



Vuosikertomus 2009



SISÄLLYSLUETTELO

EPV Energia Oy	2
Hallitus 2009	6
Toimitusjohtajan katsaus	10
Tuotanto	12
Verkkoliiketoiminta	16
Energiantuotannon kehitys	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 Energia Oy

EPV Energia Oy (EPV) on sähkön ja lämmön tuotantoon ja hankintaan erikoistunut ja omistajiansa palveleva suomalainen energiayhtiö. EPV:ssä on keskitytty voimantuotanto-omistuksien hallinnointiin ja omistusravon nostamiseen. Yhtiö tavoittelee tuotanto-omistuksensa asettaista jalostamista vähäpäästöiseksi ja kestävän kehityksen mukaiseksi. Yhtiöllä on käynnissä kolme erillistä ohjelmaa, jotka kaikki tähtäävät tämän tavoitteen saavuttamiseen. Bioenergiaohjelma tähtää kotimaisten polttoaineiden käytön merkittävään lisäämiseen olemassa olevilla laitoksilla ja uusien energiatehokkaiden voimalaitosten raken-

tamiseen. Tuuliohjelmalla tavoitellaan uusiutuvan energialähteen tuulen valjastamisesta koti-Suomessa. Ydinvoimaohjelmaansa yhtiö toteuttaa osittain omistamansa Teollisuuden Voima Oyj:n puitteissa.

Yhtiö on perustettu vuonna 1952. Kuluneiden lähes kuuden vuosikymmenen aikana yhtiön toiminta on laajentunut merkittävästi ja osittain myös muuttanut muotoaan. Yhtiö hankkii nykyään vuosittain noin 4 000 000 MWh sähköä ja 1 200 000 MWh lämpöä. Sähkön hankinta 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. 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.

Yhtiörakenne

EPV konsernin muodostavat emoyhtiö EPV Energia Oy ja sen täysin omistamat tytäryhtiöt EPV Alueverkko Oy, EPV Bioturve Oy, EPV Tuulivoima 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, Pro-ma-Palvelut Oy, Suomen Energiavarat Oy ja Suomen Merituuli Oy.

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

Osakkaat

Yhtiön osakeomistus on jaettu kuuteentoista 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 31.12.2009

	%
Alajärven Sähkö Oy	1,28
Helsingin kaupunki/ Helsingin Energia	7,23
Hiirikosken Energia Oy	0,27
Imatran Seudun Sähkö Oy	0,30
Jylhän Sähköosuuskunta	3,91
Järviseudun Sähkövoiman Kuntayhtymä	1,75
Kaakon Energia Oy	0,32
KSS Energia Oy	0,48
Kumera Oy	0,30
Kymppivoima Oy	8,76
Lahti Energia Oy	7,76
Lehtimäen Sähkö Oy	0,58
Oulun kaupunki / Oulun Energia	0,83
Outokumpu Oyj	1,77
Oy Perhonjoki Ab	1,66
Rauman Energia Oy	0,61
Seinäjoen Energia Oy	10,46
Vaasan Sähkö Oy	40,60
Vantaan Energia Oy	8,47
Vimpelin Voima Oy	0,47
Vähänkyrön kunta	1,75
Ääneseudun Energia Oy	0,45
Yhteensä	100,00



EPV ENERGIA	Rapid Power Oy	50%
	Pohjolan Voima Oy	7,2%
	Teollisuuden Voima Oyj	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 Bioturve Oy	100%
EPV INFRA	Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy	100%
	EPV Alueverkko Oy	100%
	Suomen Energiavarat Oy	90% *)
	Proma-Palvelut Oy	34%

*) äänivallasta





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 2009 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 2009

Heikki Kouhi, kaupunkineuvos, hallituksen puheenjohtaja: **Jorma Rasinmäki**, HTT, hallituksen varapuheenjohtaja: Seinäjoen kaupungin kaupunginjohtaja 2005–: **Hannu Linna**, DI, Vaasan Sähkö Oy:n toimitusjohtaja 2001–: **Heikki Miilumäki**, Tekniikan tohtori h.c.: **Markku Perna**: ins., Jylhän Sähköosuuskunnan toimitusjohtaja 1993–: **Seppo Ruohonen**, DI, Helsingin Energian toimitusjohtaja 2000–: **Janne Savelainen**, DI, Lahti Energia Oy:n toimitusjohtaja 2008–: **Kaj Skåtar**, VT, Vaasan Sähkö Oy:n hallituksen puheenjohtaja 2002–: **Sakari Suontaka**, ins., Kymppivoima Oy:n toimitusjohtaja 1998–: **Markku Vartia**, DI, MBA, Vantaan Energia Oy:n energiajohtaja 2009–

Hallituksen varajäsenet

Olli Arola, DI, KTM, Vaasan Sähkö Oy:n sähkökauppayksikön johtaja 2002–: **Martti Haapamäki**, DI, Seinäjoen Energia Oy:n toimitusjohtaja 2003–: **Marianne Munkki**, DI, KTM, Hiirikosken Energia Oy:n hallituksen puheenjohtaja 2008–: **Esa Kaunisto**, KK maisteri, Järvisseudun Sähkövoiman Kuntayhtymän puheenjohtaja

2006–: **Jorma Tapaninen**, DI, Imatran Seudun Sähkö Oy:n toimitusjohtaja 2009–

Toimitusjohtaja ja yhtiön johtoryhmä

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

Johtoryhmään kuuluvat toimitusjohtajan lisäksi **Mauri Blomberg**, **Markku Källström**, **Frans Liski**, **Timo Mäki**, **Tomi Mäkipelto** 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 Ryttilähti** ja KHT **Sune Back** sekä varatilintarkastajina KHT **Rauno Sipilä** ja KHT **Tatu Huhtala**.



Hallitus 2009

Sakari Suontaka

Kaj Skåtar

Janne Savelainen

Jorma Rasinmäki



Markku Källström
talousjohtaja,
hallituksen sihteeri

Marianne Munkki

Heikki Kouhi

Markku Pernaa

Heikki Mäilumäki

Olli Arola

Rami Vuola
toimitusjohtaja



Esa Kaunisto

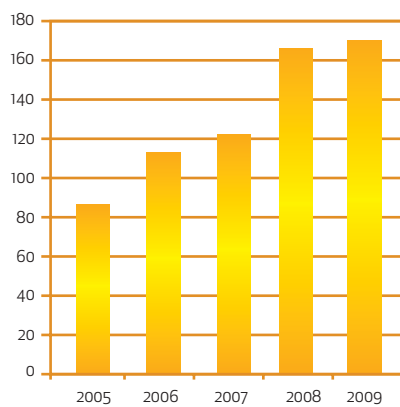
Markku Vartia

Hannu Linna

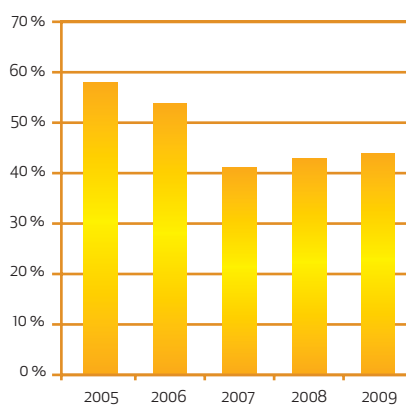
Kuvasta puuttuvat:
Martti Haapamäki,
Seppo Ruohonen ja
Jorma Tapaninen



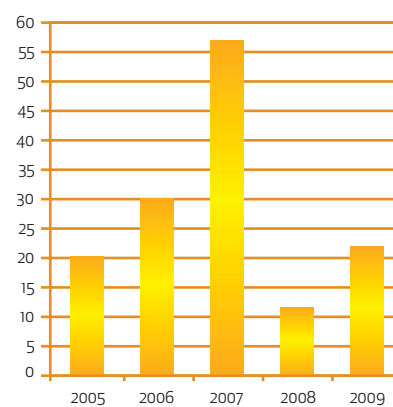
Liikevaihto [M€]



Omavaraisuusaste

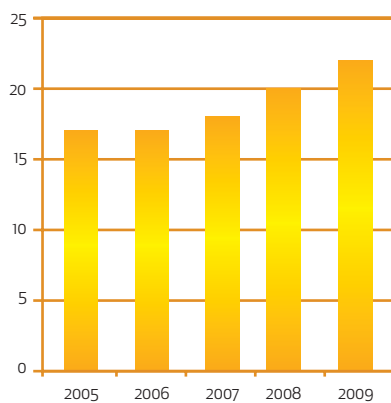


Investoinnit [M€]

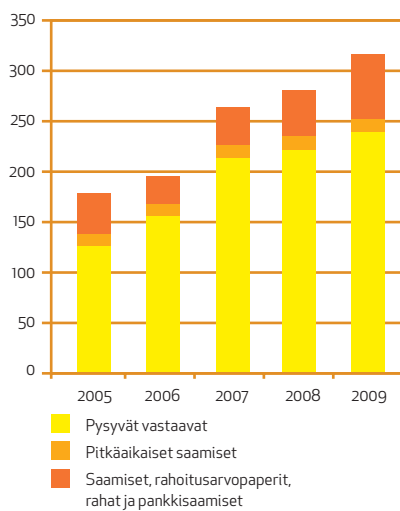




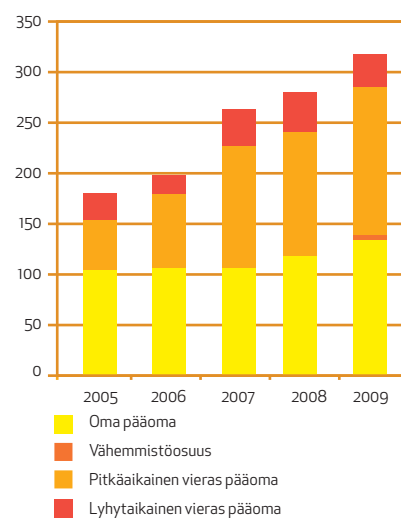
Henkilöstö



Omaisuserien kehitys [M€]
(tase, vastaavaa)



Rahoituserien kehitys [M€]
(tase, vastattavaa)



Toimitusjohtajan katsaus

Vuosi 2009 oli maailmantalouden kriisin aikaa. Epävarmuus talouden noususta ja suomalaisen työn tulevaisuudesta heijastui myös vahvasti energia-alalle. Sähkönkulutuksen pudotuksen suuruutta ihmeteltiin samalla, kun uusia keinoja talouden tasapainottamiseksi mietittiin Valtion hallinnon puolella. Näissä kriisitunnelmissa EPV:ssä jatkettiin systemaattista työtä strategisten tavoitteiden saavuttamiseksi. Vuosi 2009 oli yhtiön kanalta historiallinen siinäkin mielessä, että yhtiö vaihtoi hyvin palvelleen nimensä Etelä-Pohjanmaan Voimasta EPV Energiaksi. Samalla toteutettiin brandi-muutos, jossa yhtiön ulkoista ilmettä päivitettiin.

Uusi toimintamalli

Yhtiön uuden ilmeen lisäksi myös toimintaa ja organisaatiota uudistettiin. EPV:n toiminta jaettiin neljään itselliseen osakokonaisuuteen, joista kullakin on omat selkeät tavoitteet. EPV:n Energia-toiminnon tarkoituksena on keskittyä hallinnoimaan yhtiön keskeisiä omistuksia sähköä tuottavissa Teollisuuden Voimassa, Pohjolan Voimassa sekä Rapid Powerissa. EPV Tuuli taas keskittyy yhtiön tuuli-voimaohjelman eteenpäinviemiseen sekä EPV:n omistamien tuulivoimayhtiöiden kehittämiseen ja valmistautumiseen pit-

källä tähtäimellä merkittäviin investointeihin. EPV Lämpö on keskittynyt yhtiön omistamien yhdistetyn sähkön ja lämmöntuotantolaitosten kehittämiseen. Näiden energiatehokkaiden ja korkean hyötysuhteen voimalaitosten avulla lämpiävät Haaparannan, Seinäjoen, Tornion ja Vaasan kaupungit. Tämän lisäksi lopputoiminta on organisoitu EPV Infran taakse. Sinne on keskitetty yhtiön muu omaisuus, jonka pääasiallisena tehtävänä on mahdollistaa yhtiön voimantuotanto.

Aktiivisuutta polttoainemarkkinoilla

Vuoden merkittävin yksittäinen tapahtuma oli, kun yhtiön johtama konsortio osti Metsäliiton 49,9 prosentin omistusosuuden Vapo Oy:ssä. Osakkeiden kauppahinta oli 165 miljoonaa euroa. Kauppa täydensi EPV:n ja sen omistajien liiketoimintaportfoliota kotimaisilla biopolttoaineilla ja paransi näiden yhtiöiden mahdollisuuksia toteuttaa kotimaisiin polttoaineisiin perustuvia voimalaitosinvestointeja. Osakkeiden hankinta oli osa yhtiön bioenergiaohjelmaa, jolla tähdätään uusiutuvaan energiaan perustuvan tuotannon lisäämiseen sekä vähentämään kasvihuonepäästöjä ja tuontipolttoaineiden käyttöä. Kauppa istui hyvin yhtiön kestä-



Rami Vuola

vän kehityksen strategiaan. Tarkoituksena on olla aktiivinen omistaja ja kehittää Vaposta johtava asiakaslähtöinen toimija metsäenergian saralla.

Katsaus toimintaympäristöön

Sähkön käyttö väheni 7 prosenttia vuonna 2009. Vähennemä on ennätysasuuri eikä vastaavia lukuja ole nähty sitten toisen maailmansodan. Vähennemän suurin selittäjä oli teollisuustuotannon merkittävä lasku, jonka seurauksena teollisuuden sähkönkäyttö väheni 16 prosenttia. Met-

säteollisuuden osalta tilanne oli vielä synkempi vähennyksen ollessa yli viidenneksen. Muun kuin teollisuuden osalta tilanne jatkui normaalina käytön kasvaessa noin kaksi prosenttia. Käännös kasvuuralle tapahtui kuitenkin vuoden lopulla.

Suomen omavaraisuuden osalta tilanne heikkeni edelleen. Venäläissähköä tuotiin maahan ennätysmäärä, venäläisten toimijoiden hyödyntäessä löyempiä ympäristönormeja sekä päästökaupan puuttumista. Venäläisen sähkön vapaa markkinoillepääsy onkin yksi suurimmista kilpailun vääristymistä. Loppuvuodesta ilmasto antoi oman signaalinsa markkinoille. Joulukuussa koetut ja tammikuussa toistuneet sähkön hintapiikit todistivat sähköntuotantokapasiteetin merkittävästä lisäystarpeesta. Ikävä totuus on, että hallitusohjelman tavoitteista huolimatta, olemme joka vuosi kauempana sähkön tuotannon omavaraisuustavoitteesta.

Asteittain kestävän kehityksen suuntaan

Energia-alalla on edessään massiiviset investoinnit. Energia-ala on jo pitkään ollut Suomeen tehtävien investointien veturi. Tästä huolimatta alan maine on edelleen selvästi ansaittua huonompi. Tämän asian eteen yhtiöt tekevät lujasti töitä. EPV:n ja sen omistajien strategisena tavoitteena on energiantuotannon aiheuttaman ympäristörasituksen jatkuva pienentäminen. Tähän päästään vain merkittävillä investoinneilla. Ikääntyvää kapasiteettia on toisaalta korvattava uudella ja samaan aikaan olemassa olevaa on kehitettävä. EPV panostaa merkittävästi täysin päästöttömien ydinvoiman ja tuulivoiman lisärakentamiseen Suo-

massa. Ydinvoimarakentamisessa yhtiö on 10 prosentin osuudella mukana Teollisuuden Voiman OL3-hankkeessa ja vahvasti tukemassa OL4-hanketta. Kansakunnan kokonaisedun mukaista on, että lupa myönnetään Teollisuuden Voimalle.

EPV:n tuulivoimaohjelman tavoitteena on rakentaa Suomeen merkittävä määrä uusiutuvaa energiantuotantoa ja näin olla omalta osaltaan toteuttamassa Suomen uusiutuvan energian tavoitteita. Suurimmat esteet tuulivoiman rakentamiselle ovat erittäin monimutkainen ja hidas luvitusprosessi sekä niin sanottu NIMBY-ilmiö (Not In My Back Yard). NIMBY-termi kuvaa ihmisten yleistä negatiivista asennetta kaikkea rakennettavaa infrastruktuuria kohtaan. Tuulivoimasta pidetään, mutta vain jos se on vähintään kymmenien kilometrien päässä.

Energian tuotanto

Yhtiön omistuksessa olevien tuotantoyhtiöiden voimalaitokset toimivat moitteettomasti. Teollisuuden Voiman ydinvoimalaitokset toimivat jälleen loistavasti. Vuodensaldona oli kaikkien aikojen tuotantoennätys käyttökertoimen ollessa 96 prosenttia. Yhtiön lämpövoimaomistuksia hyödynnettiin edellisvuoden tapaan. Alkuvuodesta laitosten tuotanto oli normaalia pienempää, mutta loppuvuodesta ajettiin täysillä tehoilla. Kalliin polttoaineen ja alhaisen sähkön markkinahinnan seurauksena laitosten toiminta oli pääosin tappiollista, jonka seurauksena laitosten kustannuksia pyrittiin karsimaan mahdollisuuksien mukaan. Yhtiön yhdistetyn sähkön ja lämmön tuotantolaitokset toimivat erittäin luotettavasti ja lämpöasiakkaille kyettiin toimitta-

maan lämpöä aikaisempia vuosia selvästi enemmän.

Tulevaisuus

Hallituksen repivät verolinjaukset aiheuttavat merkittävää epäselvyyttä energiayhtiöiden tulevaisuuden kuvaan. Päästöttömän kapasiteetin osalta ollaan puuhaamassa windfall-veroa ja yhdistettyä sähkön ja lämmön tuotantoa uhaan merkittävällä polttoaineen valmisteveron nostolla. Tämä siis tarkoittaa, että yhtiöitä, jotka ovat näihin energiatehokkaisiin ja päästöttömiin tuotantomuotoihin investoineet, rankaistaan erikoissuunnitelluilla ja täsmällisesti kohdennetuilla veroilla. Tällainen toiminta ei todellakaan motivoi yrityksiä sitomaan pääomiaan tulevaisuuden investointeihin, joita vääjäämättä tarvitaan ilmastomuutoksen torjunnassa. Lisäksi, vaikka halua olisikin, niin ilman vahvaa kassavirtaa kyseisiä investointeja ei yksinkertaisesti kyetä tekemään.

EPV panostaa kotimaiseen ja vähäpäästöiseen energiaan nyt ja tulevaisuudessa. Yhtiön tavoitteena on asteittain korvata ulkomaisten fossiilisten polttoaineiden käyttö kotimaisilla ja lisätä Suomen energiaomavaraisuutta. Toivomme Valtiolta selkeää ja tätä tavoitetta tukevaa pitkäjänteistä energiapolitiikkaa. Haluamme ydinvoimaluvan Teollisuuden Voimalle, tuulivoiman ja turvetuotannon luvitusprosessin selkeytymistä sekä selkeän tukijärjestelmän uusiutuvien osalle. Kun nämä asiat ovat kunnossa, me hoidamme loput.

Helmikuussa 2010
Rami Vuola

Tuotanto



Energiavuosi 2009

Energian hankinnan ja tuotannon kannalta vuotta 2009 leimasi taloudellisen taantumien aiheuttama raaka-ainehintojen aleneminen ja sähkön kulutuksen vähentyminen. Suomessa sähkön käyttö oli 80,8 TWh, mikä on 7 prosenttia edellisvuotta vähemmän.

Teollisuuden sähkönkulutus supistui noin 16 prosenttia. Pääosin hiilellä tuotettua lauhdutussähköä tarvittiin kuitenkin hiukan edellisvuotta enemmän.

Pohjoismaiden vesiallasreservi väheni ja oli koko vuoden pitkän ajan keskiarvon alapuolella.

Sähköntuotannon hiilidioksidipäästöt olivat Suomessa 12,7 miljoonaa tonnia, eli noin viisi prosenttia enemmän kuin edellisvuonna. Kasvu johtui CHP-tuotannon supistumisesta, biopolttoaineiden saantivaikeuksista ja siitä, että hiili on korvanut myös kaasun käyttöä. Uusiutuvien

energiälähteiden osuus Suomen sähkön-
tuotannosta oli 31 prosenttia.

Vuoden 2009 aikana päästöoikeuk-
sien keskimääräinen markkinahinta oli
noin 14 euroa hiilidioksiditonnilta.

Energian tuotanto ja hankinta

EPV:n tehtävänä on hankkia sähköä mah-
dollisimman edullisesti ja toimittaa se
edelleen osakkailleen omakustannus-
hintaan. Vuonna 2009 EPV:n sähkönhan-
kinta oli yhteensä 3887 GWh. Se vastasi
määrältään 4,8 % Suomessa kulutetus-
ta sähköstä.

EPV Energia Oy

EPV Energia Oy (EPV) varmistaa osakkai-
densa energiansaannin olemalla mukana
valtakunnan merkittävimmissä energia-
hankkeissa osaomistajana. EPV hankkii
suurimman osan sähköntuotannostaan
osuusyhtiöidensä kautta. Tällaisia osuus-
yhtiöitä ovat muun muassa Pohjolan Voi-
ma Oy sekä Teollisuuden Voima Oyj.

Lämmön ja sähkön yhteistuotanto sekä polttoainehankinta – EPV Lämpö

EPV Lämpö -liiketoimintayksikköön si-
sältyy lämmön ja sähkön yhteistuotanto

Tornion Voima Oy:stä ja osakkuusyhtiö
Vaskiluodon Voima Oy:stä sekä EPV Bio-
turve Oy:n polttoaineentuotanto.

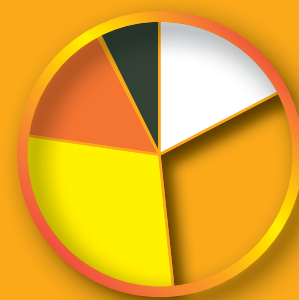
EPV on merkittävä lämmöntoimittaja.
Tuotantoyhtiöiden Vaskiluodon Voima Oy
ja Tornion Voima Oy voimalaitokset tuot-
tavat valtaosan Seinäjoen, Vaasan ja Tor-
nion kaupunkien tarvitsemasta kauko-
lämpöenergiasta. Lämmöntoimituksen
kokonaismäärä oli 1 452 GWh.

Vaskiluodon Voima Oy:n laitoksilla
Seinäjoella ja Vaasassa tuotettiin säh-
köä ja kaukolämpöä edellisvuosien ta-
paan. Vaskiluodon Voima Oy:n sähkön-
tuotanto EPV:lle oli yhteensä 998 GWh.

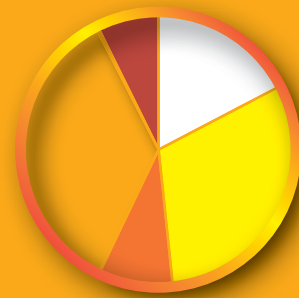
Tornion Voima Oy:n Torniossa ole-
van Outokummun terästehtaan alueella
toimiva lämpöä ja sähköä tuottava mo-
nipolttoainevoimalaitos tuotti vuoden
2009 aikana EPV:lle sähköä 146 GWh se-
kä tämän lisäksi lämpöenergiaa 417 GWh.

Vuonna 2008 toimintansa aloittanut
EPV Bioturve Oy on energiaturpeen tuo-
tantoon sekä puupohjaisten polttoainei-
den hankintaan erikoistunut yhtiö. Sen
pää tavoitteena on Vaasan ja Seinäjoen
alueiden tulevaisuuden lämmön ja säh-
kön yhteistuotantoratkaisujen polttoai-
nehankinnan turvaaminen.

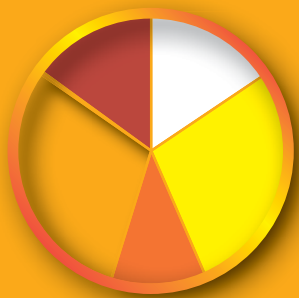
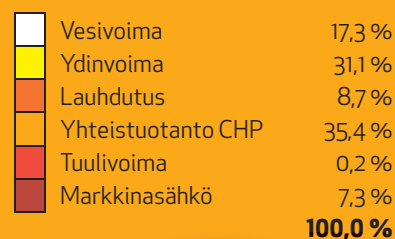
Ensimmäisten toimintavuosien aika-
na EPV Bioturve Oy:n toiminnan pääpai-



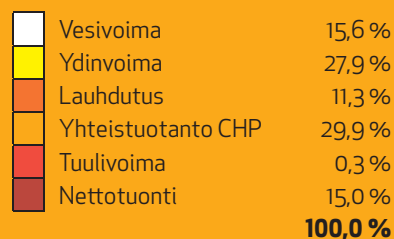
EPV:n sähkönhankinnan jakauma
polttoaineittain



Sähkönhankinnan jakauma: EPV



Sähkönhankinnan jakauma: Suomi



no on ollut metsä- ja turvema-alueiden hankinnassa. Vuoden 2009 aikana käynnistettiin Ylistarossa sijaitsevan Hangasnevan turvetuotannon ympäristövai-
kutusten arviointimenettely.

Ydinvoima – Teollisuuden Voima Oyj

Ydinenergian tuotannossa EPV luottaa Teollisuuden Voimaan (TVO), joka on jo yli kolme vuosikymmentä toimittanut sähköä yhtiölle maailman turvallisimista ja tehokkaimmista ydinvoimalaitoksista. EPV on 10 %:n osuudella mukana Olkiluoto 3 -hankkeessa. Lisäksi yhtiö tavoittelee merkittävää osuutta valmistelussa olevasta Olkiluoto 4 -hankkeesta.

EPV pitää ydinvoimaa turvallisena, luotettavana ja edullisena tapana tuottaa päästötöntä perusvoimaa suomalaisille.

TVO tuottaa sähköä omistamillaan ydinvoimalaitoksilla Eurajoen Olkiluodossa sekä Meri-Porin hiililauhdevoimalaitoksella Porin Tahkoluodossa. EPV on TVO:n osakkaana suoralla 6,6 %:n osuudellaan. Tämän lisäksi EPV omistaa yhtiötä Pohjolan Voima Oy:n kautta.

Olkiluodon ydinvoimalaitoksen molemmat yksiköt toimivat koko vuoden luotettavasti ja tehokkaasti. Olkiluodon

laitokset tuottivat vuonna 2009 EPV Energialle ydinvoimasähköä yhteensä 1207 GWh.

Pohjolan Voima Oy

Pohjolan Voima Oy (PVO) tuottaa ja hankkii sähköä omilla ja osuusvoimalaitoksilla eri puolilla Suomea. EPV on yhtiön neljänneksi suurin omistaja 7,24 %:n osuudella.

PVO:n vesivoimantuotanto toteutui hiukan normaalivuotta vähäisempänä. EPV:n osuus tuotetusta vesivoimasähköstä oli 80 GWh.

Hiililauhdesähköä tuotettiin PVO:n voimalaitososuuksilla edellisvuotta enemmän. Yhteensä PVO:n lämpövoimalaitososuuksilla tuotettiin vuoden aikana EPV:lle sähköä 507 GWh.

PVO:n öljylauhdelaitekset Kristiinassa ja Vaskiluodossa sekä Mussalon kaasukombilaitos ovat mukana valtakunnallisessa varakapasiteettijärjestelyssä.

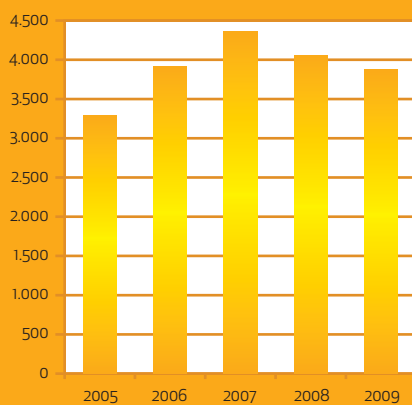
Rapid Power Oy

EPV hankkii merkittävän määrän norjalaista vesivoimaa vuonna 2004 perustetulta osakkuusyhtiöltä Rapid Power Oy:ltä. EPV:n omistusosuus yhtiöstä on 50 %.

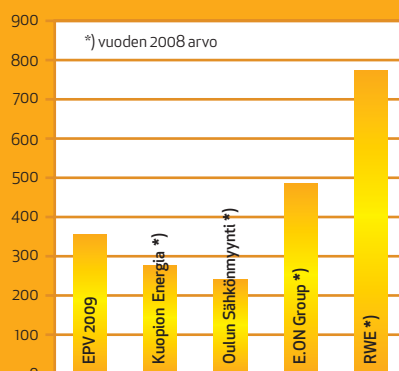
Kyseessä on norjalaiseen Ranan vesivoimalaitokseen liittyvä 15-vuotinen sähkönhankintasopimus. Vuoden 2009 osalta Rapid Powerin vesivoiman kumulatiivinen tuotanto yltyi liki normaalivuoden lukemiin. EPV:n sähkönhankinnasta oli norjalaista vesivoimaa 592 GWh.

Sähkön ympäristölaatu

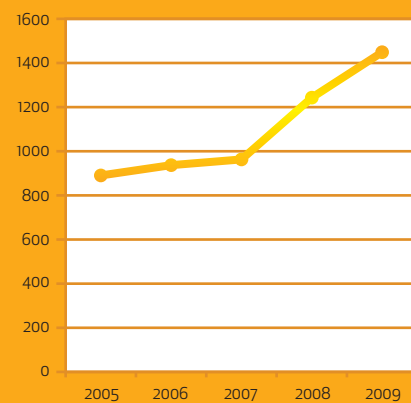
EPV:n sähkönhankinta perustuu monipuoliseen tuotantosalkkuun, jonka pääpaino on päästöttömissä energiantuotantomuodoissa. Vuonna 2009 yhtiön hankkiman sähkön keskimääräinen hiilidioksidipäästö oli 357 g CO₂/kWh. Tuotanto-osuuksilla hankitun sähköenergian keskimääräinen rikkidioksidipäästö oli 291 mg/kWh, typenoksidipäästö 458 mg/kWh ja hiukkaspäästö 12 mg/kWh. EPV:n osakkaille toimitetun sähkön tuottamisessa käytettiin ydinpolttoainetta keskimäärin 1,0 mg/kWh.



EPV:n sähkönhankinta
v. 2005–2009 [GWh]



Sähköenergian CO₂-ominaispäästöjen
vertailu [g/kWh]



Vaskiluodon Voiman ja
Tornion Voiman lämmöntuotanto
yhteensä [GWh]

Verkkoliiketoiminta



Kuluneen vuoden aikana EPV Alueverkko Oy:n (EPA) toiminnassa tapahtui merkittäviä muutoksia, kun yhtiön aiempi nimi Etelä-Pohjanmaan Alueverkko Oy vaihtui EPV Alueverkko Oy:ksi sekä verkkoliiketoiminta laajeni uusille alueille Tornioon ja Kokkolaan. Tämä näkyi erityisesti kuluksien siirretyn sähkön kokonaismäärissä, kun asiakkaiksi tulivat sekä Outokumpu Stainless Oy:n terästehdas Tornioista ja Boliden Kokkola Oy:n sinkkitehdas.

EPA:lla on nyt hallinnassa 110 kV alueverkkoa 695 km ja 8 sähköasemaa. Pohjanmaalla ja Etelä-Pohjanmaalla oleva alueverkko on pääosin vuokrattu emoyhtiö EPV Energia Oy:ltä sekä Torniossa Outokumpu Stainless Oy:ltä ja Kokkolassa Boliden Kokkola Oy:ltä.

Kulunut vuosi oli EPA:n 15. toimintakausi. Yhtiö käyttää, ylläpitää ja kehittää

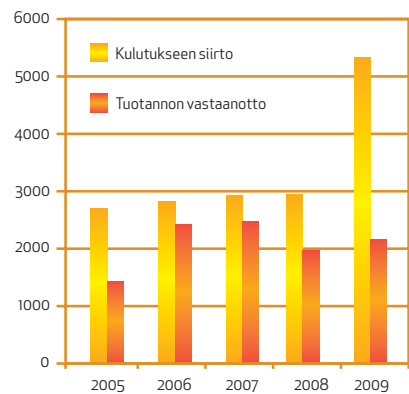
toimintaansa pitkäjänteisesti verkkolupansa mukaiset velvoitteet täyttäen ja samalla huomioiden asiakkaiden ja ympäristön vaatimukset. Verkon käyttö- ja kunnossapitotyöt ostetaan palveluna luotettavilta ja tunnetuilta toimijoilta.

Sähkön siirrossa huima harppaus

Yhtiön hallinnassa olevan, laajentuneen siirtoverkon kautta siirretty energia oli toimintavuoden aikana 5345 (2940) GWh, joka on 80 % suurempi kuin vuotta aiemmin.

Perinteisellä toiminta-alueella onnistuttiin jälleen hieman pienentämään häviösähkön kulutusta. Tällainen kehitys vahvistaa jo aiemmin tehtyjen investointien, kehitystoimenpiteiden ja toiminnan ohjeistuksen onnistumista.

Sähkön siirto EPA:n verkossa 2009 [GWh]



Tapahtumat siirtoverkossa

Verkkoliiketoiminnan laajeneminen Tornioon ja Kokkolaan maaliskuun alusta toi neljä uutta asiakasta EPA:lle.

Siirtoverkon käyttövarmuuden positiivinen kehitys jatkui hyvänä, sillä häiriöt vähenivät n. 30 % verrattuna edelliseen vuoteen.

Närpiö-Petolahti 110 kV:n voimajohdon kaksi viimeisintä osuutta Övermark-Bränskögen (n. 15 km) ja Bränskögen-Petolahti (n. 9 km) valmistuivat aikataulun mukaisesti ja otettiin käyttöön maaliskuun alussa.

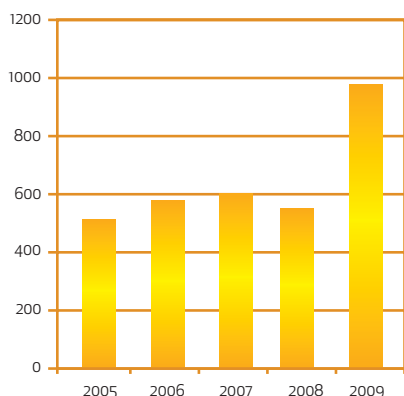
Myös Vähäkyrö-Höysälä (9 km) 110 kV:n voimajohto valmistui aikataulun mukaisesti ja otettiin käyttöön joulukuussa.

Esisuunnitteluja jatkettiin Kristiina-Närpiö ja Närpiö-Perälä johtojen osalta.

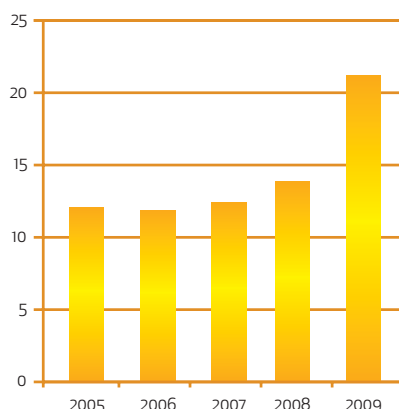
Uusina hankkeina aloitettiin Westenergyn 110 kV liittymisjohdon (n. 5 km) suunnittelu johdon rakentamisesta Ristinummelta Stormossenin jätteenkäsittelyalueelle, jonne Westenergy rakentaa biopolttolaitoksen.

Lisäksi Ratahallintokeskus (RHK) on tehnyt päätöksen Vaasan ja Seinäjoen

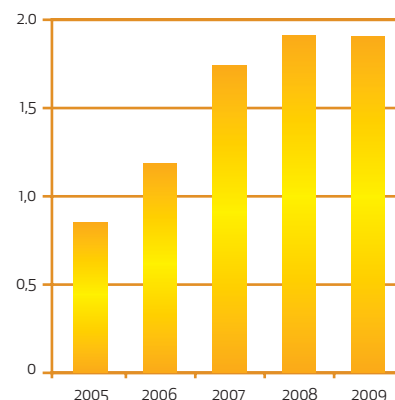
Tuntikeskitehon huipun kehitys EPA:n verkossa [MWh/h]



EPA:n liikevaihto [M€]



EPA:n liikevoitto [M€]



välisen radan sähköistämisestä. Radan sähköistämiseksi rakennetaan kaksi erillistä sähkön syöttäasemaa. Näiden liittymisjohtojen suunnittelu on jo aloitettu.

Toimintavuoden aikana päästiin sopimukseen MetsäBotnia Oy:n omistaman 110 kV:n voimajohtoon Pjela-MB Kaskisten omistuksen siirtymisestä EPV:lle 2010 alusta.

Ympäristöasiat

Yhtiö noudattaa verkkoliiketoiminnassa yleisiä viranomaisten sille asettamia vaatimuksia. Voimajohtojen investoinneissa jokaisesta hankkeesta tehdään laaja ympäristöselvitys. Tässä ympäristöselvityksessä selvitetään koko johtokadun pituudelta n. 500 m:n levyiseltä alueelta luontotyypit, uhanalaiset kasvit, hyönteiset ja eläimet. Myös museoviraston avustuksella tutkitaan ja otetaan huomioon historiallisesti merkittävät kohteet johtoreitillä suunniteltaessa. Toimittajilta vaaditaan aina kirjallinen selvitys rakennus- ja kunnossapitotoiminnassa hävitettäväksi tulevast materiaalista.

Säännöllisten raivausten vuoksi avoimina pysyvät johtoauekat ovat Suo-

men ympäristökeskuksen (SYKE) Uudellamaalla tekemän tutkimuksen perusteella tärkeä korvaava elinympäristö niittyjen vähenemisestä kärsineille lajeille.

Verkkosopimukset ja kehitys

Sähköasemien ja voimajohtojen kunnossapitosopimukset päättyivät vuoden vaihteessa 2009 ja ne kilpailutettiin uudelleen. Sähköasemien peruskunnossapidosta tehtiin kaksivuotinen sopimus Empower Oy:n kanssa. Voimajohtojen kunnossapidon sopimus on nelivuotinen ja se tehtiin myös Empower Oy:n kanssa.

Alueverkkosopimukset päättyivät 2009 lopussa. Uudet sopimukset tehtiin kahdeksi vuodeksi eteenpäin, vuoden 2011 loppuun saakka.

Verkkoliiketoiminnan näkymät

Siirtoverkon kehittämiseen panostetaan merkittävästi. Käyttövarmuus halutaan säilyttää vähintään nykyisellä tasolla samalla varmistuen, että siirtokyky on riittävä tulevaisuudessakin.

Alkaneen vuoden kylmät pakkaske- lit ovat nostaneet sähkönkulutuksen jo

selvästi paria aikaisempaa vuotta korkeammalle tasolle. Tästä voidaan ennustaa sähkönkulutuksen lähtevän jälleen kasvuun.

Kantaverkkoyhtiö Fingrid Oy on aloittanut uuden 400 kV:n voimajohtoon rakentamisen Seinäjoelta Tuovilaan. Samalla Tuovilaan rakennetaan uusi 400/110 kV:n muuntoasema. Tämä parantaa sähkön siirtoyhteyksiä ja käyttövarmuutta alueellamme.

EPA:n verkkoliiketoiminnan odotetaan kehittyvän kohtuullisesti ja kasvavan edellisen vuoden tasolta. EPA:n uusien verkkoliiketoiminta-alueiden mukaantulo 2009 maaliskuussa näkyy vuoden 2010 toiminnassa koko volyymillään lisäten sähkön siirtoa ja liikevaihtoa.

Verkkoliiketoiminnan kohtuullisen hinnoittelun valvonnasta vastaavan Energiatarkastusviraston laskelmien mukaan toisen valvontajakson ensimmäinen vuosi osoittaa EPA:n hinnoittelun olevan maltillista.

Energiantuotannon kehitys

Energiantuotannossa tarvitaan puhtaita, luotettavia ja turvallisia energianlähteitä, joiden avulla ehkäistään ilmastonmuutosta ja riippuvuutta tuontienergiasta. Yhtiö tähtää määrätietoisesti kohti päästötöntä energiantuotantoa.

EPV Energia keskittyy strategiasaansa määrätietoisesti päästöttömään energiantuotantoon. Yhtiö on käynnistänyt mittavat ydin-, tuuli- ja bioenergiaohjelmat, joiden tavoitteena on uusiutuvan energiantuotannon lisääminen, kasvihuonekaasupäästöjen vähentäminen sekä fossiilisten polttoaineiden käytön korvaaminen kotimaisilla polttoaineilla.

Kuluneena vuonna ilmastonmuutoksen hillintään ja hiilidioksidipäästöjen sääntelyyn liittyvän lainsäädännöllisen viitekehyksen odotettiin selkeytyvän Kööpenhaminassa pidetyssä kansainvälisessä ilmastokokouksessa. Tältä osin läpimurto jäi kuitenkin vielä tapahtumatta. Energia-alan tuotantolaitosten elinkaaret ovat pitkiä. Päästöjen vähentäminen vaatii systemaattista ja pitkäjänteistä työtä sekä valtavia in-

vestointeja. Investoimisepävarmuus on erityisen haitallista ja päästöjen vähentämiseen tähtäävän työn kannalta onkin erittäin tärkeää, että sitova kansainvälinen ilmast sopimus saadaan aikaan lähiaikoina.

Vuoden 2009 aikana tapahtuneet pääasialliset muutokset regulaatioympäristössä ovat liittyneet EU-komission energiapaketin toimien täytäntönpäön valmisteluun kansallisella tasolla kussakin jäsenmaassa. Suomessa edistystä on tapahtunut erityisesti uusiutuvan energian tukijärjestelmissä tuulivoiman ja biokaasun syöttötariffeja valmistelevalle työryhmän julkaisemassa loppuraporttinsa. Järjestelmän voimaantulo on kuitenkin viivästyneenä alun perin suunnitellusta.

Energiantuotannon kehityksen näkökulmasta vuoden 2009 aikana tehtyjen poliittisten selvitysten tuloksena voidaan todeta, että suomalaisen energiantuotannon perustana toimivat ydin- ja vastapainevoima ovat edelleen kilpailukykyisiä tapoja tuottaa energiaa pitkällä aikavälillä. Tämä osoittaa sen, että

kehitetessä kansallista energiantuotantoa kohti vähäpäästöistä aikakautta tulee silti huomioida energiantuotannon peruselementit: kohtuuhintainen energia ja sen toimitusvarmuus.

EPV:n johtama konsortio osti 49,9 % osuuden Vapo Oy:stä

Vuoden merkittävin yksittäinen tapahtuma oli se, kun yhtiön johtama konsortio osti Metsäliiton 49,9 prosentin omistusosuuden Vapo Oy:ssä. Osakkeiden kauppahinta oli 165 miljoonaa euroa. Kauppa täydentää EPV:n ja sen omistajien liiketoimintaportfoliota kotimaisilla biopolttoaineilla ja parantaa näiden yhtiöiden mahdollisuuksia toteuttaa kotimaisiin polttoaineisiin perustuvia voimalaitosinvestointeja. Osakkeiden hankinta oli osa yhtiön bioenergiaohjelmaa, jolla tähdätään uusiutuvaan energiaan perustuvan tuotannon lisäämiseen sekä vähentämään kasvihuonepäästöjä ja tuontipolttoaineiden käyttöä. Kauppa istui hyvin yhtiön kestävä kehityksen strategiaan.

Kuvasovite suunnitellusta Maalahden Sidlandetin tuulivoimapuistosta.



Merkittävin keino vähentää hiilidioksidipäästöjä 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 periaatepääntöshakemuksen OL4-ydinvoimalaitosyksikön rakentamiseksi. Ydinvoimalaitosyksiköt tarvitaan täyttämään merkittävä osa maamme syntyvästä sähkön tuotannon vajeesta päästöttömällä ja kilpailukykyisellä sähkön tuotannolla. Ydinvoima vähentää myös merkittävästi 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. Vuonna 2010 odotetaan yhtiön kannalta erittäin tärkeänä asiana periaatepääntöstä OL4 -ydinvoimalaitoksen rakentamiseksi Eurajoen Olkiluotoon.

Tuulivoima on suuri mahdollisuus

Tuulivoima on 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 tuotantovolymit, mikä puolestaan on edellytys merkittäviin tavoitteisiin pääsemiseksi.

EPV:n tuulivoimaohjelman keskeinen virstanpylväs oli ensimmäisen konkreettisen investointihankkeen käynnistäminen. EPV:n tytäryhtiö Rajakiiri Oy sai Työ- ja elinkeinoministeriöltä 12,1 miljoonaa euroa investointiavustusta. Tämän turvin tehtiin elokuussa 2009 investointipäätös 8 tuuliturbiinia käsittävästä hankkeesta Tornion Röyttään. Tuulipuiston tuotannon on määrä alkaa vuoden 2011 alussa.

Vuoden 2009 aikana julkistettiin Suomen päivitetty tuuliatlas. Tuuliatlas tuottaa tietoa Suomen tuulisuusolosuhteista. Tuuliatlas perustuu pääasiassa matemaattiseen mallinnukseen. Konkreettisten hankkeiden toteuttaminen

vaatii edelleen tuekseen tuulimittauksia ja EPV:llä onkin käynnissä tuulisuusmittauksia useissa kohteissa Pohjanmaan ja Etelä-Pohjanmaan alueella.

EPV:n tuulivoimaohjelman puitteissa on vuoden 2009 aikana viety eteenpäin mittavaa hankesalkkua. Valtaosa hankkeista on luvitusvaiheessa ja yhtiöllä on vuoden aikana ollut käynnissä useita YVA-prosesseja. Nykyisellään lainsäädäntö on soveltamiskäytännöiltään tuulivoiman osalta vielä selkeytymätöntä. Tuulivoiman luvitus ja kaavoitus vievät siksi paljon aikaa. Tuulivoiman luvitus vaatii myös pitkäjänteistä työtä tuulivoiman hyväksyttävyyden edistämiseksi erityisesti paikallisella tasolla.

Kuvasovite: Ramboll



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
Arvonmäärittäminen
Yrityssuunnittelu
Tietohallinto
Osakassuhteet
Edunvalvonta
Viestinnän strategiat

Hallinto ja henkilöstö

Johtoryhmä 2009



Rami Vuola



Markku Källström



Mauri Blomberg



Frans Liski



Timo Mäki



Tomi Mäkipelto



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 henkilöstöjohtamista 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 yhteistyökumppaneilta ostettavat palvelut erittäin tärkeitä. Muuttuvassa toimintaympäristössä on tärkeää varmistaa uusien osaajien rekrytointi ja koulutuksella taata nykyisen henkilökunnan osaamistaso.

Konsernin oman henkilökunnan keskeisiä tehtäviä ovat energia- ja verkkoliiketoiminnan johtaminen osakkaita ja asiakkaita mahdollisimman hyvin palvelleen, sopimuspohjaisten toimintakokonaisuuksien hallinnointi ja valvominen sekä uusien sijoitus- ja toimintamahdollisuuksien kartoittaminen. Konsernin palveluksessa on työntekijöitä yhteensä 22.

Hallituksen toimintakertomus

EPV Energia Oy (EPV) on energian hankintaan erikoistunut omakustannusperiaatteella toimiva yhtiö. Tavoitteena on toimittaa hinnaltaan kilpailukyistä sähköä omistajille ja varmistaa sähkön hankinnan jatkuvuus muuttuvassa toimintaympäristössä. Yhtiön tavoitteena on asteittain jalostaa energian hankintansa vähäpäästöisemmäksi. Energian hankinta tapahtuu pääasiallisesti omistettujen tuotanto-osuuksien välityksellä. EPV:n vuonna 2009 hankkima sähkömäärä oli 3 887 (4 061) GWh. Se vastaa 4,8 (4,7) % Suomessa kulutetusta sähköstä.

TILIKAUDEN TAPAHTUMAT Toimintaympäristö

Pohjoismaissa kulutettiin vuonna 2009 sähköä 372 (393) TWh. Supistumisen suurin syy oli taantuman aiheuttama teollisen kulutuksen väheneminen. Esitetyn arvion mukaan teollinen kulutus Pohjoismaissa väheni liki 15 % vuodesta 2008.

Suomessa sähkön kulutus oli 81,1 (87,2) TWh. Suomen sähkön käyttö väheni 7,0 % vuoteen 2008 verrattuna. Teollisuuden osuus käytetystä sähköstä oli 45 %, joka on alempi kuin koskaan aikaisemmin. Suomessa kulutetusta sähköstä yhteistuotanto kattoi 33 %, ydinvoima yli 28 %, vesivoima 15 % sekä lauhdutusvoima hieman yli 11 %. Tuulivoiman osuus oli 0,3 %. Sähkön nettotuonti kattoi 15,3 % sähkön käytöstä.

Vuoden 2009 alussa pohjoismaiset vesivarannot olivat 5 TWh pitkän ajan keskiarvoa pienemmät. Vuoden lopussa pohjoismaiset vesivarannot olivat 7 TWh pitkän ajan keskiarvoa pienemmät ja 2 TWh pienemmät kuin vastaavana ajankohtana vuotta aiemmin. Pohjoismaisen vesivoimatuotannon supistuminen johtuu pääasiassa sademäärän ja virtaamien pienenemisestä vuoden 2009 alkupuoliskolla. Sähkön tuonti Ruotsista ja Norjasta väheni edellisestä vuodesta. Tuonti Venäjältä sen sijaan kasvoi.

Sähköntuotannon päästöt hiilestä, maakaasusta ja turpeesta olivat viime vuonna 12,7 miljoonaa tonnia hiilidioksidia enemmän kuin edellisenä vuotena. Kasvu johtui yhteistuotannon supistumisesta, biopolttoaineiden saantivaikeuksista sekä siitä, että maakaasun käyttöä on korvattu hiilenkäytöllä. Uusiutuvien energialähteiden osuus Suomessa tuotetusta sähköstä oli 31 %.

Tuotanto

Osakkuusyhtiö Vaskiluodon Voima Oy:n (50 %) voimalaitosten viime vuoden sähkön tuotanto oli 2 149 (1 931) GWh. Kaukolämpöä tuotettiin yhteensä 1 035 (975) GWh. EPV hankki omistuksensa perusteella sähköenergiaa yhteensä 1074 (965) GWh. Vaskiluodon Voimalla on viireillä kehityshankkeita, joiden tavoitte-

na on lisätä merkittävästi biopolttoaineiden käyttöä molemmilla voimalaitoksilla.

Omistusyhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj:n Olkiluodon 1 ja 2 voimalaitosten tuotantomäärä yhteensä vuonna 2009 oli 14 452 (14 380) GWh. EPV:n omistusosuus Teollisuuden Voima Oyj:ssä oli 6,6 % ja sähköenergiaa hankittiin omistusosuutta vastaavasti 1 007 (989) GWh.

Olkiluoto 3:n suunnittelu, asiakirjojen viranomaiskäsittely, rakentaminen sekä laitteiden valmistus ja asennus jatkuivat. Reaktorin suojarakennuksen kaa-sutiiveyden varmistavan teräsvuorauksen katto eli kupoliosa nostettiin paikalleen. Laite- ja komponenttitoimitukset Olkiluotoon jatkuivat. Reaktorilaitoksen pääkomponentteja, paineastia, neljä höyrystintä ja paineistin, toimitettiin Olkiluotoon ja pääkiertoputkien valmistus jatkui Ranskassa. Turbiinilaitoksen asennustyöt saatettiin loppusuoralle. Olkiluoto 3 -projektin työmaan henkilömäärä vuoden lopussa oli noin 4000 henkilöä.

Omistusyhteisyritys Pohjolan Voima Oy on omakustannusperiaatteella toimiva sähkönhankintayhtiö, joka toimittaa omakustanteista sähköä omistajilleen. EPV:n omistusosuus Pohjolan Voima Oy:ssä oli 7,2 % ja osakkuuden perusteella sähköä hankittiin yhteensä 861 (777) GWh.

Osakkuusyhtiö (50 %) Rapid Power Oy:n toimittama sähkö Norjassa sijaitse-

vasta vesivoimalaitoksesta vastasi vuoden tuotannolle asetettuja tavoitteita. Voimalaitoksella ei ollut merkittäviä tuotantokatkoksia tilikauden aikana. Vuoden 2009 sähköntoimitus EPV:lle oli yhteensä 592 (634) GWh.

Tornion Voima Oy on EPV:n tytäryhtiö (100 %), joka tuottaa sähköä ja lämpöä yhteistuotantovoimalaitoksessa Torniossa. Voimalaitos sijaitsee Outokumpu Oy:n Tornion terästehtaan yhteydessä. Laitoksen tuottamasta energiasta toimitetaan yhteistuotantosähköä EPV:lle sekä kaukolämpöä ja prosessihöyryä Tornion terästehtaalalle ja kaukolämpöä Tornion Energia Oy:lle. Sähköntoimitus EPV:lle oli yhteensä 146 (127) 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. Hankkeelle on saatu Työ- ja elinkeinoministeriön

myöntämä investointiavustus. Investointipäätös tehtiin elokuussa 2009 ja laitehankintoja koskevat ostosopimukset on tarkoitus tehdä alkuvuodesta 2010. Tämän lisäksi yhtiö tavoittelee merituuli voiman rakentamista Tornion ja Raahen edustoille.

Suomen Merituuli Oy perustettiin vuoden 2008 kesäkuussa. Sen tavoitteena on rakentaa tulevaisuudessa merituulivoimaloita Suomenlahdelle ja Selkämerelle. Yhtiöllä on hankkeet Siipyn ja Inkoon alueella. EPV:n omistusosuus yhtiössä on 50 %.

Käyttö- ja kunnossapito-yhtiö

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

Alueverkkoyhtiö

Tytäryhtiö EPV Alueverkko Oy harjoittaa sähkönsiirto- ja verkkoliiketoimintaa pääasiallisesti emoyhtiöltä vuokraamallaan voimansiirtoverkolla. Kuluneen vuoden aikana jatkettiin verkoston kunnostamista uusimalla noin 32 km voimajohtoja. Lisäksi vuoden 2009 alkupuolella alueverkon hallintaan siirtyivät vuokrasopimuksella Boli-

den Kokkola Oy:n ja Outokumpu Stainless Oy:n Tornion tehtaiden 110 kV:n siirtolinjat.

Muut yhtiöt

EPV Energia Oy perusti Suomen Energiavarat Oy:n 28.5.2009 ja omistajapohjaa laajennettiin 16.6.2009 pidetyssä ylimääräisessä yhtiökokouksessa. Suomen Energiavarat Oy osti Metsäliitolta Vapon osakekannasta 49,9 prosenttia 24.6.2009. Suomen Energiavarat Oy:n tavoitteena on Vapo Oy:n osakkeenomistajana kehittää Vapon toimintaa strategisena päämääränä omistaja-arvon kasvattaminen sekä resurssien ensisijainen kohdistaminen kotimaisiin polttoaineisiin.

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

LIKEVAIHTO, LIKEVOITTO JA TULOS

EPV Energia -konsernin liikevaihto oli 170,3 (166,4) miljoonaa euroa, joka on 2,4 % edellisvuotta suurempi. Sähkön myynnin osuus liikevaihdosta oli 129,9 (138,7) miljoonaa euroa ja muun liiketoiminnan 40,4 (27,6) miljoonaa euroa.

Konsernin liiketulos oli voitollinen 9,2 (7,3) miljoonaa euroa, mikä johtuu pääosin tytäryhtiöiden tuloksista. Tilikauden

nettorahoituskulut olivat 3,2 (3,6) miljoonaa euroa. Nettorahoituskulut pysyivät edellisen vuoden tasolla johtuen aikaisempien vuosien korkosuojauksista ja lisääntyneestä vieraasta pääomasta. Konsernitilinpäätöksen mukainen voitto oli 4,7 (2,9) miljoonaa euroa. Emoyhtiön voitto 0,3 (0,1) miljoonaa euroa vastaa yhtiön saamia verovapaita osinkotuottoja.

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 taroituksenmukaista liiketoiminnan, taloudellisen aseman tai tuloksen ymmärtämiseksi.

RAHOITUS JA INVESTOINNIT

Konsernin taseen loppusumma kasvoi 318,0 (280,4) miljoonaan euroon. Konsernin omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 43,8 (42,5) %, joka vastaa yhtiön asettamaa tavoitetta.

Konsernin maksuvalmius pysyi hyvänä koko vuoden. Likvidejä varoja ja sijoituksia oli vuoden lopussa yhteensä 35,8 (19,2) miljoonaa euroa. Käyttämättömiä valmiusluottoja sekä limiittivaroja oli

vuoden lopussa noin 20,9 miljoonan euron arvosta.

Konsernin investoinnit olivat yhteensä 22,1 (14,9) miljoonaa euroa. Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin olivat 12,1 miljoonaa euroa ja osakkeiden hankinnat olivat 10,0 miljoonaa euroa.

OSAKKAAT, YHTIÖKOKOUS JA HALLITUS

Osakkaat

Osakkaiden lukumäärä ja omistusosuudet vuoden 2009 lopussa huomioituna 1.10.2009 päätetyn, vielä rekisteröimättömän, annin vaikutus omistusosuuksiin olivat seuraavat:

	2009 %	2008 %
Alajärven Sähkö Oy	1,28	1,28
Helsingin kaupunki/Helsingin Energia	7,23	7,29
Hiirikosken Energia Oy	0,27	0,27
Imatran Seudun Sähkö Oy	0,30	0,30
Jylhän Sähköosuuskunta	3,91	3,90
Järviseudun Sähkövoiman Kuntayhtymä	1,75	1,76
Kaakon Energia Oy	0,32	0,30
KSS Energia Oy	0,48	0,45
Kumera Oy	0,30	0,30
Kymppivoima Oy	8,76	8,86
Lahti Energia Oy	7,76	7,59
Lehtimäen Sähkö Oy	0,58	0,58
Oulun kaupunki/Oulun Energia	0,83	0,76
Outokumpu Oyj	1,77	1,81
Perhonjoki Oy	1,66	1,57
Rauman Energia Oy	0,61	0,60
Seinäjoen Energia Oy	10,46	10,49
Vaasan Sähkö Oy	40,60	40,90
Vantaan Energia Oy	8,47	8,30
Vimpelin Voima Oy	0,47	0,47
Vähänkyrön kunta	1,75	1,77
Äänesseudun Energia Oy	0,45	0,45
Yhteensä	100,00	100,00

Yhtiökokoukset

Vuoden 2009 varsinainen yhtiökokous pidettiin 31.3.2009. Kokouksessa käsiteltiin varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvat asiat.

Ylimääräisessä yhtiökokouksessa 1.10.2009 päätettiin W-sarjan suunnatusta osakeannista, jolla rahoitetaan EPV:n tytäryhtiö Rajakiiri Oy:n investointihanketta Tornion Röyhtässä. Annissa merkittiin 66 220 kappaletta W-sarjan osakkeita ja merkintähinta oli yhteensä 6 622 000 euroa. Lisäksi kokouksessa päätettiin Suomen Energiavarat Oy:n A- ja B-sarjan osakkeiden hankinnasta.

Hallitus

Hallitukseen kuuluivat vuonna 2009 yhtiökokouksen valitsemina varsinaisina jäseninä Heikki Kouhi, Hannu Linna, Heikki Miilumäki, Markku Pernaa, Jorma Rasinmäki, Seppo Ruohonen, Janne Savelainen, Kaj Skåtar, Sakari Suontaka ja Markku Vartia.

Hallituksen varajäsenet olivat Olli Arola, Martti Haapamäki, Mikko Kangasniemi, Esa Kaunisto ja Jorma Tapaninen.

Ylimääräisessä yhtiökokouksessa 1.10.2009 varajäsenen Mikko Kangasniemen tilalle valittiin Marianne Munkki.

Hallituksen puheenjohtajana toimi Heikki Kouhi ja varapuheenjohtajana Jorma Rasinmäki.

Toimitusjohtaja

Toimitusjohtajana toimi DI Rami Vuola.

Tilintarkastajat

Yhtiökokouksessa valittiin varsinaisiksi tilintarkastajiksi vuoden 2010 varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka kestäväksi toimikaudeksi KHT-yhteisö Ernst & Young Oy, päävastuullisena tilintarkastajanaan KHT Mikko Ryttilä ja KHT Sune Back sekä varatilintarkastajiksi KHT Rauho Sipilä ja KHT Tatu Huhtala.

HENKILÖSTÖ

Henkilökunnan keskeisiä tehtäviä ovat energiahankinnan, voimalaitos- ja verkoliiketoiminnan 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 vuoden aikana keskimäärin 22 henkilöä. EPV on ulkoistanut merkittävän osan keskeisistä toiminnoistaan. Yhtiön taloushallintoa hoitaa sopimuspohjaisesti Powest Oy:n henkilöstö ja voimalaitosomaisuuteen liittyvät käynnissä-pitopalvelut ostetaan pääosin Proma-Palvelut Oy:ltä.

KÄYNNISSÄ OLEVAT OIKEUSPROSESSIT

Yhtiöllä ei ole käynnissä olevia oikeusprosesseja.

TILIKAUDEN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

EPV:n tytäryhtiö Rajakiiri Oy on maaliskuun aikana tekemässä tuuliturbiinien hankintasopimuksen erään kansainvälisen laitetoimittajan kanssa. Rajakiirin tarkoituksena on elokuussa 2009 tehdyn investointipäätöksen mukaisesti, hankkia kahdeksan suuren kokoluokan tuuliturbiinia. Yhtiöllä ei ole tiedossa muita olennaisia tapahtumia tilikauden päättymisen jälkeen.

ARVIO RISKEISTÄ

Yhtiön merkittävimmät riskit liittyvät OL3-projektin valmistumiseen. Teollisuuden Voima on arvioinut laitostoimittajan raporttien perusteella, että laitossyöntein valmistuminen saattaa edelleen viivästyä kesäkuusta 2012, joka on laitostoimittajan viimeksi ilmoittama aikataulu. Tästä aiheutuu lisäkustannuksia ja menetyksiä, joista Teollisuuden Voima on vaatinut OL3:n avaimet käteen -laitostoimittajalta korvausta. Maaliskuun lopussa Teollisuuden Voiman osakkeenomistajat sitoutuivat antamaan yhtiölle 300 miljoonan euron osakaslainan. EPV:n osuus

sitoumuksesta on enintään 19,8 miljoonaa euroa.

LÄHIAJAN NÄKYMÄT

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

Helmikuun 2010 lopussa Pohjoismaiden hydrologiset vesivarastot olivat noin 30 TWh keskimääräistä pienemmät ja 24 TWh alle vuoden 2009 vastaavan ajankohdan. Helmikuun lopussa päästöoikeuksien markkinahinta vuodelle 2010 oli noin 13 euroa hiilidioksiditonnilta. Samaan aikaan sähkön keskihinta johdan-

naismarkkinoilla loppuvuodelle 2010 oli noin 50 euroa megawattitunnilta ja vuodelle 2011 noin 42 euroa megawattitunnilta.

Vallitsevan Pohjoismaisen markkinatilanteen mukaan jo alkuvuodesta 2010 EPV:n omistamien tuotantoresurssien tuotanto on toteutunut suurempana edellisen vuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna. Myös loppuvuoden osalta on odotettavissa edellistä vuotta suuremmat tuotantomäärät etenkin vastapaine- sekä lauhdetuotannossa.

Uusiutuvien energiamuotojen osalta ratkaisevaa on, millaiseksi syöttötariffipolitiikka muotoutuu poliittisessa päätöksenteossa vuoden 2010 aikana. Tulevilla ratkaisuilla on suora vaikutus yritysten halukkuuteen toteuttaa investointeja uusiutuviin energiamuotoihin, etenkin tuulivoimaan.

HALLITUKSEN VOITONJAKOEHDOTUS

Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että emoyhtiön tilikauden tulos 306.437,17 € siirretään edellisten tilikausien tulostilille ja että osinkoa ei jaeta.

Konsernin tuloslaskelma €

	1.1.-31.12.2009	1.1.-31.12.2008	Liitetieto
LIIKEVAIHTO	170 257 456,01	166 373 096,07	1
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	1 034 232,36	448 764,46	
Liiketoiminnan muut tuotot	1 183 010,33	892 884,37	2
Materiaalit ja palvelut	-92 758 232,99	-95 921 107,10	3
Henkilöstökulut	-2 067 340,33	-1 585 370,60	4
Poistot ja arvonalentumiset	-4 645 687,54	-3 901 550,31	5
Liiketoiminnan muut kulut	-63 791 344,08	-58 988 782,27	6
LIIKETULOS	9 212 093,76	7 317 934,62	
Rahoitustuotot ja -kulut	-3 240 177,56	-3 579 440,25	7
TULOS ENNEN VEROJA	5 971 916,20	3 738 494,37	
Välittömät verot	-1 317 816,49	-858 835,80	8
Vähemmistön osuus	72 208,48	2 411,41	
TILIKAUDEN TULOS	4 726 308,19	2 882 069,98	

Konsernitase €

	31.12.2009	31.12.2008	Liitetieto
VASTAAVAA			
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	8 389 695,43	8 193 608,98	9
Aineelliset hyödykkeet	95 474 219,81	90 190 150,34	10
Sijoitukset			12
Osuudet saman konsernin yrityksissä	263 570,01	263 570,01	
Osuudet omistusyhteysyrityksissä	130 508 477,06	123 158 978,70	
Muut osakkeet ja osuudet	5 691 898,28	241 258,28	
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	240 327 860,59	222 047 566,31	
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Pitkäaikaiset saamiset	13 283 625,19	13 248 184,94	13
Lyhytaikaiset saamiset	28 584 433,06	25 890 782,32	14
Rahat ja pankkisaamiset	35 801 521,54	19 217 653,56	
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	77 669 579,79	58 356 620,82	
	317 997 440,38	280 404 187,13	
VASTATTAVAA			
OMA PÄÄOMA			15
Osakepääoma	10 696 683,90	10 547 452,80	
Osakeanti	112 574,00	86 331,10	
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	20 796 321,17	9 881 395,16	
Edellisten tilikausien tulos	33 786 055,36	30 903 985,38	
Tilikauden tulos	4 726 308,19	2 882 069,98	
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	134 485 187,41	118 668 479,21	
VÄHEMMISTÖOSUUS	4 900 880,11	594 588,59	
VIERAS PÄÄOMA			
Laskennallinen verovelka	4 363 162,27	3 049 192,46	16
Pitkäaikainen vieras pääoma	141 610 216,57	118 805 351,15	17
Lyhytaikainen vieras pääoma	32 637 994,02	39 286 575,72	18
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	178 611 372,86	161 141 119,33	
	317 997 440,38	280 404 187,13	

Konsernin rahoituslaskelma €

	2009	2008
LIIKETOIMINTA		
Liiketulos	9 212 093,76	7 317 934,62
Oikaisut liikutulokseen ¹⁾	3 611 455,18	3 452 785,85
Käyttöpääoman muutos ²⁾	-4 323 740,18	-1 275 193,46
Maksetut korot	-3 926 394,41	-8 149 810,02
Saadut osingot	307 230,00	131 063,00
Saadut korot	1 462 577,64	4 583 376,28
Muut rahoituserät	-845 590,79	-48 869,51
Verot	-3 846,68	-3 887,65
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA	5 493 784,52	6 007 399,11
INVESTOINNIT		
Osakkeiden ostot	-12 003 906,00	-500 000,00
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-10 125 843,46	-14 445 304,96
Osakkeiden kauppahinnan palautus	0,00	3 277 810,03
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA	-22 129 749,46	-11 667 494,93
RAHOITUS		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	22 119 192,67	9 139 986,29
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-2 603 000,00	-3 459 537,75
Korollisten saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-35 440,25	4 943 489,73
Lyhytaikaisten korollisten velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	-1 729 819,51	1 729 819,51
Investointeihin liitt. lyhytaik. korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	0,00	-6 264 921,00
Osakeanti	11 090 400,01	8 846 700,03
Vähemmistön sijoitus / Osakeanti	4 378 500,00	497 500,00
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA	33 219 832,92	15 433 036,81
RAHAVAROJEN MUUTOS	16 583 867,98	9 772 940,99
Likvidit varat 1.1.	19 217 653,56	9 444 712,57
LIKVIDIT VARAT 31.12.	35 801 521,54	19 217 653,56
¹⁾ OIKAISUT LIIKETULOKSEEN		
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	-1 034 232,36	-448 764,46
Poistot ja arvonalentumiset	4 645 687,54	3 901 550,31
	3 611 455,18	3 452 785,85
²⁾ KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS		
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-2 693 650,74	-3 579 995,60
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	-1 630 089,44	2 304 802,14
	-4 323 740,18	-1 275 193,46

Emoyhtiön tuloslaskelma €

	1.1.-31.12.2009	1.1.-31.12.2008	Liitetieto
LIIKEVAIHTO	135 923 564,40	141 877 945,85	1
Liiketoiminnan muut tuotot	1 315 161,11	1 066 214,13	2
Materiaalit ja palvelut	-71 972 076,34	-82 457 488,15	3
Henkilöstökulut	-1 937 624,20	-1 433 329,06	4
Poistot ja arvonalentumiset	-1 244 378,91	-1 126 392,42	5
Liiketoiminnan muut kulut	-60 648 561,49	-57 478 662,84	6
LIIKETULOS	1 436 084,57	448 287,51	
Rahoitustuotot ja -kulut	-1 007 674,22	-896 597,62	7
TULOS ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	428 410,35	-448 310,11	
Satunnaiset erät			
Saadut konserniavustukset	1 904 199,07	1 911 783,15	
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	2 332 609,42	1 463 473,04	
Tilinpäätössiirrot			
Poistoeron muutos	-2 022 339,93	-1 338 866,64	
Välittömät verot	-3 832,32	-3 832,43	8
TILIKAUDEN TULOS	306 437,17	120 773,97	

Emoyhtiön tase €

	31.12.2009	31.12.2008	Liitetieto
VASTAAVAA			
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	1 582 890,88	835 953,87	9
Aineelliset hyödykkeet	25 919 462,29	23 384 819,25	10
Sijoitukset			12
Osuudet saman konsernin yrityksissä	27 698 970,83	17 829 720,83	
Osuudet omistusyhteisyhteisöissä	116 670 548,58	110 117 282,58	
Muut osakkeet ja osuudet	5 691 898,28	241 258,28	
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	177 563 770,86	152 409 034,81	
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Pitkäaikaiset saamiset	13 258 886,43	13 248 184,94	13
Lyhytaikaiset saamiset	20 683 014,66	23 237 084,54	14
Rahat ja pankkisaamiset	22 524 870,61	16 510 773,22	
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	56 466 771,70	52 996 042,70	
	234 030 542,56	205 405 077,51	
VASTATTAVAA			
OMA PÄÄOMA			15
Osakepääoma	10 696 683,90	10 547 452,80	
Osakeanti	112 574,00	86 331,10	
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	20 796 321,17	9 881 395,16	
Edellisten tilikausien tulos	12 063 725,81	11 942 951,84	
Tilikauden tulos	306 437,17	120 773,97	
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	108 342 986,84	96 946 149,66	
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ			
Poistoero	11 800 607,77	9 778 267,84	
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen vieras pääoma	86 810 216,56	68 905 351,14	17
Lyhytaikainen vieras pääoma	27 076 731,39	29 775 308,87	18
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	113 886 947,95	98 680 660,01	
	234 030 542,56	205 405 077,51	

Emoyhtiön rahoituslaskelma €

	2009	2008
LIIKETOIMINTA		
Liiketulos	1 436 084,57	448 287,51
Oikaisut liikutulokseen ¹⁾	1 244 378,91	1 126 392,42
Käyttöpääoman muutos ²⁾	224 584,07	1 114 472,74
Maksetut korot	-1 904 698,93	-3 208 620,13
Saadut osingot	307 230,00	131 063,00
Saadut korot	1 424 375,50	1 513 346,70
Muut rahoituserät	-834 580,79	667 612,81
Maksetut verot	-3 832,32	-3 832,43
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA	1 893 541,01	1 788 722,62
INVESTOINNIT		
Osakkeiden ostot	-21 873 156,00	-2 902 500,00
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-4 526 458,96	-4 302 606,05
Osakkeiden kauppahinnan palautus	0,00	3 277 810,03
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	500,00	0,00
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA	-26 399 114,96	-3 927 296,02
RAHOITUS		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	14 619 192,67	9 139 986,29
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-3 000,00	-3 459 537,75
Korollisten saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-401 995,41	4 468 374,54
Investointeihin liitt. lyhytaik. korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	3 310 875,00	-6 264 921,00
Saadut konserniavustukset	1 904 199,07	1 911 783,15
Osakeanti	11 090 400,01	8 846 700,03
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA	30 519 671,34	14 642 385,26
RAHAVAROJEN MUUTOS	6 014 097,39	12 503 811,86
Likvidit varat 1.1.	16 510 773,22	4 006 961,36
Likvidit varat 31.12.	22 524 870,61	16 510 773,22
¹⁾ OIKAISUT LIIKETULOKSEEN		
Poistot ja arvonalentumiset	1 244 378,91	1 126 392,42
²⁾ KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS		
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	1 928 924,54	-7 124 306,76
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	-1 704 340,47	8 238 779,50
	224 584,07	1 114 472,74

Tilinpäätöksen laatimista koskevat periaatteet

Konsernitilinpäätöksen laajuus ja laadintaperiaatteet

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

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

Konsernin sisäiset liiketapahtumat sekä sisäiset saamiset ja velat on eliminoitu.

Pysyvät vastaavat

Pysyvät vastaavat on merkitty taseeseen alkuperäiseen hankintameno suunittelman mukaisilla poistoilla vähennettynä. Arvonkorotukset sisältyvät tasearvoihin. Suunittelman mukaiset poistot on laskettu arvioidun taloudellisen pitoajan mukaan.

Pitoajat ovat:

Muut pitkävaikutteiset menot	5 - 40 vuotta
Liiketarvo	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 päästövähennemien käytön mukaan. Turvevarat poistetaan substanssipoistoin käytön mukaan.

Rahoitusvälineiden arvostus

Vaihtuvakorkoisten lainojen korkosidonnaisuusajaa on pidennetty koronvaihto-, korkokatto- ja korkolattiasopimuksilla. Näihin sopimuksiin liittyvät korot on tilinpäätöksessä jaksotettu suoriteperusteisesti 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.

Tuloslaskelman liitetiedot (1000 €)

	Konserni		Emoyhtiö	
	2009	2008	2009	2008
1. LIIKEVAIHTO				
Sähkön myynti	129 876	138 735	129 612	136 671 ¹⁾
Lämmön myynti	18 119	13 579	2 333	1 688
Muu toiminta	22 263	14 059	3 978	3 519
	170 257	166 373	135 924	141 878
2. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT				
Vuokratuotot	533	491	533	496
Muut tuotot	650	402	782	571
	1 183	893	1 315	1 066
3. MATERIAALIT JA PALVELUT				
Energian ostot ja siirtomaksut	73 399	76 669	62 342	70 413
Polttoaineet	9 621	7 136	0	0
Päästöoikeusostot	9 630	12 045	9 630	12 045 ¹⁾
Ostot tilikauden aikana	92 650	95 850	71 972	82 457
Ulkopuoliset palvelut	108	71	0	0
	92 758	95 921	71 972	82 457
4. HENKILÖSTÖKULUT				
Palkat	1 666	1 300	1 558	1 174
Eläkekulut	294	203	276	182
Muut henkilösivukulut	107	82	103	78
	2 067	1 585	1 938	1 433
Toimitusjohtajalle ja hallitukselle maksetut palkat ja palkkiot	301	295	301	295
Henkilöstö keskimäärin	22	20	20	18
5. POISTOT JA ARVONALENTUMISET				
Suunnitelman mukaiset poistot				
Aineettomat hyödykkeet	400	0	0	0
Muut pitkävaikutteiset menot	260	213	43	63
Rakennukset ja rakennelmat	284	242	40	20
Koneet ja kalusto	2 750	2 597	210	195
Siirto- ja jakeluverkosto	952	849	952	849
	4 646	3 902	1 244	1 126

¹⁾Tuottajayhtiöiden veloittamat päästöoikeusostot on edelleenveloitettu osakkailta.

Tuloslaskelman liitetiedot (1000 €)

	Konserni		Emoyhtiö	
	2009	2008	2009	2008
6. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT				
Kiinteät energian ostot	55 742	52 648	57 761	55 288
Ulkopuoliset palvelut	5 161	4 589	1 893	1 427
Hallinnon kulut	641	402	416	243
Muut henkilöstökulut	338	266	308	224
Vastuumenot ja julkiset maksut	196	224	94	106
Muut kulut	1 714	860	175	190
	63 791	58 989	60 649	57 479
Tilintarkastajan palkkiot				
Tilintarkastuspalkkiot	40	39	30	25
Todistukset ja lausunnot	3	0	3	0
Veroneuvonta	6	8	6	2
Muut palkkiot	10	11	10	7
7. RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT				
Osinkotuotot				
Omistusyhteisyryyksiltä	-	-	238	95
Muilta	69	36	69	36
	69	36	307	131
Muut korko- ja rahoitustuotot				
Saman konsernin yrityksiltä	-	-	666	43
Muilta	1 463	2 386	759	2 180
	1 463	2 386	1 424	2 223
Korkokulut ja muut rahoituskulut				
Muille	-4 772	-6 002	-2 739	-3 251
	-4 772	-6 002	-2 739	-3 251
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-3 240	-3 579	-1 008	-897
8. VÄLITTÖMÄT VEROT				
Tuloverot satunnaisista eristä	-	-	495	497
Tuloverot varsinaisesta toiminnasta	4	4	-491	-493
Laskennallisen verovelan muutos	1 314	855	-	-
	1 318	859	4	4

Taseen liitetiedot (1 000 €)

	Konserni		Emoyhtiö	
	2009	2008	2009	2008
9. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET				
Aineettomat oikeudet				
Hankintameno 1.1.	36	36	36	36
Lisäykset	2	0	2	0
Hankintameno 31.12.	38	36	38	36
Kirjanpitoarvo 31.12.	38	36	38	36
Liikearvo				
Hankintameno 1.1.	6 000	0	0	0
Lisäykset	0	6 000	0	0
Hankintameno 31.12.	6 000	6 000	0	0
Tilikauden poistot	-400	0	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	5 600	6 000	0	0
Päästöoikeudet				
Hankintameno 1.1.	423	258	423	258
Lisäykset	755	165	755	165
Hankintameno 31.12.	1 178	423	1 178	423
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 178	423	1 178	423
Muut pitkävaikutteiset menot				
Hankintameno 1.1.	3 120	1 629	1 611	1 629
Lisäykset	32	1 509	32	0
Vähennykset	0	-18	0	-18
Hankintameno 31.12.	3 152	3 120	1 644	1 611
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-1 385	-1 189	-1 234	-1 189
Vähennysten kertyneet sumu-poistot 1.1. - 31.12.	0	18	0	18
Tilikauden poistot	-193	-213	-43	-63
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 574	1 735	367	377
Aineettomat hyödykkeet yhteensä				
Hankintameno 1.1.	9 578	1 923	2 070	1 923
Lisäykset	790	7 674	790	165
Vähennykset	0	-18	0	-18
Hankintameno 31.12.	10 368	9 578	2 859	2 070
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-1 385	-1 189	-1 234	-1 189
Vähennysten kertyneet sumu-poistot 1.1. - 31.12.	0	18	0	18
Tilikauden poistot	-593	-213	-43	-63
Kirjanpitoarvo 31.12.	8 390	8 194	1 583	836

Taseen liitetiedot (1 000 €)

	Konserni		Emoyhtiö	
	2009	2008	2009	2008
10. AINEELLISET HYÖDYKKEET				
Maa- ja vesialueet				
Hankintameno 1.1.	2 709	2 210	2 210	2 210
Lisäykset	582	499	0	0
Hankintameno 31.12.	3 291	2 709	2 210	2 210
Kirjanpitoarvo 31.12.	3 291	2 709	2 210	2 210
Maa-alueiden hankintamenoön 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				
	437	437	437	437
Turvevarat				
Hankintameno 1.1.	977	0	0	0
Lisäykset	1 076	977	0	0
Hankintameno 31.12.	2 053	977	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	2 053	977	0	0
Rakennukset ja rakennelmat				
Hankintameno 1.1.	9 960	9 524	4 075	3 979
Lisäykset	843	436	841	96
Hankintameno 31.12.	10 803	9 960	4 916	4 075
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-4 036	-3 794	-3 812	-3 792
Tilikauden poistot	-284	-242	-40	-20
Kirjanpitoarvo 31.12.	6 482	5 924	1 064	263
Koneet ja kalusto				
Hankintameno 1.1.	71 636	70 101	10 903	10 725
Lisäykset	1 568	1 535	172	178
Hankintameno 31.12.	73 203	71 636	11 075	10 903
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-9 953	-7 355	-7 491	-7 296
Tilikauden poistot	-2 750	-2 597	-210	-195
Kirjanpitoarvo 31.12.	60 501	61 683	3 375	3 412
Kirjanpitoarvosta 31.12. koneiden ja laitteiden osuus				
	60 501	60 102	3 238	3 313
Siirtoverkosto				
Hankintameno 1.1.	24 524	21 970	24 302	21 748
Lisäykset	3 950	2 554	3 950	2 554
Hankintameno 31.12.	28 474	24 524	28 253	24 302
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-9 170	-8 321	-8 948	-8 100
Tilikauden poistot	-952	-849	-952	-849
Kirjanpitoarvo 31.12.	18 352	15 354	18 352	15 354

	Konserni		Emoyhtiö	
	2009	2008	2009	2008
Muut aineelliset hyödykkeet				
Hankintameno 1.1.	0	0	0	0
Lisäykset	1 081	0	0	0
Hankintameno 31.12.	1 081	0	0	0
Tilikauden poistot	-66	0	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 015	0	0	0
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat				
Hankintameno 1.1.	3 544	2 773	2 146	837
Lisäykset	2 745	3 111	775	2 006
Vähennykset	-2 509	-2 341	-2 002	-697
Hankintameno 31.12.	3 780	3 544	919	2 146
Kirjanpitoarvo 31.12.	3 780	3 544	919	2 146
Aineelliset hyödykkeet yhteensä				
Hankintameno 1.1.	113 349	106 577	43 636	39 499
Lisäykset	11 845	9 112	5 738	4 834
Vähennykset	-2 509	-2 341	-2 002	-697
Hankintameno 31.12.	122 685	113 349	47 373	43 636
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-23 159	-19 471	-20 251	-19 188
Tilikauden poistot	-4 052	-3 688	-1 202	-1 064
Kirjanpitoarvo 31.12.	95 474	90 190	25 919	23 385
11. AKTIVOIDUT KORKOMENOT				
Koneet ja kalusto				
Aktivoituja korkomenoja poistamatta	1 385	1 446	0	0
12. SIJOITUKSET				
Osuudet saman konsernin yrityksissä				
Hankintameno 1.1.	264	264	17 830	15 427
Lisäykset	0	0	9 869	2 403
Hankintameno 31.12.	264	264	27 699	17 830
Kirjanpitoarvo 31.12.	264	264	27 699	17 830
Osuudet omistusyhteisyrityksissä				
Hankintameno 1.1.	123 159	125 583	110 117	112 895
Lisäykset	7 349	854	6 553	500
Vähennykset	0	-3 278	0	-3 278
Hankintameno 31.12.	130 508	123 159	116 671	110 117
Kirjanpitoarvo 31.12.	130 508	123 159	116 671	110 117

jatkuu sivulla 41

Taseen liitetiedot (1 000 €)

SIJOITUKSET

Yhtiön nimi	Kotipaikka	Konsernin omistus- osuus-%	Konsernin äänivalta- osuus-%	Emoyhtiön omistus- osuus-%	Emoyhtiön omistamat osakkeet	
					Kpl	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	3 150
EPV-T	Vaasa	100,0	100,0	100,0	1 000	1 750
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	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 OMISTUSYHTEISYRITYKSISSÄ						
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	
				7,2	2 629 430	39 120
TVO (A)					44 562 213	
TVO (B)					35 584 038	
TVO (C)					2 246 704	
				6,6	82 392 955	49 504
EMOYHTIÖN OMISTAMAT MUUT OSAKKEET JA OSUUDET						
SEV(A)	Vaasa			100,0	4 400	3
SEV(B)	Vaasa			3,9	1 176	4 998
Mervento Oy (B)				4,2	150	450
Powest Oy (E)				1,0	13 206	89
Muut						152
						150 061

EPA = EPV 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 Oy
 RK = Rajakiiri Oy
 RPO = Rapid Power Oy
 SEV = Suomen Energiavarat Oy
 SMT = Suomen Merituuli Oy

*) merkintäoikeustodistus

	Konserni		Emoyhtiö	
	2009	2008	2009	2008
Muut osakkeet ja osuudet				
Hankintameno 1.1.	241	241	241	241
Lisäykset	5 451	0	5 451	0
Hankintameno 31.12.	5 692	241	5 692	241
Kirjanpitoarvo 31.12.	5 692	241	5 692	241
Sijoitukset yhteensä				
Hankintameno 1.1.	123 664	126 088	128 188	128 564
Lisäykset	12 800	854	21 873	2 903
Vähennykset	0	-3 278	0	-3 278
Hankintameno 31.12.	136 464	123 664	150 061	128 188
Kirjanpitoarvo 31.12.	136 464	123 664	150 061	128 188
13. PITKÄAIKAISET SAAMISET				
Lainasaamiset	11 752	11 753	11 752	11 753
Muut pitkäaikaiset saamiset	1 531	1 495	1 506	1 495
	13 284	13 248	13 259	13 248
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä				
Lainasaamiset	11 750	11 750	11 750	11 750
14. LYHYTAIKAISET SAAMISET				
Myyntisaamiset	21 249	18 608	14 313	15 765
Lainasaamiset	0	0	2 604	2 212
Maksamaton osakepääoma	0	149	0	0
Siirtosaamiset *)	4 495	5 718	3 379	4 640
Muut saamiset	2 841	1 416	387	620
	28 584	25 891	20 683	23 237
Saamiset saman konsernin yrityksiltä				
Myyntisaamiset	-	-	378	331
Lainasaamiset	-	-	2 604	2 212
Siirtosaamiset	-	-	0	102
Muut saamiset	-	-	90	268
	-	-	3 072	2 914
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä				
Myyntisaamiset	0	53	1	3
Siirtosaamiset	3 334	2 976	3 334	2 976
Muut saamiset	46	47	46	47
	3 380	3 077	3 380	3 026

Taseen liitetiedot (1 000 €)

	Konserni		Emoyhtiö	
	2009	2008	2009	2008
*) Lyhytaikaisiin siirtosaamisiin sisältyvät olennaiset erät				
Jaksotetut sähkön ostot	3 353	2 923	3 353	2 923
Jaksotetut korkotuotot	21	1 490	21	1 490
Jaksotettu investointituki	0	920	0	0
Muut	1 122	386	5	228
	4 495	5 718	3 379	4 640
15. OMA PÄÄOMA				
Osakepääoma 1.1.	10 547	10 495	10 547	10 495
Osakepääoman korotus	149	53	149	53
Osakepääoma 31.12.	10 697	10 547	10 697	10 547
Osakeanti 1.1.	86	0	0	0
Rekisteröimätön maksamaton osakepääoma	113	86	113	86
Siirto osakepääomaan	-86	0	0	0
Osakeanti 31.12.	113	86	113	86
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.	9 881	1 174	9 881	1 174
Sijoitus sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoon	10 915	8 708	10 915	8 708
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 31.12.	20 796	9 881	20 796	9 881
Tulos edellisiltä tilikausilta 1.1.	33 786	30 904	12 064	11 943
Tulos edellisiltä tilikausilta 31.12.	33 786	30 904	12 064	11 943
Tilikauden tulos	4 726	2 882	306	121
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	134 485	118 668	108 343	96 946
Poistoero				
Poistoerosta omaan pääomaan kirjattu osuus	12 418	8 678	-	-
Laskelma voitonjakokelpoisista varoista 31.12.				
Edellisten tilikausien tulos	-	-	12 064	11 943
Tilikauden tulos	-	-	306	121
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	-	-	20 796	9 881
	-	-	33 166	21 945

OSAKEPÄÄOMA OSAKELAJEITTAIN		kpl	1000 €
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.	10 000	17
A5-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n osakkeiden perusteella Olkiluoto 4 ydinvoimalaitosyksiköltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö.	3 783	6
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 kolmansielta hankkimat päästövähennämis-oikeudet ja velvollisuus vastata asianomaisen oikeuksien hankinnan yhtiölle aiheuttamista kiinteistä kustannuksista omistamansa P-sarjan osakemäärän suhteessa ja muuttuvista kustannuksista ottamiensa oikeuksien suhteessa.	74 000	126
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 ja Suomen Merituuli Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö.	43 194	73
		6 292 167	10 697

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

*)	YHTIÖKOKOUSPÄIVÄMÄÄRÄ	OSAKESARJA	SUUNNATTU ANTI	
			MÄÄRÄ KPL	MERKINTÄHINTA YHTEENSÄ 1 000 €
	1.10.2009	W	66 220	6 622
	Merkitty kaupparekisteriin 20.1.2010			

Taseen liitetiedot (1 000 €)

	Konserni		Emoyhtiö	
	2009	2008	2009	2008
16. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ				
Laskennallinen verovelka kertyneestä poistoerosta	4 363	3 049	-	-
17. PITKÄAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA				
Lainat rahoituslaitoksilta	92 189	73 003	37 389	23 103
Muut pitkäaikaiset velat	49 422	45 802	49 422	45 802
	141 610	118 805	86 810	68 905
Velat omistusyhteysyrityksille				
Muut pitkäaikaiset velat	49 422	45 802	49 422	45 802
Velat, jotka erääntyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua				
Lainat rahoituslaitoksilta	36 900	39 500	0	0
Muut pitkäaikaiset lainat	49 422	45 802	49 422	45 802
	86 322	85 302	49 422	45 802
18. LYHYTAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA				
Lainat rahoituslaitoksilta	2 600	5 889	0	3 289
Ostovelat	18 725	20 216	14 667	17 026
Siirtovelat *)	6 173	6 861	5 655	5 202
Muut lyhytaikaiset velat	5 140	6 321	6 755	4 259
	32 638	39 287	27 077	29 775
Velat saman konsernin yrityksille				
Ostovelat	-	-	668	449
Siirtovelat	-	-	0	134
Muut lyhytaikaiset velat	-	-	3 311	226
	-	-	3 979	809
Velat omistusyhteysyrityksille				
Ostovelat	13 530	13 029	13 530	13 016
Muut lyhytaikaiset velat	3 351	3 679	3 351	3 679
	16 881	16 708	16 881	16 696
*) Lyhytaikaisiin siirtovelkoihin sisältyvät olennaiset erät				
Jaksotetut sähkön myynnit	3 942	3 802	3 942	3 706
Jaksotetut sähkön ostot	937	56	866	55
Jaksotetut korkokulut	975	2 363	592	1 074
Jaksotetut henkilöstökulut	263	212	248	197
Muut	56	429	7	169
	6 173	6 861	5 655	5 202

	Konserni		Emoyhtiö	
	2009	2008	2009	2008
19. MUIDEN PUOLESTA ANNETUT VAKUUDET				
Pantattu pankkitili	822	817	822	817
20. VASTUUSITOUMUKSET				
Leasingsopimuksista maksettavat määrät				
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	4	4	0	0
	4	4	0	0
Takaukset				
Omistusyhteisyrityksen velasta	21 004	22 033	21 004	22 033
	21 004	22 033	21 004	22 033
Muut vastuut				
Muut omat vastuut	2 350	0	2 350	0
21. JOHDANNAISSOPIMUKSET				
Korkojohdannaiset				
Optiosopimukset				
Ostetut (nimellisarvo)	18 750	18 750	18 750	18 750
Käypä arvo	0	46	0	46
Annetut (nimellisarvo)	14 950	18 750	14 950	18 750
Käypä arvo	-245	-97	-245	-97
Koronvaihtosopimukset (nimellisarvo)	65 000	50 000	65 000	50 000
Käypä arvo	-1 340	-401	-1 340	-401
22. PÄÄSTÖOIKEUDET				
Konserniyhtiöille on myönnetty maksuttomia päästöoikeuksia päästö- kauppajaksolle 2008-2012 yhteensä 1 153 118 t CO ₂				
	t CO ₂	t CO ₂		
Päästömäärät	203 927	189 978		
Vastikkeetta saadut päästöoikeudet	-306 269	-189 978		
Päästöoikeuksien myynti	67 000	0		
Käytettävissä olevat päästöoikeudet 31.12.	832 211	963 140		

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

HALLITUKSEN VOITONJAKOEHDOTUS

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 33.166.484,15 euroa, josta tilikauden tulos on 306.437,17 euroa.

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

Helsingissä 11. maaliskuuta 2010

Heikki Kouhi

Puheenjohtaja

Hannu Linna

Heikki Mäilumäki

Markku Pernaa

Jorma Rasinmäki

Seppo Ruohonen

Janne Savelainen

Kaj Skåtar

Sakari Suontaka

Markku Vartia

Rami Vuola

Toimitusjohtaja

Tilintarkastuskertomus

EPV Energia Oy:n yhtiökokoukselle

Olemme tarkastaneet EPV Energia Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen, toimintakertomuksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1. – 31.12.2009. 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

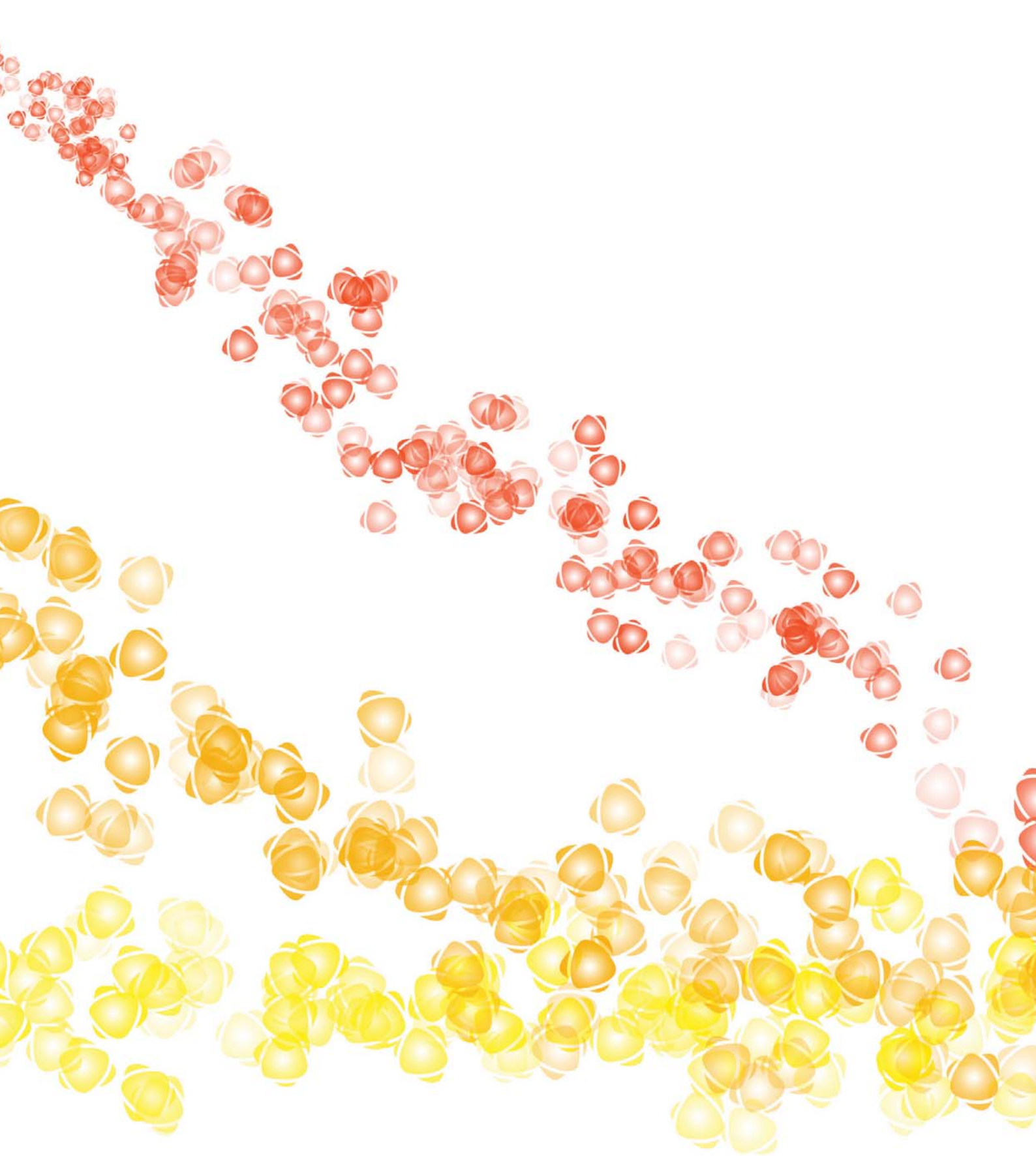
Lausuntonamme esitämme, että tilinpäätös ja toimintakertomus antavat Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimista koskevien säännösten ja määräysten mukaisesti oikeat ja riittävät tiedot konsernin sekä emoyhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta. Toimintakertomuksen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

Vaasa, 19.3.2010

ERNST & YOUNG OY
KHT-yhteisö

Mikko Rytilahti
KHT

Sune Back
KHT



EPV Energia Oy

Frilundintie 7
65170 Vaasa

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