oy	0,58	0,58
Oulun kaupunki/Oulun Energia	0,88	0,89
Outokumpu Oyj	1,69	1,72
Oy Perhonjoki Ab	1,72	1,72
Rauman Energia Oy	0,63	0,63
Seinäjoen Energia Oy	10,39	10,40
Vaasan Sähkö Oy	42,33	40,58
Vantaan Energia Oy	8,41	8,39
Vimpelin Voima Oy	0,47	0,47
Vähänkyrön kunta	0,00	1,74
Ääneseudun Energia Oy	0,44	0,44
Yhteensä	100,00 %	100,00 %

Osana Vaasan kaupungin ja Vähänkyrön kunnan kuntaliitosta on Vaasan Sähkö Oy ostanut Vähänkyrön kunnan omistamat EPV:n osakkeet 28.12.2012 sekä Hiirikosken Energia Oy:n koko osake-

kannan 1.1.2013. Edellä esitettyjen osake-
seurauksena Vaasan Sähkö Oy:n osakeomistus EPV:ssä tulee olemaan 42,60 prosenttia.

Yhtiökokoukset

Vuoden 2012 varsinainen yhtiökokous pidettiin 30.3.2012. Kokouksessa käsiteltiin varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvat asiat.

Ylimääräisessä yhtiökokouksessa 7.5.2012 käsiteltiin yhtiöjärjestyksen 15 § muutosta, jossa varojen jakoa koskevaa kohtaa täsmennettiin siten, että mahdollinen ylijäämä tai muu osakesarjaan kohdentuva omaisuus on osakesarja-kohtaista ja kuuluu omistajille samassa suhteessa kuin omistavat asianomaisen osakesarjan osakkeita. Lisäksi lisättiin lauseke siitä, että osakkeenomistajilla ei ole oikeutta osakeyhtiölain mukaiseen vähemmistöosinkoon.

Hallitus

Hallitukseen kuuluivat vuonna 2012 yhtiökokouksen valitsemina varsinaisina jäseninä Heikki Kouhi, Esa Kaunisto, Hannu Linna, Pekka Manninen, Heikki Miilumäki, Jorma Rasinmäki, Janne Savelainen, Kaj Skåtar, Sakari Suontaka ja Markku Vartia.

Sakari Suontakan ilmoitettua eroavansa hallituksesta eläköitymisen johdosta hänen tilalleen valittiin 7.5.2012 ylimääräisessä yhtiökokouksessa Anders Renvall.

Hallituksen varajäsenet olivat Olli Arola, Marko Haapala, Martti Haapamäki, Ahti Källi ja Markku Pernaa.

Hallituksen puheenjohtajana toimi Heikki Kouhi ja varapuheenjohtajana Pekka Manninen.

Toimitusjohtaja

Toimitusjohtajana toimi DI Rami Vuola.

Tilintarkastajat

Yhtiökokouksessa valittiin varsinaisiksi tilintarkastajiksi vuoden 2013 varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka kestäväksi toimikaudeksi KHT-yhteisö Ernst & Young Oy, päävastuullisena tilintarkastajanaan KHT Mikko Ryttilähti ja KHT Tatu Huhtala sekä varatilintarkastajiksi KHT Ari Lehto ja KHT Kristian Berg.

HENKILÖSTÖ

Henkilökunnan keskeisiä tehtäviä ovat energiahankinta sekä voimalaitos- ja verkkoliiketoiminnan omaisuuden tehokas hallinnointi. Tavoitteena on tuottaa lisäarvoa yhtiön osakkaille ohjaamalla omistuksia sekä valvoa niihin liittyviä toimintakokonaisuuksia. Henkilökunnan osaamisen ylläpitäminen on keskeisessä roolissa, jotta liiketoiminnan jatkuva kehittäminen on mahdollista.

Konsernin henkilökunnan lukumäärä oli vuoden aikana keskimäärin 32 (25) henkilöä. EPV on ulkoistanut merkittävän osan keskeisistä toiminnoistaan. Yhtiön taloushallintoa hoiti sopimuspohjaisesti Powest Oy 1.11.2012 saakka, jonka jälkeen Powestin palveluksesta seitsemän henkilöä siirtyi liiketoimintasiirtona EPV:lle. Alkuvuodesta tehtiin päätös ICT-toimintojen uudelleen järjestämisestä koko konsernissa, mikä koski myös taloushallinnon järjestelmiä.

1.1.2013 tytäryhtiö Tornion Voima Oy:lle palkattiin 12 käyttöhenkilöä, jotka siirtyivät Outokumpu Stainless Oy:n palveluksesta. Käyttötehtävät hankittiin aikaisemmin ostopalveluna Outokumpu Stainlessilta. Vuoden 2013 alussa Tornion Voimalla on palveluksessa yhteensä 14 henkilöä, joista 12 on työntekijöitä ja 2 toimihenkilöitä.

KÄYNNISSÄ OLEVAT OIKEUSPROSESSIT

Yhtiöllä ei ole käynnissä olevia oikeusprosesseja.

TILIKAUDEN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Yhtiöllä ei ole tiedossa tilikauden jälkeisiä olennaisia tapahtumia.

ARVIO RISKEISTÄ

AREVA-Siemens-konsortiolta saatujen tietojen perusteella Teollisuuden Voima Oyj on arvioinut aikaisemmin, että Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitosyksikkö ei valmistusäännölliseen sähköntuotantoon vuonna 2014. Laitostoimittaja AREVA-Siemens-konsortion viimeaikaisten edistysraporttien perusteella Teollisuuden Voima varautuu siihen, että Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitosyksikön kaupallisen sähköntuotannon aloittaminen voi siirtyä vuoteen 2016.

Toisen neljänneksen aikana Teollisuuden Voima otti vastaan kansainvälisen kauppakamarin välimiesoikeuden osapäätöksen Olkiluoto 3 -laitosyksikön toimitusta koskevien aiemmin sulkuilille maksettujen maksuerien luovuttamista laitostoimittajalle. Päätös ei ota kantaa tuotantolaitoksen viivästymistä koskevaan kiistaan eikä viivästykseen liittyviin kuluihin.

Syyskuussa Teollisuuden Voima toimitti kanteen ja vastineen kansainvälisen kauppakamarin sääntöjen mukaisessa välimiesmenettelyssä koskien Olkiluoto 3 valmistumisen viivästymistä ja siitä aiheutuneita kustannuksia. Kanteen rahamääräinen arvio Teollisuuden Voiman kustannuksista

ja menetyksistä on noin 1,8 miljardia euroa.

LÄHIAJAN NÄKYMÄT

Yhtiön tärkeimpänä tehtävänä on varmistaa osakkailleen toimittamansa sähkön kilpailukyky. Tämä edellyttää jatkuvaa toimintaympäristön seurantaa ja vaikuttamista olemassa olevien tuotantoresurssien kehittämiseen. Lisäksi yhtiö pitää yllä valmiutta uusien investointien toteuttamiseksi toimintaympäristön muuttuessa.

Helmikuun 2013 lopussa Pohjoismaiden hydrologiset vesivarastot olivat noin 10 TWh keskimääräistä pienemmät. Päästöoikeuksien markkinahinta vuodelle 2013 oli noin 4 euroa hiilidioksiditonnilta. Samaan aikaan sähkön keskihinta johdannaismarkkinoilla Nord Poolissa loppuvuodelle 2013 oli noin 37 euroa megawattitunnilta ja vuodelle 2014 noin 36 euroa megawattitunnilta. Vastaavasti hiilen termiinihintaa loppuvuodelle 2013 oli noin 92 Yhdysvaltain dollaria tonnilta. Sähköhintaan keskeisesti vaikuttavia tekijöitä ovat Euroopan pitkittynyt taloudellinen epävakaisuus ja epävarmuus

tulevista hiilidioksidipäästöjen vähentämistä koskevista päätöksistä sekä pohjoismaisen vesivoimatilanteen kehittyminen.

Vallitsevan pohjoismaisen markkinatilanteen ja alkuvuoden 2013 taloudellisen epävarmuuden johdosta EPV:n omistamien resurssien tuotanto on toteutunut pienempänä keskimääräiseen tuotantovuoteen verrattuna. Loppuvuoden osalta on vaikea ennakoita tulevia tuotantomääriä etenkin lauhdetuotannossa.

Valtioneuvoston mahdollinen päätös uudesta, päästöttömille sähkön tuotantomuodoille kohdennetusta verosta (windfall-vero) tulisi heikentämään suomalaisen teollisuuden ja energiateollisuuden kilpailukykyä ja kasvumahdollisuuksia. Windfall-vero on suunniteltu otettavaksi käyttöön vuonna 2014. Mahdollisen veron myötä jo aiemmin sovittu energiaverotuksen kohtuullistaminen lähemmäs keskeisten kilpailijamaiden tasoa sulaisi olemattomiin ja heikentäisi merkittävästi teollisuuden kilpailukykyä ja energia-yhtiöiden kykyä tehdä päästöjä vähentäviä investointeja.

Ympäristölainsäädäntö on kehittyneessä yhä monimutkaisemmaksi, laajemmaksi ja vaativammaksi. Ehdotuksen mukaan uudistuneen ympäristönsuojelulain tulkinnanvaraisuus lisääntyy useissa kohdissa. Tämä aiheuttaa epäselvyyttä ja asettaa paineita luvan käsittelijöille, mikä johtanee epäselviin, vaikeasti ennakoitaviin lupapäätöksiin ja edelleen valituksiin. Myös lupahakemusten valmistelu vaikeutuu epäselvien vaatimusten vuoksi.

EPV Energia on mukana kehityshankkeessa, jossa selvitetään nesteytetyn maakaasun (LNG, liquefied natural gas) hyödyntämistä teollisuuden prosesseissa, energiantuotannossa ja laivaliikenteessä. Tornio ManGa LNG-hankkeen tavoitteena on rakentaa LNG-termiinali Tornion Röyttään. Suomalais-ruotsalaiselle kehityshankkeelle haetaan tukea Suomen ja Ruotsin valtioilta sekä Euroopan unionilta.

HALLITUKSEN VOITONJAKOEHDOTUS

Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että emoyhtiön tilikauden tulos 19.774.504,88€ siirretään edellisten tilikausien tulostilille ja että osinkoa ei jaeta.

Tilinpäätös

Konsernin tuloslaskelma €

	1.1.-31.12.2012	1.1.-31.12.2011	Liitetieto
LIKEVAIHTO	179 717 513,86	173 670 314,99	1
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	-322 507,95	-263 967,73	
Liiketoiminnan muut tuotot	2 430 275,44	1 729 224,86	2
Materiaalit ja palvelut	-93 649 768,78	-91 183 212,22	3
Henkilöstökulut	-3 190 266,25	-2 530 142,70	4
Poistot ja arvonalentumiset	-7 736 331,36	-6 435 693,83	5
Liiketoiminnan muut kulut	-69 062 077,28	-67 297 247,27	6
LIIKETULOS	8 186 837,68	7 689 276,10	
Rahoitustuotot ja -kulut	15 613 672,12	-2 253 398,10	7
TULOS ENNEN VEROJA	23 800 509,80	5 435 878,00	
Välittömät verot	-1 122 981,05	-813 137,69	8
Vähemmistön osuus	-342 461,13	-229 788,43	
TILIKAUDEN TULOS	22 335 067,63	4 392 951,88	

Konsernitase €

	31.12.2012	31.12.2011	Liitetieto
VASTAAVAA			
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	14 517 806,86	13 303 265,76	9
Aineelliset hyödykkeet	142 227 768,36	127 201 035,98	10
Sijoitukset			12
Osuudet saman konsernin yrityksissä	263 570,01	263 570,01	
Osuudet omistusyhteysyrityksissä	136 612 887,53	136 982 995,16	
Muut osakkeet ja osuudet	10 189 739,03	8 924 114,03	
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	303 811 771,79	286 674 980,94	
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Vaihto-omaisuus	1 025 946,33	0,00	13
Pitkäaikaiset saamiset	39 074 120,23	34 373 586,42	14
Lyhytaikaiset saamiset	39 875 576,89	44 281 411,02	15
Rahat ja pankkisaamiset	34 933 602,64	26 111 274,77	
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	114 909 246,09	104 766 272,21	
	418 721 017,88	391 441 253,15	
VASTATTAVAA			
OMA PÄÄOMA			16
Osakepääoma	11 317 495,00	11 113 224,70	
Osakeanti	383 883,80	588 154,10	
Ylikurssirahasto	57 849 805,02	57 849 805,02	
Arvonkorotusrahasto	1 244 855,67	1 244 855,67	
Vararahasto	5 272 584,10	5 272 584,10	
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	72 381 900,27	72 381 900,27	
Edellisten tilikausien tulos	46 178 844,34	41 785 892,47	
Tilikauden tulos	22 335 067,63	4 392 951,88	
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	216 964 435,83	194 629 368,21	
VÄHEMMISTÖOSUUS	5 443 254,71	5 100 793,59	
VIERAS PÄÄOMA			
Laskennallinen verovelka	7 722 858,55	6 601 535,19	17
Pitkäaikainen vieras pääoma	131 122 168,72	117 523 940,01	18
Lyhytaikainen vieras pääoma	57 468 300,07	67 585 616,15	19
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	196 313 327,34	191 711 091,35	
	418 721 017,88	391 441 253,15	

Konsernin rahoituslaskelma €

	2012	2011
LIIKETOIMINTA		
Liiketulos	8 186 837,68	7 689 276,10
Oikaisut liikutulokseen ¹⁾	7 333 814,61	6 829 455,65
Käyttöpääoman muutos ²⁾	-171 114,74	-8 069 655,41
Maksetut korot	-3 134 322,17	-2 353 975,52
Saadut osingot	19 800 426,12	2 039 306,00
Saadut korot	758 505,99	769 319,13
Rahoitustuotot ja -kulut	-1 763 337,82	-2 029 747,71
Verot	-1 657,68	1 212,11
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA	31 009 151,99	4 875 190,35
INVESTOINNIT		
Osakkeiden ostot	-1 265 625,00	-5 969 941,10
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-15 164 894,65	-14 512 691,51
Investointiavustukset	-9 676 800,00	4 838 400,00
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	1 290 276,75	120 505,00
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA	-24 817 042,90	-15 523 727,61
RAHOITUS		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	18 858 228,71	2 634 413,17
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-20 744 309,93	-5 887 605,11
Osakeanti	4 516 300,00	11 879 600,00
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA	2 630 218,78	8 626 408,06
RAHAVAROJEN MUUTOS	8 822 327,87	-2 022 129,20
Likvidit varat 1.1.	26 111 274,77	28 133 403,97
LIKVIDIT VARAT 31.12.	34 933 602,64	26 111 274,77
¹⁾ OIKAISUT LIIKETULOKSEEN		
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	322 507,95	263 967,73
Poistot ja arvonalentumiset	7 736 331,36	6 435 693,83
Pysyvien vastaavien myyntivoitot (-) tai -tappiot (+)	-725 024,70	129 794,09
	7 333 814,61	6 829 455,65
²⁾ KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS		
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-4 512 162,72	-1 224 084,89
Vaihto-omaisuuden lisäys (-) tai vähennys (+)	-1 025 946,33	0,00
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	5 366 994,31	-6 845 570,52
	-171 114,74	-8 069 655,41

Emoyhtiön tuloslaskelma €

	1.1.-31.12.2012	1.1.-31.12.2011	Liitetieto
LIIKEVAIHTO	125 825 355,95	133 231 232,39	1
Liiketoiminnan muut tuotot	3 098 002,41	1 881 009,73	2
Materiaalit ja palvelut	-59 753 273,87	-65 471 109,43	3
Henkilöstökulut	-2 814 466,18	-2 359 137,36	4
Poistot ja arvonalentumiset	-2 239 566,11	-1 559 831,86	5
Liiketoiminnan muut kulut	-63 851 245,02	-65 776 869,21	6
LIIKETULOS	264 807,18	-54 705,74	
Rahoitustuotot ja -kulut	17 508 692,01	562 483,77	7
TULOS ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	17 773 499,19	507 778,03	
Satunnaiset erät			
Saadut konserniavustukset	3 193 437,35	2 492 238,93	
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	20 966 936,54	3 000 016,96	
Tilinpäätössiirrot			
Poistoeron muutos	-1 192 431,66	-984 501,88	
Välittömät verot	0,00	3 436,10	8
TILIKAUDEN TULOS	19 774 504,88	2 018 951,18	

Emoyhtiön tase €

	31.12.2012	31.12.2011	Liitetieto
VASTAAVAA			
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	5 795 794,95	4 948 688,98	9
Aineelliset hyödykkeet	28 878 318,76	29 964 332,48	10
Sijoitukset			12
Osuudet saman konsernin yrityksissä	33 698 970,83	33 698 970,83	
Osuudet omistusyhteisyhteisöissä	125 605 713,84	125 605 713,84	
Muut osakkeet ja osuudet	10 189 739,03	8 924 114,03	
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	204 168 537,41	203 141 820,16	
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Pitkäaikaiset saamiset	39 043 687,47	34 348 847,66	14
Lyhytaikaiset saamiset	40 741 642,09	35 539 602,57	15
Rahat ja pankkisaamiset	30 113 541,19	16 478 361,28	
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	109 898 870,75	86 366 811,51	
	314 067 408,16	289 508 631,67	
VASTATTAVAA			
OMA PÄÄOMA			16
Osakepääoma	11 317 495,00	11 113 224,70	
Osakeanti	383 883,80	588 154,10	
Ylikurssirahasto	57 849 805,02	57 849 805,02	
Arvonkorotusrahasto	1 244 855,67	1 244 855,67	
Vararahasto	5 272 584,10	5 272 584,10	
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	72 381 900,27	72 381 900,27	
Edellisten tilikausien tulos	15 319 461,81	13 300 510,63	
Tilikauden tulos	19 774 504,88	2 018 951,18	
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	183 544 490,55	163 769 985,67	
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ			
Poistoero	15 145 538,39	13 953 106,73	
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen vieras pääoma	71 891 874,05	55 427 612,65	18
Lyhytaikainen vieras pääoma	43 485 505,17	56 357 926,62	19
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	115 377 379,22	111 785 539,27	
	314 067 408,16	289 508 631,67	

Emoyhtiön rahoituslaskelma €

	2012	2011
LIIKETOIMINTA		
Liiketulos	264 807,18	-54 705,74
Rahoitustuotot ja -kulut	-1 512 319,47	-405 969,20
Oikaisut liikelukseen ¹⁾	1 514 541,41	1 561 130,95
Käyttöpääoman muutos ²⁾	-7 047 825,62	2 044 550,78
Maksetut korot	-1 609 148,60	-1 736 465,64
Saadut osingot	19 800 426,12	2 039 306,00
Saadut korot	829 733,96	665 612,61
Maksetut verot	0,00	3 436,10
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA	12 240 214,98	4 116 895,86
INVESTOINNIT		
Osakkeiden ostot	-1 265 625,00	-5 969 941,10
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-2 565 910,41	-5 425 872,24
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	1 290 276,75	0,00
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA	-2 541 258,66	-11 395 813,34
RAHOITUS		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	16 464 261,40	2 634 413,17
Korollisten saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-3 423 465,23	-10 177 004,71
Lyhytaikaisten korollisten velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	-16 814 309,93	0,00
Saadut konserniavustukset	3 193 437,35	2 492 238,93
Osakeanti	4 516 300,00	11 879 600,00
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA	3 936 223,59	6 829 247,39
RAHAVAROJEN MUUTOS	13 635 179,91	-449 670,09
Likvidit varat 1.1.	16 478 361,28	16 928 031,37
Likvidit varat 31.12.	30 113 541,19	16 478 361,28
¹⁾ OIKAISUT LIIKETULOKSEEN		
Poistot ja arvonalentumiset	2 239 566,11	1 559 831,86
Pysyvien vastaavien myyntivoitot(-) tai -tappiot(+)	-725 024,70	1 299,09
	1 514 541,41	1 561 130,95
²⁾ KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS		
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-10 989 714,10	10 933 905,81
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	3 941 888,48	-8 889 355,03
	-7 047 825,62	2 044 550,78

Tilinpäätöksen laatimista koskevat periaatteet

Konsernitilinpäätöksen laajuus

EPV Energia Oy on konsernin emoyhtiö. Konsernitilinpäätökseen on yhdistelty emoyhtiön lisäksi tytäryhtiöt EPV Alueverkko Oy, EPV Bioturve Oy, EPV Tuulivoima Oy, Rajakiiri Oy, Tornion Voima Oy ja Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy.

EPV Energia Oy omistaa Suomen Energiavarat Oy:n kaikki A-sarjan osakkeet. Tilinpäätöstä ei ole yhdistelty konsernitilinpäätökseen, koska Suomen Energiavarat Oy on perustettu erityistä tarkoitusta varten ja omistetuilla A-sarjan osakkeilla ei ole osinko-oikeutta.

Konsernitilinpäätöksen laadintaperiaatteet

Tytäryhtiöt on Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy:tä lukuun ottamatta yhdistelty hankintamenomenetelmän mukaan. Tytäryhtiöt ovat emoyhtiön perustamia yhtiöitä. Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy on yhdistelty pääomaosuusmenetelmän mukaan.

Konsernin sisäiset liiketapahtumat sekä sisäiset saamiset ja velat on eliminoitu.

Vähemmistöosuudet on eroteltu tilikauden tuloksesta ja omasta pääomasta sekä esitetty tuloslaskelmassa ja taseessa omana eränä.

Kertynyt poistoero on jaettu vapaaseen omaan pääomaan ja laskennalliseen verovelkaan. Tuloslaskelman poistoeron muutos on jaettu tilikauden tulokseen ja laskennallisen verovelan muutokseen.

Osakkuusyhtiöt

Osakkuusyhtiöt EPM Metsä Oy, Vaskiluodon Voima Oy, Proma-Palvelut Oy, Rapid Power Oy ja Suomen Merituuli Oy on yhdistelty pääomaosuusmenetelmän mukaan.

Tuloslaskelmaan sisällytetään konsernin omistusosuutta vastaava osuus osakkuusyrityksen tuloksesta ja poistoerojen muutoksesta laskennallisella verovelalla vähennettynä. Taseessa esitetään osakkeiden arvona osuus osakkuusyrityksen omista pääomista ja verovelalla vähennetyistä kertyneistä poistoeroista.

Osakkuusyritysten tulos esitetään ennen liikevoittoa omalla tuloslaskelman rivillä.

Pysyvät vastaavat

Pysyvät vastaavat on merkitty taseeseen alkuperäiseen hankintameno suunnitelman mukaisilla poistoilla ja saaduilla avustuksilla vähennettynä. Tehdyt arvonorotukset kohdistuvat maa-alueisiin. Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu arvioitun taloudellisen pitoajan mukaan.

Pitoajat ovat:

Muut pitkävaikutteiset menot	5 - 40 vuotta
Liikearvo	5 - 15 vuotta
Rakennukset ja rakennelmat	20 - 54 vuotta
Koneet ja kalusto	5 - 52 vuotta
Siirto- ja jakeluverkosto	30 vuotta

Turpeen tuotantoon suunniteltujen suoalueiden hankintamenoista joutomaan ja puuston osuus on kirjattu maa-alueisiin. Muilta osin suoalueiden hankintamenot on kirjattu turvevaroihin ja keskeneräisiin turvehankintoihin.

Suoalueen valmistuttua siirretään luvan saaneen alueen keskeneräiset turvehankinnat turvevaroiksi, joista tehdään substanssipoistot käytön mukaan.

Tuulivoimahankkeisiin välittömästi liittyvät kustannukset on kirjattu keskeneräisiin hankintoihin. Ne ovat osa investointien valmistelua. Hankkeiden loppuunsaattamisen edellytyksiä tarkastellaan hankekohtaisesti vuosittain.

Vaihto-omaisuuden arvostus

Vaihto-omaisuus on pääosin arvostettu FIFO-periaatteella hankintameno. Jos vaihto-omaisuuden todennäköinen hankintameno on tilinpäätöspäivänä alkuperäistä hankintamenoa pienempi, erotusta ei omakustannusperiaatteesta johtuen kirjata kuluksi.

Päästöoikeudet

Päästövähennemien hankinta ja niihin liittyvät välilliset menot on kirjattu aineettomien oikeuksien erään päästöoikeudet. Vastikkeetta saadut päästöoikeudet ovat taseen ulkopuolista varallisuutta. Päästöoikeuksien myynnit sisältyvät liikevaihdon sähkön myyntiin ja päästöoikeuskulut sisältyvät Materiaalit ja palvelut -kuluryhmään.

Syöttötariffijärjestelmä

Syöttötariffijärjestelmä käsittää tuuli-, biokaasu-, metsähake- ja puupolttoainevoimalalle maksettavan sähkön markkinahinnan tai päästöoikeuden hinnan perusteella muuttuvan tuotantotuen eli syöttötariffin.

Syöttötariffijärjestelmän perusteella saatu tuki, 1.10.2011 alkaen, on kirjattu yhtiön liikevaihtoon ja muutettu vertailutieto vastaamaan kirjausta.

Kiinteä sähkön tuotantotuki, 30.9.2011 saakka, on kirjattu liiketoiminnan muihin tuottoihin.

Johdannaisten käsittely

Vaihtuvakorkoisten lainojen korkosidonnaisuusaikaa on pidentetty koronvaihto-, korkokatto- ja korkolattiasopimuksin. Näihin sopimuksiin liittyvät korot on tilinpäätöksessä jaksotettu suori-teperusteisesti ja ne on esitetty nettomääräisinä rahoitustuottojen ja -kulujen pääryhmässä. Johdannaissopimusten nimellisarvot ja käyvät arvot on esitetty liitetiedoissa.

Eläketurva

Yhtiön henkilökunnan eläketurva on hoidettu ulkopuolisessa eläkevakuutusyhtiössä.

1. LIIKEVAIHTO

Sähkön myynti
Lämmön myynti
Muu toiminta

Konserni		Emoyhtiö	
2012	2011	2012	2011
123 950	129 451	118 572	126 835 ¹⁾
21 104	18 512	3 033	2 596
34 663	25 707	4 220	3 800
179 717	173 670	125 825	133 231

2. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT

Vuokratuotot
Käyttöomaisuuden myyntivoitot
Muut tuotot

567	553	560	552
917	0	917	0
946	1 176	1 621	1 329
2 430	1 729	3 098	1 881

3. MATERIAALIT JA PALVELUT

Energian ostot ja siirtomaksut
Polttoaineet
Päästöoikeusostot
Ostot tilikauden aikana
Varastojen lisäys(-) tai vähennys(+)
Ulkopuoliset palvelut

80 394	75 431	59 033	59 869
13 087	10 038	0	0
346	5 602	346	5 602 ¹⁾
93 827	91 071	59 379	65 471
-1 026	0	0	0
849	112	374	0
93 650	91 183	59 753	65 471

4. HENKILÖSTÖKULUT

Palkat
Eläkekulut
Muut henkilösivukulut

2 590	2 078	2 278	1 933
504	381	451	361
96	71	85	65
3 190	2 530	2 814	2 359

Toimitusjohtajalle ja hallitukselle maksetut palkat ja palkkiot

408	368	392	364
-----	-----	-----	-----

Henkilöstö keskimäärin

32	25	28	23
----	----	----	----

5. POISTOT JA ARVONALENTUMISET

Suunnitelman mukaiset poistot

Aineettomat hyödykkeet
Muut pitkävaikutteiset menot
Rakennukset ja rakennelmat
Koneet ja kalusto
Siirto- ja jakeluverkosto

400	400	0	0
505	522	210	201
584	502	85	74
4 874	3 958	644	231
1 373	1 054	1 301	1 054
7 736	6 436	2 240	1 560

¹⁾ Tuottajayhtiöiden veloittamat päästöoikeusostot on edelleenve-
loitettu osakkailta. Aikaisempaa kirjauskäytäntöä ja vertailutie-
toa on muutettu bruttomääräiseksi.

6. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT

	Konserni		Emoyhtiö	
	2012	2011	2012	2011
Kiinteät energian ostot	58 832	58 748	60 854	63 379
Ulkopuoliset palvelut	5 873	5 232	1 579	1 413
Hallinnon kulut	873	800	424	292
Vuokrat	1 608	1 283	191	84
Aineet ja tarvikkeet	621	463	190	187
Muut henkilöstökulut	233	348	319	316
Vastuumenot ja julkiset maksut	349	293	101	104
Muut kulut	673	130	192	1
	69 062	67 297	63 851	65 777

Tilintarkastajan palkkiot

Tilintarkastuspalkkiot	52	70	35	56
Todistukset ja lausunnot	2	0	2	0
Veroneuvonta	0	8	0	3
Muut palkkiot	14	29	7	25

7. RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT

Osinkotuotot

Osakkuusyrityksiltä	-	-	48	678
Muilta	19 753	1 361	19 753	1 361
	19 753	1 361	19 801	2 039

Muut korko- ja rahoitustuotot

Saman konsernin yrityksiltä	-	-	124	724
Osakkuusyrityksiltä	-	-	67	58
Muilta	792	787	672	609
	792	787	863	1 391

Korkokulut ja muut rahoituskulut

Saman konsernin yrityksille	-	-	0	0
Muille	-4 931	-4 401	-3 155	-2 868
	-4 931	-4 401	-3 155	-2 868

Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä

	15 614	-2 253	17 509	562
--	---------------	---------------	---------------	------------

8. VÄLITTÖMÄT VEROT

Tuloverot satunnaisista eristä	-	-	782	648
Tuloverot varsinaisesta toiminnasta	2	-1	-782	-651
Laskennallisen verovelan muutos	1 121	814	-	-
	1 123	813	0	-3

9. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET**Aineettomat oikeudet**

	Konserni		Emoyhtiö	
	2012	2011	2012	2011
Hankintameno 1.1.	38	38	38	38
Lisäykset	2	0	2	0
Hankintameno 31.12.	40	38	40	38
Kirjanpitoarvo 31.12.	40	38	40	38

Liikearvo

Hankintameno 1.1.	6 000	6 000	0	0
Hankintameno 31.12.	6 000	6 000	0	0
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-1 200	-800	0	0
Tilikauden poistot	-400	-400	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	4 400	4 800	0	0

Päästöoikeudet

Hankintameno 1.1.	4 044	2 400	4 044	2 400
Lisäykset	1 524	1 644	1 524	1 644
Vähennykset	-587	0	-587	0
Hankintameno 31.12.	4 981	4 044	4 981	4 044
Kirjanpitoarvo 31.12.	4 981	4 044	4 981	4 044

Muut pitkävaikutteiset menot

Hankintameno 1.1.	6 674	3 907	2 418	2 398
Lisäykset	130	3 817	118	20
Investointiavustukset	1 051	-1 051	0	0
Hankintameno 31.12.	7 854	6 674	2 536	2 418
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-2 253	-1 804	-1 552	-1 351
Tilikauden poistot	-505	-449	-210	-200
Kirjanpitoarvo 31.12.	5 096	4 421	774	866

Aineettomat hyödykkeet yhteensä

Hankintameno 1.1.	16 756	12 344	6 500	4 836
Lisäykset	1 656	5 461	1 644	1 664
Investointiavustukset	1 051	-1 051	0	0
Vähennykset	-587	0	-587	0
Hankintameno 31.12.	18 876	16 756	7 557	6 500
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-3 453	-2 604	-1 551	-1 351
Tilikauden poistot	-905	-849	-210	-200
Kirjanpitoarvo 31.12.	14 518	13 303	5 796	4 949

10. AINEELLISET HYÖDYKKEET

Maa- ja vesialueet

	Konserni		Emoyhtiö	
	2012	2011	2012	2011
Hankintameno 1.1.	4 099	3 716	2 210	2 210
Lisäykset	233	629	0	0
Vähennykset	0	-249	0	0
Siirrot erien välillä	0	3	0	0
Hankintameno 31.12.	4 332	4 099	2 210	2 210
Kirjanpitoarvo 31.12.	4 332	4 099	2 210	2 210

Maa-alueiden hankintamenoon sisältyvät arvonorotukset

Arvonorotukset 1.1.	1 682	1 682	1 682	1 682
Arvonorotukset 31.12.	1 682	1 682	1 682	1 682

Arvonorotus perustuu todennäköiseen luovutushintaan.

Arvonorotuksen laskennallinen vero-osuus	412	412	412	412
--	-----	-----	-----	-----

Rakennukset ja rakennelmat

Hankintameno 1.1.	15 638	10 833	4 989	4 946
Lisäykset	760	6 735	60	132
Investointiavustukset	1 752	-1 841	0	0
Vähennykset	0	-89	0	-89
Hankintameno 31.12.	18 150	15 638	5 049	4 989
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-5 046	-4 632	-3 906	-3 921
Vähennysten kertyneet poistot	0	88	0	89
Tilikauden poistot	-584	-502	-85	-74
Kirjanpitoarvo 31.12.	12 520	10 592	1 058	1 083

Koneet ja kalusto

Hankintameno 1.1.	98 119	73 438	11 658	11 236
Lisäykset	2 244	33 885	38	422
Investointiavustukset	9 000	-9 204	0	0
Vähennykset	-897	0	-895	0
Hankintameno 31.12.	108 466	98 119	10 801	11 658
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-19 462	-15 504	-8 146	-7 915
Vähennysten kertyneet poistot	864	0	862	0
Tilikauden poistot	-4 875	-3 958	-644	-231
Kirjanpitoarvo 31.12.	84 993	78 657	2 873	3 512

Kirjanpitoarvosta 31.12. koneiden ja laitteiden osuus	83 624	77 225	2 750	3 371
---	--------	--------	-------	-------

	Konserni		Emoyhtiö	
	2012	2011	2012	2011
Siirtoverkosto				
Hankintameno 1.1.	35 277	28 589	35 055	28 368
Lisäykset	884	6 687	884	6 687
Vähennykset	-3 429	0	-3 429	0
Hankintameno 31.12.	32 732	35 277	32 510	35 055
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-12 189	-11 135	-11 966	-10 913
Vähennysten kertyneet poistot	3 109	0	3 109	0
Tilikauden poistot	-1 300	-1 054	-1 300	-1 054
Kirjanpitoarvo 31.12.	22 352	23 088	22 353	23 088
Muut aineelliset hyödykkeet				
Hankintameno 1.1.	1 081	1 081	0	0
Hankintameno 31.12.	1 081	1 081	0	0
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-212	-139	0	0
Tilikauden poistot	-72	-72	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	797	870	0	0
Keskeneräiset turvehankinnat				
Hankintameno 1.1.	3 373	2 835	0	0
Lisäykset	456	542	0	0
Siirrot erien välillä	0	-3	0	0
Hankintameno 31.12.	3 829	3 373	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	3 829	3 373	0	0
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat				
Hankintameno 1.1.	6 522	36 273	72	3 551
Lisäykset	8 267	6 308	496	3 651
Vähennykset	-1 384	-36 059	-182	-7 130
Hankintameno 31.12.	13 405	6 522	386	72
Kirjanpitoarvo 31.12.	13 405	6 522	386	72
Aineelliset hyödykkeet yhteensä				
Hankintameno 1.1.	164 109	156 765	53 984	50 311
Lisäykset	12 843	54 785	1 477	10 892
Investointiavustukset	10 752	-11 045	0	0
Vähennykset	-5 710	-36 397	-4 506	-7 219
Hankintameno 31.12.	181 994	164 109	50 956	53 984
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-36 908	-31 410	-24 020	-22 749
Vähennysten kertyneet poistot	3 973	88	3 972	88
Tilikauden poistot	-6 831	-5 586	-2 030	-1 359
Kirjanpitoarvo 31.12.	142 228	127 201	28 878	29 964

11. AKTIVOIDUT KORKOMENOT

Koneet ja kalusto

Aktivoitu tilikaudella

Aktivoituja korkomenoja poistamatta

12. SIIJOITUKSET**Osuudet saman konsernin yrityksissä**

Hankintameno 1.1.

Hankintameno 31.12.

Kirjanpitoarvo 31.12.**Osuudet omistusyhteisyriyksissä**

Hankintameno 1.1.

Lisäykset

Vähennykset

Hankintameno 31.12.

Kirjanpitoarvo 31.12.**Muut osakkeet ja osuudet**

Hankintameno 1.1.

Lisäykset

Hankintameno 31.12.

Kirjanpitoarvo 31.12.**Sijoitukset yhteensä**

Hankintameno 1.1.

Lisäykset

Vähennykset

Hankintameno 31.12.

Kirjanpitoarvo 31.12.**13. VAIHTO-OMAISUUS**

Voimalaitosten polttoaineet

14. PITKÄAIKAISET SAAMISET

Lainasaamiset

Maksamaton osakepääoma

Muut pitkäaikaiset saamiset

Saamiset omistusyhteisyriyksiltä

Lainasaamiset

Konserni		Emoyhtiö	
2012	2011	2012	2011
71	212	0	0
1 464	1 466	0	0
264	264	33 699	33 699
264	264	33 699	33 699
264	264	33 699	33 699
136 983	134 187	125 606	121 867
0	4 058	0	5 000
-370	-1 261	0	-1 261
136 613	136 983	125 606	125 606
136 613	136 983	125 606	125 606
8 924	6 694	8 924	6 694
1 266	2 230	1 266	2 230
10 190	8 924	10 190	8 924
10 190	8 924	10 190	8 924
146 171	141 144	168 229	162 260
895	6 288	1 265	7 230
0	-1 261	0	-1 261
147 066	146 171	169 494	168 229
147 066	146 171	169 494	168 229
1 026	0	0	0
16 268	11 752	16 268	11 752
21 678	19 872	21 678	19 872
1 128	2 750	1 098	2 725
39 074	34 374	39 044	34 349
16 266	11 750	16 266	11 750

SIJOITUKSET

Yhtiön nimi	Kotipaikka	Konsernin omistus- osuus-%	Konsernin äänivalta- osuus-%	Emoyhtiön omistus- osuus-%	Emoyhtiön omistamat osakkeet	
					Kpl	Kirjanpitoarvo
OSUUKSET SAMAN KONSERNIN YRITYKSISSÄ						
EPA	Vaasa	100,0	100,0	100,0	150	3
EPV-B	Vaasa	100,0	100,0	100,0	1 000	6 150
EPV-T	Vaasa	100,0	100,0	100,0	1 000	4 750
RK (A)	Tornio	60,2	60,2	60,2	602	452
RK (A1)	Tornio	60,2	60,2	60,2	8 829	6 622
RK (B)	Tornio	60,2	60,2	60,2	602	452
TOVO	Tornio	100,0	100,0	100,0	7 500	15 008
VTK	Vaasa	100,0	100,0	100,0	4 000	264
OSUUKSET OMISTUSYHTEISYRITYKSISSÄ						
VV	Vaasa	50,0	50,0	50,0	300	505
EPM	Vaasa	40,0	40,0	40,0	160 000	160
Proma	Helsinki	34,0	34,0	34,0	2 380	238
RPO	Vaasa	50,0	50,0	50,0	5 000	26 804
SMT	Helsinki	50,0	50,0	50,0	1 000	1 000
PVO (A)					692 549	
PVO (B)					230 558	
PVO (B2)					77 508	
PVO (C2)					11 624	
PVO (C)					1 016 188	
PVO (H)					302 142	
PVO (M)					52 798	
PVO (V)					224 735	
				7,2	2 608 102	37 925
TVO (A)					44 562 213	
TVO (B)					44 562 203	
TVO (C)					2 246 704	
				6,6	91 371 120	58 974
EMOYHTIÖN OMISTAMAT MUUT OSAKKEET JA OSUUKSET						
SEV(A)	Vaasa			100,0	4 400	3
SEV(B)	Vaasa			3,9	1 176	4 998
Mervento Oy (B, D)				9,9	674	3 666
Innopower Oy (A,C)				9,8	12 580	1 280
Powest Oy (E)				1,0	13 206	89
Muut						154
						169 494

EPA = EPV Alueverkko Oy
 EPV-B = EPV Bioturve Oy
 EPV-T = EPV Tuulivoima Oy
 RK = Rajakiiri Oy
 TOVO = Tornion Voima Oy
 VTK = Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy
 VV = Vaskiluodon Voima Oy
 EPM = EPM Metsä Oy
 Proma = Proma-Palvelut Oy
 RPO = Rapid Power Oy
 SMT = Suomen Merituuli Oy
 PVO = Pohjolan Voima Oy
 TVO = Teollisuuden Voima Oyj
 SEV = Suomen Energiavarat Oy

15. LYHYTAIKAISET SAAMISET

	Konserni		Emoyhtiö	
	2012	2011	2012	2011
Myyntisaamiset	29 424	19 227	19 042	12 127
Lainasaamiset	0	10 000	16 894	12 592
Maksamaton osakepääoma	903	7 226	903	7 226
Siirtosaamiset *)	7 251	7 105	3 576	3 207
Muut saamiset	2 298	723	327	388
	39 876	44 281	40 742	35 540
Saamiset saman konsernin yrityksiltä				
Myyntisaamiset	-	-	-42	461
Lainasaamiset	-	-	16 894	2 592
Siirtosaamiset	-	-	51	0
Muut saamiset	-	-	167	196
	-	-	17 070	3 249
Saamiset omistusyhteisyriyksiltä				
Myyntisaamiset	237	89	48	49
Lainasaamiset	0	10 000	0	10 000
Siirtosaamiset	3 076	2 949	3 075	2 949
Muut saamiset	22	26	16	24
	3 335	13 064	3 139	13 022
*) Lyhytaikaisiin siirtosaamisiin sisältyvät olennaiset erät				
Jaksotetut sähkön ostot	3 242	2 979	3 242	2 979
Jaksotetut sähkön myynnit	66	174	66	174
Jaksotetut energiatuet	3 127	686	0	0
Jaksotetut turverot	104	48	0	0
Turpeen varausmaksu	0	370	0	0
Jaksotetut korkotuotot	16	47	65	47
Jaksotetut alv:t	13	0	0	0
Jaksotettu investointituki	293	2 419	0	0
Muut	390	382	203	6
	7 251	7 105	3 576	3 207

	Konserni		Emoyhtiö	
	2012	2011	2012	2011
16. OMA PÄÄOMA				
Osakepääoma 1.1.	11 113	11 039	11 113	11 039
Osakepääoman korotus	204	74	204	74
Osakepääoma 31.12.	11 317	11 113	11 317	11 113
Osakeanti 1.1.	588	127	588	127
Rekisteröimätön maksamaton osakepääoma	0	461	0	461
Siirto osakepääomaan	-204	0	-204	0
Osakeanti 31.12.	384	588	384	588
Ylikurssirahasto 1.1.	57 850	57 850	57 850	57 850
Ylikurssirahasto 31.12.	57 850	57 850	57 850	57 850
Arvonkorotusrahasto 1.1.	1 245	1 245	1 245	1 245
Arvonkorotusrahasto 31.12.	1 245	1 245	1 245	1 245
Vararahasto 1.1.	5 273	5 273	5 273	5 273
Vararahasto 31.12.	5 273	5 273	5 273	5 273
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 1.1.	72 382	41 439	72 382	41 439
Sijoitus sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoon	0	30 943	0	30 943
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 31.12.	72 382	72 382	72 382	72 382
Tulos edellisiltä tilikausilta 1.1.	46 179	41 786	15 319	13 301
Tulos edellisiltä tilikausilta 31.12.	46 179	41 786	15 319	13 301
Tilikauden tulos	22 335	4 393	19 775	2 019
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	216 964	194 629	183 544	163 770
Poistoero				
Poistoerosta omaan pääomaan kirjattu osuus	23 799	20 344	-	-

Laskelma voitonjakokelpoisista varoista 31.12.

Edellisten tilikausien tulos	-	-	15 318	13 300
Tilikauden tulos	-	-	19 775	2 019
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	-	-	72 382	72 382
	-	-	107 475	87 701

	Konserni		Emoyhtiö	
	2012	2011	2012	2011
17. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ				
Laskennallinen verovelka kertyneestä poistoerosta	7 723	6 602	3 711	3 419
18. PITKÄAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA				
Lainat rahoituslaitoksilta	72 957	62 096	13 727	0
Muut pitkäaikaiset velat	58 165	55 428	58 165	55 428
	131 122	117 524	71 892	55 428
Velat omistusyhteysyrityksille				
Muut pitkäaikaiset velat	58 165	55 428	58 165	55 428
Velat, jotka erääntyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua				
Lainat rahoituslaitoksilta	40 867	44 441	0	0
Muut pitkäaikaiset lainat	58 165	55 428	58 165	55 428
	99 032	99 869	58 165	55 428
19. LYHYTAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA				
Lainat rahoituslaitoksilta	24 504	39 989	20 574	37 389
Ostovelat	22 352	16 092	15 690	11 619
Siirtovelat *)	5 849	5 333	5 178	4 416
Muut lyhytaikaiset velat	4 763	6 172	2 044	2 934
	57 468	67 586	43 486	56 358
Velat saman konsernin yrityksille				
Ostovelat	-	-	599	494
Muut lyhytaikaiset velat	-	-	0	121
	-	-	599	615
Velat omistusyhteysyrityksille				
Ostovelat	14 003	7 703	13 494	7 703
Siirtovelat	3 574	3 479	3 574	3 479
Muut lyhytaikaiset velat	910	2 739	910	2 738
	18 487	13 921	17 978	13 920
*) Lyhytaikaisiin siirtovelkoihin sisältyvät olennaiset erät				
Jaksotetut välilliset verot	102	48	0	0
Jaksotetut sähkön myynnit	3 577	3 543	3 577	3 543
Jaksotetut sähkön ostot	663	0	663	0
Jaksotetut korkokulut	863	1 089	593	587
Jaksotetut polttoaineostot	66	166	0	0
Jaksotetut henkilöstökulut	394	305	343	282
Muut	184	181	2	4
	5 849	5 333	5 178	4 416

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)

OSAKEPÄÄOMA OSAKELAJEITTAIN		kpl	1 000 €
A1-sarja	Oikeus saada yhtiön Teollisuuden Voima Oyj:n A- ja B-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella Olkiluoto 1, Olkiluoto 2 ja Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitosyksiköiltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	3 434 300	5 838
A2-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n B-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella Teollisuuden Voima Oyj:n Olkiluoto 1 ja Olkiluoto 2 -ydinvoimalaitosyksiköiltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	250 000	425
A3-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n B2-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella Teollisuuden Voima Oyj:n Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitosyksiköltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	466 950	794
A4-sarja *)	Oikeus saada yhtiön Teollisuuden Voima Oyj:n osakkeiden perusteella Olkiluoto 4 -ydinvoimalaitosyksiköltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	42 766	73
A5-sarja *)	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n osakkeiden perusteella Olkiluoto 4 -ydinvoimalaitosyksiköltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	16 180	28
B-sarja	Oikeus saada yhtiön Teollisuuden Voima Oyj:n C-sarjan ja Pohjolan Voima Oy:n C2-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa Meri-Porin hiilivoimalaitoksella tuotettu sähkö	64 653	110
C-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n M-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa Mussalon Voima Oy:ssä tuotettu sähkö	20 517	35
D1-sarja	Oikeus saada yhtiön Vaskiluodon Voima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Vaasan ja Seinäjoen lämpövoimalaitoksilla tuotettu sähkö	562 500	956
D2-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n V-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa Vaskiluodon Voima Oy:n Vaasan ja Seinäjoen lämpövoimalaitoksilla tuotettu sähkö	113 091	192
E1-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n A-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa vesivoimalla Suomessa tuotettu sähkö	543 375	924
E2-sarja	Oikeus saada yhtiön osakkuusyhtiön Rapid Power Oy:n yhtiölle välittämä Norjassa vesivoimalla tuotettu ja Suomeen siirretty sähkö	265 440	451
F-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n C-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa Tahkoluodon ja Kristiinän voimalaitoksilla tuotettu sähkö	197 964	337
G-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n H-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa huippuvoimalla tuotettu sähkö. Lisäksi G-sarjan osakkeilla on oikeus saada yhtiön muusta toiminnasta mahdollisesti saama tuotto, joka ei sisälly muihin osakesarjoihin, käytettäväksi G-sarjan sähköntuotantoresurssien kustannusten kattamiseen	302 400	514
P1-sarja	Oikeus saada yhtiön kolmansielta hankkimat päästövähennämis-oikeudet ja velvollisuus vastata asianomaisen oikeuksien hankinnan yhtiölle aiheuttamista kiinteistä kustannuksista omistamansa P1-sarjan osakemäärän suhteessa ja muuttuvista kustannuksista ottamiensa oikeuksien suhteessa	74 000	126
P2-sarja	Oikeus saada yhtiön kolmansielta vuonna 2011 tai myöhemmin tehtyjen hankintapäätösten perusteella hankitut päästövähennämis-oikeudet ja velvollisuus vastata asianomaisen oikeuksien hankinnan yhtiölle aiheuttamista kiinteistä kustannuksista omistamansa P2-sarjan osakemäärän suhteessa ja muuttuvista kustannuksista ottamiensa oikeuksien suhteessa	43 800	74
T-sarja	Oikeus saada yhtiön Tornion Voima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Tornion lämpövoimalaitoksella tuotettu sähkö	120 000	204
W1-sarja	Oikeus saada yhtiön Innopower Oy:n A- ja C-sarjan osakkeiden, Rajakiiri Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	86 971	148
W2-sarja	Oikeus saada yhtiön EPV Tuulivoima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	47 456	81
W3-sarja	Oikeus saada yhtiön Suomen Merituuli Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	4 987	8
		6 657 350	11 317

Kunkin osakesarjan omistajat vastaavat ao. sarjan kiinteistä kustannuksista osakemäärien suhteessa ja muuttuvista kustannuksista ottamiensa energiamäärien suhteessa.

*) Maksamattomat ja rekisteröimättömät osakeannit

Yhtiökokous-päivämäärä	Osakesarja	Suunnattu anti		Osakepääoma 1000 €	SVOP 1000 €
		Määrä kpl	Merkintähinta yhteensä 1 000 €		
29.11.2011	A4	163 832	16 383	279	16 105
29.11.2011	A5	61 982	6 198	105	6 093

	Konserni		Emoyhtiö	
	2012	2011	2012	2011
20. MUIDEN PUOLESTA ANNETUT VAKUUDET				
Pantattu pankkitili	203	829	203	829
21. VASTUUSITOUMUKSET				
Luotollisten tilien tilisopimusten mukaiset kokonaisvastuut	28 500	24 500	19 000	16 000
Leasingsopimuksista maksettavat määrät				
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	4	6	0	0
Takaukset				
Omistusyhteisyrityksen velasta	9 673	10 822	9 673	10 822
Muun yrityksen velasta	1 638	0	1 638	0
Muut vastuut				
Muut omat vastuut	4 310	1 850	4 310	1 850
22. JOHDANNAISSOPIMUKSET				
Koronvaihtosopimukset (nimellisarvo)	122 000	88 000	96 000	69 000
Käypä arvo	-6 177	-3 514	-4 915	-2 921
Sähköjohdannaiset				
Määrä GWh	219,1	0,0	0,0	0,0
Käypä arvo 1 000 €	-353	0	0	0
23. PÄÄSTÖOIKEUDET				
Päästökaupajakso	2012	2011-2012		
	tn CO₂	tn CO₂		
Myönnetty maksuttomat päästöoikeudet	265 620	531 240		
Vuositasolle allokoituna	265 620	265 620		
Päästöoikeuksien käyttö	2012	2011		
	tn CO₂	tn CO₂		
Päästömäärät	197 535	178 346		
Vastikkeetta myönnetty päästöoikeudet 1.1.	-265 620	-265 620		
Päästövähennemien osto (CER)	-88 855	0		
Alijäämä (+) / ylijäämä (-)	-156 940	-87 274		
Myönnetty käytettävissä olevat maksuttomat päästöoikeudet 31.12.	190 236	387 770		

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

EHDOTUS VUOSITULOKSEN KIRJAAMISEKSI

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 107.475.866,96 euroa,
josta tilikauden tulos on 19.774.504,88 euroa.

Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että osinkoa ei jaeta ja
tilikauden tulos jätetään omaan pääomaan.

Vaasassa 8. maaliskuuta 2013

Heikki Kouhi
Puheenjohtaja

Esa Kaunisto

Hannu Linna

Pekka Manninen

Heikki Miilumäki

Jorma Rasinmäki

Anders Renvall

Janne Savelainen

Kaj Skåtar

Markku Vartia

Rami Vuola
Toimitusjohtaja

Tilintarkastuskertomus

EPV Energia Oy:n yhtiökokoukselle

Olemme tilintarkastaneet EPV Energia Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen, toimintakertomuksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1. - 31.12.2012. Tilinpäätös sisältää sekä konsernin että emoyhtiön taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

Hallituksen ja toimitusjohtajan vastuu

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimisesta ja siitä, että ne antavat oikeat ja riittävät tiedot Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti. Hallitus vastaa kirjanpidon ja varainhoidon valvonnan asianmukaisesta järjestämisestä ja toimitusjohtaja siitä, että kirjanpito on lainmukainen ja varainhoito luotettavalla tavalla järjestetty.

Tilintarkastajan velvollisuudet

Velvollisuutenamme on antaa suorittamamme tilintarkastuksen perusteella lausunto tilinpäätöksestä, konsernitalinpäätöksestä ja toimintakertomuksesta. Tilintarkastuslaki edellyttää, että noudatamme ammattieettisiä periaatteita. Olemme suorittaneet tilintarkastuksen Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvä tilintarkastustapa edellyttää, että suunnittelemme ja suoritamme tilintarkastuksen hankkiaksemme kohtuullisen varmuuden siitä, onko tilinpäätöksessä tai toimintakertomuksessa olennaista virheellisyttä, ja siitä, ovatko emoyhtiön hallituksen jäsenet tai toimitusjohtaja syyllistyneet tekoon tai laiminlyöntiin, josta saattaa seurata vahingonkorvausvelvollisuus yhtiötä kohtaan, taikka rikkoneet osakeyhtiölakia tai yhtiöjärjestyä.

Tilintarkastukseen kuuluu toimenpiteitä tilintarkastusevidenssin hankkimiseksi tilinpäätökseen ja toimintakertomukseen sisältyvistä luvuista ja niissä esitettävistä muista tiedoista. Toimenpiteiden valinta perustuu tilintarkastajan harkintaan, johon kuuluu väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvan olennaisen virheellisuuden riskien arvioiminen. Näitä riskejä arvioidessaan tilintarkastaja ottaa huomioon sisäisen valvonnan, joka on yhtiössä merkityksellistä oikeat ja riittävät tiedot antavan tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimisen kannalta. Tilintarkastaja arvioi sisäistä valvontaa pystyäkseen suunnittelemaan olosuhteisiin nähden asianmukaiset tilintarkastustoimenpiteet mutta ei siinä tarkoituksessa, että hän antaisi lausunnon yhtiön sisäisen valvonnan tehokkuudesta. Tilintarkastukseen kuuluu myös sovellettujen tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden asianmukaisuuden, toimivan johdon tekemien kirjanpidollisten arvioiden kohtuullisuuden sekä tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen yleisen esittämistavan arvioiminen.

Käsityksemme mukaan olemme hankkineet lausuntonne perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuva tilintarkastusevidenssiä.

Lausunto tilinpäätöksestä ja toimintakertomuksesta

Lausuntonamme esitämme, että tilinpäätös ja toimintakertomus antavat Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti oikeat ja riittävät tiedot konsernin sekä emoyhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta. Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen tiedot ovat ristiriidattomia.

Yhtiökokouksen päätöksen perusteella annettavat lausunnot

Puollamme tilinpäätöksen vahvistamista. Hallituksen esitys taseen osoittaman voiton käyttämisestä sekä muun vapaan oman pääoman jakamisesta on osakeyhtiölain mukainen. Puollamme vastuuvapauden myöntämistä hallituksen jäsenille sekä toimitusjohtajalle tarkastamaltamme tilikaudelta.

Vaasassa 18.3.2013

ERNST & YOUNG OY

KHT-yhteisö

Mikko Rytilahti

KHT

Tatu Huhtala

KHT

EPV Alueverkko Oy:n tilinpäätös

**EPV Alueverkko Oy:n eriytetty sähköverkkotoiminnan tilinpäätös
sähkömarkkinalain 32 § mukaisesti.**

EPV Alueverkko Oy:n tilinpäätös on luettavissa kokonaisuudessaan

EPV Energia Oy:n verkkosivuilla: www.epv.fi ja EPV Alueverkko Oy:n verkkosivuilla: www.epa.fi

Tuloslaskelma €

EPV ALUEVERKKO OY

	1.1.-31.12.2012	1.1.-31.12.2011
LIKEVAIHTO	33 717 524,98	25 795 667,08
Liiketoiminnan muut tuotot	17 140,70	32 748,80
Materiaalit ja palvelut	-23 974 138,11	-17 286 576,08
Henkilöstökulut	-303 444,87	-178 705,34
Liiketoiminnan muut kulut	-6 235 293,26	-5 880 868,66
LIIKETULOS	3 221 789,44	2 482 265,80
Rahoitustuotot ja -kulut	-26 694,41	12 197,12
TULOS ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	3 195 095,03	2 494 462,92
Satunnaiset erät		
Annetut konserniavustukset	-3 193 437,35	-2 492 238,93
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	1 657,68	2 223,99
Välittömät verot	-1 657,68	-2 223,99
TILIKAUDEN TULOS	0,00	0,00

	31.12.2012	31.12.2011
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineelliset hyödykkeet	5 891 690,33	680 656,37
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	5 891 690,33	680 656,37
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Lyhytaikaiset saamiset	7 695 421,04	5 737 843,94
Rahat ja pankkisaamiset	0,00	2 124 869,16
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	7 695 421,04	7 862 713,10
	13 587 111,37	8 543 369,47
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	2 522,82	2 522,82
Edellisten tilikausien tulos	90 370,63	90 370,63
Tilikauden tulos	0,00	0,00
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	92 893,45	92 893,45
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma	1 313 350,78	0,00
Lyhytaikainen vieras pääoma	12 180 867,14	8 450 476,02
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	13 494 217,92	8 450 476,02
	13 587 111,37	8 543 369,47

Rahoituslaskelma €

EPV ALUEVERKKO OY

	2012	2011
LIIKETOIMINTA		
Liiketulos	3 221 789,44	2 482 265,80
Käyttöpääoman muutos ¹⁾	-1 128 384,40	417 020,99
Maksetut korot	-30 051,12	-14 424,58
Saadut korot	3 356,71	26 621,70
Maksetut verot	-1 657,68	-2 223,99
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA	2 065 052,95	2 909 259,92
INVESTOINNIT		
Verkon rakentaminen	-5 211 033,96	-680 656,37
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA	-5 211 033,96	-680 656,37
RAHOITUS		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	1 313 350,78	0,00
Lyhytaikaisten korollisten velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	2 959 745,94	-389 313,87
Annetut konserniavustukset	-3 251 984,87	-2 492 238,93
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA	1 021 111,85	-2 881 552,80
RAHAVAROJEN MUUTOS	-2 124 869,16	-652 949,25
Likvidit varat 1.1.	2 124 869,16	2 777 818,41
LIKVIDIT VARAT 31.12.	0,00	2 124 869,16
¹⁾ KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS		
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-1 957 577,10	-1 022 943,69
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	829 192,70	1 439 964,68
	-1 128 384,40	417 020,99

EPV Energia Oy

Frilundintie 7
65170 Vaasa

Puh. (06) 337 5300
Fax (06) 337 5319
www.epv.fi



EPV Energia Oy

