Vuosikertomus 2011

EPV Energia Oy

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

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

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

EPV Energia Oy hankkii osakkailleen edullista sähköä ja keskittyy omistamiensa voimaosuuksien tehokkaaseen hallintaan.

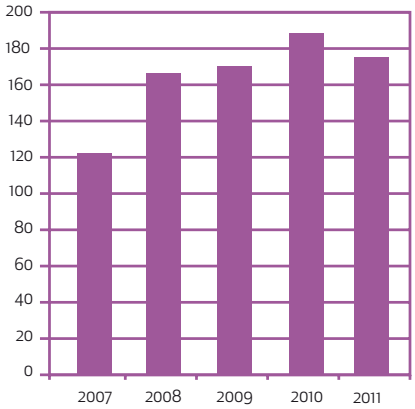
Sisällysluettelo

EPV Energia Oy 2
Toimitusjohtajan katsaus 4
60 vuotta energiaosaamista 6
Konsernirakenne ja liiketoiminta-alueet 7
- EPV Voima 8
- EPV Lämpö 10
- EPV Tuuli 12
- EPV Infra 14

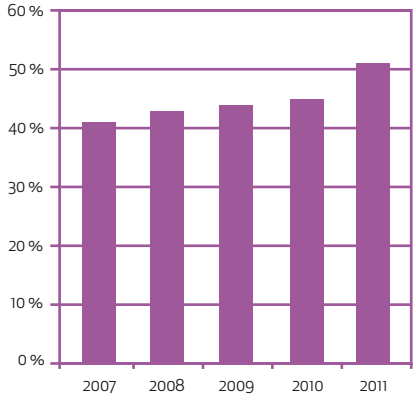
Hallinto, hallitus ja henkilöstö 17
Hallituksen toimintakertomus 2011 18
Tilinpäätös 25
- Konsernin tuloslaskelma 26
- Konsernitase 27
- Konsernin rahoituslaskelma 28
- Emoyhtiön tuloslaskelma 29
- Emoyhtiön tase 30
- Emoyhtiön rahoituslaskelma 31
- Tilinpäätöksen laatimista koskevat periaatteet 32
- Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset 45
- Tilintarkastuskertomus 46

EPV Alueverkko Oy:n tilinpäätös 47

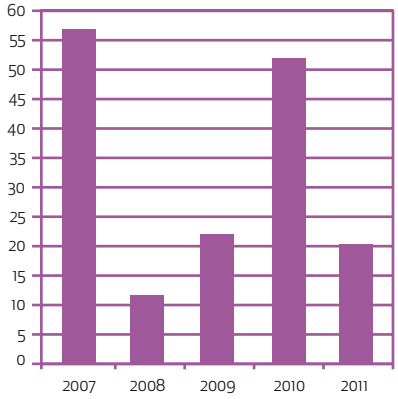
Liikevaihto [M€]



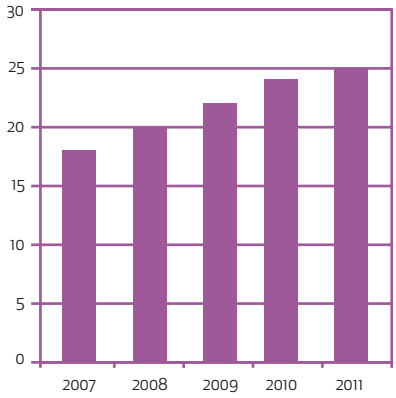
Omavaraisuusaste



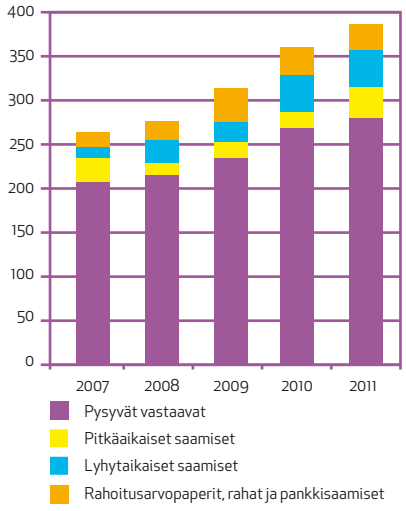
Investoinnit [M€]



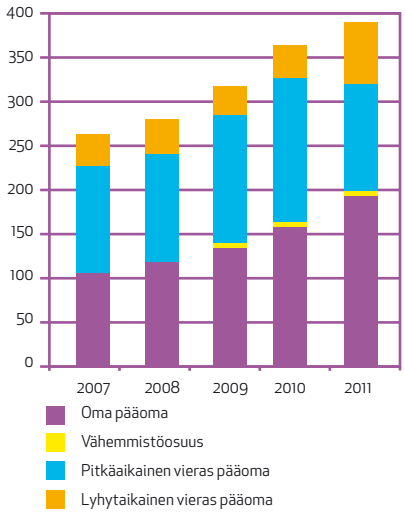
Henkilöstö



Omaisuuserien kehitys [M€]
(tase, vastaavaa)



Rahoituserien kehitys [M€]
(tase, vastattavaa)



Tulevat investoinnit on tehtävä maltilla, sillä kannattamattomiin hankkeisiin ei ole varaa.

Rami Vuola

Toimitusjohtajan katsaus

EPV:lle mennyt vuosi oli menestyksekäs. Kykenimme saavuttamaan vuodelle asetetut tavoitteet, vaikka Euroopan velkakriisi myllersi toimintaympäristöä: päästöoikeuksien hinnat romahtivat, teollisuuslaitosten käyttöaste aleni ja sähkön kysyntä laski. Koska myös pohjoismainen vesitilanne normalisoitui vuoden mittaan, lämpövoiman käyttö väheni ja voimalaitosten tuotanto jäi edellisvuotta selvästi pienemmäksi.

Vuosi oli siis olosuhteisiin nähden hyvä EPV:n yhtiöille. EPV Alueverkko Oy selvisi joulukuun myrskytuhoista vaurioitta, sillä alueverkkomme on rakennettu puuvarmaksi.

Vuoden alussa kaupalliseen käyttöön otettu Tornion tuulivoimapuisto ylitti ensimmäiselle vuodelle asetetut odotukset. Uusi, kotimaisen energiapuun hankintaa varten perustettu EPM Metsä Oy:kin saatiin liikkeelle huolimatta sahojen huonosta suhdannetilanteesta.

Ydinvoiman puolella Olkiluoto 3:n vaikeudet jatkuivat, mutta Olkiluoto 1 ja 2 toimivat perinteisen luotettavasti. Fukushiman ydinvoimalaonnettomuuden seurauksena Suomen ydinvoimaloiden turvallisuusjärjestelyt tutkittiin tarkoin, ja ydinvoimalat selvisivät stressitestistä hyvin. Rakenteilla olevan Olkiluoto 3:n turvallisuustaso todettiin pääosin riittäväksi. Vanhemmissa laitosyksiköissä Olkiluoto 1:ssä ja 2:ssa havaittiin pieniä parannuskohteita. Nämä ydinturvallisuutta parantavat muutokset toteutetaan pääosin vuosien 2012 ja 2013 aikana.

Loppuvuodesta päätettiin lähteä viemään Olkiluoto 4 –projektia eteenpäin. EPV on mukana hankkeessa vajaan 10 prosentin osuudella ja osallistuu hankesuunnitteluun noin 30 miljoonalla eurolla.

Taloudellisesti merkittävä asia EPV:lle oli myös tehoreservisopimusten jatkaminen sen osittain omistamilla Vaskiluodon ja Kristiinan huippuvoimalaitoksilla. Nämä voimalaitokset turvaavat siis jatkossakin Suomen sähköjärjestelmän toimivuutta ääriolosuhteissa.

Vuoden aikana päättyi myös yksi aikakausi, kun Pohjolan Voima myi osuutensa kantaverkkoyhtiö Fingridistä Suomen valtiolle ja eläkevakuutusyhtiö Ilmariselle. EPV:n osuus kaupasta on noin 25 miljoonaa euroa.

EPV-konsernissa saatiin elokuussa 2011 valmiiksi kesällä 2010 aloitettu strategiaprosessi. Laaja, yli vuoden kestänyt työ on tärkeä tulevien investointien kannalta, sillä yhtiön tavoitteille ja suunnalle on oltava omistajien tuki.

Yksi isoista rakenteilla olevista investoinneista on parhaillaan Vaasaan rakennettava biokaasutuslaitos. Investoinnin ansiosta Vaskiluodon voimalaitoksessa tuotettava sähkö puhdistuu – päästöt vähenevät – kun kotimaiset polttoaineet korvaavat kivihiilen käyttöä sähkön- ja lämmöntuotannossa.

Tulevat investoinnit on energiaalalla tehtävä maltilla, sillä kannattamattomiin hankkeisiin ei ole pääomavaltaisuudesta johtuen varaa. Meidän on myös syytä miettiä, onko Euroopalla ylipäätään varaa lisätä uusiutuvien energioiden käyttöä suunnitellulla nopeudella ja miten ja minkälaisilla reunaehdoilla energiaa tehdään vuonna 2030.

Poukkoileva tukipolitiikka – keväällä tehtyjä tukijärjestelmiä oltiin purkamassa jo syksyllä – osoittaa, etteivät velkaisen Suomenkaan rahat välttämättä riitä uusiutuvien energiamuotojen tukemiseen. Investointeja uusiutuvaan energiaan hidastavat myös Suomen kankea ja vaikea luvituspolitiikka ja EU:n jatkuvasti kiristyvät ympäristödirektiivit. Ongelmia on myös kotimaisen biomassan saatavuudessa.

EPV:llä on strateginen tahtotila jalostaa tuotantoaan vähäpäästöiseen suuntaan. Tähän tarvitsemme luotettavan ja vakaan investointiympäristön. Tätä kirjoitettaessa sitä ei ole.

Maaliskuussa 2012
Rami Vuola

60 vuotta energiaosaamista

EPV Energia Oy aloitti toimintansa vuonna 1952 nimellä Etelä-Pohjanmaan Voima Oy. Yhtiö perustettiin tuottamaan, hankkimaan ja siirtämään sähköä pohjalaisille, kunnallisille sähkölaitoksille. Alueelliset sähköverkot yhdistettiin toisiinsa 110 kV:n sähköverkolla.

EPV Energia pyrkii määrätietoisesti vähäpäästöiseen energiantuotantoon. Yhtiön mittavat bio-, tuuli- ja ydinenergiaohjelmat tähtäävät uusiutuvan energian tuotannon lisäämiseen, kasvihuonekaasupäästöjen vähentämiseen ja fossiilisten polttoaineiden korvaamiseen kotimaisilla polttoaineilla.

Yhtiön ensimmäinen voimalaitos, Vaskiluoto 1, aloitti toimintansa vuonna 1958. Laitos on jo lopettanut toimintansa, mutta valmistuessaan se oli Suomen suurin lauhdutusvoimalaitos. 1960-luvulla EPV perusti Pohjolan Voima Oy:n kanssa Vaskiluodon Voima Oy:n.

Ydinvoima tuli mukaan tuotantopalettiin 1970-luvulla kun yhtiö liittyi Teollisuuden Voiman osakkaaksi. 1990-luvun alussa tuotantokapasiteettia lisättiin rakentamalla Seinäjoelle turvevoimalaitos. 2000-luvulla yhtiö on lisännyt määrätietoisesti päästötöntä energiatuotantoa ostamalla esimerkiksi osuuden norjalaista vesivoimaa toimittavasta yhtiöstä, käynnistämällä mittavat tuulivoimahankkeet ja ryhtymällä rakentamaan kotimaisilla polttoaineilla toimivaa biokaasutuslaitosta Vaasaan. Vuonna 2009 yhtiön nimi vaihtui Etelä-Pohjanmaan Voimasta EPV Energiaksi.

Nykyisin EPV Energia Oy keskittyy voimantuotanto-omistukseen ja valtaosa yhtiön aiemmin itse harjoittamasta toiminnasta on ulkoistettu. Toiminta-ajatus on kuitenkin säilynyt samana alusta asti: EPV Energia toimittaa osakkailleen sähköä kilpailukykyiseen hintaan.

Konsernirakenne ja liiketoiminta-alueet

EPV Energia -konserni on jaettu neljään liiketoiminta-alueeseen: EPV Voima, EPV Lämpö, EPV Tuuli ja EPV Infra.

EPV VOIMA

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

EPV LÄMPÖ

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

EPV TUULI

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

EPV INFRA

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

EPV Voima

EPV Voima varmistaa osakkaidensa energiansaannin olemalla mukana Suomen merkittävimmissä energiahankkeissa.

EPV Voima varmistaa osakkaidensa energiansaannin olemalla mukana valtakunnan tärkeimmissä energiahankkeissa ja omistamalla osuuksia ulkomaisista voimalaitoksista. EPV Voima omistaa osuuksia Pohjolan Voimasta, Teollisuuden Voimasta ja norjalaista sähkövoimaa toimittavasta Rapid Power Oy:stä.

Sähkönhankinta

EPV:n sähkönhankinta oli vuonna 2011 yhteensä noin 3 792 GWh. Se vastasi noin 4,5 prosenttia kaikesta Suomessa kulutetusta sähköstä.

Pohjolan Voiman kautta sähköä hankittiin 723GWh. Vesivoimasähkön osuus oli 89 GWh ja hiililauhdesähkön 371 GWh. EPV on Pohjolan Voiman neljänneksi suurin omistaja 7,2 prosentin omistusosuudella.

Teollisuuden Voiman Olkiluodon voimalaitoksilla tuottamaa ydinsähköä hankittiin yhteensä 1 186 GWh. EPV on TVO:n omistaja sekä suoraan että välillisesti Pohjolan Voiman kautta.

Norjalaisen vesivoimasähkön osuus sähköntuotannosta oli 415 GWh. EPV omistaa 50 prosenttia Rapid Power Oy:n osakkeista.

Sähkön ympäristölaatu

Vuonna 2011 EPV:n hankkiman sähkön keskimääräinen hiilidioksidipäästö oli 314 g/kWh.

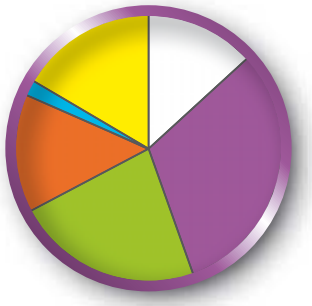
Tuotanto-osuuksilla hankitun sähkön keskimääräiset typenoksidipäästöt oli 384 mg/kWh. Rikkidioksidipäästöjä syntyi 213 mg/kWh ja hiukkaspäästöjä 12 mg/kWh.

Sähkönhankinnan pääpaino on päästöttömissä energiantuotantomuodoissa. EPV:n osakkaille toimitetun sähkön tuottamisessa käytettiin ydinvoimapolttoainetta keskimäärin 0,9mg/kWh.

Suomi kulutti sähköä lähes 85 miljardia kWh

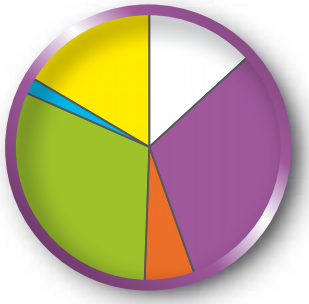
Suomi kulutti 84,4 miljardia kilowattituntia sähköä vuonna 2011. Kulutuksesta katettiin nettotuonnilla 16,4 prosenttia ja Suomen omalla tuotannolla 83,6 prosenttia. Sähkön ja lämmön yhteistuotanto (CHP) kattoi kulutuksesta 31 prosenttia, ydinvoima 26 prosenttia, vesivoima lähes 15 sekä hiili- ja muu lauhdutusvoima runsaat 11 prosenttia. Tuulivoiman osuus oli 0,6 prosenttia.

Lähde: *Energiateollisuus ry:n tiedote: Energiavuosi 2011 Sähkö*



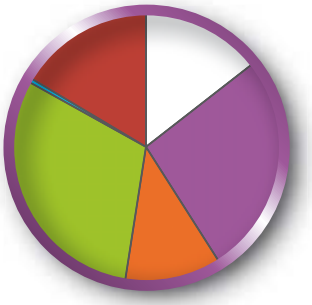
Sähkönhankinnan jakauma polttoaineittain : EPV

Vesivoima	13,3 %
Ydinvoima	31,3 %
Kivihiili	22,7 %
Turve, puu	14,3 %
Maakaasu	0,0 %
Öljy	0,0 %
Tuulivoima	1,9 %
Markkinasähkö	16,5 %
	100,0 %



Sähkönhankinnan jakauma: EPV

Vesivoima	13,3 %
Ydinvoima	31,3 %
Lauhdutus	5,9 %
Yhteistuotanto CHP	31,2 %
Tuulivoima	1,9 %
Markkinasähkö	16,5 %
	100,0 %



Sähkönhankinnan jakauma: Suomi

Vesivoima	14,6 %
Ydinvoima	26,4 %
Lauhdutus	11,4 %
Yhteistuotanto CHP	30,6 %
Tuulivoima	0,6 %
Nettotuonti	16,4 %
	100,0 %

EPV Lämpö siirtyy käyttämään energiatehokkaassa lämmön ja sähkön yhteistuotannossa yhä enemmän kotimaisia polttoaineita.

EPV Lämpö

EPV Lämpö tuottaa sähköä ja lämpöä tehokkaasti yhteistuotantolaitoksissa Vaasassa, Seinäjoella ja Torniossa. Lämmön ja sähkön yhteistuotanto vähentää hiilidioksidipäästöjä, koska voimalaitoksen hyötysuhde on korkea, parhaimmillaan 90 prosenttia.

EPV Lämmön tuotantoyhtiöt ovat Vaskiluodon Voima Oy ja Tornion Voima Oy. Yhtiöt tuottavat valtaosan Seinäjoen, Vaasan ja Tornion kaupunkien tarvitsemasta kaukolämmöstä. Tornion Voiman voimalaitos tuottaa lisäksi prosessilämpöä Outokummun terästehtaalle.

Vaskiluodon voimalaitoksessa tuotettiin lämpöä 613 GWh, Seinäjoen voimalaitoksessa 343 GWh ja Tornion voimalaitoksessa 319 GWh. Lämmöntuotannon yhteismäärä oli 1 274 GWh.

Sähköä Vaskiluodon voimalaitos tuotti viime vuonna 1 099 GWh, Seinäjoen voimalaitos 652 GWh ja Tornion voimalaitos 147 GWh.

Metsästä energiaa: EPM Metsä Oy

EPV pyrkii käyttämään lämmön ja sähkön yhteistuotannossa ensisijaisesti kotimaista metsä- ja peltobioenergiaa. Paikallisten polttoaineiden käyttö vaikuttaa myönteisesti alueen talouteen ja työllisyyteen.

EPV Energia Oy ja Myllyahon Saha perustivat vuonna 2011 yhteisen puunhankintayhtiön, EPM Metsä Oy:n, josta EPV Energia omistaa 40 prosenttia. EPM Metsä hankkii puuta Myllyahon Sahalle sekä metsäenergiaa Vaskiluodon Voiman Vaasan ja Seinäjoen voimalaitoksille. Yhtiö välittää puuta myös muille puita jalostaville yhtiöille.

EPM Metsä edistää paikallista puunkäyttöä Pohjanmaalla ja Etelä-Pohjanmaalla. Vuotuinen hankintamäärätavoite on noin 500 000 kuutiota puuta. Energiatoimitukset alkavat vuoden 2012 alussa.

Huono turvevuosi

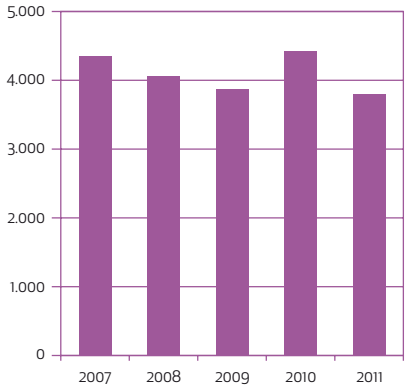
EPV Energian tytäryhtiö EPV Bioturve Oy on erikoistunut energiaturpeen tuotantoon ja puupohjaisten polttoaineiden hankintaan.

Turpeentuotannossa oli suuria ongelmia erittäin sateisen alkukesän takia. Koska turvetta ei ollut saatavissa, laitoksella lisättiin metsäenergian käyttöä. Esimerkiksi syyskaudella noin 35 – 40 prosenttia Seinäjoen voimalaitoksen polttoaineesta oli metsähaketta.

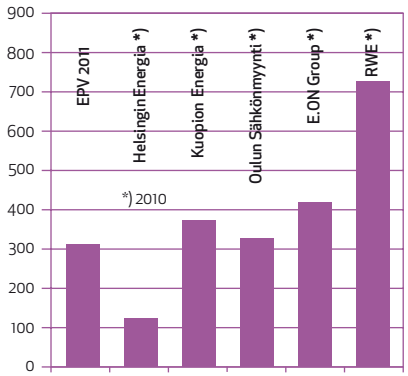
Uusien turvetuotantoalueiden lupa-asioissa päästiin eteenpäin. EPV Bioturve Oy:llä on uusia hankkeita vireillä yhteensä noin 1 000 hehtaaria.

Biokaasutuslaitoksen rakentaminen alkoi

Vaskiluodon Voima Oy:n Vaasan voimalaitokselle suunnitellun biomassan kaasutuslaitoksen rakentaminen alkoi

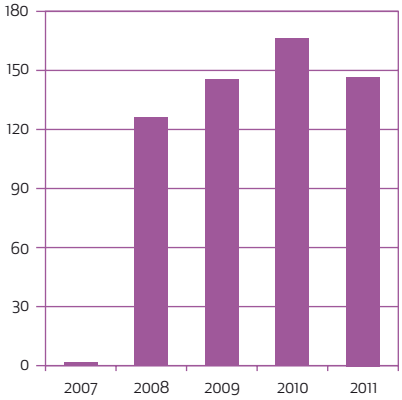


EPV:n sähkönhankinta v. 2007 – 2011 [GWh]



Sähköenergian CO_2-ominaispäästöjen vertailu [g/kWh]

Vaskiluodon Voiman ja Tornion Voiman lämmöntuotanto yhteensä [GWh]



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

vuonna 2011. Yhtiön hallitus teki huhtikuussa 2011 päätöksen kaasutuslaitoksen rakentamisesta saatuaan sitä ennen työ- ja elinkeinoministeriöltä myönteisen investointitukipäätöksen. Sopimus laitoksen päätoimittajan, Metso Power Oy:n kanssa solmittiin toukokuussa. Syksyllä voimalaitoksen alueella tehtiin maansiirto- ja paalutustöitä sekä aloitettiin kaasutuslaitoksen pohjalaatan valutyöt. Laiteasennukset alkavat keväällä 2012. Käyttövalmiina kaasutuslaitos on vuoden 2012 lopussa.

Nykyisen kivihiilivoimalaitoksen yhteyteen rakennettava 140 megawatin biokaasutuslaitos käyttää polttoaineenaan pääosin lähialueita noin sadan kilometrin säteeltä hankittua puuperäistä biomassaa, erityisesti metsähaketta. Uusiutuvalla energialla tuotettu kaasu poltetaan kivihiilen rinnalla hiilikattilassa ja sillä voidaan korvata 25 – 40 prosenttia käytetystä kivihiilestä. Uuden kaasutuslaitoksen ansiosta Vaasan voimalaitoksen käyttöikä pitenee. Kaasutuslaitoksen käyttöönotolla on positiivisia vaikutuksia myös aluetalouteen, sillä tarvittavan biopolttoaineen hankinnan ja tuotannon suora vuosittainen työllisyysvaikutus Pohjanmaan ja Etelä-Pohjanmaan maakunnissa on arviolta noin 100 henkilötyövuotta.

Metso toimittaa Vaasan voimalaitokselle kokonaisratkaisun, joka sisältää polttoaineen käsittelyn, kuivauslaitoksen, kiertopetikaasuttimen, nykyisen hiilikattilan muutostyöt sekä automaatio- ja informaatiojärjestelmät.

EPV Tuuli

Pitkän tähtäimen tavoitteena on, että sähkön tuottaminen tuulivoiman avulla on kannattavaa ilman tukea.

EPV:n strategian mukaisesti energiaohjelma EPV Tuuli pyrkii lisäämään päästöttömästi tuotetun energian osuutta konsernin energiantuotannossa. Käytännössä tuulivoimaa omistajayhtiöille EPV Tuulen kautta kehittävät ja tuottavat EPV Tuulivoima Oy, Rajakiiri Oy, Suomen Merituuli Oy ja Innopower Oy. Näistä Rajakiiri Oy:llä ja Innopower Oy:llä on jo tuotannossa olevia tuulivoimapuistoja.

EPV Tuulivoima Oy, joka suunnittelee tuulivoimalaitosten rakentamista pääosin Pohjanmaan alueelle, on kokonaan EPV:n omistuksessa. Tornioon ja Raaheen tuulivoimaa rakentavasta Rajakiiri Oy:stä EPV omistaa 60,2 % ja Suomenlahden ja Pohjanlahden rannikoille merituulipuistoja suunnittelevasta Suomen Merituuli Oy:stä 50 %. Pohjolan Voima Oy:n omistusjärjestelyjen kautta EPV:n suoraan omistukseen siirtyi vuoden 2011 lopulla 9,8 % Suomen suurimmasta tuulivoimayhtiöstä, Innopower Oy:stä, joka valmistelee nykyisten tuulivoimapuistojensa laajentamista ja suunnittelee myös uusia maa- ja merituulivoimahankkeita.

Useita hankkeita vireillä

EPV Tuuli haluaa olla mukana rakentamassa niitä 800-1000 päästötöntä tuulivoimalaa, joiden rakentamiseen Suomen valtio on sitoutunut vuoteen 2020 mennessä. Tästä syystä EPV Tuuleen kuuluvilla yhtiöillä on työn alla useita tuulivoimahankkeita, joista suurin osa on edennyt jo niin pitkälle, että niihin liittyvät ympäristövaikutusten arviointimenettelylain mukaiset selvitykset on tehty ja kaavoitus on käynnistynyt.

Valtion syöttötariffituen ansiosta tuulivoiman rakentaminen parhaille tuulialueille on taloudellisesti mahdollista. Myös Suomen olosuhteisiin soveltuvaa teknologiaa on yhä paremmin markkinoilla. Tuulivoimahankkeiden pullonkaulaksi onkin muodostunut aikaa vievä lupaprosessi, joka tiukkojen reunaehtojen takia uhkaa myös hankkeiden kannattavuutta. EPV Tuulessa ollaan hyvillään siitä, että työ- ja elinkeinoministeriö haluaa poistaa esteitä ja hidasteita tuulivoiman rakentamiselta.

Puuska – Suomen energiatehokkain tuulipuisto

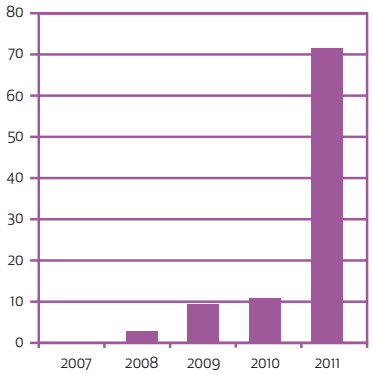
Tornion Röyttään Outokummun terästehtaan merenranta-alueelle vuoden 2010 lopussa valmistunut Puuska on Suomen energiatehokkain käytössä oleva tuulipuisto. Se on myös ensimmäinen tuotantokäytössä oleva tuulivoimapuisto, jota EPV on ollut toteuttamassa Rajakiiri Oy:n kautta.

Vuodesta 2007 lähtien suunniteltu Puuska aloitti energiantuotannon 1.1.2011, ja virallisesti se vihittiin käyttöön 28.3.2011. Tuulivoimapuiston kahdeksan 3,6 MW:n tuulivoimalaa ovat ensimmäisen toimintavuotensa aikana tuottaneet energiaa yli asetettujen tavoitteiden eli hieman yli 91 GWh.

Voimaloiden yhteenlaskettu huipunkäyttöaika on yli 3150 tuntia vuodessa ja puiston vuosituotanto on suurempi kuin millään muulla suomalaisella tuulivoimapuistolla. Huipunkäyttöaika on vertailuluku, jolla tarkoitetaan sitä tuntimäärää, jona aikana vuoden tuotanto olisi tuotettu voimalan nimellisteholla.

Puuskan voimaloiden roottorit ovat pyörineet ahkerasti ja voimaloiden toimintavarmuus on ollut myönteinen kokemus myös puistossa työskenteleville. Hyvän toimintavarmuutensa ja suotuisten tuuliolosuhteiden ansiosta Puuska sai pyyhittyä rakennusaikaisen hiilijalanjälkensä olemattomiin jo ensimmäisen kevään aikana ja sen hiilitase kääntyi negatiiviseksi.

EPV:n Puuskasta saamat myönteiset kokemukset rohkaisevat uusien tuulivoimahankkeiden kehittämiseen myös jatkossa.



Tuulivoimaa EPV:lle [GWh]

EPV Infra

EPV Infra tuottaa palveluja omistajille ja EPV-konsernin yhtiöille. EPV Infraan kuuluvat Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy, EPV Alueverkko Oy ja Proma-Palvelut Oy sekä Suomen Energiavarat Oy.

Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy omistaa Vaasan Vaskiluodossa olevat toimisto- ja teollisuuskiinteistöt. EPV Alueverkko Oy harjoittaa sähkönsiirtoliiketoimintaa. Voimalaitosten käynnissäpitopalveluja tarjoava Proma-Palvelut Oy vastaa Vaskiluodon Voima Oy:n voimalaitosten käyttö- ja kunnossapitotoiminnasta. Suomen Energiavarat Oy:n tehtävänä on kehittää Vapo Oy:n toimintaa.

Mittavat investoinnit jatkuvat

EPA:lla on käynnissä useita investointi- ja perusparannushankkeita, kun 1970- ja 1980-luvuilla rakennettua verkostoa kunnostetaan ja sähkönsiirtotehoa parannetaan. Investoinnit jatkuvat vielä useita vuosia.

Investointitarpeita aiheuttavat myös toiminta-alueella vireillä olevat monet merkittävät hajautetun tuotannon suunnitteluhankkeet. Runkoverkkoa uudistetaan määrätietoisesti, ja samalla varaudutaan liittämään verkkoon lisää kapasiteettia. Siirtoyhteyksien kehittäminen parantaa siirtopalvelun laatua, vähentää häiriöitä ja mahdollistaa uusien liittymien liitettävyyden jatkossa.

EPA:n verkko ei kärsinyt myrskyistä

Joulukuussa ympäri Suomea sähkönjakeluverkkoja vaurioittaneet kovat myrskytuulet, Tapani ja Hannu, eivät aiheuttaneet häiriöitä alueverkossa, sillä EPA on kiinnittänyt huomiota myrskytuhojen tor-

Vuonna 2011 valmistuneet hankkeet

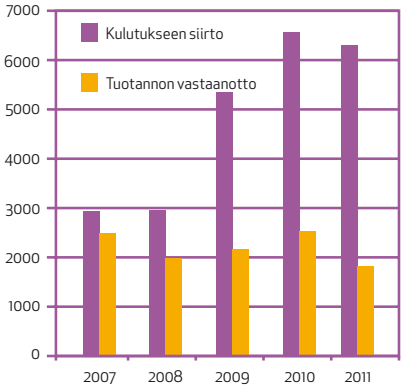
Närpiö-Petolahti (38 km) 110 kV johdon virtaköysien vaihto valmistui keväällä 2011 | **Liikenneviraston** Vaasa-Seinäjoki-radan sähköistämishankkeen liittymisjohdot (noin 5 km) Ylistarossa ja Mustasaaressa valmistuivat loppuvuodesta, ja junaliikenne sähkövetureilla alkoi joulukuussa. | **Fingridin** Tuovilan 400/110 kV sähköaseman uusiminen valmistui lokakuussa. EPV osallistui hankkeeseen 110 kV kytkinlaitoksen osalta. EPV:n omistukseen tuli 7 kenttää. | **Kristiina-Närpiö** 110 kV voimajohdon (21 km) uusiminen valmistui joulukuun lopussa. | **Seinäjoen** 110 kV kytkinlaitoksen toisiolaitteiden uusiminen saatiin valmiiksi vuoden loppuun mennessä.

Joulukuussa ympäri Suomea sähkönjakeluverkkoja vaurioittaneet kovat myrskytuulet eivät aiheuttaneet häiriöitä alueverkossa.

juntaan. Alueverkko on rakennettu puuvarmaksi: riittävän leveät johtokadut pidetään säännöllisillä tarkastuksilla ja kaadoilla vapaina puista, jotka voisivat kaatua linjojen päälle.

Marraskuussa alueverkossa tapahtui saman päivän aikana kaksi alueellista sähkön siirron keskeyttänyttä häiriötä. Verkon rakennustöiden vuoksi alueverkossa oli poikkeava kytkentätilanne. Kaukokäytössä ollut tekninen vika aiheutti sähkönsiirtokeskeytyksen Maalahden, Petolahden ja Sundomin alueille. Ilman sähköä oli noin 8 000 taloutta yhteensä lähes kolmen tunnin ajan.

Sähkön siirto EPA:n verkossa 2011 [GWh]



Käynnissä olevat hankkeet

Westenergy Oy:n liittymisjohdon rakentaminen alkoi syksyllä. Johto valmistuu keväällä 2012. | **Närpiö-Perälä** 110 kV voimajohdon uusimisesta ja Perälä-Teuva 110 kV voimajohdon virtaköysien vaihdosta allekirjoitettiin sopimukset. | **Närpiön ja Kurikan** kytkinlaitosten perusparannusten suunnittelu aloitettiin.

EPV Alueverkko Oy

EPV Alueverkko Oy (EPA) toimii Pohjanmaalla, Etelä-Pohjanmaalla, Torniossa ja Kokkolassa. EPA:n hallinnassa oleva 110 kV siirtoverkko on vuokrattu pääosin emoyhtiö EPV Energia Oy:ltä, Outokumpu Stainless Oy:ltä ja Boliden Kokkola Oy:ltä. Alueverkon asiakkaita ovat toiminta-alueen jakeluverkkoyhtiöt sekä teollisuus ja energia-alan tuotantolaitokset.

Sähkönkulutus laski taantuman ja lämpimän loppuvuoden takia koko maassa noin 3,8 prosenttia edellisvuoteen verrattuna. Sama laskusuunta näkyi myös EPA:n siirtoverkossa. Energiaa välitettiin 6 306 GWh. Helmikuussa saavutettiin sähkönsiirron tuntikeskitehon kulutushuippu, 1 101 MWh/h. Aikaisempi huippu oli 976 MWh/h. Kulutushuippulukema kertoo energiamäärän, joka siirretään yhden tunnin aikana.

Siirtohäviöt olivat suunnilleen edellisvuoden tasolla. Häviöt ovat olleet kahtena edellisenä vuonna normaalia isompia verkoston pääyhteyksien uudistusten takia, mutta vuonna 2012 päästään takaisin normaalitilanteeseen.

EPA:n verkon siirtotariffien hinnoittelu vuonna 2011 päättyneellä Energiamarkkinaviraston verkkoliiketoiminnan toisella valvontajaksolla on ollut maltillista, ja jäi selvästi sallitun kohtuullisen tuoton alapuolelle.

Vuonna 2012 astuu voimaan uusi kantaverkkosopimus sekä uudet alueverkkosopimukset ja tariffit asiakkaille. Samalla loissähkösopimus yhdistetään alueverkkosopimukseen. Kantaverkkomaksujen korotus, häviösähkön hankintakustannusten nousu ja verkkoinvestoinnit johtavat asiakastariffin 8 prosentin korotukseen.

EPA:n liikevaihto oli 25,8 miljoonaa euroa, joka on n. 3,7 % edellisen vuoden liikevaihtoa (26,8 M€) pienempi. Tilikauden liikevoitto oli 2,5 miljoonaa euroa.

Hallinto, hallitus ja henkilöstö

Yhtiökokous

Ylintä päätäntävaltaa EPV:ssä käyttää yhtiökokous. Yhtiökokouksen päätäntävaltaan kuuluvat lakisääteisten asioiden lisäksi hallituksen valinta ja muut yhtiöjärjestyksessä erityisesti yhtiökokouksen päätettäväksi määritetyt asiat. Vuonna 2011 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 | **Markku Vartia**, hallituksen varapuheenjohtaja, energiajohtaja, Vantaan Energia Oy | **Vesa Kumpulainen**, toimitusjohtaja, Kumera Oy | **Hannu Linna**, toimitusjohtaja, Vaasan Sähkö Oy | **Heikki Miilumäki**, tekniikan tohtori h.c | **Jorma Rasinmäki**, kaupunginjohtaja, Seinäjoen kaupunki | **Seppo Ruohonen**, toimitusjohtaja, Helsingin Energia | **Janne Savelainen**, toimitusjohtaja, Lahti Energia Oy | **Kaj Skåtar**, varatuomari | **Sakari Suontaka**, toimitusjohtaja, Kymppivoima Oy

Hallituksen varajäsenet

Olli Arola, sähkökauppayksikön johtaja, Vaasan Sähkö Oy | **Martti Haapamäki**, toimitusjohtaja, Seinäjoen Energia Oy | **Markku Pernaa**, toimitusjohtaja, Jylhän Sähköosuuskunta | **Esa Kaunisto**, puheenjohtaja, Järviseudun Sähkövoiman Kuntayhtymä | **Antti Vilkuna**, johtaja, Oy Katternö Ab

Toimitusjohtaja ja yhtiön johtoryhmä

Yhtiön toimitusjohtaja on DI **Rami Vuola**, ja toimitusjohtajan sijainen on talousjohtaja, KTM, ins. **Markku Källström**. Johtoryhmään kuuluvat toimitusjohtajan ja talousjohtajan lisäksi DI **Mauri Blomberg**, DI **Sami Kuitunen**, DI **Frans Liski** ja DI **Reima Neva**.

Tytäryhtiöhallinto

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

Tilintarkastajat

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

> Hyvä henkilöstöjohtaminen ja osaava henkilöstö ovat EPV:n menestystekijöitä.

Asiantuntijoiden organisaatio

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

Yhtiön toiminnan luonteen vuoksi henkilöstö on pieni, mutta muodostuu korkeatasoisista alan osaajista; henkilöistä, joilla on kykyä, halua ja valmiudet etsiä ja omaksua uutta tietoa ja soveltaa sitä käytäntöön. Konsernin palveluksessa on 25 työntekijää.

Yhteistyökumppaneilta ostettavat palvelut ovat tärkeitä, koska EPV on ulkoistanut merkittävän osan toiminnoistaan.

Hallituksen toimintakertomus 2011

EPV Energia Oy (EPV) on energian hankintaan erikoistunut omakustannusperiaatteella toimiva yhtiö. Tavoitteena on toimittaa hinnaltaan kilpailukykyistä sähköä omistajille ja varmistaa edullinen sähkönhankinta muuttuvassa toimintaympäristössä. Yhtiön tavoite on asteittain jalostaa energian hankintansa vähäpäästöisemmäksi. Energian hankinta tapahtuu pääasiallisesti omistettujen tuotanto-osuuksien välityksellä. EPV:n vuonna 2011 hankkima sähkömäärä oli 3 792 (4 441) GWh. Se vastaa 4,5 (5,1) prosenttia Suomessa kulutetusta sähköstä.

TILIKAUDEN TAPAHTUMAT

Toimintaympäristö

Pohjoismaissa kulutettiin vuonna 2011 sähköä alustavien tilastojen mukaan382 (403) TWh. Kulutus laski noin 4,3 prosenttia edelliseen vuoteen verrattuna.

Kulutuksen laskun syynä olivat vuoden loppupuoliskon lämpimät säät ja teollisen tuotannon lasku, vaikkakin alkuvuodesta vallitsi erittäin kylmä talvinen sää koko Suomessa.

Suomessa sähkön kulutus oli 84,4 (87,5) TWh. Suomen sähkön käyttö laski3,5 prosenttia vuoteen 2010 verrattuna. Teollisuuden osuus käytetystä sähköstä oli 48prosenttia.Sähkön käytöstä katettiin viime vuonna tuonnilla 14,6 prosenttia ja Suomen omalla tuotannolla 85,4 prosenttia. Sähkön ja lämmön yhteistuotanto (CHP) kattoi sähkön käytöstä 30,6, ydinvoima 26,4, vesivoima 14,6 sekä hiili- ja muu lauhdutusvoima 11,4 prosenttia. Tuulivoiman osuus oli 0,6 prosenttia.

Pohjoismaiden vesitilanne oli vuoden 2011 alussa 29 TWh pitkän aikavälin keskiarvon alapuolella, mutta jo vuoden viimeisen neljänneksen alussa vesivarastot olivat kasvaneet yli 3 TWh pitkän aikavälin keskiarvoa suuremmaksi. Vuoden lopussa pohjoismaiset vesivarastot olivat noin 10 TWh pitkän aikavälin keskiarvoa suuremmat ja noin 40 TWh suuremmat kuin vuoden alussa. Vuoden 2011 pohjoismaisen vesivoiman tulovirtaama oli noin 20 % keskimääräistä vuotta suurempi.

Sähköntuotannon hiilidioksidipäästöt hiilestä, maakaasusta ja turpeesta olivat viime vuonna 13 miljoonaa tonnia, joka oli 26 prosenttia vähemmän kuin edellisvuonna. Vähennys johtuu sähkön nettotuonnin kasvusta ja sitä seuranneesta erillistuotannon vähenemisestä sekä lämpimästä säästä aiheutuneesta kaukolämmön yhteistuotannon pienenemisestä. Suomessa tuotettu sähkö oli viime vuonna 64 prosenttisesti kasvihuonekaasupäästötöntä. Uusiutuvien energialähteiden osuus oli 33 prosenttia sähköntuotannosta.

Tuotanto

Osakkuusyhtiö **Vaskiluodon Voima Oy**:n (50%) voimalaitosten viime vuoden sähkön tuotanto oli 1 751 (2 385) GWh. Kaukolämpöä tuotettiin yhteensä 956 (1 122) GWh. EPV hankki omistuksensa perusteella sähköenergiaa yhteensä 838 (1 151) GWh. Vaskiluodon Voimalla on vireillä kehityshankkeita, joiden tavoitteena on lisätä merkittävästi biopolttoaineiden käyttöä sekä Vaasan että Seinäjoen voimalaitoksilla.

Omistusyhteysyritys **Teollisuuden Voima Oyj**:n (TVO) Olkiluodon 1 ja 2 voimalaitosten tuotantomäärä yhteensä vuonna 2011 oli 14 201 (14 144) GWh. EPV:n omistusosuus Teollisuuden Voimassa on 6,6 % ja sähköenergiaa hankittiin omistusosuutta vastaavasti 982 (1 027) GWh. Hankinta sisältää myös Meri-Porin lauhdetuotanto-osuuden.

Olkiluoto 3 -laitosyksikön rakennustyöt ovat pääosin valmistuneet ja asennustyöt reaktorilaitoksella jatkuvat. Reaktorilaitoksen automaatiojär-

Markku Vartia
Janne Savelainen
Antti Vilkuna
Esa Kaunisto
Olli Arola
Rami Vuola
toimitusjohtaja
Markku Källström
talousjohtaja,
hallituksen sihteeri
Heikki Miilumäki
Sakari Suontaka
Vesa Kumpulainen
Martti Haapamäki
Seppo Ruohonen
Markku Pernaa
Hannu Linna
Heikki Kouhi
Jorma Rasinmäki
Kaj Skåtar

jestelmän suunnittelu, dokumentointi ja luvitus on vielä kesken. Työmaan henkilövahvuus vuoden lopussa oli noin 3000. Turvallisuus työmaalla säilyi hyvänä koko vuoden.

Omistusyhteysyritys **Pohjolan Voima Oy** on omakustannusperiaatteella toimiva sähkönhankintayhtiö, joka toimittaa omakustanteista sähköä omistajilleen. EPV:n omistusosuus Pohjolan Voima Oy:ssä on 7,2 % ja osakkuuden perusteella sähköä hankittiin yhteensä 723(1 060) GWh.

Osakkuusyhtiö (50%) **Rapid Power Oy**:n toimittama sähkö Norjassa sijaitsevasta vesivoimalaitoksesta vastasi sille asetettuja tavoitteita. Voimalaitoksella ei ollut merkittäviä tuotantokatkoksia tilikauden aikana. Vuoden 2011 sähköntoimitus EPV:lle oli yhteensä 415 (689) GWh.

Tornion Voima Oy on EPV:n tytäryhtiö (100 %), joka tuottaa sähköä ja lämpöä yhteistuotantovoimalaitoksessa Torniossa. Voimalaitos sijaitsee Outokumpu Oyj:n Tornion terästehtaan yhteydessä. Laitoksen tuottamasta energiasta toimitetaan yhteistuotantosähköä EPV:lle sekä kaukolämpöä ja prosessihöyryä Tornion terästehtaalle ja kaukolämpöä Tornion Energia Oy:lle. Sähköntoimitus EPV:lle oli yhteensä 147 (167) 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 Torniossa sijaitseva Puuska-tuulivoimapuisto otettiin kaupalliseen käyttöön 1.1.2011. Puiston rakentamisprojekti onnistui suunnitelmien mukaan täyttäen sille asetetut kustannus-, aikataulu- ja suorituskykytavoitteet. Tornion tuulipuisto tuotti vuoden aikana 91 GWh sähköenergiaa, joka vastaa noin 3150 h/a huipun käyttöaikaa puiston nimellistehon ollessa 28,8 MW.

Suomen Merituuli Oy on yhteisyritys, jonka tavoitteena on rakentaa tulevaisuudessa merituulivoimaloita Suomenlahdelle ja Selkämerelle. Yhtiöllä on merituulivoimaan tähtääviä kehityshankkeitaSiipyyn ja Inkoon alueilla. EPV:n omistusosuus yhtiössä on 50 %.

Käyttö- ja kunnossapitoyhtiö

Osakkuusyhtiö **Proma-Palvelut Oy** (34%) on lämpövoimalaitosten käyttö- ja kunnossapitoyhtiö, joka toimii neljällä paikkakunnalla. 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 useita voimajohtoja. Alueverkon sähkönsiirto oli 6 306 (6540) GWh vuonna 2011. Sähkönsiirto laski hieman, mikä johtuu yleisestä taloustilanteen heikentymisestä sekä erittäin lämpimästä loppuvuodesta.

Energiamarkkinaviraston verkkoliiketoiminnan toinen valvontajakso päättyi 2011 ja kolmas valvontajakso alkoi 2012. EPV Alueverkon verkon siirtotariffien hinnoittelu päättyneellä valvontajaksolla on ollut johdonmukainen ja liiketoiminnan tuotto jäi verkkoliiketoiminnalle sallitun kohtuullisen tuoton alapuolelle.

Muut yhtiöt

EPV Energia Oy:n tytäryhtiö **Suomen Energiavarat Oy**:ntavoitteena on Vapo Oy:n osakkeenomistajana kehittää Vapon toimintaa strategisena päämääränä omistaja-arvon kasvattaminen sekä Vapon resurssien ensisijainen kohdistaminen kotimaisiin polttoaineisiin.

EPV Bioturve Oy:n tehtävänä on hankkia turvetuotantoon soveltuvia maa-alueita Pohjanmaan ja Etelä-Pohjanmaan alueelta sekä valmistella niitä turvetuotantoon. Turvetuotantoalueiden ympäristölupahakemuksia on vireillä noin 800 ha pinta-alan osalta.

EPM Metsä Oy (40%) osakkuusyhtiö aloitti toimintansa vuoden 2011 puolivälissä. Yhtiön tehtävänä on hankkia metsäpohjaista bioenergiaa pääasiassa Pohjanmaan ja Etelä-Pohjanmaan maakuntien alueelta EPV-konsernin tarpeisiin.

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

LIIKEVAIHTO, LIIKEVOITTO JA TULOS

EPV Energia-konsernin liikevaihto oli 175,0(188,4) miljoonaa euroa. Sähkön myynnin osuus liikevaihdosta oli 130,8(143,3) miljoonaa euroa jamuun liiketoiminnan 44,2 (45,1) miljoonaa euroa.

Konsernin liiketulos oli voitollinen 7,7 (7,3) miljoonaa euroa. Tilikauden nettorahoituskulut olivat 2,3 (2,6) miljoonaa euroa. Konsernitilinpäätöksen mukainen voitto oli 4,4 (3,3) miljoonaa euroa, joka muodostuu pääosin erillistuloslaskelmissa esitettyjen suunnitelman ylittävien poistoerojen muuntamisesta konsernituloslaskelmassa tilikauden tulokseen ja laskennalliseen verovelkaan sekä saaduista osingoista. Emoyhtiön voitto 2,0 (0,9) 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 tehoosuutta käytetty vai ei. Toimintaperiaat-

OSAKKAAT, YHTIÖKOKOUS JA HALLITUS

Osakkaat

Osakkaiden lukumäärä ja omistusosuudet vuoden 2011 lopussa olivat seuraavat::

	2011	2010
Alajärven Sähkö Oy	1,30 %	1,27 %
Helsingin kaupunki/Helsingin Energia	7,22 %	7,19 %
Hiirikosken Energia Oy	0,27 %	0,27 %
Imatran Seudun Sähkö Oy	0,29 %	0,30 %
Jylhän Sähköosuuskunta	3,95 %	3,91 %
Järviseudun Sähkövoiman Kuntayhtymä	1,74 %	1,75 %
Kaakon Energia Oy	0,31 %	0,31 %
KSS Energia Oy	0,47 %	0,47 %
Kumera Oy	0,29 %	0,29 %
Kymppivoima Oy	8,76 %	8,82 %
Lahti Energia Oy	7,84 %	7,74 %
Lehtimäen Sähkö Oy	0,58 %	0,58 %
Oulun kaupunki/Oulun Energia	0,89 %	0,81 %
Outokumpu Oyj	1,72 %	1,71 %
Oy Perhonjoki Ab	1,72 %	1,66 %
Rauman Energia Oy	0,63 %	0,61 %
Seinäjoen Energia Oy	10,40 %	10,47 %
Vaasan Sähkö Oy	40,58 %	40,70 %
Vantaan Energia Oy	8,39 %	8,45 %
Vimpelin Voima Oy	0,47 %	0,47 %
Vähänkyrön kunta	1,74 %	1,75 %
Ääneseudun Energia Oy	0,44 %	0,44 %
Yhteensä	**100,00 %**	**100,00 %**

teesta johtuen taloudellisten tunnuslukujen esittäminen ei ole tarkoituksenmukaista liiketoiminnan, taloudellisen aseman tai tuloksen ymmärtämiseksi.

RAHOITUS JA INVESTOINNIT

Konsernin taseen loppusumma kasvoi 391,4 (364,6) miljoonaan euroon. Konsernin omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 51,0 (44,9) %, joka vastaa yhtiön asettamaa tavoitetta.

Konsernin maksuvalmius pysyi hyvänä koko vuoden. Likvidejä varoja ja sijoituksia oli vuoden lopussa yhteensä 26,1 (28,1) miljoonaa euroa. Käyttämättömiä valmiusluottoja sekä limiittivarauksia oli vuoden lopussa noin 100,0 miljoonan euron arvosta.

Konsernin investoinnit olivat yhteensä 20,5 (52,0) miljoonaa euroa. Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin olivat 14,5 miljoonaa euroa. Rajakiirin tuulivoimapuistoinvestointiin saatiin investointitukea 4,8 miljoonaa euroa. Osakkeiden hankinnat olivat 6,0 miljoonaa euroa, suurimpana hankintana Teollisuuden Voima Oyj:n osakeanninmerkintä 4,3 miljoonaa euroa. Korollinen vieraspääoma väheni 3,3 miljoonalla eurolla tilikauden aikana.

Korkoriskiltä on suojauduttu koronvaihtosopimuksin.

Yhtiökokoukset

Vuoden 2011 varsinainen yhtiökokous pidettiin 31.3.2011. Kokouksessa käsiteltiin varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvat asiat ja EPV:n osakkuusyhtiö Vaskiluodon Voima Oy:n kaasutuslaitosinvestointi, jonka yhtiökokous hyväksyi.

Lisäksi hyväksyttiin hallituksen esitys yhtiöjärjestyksen muutoksesta muuttamalla nykyinen P-osakesarja P1-osakesarjaksi. Samalla perustettiin uusi P2-osakesarja sekä hyväksyttiin hallituksen esitys P2-osakesarjan suunnatustaosakeannista. Suunnatussa osakeannissa merkittiin 43 800 kappaletta uusia P2-osakesarjan uusia osakkeita merkintähinnan ollessa 4 380 000 euroa. Osakeannilla rahoitetaan P2-osakesarjan päästövähenemähankintoja.

Ylimääräisessä yhtiökokouksessa 29.11.2011 käsiteltiin A4- ja A5-osakesarjojen suunnattuja osakeanteja. Yhtiökokous hyväksyi hallituksen esitykset suunnatuista osakeanneista:

- A4-osakesarjan suunnatussa osakeannissa merkittiin 196 598 kappaletta uusia A4-sarjan osakkeita merkintähintaan 19 659 800 euroa, joka maksetaan hallituksen erikseen päättämänä ajankohtana. Osakeanti on tarkoitettu Teollisuuden Voima Oyj:n OL4-hankkeen suunnittelu- ja kilpailuvaiheen omanpääomanehtoisen rahoituksen kattamiseen.
- A5-osakesarjan suunnatussa osakeannissa merkittiin 74 379 kappaletta uusia A5-sarjan osakkeita merkintähintaan 7 437 900 euroa, joka maksetaan hallituksen erikseen päättämänä ajankohtana. Osakeanti on tarkoitettu Teollisuuden Voima Oyj:n OL4-hankkeen suunnittelu- ja kilpailuvaiheen omanpääomanehtoisen rahoituksen kattamiseen Pohjolan Voima Oy:ssä EPV:n omistusosuutta vastaavalla osuudella.

Hallitus

Hallitukseen kuuluivat vuonna 2011 yhtiökokouksen valitsemina varsinaisina jäseninä Heikki Kouhi, Vesa Kumpulainen, Hannu Linna, Heikki Miilumäki, Jorma Rasinmäki, Seppo Ruohonen, Janne Savelainen, Kaj Skåtar, Sakari Suontaka ja Markku Vartia.

Hallituksen varajäsenet olivat Olli Arola, Martti Haapamäki, Esa Kaunisto, Markku Pernaa ja Antti Vilkuna.

Hallituksen puheenjohtajana toimi Heikki Kouhi ja varapuheenjohtajana Markku Vartia.

Toimitusjohtaja

Toimitusjohtajana toimi DI Rami Vuola.

Tilintarkastajat

Yhtiökokouksessa valittiin varsinaisiksi tilintarkastajiksi vuoden 2012 varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka kestäväksi toimikaudeksi KHT-yhteisö Ernst & Young Oy, päävastuullisena tilintarkastajanaan KHT Mikko Rytilahti ja KHT Tatu Huhtala sekä varatilintarkastajiksi KHT Ari Lehto ja KHT Kristian Berg.

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 vuoden aikana keskimäärin 25 henkilöä. EPV on ulkoistanut merkittävän osan keskeisistä toiminnoistaan. Yhtiön taloushallintoa hoitaa sopimuspohjaisesti Powest Oy:n henkilöstö ja voimalaitosomaisuuteen liittyvät käynnissäpitopalvelut 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 alkupuolella tehnyt päätöksen siirtyä syöttötariffituen piirin tuulivoimatuotannon osalta, koska kiinteä sähkön tuotantotuki loppuu vuoden 2012 alussa. Syöttötariffitukea voidaan saada 12 vuoden ajan. Syöttötariffitukeen siirtyminen edellyttää investointituen palauttamista.

ARVIO MERKITTÄVIMMISTÄ RISKEISTÄ

Teollisuuden Voima Oyj:ltä (TVO) saadun tiedon mukaan OL3-laitostoimittaja on ilmoittanut, että laitosyksikkö on aikataulutettu valmistuvaksi säännölliseen sähköntuotantoon elokuussa 2014. Laitostoimittaja on vastuussa aikataulusta.

Lisäksi TVO:lta saadun tiedon mukaan AREVA-Siemens on joulukuussa 2008 vaatinut välimiesmenettelyä liittyen Olkiluoto 3 viivästymiseen ja siihen liittyviin kuluihin. Toimittaja on kesäkuussa 2011 toimittanut päivitetyn vaatimuksen sisältäen välilliset kustannukset ja korkokulut. Toimittajan esittämä rahamääräinen vaatimus välillisine ja korkokuluineen on tällä hetkellä noin 1,9 miljardia euroa. TVO on aiemmin todennut laitostoimittajan vaateen perusteettomaksi. TVO on huhtikuussa 2009 jättänyt vastavaatimuksen perustuen pääosin viivästyksestä aiheutuneisiin lisäkustannuksiin. TVO:n esittämä vastavaatimuksen arvo on tällä hetkellä noin 1,4 miljardia euroa. TVO päivittää vastavaatimustaan välimiesmenettelyn aikana. Välimiesmenettely voi kestää useita vuosia ja vaatimusten sekä vastavaatimusten määrä voi muuttua.

Energiatoimiala on erittäin säädelty liiketoiminta. EU:n ja Suomen Valtion päätökset voivat vaikuttaa merkittävästi yksittäisen tuotantomuodon kannattavuuteen. Tällä hetkellä merkittävimmät energiapoliittiset riskit koskevat energiaturpeen kohtelua

sekä päästötöntä ydin- ja vesivoimaa koskevaa windfall-veroa.

LÄHIAJAN NÄKYMÄT

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

Helmikuun 2012 lopussa Pohjoismaiden hydrologiset vesivarastot olivat noin 10 TWh keskimääräistä suuremmat ja 40 TWh yli vuoden 2011 vastaavan ajankohdan. Helmikuun lopussa päästöoikeuksien markkinahinta vuodelle 2012 oli noin 8 euroa hiilidioksiditonnilta. Samaan aikaan sähkön keskihinta johdannaismarkkinoilla Nord Poolissa loppuvuodelle 2012 oli noin 40 euroa megawattitunnilta ja vuodelle 2013 noin 42 euroa megawattitunnilta. Vastaavasti hiilen termiinihinta loppuvuodelle 2012 oli noin 111 USD/tonni. Sähkönhintaan keskeisesti vaikuttavia tekijöitä ovat Euroopan pitkittynyt taloudellinen epävarmuus ja epävarmuus tulevista hiilidioksidipäästöjen vähentämistä koskevista päätöksistä. Vallitsevan pohjoismaisen markkinatilanteen ja taloudellisen epävarmuuden johdosta alkuvuodesta 2012 EPV:n omistamien tuotantoresurssien tuotanto on toteutunut pienempänä keskimääräiseen tuotantovuoteen verrattuna. Myös loppuvuoden osalta on odotettavissa normaalia pienemmät tuotantomäärät etenkin vastapaine- sekä lauhdetuotannossa.

Uusiutuvilla energialähteillä tuotetun sähkön tuotantotuesta kiinteä tuotantotuki poistui vuoden 2012 alussa. Laki oli saatu voimaan vuoden 2011 alussa. Metsähakkeen käyttäjät voivat siirtyä samassa laissa olevaan syöttötariffijärjestelmään, jossa tukea maksetaan muuttuvana tuotantotukena. Työ- ja elinkeinoministeriö valmistelee muuttuvan tuotantotuen alentamista portaittain vuosille 2013 ja 2015 koskien metsähakkeen käyttämistä sähköntuotannossa. Samaan aikaan polttoturpeen veroa korotetaan portaittain vuosina 2013 ja 2015. Vero nousee nykyisestä 1,9 eurosta 5,9 euroon megawattitunnilta. Turpeen tulevaisuutta tarkastellaan kansallisessa ilmasto- ja energiastrategiassa, joka päivitetään 2012. Tukijärjestelmien nopeat muutokset haittaavat tehtyjä investointipäätöksiä ja vaikeuttavat uusien investointipäätösten arviointia, kun huomioidaan, että Suomi on sitoutunut nostamaan uusiutuvan energian osuuden 38 prosenttiin energian loppukulutuksesta vuoteen 2020 mennessä.

HALLITUKSEN VOITONJAKOEHDOTUS

Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että emoyhtiön tilikauden tulos 2 018 951,18€ siirretään edellisten tilikausien tulostilille ja että osinkoa ei jaeta.

Tilinpäätös

Konsernin tuloslaskelma €

	1.1.-31.12.2011	1.1.-31.12.2010	Liitetieto
LIIKEVAIHTO	**174 980 319,91**	**188 385 082,07**	1
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	-263 967,73	-840 079,44	
Liiketoiminnan muut tuotot	1 891 224,61	1 128 970,61	2
Materiaalit ja palvelut	-92 655 216,89	-110 460 596,46	3
Henkilöstökulut	-2 530 142,70	-2 270 213,61	4
Poistot ja arvonalentumiset	-6 435 693,83	-4 824 371,66	5
Liiketoiminnan muut kulut	-67 297 247,27	-63 867 718,68	6
LIIKETULOS	7 689 276,10	7 251 072,83	
Rahoitustuotot ja -kulut	-2 253 398,10	-2 583 389,29	7
TULOS ENNEN VEROJA	5 435 878,00	4 667 683,54	
Välittömät verot	-813 137,69	-1 424 029,11	8
Vähemmistön osuus	-229 788,43	29 874,95	
TILIKAUDEN TULOS	**4 392 951,88**	**3 273 529,38**	

Konsernitase €

	31.12.2011	31.12.2010	Liitetieto
VASTAAVAA			
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	13 303 265,76	9 740 675,07	9
Aineelliset hyödykkeet	127 201 035,98	125 354 828,99	10
Sijoitukset			12
Osuudet saman konsernin yrityksissä	263 570,01	263 570,01	
Osuudet omistusyhteysyrityksissä	136 982 995,16	134 186 836,64	
Muut osakkeet ja osuudet	8 924 114,03	6 693 898,28	
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**286 674 980,94**	**276 239 808,99**	
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Pitkäaikaiset saamiset	34 373 586,42	13 285 885,84	13
Lyhytaikaiset saamiset	44 281 411,02	46 966 126,71	14
Rahat ja pankkisaamiset	26 111 274,77	28 133 403,97	
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**104 766 272,21**	**88 385 416,52**	
	391 441 253,15	**364 625 225,51**	
VASTATTAVAA			
OMA PÄÄOMA			15
Osakepääoma	11 113 224,70	11 038 764,70	
Osakeanti	588 154,10	127 493,20	
Ylikurssirahasto	57 849 805,02	57 849 805,02	
Arvonkorotusrahasto	1 244 855,67	1 244 855,67	
Vararahasto	5 272 584,10	5 272 584,10	
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	72 381 900,27	41 439 321,17	
Edellisten tilikausien tulos	41 785 892,47	38 512 363,56	
Tilikauden tulos	4 392 951,88	3 273 529,38	
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	**194 629 368,21**	**158 758 716,80**	
VÄHEMMISTÖOSUUS	**5 100 793,59**	**4 871 005,16**	
VIERAS PÄÄOMA			
Laskennallinen verovelka	6 601 535,19	5 787 185,38	16
Pitkäaikainen vieras pääoma	117 523 940,01	158 165 804,70	17
Lyhytaikainen vieras pääoma	67 585 616,15	37 042 513,46	18
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	**191 711 091,35**	**200 995 503,54**	
	391 441 253,15	**364 625 225,51**	

Konsernin rahoituslaskelma €

	2011	2010
LIIKETOIMINTA		
Liiketulos	7 689 276,10	7 251 072,83
Oikaisut liiketulokseen [1]	6 829 455,65	5 664 451,10
Käyttöpääoman muutos [2]	-8 069 655,41	-3 830 684,86
Maksetut korot	-2 353 975,52	-2 010 013,57
Saadut osingot	2 039 306,00	941 314,00
Saadut korot	769 319,13	651 377,31
Rahoitustuotot ja -kulut	-2 029 747,71	-1 487 767,03
Verot	1 212,11	-6,00
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA	**4 875 190,35**	**7 179 743,78**
INVESTOINNIT		
Osakkeiden ostot	-5 969 941,10	-6 198 739,00
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-14 512 691,51	-45 777 760,48
Investointiavustukset	4 838 400,00	4 883 400,00
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	120 505,00	0,00
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA	**-15 523 727,61**	**-47 093 099,48**
RAHOITUS		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	2 634 413,17	26 655 588,13
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-5 887 605,11	-10 100 000,00
Osakeanti	11 879 600,00	13 500 400,00
Vähemmistön sijoitus / Osakeanti	0,00	2 189 250,00
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA	**8 626 408,06**	**32 245 238,13**
RAHAVAROJEN MUUTOS	**-2 022 129,20**	**-7 668 117,57**
Likvidit varat 1.1.	28 133 403,97	35 801 521,54
LIKVIDIT VARAT 31.12.	**26 111 274,77**	**28 133 403,97**
[1] OIKAISUT LIIKETULOKSEEN		
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	263 967,73	840 079,44
Poistot ja arvonalentumiset	6 435 693,83	4 824 371,66
Pysyvien vastaavien myyntivoitot(-) tai -tappiot(+)	129 794,09	0,00
	6 829 455,65	5 664 451,10
[2] KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS		
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-1 224 084,89	-8 235 204,30
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	-6 845 570,52	4 404 519,44
	-8 069 655,41	-3 830 684,86

Emoyhtiön tuloslaskelma €

	1.1.-31.12.2011	1.1.-31.12.2010	Liitetieto
LIIKEVAIHTO	**134 703 237,06**	**148 105 068,91**	1
Liiketoiminnan muut tuotot	1 881 009,73	1 710 606,73	2
Materiaalit ja palvelut	-66 943 114,10	-86 018 633,71	3
Henkilöstökulut	-2 359 137,36	-2 083 499,43	4
Poistot ja arvonalentumiset	-1 559 831,86	-1 370 502,57	5
Liiketoiminnan muut kulut	-65 776 869,21	-60 872 137,93	6
LIIKETULOS	**-54 705,74**	**-529 098,00**	
Rahoitustuotot ja -kulut	562 483,77	-254 104,07	7
TULOS ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	**507 778,03**	**-783 202,07**	
Satunnaiset erät			
Saadut konserniavustukset	2 492 238,93	2 881 552,80	
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	**3 000 016,96**	**2 098 350,73**	
Tilinpäätössiirrot			
Poistoeron muutos	-984 501,88	-1 167 997,08	
Välittömät verot	3 436,10	-6,00	8
TILIKAUDEN TULOS	**2 018 951,18**	**930 347,65**	

Emoyhtiön tase €

EMOYHTIÖN TASE €	31.12.2011	31.12.2010	Liitetieto
VASTAAVAA			
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	4 948 688,98	3 484 721,08	9
Aineelliset hyödykkeet	29 964 332,48	27 562 260,00	10
Sijoitukset			12
Osuudet saman konsernin yrityksissä	33 698 970,83	33 698 970,83	
Osuudet omistusyhteysyrityksissä	125 605 713,84	121 867 287,58	
Muut osakkeet ja osuudet	8 924 114,03	6 693 898,28	
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**203 141 820,16**	**193 307 137,77**	
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Pitkäaikaiset saamiset	34 348 847,66	13 261 147,08	13
Lyhytaikaiset saamiset	35 539 602,57	37 786 104,25	14
Rahat ja pankkisaamiset	16 478 361,28	16 928 031,37	
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**86 366 811,51**	**67 975 282,70**	
	289 508 631,67	**261 282 420,47**	
VASTATTAVAA			
OMA PÄÄOMA			15
Osakepääoma	11 113 224,70	11 038 764,70	
Osakeanti	588 154,10	127 493,20	
Ylikurssirahasto	57 849 805,02	57 849 805,02	
Arvonkorotusrahasto	1 244 855,67	1 244 855,67	
Vararahasto	5 272 584,10	5 272 584,10	
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	72 381 900,27	41 439 321,17	
Edellisten tilikausien tulos	13 300 510,63	12 370 162,98	
Tilikauden tulos	2 018 951,18	930 347,65	
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	**163 769 985,67**	**130 273 334,49**	
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ			
Poistoero	**13 953 106,73**	**12 968 604,85**	
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen vieras pääoma	55 427 612,65	90 181 872,23	17
Lyhytaikainen vieras pääoma	56 357 926,62	27 858 608,90	18
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	**111 785 539,27**	**118 040 481,13**	
	289 508 631,67	**261 282 420,47**	

Emoyhtiön rahoituslaskelma €

	2011	2010
LIIKETOIMINTA		
Liiketulos	-54 705,74	-529 098,00
Rahoitustuotot ja -kulut	-405 969,20	-493 552,16
Oikaisut liiketulokseen [1]	1 561 130,95	1 370 502,57
Käyttöpääoman muutos [2]	2 044 550,78	-5 233 149,35
Maksetut korot	-1 736 465,64	-1 232 462,86
Saadut osingot	2 039 306,00	941 314,00
Saadut korot	665 612,61	530 596,95
Maksetut verot	3 436,10	-6,00
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA	**4 116 895,86**	**-4 645 854,85**
INVESTOINNIT		
Osakkeiden ostot	-5 969 941,10	-12 198 739,00
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-5 425 872,24	-4 915 130,48
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA	**-11 395 813,34**	**-17 113 869,48**
RAHOITUS		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	2 634 413,17	3 371 655,67
Korollisten saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-10 177 004,71	-279 848,38
Investointeihin liitt. lyhytaik. korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	0,00	-3 310 875,00
Saadut konserniavustukset	2 492 238,93	2 881 552,80
Osakeanti	11 879 600,00	13 500 400,00
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA	**6 829 247,39**	**16 162 885,09**
RAHAVAROJEN MUUTOS	**-449 670,09**	**-5 596 839,24**
Likvidit varat 1.1.	16 928 031,37	22 524 870,61
Likvidit varat 31.12.	**16 478 361,28**	**16 928 031,37**
[1] OIKAISUT LIIKETULOKSEEN		
Poistot ja arvonalentumiset	1 559 831,86	1 370 502,57
Pysyvien vastaavien myyntivoitot(-) tai -tappiot(+)	1 299,09	0,00
	1 561 130,95	1 370 502,57
[2] KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS		
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	10 933 905,81	-9 325 901,86
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	-8 889 355,03	4 092 752,51
	2 044 550,78	-5 233 149,35

Tilinpäätöksen laatimista koskevat periaatteet

Konsernitilinpäätöksen laajuus

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

EPV Energia Oy omistaa Suomen Energiavarat Oy:n kaikki A-sarjan osakkeet.

Tilinpäätöstä ei ole yhdistelty konsernitilinpäätökseen, koska Suomen Energiavarat Oy on perustettu erityistä tarkoitusta varten ja omistetuilla A-sarjan osakkeilla ei ole osinko-oikeutta.

Konsernitilinpäätöksen laadintaperiaatteet

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

Konsernin sisäiset liiketapahtumat sekä sisäiset saamiset ja velat on eliminoitu.

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

Kertynyt poistoero on jaettu vapaaseen omaan pääomaan ja laskennalliseen verovelkaan. Tuloslaskelman poistoeron muutos on jaettu tilikauden tulokseen ja laskennallisen verovelan muutokseen. Laskennallisen verovelan veroasteen laskennassa on käytetty 24,5 % aiemman 26 % sijasta.

Osakkuusyhtiöt

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

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

Osakkuusyritysten tulos esitetään ennen liikevoittoa omalla tuloslaskelman rivillä.

Pysyvät vastaavat

Pysyvät vastaavat on merkitty taseeseen alkuperäiseen hankintamenoon suunnitelman mukaisilla poistoilla ja saaduilla avustuksilla vähennettynä. Tehdyt arvonkorotukset kohdistuvat maa-alueisiin. 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

Turpeen tuotantoon suunniteltujen suoalueiden hankintamenot on kirjattu siltä osin maa-alueisiin, mikä koskee joutomaan ja puuston osuutta.

Muilta osin suoalueiden hankintamenot on kirjattu keskeneräisiin turvehankintoihin.

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

Tuulivoimahankkeisiin välittömästi liittyvät kustannukset on kirjattu keskeneräisiin hankintoihin. Ne ovat osa investointien valmistelua.

Hankkeiden loppuunsaattamisen edellytyksiä tarkastellaan hankekohtaisesti vuosittain.

Päästöoikeudet

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

Johdannaisten käsittely

Vaihtuvakorkoisten lainojen korkosidonnaisuusaikaa on pidennetty koronvaihto-, korkokatto- ja korkolattiasopimuksin. 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.

	Konserni		Emoyhtiö	
	2011	2010	**2011**	2010
1. LIIKEVAIHTO				
Sähkön myynti	130 762	143 258	128 307	142 152 [1]
Lämmön myynti	18 512	17 671	2 596	1 945
Muu toiminta	25 707	27 456	3 800	4 008
	174 980	**188 385**	**134 703**	**148 105**
2. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT				
Vuokratuotot	553	561	552	559
Muut tuotot	1 339	568	1 329	1 151
	1 891	**1 129**	**1 881**	**1 711**
3. MATERIAALIT JA PALVELUT				
Energian ostot ja siirtomaksut	75 431	86 727	59 869	71 354
Polttoaineet	10 038	8 947	0	0
Päästöoikeusostot	7 074	14 664	7 074	14 664 [1]
Ostot tilikauden aikana	92 543	110 339	66 943	86 019
Ulkopuoliset palvelut	112	122	0	0
	92 655	**110 461**	**66 943**	**86 019**
4. HENKILÖSTÖKULUT				
Palkat	2 078	1 855	1 933	1 706
Eläkekulut	381	351	361	318
Muut henkilösivukulut	71	64	65	59
	2 530	**2 270**	**2 359**	**2 083**
Toimitusjohtajalle ja hallitukselle maksetut palkat ja palkkiot	364	308	364	308
Henkilöstö keskimäärin	25	24	23	22
5. POISTOT JA ARVONALENTUMISET				
Suunnitelman mukaiset poistot				
Aineettomat hyödykkeet	400	400	0	0
Muut pitkävaikutteiset menot	522	298	200	75
Rakennukset ja rakennelmat	502	312	74	68
Koneet ja kalusto	3 958	2 801	231	214
Siirto- ja jakeluverkosto	1 054	1 013	1 054	1 013
	6 436	**4 824**	**1 560**	**1 371**

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

	Konserni		Emoyhtiö	
	2011	2010	**2011**	2010
6. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT				
Kiinteät energian ostot	58 748	56 241	63 379	58 688
Ulkopuoliset palvelut	5 232	4 719	1 413	1 164
Hallinnon kulut	800	780	292	315
Muut henkilöstökulut	348	392	316	356
Vastuumenot ja julkiset maksut	293	231	104	109
Muut kulut	1 876	1 505	273	239
	67 297	**63 868**	**65 777**	**60 872**
Tilintarkastajan palkkiot				
Tilintarkastuspalkkiot	70	38	56	25
Todistukset ja lausunnot	0	3	0	2
Veroneuvonta	8	4	3	4
Muut palkkiot	29	5	25	5
7. RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT				
Osinkotuotot				
Omistusyhteysyrityksiltä	-	-	678	678
Muilta	1 361	263	1 361	263
	1 361	263	2 039	941
Muut korko- ja rahoitustuotot				
Saman konsernin yrityksiltä	-	-	724	1 010
Muilta	787	651	668	512
	787	651	1 392	1 522
Korkokulut ja muut rahoituskulut				
Saman konsernin yrityksille	-	-	0	0
Muille	-4 401	-3 498	-2 868	-2 717
	-4 401	-3 498	-2 868	-2 717
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	**-2 253**	**-2 583**	**562**	**-254**
8. VÄLITTÖMÄT VEROT				
Tuloverot satunnaisista eristä	-	-	648	749
Tuloverot varsinaisesta toiminnasta	-1	0	-651	-749
Laskennallisen verovelan muutos	814	1 424	-	-
	813	**1 424**	**-3**	**0**

	Konserni		Emoyhtiö	
	2011	2010	**2011**	2010
9. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET				
Aineettomat oikeudet				
Hankintameno 1.1.	38	38	38	38
Lisäykset	0	0	0	0
Hankintameno 31.12.	38	38	38	38
Kirjanpitoarvo 31.12.	**38**	**38**	**38**	**38**
Liikearvo				
Hankintameno 1.1.	6 000	6 000	0	0
Hankintameno 31.12.	6 000	6 000	0	0
Tilikauden poistot	-400	-400	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	**4 800**	**5 200**	**0**	**0**
Päästöoikeudet				
Hankintameno 1.1.	2 400	1 178	2 400	1 178
Lisäykset	1 645	1 222	1 645	1 222
Hankintameno 31.12.	4 044	2 400	4 044	2 400
Kirjanpitoarvo 31.12.	**4 044**	**2 400**	**4 044**	**2 400**
Muut pitkävaikutteiset menot				
Hankintameno 1.1.	3 907	3 152	2 398	1 644
Lisäykset	3 817	755	20	755
Investointiavustukset	-1 051	0	0	0
Hankintameno 31.12.	6 674	3 907	2 418	2 398
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-1 804	-1 578	-1 351	-1 277
Tilikauden poistot	-449	-225	-200	-75
Kirjanpitoarvo 31.12.	**4 421**	**2 103**	**866**	**1 047**
Aineettomat hyödykkeet yhteensä				
Hankintameno 1.1.	12 344	10 368	4 836	2 859
Lisäykset	5 462	1 976	1 664	1 976
Investointiavustukset	-1 051	0	0	0
Hankintameno 31.12.	16 756	12 344	6 500	4 836
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-2 604	-1 978	-1 351	-1 277
Tilikauden poistot	-849	-625	-200	-75
Kirjanpitoarvo 31.12.	**13 303**	**9 741**	**4 949**	**3 485**

	Konserni		Emoyhtiö	
	2011	2010	**2011**	2010
10. AINEELLISET HYÖDYKKEET				
Maa- ja vesialueet				
Hankintameno 1.1.	3 716	3 291	2 210	2 210
Lisäykset	629	425	0	0
Vähennykset	-249	0	0	0
Siirrot erien välillä	3	0	0	0
Hankintameno 31.12.	4 099	3 716	2 210	2 210
Kirjanpitoarvo 31.12.	**4 099**	**3 716**	**2 210**	**2 210**
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	412	437	412	437
Rakennukset ja rakennelmat				
Hankintameno 1.1.	10 833	10 803	4 946	4 916
Lisäykset	6 736	30	132	30
Investointiavustukset	-1 841	0	0	0
Vähennykset	-89	0	-89	0
Hankintameno 31.12.	15 638	10 833	4 989	4 946
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-4 632	-4 320	-3 921	-3 853
Vähennysten kertyneet poistot	89	0	89	0
Tilikauden poistot	-502	-312	-74	-68
Kirjanpitoarvo 31.12.	**10 592**	**6 200**	**1 083**	**1 025**
Koneet ja kalusto				
Hankintameno 1.1.	73 438	73 203	11 237	11 075
Lisäykset	33 885	280	422	162
Investointiavustukset	-9 204	0	0	0
Vähennykset	0	-45	0	0
Hankintameno 31.12.	98 119	73 438	11 658	11 237
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-15 504	-12 702	-7 915	-7 700
Tilikauden poistot	-3 958	-2 801	-231	-214
Kirjanpitoarvo 31.12.	**78 657**	**57 935**	**3 512**	**3 322**
Kirjanpitoarvosta 31.12. koneiden ja laitteiden osuus	77 225	56 439	3 371	3 182
Siirtoverkosto				
Hankintameno 1.1.	28 589	28 474	28 368	28 253
Lisäykset	6 687	115	6 687	115
Hankintameno 31.12.	35 277	28 589	35 055	28 368
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-11 135	-10 122	-10 914	-9 900
Tilikauden poistot	-1 054	-1 013	-1 054	-1 013
Kirjanpitoarvo 31.12.	**23 088**	**17 454**	**23 088**	**17 454**

	Konserni		Emoyhtiö	
	2011	2010	**2011**	2010
Muut aineelliset hyödykkeet				
Hankintameno 1.1.	1 081	1 081	0	0
Hankintameno 31.12.	1 081	1 081	0	0
Tilikauden poistot	-72	-72	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	**870**	**942**	**0**	**0**
Keskeneräiset turvehankinnat				
Hankintameno 1.1.	2 835	2 053	0	0
Lisäykset	542	782	0	0
Siirrot erien välillä	-3	0	0	0
Hankintameno 31.12.	3 373	2 835	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	**3 373**	**2 835**	**0**	**0**
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat				
Hankintameno 1.1.	36 273	3 780	3 551	919
Lisäykset	6 308	42 329	3 651	2 776
Investointiavustukset	0	-9 677	0	0
Vähennykset	-36 059	-160	-7 130	-144
Hankintameno 31.12.	6 522	36 273	72	3 551
Kirjanpitoarvo 31.12.	**6 522**	**36 273**	**72**	**3 551**
Aineelliset hyödykkeet yhteensä				
Hankintameno 1.1.	156 765	122 685	50 311	47 373
Lisäykset	54 786	43 961	10 892	3 083
Investointiavustukset	-11 045	-9 677	0	0
Vähennykset	-36 397	-205	-7 219	-144
Hankintameno 31.12.	164 109	156 765	53 984	50 311
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-31 410	-27 211	-22 749	-21 453
Vähennysten kertyneet poistot	89	0	89	0
Tilikauden poistot	-5 587	-4 199	-1 359	-1 296
Kirjanpitoarvo 31.12.	**127 201**	**125 355**	**29 964**	**27 562**

11. AKTIVOIDUT KORKOMENOT

Koneet ja kalusto				
Aktivoituja korkomenoja poistamatta	1 461	1 537	0	0

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	6 150
EPV-T	Vaasa	100,0	100,0	100,0	1 000	4 750
RK (A)	Tornio	60,2	60,2	60,2	602	452
RK (A1)	Tornio	60,2	60,2	60,2	8 829	6 622
RK (B)	Tornio	60,2	60,2	60,2	602	452
TOVO	Tornio	100,0	100,0	100,0	7 500	15 008
VTK	Vaasa	100,0	100,0	100,0	4 000	264
OSUUDET OMISTUSYHTEYSYRITYKSISSÄ						
VV	Vaasa	50,0	50,0	50,0	300	505
EPM	Vaasa	40,0	40,0	40,0	160	160
Proma	Helsinki	34,0	34,0	34,0	2 380	238
RPO	Vaasa	50,0	50,0	50,0	5 000	26 804
SMT	Helsinki	50,0	50,0	50,0	1 000	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	
				7,2	2 608 102	37 925
TVO (A)					44 562 213	
TVO (B)					44 562 203	
TVO (C)					2 246 704	
				6,6	91 371 120	58 974
EMOYHTIÖN OMISTAMAT MUUT OSAKKEET JA OSUUDET						
SEV(A)	Vaasa			100,0	4 400	3
SEV(B)	Vaasa			3,9	1 176	4 998
Mervento Oy (B)				7,5	400	2 400
Innopower Oy (A,C)				9,8	12 580	1 280
Powest Oy (E)				1,0	13 206	89
Muut						154
						168 229

EPA = EPV Alueverkko Oy
EPM = EPM Metsä 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
SEV = Suomen Energiavarat Oy
SMT = Suomen Merituuli Oy

	Konserni		Emoyhtiö	
	2011	2010	**2011**	2010
12. SIJOITUKSET				
Osuudet saman konsernin yrityksissä				
Hankintameno 1.1.	264	264	33 699	27 699
Lisäykset	0	0	0	6 000
Hankintameno 31.12.	264	264	33 699	33 699
Kirjanpitoarvo 31.12.	**264**	**264**	**33 699**	**33 699**
Osuudet omistusyhteysyrityksissä				
Hankintameno 1.1.	134 187	130 508	121 867	116 671
Lisäykset	4 058	3 678	5 000	5 197
Vähennykset	-1 261	0	-1 261	0
Hankintameno 31.12.	136 983	134 187	125 606	121 867
Kirjanpitoarvo 31.12.	**136 983**	**134 187**	**125 606**	**121 867**
Muut osakkeet ja osuudet				
Hankintameno 1.1.	6 694	5 692	6 694	5 692
Lisäykset	2 230	1 002	2 230	1 002
Hankintameno 31.12.	8 924	6 694	8 924	6 694
Kirjanpitoarvo 31.12.	**8 924**	**6 694**	**8 924**	**6 694**
Sijoitukset yhteensä				
Hankintameno 1.1.	141 144	136 464	162 260	150 061
Lisäykset	6 288	4 680	7 230	12 199
Vähennykset	-1 261	0	-1 261	0
Hankintameno 31.12.	146 171	141 144	168 229	162 260
Kirjanpitoarvo 31.12.	**146 171**	**141 144**	**168 229**	**162 260**
13. PITKÄAIKAISET SAAMISET				
Lainasaamiset	11 752	11 752	11 752	11 752
Maksamaton osakepääoma	19 872	0	19 872	0
Muut pitkäaikaiset saamiset	2 750	1 534	2 725	1 509
	34 374	**13 286**	**34 349**	**13 261**
Saamiset omistusyhteysyrityksiltä				
Lainasaamiset	11 750	11 750	11 750	11 750

	Konserni		Emoyhtiö	
	2011	2010	**2011**	2010
14. LYHYTAIKAISET SAAMISET				
Myyntisaamiset	19 227	30 636	12 127	23 567
Lainasaamiset	10 000	0	12 592	2 882
Maksamaton osakepääoma	7 226	7 500	7 226	7 500
Siirtosaamiset *)	7 105	8 553	3 206	3 040
Muut saamiset	723	278	388	797
	44 281	**46 966**	**35 540**	**37 786**
Saamiset saman konsernin yrityksiltä				
Myyntisaamiset	-	-	461	391
Lainasaamiset	-	-	2 592	2 882
Siirtosaamiset	-	-	0	0
Muut saamiset	-	-	196	257
	-	-	3 249	3 529
Saamiset omistusyhteysyrityksiltä				
Myyntisaamiset	89	83	49	53
Lainasaamiset	10 000	0	10 000	0
Siirtosaamiset	2 949	2 936	2 949	2 936
Muut saamiset	25	49	23	49
	13 064	3 069	13 022	3 038
*) Lyhytaikaisiin siirtosaamisiin sisältyvät olennaiset erät				
Jaksotetut sähkön ostot	2 979	2 914	2 979	2 914
Jaksotetut sähkön myynnit	174	62	174	62
Jaksotetut energiatuet	686	35	0	0
Turpeen varausmaksu	370	0	0	0
Jaksotetut korkotuotot	47	23	47	23
Jaksotetut alv:t	0	38	0	38
Jaksotettu investointituki	2 419	4 838	0	0
Muut	430	643	6	4
	7 105	8 553	3 206	3 040
15. OMA PÄÄOMA				
Osakepääoma 1.1.	11 039	10 697	11 039	10 697
Osakepääoman korotus	74	342	74	342
Osakepääoma 31.12.	11 113	11 039	11 113	11 039
Osakeanti 1.1.	127	113	127	113
Rekisteröimätön maksamaton osakepääoma	461	127	461	127
Siirto osakepääomaan	0	-113	0	-113
Osakeanti 31.12.	588	127	588	127
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

	Konserni		Emoyhtiö	
	2011	2010	**2011**	2010
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.	41 439	20 796	41 439	20 796
Sijoitus sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoon	30 943	20 643	30 943	20 643
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 31.12.	72 382	41 439	72 382	41 439
Tulos edellisiltä tilikausilta 1.1.	41 786	38 512	13 301	12 370
Tulos edellisiltä tilikausilta 31.12.	41 786	38 512	13 301	12 370
Tilikauden tulos	4 393	3 274	2 019	930
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	**194 629**	**158 759**	**163 770**	**130 273**
Poistoero				
Poistoerosta omaan pääomaan kirjattu osuus	19 432	16 471	-	-

Laskelma voitonjakokelpoisista varoista 31.12.				
Edellisten tilikausien tulos	-	-	13 301	12 370
Tilikauden tulos	-	-	2 019	930
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	-	-	72 382	41 439
	-	**-**	**87 701**	**54 740**

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)

OSAKEPÄÄOMA OSAKELAJEITTAIN		kpl	1 000 €
A1-sarja **)	Oikeus saada yhtiön Teollisuuden Voima Oyj:n A- ja B-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella Olkiluoto 1, Olkiluoto 2 ja Olkiluoto 3 ydinvoimalaitos- yksiköiltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	3 359 304	5 711
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 ydinvoimalaitos- yksiköiltä 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 ydinvoima- laitosyksiköltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	10 000	17
A5-sarja **)	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n osakkeiden perusteella Olkiluoto 4 ydinvoima- laitosyksiköltä 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 perus- teella saama Meri-Porin hiilivoimalaitoksella tuotettu sähkö	64 653	110
C-sarja *)	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n M-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Mussalon Voima Oy:ssä tuotettu sähkö	20 517	35
D1-sarja	Oikeus saada yhtiön Vaskiluodon Voima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Vaasan ja Seinäjoen lämpövoimalaitoksilla tuotettu sähkö	562 500	956
D2-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n V-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Vaskiluodon Voima Oy:n Vaasan ja Seinäjoen lämpövoimalaitoksilla tuotettu sähkö	113 091	192
E1-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n A-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama 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
P1-sarja	Oikeus saada yhtiön kolmansilta hankkimat päästö- vähenemäoikeudet ja velvollisuus vastata asianomaisen oikeuksien hankinnan yhtiölle aiheuttamista kiinteistä kustannuksista omistamansa P1-sarjan osakemäärän suhteessa ja muuttuvista kustannuksista ottamiensa oikeuksien suhteessa	74 000	126
P2-sarja	Oikeus saada yhtiön kolmansilta vuonna 2011 tai myöhemmin tehtyjen hankintapäätösten perusteella hankitut päästövähenemäoikeudet ja velvollisuus vastata asianomaisen oikeuksien hankinnan yhtiölle aiheuttamista kiinteistä kustannuksista omistamansa P2-sarjan osakemäärän suhteessa ja muuttuvista kustannuksista ottamiensa oikeuksien suhteessa	43 800	74
T-sarja	Oikeus saada yhtiön Tornion Voima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Tornion lämpövoimalaitoksella tuotettu sähkö	120 000	204
W1-sarja *)	Oikeus saada yhtiön Innopower Oy:n A- ja C-sarjan osakkeiden, Rajakiiri Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	86 971	148
W2-sarja	Oikeus saada yhtiön EPV Tuulivoima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	47 456	81
W3-sarja	Oikeus saada yhtiön Suomen Merituuli Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	4 987	8
		6 537 191	11 113

*) Yhtiöjärjestysmuutos vireillä
Kunkin osakesarjan omistajat vastaavat ao. sarjan kiinteistä kustannuksista osakemäärien suhteessa ja muuttuvista kustannuksista ottamiensa energiamäärien suhteessa.

**) Rekisteröimättömät osakeannit

Yhtiökokous-päivämäärä	Osakesarja	Suunnattu anti		Osakepääoma 1000 €	SVOP 1000 €
		Määrä kpl	Merkintähinta yhteensä 1 000 €		
30.3.2010	A1	74 996	7 500	127	7 372
29.11.2011	A4	196 598	19 660	334	19 326
29.11.2011	A5	74 379	7 438	126	7 311

	Konserni		Emoyhtiö	
	2011	2010	**2011**	2010
16. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ				
Laskennallinen verovelka kertyneestä poistoerosta	**6 602**	**5 787**	**3 419**	**3 372**
17. PITKÄAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA				
Lainat rahoituslaitoksilta	62 096	105 373	0	37 389
Muut pitkäaikaiset velat	55 428	52 793	55 428	52 793
	117 524	**158 166**	**55 428**	**90 182**
Velat omistusyhteysyrityksille				
Muut pitkäaikaiset velat	55 428	52 793	55 428	52 793
Velat, jotka erääntyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua				
Lainat rahoituslaitoksilta	44 442	51 538	0	0
Muut pitkäaikaiset lainat	55 428	52 793	55 428	52 793
	99 869	**104 332**	**55 428**	**52 793**
18. LYHYTAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA				
Lainat rahoituslaitoksilta	39 989	2 600	37 389	0
Ostovelat	16 092	24 514	11 619	19 836
Siirtovelat *)	5 333	5 315	4 416	4 457
Muut lyhytaikaiset velat	6 172	4 613	2 934	3 566
	67 586	**37 043**	**56 358**	**27 859**
Velat saman konsernin yrityksille				
Ostovelat	-	-	494	690
Siirtovelat	-	-	0	0
Muut lyhytaikaiset velat	-	-	121	545
	-	-	615	1 235
Velat omistusyhteysyrityksille				
Ostovelat	7 703	16 930	7 703	16 929
Siirtovelat	3 479	3 423	3 479	3 423
Muut lyhytaikaiset velat	2 739	2 677	2 739	2 677
	13 921	23 030	13 920	23 029
*) Lyhytaikaisiin siirtovelkoihin sisältyvät olennaiset erät				
Jaksotetut sähkön myynnit	3 543	3 423	3 543	3 423
Jaksotetut korkokulut	1 090	1 172	588	790
Jaksotetut päästökaupat	0	355	0	4
Jaksotetut polttoaineostot	166	25	0	0
Jaksotetut henkilöstökulut	305	263	282	235
Muut	230	78	4	5
	5 333	5 315	4 416	4 457

	Konserni		Emoyhtiö	
	2011	2010	**2011**	2010
19. MUIDEN PUOLESTA ANNETUT VAKUUDET				
Pantattu pankkitili	829	823	829	823
20. VASTUUSITOUMUKSET				
Leasingsopimuksista maksettavat määrät				
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	6	9	0	0
Takaukset				
Konserniyhtiön velasta	0	3 357	0	3 357
Omistusyhteysyrityksen velasta	10 822	18 500	10 822	18 500
	10 822	21 857	10 822	21 857
Muut vastuut				
Muut omat vastuut	1 850	2 150	1 850	2 150
21. JOHDANNAISSOPIMUKSET				
Korkojohdannaiset				
Optiosopimukset				
Ostetut (nimellisarvo)	0	11 750	0	11 750
Käypä arvo	0	0	0	0
Annetut (nimellisarvo)	0	11 750	0	11 750
Käypä arvo	0	-76	0	-76
Koronvaihtosopimukset (nimellisarvo)	88 000	93 000	69 000	74 000
Käypä arvo	-3 514	-1 514	-2 921	-1 746
22. PÄÄSTÖOIKEUDET				
Päästökauppajakso	2011-2012	2010-2012		
	tn CO_2	tn CO_2		
Myönnetyt maksuttomat päästöoikeudet	531 240	796 860		
Vuositasolle allokoituna	265 620	265 620		
Päästöoikeuksien käyttö	2011	2010		
	tn CO_2	tn CO_2		
Päästömäärät	178 346	236 067		
Vastikkeetta myönnetyt päästöoikeudet 1.1.	-265 620	-265 620		
Päästöoikeuksien myynti	0	30 000		
Alijäämä (+) / ylijäämä (-)	-87 274	447		
Myönnetyt käytettävissä olevat maksuttomat päästöoikeudet 31.12.	387 770	566 116		

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

EHDOTUS VUOSITULOKSEN KIRJAAMISEKSI

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 87.701.362,08 euroa, josta tilikauden tulos on 2.018.951,18 euroa.

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

Vaasassa 15. maaliskuuta 2012

Heikki Kouhi
Puheenjohtaja

Vesa Kumpulainen

Hannu Linna

Heikki Miilumäki

Jorma Rasinmäki

Seppo Ruohonen

Janne Savelainen

Kaj Skåtar

Sakari Suontaka

Markku Vartia

Rami Vuola
Toimitusjohtaja

Tilintarkastuskertomus

EPV Energia Oy:n yhtiökokoukselle

Olemme tilintarkastaneet EPV Energia Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen, toimintakertomuksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1. - 31.12.2011. Tilinpäätös sisältää sekä konsernin että emoyhtiön taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

Hallituksen ja toimitusjohtajan vastuu

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

Tilintarkastajan velvollisuudet

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

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

Käsityksemme mukaan olemme hankkineet lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.

Lausunto

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

Vaasassa 16.3.2012

ERNST & YOUNG OY
KHT-yhteisö

Mikko Rytilahti
KHT

Tatu Huhtala
KHT

EPV Alueverkko Oy:n tilinpäätös

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

EPV Alueverkko Oy:n tilinpäätös on luettavissa kokonaisuudessaan
EPV Energia Oy:n verkkosivuilla: **www.epv.fi** ja EPV Alueverkko Oy:n verkkosivuilla: **www.epa.fi**

Tuloslaskelma €

EPV ALUEVERKKO OY

	1.1.-31.12.2011	1.1.-31.12.2010
LIIKEVAIHTO	**25 795 667,08**	**26 770 930,86**
Liiketoiminnan muut tuotot	32 748,80	2 693,90
Materiaalit ja palvelut	-17 286 576,08	-17 924 226,78
Henkilöstökulut	-167 155,34	-186 714,18
Liiketoiminnan muut kulut	-5 892 418,66	-5 785 630,54
LIIKETULOS	2 482 265,80	2 877 053,26
Rahoitustuotot ja -kulut	12 197,12	4 499,54
TULOS ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	5 435 878,00	4 667 683,54
Satunnaiset erät		
Annetut konserniavustukset	-2 492 238,93	-2 881 552,80
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	2 223,99	0,00
Tilinpäätössiirrot ja verot	-2 223,99	0,00
TILIKAUDEN TULOS	**0,00**	**0,00**

Tase €

EPV ALUEVERKKO OY

	31.12.2011	31.12.2010
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineelliset hyödykkeet	680 656,37	0,00
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**680 656,37**	**0,00**
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Lyhytaikaiset saamiset	5 737 843,94	4 714 900,25
Rahat ja pankkisaamiset	2 124 869,16	2 777 818,41
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**7 862 713,10**	**7 492 718,66**
	8 543 369,47	**7 492 718,66**
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	2 522,82	2 522,82
Edellisten tilikausien tulos	90 370,63	90 370,63
Tilikauden tulos	0,00	0,00
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	**92 893,45**	**92 893,45**
VIERAS PÄÄOMA		
Lyhytaikainen vieras pääoma	8 450 476,02	7 399 825,21
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	**8 450 476,02**	**7 399 825,21**
	8 543 369,47	**7 492 718,66**

Rahoituslaskelma €

EPV ALUEVERKKO OY

	2011	2010
LIIKETOIMINTA		
Liiketulos	2 482 265,80	2 877 053,26
Käyttöpääoman muutos [1)]	417 020,99	-176 091,08
Maksetut korot	-14 424,58	-9 668,78
Saadut korot	26 621,70	14 168,32
Maksetut verot	-2 223,99	0,00
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA	**2 909 259,92**	**2 705 461,72**
INVESTOINNIT		
Verkon rakentaminen	-680 656,37	0,00
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA	**-680 656,37**	**0,00**
RAHOITUS		
Lyhytaikaisten korollisten velkojen lis.(+) tai väh.(-)	-389 313,87	977 353,73
Annetut konserniavustukset	-2 492 238,93	-2 881 552,80
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA	**-2 881 552,80**	**-1 904 199,07**
RAHAVAROJEN MUUTOS	**-652 949,25**	**801 262,65**
Likvidit varat 1.1.	2 777 818,41	1 976 555,76
LIKVIDIT VARAT 31.12.	**2 124 869,16**	**2 777 818,41**
1) KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS		
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-1 022 943,69	-514 732,76
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	1 439 964,68	338 641,68
	417 020,99	-176 091,08

EPV Energia Oy

Frilundintie 7
65170 Vaasa

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