EPV

Vuosikertomus 2008

SISÄLLYSLUETTELO

EPV yhtiönä 3
Hallitus 2008 6
Toimitusjohtajan katsaus 10
Tuotanto ja energialiiketoiminta 12
Verkkoliiketoiminta 16
Kohti vähäpäästöistä energiantuotantoa 18
Hallinto ja henkilöstö 21
Hallituksen toimintakertomus 22
Tilinpäätös 27
Konsernin tuloslaskelma 28
Konsernitase 29
Konsernin rahoituslaskelma 30
Emoyhtiön tuloslaskelma 31
Emoyhtiön tase 32
Emoyhtiön rahoituslaskelma 33
Tilinpäätöksen laatimista koskevat periaatteet 34
Tuloslaskelman liitetiedot 35
Taseen liitetiedot 37
Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset 46
Tilintarkastuskertomus 47

EPV yhtiönä

Etelä-Pohjanmaan Voima Oy (EPV) on sähkön ja lämmön tuotantoon ja hankintaan erikoistunut omistajiensa arvostama ja omistajiansa palveleva suomalainen voimayhtiö. EPV:ssä on keskitytty voimantuotanto-omistuksien hallinnointiin ja omistusarvon nostamiseen. Yhtiö tavoittelee tuotanto-omistustensa asteittaista jalostamista vähäpäästöisiksi ja kestävän kehityksen mukaisiksi. Toiminta-ajatuksena on yhtiön omistamien ja käytössä olevien sähkönhankintaresurssien tehokas hyödyntäminen sekä pyrkimys jatkuvasti parantaa osakkaille toimitetun energian kilpailukykyä. Toiminta-ajatus edullisen sähkön hankinnasta osakkaille onkin säilynyt muuttumattomana koko puolivuosisataisen historian ja tätä toimintaperiaatetta noudatamme edelleen.

Yhtiö on perustettu vuonna 1952. Kuluneiden viiden vuosikymmenen aikana yhtiön toiminta on laajentunut merkittävästi ja osittain myös muuttanut muotoaan. Yhtiö hankkii nykyään vuosittain noin 4 000 000 MWh sähköä, mikä vastaa noin viittä prosenttia koko Suomen sähkön käytöstä. Nykyisellään EPV on holding-tyyppinen yhtiö, joka on keskittynyt sen omistuksessa olevien voimaosuuksien tehokkaaseen hallintaan. Valtaosa yhtiön aiemmin itse harjoittamasta toiminnasta on ulkoistettu yhtiötä lähellä oleviin palveluyhtiöihin.

Yhtiörakenne

Etelä-Pohjanmaan Voima -konsernin muodostavat emoyhtiö Etelä-Pohjanmaan Voima Oy ja sen täysin omistamat tytäryhtiöt EPV Bioturve Oy, EPV Tuulivoima Oy, Etelä-Pohjanmaan Alueverkko Oy, Tornion Voima Oy, Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy sekä enemmistöomisteinen Rajakiiri Oy. Yhtiön omistusosuus Rajakiiri Oy:stä on 60,2 %.

EPV:n osakkuusyhtiöitä ovat Vaskiluodon Voima Oy, Rapid Power Oy, Proma-Palvelut Oy ja Suomen Merituuli Oy.

Näiden lisäksi EPV omistaa merkittäviä osuuksia Teollisuuden Voima Oyj:stä ja Pohjolan Voima Oy:stä.

Osakkaat

Yhtiön osakeomistus on jaettu viiteentoista osakesarjaan, jotka edustavat sähkön ja lämmön eri tuotantomuotoja, yksittäisiä tuotantoyhtiöitä tai hankintaa yksilöidystä tuotantolähteestä. Osakkailla on oikeus saada sähköä tai lämpöä omistamiensa osakkeiden mukaisesti yhtiöjärjestyksen määrittämällä tavalla ja osakkaat ovat velvollisia vastaamaan oikeuteensa liittyvistä energiantuotannon kustannuksista.

Osakkaiden yleisomistusosuus 31.12.2008

	%
Alajärven Sähkö Oy	1,28
Helsingin kaupunki/Helsingin Energia	7,29
Hiirikosken Energia Oy	0,27
Imatran Seudun Sähkö Oy	0,30
Jylhän Sähköosuuskunta	3,90
Järviseudun Sähkövoiman Kuntayhtymä	1,76
Kaakon Energia Oy	0,30
KSS Energia Oy	0,45
Kumera Oy	0,30
Kymppivoima Oy	8,86
Lahti Energia Oy	7,59
Lehtimäen Sähkö Oy	0,58
Oulun kaupunki / Oulun Energia	0,76
Outokumpu Oyj	1,81
Perhonjoki Oy	1,57
Rauman Energia Oy	0,60
Seinäjoen Energia Oy	10,49
Vaasan Sähkö Oy	40,90
Vantaan Energia Oy	8,30
Vimpelin Voima Oy	0,47
Vähänkyrön kunta	1,77
Ääneseudun Energia Oy	0,45
Yhteensä	**100,00**

EPV ENERGIA

Rapid Power Oy	50%
Pohjolan Voima Oy	7,3%
Teollisuuden Voima Oy	6,6%

EPV TUULI

EPV Tuulivoima Oy	100%
Rajakiiri Oy	60,2%
Suomen Merituuli Oy	50%

EPV LÄMPÖ

Tornion Voima Oy	100%
Vaskiluodon Voima Oy	50%

EPV INFRA

Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy	100%
Etelä-Pohjanmaan Alueverkko Oy	100%
Proma-Palvelut Oy	34%
EPV Bioturve Oy	100%

Hallintoelimet

Yhtiökokous

Ylintä päätäntävaltaa EPV:ssä käyttää yhtiökokous. Yhtiökokouksen päätäntävaltaan kuuluvat lakisääteisten asioiden lisäksi hallituksen valinta ja muut yhtiöjärjestyksessä erityisesti yhtiökokouksen päätettäväksi määritetyt asiat. Vuonna 2008 yhtiökokous kokoontui 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. Hallituksen puheenjohtajan nimeää suurin osakas ja varapuheenjohtajan hallitus nimeää keskuudestaan. Hallituksen sihteerinä toimii yhtiön johtoryhmän jäsen.

Hallituksen varsinaiset jäsenet

Heikki Kouhi, kaupunkineuvos, hallituksen puheenjohtaja, Vaasan kaupunginhallituksen puheenjohtaja 2000 –, **Pertti Hildén**, ins., Vantaan Energia Oy:n energiastrategiajohtaja 2004 –, **Erkki Ammesmäki**, ins., Vimpelin Voima Oy:n toimitusjohtaja 1975 –, **Hannu Linna**, DI, Vaasan Sähkö Oy:n toimitusjohtaja 2001 –, **Jorma Rasinmäki**, HTT, Seinäjoen kaupungin kaupunginjohtaja 2005 –, **Seppo Ruohonen**, DI, Helsingin Energian toimitusjohtaja 2000 –, **Seppo Sanaksenaho**, DI, kaupunkineuvos, Vaasan Sähkö Oy:n hallituksen jäsen, **Janne Savelainen**, DI, Lahti Energia Oy:n toimitusjohtaja 2008 –, **Kaj Skåtar**, VT, Vaasan Sähkö Oy:n hallituksen puheenjohtaja 2002 –, **Sakari Suontaka**, ins., hallituksen varapuheenjohtaja, Kymppivoima Oy:n toimitusjohtaja 1998 –.

Hallituksen varajäsenet

Olli Arola, DI, KTM, Vaasan Sähkö Oy:n sähkökauppayksikön johtaja 2002 –, **Martti Haapamäki**, DI, Seinäjoen Energia Oy:n toimitusjohtaja 2003 –, **Markku Pernaa**, ins., Jylhän Sähköosuuskunnan toimitusjohtaja 1993 –, **Markku Rautiainen**, ins., Ääneseudun Energia Oy:n toimitusjohtaja 1986 –, **Stefan Storholm**, DI, Perhonjoki Oy:n toimitusjohtaja 2001 –.

Toimitusjohtaja ja yhtiön johtoryhmä

Yhtiön toimitusjohtajana toimii DI **Rami Vuola**. Toimitusjohtajan sijainen on talousjohtaja, KTM **Markku Källström**.

Johtoryhmään kuuluvat toimitusjohtajan lisäksi **Mauri Blomberg**, Markku Källström, **Frans Liski**, **Timo Mäki**, **Tomi Mäkipelto**, **Tiina Pikkala** ja **Jukka Rajala**.

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, päävastuullisena tilintarkastajanaan KHT **Mikko Rytilahti**, ja KHT **Sune Back** sekä varatilintarkastajina KHT **Rauno Sipilä** ja KHT **Tatu Huhtala**.

Hallitus 2008

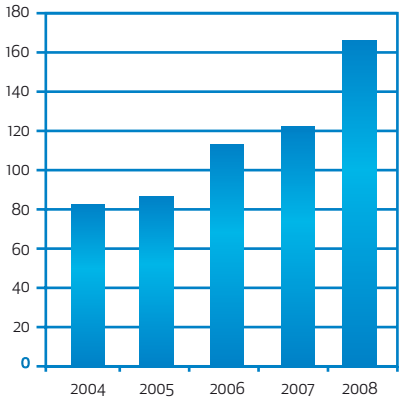
Markku Källström Sakari Suontaka Jorma Rasinmäki Hannu Linna Markku Pernaa

Seppo Ruohonen Seppo Sanaksenaho Kaj Skåtar Heikki Kouhi

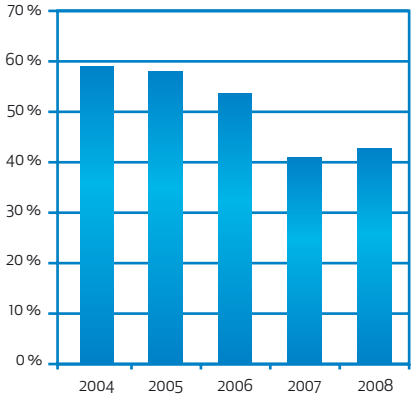
Janne Savelainen Erkki Ammesmäki Pertti Hildén Stefan Storholm

Rami Vuola Martti Haapamäki Olli Arola Markku Rautiainen

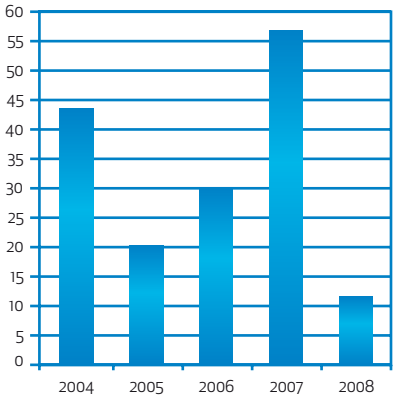
Liikevaihto [M€]



Omavaraisuusaste



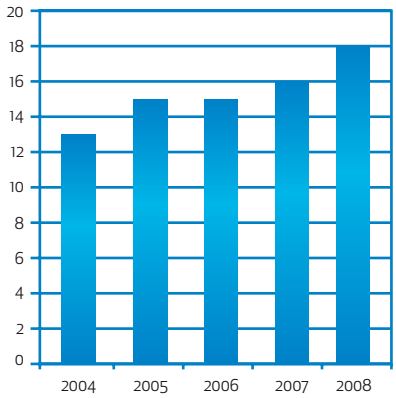
Investoinnit [M€]



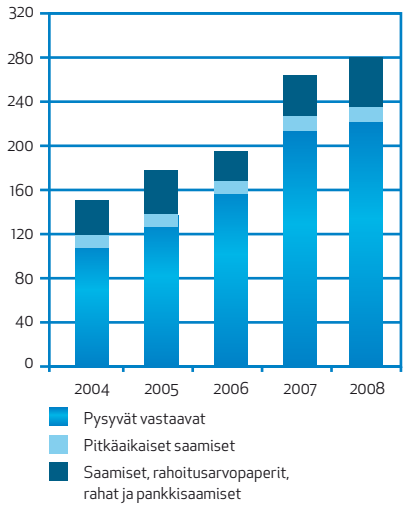
OL3 8.10.2008
Kuva: Hannu Huovila/TVO

Vaskiluodon Voiman
Seinäjoen voimalaitos

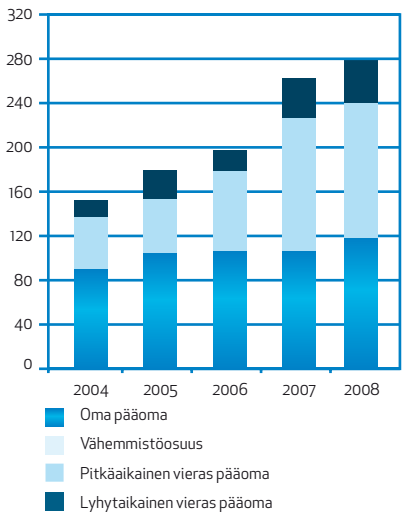
Henkilöstö



Omaisuuserien kehitys [M€]
(tase, vastaavaa)



Rahoituserien kehitys [M€]
(tase, vastattavaa)



Toimitusjohtajan katsaus

Rami Vuola

Vuosi 2008 oli EPV:n 57. toimintavuosi. Eläkeikää lähestyvä yhtiö on hyvässä vedossa ja sen toiminta on aktiivisempaa kuin moniin vuosiin. Yhteistyö omistajien kanssa on tiivistä ja omistajien luottamus yhtiöön on koko toiminnan perusta. Vuoden aikana yhtiön omistuksessa ei tapahtunut merkittäviä muutoksia. Yhtiön kannalta vuosi 2008 jää historiaan kaksijakoisena. Vuoden alkupuoliskolla koettiin ennätyksellinen polttoaineiden kallistuminen ja vastaavasti jälkimmäisellä puoliskolla ennätyksellinen halpeneminen. Sama ilmiö oli havaittavissa myös sähkön pörssihinnoissa. Vanha sääntö "What goes up, must come down" piti jälleen paikkaansa. Sama sääntö pätee myös toisinpäin, mikä on syytä muistaa erityisesti tällä hetkellä, kun tulevaisuus näyttää synkältä.

Rahoitusmarkkinoiden kriisi vaikuttaa myös energiateollisuuteen

Yhdysvalloista kesän jälkeen Eurooppaan levinnyt rahoitusmarkkinoiden kriisi vaikuttaa vahvasti myös energiateollisuuteen. Laitevalmistajien ennätyssuuret tilauskannat kuihtuivat nopeasti rahoitusvaikeuksiin joutuneiden yritysten peruuttaessa projektejaan. Samalla myös laitteiden hintataso lähti voimakkaaseen yhä jatkuvaan laskuun.

Taantuman kääntyessä lamaksi laski myös sähkönkulutus Suomessa merkittävästi. Teollisuuden sähköntarve väheni yli seitsemän prosenttia koko Suomen

vastaavan luvun ollessa neljä prosenttia. Tämä on suurin kulutuksen lasku sitten 90 -luvun alun vaikeuksien jälkeen. Lasku myös kiihtyi loppuvuotta kohti tultaessa ja tämän vuoden tammikuussa koko Suomen sähkönkulutus on jo supistunut lähes yhdeksän prosenttia viime vuoden 2008 tammikuuhun verrattuna. Kun vielä huomioidaan lämpötila- ja kalenterikorjaukset, on vähennys yli 11 prosenttia. Vähennys johtuu syvästä talouden taantumasta, joka on leikannut teollisuuden sähkönkäyttöä lähes 17 prosenttia.

Kohti vähäpäästöisempää tuotantoa

EPV:n strategisena tavoitteena on sen energiantuotannon aiheuttaman ympäristörasituksen pienentäminen. Yhtiö panostaa merkittävästi täysin päästöttömien ydinvoiman ja tuulivoiman lisärakentamiseen Suomessa. Ydinvoimarakentamisessa yhtiö luottaa Teollisuuden Voimaan. Argumentit ydinvoiman takana ovat vahvat. Päästöttömänä se on erittäin ilmastoystävällinen tuotantomuoto, joka vahvistaa Suomen omavaraisuutta sähkön tuotannossa. Se on kohtuuhintaista muihin tuotantomuotoihin verrattuna eikä siis tarvitse yhteiskunnan tukea. Ydinvoimaosaamisessa Teollisuuden Voima on kaksi askelta muita edellä. Yhtiöllä on monipuolinen valmius toteuttaa hanke suomalaisin voimin suomalaisten tarpeisiin. Lisäksi yhtiöllä on valmis paikka laitokselle varustettuna loistavalla infrastruktuurilla. Nämä seikat vaikuttavat erittäin positiivisesti sekä laitoksen hintaan että rakentamisaikatauluun.

EPV:n tuulivoimaohjelman tavoitteena on rakentaa Suomeen merkittävä määrä uusiutuvaa energiantuotantoa. Maatuulivoiman osalta yhtiö toimii tytäryhtiönsä EPV Tuulivoiman nimissä. Sillä on Pohjanmaalla maa-aluevaraukset vajaalle kymmenelle suuren mittakaavan puistolle. Merituulivoiman osalta yhtiö on valinnut strategiakseen liittoutumisen merkittävien suomalaisten energia- ja teollisuusyritysten kanssa. Aluevarauksia merialueista näillä yhtiöillä on neljä. EPV:n tuulivoimaohjelman kokonaislaajuus on jo lähes 1500 MW.

Voiman tuotanto

Yhtiön omistuksessa olevien tuotantoyhtiöiden voimalaitokset toimivat suunnitellusti. Teollisuuden Voiman ydinvoimalaitokset toimivat jälleen loistavasti ja sijoittuvat käyttökertoimillaan maailman parhaimmistoon käyttökertoimen ollessa yli 95 prosenttia. Yhtiön lämpövoimaomistuksia hyödynnettiin edellisvuotta merkittävästi vähemmän, mutta laitokset toimivat perinteisen luotettavasti. Tornion uuden voimalaitoksen ensimmäinen toimintavuosi oli haasteellinen. Laitosta vaivanneet tekniset ongelmat saatiin kuitenkin ratkaistua yhdessä laitetoimittajien kanssa ja nyt laitos on erinomaisessa iskukunnossa. Loppuvuodesta ostettiin Fortumin kaukolämpötoiminnot Tornion alueella. Ostettu liiketoiminta sisälsi lämmöntoimitukset Tornion Energialle ja 25 MW lämpölaitoksen. Yhtiön rakentama kaukolämmön siirtoputki Röyttän voimalaitokselta Tornion Energian kaukolämpöverkkoon on nyt otettu käyttöön ja yhtiön tuottamalla lämmöllä lämpiävät sekä Tornio että Haaparanta.

Turpeen nostoon liittyvä sääriski realisoitui jo toisena kesänä peräkkäin. Energiaturvetta tuotettiin vain noin 12 TWh, joka on puolet tarpeesta. Ylivuotisilla varastoilla selvittiin katastrofista, mutta monessa yhtiössä joudutaan kevään aikana turvautumaan kalliimpien polttoaineiden, kuten öljyn käyttöön. Turvetta ja metsähaketta tuodaan merkittäviä määriä myös Venäjältä ja Baltian maista.

Tulevaisuus

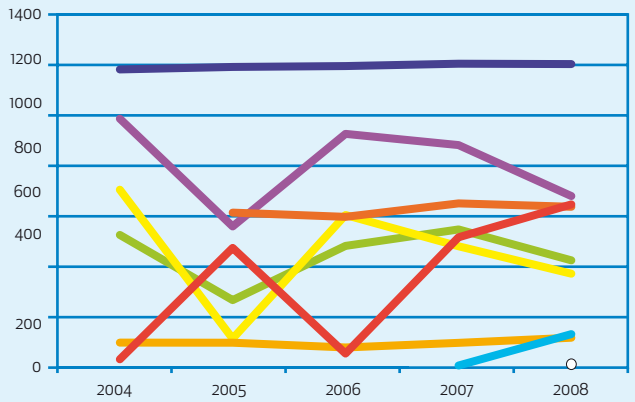
Euroopan komissio julkaisi tammikuussa 2008 laajan ilmasto- ja energiapaketin. Vuoden lopulla Euroopan parlamentti ja neuvosto pääsivät sopuun energia- ja ilmastopaketin direktiiviesityksistä. Pakettiin sisältyvät direktiivit kattavat EU:n päästökaupan Post Kioto -jaksolla, uusiutuvan energian tavoitteet ja hiilidioksidin talteenoton ja varastoinnin sekä päästökaupan ulkopuolisen taakanjaon. Vastaavasti Suomen hallituksen marraskuussa julkaisema energia- ja ilmastostrategia linjaa melko yksityiskohtaisesti Suomen energiapolitiikkaa vuoteen 2020 asti. Lisäksi siinä esitettiin visioita aina vuoteen 2050.

Ilmastomuutoksen torjunnassa tarvitaan mittavia toimia. Nämä toimet eivät onnistu ilman merkittäviä panostuksia. Näitä panostuksia tekevät yhtiöt tarvitsevat vahvan kassavirran. Mikäli tämä kassavirta leikataan, kokonaan uusilla veroilla tai vanhoja veroja korottamalla pois, on selvää, että vaadittavat investoinnit jäävät tekemättä.

EPV on suomalainen energiayhtiö, jonka omistavat suomalaiset energia- ja teollisuusyritykset. Yhtiö on pitkäjänteisesti osallistunut Suomen energiajärjestelmän rakentamiseen ja haluaa tehdä sitä myös tulevaisuudessa.

Helmikuussa 2009
Rami Vuola

Tuotanto ja energialiiketoiminta



EPV:n sähköenergian hankinta [GWh]
2004 - 2008

- Ydin
- VL 2
- SEVO
- Muu lauhde
- Tuulivoima
- Vesi PVO
- Vesi Rapid
- Muu hankinta
- TOVO

Energiavuosi 2008

Energian hankinnan ja tuotannon kannalta vuosi 2008 oli poikkeuksellinen. Vuoden aikana öljyn ja kivihiilen markkinahintojen muutokset olivat ennennäkemättömän suuria. Lisäksi kyseessä oli toisen päästökauppakauden aloitusvuosi.

Kivihiilen markkinahinta nousi kevätkaudella voimakkaasti siten, että hinnan maksimitaso 220 $/tonni saavutettiin kesäkuun lopulla. Tämän jälkeen kiivihiilen hinta laski vuoden loppuun mennessä tasolle 80 - 90 $/tonni. Päästöoikeuden (EUA) markkinahinta nousi alkuvuoden runsaan 20 €/t CO_2 tasosta kesään mennessä maksimitasoonsa vajaat 30 €/t, josta se vuoden loppuun mennessä laski tasolle 15 €/t.

Vuoden alkupuolen ajan pohjoismaiden yhteenlaskettu vesivoimareservien määrä pysyi keskiarvoa korkeampana. Vuoden loppuun mennessä reservien tilanne heikkeni hieman keskiarvon alapuolelle johtuen normaalia suuremmista vesivoiman tuotantomääristä.

Energian tuotanto ja hankinta

EPV:n tehtävänä on hankkia sähköä mahdollisimman edullisesti ja toimittaa se edelleen osakkailleen omakustannushintaan. Pääosin yhtiön sähkönhankinta perustuu osuuksiin tuotantoyhtiöissä, joita ovat Teollisuuden Voima Oyj, Vaskiluodon Voima Oy, Pohjolan Voima Oy ja Rapid Power Oy sekä uusimpana Tornion

Voima Oy. Vuonna 2008 EPV hankki sähköä osakkuusyrityksistään 3417 (edellisenä vuonna 3845) GWh. Tämän lisäksi ostettiin markkinoilta sähköä osakkaiden tarpeisiin 644 (512) GWh.

EPV:n sähkönhankinta vuodelle 2008 oli siten yhteensä 4061 (4357) GWh. Se vastasi määrältään noin 4,7 % Suomessa kulutetusta sähköstä.

Yhtiö on merkittävä lämmöntoimittaja. Tuotantoyhtiöiden Vaskiluodon Voiman ja Tornion Voiman voimalaitokset tuottavat valtaosan Seinäjoen, Vaasan ja Tornion kaupunkien tarvitsemasta kaukolämpöenergiasta. Vuonna 2008 voimalaitosten lämmöntoimitus oli yhteensä 1222 GWh.

Teollisuuden Voima Oyj

Olkiluodon ydinvoimalaitoksen molemmat yksiköt toimivat koko vuoden luotettavasti ja tehokkaasti. Olkiluoto 1 -laitoksen käyttökertoimeksi tuli 93,7 % ja Olkiluoto 2 -laitoksen vastaavasti 96,9 %. Olkiluoto 2:n tuotanto oli sen historian suurin.

Olkiluodon laitokset tuottivat vuonna 2008 EPV:lle ydinvoimasähköä yhteensä 1202 (1204) GWh.

Meri-Porin kivihiilivoimalaitos oli alkuvuoden ajan pois tuotannosta alhaisen markkinahinnan vuoksi. Meri-Porin voimalaitos tuotti vuonna 2008 EPV:lle sähköä 64 (129) GWh.

Vaskiluodon Voima Oy

Vaskiluodon Voiman laitoksilla tuotettiin sähköä ja kaukolämpöä normaalivuosien tapaan.

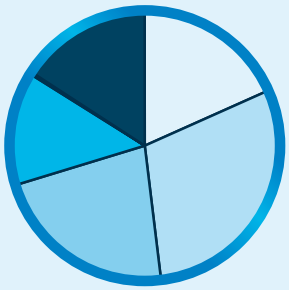
Kivihiilikäyttöinen Vaasan Vaskiluoto 2 -voimalaitos (VL2) toimi luotettavasti vailla merkittäviä tuotantokatkoja ollen verkossa vuoden aikana 7622 tuntia. Laitoksen vuosihuollossa normaalien huoltotöiden ja tarkastusten lisäksi uusittiin kattilan primääritulistin sekä generaattorin jännitesäätäjä.

Vaskiluoto 2 tuotti vuonna 2008 EPV:lle sähköä 544 (714) GWh sekä Vaasan Sähkölle kaukolämpöä 612 (610) GWh.

Myös bio- ja turvepolttoainekäyttöisen Seinäjoen voimalaitoksen (SEVO) käytettävyys säilyi aiempien vuosien tapaan hyvällä tasolla. Kesän vuosihuollossa tehtiin perinteiset kattilamuurausten ja -putkistojen eroosiokorjaukset. Sateisen kesän takia energiaturpeen tarjonta ei riittänyt kattamaan voimalaitoksen tarvetta, jonka vuoksi laitoksen tuotantoa jouduttiin syyskaudella merkittävästi rajoittamaan. Vuoden aikana voimalaitos oli verkossa 7946 tuntia ja sillä tuotettiin EPV:lle sähköä 346 (448) GWh. Lisäksi laitos tuotti Seinäjoen Energialle kaukolämpöä yhteensä 363 (347) GWh.

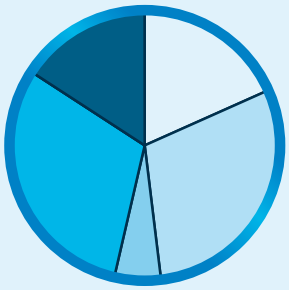
Tornion Voima Oy

Torniossa olevan Outokummun terästehtaan alueella toimiva lämpöä ja sähköä tuottava Tornion Voiman (TOVO) moni-



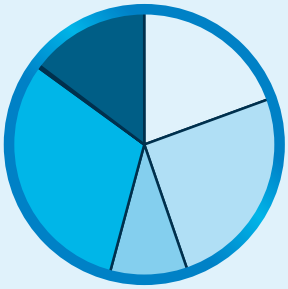
EPV:n sähkönhankinnan jakauma polttoaineittain

Vesivoima	18,4 %
Ydinvoima	29,6 %
Kivihiili	22,3 %
Turve, puu	13,5 %
Maakaasu	0,2 %
Öljy	0,0 %
Tuulivoima	0,1 %
Markkinasähkö	15,9 %
	100,0 %



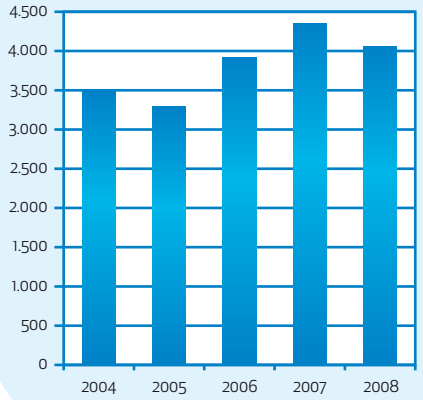
Sähkönhankinnan jakauma: EPV

Vesivoima	18,4 %
Ydinvoima	29,6 %
Lauhdutus	5,7 %
Yhteistuotanto CHP	30,4 %
Tuulivoima	0,1 %
Markkinasähkö	15,9 %
	100,0 %

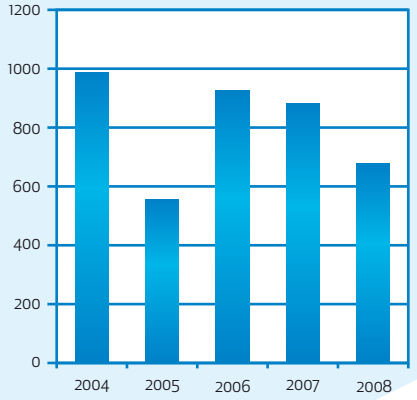


Sähkönhankinnan jakauma: Suomi

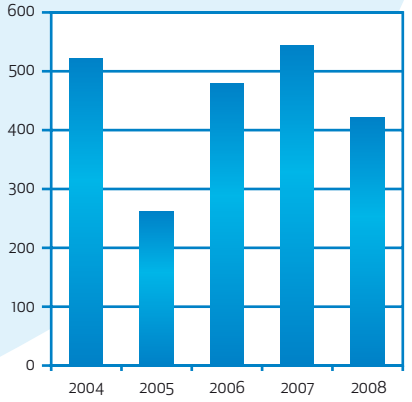
Vesivoima	19,4 %
Ydinvoima	25,4 %
Lauhdutus	9,4 %
Yhteistuotanto CHP	30,8 %
Tuulivoima	0,3 %
Nettotuonti	14,7 %
	100,0 %



EPV:n sähkönhankinta v. 2004 – 2008 [GWh]



Vaskiluoto 2:n tuotanto EPV:lle [GWh]



Seinäjoen voimalaitoksen tuotanto EPV:lle [GWh]

polttoainevoimalaitos tuotti vuoden 2008 aikana EPV:lle sähköä 127 GWh ja lämpöenergiaa 247 GWh.

Laitoksen takuukokeet suoritettiin kesäkuussa. Tulosten mukaan takuut täyttyivät vähäisiä poikkeuksia lukuun ottamatta.

Voimalaitoksen vuosihuolto ajoittui syyskuuhun. Vuosihuollon tärkein yksittäinen työ liittyi kattilan minimiajo-ominaisuuksien parantamiseen. Vuosihuolto onnistui suunnitelmien mukaisesti.

Lokakuun alussa yhtiö sopi Fortumin kanssa Tornio-Haaparanta -alueen kaukolämpöliiketoimintojen siirtymisestä Tornion Voimalle. Samassa yhteydessä Fortum luopui 25 MW Pirkkiön lämpölaitoksen omistuksesta. Vuoden 2009 alkupuolella alkavaa kaukolämmöntoimitusta varten Tornion Voima rakensi uuden noin kuusi kilometriä pitkän kaukolämmön siirtoputken voimalaitokselta Tornion Energian kaukolämpöverkkoon.

Pohjolan Voima Oy

Vesivoimantuotanto toteutui ennätysmäisesti 29,2 % yli normaalivuoden tason. Vesivoimalla tuotettiin EPV:lle sähköä 113 (92 GWh).

Hiililauhdesähköä tuotettiin PVO:n voimalaitososuuksilla edellisvuotta merkittävästi vähemmän. PVO:n länsirannikon hiililauhdelaitokset olivat vuoden ensimmäisellä puoliskolla yksittäisiä lyhytaikaisia tuotantojaksoja lukuun ottamatta poissa tuotannosta. Kaasulauhdesähkön määrä oli edellisvuotta pienempi.

PVO:n lämpövoimalaitososuuksilla tuotettiin vuoden aikana EPV:lle sähköä yhteensä 384 (608) GWh.

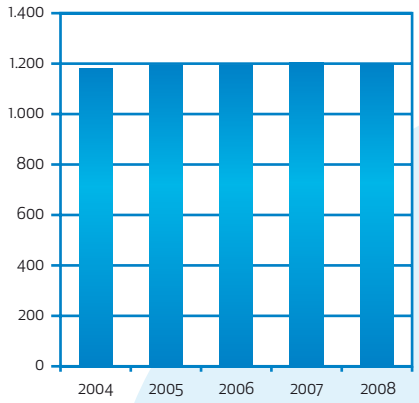
Rapid Power Oy

Norjalainen vesivoima oli nyt neljättä vuotta sähkönhankintalähteenä EPV:n osakkaiden hyödynnettävänä osakkuusyhtiö Rapid Powerin kautta, josta EPV omistaa 50 %. Kyseessä on norjalaiseen Ranan vesivoimalaitokseen liittyvä 15-vuotinen sähkönhankintasopimus.

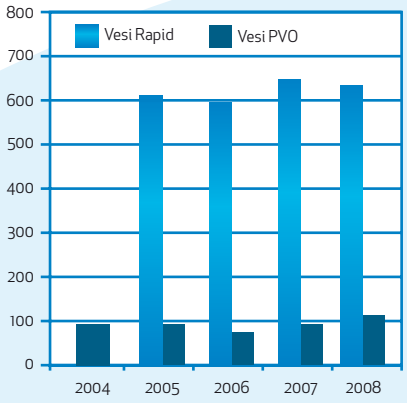
Vuoden 2008 osalta Rapid Powerin vesivoiman valuma-alueen tulovirtaama oli noin 20 % normaalitilannetta alhaisempi. Rapid Powerin vesivoiman kumulatiivinen tuotanto vuonna 2008 ylsi kuitenkin lähes normaalivuoden lukemiin. Vuonna 2008 EPV:n sähkönhankinnasta oli norjalaista vesivoimaa 634 (648) GWh.

Sähkön ympäristölaatu

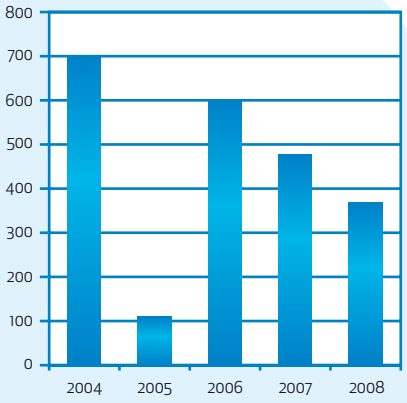
EPV:n sähkönhankinta perustuu monipuoliseen tuotantosalkkuun, jonka pääpaino on päästöttömissä energiantuotantomuodoissa. Vuonna 2008 yhtiön hankkiman sähkön keskimääräinen hiilidioksidipäästö oli 302,0 g CO_2/kWh_e. Tuotanto-osuuksilla hankitun sähköenergian keskimääräinen rikkidioksidipäästö oli 258,2 mg/kWh_e, typenoksidipäästö 389,8 mg/kWh_e ja hiukkaspäästö 11,7 mg/kWh_e. EPV:n osakkaille toimitetun sähkön tuottamisessa käytettiin ydinpolttoainetta keskimäärin 1,0 mg/kWh_e.



Ydinvoimatuotanto EPV:lle [GWh]



Vesivoimantuotanto EPV:lle [GWh]



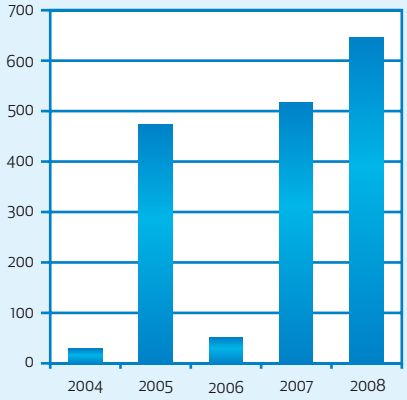
Muu lämpövoimatuotanto EPV:lle [GWh]

Energiaselvitys

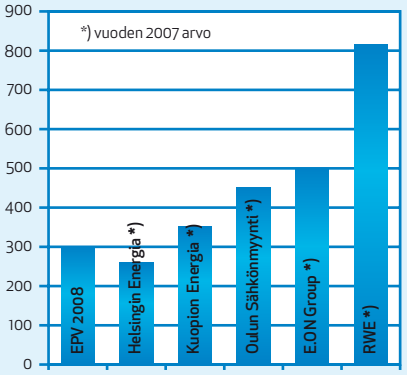
EPV hankkii tasepalveluun ja energiaselvitykseen liittyvät palvelut pääosin PVO-Poolilta ja Empower Oy:ltä. EPV:n oma henkilökunta tuottaa tarvittavat raportointi- ja energialaskutuspalvelut.

Pohjoismaisen taseharmonisoinnin seurauksena toteutetut tasehallinnan ja energiaselvityksen muutokset otettiin käyttöön vuoden 2009 alusta lukien.

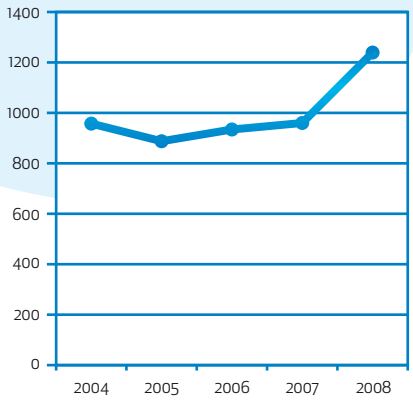
Vuoden aikana käynnistettiin EPV:n tasehallinnan, energiaselvityksen ja raportoinnin sekä näihin liittyvän palvelu- ja järjestelmäarkkitehtuurin kehittämisprojekti.



Muu hankinta EPV:lle [GWh]



Sähköenergian CO_2-ominaispäästöjen vertailu [g/kWh]



Vaskiluodon Voiman ja Tornion Voiman lämmöntuotanto yhteensä [GWh]

Verkkoliiketoiminta

Etelä-Pohjanmaan Voima Oy on eriyttänyt energian tuotannon ja verkkoliiketoiminnan. Verkkoliiketoiminnasta vastaa konsernin tytäryhtiö Etelä-Pohjanmaan Alueverkko Oy (EPA). EPA:n hallinnassa on pääosin EPV:ltä vuokrattu siirtoverkko, jolla EPA harjoittaa verkkolupansa mukaisesti verkkoliiketoimintaa neljättätoista vuotta sähkömarkkinalain mukaisena verkkoyhtiönä.

EPA:n siirtoverkossa on 633 km 110 kV:n voimajohtoa, 7 sähköasemaa sekä useita erotinasemia noin 16 000 km^2 laajuisella toiminta-alueella. Siirtoverkkoa käytetään, ylläpidetään ja kehitetään pitkäjänteisesti huomioiden asiakkaiden ja ympäristön vaatimukset sekä ennakoiden tulevaisuuden tarpeet. Verkon käyttö- ja kunnossapitotyöt ostetaan palveluna luotettavilta ja tunnetuilta toimijoilta.

Sähkön kulutus jatkoi kasvua

Yhtiön hallinnassa olevan siirtoverkon kautta välitetyn energian kulutus oli toimintavuoden aikana 2940 (2914) GWh, joka on 0,9 % suurempi kuin vuotta aiemmin. Sähkönsiirron tuntikeskitehon kulutushuippu jäi 553 MWh/h, joka on noin 9 % edellisvuoden huippua alhaisempi. Tämä johtui lämpimästä talvesta, josta puuttuivat useampien päivien kylmät jaksot.

Huolimatta sähkön siirron kasvusta verkostohäiriöt ovat pysyneet edellisvuoden tasolla. Tämä on saavutettu huolellisella keskeytyssuunnittelulla, verkoston kuormituksen seurannalla ja oikein kohdistetuilla siirtoverkon investoinneilla.

Tapahtumat siirtoverkossa

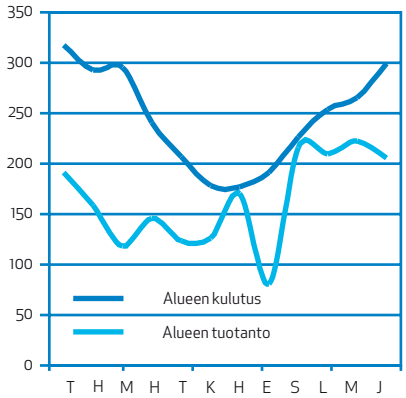
Energiamarkkinavirasto on vahvistanut verkkoliiketoiminnan sallitut tuottolaskelmat valvontakaudelle 2005 - 2007. Sen mukaan EPA:n sallittu tuotto oli selvästi alituoton puolella.

Merkittävimmät häiriöt kohdistuivat Seinäjoen voimalaitokseen, jonka tuotanto keskeytyi verkkotapahtuman vuoksi kolme kertaa. Ohimenevät, relesuojauksen hoitamat tuntemattomat häiriöt lisääntyivät myös jonkin verran edellisestä vuodesta. Kokonaisuutena häiriöt jäivät kuitenkin pidempiaikaisen keskiarvon alapuolelle.

Närpiö-Petolahti 110 kV -voimajohdon ensimmäinen vaihe Närpiöstä Ylimarkkuun valmistui ja otettiin käyttöön. Viimeisen osuuden työt alkoivat tämän jälkeen suunnitelmien mukaisesti. Kokonaisurakan on tarkoitus valmistua aikataulun mukaisesti 2009 helmikuun loppuun mennessä.

Vaasan maisemapylväs valmistui viimeistelytöineen ja vanha pylväs purettiin. LED-valaisimilla toteutettu pylvään valaistus otettiin käyttöön jouluksi. Maisemapylvään nimeämisestä järjestettiin kilpailu. Nimiehdotuksia saatiin runsaasti ja nimeksi valittiin Illuusio.

Alavus-Taivalmaan voimajohtoa peruskorjattiin vaihtamalla matalia pylväitä noin 20 kpl sekä parantamalla maadoitusverkkoa ja tikkaverkotuksia. Vaskiluoto-Tuovila 1 -johdolle vaihdettiin johtavat ukkosköydet välille Purola-Tuovila vaarajännitteiden määräysten mukaisen tason saavuttamiseksi. Lapuan sähköaseman rele- ja kaukokäyttölaitteiden uusinta tehtiin loppuun ja Sänkiahon sähköaseman relesuojauksen uusinta aloitettiin. Vaskiluotoon asennettiin häiriötallennin. Vähäkyrö-Höysälä - johdon esisuunnittelu valmistui ja valtion euvostolta saatiin lunas-



Sähkön siirto EPA:n verkossa 2008 [GWh]

tuslupa. Projekti on edennyt sen jälkeen suunnitellusti tarjouspyyntövaiheeseen. Kristiina-Närpiö -johdon esisuunnittelu aloitettiin keväällä. Vanhojen johtokatujen lunastukset etenivät ja kahden johtoosan kohdalla ne saatiin päätökseen.

Verkkosopimukset ja kehitys

Eltel Networks Oy:n kanssa tehtiin jatkosopimus vuodelle 2009 voimajohtojen kunnossapidosta. Vastaavanlainen jatkosopimus allekirjoitettiin myös Empower Oy:n kanssa sähköasemakunnossapidosta vuodelle 2009.

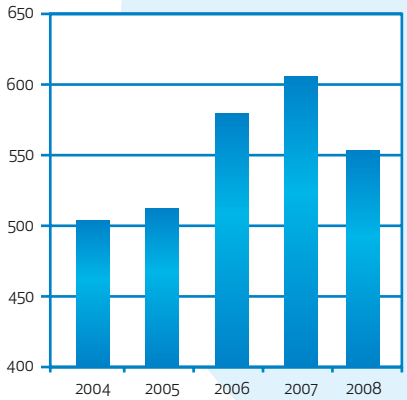
Lisäksi Empower Oy:n kanssa tehtiin palvelusopimus EPA:n verkon suojareleiden asettelupalvelun ja ylläpidon hoitamisesta. Tällä sopimuksella varmistetaan verkon suojauksen ajantasainen dokumentointi ja asettelujen saatavuus kaikissa tilanteissa.

Verkkoliiketoimintaa on kehitetty yhdessä Empowerin asiantuntijoiden kanssa. Kehitysprojekti jakautui kolmeen osaan: verkoston teknisen nykytilan kartoitus, verkon suojauksen ja siirtokyvyn selvitys sekä näiden perusteella tehtävä yhteenveto toimintaan liittyvien riskien tunnistamiseksi. Saatujen tulosten perusteella voidaan tehdä selkeät ohjeet ja varautumissuunnitelmat puutteiden minimoimiseksi.

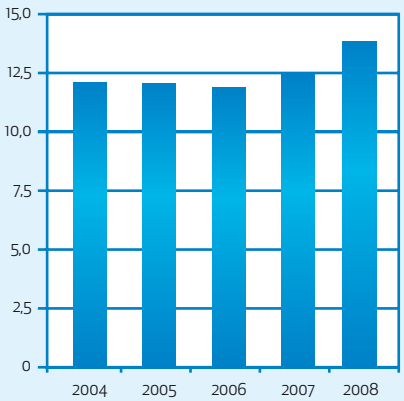
Verkkoliiketoiminnan näkymät

Verkkoliiketoiminta on suurien haasteiden ja mahdollisuuksien edessä, sillä toiminta-alueelle on suunnitteilla useita mittavia tuulivoimapuistoja. Tuulivoimaenergian liittäminen nykyiseen siirtoverkkoon on huomioitava verkon suunnittelussa ja rakentamisessa, koska sillä on merkittäviä vaikutuksia sähkönsiirtoon tehon jakautuessa uudella tavalla verkon eri osissa. Pohjanmaalla kantaverkkoyhtiö Fingrid Oyj parantaa sähkön siirtoyhteyksiä ja käyttövarmuutta alueellamme, kun se aloittaa uuden 400 kV voimajohdon rakentamisen Seinäjoelta Tuovilaan.

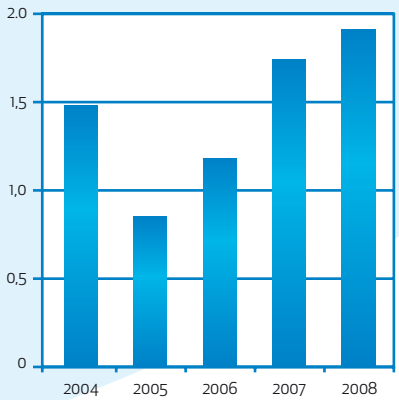
Verkkoliiketoiminnan kohtuullisen hinnoittelun valvonta osoittaa, että olemme tarjonneet asiakkaillemme edullista ja laadukasta sähkön siirtopalvelua. Samalla kustannustehokkaalla mutta laadukkaalla toimintamallilla tulemme jatkamaan verkkoliiketoimintaamme jatkossakin.



Tuntikeskitehon huipun kehitys EPA:n verkossa [MWh/h]



EPA:n liikevaihto [M€]



EPA:n liikevoitto [M€]

Kohti vähäpäästöistä energiantuotantoa

Kuluneena vuonna ilmastonmuutoksen hillintään ja hiilidioksidipäästöjen sääntelyyn liittyvä lainsäädännöllinen viitekehys selkeytyi olennaisesti. Tammikuussa julkaistiin EU-komission energiapaketti, joka linjasi merkittävät tavoitteet CO_2-päästöjen vähentämiselle, uusiutuvan energian osuuden lisäämiselle sekä energiatehokkuuden parantamiselle. Kaikki nämä tavoitteet palvelevat keskeisimmin samaa päämäärää: ilmastonmuutoksen hillintää.

Marraskuussa puolestaan Suomen valtioneuvosto hyväksyi kansallisen hyvin kunnianhimoisen ilmasto- ja energiastrategian, jossa linjataan ilmasto- ja energiapoliittisia toimenpiteitä yksityiskohtaisesti vuoteen 2020 ja visiona aina vuoteen 2050 asti. Kansalliselle tasolle viety strategiatyö osoittaa selvästi, että todella merkittävät toimenpiteet ovat ehdoton edellytys asetettujen tavoitteiden saavuttamiselle. Tämä tulee edellyttämään energiasektorilta tulevina vuosina ja vuosikymmeninä koko kansantalouden mittakaavassa erittäin huomattavia investointeja.

Kansallisen tason strategiatyön ohessa vietiin vuonna 2008 läpi yhtiön hallituksen strategiaprosessi, jonka painopisteenä olivat eri energiantuotantomuodot ja niiden asema EPV:n tuotantosalkussa nyt ja tulevaisuudessa. Prosessin keskeisenä lopputuloksena linjattiin EPV:n tavoitteeksi päästöttömän tuotannon lisääminen.

EPV pyrkiikin määrätietoisesti ja aktiivisesti kehittämään tuotantosalkkuaan yhä vähäpäästöisempään suuntaan toimilla, jotka tukevat kansallisten tavoitteiden saavuttamista. Tärkeimmät keinot EPV:ssä ovat:

- ydinvoiman lisärakentaminen
- mittava tuulivoimaohjelma
- kansainvälisiin ilmastosopimuksiin liittyvien joustomekanismien hyödyntäminen päästöjä vähentäviin hankkeisiin osallistumalla
- bioenergian käytön lisääminen sekä olemassa olevilla voimalaitoksilla että uusien, korkean energiatehokkaiden bioenergiahankkeiden toteuttaminen.

Merkittävin tapa vähentää hiilidioksipäästöjä ja kasvattaa Suomen sähköomavaraisuutta on ydinvoiman lisärakentaminen

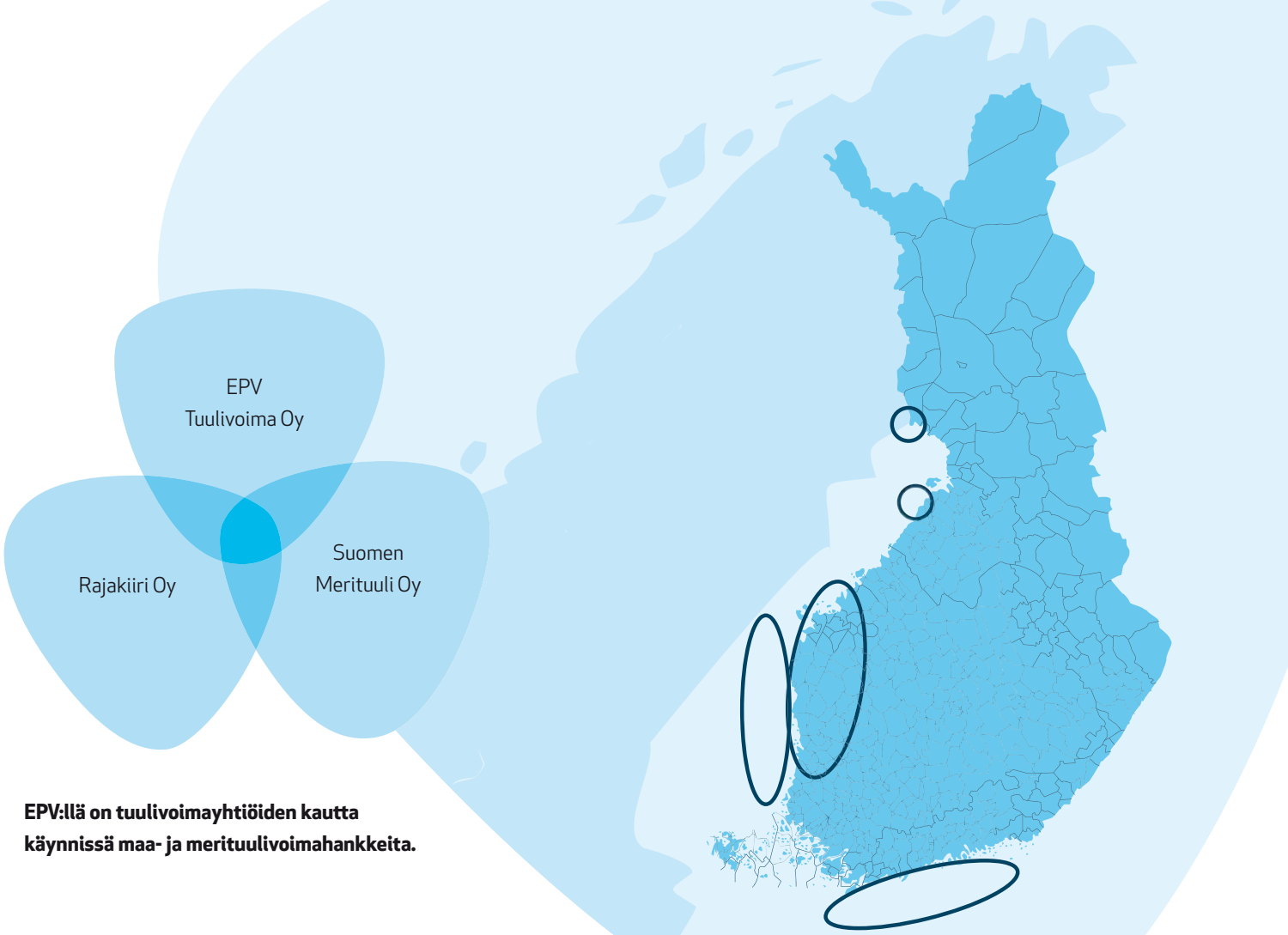
Ydinvoima on hiilidioksidipäästöjen vähentämisessä keskeisessä asemassa myös Suomessa. EPV on mukana TVO:n ydinvoimahankkeissa. TVO rakentaa tällä hetkellä Eurajoen Olkiluotoon OL3 ydinvoimalaitosta ja on jättänyt periaatepäätöshakemuksen OL4 ydinvoimalaitosyksikön rakentamiseksi. Ydinvoimalaitosyksiköt tarvitaan täyttämään suuri osa maahamme syntyvästä sähkön tuotannon vajeesta päästöttömällä ja kilpailukykyisellä sähkön tuotannolla. Ydinvoima vähentää myös huomattavasti Suomen riippuvuutta sähköntuonnista. Lisäydinvoiman avulla varmistetaan elinkeinoelämän ja yksittäisten kuluttajien sähkön saatavuus. TVO:lla on kolmen vuosikymmenen osaaminen ja vankat näytöt ydinvoiman turvallisesta rakentamisesta ja käytöstä.

Tuulivoima on suuri mahdollisuus

Tuulivoima on vastaavasti uusiutuvien energioiden lisäämisessä keskeisessä asemassa myös Suomessa. Tuulivoiman etuna on sen täysin uusiutuva luonne ja ekologinen kestävyys. Tuulivoiman merkittävyyttä korostaa, että se – ydinvoiman ohella – mahdollistaa myös suuret tuotantovolyymit. Tämä puolestaan on edellytys mittaviin tavoitteisiin pääsemiseksi.

Tuulivoiman tulevaisuuden näkymät ovat suotuisat. Suomen pitkän aikavälin ilmasto- ja energiastrategian tavoitteena on lisätä tuulivoiman kokonaisteho nykyisestä 143 MW:n tasosta noin 2 000 MW:iin vuoteen 2020 mennessä, jolloin vuotuinen sähkön tuotanto tuulivoimalla olisi noin 6 TWh. Tämä vaatii toteutuakseen toimivan tukijärjestelmän, jonka valtiovalta pyrkii saattamaan toimintaan vuoden 2009 loppuun mennessä. Sitä myöten myös hankkeiden toteutus voidaan käynnistää nopealla aikataululla.

Vuonna 2007 perustetut kaksi tuulivoimayhtiötä saivat jatkoa, kun kesäkuussa 2008 perustettiin yhdessä Helsingin Energian kanssa Suomen Merituuli Oy, josta EPV:n omistusosuus on 50 %. Suomen Merituuli Oy:n tavoitteena on rakentaa Suomenlahden ja Pohjanlahden rannikoille



EPV:llä on tuulivoimayhtiöiden kautta käynnissä maa- ja merituulivoimahankkeita.

merituulipuistoja. Yhtiö on tehnyt Metsähallituksen kanssa varaussopimuksen ensimmäisistä kahdesta merialueesta tuulivoimapuistojen rakentamista varten. Toinen alueista sijaitsee Pohjanlahden Siipyyssä Kristiinankaupungin ja Porin välisellä merialueella ja toinen Suomenlahdella Inkoossa. Varattujen alueiden yhteispinta-ala on noin 50 neliökilometriä ja niihin voidaan rakentaa yhteensä noin 500 megawattia (MW) tuulivoimaa. Nyt varattujen alueiden lisäksi yhtiö hakee aktiivisesti lisää tuulivoiman tuotantoon soveltuvia merialueita.

EPV:n tuulivoimaohjelma on vuoden 2008 aikana muotoutunut erittäin mittavaksi hankesalkuksi, joka sisältää useita hankkeita maa- ja merialueilla. Suurin osa hankkeista on vielä alkuvaiheessa; hankkeisiin liittyvä kaavoitus ja luvitus vie paljon aikaa.

Päästöjen vähentäminen vaatii monipuolista keinovalikoimaa

Keskeistä päästöjen vähentämisessä ovat monipuoliset energiaratkaisut. Yhtä ainoata ratkaisua ei ole olemassa. Ydin- ja tuulivoimarakentamisen lisäksi tarvitaan muita vaihtoehtoisia energiatuotantotapoja. Suomessa on bioenergian hyödyntämisessä pitkät perinteet ja korkeatasoinen osaaminen. Bioenergian hyödyntäminen ja energiatehokkuus voidaan yhdistää käyttämällä biomassapolttoaineet yhdistetyssä sähkön ja lämmön tuotannossa. Esimerkiksi Tornion Voiman voimalaitos ja osakkuusyhtiö Vaskiluodon Voiman Seinäjoen voimalaitos voivat käyttää biomassaa huomattavia määriä tehokkaasti. Bioenergian ja energiatehokkaan yhteistuotannon hyödyntämistä rajoittaa kuitenkin bioenergian saatavuus ja yhteistuotantoon soveltuvien lämpökuormien määrä.

Päästövähenemien hankinta on tärkeä lisäkeino vähentää globaaleja hiilidioksidipäästöjä tehostamalla energiantuotantoa sellaisissa maissa, joissa tehokkuus ei ole vielä yhtä korkealla tasolla kuin Suomessa. EPV seuraa myös hiilidioksidin talteenottoteknologiaa. EPV on mukana PVO:n ja TVO:n osakkaana Meri-Porin voimalaitoksessa toteutetussa laajassa hiilidioksidin talteenottoon liittyvässä kehityshankkeessa.

HALLITUS

TOIMITUSJOHTAJA
Rami Vuola

HALLINTO JA TALOUS
Markku Källström

Budjetointi
Rahoitus
Kirjanpito
Maksuliikenne
Tilinpäätös
Riskienhallinta
Viestintä

VERKKOLIIKETOIMINTA
Jukka Rajala

Käyttö ja kunnossapito
Verkkosopimukset
Asiakkuuksien hoito
Verkkoinvestoinnit
Tariffisuunnittelu
Raportit ja laskutus
Verkostotekniikka

LÄMPÖVOIMA
Mauri Blomberg

Lämpövoima
Käynnissäpito
Ilmasto- ja ympäristöasiat
Polttoaineet
Päästökauppa
Sähkön hankinta
Energiaselvitys ja laskutus

PÄÄSTÖTÖN TUOTANTO
Frans Liski

Ydinvoima
Tuulivoima
Vesivoima
Hankesuunnittelu
Projektit
Teknologia

STRATEGINEN KEHITYS
Tomi Mäkipelto

Liiketoimintakaupat
Arvonmääritys
Yrityssuunnittelu
Tietohallinto
Osakassuhteet
Edunvalvonta
Viestinnän strategiat

Hallinto ja henkilöstö

Johtoryhmä 2008

Rami Vuola

Markku Källström

Mauri Blomberg

Frans Liski

Timo Mäki

Tomi Mäkipelto

Tiina Pikkala

Jukka Rajala

EPV:ssä yhtiön toimintaa ja hallinnointia ohjaavat perinteisten yhtiöasiakirjojen lisäksi hallituksen erikseen hyväksymät Corporate Governance -asiakirjat. Nämä asiakirjat muodostavat kokonaisuuden, jonka tarkoituksena on ohjata yhtiön henkilöstön toimintaa sekä toimia kommunikointivälineenä yhtiön ja sen osakkaiden välillä. Yhtiön yksi kriittinen menestystekijä on ylläpitää hyvää henkilöstöpolitiikkaa ja varmistaa, että yhtiön toiminnan vaatima osaaminen vastaa henkilöstön osaamista.

EPV:n tavoitteena on varmistaa tarvittava osaaminen energian hankinnassa ja tuotantotoiminnassa. Yhtiön henkilöstö on lukumääräisesti pieni, mutta muodostuu korkeatasoisista alan osaajista. Koska yhtiö on ulkoistanut merkittävän osan keskeisistä toiminnoistaan, ovat ostopalvelut yhtiölle erittäin tärkeitä. Muuttuvassa toimintaympäristössä on tärkeätä varmistaa uusien osaajien rekrytointi ja koulutuksella varmistaa nykyisen henkilökunnan osaamistaso.

Konsernin oman henkilökunnan keskeisiä tehtäviä ovat energia- ja verkkoliiketoiminnan johtaminen osakkaita ja asiakkaita mahdollisimman hyvin palvellen, sopimuspohjaisten toimintakokonaisuuksien hallinnointi ja valvominen sekä uusien sijoitus- ja toimintamahdollisuuksien kartoittaminen. Konsernin palveluksessa on työntekijöitä yhteensä 19, joista ylempiä toimihenkilöitä on 16 ja toimihenkilöitä 3.

Hallituksen toimintakertomus

Etelä-Pohjanmaan Voima Oy (EPV) on energian hankintaan erikoistunut omakustannusperiaatteella toimiva yhtiö. Tavoitteena on toimittaa hinnaltaan kilpailukykyistä sähköä omistajille ja varmistaa sähkön hankinnan jatkuvuus muuttuvassa toimintaympäristössä. EPV:n vuonna 2008 hankkima sähkömäärä oli 4 061 (4 357) GWh. Se vastaa 4,7 (4,8) % Suomessa kulutetusta sähköstä.

SÄHKÖN HANKINTA

Yleistä

Pohjoismaissa kulutettiin vuonna 2008 sähköä 393 (397) TWh, mikä oli 4 TWh vähemmän kuin vuonna 2007. Suomessa sähkön kulutus oli 86,9 (90,3) TWh. Koko Suomen sähkön käyttö väheni 3,8 % ja teollisuuden sähkön käyttö väheni 7,1 %. Teollisuuden osuus käytetystä sähköstä oli 51 %. Muu sähkön kulutus pysyi edellisen vuoden tasolla. Suomessa kulutetusta sähköstä yhteistuotanto kattoi 31 %, ydinvoima yli 25 %, vesivoima 19 % sekä lauhdutusvoima hieman yli 9 %. Tuulivoiman osuus oli 0,3 %. Sähkön nettotuonti kattoi 15 % sähkön käytöstä.

Sähkön nettotuonti oli vuonna 2008 12,8 (12,6) TWh, joka vastaa noin kahden prosenttiyksikön kasvua edellisen vuoteen verrattuna. Pohjoismaiden vesitilanne oli hyvä kesän loppuun asti. Syksyllä Pohjoismaiden vesivarastot kuitenkin painuivat pitkän ajan keskiarvon alapuolelle. Sähkön tuonti Suomeen Ruotsista sekä Norjasta väheni edellisvuodesta. Sähkökauppa Pohjoismaiden välillä kääntyi Suomelle lievästi vientivoittoiseksi, sen sijaan sähkön tuonti Venäjältä ja Virosta kasvoi merkittävästi.

Suomessa viime vuonna tuotettu sähkö oli edellisvuotta vähäpäästöisempää. Fossiilisia polttoaineita käyttävän sähköntuotannon päästöt olivat 12,4 miljoonaa tonnia hiilidioksidia, joka on 5,3 miljoonaa tonnia vähemmän kuin edellisvuonna. Vähenemä johtui pääasiallisesti lauhdetuotannon supistumisesta. Päästöttömän tuotannon osuus oli 66 % Suomessa tuotetusta sähköstä. Ydinvoiman osuus oli 30 %-yksikköä ja uusiutuvien energialähteiden osuus 36 %-yksikköä. Koko Suomen tuotannon keskimääräinen hiilidioksidipäästö tuotettua kilowattituntia kohden oli 168 grammaa edellisen vuoden vastaavan luvun ollessa 228 grammaa.

Tuotantoyhtiöt

Osakkuusyhtiö Vaskiluodon Voima Oy:n (50 %) voimalaitosten viime vuoden sähkön tuotanto oli 1 931 (2 384) GWh, joka oli 19 % edellisvuotta pienempi. Kaukolämpöä tuotettiin yhteensä 981 (957) GWh, joka oli 2,5 % edellisvuotta suurempi. Vaasan ja Seinäjoen voimalaitosten tuotantomäärät olivat edelleen keskimääräistä vuotta hieman alhaisemmat johtuen sähkön markkinahinnoista ja Pohjoismaisesta vesivoimatilanteesta. Kehitystyötä biopolttoaineiden käytön lisäämiseksi jatkettiin molemmilla voimalaitoksilla.

Omistusyhteysyritys Teollisuuden Voima Oyj:n Olkiluodon voimalaitoksen tuotantomäärä vuonna 2008 oli 14 380 (14 386) GWh. Määrä oli noin 17,0 % Suomessa käytetystä sähköstä. Olkiluoto 1 tuotti sähköä 7 066 (7 335) GWh ja sen käyttökerroin oli 93,7 %. Olkiluoto 2 tuotti sähköä 7 314 (7 051) GWh sen käyttökertoimen ollessa 96,9 %. EPV:n omistusosuus Teollisuuden Voima Oyj:ssä oli 6,6 % ja energiaa hankittiin omistusosuutta vastaavasti 989 (1 040) GWh.

Omistusyhteysyritys Pohjolan Voima Oy:n sähköntuotannon toimitus osakkaille oli 15 200 (17 000) GWh vuonna 2008. EPV:n omistusosuus Pohjolan Voima Oy:ssä oli 7,3 % ja osakkuuden perusteella sähköä hankittiin yhteensä 777 (993) GWh.

Osakkuusyhtiö (50 %) Rapid Power Oy:n toimittama sähkö Norjassa sijaitsevasta vesivoimalaitoksesta vastasi vuoden tuotannolle asetettuja tavoitteita. Voimalaitoksella ei ollut merkittäviä tuotantokatkoksia tilikauden aikana. Vuoden 2008 sähköntoimitus EPV:lle oli yhteensä 634 (647) GWh.

Tornion Voima Oy on EPV:n tytäryhtiö (100 %), joka tuottaa sähköä ja lämpöä yhteistuotantovoimalaitoksessa Torniossa. Voimalaitos sijaitsee Outokumpu Oyj:n Tornion terästehtaan yh-

teydessä. Laitos tuottaa yhteistuotantosähköä EPV:lle sekä kaukolämpöä ja prosessihöyryä Tornion terästehtaalle. Vuoden lopulla yhtiö aloitti kaukolämmön toimituksen Tornion Energialle ostettuaan Fortum Lämpö Oy:ltä kyseisen lämpöliiketoiminnan kattilalaitoksineen. Vuosi 2008 oli laitoksen ensimmäinen kokonainen toimintavuosi. Sähköntoimitus EPV:lle oli yhteensä 128 GWh.

EPV:n tuulivoimaohjelmaa on lähdetty toteuttamaan kolmen eri yhtiön puitteissa. EPV Tuulivoima Oy (100 %) on keskittynyt tuulivoimatuotannon edellytysten selvittämiseen Pohjanmaan rannikkoalueella sekä sisämaassa. Tavoitteena on löytää tuuliolosuhteiltaan parhaat alueet ja toteuttaa investoinnit valituilla alueilla. Rajakiiri Oy:n (60,2 %) ensimmäinen tuulivoimapuistoalue sijaitsee Tornion Röyttän alueella. Yhtiö on tehnyt ympäristövaikutuksiin liittyviä selvityksiä alueella ja on saanut kahdeksalle tuulivoimalaitokselle rakentamisluvat. Lopullinen investointipäätös on tarkoitus tehdä vuoden 2009 aikana, mikäli teknistaloudelliset reunaehdot täyttyvät. Tämän lisäksi yhtiö tavoittelee merituulivoiman rakentamista Tornion ja Raahen edustoille. Suomen Merituuli Oy perustettiin vuoden 2008 kesäkuussa. Sen tavoitteena on rakentaa tulevaisuudessa merituulivoimaloita Siipyyn ja Inkoon alueella. EPV:n omistusosuus yhtiössä on 50 %.

Käyttö- ja kunnossapitoyhtiö

Osakkuusyhtiö (34 %) Proma-Palvelut Oy on lämpövoimalaitosten käyttö- ja kunnossapitoyhtiö, joka toimii viidellä paikkakunnalla. Yhtiön osaaminen perustuu henkilökunnan voimalaitosten käyttöön ja kunnossapitoon liittyvään tietotaidon hallintaan.

Alueverkkoyhtiö

Tytäryhtiö Etelä-Pohjanmaan Alueverkko Oy harjoittaa sähkönsiirto- ja verkkoliiketoimintaa pääasiallisesti emoyhtiöltä vuokraamalla voimansiirtoverkolla. Kuluneen vuoden aikana jatkettiin verkoston kunnostamista uusimalla noin 40 km voimajohtoja. Vaasan kaupungin keskustassa sijaitseva maisemapylväs valmistui vuoden lopulla. Verkostohäiriöt vuoden aikana olivat vähäisiä.

Muut yhtiöt

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

LIIKEVAIHTO, LIIKEVOITTO JA TULOS

Etelä-Pohjanmaan Voima -konsernin liikevaihto oli 166,4 (122,2) miljoonaa euroa, joka on 36 % edellisvuotta suurempi. Sähkön myynnin osuus liikevaihdosta oli 138,7 (108,1) miljoonaa euroa ja muun liiketoiminnan 27,6 (14,1) miljoonaa euroa.

Konsernin liiketulos oli voitollinen 7,3 (2,4) miljoonaa euroa, mikä johtuu pääosin tytäryhtiöiden tuloksista. Tilikauden nettorahoituskulut nousivat 3,6 (1,2) miljoonaan euroon. Rahoituskulujen lisäys johtui käyttöomaisuusinvestointien rahoittamiseen käytetyn vieraan pääoman lisäyksestä sekä yleisen korkotason noususta.

Konsernitilinpäätöksen mukainen voitto oli 2,9 (0,9) miljoonaa euroa. Emoyhtiön voitto 0,1 (0,2) miljoonaa euroa vastaa verovapaita osinkotuottoja.

Etelä-Pohjanmaan Voima 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 280,4 (263,9) miljoonaan euroon. Konsernin omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 42 (41) %, joka vastaa yhtiön asettamaa tavoitetta.

Konsernin maksuvalmius pysyi hyvänä koko vuoden. Likvidejä varoja ja sijoituksia oli vuoden lopussa yhteensä

19,2 (9,4) miljoonaa euroa. Käyttämättömiä valmiusluottoja sekä limiittivarauksia oli vuoden lopussa noin 40 miljoonan euron arvosta.

Konsernin investoinnit olivat yhteensä 14,9 (56,9) miljoonaa euroa. Investoinneista merkittävin oli tytäryhtiö Tornion Voima Oy:n liiketoimintakauppa 7,0 miljoonaa euroa. Muun kuluvan käyttöomaisuuden investoinnit olivat 7,4 miljoonaa euroa ja osakkeiden hankinnat olivat 0,5 miljoonaa euroa. Aikaisemmin hankittujen osakkeiden kauppahinnan palautusta saatiin 3,3 miljoonaa euroa.

OSAKKAAT, YHTIÖKOKOUS JA HALLITUS

Osakkaat

Osakkaiden lukumäärä ja omistusosuudet vuoden 2008 lopussa olivat seuraavat:

	2008 %	2007 %
Alajärven Sähkö Oy	1,28	1,28
Helsingin kaupunki/Helsingin Energia	7,29	7,32
Hiirikosken Energia Oy	0,27	0,27
Imatran Seudun Sähkö Oy	0,30	0,30
Jylhän Sähköosuuskunta	3,90	3,90
Järviseudun Sähkövoiman Kuntayhtymä	1,76	1,76
Kaakon Energia Oy	0,30	0,30
KSS Energia Oy	0,45	0,45
Kumera Oy	0,30	0,30
Kymppivoima Oy	8,86	8,85
Lahti Energia Oy	7,59	7,59
Lehtimäen Sähkö Oy	0,58	0,58
Oulun kaupunki / Oulun Energia	0,76	0,76
Outokumpu Oyj	1,81	1,82
Perhonjoki Oy	1,57	1,57
Rauman Energia Oy	0,60	0,60
Seinäjoen Energia Oy	10,49	10,49
Vaasan Sähkö Oy	40,90	40,87
Vantaan Energia Oy	8,30	8,29
Vimpelin Voima Oy	0,47	0,47
Vähänkyrön kunta	1,77	1,76
Ääneseudun Energia Oy	0,45	0,45
Yhteensä	**100,00**	**100,00**

Yhtiökokoukset

Vuoden 2008 varsinainen yhtiökokous pidettiin 26.3.2008. Kokouksessa käsiteltiin varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvat asiat sekä W-osakesarjan osakepääoman korotus 3 000 000 euroa antamalla 30 894 uutta W-sarjan osaketta.

Ylimääräisessä yhtiökokouksessa 19.11.2008 päätettiin A4-, A5- ja P-osakesarjojen perustamisesta sekä suunnatuista osakeanneista osakkaille. A4-osakesarjan osakkeita merkittiin 10 000 kappaletta ja merkintähinta oli yhteensä 1 000 000 euroa. A5-osakesarjan osakkeita merkittiin 3 783 kappaletta ja merkintähinta oli yhteensä 378 300 euroa. P-osakesarjan osakkeita merkittiin 37 000 kappaletta ja merkintähinta oli yhteensä 4 468 400 euroa

Hallitus

Hallitukseen kuuluivat vuonna 2008 yhtiökokouksen valitsemina varsinaisina jäseninä kaupunkineuvos Heikki Kouhi, toimitusjohtaja Erkki Ammesmäki, energiastrategiajohtaja Pertti Hildén, toimitusjohtaja Hannu Linna, johtaja Ahti Nikkanen, kaupunginjohtaja Jorma Rasinmäki, toimitusjohtaja Seppo Ruohonen, kaupunkineuvos Seppo Sanaksenaho, varatuomari Kaj Skåtar ja toimitusjohtaja Sakari Suontaka.

Hallituksen varajäsenet olivat sähkökauppayksikön johtaja Olli Arola, toimitusjohtaja Martti Haapamäki, toimitusjohtaja Markku Pernaa, toimitusjohtaja Markku Rautiainen ja toimitusjohtaja Stefan Storholm.

Ylimääräisessä yhtiökokouksessa 19.11.2008 johtaja Ahti Nikkasen tilalle valittiin toimitusjohtaja Janne Savelainen.

Hallituksen puheenjohtajana toimi Heikki Kouhi ja varapuheenjohtajana Sakari Suontaka.

Toimitusjohtaja

Toimitusjohtajana toimi DI Rami Vuola.

Tilintarkastajat

Yhtiökokouksessa valittiin varsinaisiksi tilintarkastajiksi vuoden 2009 varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka kestäväksi toimikaudeksi KHT-yhteisö Ernst & Young Oy, päävastuullisena tilintarkastajanaan KHT Mikko Rytilahti ja KHT Sune Back sekä varatilintarkastajiksi KHT Rauno Sipilä ja KHT Tatu Huhtala.

HENKILÖSTÖ

Henkilökunnan keskeisiä tehtäviä ovat energiahankinnan, voimalaitos- ja verkkoliiketoiminnan omaisuuden tehokas hallinnointi. Tavoitteena on tuottaa lisäarvoa yhtiön osakkaille ohjaamalla omistuksia sekä valvoa niihin liittyviä toimintakokonaisuuksia. Lisäksi tavoitteena on ylläpitää henkilöstön osaamista, jotta liiketoiminnan jatkuva kehittäminen on mahdollista.

Konsernin henkilökunnan lukumäärä oli vuodenvaihteessa 19 henkilöä. EPV on ulkoistanut merkittävän osan keskeisistä toiminnoistaan. Yhtiön taloushallintoa hoitaa sopimuspohjaisesti Powest Oy:n henkilöstö ja voimalaitosomaisuuteen liittyvät palvelut ostetaan Proma-Palvelut Oy:ltä.

KÄYNNISSÄ OLEVAT OIKEUSPROSESSIT

Yhtiöllä ei ole käynnissä olevia oikeusprosesseja.

TILIKAUDEN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Yhtiöllä ei ole tiedossa olennaisia tapahtumia tilikauden päättymisen jälkeen.

LÄHIAJAN NÄKYMÄT JA ARVIO RISKEISTÄ

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

Teollisuuden Voima Oyj jätti 25.4. 2008 valtioneuvostolle periaatepäätöshakemuksen uuden OL4-ydinvoimalaitosyksikön rakentamiseksi. Vuonna 2009 jatketaan hankkeen valmistelua ja laitosvaihtoehtojen soveltuvuusselvityksiä. EPV osallistuu osaltaan tämän hankkeen eteenpäinviemiseksi.

Suomi on linjannut pitkän aikavälin ilmasto- ja energiastrategiassa, että uusiutuvien energioiden osuus nostetaan 38 %:iin. Tuulivoimatuotannon osalta tämä merkitsee sitä, että tuulivoimaa rakennettaisiin 2 000 MW vastaten noin 6 TWh sähköntuotantoa. EPV on tuulivoimayhtiöidensä puitteissa aloittanut merkittävät ympäristövaikutusten arviointiohjelmat useilla eri paikkakunnilla Suomessa. Yhtiön tavoitteena tulevaisuudessa on olla merkittävä tuulivoimainvestori Suomessa ja sen lähialueilla.

Helmikuun 2009 lopussa Pohjoismaiden vesivarannot olivat noin 4 TWh keskimääräistä pienemmät ja 14 TWh alle vuoden 2008 vastaavan tason. Helmikuun lopussa päästöoikeuksien markkinahinta vuodelle 2009 oli alle 10 euroa hiilidioksiditonnilta. Samaan aikaan sähkön hinta futuurimarkkinoilla loppuvuodelle 2009 oli noin 28 - 32 euroa megawattitunnilta ja vuodelle 2010 noin 30 euroa megawattitunnilta.

Olkiluoto 3 -projektin valmistuminen on viivästynyt ja tuotantokäyttö siirtyy vuoteen 2012. Tästä aiheutuu lisäkustannuksia ja menetyksiä, joista Teollisuuden Voima Oyj on vaatinut Olkiluoto 3:n avaimet käteen -laitostoimittajalta korvausta. Rahoitusmarkkinoiden epävarma tilanne on nostanut yleisesti yrityslainojen rahoitusmarginaaleja, mikä vaikuttaa Teollisuuden Voima Oyj:n uusien lainojen kustannuksiin.

Yhtiö on toiminut hallituksen asettamien riskienhallinnan periaatteiden mukaisesti.

HALLITUKSEN VOITONJAKOEHDOTUS

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

Tilinpäätös

Konsernin tuloslaskelma €

	1.1.-31.12.2008	1.1.-31.12.2007	LIITETIETO
LIIKEVAIHTO	**166 373 096,07**	**122 172 545,93**	1
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	448 764,46	49 762,76	
Liiketoiminnan muut tuotot	892 884,37	985 011,98	2
Materiaalit ja palvelut	-95 921 107,10	-65 165 093,72	3
Henkilöstökulut	-1 585 370,60	-1 368 132,11	4
Poistot ja arvonalentumiset	-3 901 550,31	-1 078 576,98	5
Liiketoiminnan muut kulut	-58 988 782,27	-53 160 211,72	6
LIIKETULOS	**7 317 934,62**	**2 435 306,14**	
Rahoitustuotot ja -kulut	-3 579 440,25	-1 220 938,49	7
TULOS ENNEN VEROJA	**3 738 494,37**	**1 214 367,65**	
Välittömät verot	-858 835,80	-274 371,58	8
Vähemmistön osuus	2 411,41	0,00	
TILIKAUDEN TULOS	**2 882 069,98**	**939 996,07**	

Konsernitase €

	31.12.2008	31.12.2007	LIITETIETO
VASTAAVAA			
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	8 193 608,98	733 565,44	9
Aineelliset hyödykkeet	90 190 150,34	87 106 439,23	10
Sijoitukset			12
Osuudet saman konsernin yrityksissä	263 570,01	263 570,01	
Osuudet omistusyhteysyrityksissä	123 158 978,70	125 583 224,27	
Muut osakkeet ja osuudet	241 258,28	241 258,28	
	222 047 566,31	**213 928 057,23**	
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Pitkäaikaiset saamiset	13 248 184,94	13 191 674,67	13
Lyhytaikaiset saamiset	25 890 782,32	27 310 786,72	14
Rahat ja pankkisaamiset	19 217 653,56	9 444 712,57	
	58 356 620,82	**49 947 173,96**	
	280 404 187,13	**263 875 231,19**	
VASTATTAVAA			
OMA PÄÄOMA			15
Osakepääoma	10 547 452,80	10 494 933,00	
Osakeanti	86 331,10	0,00	
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	9 881 395,16	1 173 546,03	
Edellisten tilikausien tulos	30 903 985,38	29 963 989,31	
Tilikauden tulos	2 882 069,98	939 996,07	
	118 668 479,21	**106 939 709,20**	
VÄHEMMISTÖOSUUS	**594 588,59**	**99 500,00**	
VIERAS PÄÄOMA			
Laskennallinen verovelka	3 049 192,46	2 194 244,31	16
Pitkäaikainen vieras pääoma	118 805 351,15	118 745 768,09	17
Lyhytaikainen vieras pääoma	39 286 575,72	35 896 009,59	18
	161 141 119,33	**156 836 021,99**	
	280 404 187,13	**263 875 231,19**	

Konsernin rahoituslaskelma €

	2008	2007
LIIKETOIMINTA		
Liiketulos	7 317 934,62	2 435 306,14
Oikaisut liiketulokseen 1)	3 452 785,85	1 028 814,22
Käyttöpääoman muutos 2)	-1 275 193,46	2 583 902,82
Maksetut korot	-8 149 810,02	-2 681 949,30
Saadut osingot	131 063,00	162 958,00
Saadut korot	4 583 376,28	1 447 711,77
Muut rahoituserät	-48 869,51	-54 458,96
Verot	-3 887,65	21 272,80
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA	**6 007 399,11**	**4 943 557,49**
INVESTOINNIT		
Osakkeiden ostot	-500 000,00	-12 949 971,60
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-14 445 304,96	-45 996 425,39
Investointiavustukset	0,00	2 026 800,00
Osakkeiden kauppahinnan palautus	3 277 810,03	0,00
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA	**-11 667 494,93**	**-56 919 596,99**
RAHOITUS		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	9 139 986,29	59 445 784,20
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-3 459 537,75	-11 678 538,22
Korollisten saamisten lisäys(-) tai vähennys(+)	4 943 489,73	-1 438 392,47
Lyhytaikaisten korollisten velkojen lis.(+) tai väh.(-)	1 729 819,51	0,00
Investointeihin liitt. lyhytaik. korottomien velkojen lis.(+) tai väh. (-)	-6 264 921,00	6 264 921,00
Osakeanti	8 846 700,03	0,00
Vähemmistön sijoitus / Osakeanti	497 500,00	99 500,00
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA	**15 433 036,81**	**52 693 274,51**
RAHAVAROJEN MUUTOS	**9 772 940,99**	**717 235,01**
Likvidit varat 1.1.	9 444 712,57	8 727 477,56
LIKVIDIT VARAT 31.12.	**19 217 653,56**	**9 444 712,57**
1) OIKAISUT LIIKETULOKSEEN		
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	-448 764,46	-49 762,76
Poistot ja arvonalentumiset	3 901 550,31	1 078 576,98
	3 452 785,85	1 028 814,22
2) KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS		
Korottomien saamisten lisäys(-) tai vähennys(+)	-3 579 995,60	-8 594 793,08
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lis.(+) tai väh.(-)	2 304 802,14	11 178 695,90
	-1 275 193,46	2 583 902,82

Emoyhtiön tuloslaskelma €

	1.1.-31.12.2008	1.1.-31.12.2007	LIITETIETO
LIIKEVAIHTO	**141 877 945,85**	**112 842 359,38**	1
Liiketoiminnan muut tuotot	1 066 214,13	1 057 376,15	2
Materiaalit ja palvelut	-82 457 488,15	-58 688 068,27	3
Henkilöstökulut	-1 433 329,06	-1 224 264,43	4
Poistot ja arvonalentumiset	-1 126 392,42	-1 049 889,92	5
Liiketoiminnan muut kulut	-57 478 662,84	-52 247 836,44	6
LIIKETULOS	**448 287,51**	**689 676,47**	
Rahoitustuotot ja -kulut	-896 597,62	-1 133 140,82	7
TULOS ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	**-448 310,11**	**-443 464,35**	
Satunnaiset erät			
Saadut konserniavustukset	1 911 783,15	1 736 938,96	
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	**1 463 473,04**	**1 293 474,61**	
Tilinpäätössiirrot			
Poistoeron muutos	-1 338 866,64	-1 137 093,76	
Välittömät verot	-3 832,43	21 502,88	8
TILIKAUDEN TULOS	**120 773,97**	**177 883,73**	

Emoyhtiön tase €

	31.12.2008	31.12.2007	LIITETIETO
VASTAAVAA			
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	835 953,87	733 565,44	9
Aineelliset hyödykkeet	23 384 819,25	20 310 994,05	10
Sijoitukset			12
Osuudet saman konsernin yrityksissä	17 829 720,83	15 427 220,83	
Osuudet omistusyhteysyrityksissä	110 117 282,58	112 895 092,61	
Muut osakkeet ja osuudet	241 258,28	241 258,28	
	152 409 034,81	**149 608 131,21**	
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Pitkäaikaiset saamiset	13 248 184,94	13 191 674,67	13
Lyhytaikaiset saamiset	23 237 084,54	20 637 662,59	14
Rahat ja pankkisaamiset	16 510 773,22	4 006 961,36	
	52 996 042,70	**37 836 298,62**	
	205 405 077,51	**187 444 429,83**	
VASTATTAVAA			
OMA PÄÄOMA			15
Osakepääoma	10 547 452,80	10 494 933,00	
Osakeanti	86 331,10	0,00	
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	9 881 395,16	1 173 546,03	
Edellisten tilikausien tulos	11 942 951,84	11 765 068,11	
Tilikauden tulos	120 773,97	177 883,73	
	96 946 149,66	**87 978 675,66**	
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ			
Poistoero	**9 778 267,84**	**8 439 401,20**	
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen vieras pääoma	68 905 351,14	66 245 768,08	17
Lyhytaikainen vieras pääoma	29 775 308,87	24 780 584,89	18
	98 680 660,01	**91 026 352,97**	
	205 405 077,51	**187 444 429,83**	

Emoyhtiön rahoituslaskelma €

	2008	2007
LIIKETOIMINTA		
Liiketulos	448 287,51	689 676,47
Oikaisut liiketulokseen 1)	1 126 392,42	1 049 889,92
Käyttöpääoman muutos 2)	1 114 472,74	2 333 753,89
Maksetut korot	-5 405 212,84	-2 648 601,58
Saadut osingot	131 063,00	162 958,00
Saadut korot	4 419 953,92	1 407 821,95
Muut rahoituserät	-42 401,70	-55 319,19
Maksetut verot	-3 832,43	21 502,88
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA	**1 788 722,62**	**2 961 682,34**
INVESTOINNIT		
Osakkeiden ostot	-2 902 500,00	-13 102 971,60
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-4 302 606,05	-5 123 770,42
Osakkeiden kauppahinnan palautus	3 277 810,03	0,00
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA	**-3 927 296,02**	**-18 226 742,02**
RAHOITUS		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	9 139 986,29	18 945 784,20
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-3 459 537,75	-11 678 538,22
Korollisten saamisten lisäys(-) tai vähennys(+)	4 468 374,54	-1 911 168,54
Investointeihin liitt. lyhytaik. korottomien velkojen lis.(+) tai väh. (-)	-6 264 921,00	6 264 921,00
Saadut konserniavustukset	1 911 783,15	1 736 938,96
Osakeanti	8 846 700,03	0,00
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA	**14 642 385,26**	**13 357 937,40**
RAHAVAROJEN MUUTOS	**12 503 811,86**	**-1 907 122,28**
Likvidit varat 1.1.	4 006 961,36	5 914 083,64
LIKVIDIT VARAT 31.12.	**16 510 773,22**	**4 006 961,36**
1) OIKAISUT LIIKETULOKSEEN		
Poistot ja arvonalentumiset	1 126 392,42	1 049 889,92
2) KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS		
Korottomien saamisten lisäys(-) tai vähennys(+)	-7 124 306,76	-2 151 299,72
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lis.(+) tai väh.(-)	8 238 779,50	4 485 053,61
	1 114 472,74	2 333 753,89

Tilinpäätöksen laatimista koskevat periaatteet

KONSERNITILINPÄÄTÖKSEN LAAJUUS JA LAADINTAPERIAATTEET

Konsernitilinpäätökseen on yhdistelty tytäryhtiöt Etelä-Pohjanmaan Alueverkko Oy, EPV Bioturve Oy, EPV Tuulivoima Oy, Rajakiiri Oy, Tornion Voima Oy ja Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy sekä osakkuusyhtiöt Vaskiluodon Voima Oy, Proma-Palvelut Oy, Rapid Power Oy ja Suomen Merituuli Oy.

Konsernitilinpäätös on laadittu hankintamenomenetelmällä. Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy ja osakkuusyhtiöt on yhdistelty pääomaosuusmenetelmällä.

Konsernin sisäiset liiketapahtumat sekä sisäiset saamiset ja velat on eliminoitu.

PYSYVÄT VASTAAVAT

Pysyvät vastaavat on merkitty taseeseen alkuperäiseen hankintamenoon suunnitelman mukaisilla poistoilla vähennettynä. Arvonkorotukset sisältyvät tasearvoihin. Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu arvioidun 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

Päästöoikeuksiin aktivoidut menot kirjataan kuluksi päästövähenemien käytön mukaan. Turvevarat poistetaan substanssipoistoin käytön mukaan.

ELÄKETURVA

Yhtiön henkilökunnan eläketurva on hoidettu ulkopuolisessa eläkevakuutusyhtiössä.

Tuloslaskelman liitetiedot (1 000 €)

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2008	2007	**2008**	2007
1. LIIKEVAIHTO				
Sähkön myynti	138 735	108 110	136 671 [1]	108 111 [1]
Lämmön myynti	13 579	1 358	1 688	1 210
Muu toiminta	14 059	12 705	3 519	3 522
	166 373	**122 173**	**141 878**	**112 842**
2. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT				
Vuokratuotot	491	519	496	524
Muut tuotot	402	466	571	534
	893	**985**	**1 066**	**1 057**
Tilintarkastajan palkkiot				
Tilintarkastuspalkkiot	34	26	25	19
Veroneuvonta	4	4	2	4
Muut palkkiot	7	2	7	1

Liiketoiminnan muihin tuottoihin on kirjattu päästöoikeuskauppaan liittyviä tuottoja 1,9 (0,06) miljoonaa euroa, jotka on otettu huomioon omakustannushinnassa.

3. MATERIAALIT JA PALVELUT				
Energian ostot ja siirtomaksut	76 669	64 975	70 413	58 600
Polttoaineet	7 136	102	0	0
Päästöoikeusostot	12 045	88	12 045 [1]	88 [1]
Ostot tilikauden aikana	95 850	65 165	82 457	58 688
Ulkopuoliset palvelut	71	0	0	0
	95 921	**65 165**	**82 457**	**58 688**
4. HENKILÖSTÖKULUT				
Palkat	1 300	1 132	1 174	1 016
Eläkekulut	203	183	182	164
Muut henkilösivukulut	82	53	78	44
	1 585	**1 368**	**1 433**	**1 224**
Toimitusjohtajalle ja hallitukselle maksetut palkat ja palkkiot	295	261	295	261
Henkilöstö keskimäärin	18	16	16	14

[1] Tuottajayhtiöiden veloittamat päästöoikeusostot on edelleen-veloitettu osakkailta.

Tuloslaskelman liitetiedot (1000 €)

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2008	2007	**2008**	2007
5. POISTOT JA ARVONALENTUMISET				
Suunnitelman mukaiset poistot				
Muut pitkävaikutteiset menot	213	66	63	66
Rakennukset ja rakennelmat	242	143	20	140
Koneet ja kalusto	2 597	188	195	162
Siirto- ja jakeluverkosto	849	682	849	682
	3 902	**1 079**	**1 126**	**1 050**
6. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT				
Kiinteät energian ostot	52 648	50 225	55 288	50 225
Ulkopuoliset palvelut	5 117	2 078	1 427	1 371
Muut kulut	1 224	857	763	652
	58 989	**53 160**	**57 479**	**52 248**
7. RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT				
Osinkotuotot				
Omistusyhteysyrityksiltä	-	-	95	95
Muilta	36	68	36	68
	36	68	131	163
Muut korko- ja rahoitustuotot				
Saman konsernin yrityksiltä	-	-	43	12
Muilta	4 583	1 448	4 377	1 396
	4 583	1 448	4 420	1 408
Korkokulut ja muut rahoituskulut				
Muille	-8 199	-2 736	-5 448	-2 704
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	**-3 579**	**-1 221**	**-897**	**-1 133**
8. VÄLITTÖMÄT VEROT				
Tuloverot satunnaisista eristä	-	-	497	452
Tuloverot varsinaisesta toiminnasta	4	-21	-493	-473
Laskennallisen verovelan muutos	855	296	-	-
	859	**274**	**4**	**-22**

Taseen liitetiedot (1 000 €)

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2008	2007	**2008**	2007
9. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET				
Aineettomat oikeudet				
Hankintameno 1.1.	36	36	36	36
Hankintameno 31.12.	36	36	36	36
Kirjanpitoarvo 31.12.	**36**	**36**	**36**	**36**
Liikearvo				
Hankintameno 1.1.	0	0	0	0
Lisäykset	6 000	0	0	0
Hankintameno 31.12.	6 000	0	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	**6 000**	**0**	**0**	**0**
Päästöoikeudet				
Hankintameno 1.1.	258	0	258	0
Lisäykset	165	258	165	258
Hankintameno 31.12.	423	258	423	258
Kirjanpitoarvo 31.12.	**423**	**258**	**423**	**258**
Muut pitkävaikutteiset menot				
Hankintameno 1.1.	1 629	1 629	1 629	1 629
Lisäykset	1 509	0	0	0
Vähennykset	-18	0	-18	0
Hankintameno 31.12.	3 120	1 629	1 611	1 629
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-1 189	-1 124	-1 189	-1 124
Vähennysten kertyneet sumu-poistot 1.1. - 31.12.	18	0	18	0
Tilikauden poistot	-213	-66	-63	-66
Kirjanpitoarvo 31.12.	**1 735**	**440**	**377**	**440**
Aineettomat hyödykkeet yhteensä				
Hankintameno 1.1.	1 923	1 665	1 923	1 665
Lisäykset	7 674	258	165	258
Vähennykset	-18	0	-18	0
Hankintameno 31.12.	9 578	1 923	2 070	1 923
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-1 189	-1 124	-1 189	-1 124
Vähennysten kertyneet sumu-poistot 1.1. - 31.12.	18	0	18	0
Tilikauden poistot	-213	-66	-63	-66
Kirjanpitoarvo 31.12.	**8 194**	**734**	**836**	**734**

Taseen liitetiedot (1 000 €)

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2008	2007	**2008**	2007
10. AINEELLISET HYÖDYKKEET				
Maa- ja vesialueet				
Hankintameno 1.1.	2 209	2 204	2 209	2 204
Lisäykset	499	5	0	5
Hankintameno 31.12.	2 708	2 209	2 209	2 209
Kirjanpitoarvo 31.12.	**2 708**	**2 209**	**2 209**	**2 209**
Maa-alueiden hankintamenoon sisältyvät arvonkorotukset				
Arvonkorotukset 1.1.	1 682	1 682	1 682	1 682
Arvonkorotukset 31.12.	1 682	1 682	1 682	1 682
Arvonkorotus perustuu todennäköiseen luovutushintaan.				
Arvonkorotuksen laskennallinen vero-osuus	437	437	437	437
Turvevarat				
Hankintameno 1.1.	0	0	0	0
Lisäykset	977	0	0	0
Hankintameno 31.12.	977	0	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	**977**	**0**	**0**	**0**
Rakennukset ja rakennelmat				
Hankintameno 1.1.	9 524	3 979	3 979	3 979
Lisäykset	436	5 545	96	0
Hankintameno 31.12.	9 960	9 524	4 075	3 979
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-3 794	-3 652	-3 792	-3 652
Tilikauden poistot	-242	-143	-20	-140
Kirjanpitoarvo 31.12.	**5 924**	**5 730**	**263**	**187**
Koneet ja kalusto				
Hankintameno 1.1.	70 101	9 580	10 725	9 547
Lisäykset	1 535	62 548	178	1 178
Saadut investointiavustukset	0	-2 027	0	0
Hankintameno 31.12.	71 636	70 101	10 903	10 725
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-7 355	-7 167	-7 296	-7 135
Tilikauden poistot	-2 597	-188	-195	-162
Kirjanpitoarvo 31.12.	**61 683**	**62 745**	**3 412**	**3 429**
Kirjanpitoarvosta 31.12. koneiden ja laitteiden osuus	60 102	61 105	3 313	3 334

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2008	2007	**2008**	2007
Siirtoverkosto				
Hankintameno 1.1.	21 970	18 377	21 748	18 155
Lisäykset	2 554	3 593	2 554	3 593
Hankintameno 31.12.	24 524	21 970	24 302	21 748
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-8 321	-7 639	-8 100	-7 417
Tilikauden poistot	-849	-682	-849	-682
Kirjanpitoarvo 31.12.	**15 354**	**13 649**	**15 354**	**13 649**
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat				
Hankintameno 1.1.	2 773	28 726	837	747
Lisäykset	3 111	2 015	2 006	767
Vähennykset	-2 341	-27 968	-697	-677
Hankintameno 31.12.	3 544	2 773	2 146	837
Kirjanpitoarvo 31.12.	**3 544**	**2 773**	**2 146**	**837**
Aineelliset hyödykkeet yhteensä				
Hankintameno 1.1.	106 577	62 866	39 499	34 633
Lisäykset	9 112	73 707	4 834	5 543
Saadut investointiavustukset	0	-2 027	0	0
Vähennykset	-2 341	-27 968	-697	-677
Hankintameno 31.12.	113 349	106 577	43 636	39 499
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-19 471	-18 458	-19 188	-18 204
Tilikauden poistot	-3 688	-1 013	-1 064	-984
Kirjanpitoarvo 31.12.	**90 190**	**87 106**	**23 385**	**20 311**
11. AKTIVOIDUT KORKOMENOT				
Koneet ja kalusto				
Aktivoitu tilikaudella	0	1 444	0	0
Aktivoituja korkomenoja poistamatta	1 446	1 506	0	0
12. SIJOITUKSET				
Osuudet saman konsernin yrityksissä				
Hankintameno 1.1.	264	264	15 427	15 274
Lisäykset	0	0	2 403	153
Hankintameno 31.12.	264	264	17 830	15 427
Kirjanpitoarvo 31.12.	**264**	**264**	**17 830**	**15 427**
Osuudet omistusyhteysyrityksissä				
Hankintameno 1.1.	125 583	112 810	112 895	100 077
Lisäykset	854	12 773	500	12 818
Vähennykset	-3 278	0	-3 278	0
Hankintameno 31.12.	123 159	125 583	110 117	112 895
Kirjanpitoarvo 31.12.	**123 159**	**125 583**	**110 117**	**112 895**

Taseen liitetiedot (1 000 €)

SIJOITUKSET

Yhtiön nimi	Kotipaikka	Konsernin omistus-osuus-%	Konsernin äänivalta-osuus-%	Emoyhtiön omistus-osuus-%	Emoyhtiön omistamat osakkeet Kpl	Emoyhtiön omistamat osakkeet Kirjanpitoarvo
OSUUDET SAMAN KONSERNIN YRITYKSISSÄ						
EPA	Vaasa	100,0	100,0	100,0	150	3
EPV-B	Vaasa	100,0	100,0	100,0	1 000	950
EPV-T	Vaasa	100,0	100,0	100,0	1 000	703
RK (A)	Tornio	60,2	60,2	60,2	602	452
RK (B)	Tornio	60,2	60,2	60,2	301	226
RK (B)*)	Tornio	60,2	60,2	60,2	301	226
TOVO	Tornio	100,0	100,0	100,0	7 500	15 008
VTK	Vaasa	100,0	100,0	100,0	4 000	264
OSUUDET OMISTUSYHTEYSYRITYKSISSÄ						
VV	Vaasa	50,0	50,0	50,0	300	505
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	500	500
PVO (A)					692 549	
PVO (B)					230 558	
PVO (B2)					77 508	
PVO (C2)					11 624	
PVO (C)					1 016 188	
PVO (E1)					3 422	
PVO (H)					302 142	
PVO (N)					49 376	
PVO (V)					224 735	
PVO (I3)					21 328	
				7,3	2 629 430	39 120
TVO (A)					44 562 213	
TVO (B)					29 370 645	
TVO (C)					2 246 704	
				6,6	76 179 562	42 951
EMOYHTIÖN OMISTAMAT MUUT OSAKKEET JA OSUUDET						
Powest Oy (E)				1,0	13 206	89
Muut						152
						128 188

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

*) merkintäoikeustodistus

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2008	2007	**2008**	2007
Muut osakkeet ja osuudet				
Hankintameno 1.1.	241	109	241	109
Lisäykset	0	132	0	132
Hankintameno 31.12.	241	241	241	241
Kirjanpitoarvo 31.12.	**241**	**241**	**241**	**241**
Sijoitukset yhteensä				
Hankintameno 1.1.	126 088	113 184	128 564	115 461
Lisäykset	854	12 905	2 903	13 103
Vähennykset	-3 278	0	-3 278	0
Hankintameno 31.12.	123 664	126 088	128 188	128 564
Kirjanpitoarvo 31.12.	**123 664**	**126 088**	**128 188**	**128 564**
13. PITKÄAIKAISET SAAMISET				
Lainasaamiset	11 753	11 753	11 753	11 753
Muut pitkäaikaiset saamiset	1 495	1 439	1 495	1 439
	13 248	**13 192**	**13 248**	**13 192**
Saamiset omistusyhteysyrityksiltä				
Lainasaamiset	11 750	11 750	11 750	11 750
14. LYHYTAIKAISET SAAMISET				
Lainasaamiset	0	5 000	2 212	6 737
Myyntisaamiset	18 608	15 299	15 765	10 856
Maksamaton osakepääoma	149	0	0	0
Siirtosaamiset *)	5 718	4 167	4 640	1 288
Muut saamiset	1 416	2 845	620	1 757
	25 891	**27 311**	**23 237**	**20 638**
Saamiset saman konsernin yrityksiltä				
Lainasaamiset	-	-	2 212	1 737
Myyntisaamiset	-	-	331	331
Siirtosaamiset	-	-	102	0
Muut saamiset	-	-	268	223
	-	-	2 914	2 291
Saamiset omistusyhteysyrityksiltä				
Lainasaamiset	0	5 000	0	5 000
Myyntisaamiset	53	48	3	8
Siirtosaamiset	2 976	1 239	2 976	1 239
Muut saamiset	47	79	47	79
	3 077	6 366	3 026	6 326

Taseen liitetiedot (1 000 €)

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2008	2007	**2008**	2007
*) Lyhytaikaisiin siirtosaamisiin sisältyvät olennaiset erät				
Jaksotetut sähkön ostot	2 923	1 152	2 923	1 152
Jaksotetut korkotuotot	1 490	112	1 490	106
Jaksotettu investointituki	920	2 027	0	0
Muut	386	875	228	30
	5 718	4 167	4 640	1 288
15. OMA PÄÄOMA				
Osakepääoma 1.1.	10 495	10 474	10 495	10 474
Osakepääoman korotus 22.12.2008, 7.8.2008 (16.4.2007)	53	21	53	21
Osakepääoma 31.12.	10 547	10 495	10 547	10 495
Osakeanti 1.1.	0	21	0	21
Rekisteröimätön maksamaton osakepääoma	86	0	86	0
Siirto osakepääomaan	0	-21	0	-21
Osakeanti 31.12.	86	0	86	0
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.	1 174	1 174	1 174	1 174
Sijoitus sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoon	8 708	0	8 708	0
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 31.12.	9 881	1 174	9 881	1 174
Tulos edellisiltä tilikausilta 1.1.	30 904	29 964	11 943	11 765
Tulos edellisiltä tilikausilta 31.12.	30 904	29 964	11 943	11 765
Tilikauden tulos	2 882	940	121	178
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	**118 668**	**106 940**	**96 946**	**87 979**
Poistoero				
Poistoerosta omaan pääomaan kirjattu osuus	8 678	6 245	-	-
Laskelma voitonjakokelpoisista varoista 31.12.				
Edellisten tilikausien tulos	-	-	11 943	11 765
Tilikauden tulos	-	-	121	178
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	-	-	9 881	1 174
	-	**-**	**21 945**	**13 116**

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	3 284 300	5 583
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		
A5-sarja *)	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n osakkeiden perusteella Olkiluoto 4 ydinvoimalaitosyksiköltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö		
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 Meri-Porin hiilivoimalaitoksella tuotettu sähkö	64 653	110
C-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n E1- ja N-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella Mussalon Kaukolämpö Oy:ltä ja Nokian Lämpövoima Oy:ltä saama sähkö	20 517	35
D1-sarja	Oikeus saada yhtiön Vaskiluodon Voima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Vaasan ja Seinäjoen voimalaitoksilla lämpövoimalla tuotettu sähkö	532 500	905
D2-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n V-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Vaskiluodon Voima Oy:n Vaasan ja Seinäjoen voimalaitoksilla tuotettu sähkö	113 091	192
E1-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n A-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama 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 Tahkoluodon ja Kristiinan 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 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
P-sarja *)	Oikeus saada yhtiön kolmansilta hankkimat päästövähenemäoikeudet ja velvollisuus vastata asianomaisen oikeuksien hankinnan yhtiölle aiheuttamista kiinteistä kustannuksista omistamansa P-sarjan osakemäärän suhteessa ja muuttuvista kustannuksista ottamiensa oikeuksien suhteessa		
T-sarja	Oikeus saada yhtiön Tornion Voima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Tornion voimalaitoksella lämpövoimalla tuotettu sähkö	120 000	204
W-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n I3-sarjan osakkeiden, Rajakiiri Oy:n osakkeiden ja EPV Tuulivoima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	43 194	73
		6 204 384	10547

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

*)	Yhtiökokouspäivämäärä	OSAKESARJA	MÄÄRÄ KPL	SUUNNATTU ANTI MERKINTÄHINTA
	19.11.2008	A4	10 000	1 000
	19.11.2008	A5	3 783	378
	19.11.2008	P	37 000	4 468

Taseen liitetiedot (1 000 €)

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2008	2007	**2008**	2007
16. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ				
Laskennallinen verovelka kertyneestä poistoerosta	**3 049**	**2 194**	**-**	**-**
17. PITKÄAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA				
Lainat rahoituslaitoksilta	73 003	76 083	23 103	23 583
Muut pitkäaikaiset velat	45 802	42 662	45 802	42 662
	118 805	**118 746**	**68 905**	**66 246**
Velat omistusyhteysyrityksille				
Muut pitkäaikaiset velat	45 802	42 662	45 802	42 662
Velat, jotka erääntyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua				
Lainat rahoituslaitoksilta	39 500	42 100	0	0
Muut pitkäaikaiset lainat	45 802	42 662	45 802	42 662
	85 302	**84 762**	**45 802**	**42 662**
18. LYHYTAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA				
Lainat rahoituslaitoksilta	5 889	0	3 289	0
Eläkelainat	0	268	0	268
Ostovelat	20 216	18 047	17 026	11 271
Siirtovelat *)	6 861	7 428	5 202	3 215
Muut lyhytaikaiset velat	6 321	10 154	4 259	10 027
	39 287	**35 896**	**29 775**	**24 781**
Velat saman konsernin yrityksille				
Ostovelat	-	-	449	3
Siirtovelat	-	-	134	29
Muut lyhytaikaiset velat	-	-	226	0
	-	-	809	32
Velat omistusyhteysyrityksille				
Ostovelat	13 029	8 569	13 016	8 517
Muut lyhytaikaiset velat	3 679	9 888	3 679	9 888
	16 708	18 457	16 696	18 405
*) Lyhytaikaisiin siirtovelkoihin sisältyvät olennaiset erät				
Jaksotetut sähkön myynnit	3 802	2 809	3 706	2 809
Jaksotetut korkokulut/-tuotot	2 363	511	1 074	43
Jaksotetut henkilöstökulut	212	192	197	169
Muut	485	3 916	225	193
	6 861	7 428	5 202	3 215

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2008	2007	**2008**	2007
19. MUIDEN PUOLESTA ANNETUT VAKUUDET				
Pantattu pankkitili	**817**	**0**	**817**	**0**
20. VASTUUSITOUMUKSET				
Leasingsopimuksista maksettavat määrät				
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	4	5	0	0
Maksut myöhemmiltä tilikausilta	0	4	0	0
	4	**9**	**0**	**0**
Takaukset				
Konserniyhtiön velasta	-	-	0	2 857
Omistusyhteysyrityksen velasta	22 033	12 877	22 033	12 877
	22 033	**12 877**	**22 033**	**15 734**
21. JOHDANNAISSOPIMUKSET				
Korkojohdannaiset				
Optiosopimukset				
Ostetut (nimellisarvo)	18 750	18 750	18 750	18 750
Käypä arvo	46	145	46	145
Annetut (nimellisarvo)	18 750	18 750	18 750	18 750
Käypä arvo	-97	-4	-97	-4
Koronvaihtosopimukset (nimellisarvo)	50 000	50 000	50 000	50 000
Käypä arvo	-401	2 438	-401	2 438
22. PÄÄSTÖOIKEUDET				
Konserniyhtiöille on myönnetty maksuttomia päästöoikeuksia päästökauppajaksolle 2008-2012 yhteensä 1 153 118 t CO_2				
	t CO_2	t CO_2		
Päästömäärät	189 978	76 588		
Vastikkeetta saadut päästöoikeudet	-189 978	0		
Päästöoikeuksien osto	0	-76 588		
Käytettävissä olevat päästöoikeudet 31.12.	963 140	0		

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

HALLITUKSEN VOITONJAKOEHDOTUS

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 21.945.120,97 euroa, josta tilikauden tulos on 120.773,97 euroa.

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

Vaasassa 12. maaliskuuta 2009

Heikki Kouhi
Puheenjohtaja

Erkki Ammesmäki

Pertti Hildén

Hannu Linna

Jorma Rasinmäki

Seppo Ruohonen

Seppo Sanaksenaho

Janne Savelainen

Kaj Skåtar

Sakari Suontaka

Rami Vuola
Toimitusjohtaja

Tilintarkastuskertomus

Etelä-Pohjanmaan Voima Oy:n yhtiökokoukselle

Olemme tarkastaneet Etelä-Pohjanmaan Voima Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen, toimintakertomuksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1. – 31.12.2008. 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 ja määräysten mukaisesti. Hallitus vastaa kirjanpidon ja varainhoidon valvonnan asianmukaisesta järjestämisestä ja toimitusjohtaja siitä, että kirjanpito on lain mukainen ja että varainhoito on luotettavalla tavalla järjestetty.

Tilintarkastajan velvollisuudet

Tilintarkastajan tulee suorittaa tilintarkastus Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti ja sen perusteella antaa lausunto tilinpäätöksestä, konsernitilinpäätöksestä ja toimintakertomuksesta. Hyvä tilintarkastustapa edellyttää ammattieettisten periaatteiden noudattamista ja tilintarkastuksen suunnittelua ja suorittamista siten, että saadaan kohtuullinen varmuus siitä, että tilinpäätöksessä tai toimintakertomuksessa ei ole olennaisia virheellisyyksiä ja että emoyhtiön hallituksen jäsenet ja toimitusjohtaja ovat toimineet osakeyhtiölain mukaisesti.

Tilintarkastustoimenpiteillä tulisi varmistua tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen lukujen ja muiden tietojen oikeellisuudesta. Toimenpiteiden valinta perustuu tilintarkastajan harkintaan ja arvioihin riskeistä, että tilinpäätöksessä on väärinkäytöksestä tai virheestä johtuva olennainen virheellisyys. Tarvittavia tarkastustoimenpiteitä suunniteltaessa arvioidaan myös tilinpäätöksen laadintaan ja esittämiseen liittyvää sisäistä valvontaa. Lisäksi arvioidaan tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen yleistä esittämistapaa, tilinpäätöksen laatimisperiaatteita sekä johdon tilinpäätöksen laadinnassa soveltamia arvioita.

Tilintarkastus on toteutettu Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Käsityksemme mukaan olemme suorittaneet tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvia tarkastustoimenpiteitä lausuntoamme varten.

Lausunto

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

Vaasassa 20. päivänä maaliskuuta 2009

ERNST & YOUNG OY
KHT-yhteisö

Mikko Rytilahti
KHT

Sune Back
KHT

Etelä-Pohjanmaan Voima Oy

Frilundintie 7
FI-65170 Vaasa
Finland

Tel +358 (0)6 337 5300
Fax +358 (0)6 337 5319
www.epv.fi