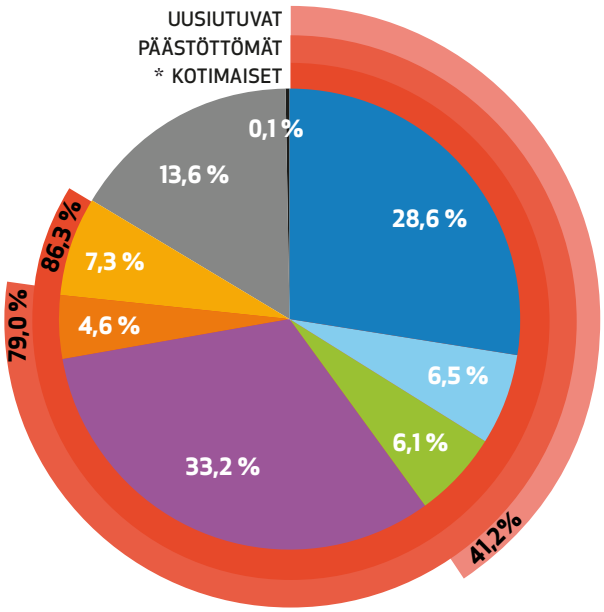
Vuosikertomus 2015

SISÄLLYSLUETTELO

EPV Energia Oy 3
Toimitusjohtajan katsaus 4
Energia-alan näkymät 6
Kohti vähäpäästöistä energiantuotantoa ... 8
Konsernirakenne ja liiketoiminta-alueet 9
EPV Voima 10
EPV Lämpö 12
EPV Tuuli 14
EPV Infra 16
Hallinto, hallitus ja henkilöstö 18
Hallituksen toimintakertomus 2015 20
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 ja taseen liitetiedot . 35
- Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset 47
- Tilintarkastuskertomus 48

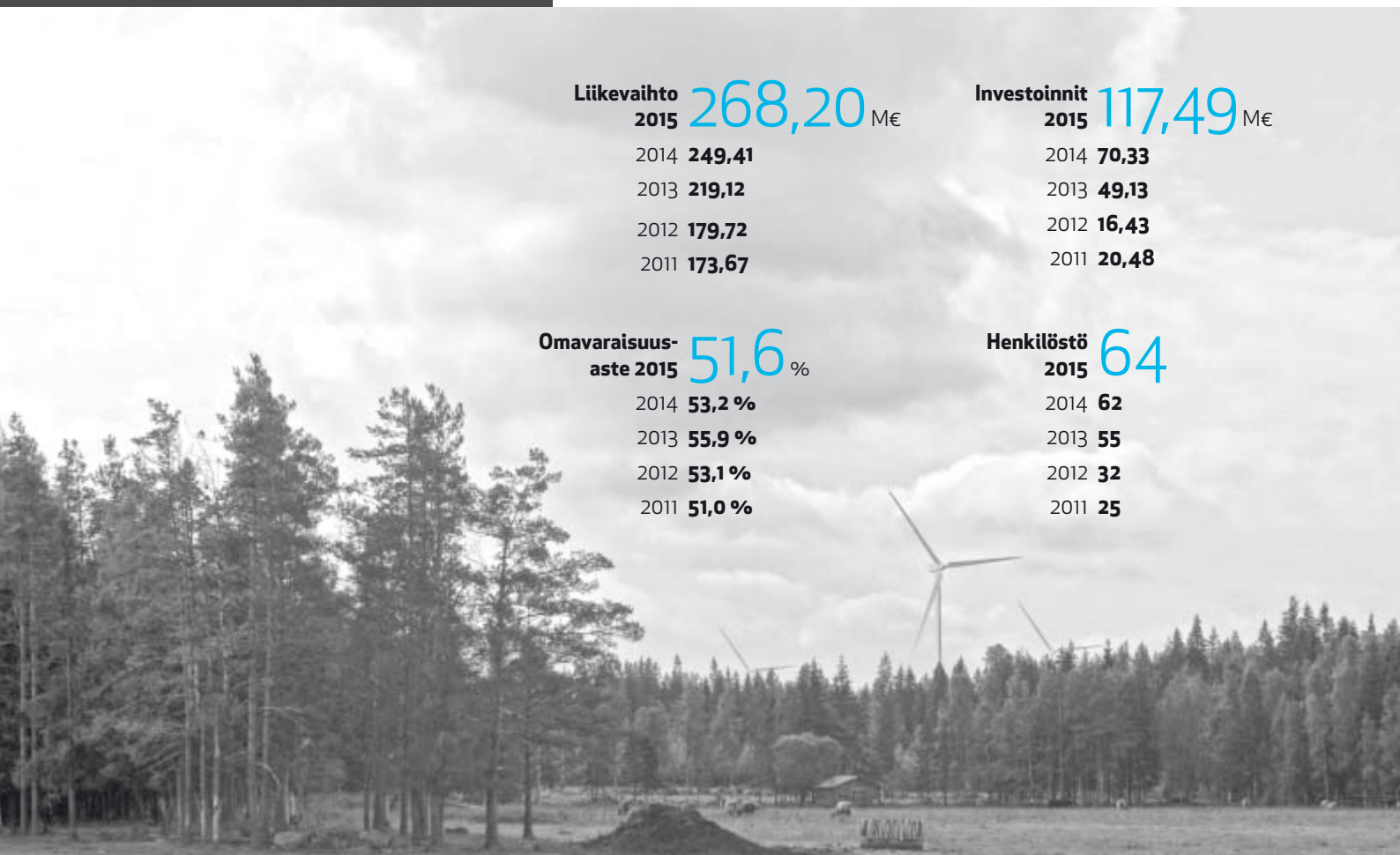
EPV Alueverkko Oy:n tilinpäätös 49

EPV ENERGIAN SÄHKÖNTUOTANTO 2015



VESIVOIMA	1030 GWh	**TEOLLISUUSKAASUT**	166 GWh
TUULIVOIMA	235 GWh	**TURVE**	264 GWh
PUU + MUU BIO	219 GWh	**KIVIHIILI**	490 GWh
YDINVOIMA	1195 GWh	**MUU FOSS.**	4 GWh
		YHTEENSÄ	3603 GWh

* Ruotsin ja Norjan vesivoima käsitellään kotimaisena



Liikevaihto 2015 268,20 M€

2014	**249,41**
2013	**219,12**
2012	**179,72**
2011	**173,67**

Investoinnit 2015 117,49 M€

2014	**70,33**
2013	**49,13**
2012	**16,43**
2011	**20,48**

Omavaraisuus-aste 2015 51,6 %

2014	**53,2 %**
2013	**55,9 %**
2012	**53,1 %**
2011	**51,0 %**

Henkilöstö 2015 64

2014	**62**
2013	**55**
2012	**32**
2011	**25**

EPV Energia Oy

EPV Energia Oy (EPV) on vuonna 1952 perustettu sähkön ja lämmön tuotantoon erikoistunut suomalainen energiayhtiö. EPV:n perustehtävänä on hankkia sähköä ja lämpöä omistajilleen, kotimaisille energiayhtiöille. Mankala-periaatteen mukaan EPV myy energiaa omistajilleen omakustannushintaan.

Yhtiö tuottaa ja hankkii noin 5 prosenttia kaikesta Suomessa kulutettavasti sähköstä. Viime vuonna yhtiö hankki yhteensä 4,0 TWh sähköä ja 1,2 TWh lämpöä.

EPV Energia Oy sai alkunsa, kun pienet sähköyhtiöt halusivat varmistaa sähköntuotannon riittävyyden omassa maakunnassaan ja perustivat vuonna 1952 Etelä-Pohjanmaan Voiman. Yhtiön ensimmäinen tuotantolaitos Vaskiluoto 1 valmistui vuona 1958 ja oli valmistuessaan Suomen suurin lauhdutusvoimalaitos.

EPV:n toiminta on laajentunut koko Suomeen sekä Ruotsiin ja Norjaan. Yksin sekä yhteistyössä kumppaneiden kanssa tehtyjen voimalainvestointien sekä ostettujen voimalaosuuksien avulla EPV täyttää edelleen omistajiensa sille asettamaa perustehtävää, sähkö- ja lämpöenergian hankintaa.

Tavoitteena vähäpäästöinen energiantuotanto

EPV etenee strategiansa mukaan kohti vähäpäästöistä energiantuotantoa. Yhtiön hankkimasta energiasta yhä suurempi osa tuotetaan tuulivoiman, vesivoiman tai kotimaisten biopolttoaineiden avulla. Päästöttömän energiantuotannon strategiaan kuuluu myös panostaminen ydinvoimaan. EPV:n sähköntuotannon päästöt ovat vain murto-osa eurooppalaisten sähköntuottajien keskimääräisistä päästöistä.

Omaisuuserien kehitys (tase, vastaavaa) **2015** 711,47 M€

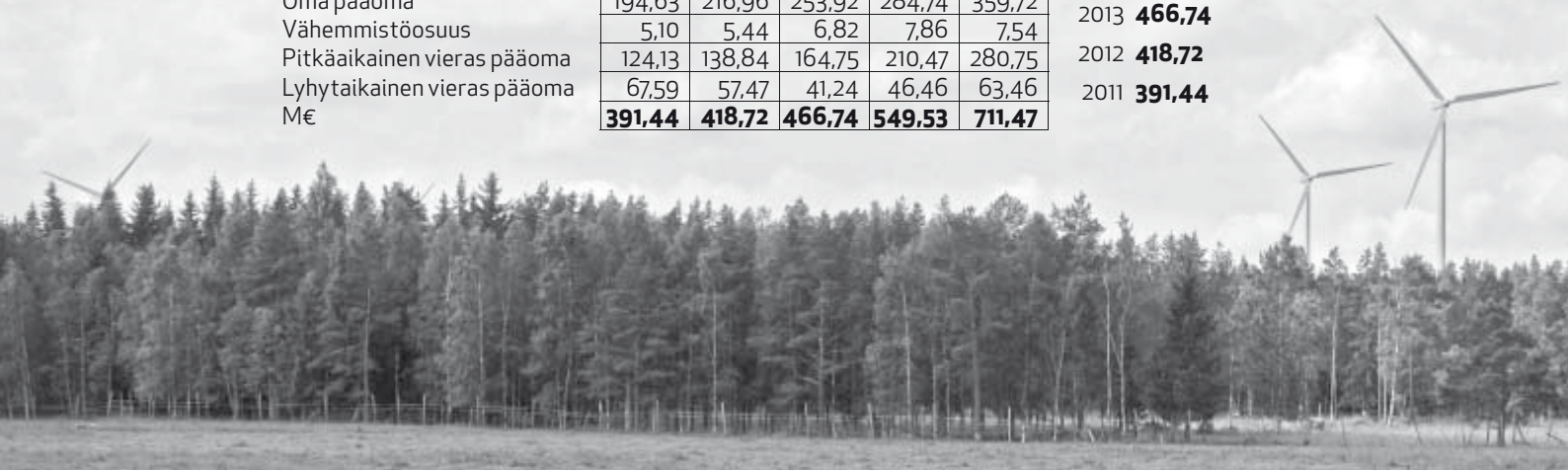
	2011	2012	2013	2014	2015
Pysyvät vastaavat	286,67	303,81	348,38	399,60	497,77
Vaihto-omaisuus	0,00	1,03	3,18	4,82	6,19
Pitkäaikaiset saamiset	34,37	39,07	61,09	65,08	63,04
Lyhytaikaiset saamiset	44,28	39,88	39,85	44,23	103,88
Rahat ja pankkisaamiset	26,11	34,93	14,24	35,80	40,59
M€	**391,44**	**418,72**	**466,74**	**549,53**	**711,47**

2014 **549,53**
2013 **466,74**
2012 **418,72**
2011 **391,44**

Rahoituserien kehitys (tase, vastattavaa) **2015** 711,47 M€

	2011	2012	2013	2014	2015
Oma pääoma	194,63	216,96	253,92	284,74	359,72
Vähemmistöosuus	5,10	5,44	6,82	7,86	7,54
Pitkäaikainen vieras pääoma	124,13	138,84	164,75	210,47	280,75
Lyhytaikainen vieras pääoma	67,59	57,47	41,24	46,46	63,46
M€	**391,44**	**418,72**	**466,74**	**549,53**	**711,47**

2014 **549,53**
2013 **466,74**
2012 **418,72**
2011 **391,44**



Toimitusjohtajan katsaus

Kilpailukykyä nostettava toimintaa tehostamalla

Kilpailukykyä heikentävät muutokset energiayhtiöiden toimintaympäristössä jatkuivat vuonna 2015, eikä tilanne näytä olennaisesti kohenevan vuonna 2016.

Sähkön hinta on pudonnut tasolle, jolla se oli viimeksi 2000-luvun alussa. Suomen heikon taloustilanteen takia sähkönkulutus on laskusuunnassa. Samaan aikaan markkinoille on kuitenkin tulossa uutta uusiutuvan energian tuotantoa, jota myös EPV on rakentamassa.

Teho-ongelma on ratkaistava

Lauhdevoimaloiden sulkemiset, sääntelystä johtuva ydinvoiman rakentamisen kalleus ja CHP-voimaloiden kannattavuutta syövät ratkaisut ovat johtaneet tilanteeseen, jossa Suomen sähkönsaanti vaikeutuu.

Suomen on tulevina vuosina ratkaistava, miten sähkönsaanti turvataan kaikissa olosuhteissa. Päättäjän rooli kuuluu valtiolle: sen on määritettävä, mikä määrä sähkötehoa maassamme tarvitaan ja kuinka paljon siitä ylläpidetään itse.

Säätötarve kasvaa

Ratkaistaviin asioihin kuuluu myös, miten tasehallinta hoidetaan tulevaisuudessa. Uusiutuvat energianlähteet lisäävät säätötarvetta samalla, kun ne syrjäyttävät markkinoilla säätökykyistä kapasiteettia. EPV:n on konsernina oltava vahvasti mukana miettimässä ratkaisuja, joilla luodaan kestävä pohja tuleville investoinneille ja hyvin toimivalle energiajärjestelmälle.

Koska sähkön johdannaishinnat ovat nyt erityisen alhaalla, ja energia-alaa koskeva sääntely ei tulevaisuudessa ainakaan vähene eikä helpota tilannetta, meidän on keskityttävä kilpailukykymme turvaamiseksi siihen, että saamme toiminnastamme mahdollisimman tehokasta.

Tehokkuus ei tarkoita pelkästään kustannusleikkauksia, vaan uuden ajattelutavan omaksumista, jossa olemassa olevan laitoskannan tuottomahdollisuudet hyödynnetään täysimittaisesti.

EPV kulkee oikeaan suuntaan

Pariisin ilmastokokouksessa tehdyt merkittävät ja positiiviset päätökset vahvistavat näkemystämme siitä, että EPV:n strategia on oikeansuuntainen.

Siirtyminen vanhasta energiajärjestelmästä uuteen ei ole suoraviivaista eikä helppoa, mutta se on kuitenkin oikea tapa toimia.

Me katsomme EPV:ssä tulevaisuuteen ja panostamme uusiutuviin energianlähteisiin. Uusiutuvan energian tuotantokustannukset ovat pudonneet merkittävästi, joten se on pian kannattavaa ilman yhteiskunnan tukeakin. Tämä tulee nopeuttamaan meneillään olevaa energiakentän muutosprosessia. Tässä tilanteessa sekä yhtiöiden että lainsäätäjän on oltava tehtäviensä tasalla.

Maaliskuussa 2016
Rami Vuola

Energia-alan näkymät

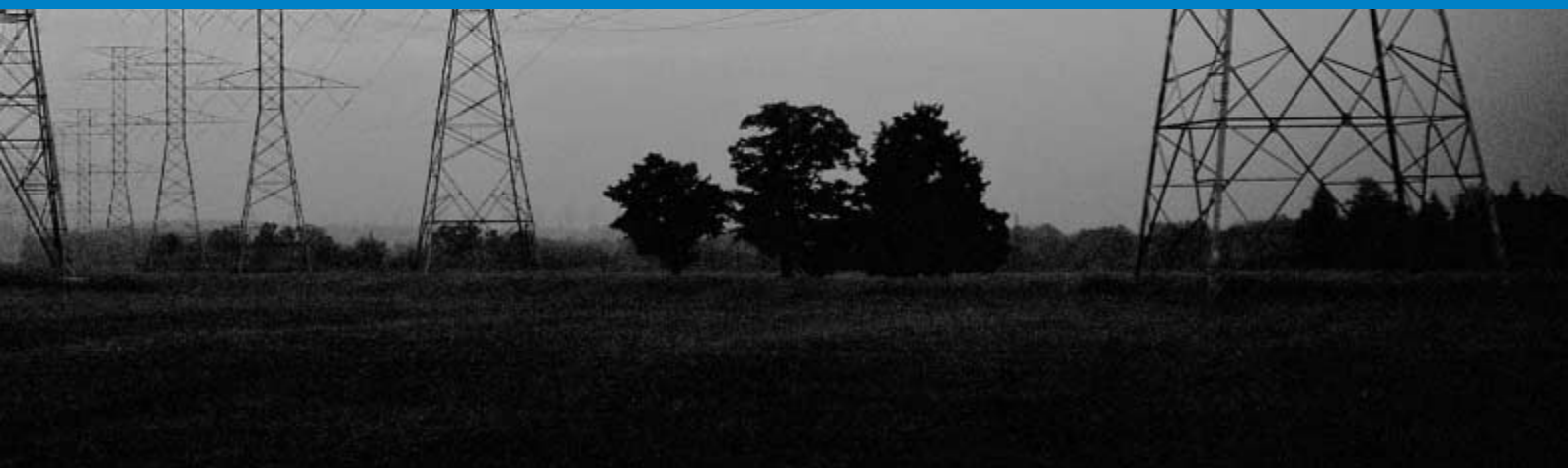
Nykyinen Pohjoismaissa käytössä oleva pelkkään energian hinnoitteluun perustuva sähkömarkkinamalli on lähtöisin Norjasta, jonka vesivoimaan pohjautuvassa sähköjärjestelmässä oli luonnostaan riittävästi sähkötehoa. Nyt kun sähkömarkkinat ovat voimakkaassa murroksessa, muutospaine puhtaasti energian hintaan perustuvaa markkinamallia kohtaan kasvaa. Vaikeasti ennustettavissa olevan ja säätökyvyttömän uusiutuvan tuotannon syrjäyttäessä perinteisiä tuotantomuotoja sähköjärjestelmästämme on tulossa epästabiili ja helposti haavoittuva. Suomen riippuvuus naapurimaiden sähköntuotannosta on kasvanut merkittävästi oman tuotantokapasiteettimme kannattavuusongelmien takia. Jos maassamme halutaan turvata sähkönsaanti kaikissa olosuhteissa, valtion on lähivuosina ratkaistava, kuinka se tehdään. Tämä voi tarkoittaa koko markkinamallin remontointia tai pelkän tehomarkkinan synnyttämistä nykyisen rinnalle.

Lisääntyvä hajautettu tuotanto ja kuluttajien muuttuminen passiivisista asiakkaista aktiivisiksi omaa sähkötasettaan hallitseviksi toimijoiksi asettaa merkittäviä muutospaineita perinteisten energiayhtiöiden tapaan toimia. Erityisesti sähkön myyntiliiketoiminta ja tasehallinta vaativat suuria kehityspanoksia. Tämä liiketoimintaympäristön muutos, EU:n jatkuva energia-alan direktiivitulva sekä poukkoileva kotimainen verotus lisäävät merkittävästi energiayhtiöiden riskejä. Toimialan näkyvyys tulevaisuuteen on sumea, mutta muutoksiin on siitä huolimatta reagoitava.

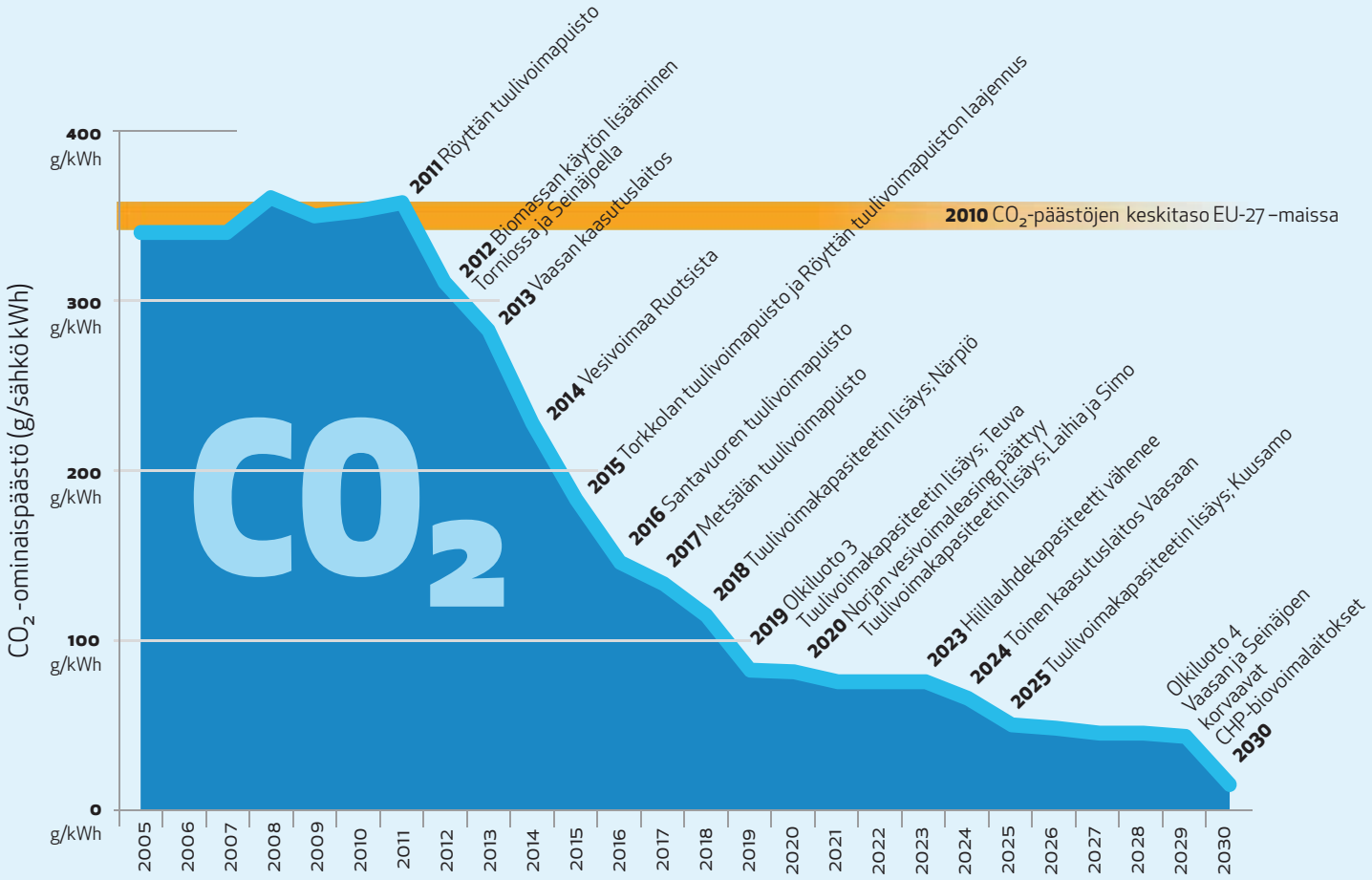
Kotimaisten biopolttoaineiden käyttöä hankaloittaa Suomen valtion harjoittama lyhytjänteinen päätöksenteko ja pidemmällä aikavälillä EU:n kaavailemat metsäenergian käytön vaikeuttamistoimet. Nykyistä vakaampi toimintaympäristö kannustaisi voimayhtiöitä investoimaan kotimaisiin polttoaineeseen pohjautuvaan energiantuotantoon ja työpaikkoihin.

Maalle rakennettavasta tuulivoimasta on tulossa kannattavaa ilman yhteiskunnan tukeakin. Tuulivoimateknologia on kehittynyt ja tuotantokustannukset ovat laskeneet merkittävästi. Aurinkovoiman osalta kehityskulku on ollut yhtä suotuisaa ja aurinkovoimaan investoiminen alkaa jo olla loppuasiakkaan kannalta kannattavaa. Kansantalouden kannalta kannattavuus on kyseenalaista, koska loppuasiakkaan hyöty muodostuu pääosin siitä, että hän välttyy verojen ja siirtomaksujen maksamiselta.

Hyvin toimiva, vakaa ja häiriötön voimajärjestelmä vaatii investointeja sekä tuotantoon että siirtoverkkoon. Nyt jakeluverkkoyhtiöt joutuvat lakisääteisesti tekemään valtavia verkkoinvestointeja, kun taas säätökykyisen tuotannon ylläpidosta tai sen lisäämisestä verkkoon ei huolehdi kukaan.



Kohti vähäpäästöistä energiantuotantoa



Konsernirakenne ja liiketoiminta-alueet

EPV Energia -konserni on jaettu neljään liiketoiminta-alueeseen, jotka ovat EPV Voima, EPV Lämpö, EPV Tuuli ja EPV Infra. Näihin liiketoiminta-alueisiin kuuluvat yhtiöt ja niiden omistusosuudet ovat:

EPV VOIMA	Pohjolan Voima Oy	6,5%
	Rapid Power Oy	50%
	Teollisuuden Voima Oyj	6,6%
	Voimapiha Oy	33,3%
EPV LÄMPÖ	EPM Metsä Oy	50%
	EPV Bioturve Oy	100%
	Raahen Voima Oy	25%
	Tornion Voima Oy	100%
	Vaskiluodon Voima Oy	50%
EPV TUULI	EPV Tuulivoima Oy	100%
	Rajakiiri Oy	65,1%
	Suomen Merituuli Oy	50%
EPV INFRA	EPV Alueverkko Oy	100%
	EPV Tase Oy	100%
	EPV Teollisuusverkot Oy	90%
	Suomen Energiavarat Oy	>90%
	Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy	100%

EPV Voima

Vuoden aikana suljettiin lauhdevoimalaitoksia kannattamattomina Kristiinankaupungissa, Porissa ja Vaasassa. Lisäksi päätettiin olla hakematta Olkiluoto 4:lle rakennuslupaa. Suomen riippuvuus tuontisähköstä kasvoi.

Sähkönhankinnan jakauma polttoaineittain EPV 2015 3 978 GWh

Vesivoima	**1 030**
Ydinvoima	**1 195**
Kivihiili	**490**
Turve	**264**
Muu fossiilinen	**4**
Teollisuuskaasut	**166**
Bio	**219**
Tuulivoima	**235**
Markkinasähkö	**375**

Lauhdevoimalaitosten sulkemisten takia sähköntuotantokapasiteetista poistui lähes 900 MW. Kovien pakkaspäivien huippukulutuksen aikaan Suomeen on tuotava jo noin 4 000 MW sähköä naapurimaista.

Suomeen on syntynyt säätökykyisen tuotantokapasiteetin riittävyysriski. Sähköjärjestelmään ennustetaan tulevan edelleen lisää ennakoimatonta ja säätökyvytöntä uusiutuvaa energiaa.

Vesivoimalla ennätysmäärä sähköä

EPV Energia omistaa vesivoimaosuuksia Suomessa Pohjolan Voiman, Ruotsissa Voimapihan ja Norjassa Rapid Powerin kautta. Runsaiden sateiden takia ympäristöystävällisesti tuotettua vesivoimaa oli tarjolla paljon. Pohjolan Voiman tuotantolaitoksilla tehtiin kaikkien aikojen tuotantoennätys, kun vuoden tuotanto nousi 2,4 terawattituntiin.

Olkiluodossa hyvä tuotantotulos

Olkiluoto 1 ja 2 tekivät hyvän tuotantotuloksen, vaikka Olkiluoto 2:n laitosyksikössä oli keväällä generaattorin vikaantumisesta johtuva häiriö.

Myös Olkiluoto 3 –hanke etenee positiivisesti. Automaatioon liittyviä asioita on saatu ratkaistua ja työt etenevät. Laitostoimittajan mukaan kaupallinen sähköntuotanto päästään aloittamaan joulukuussa 2018.

Posiva sai rakentamisluvan käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoituslaitokselle.

Suomi pääsee näin ensimmäisenä maana maailmassa ydinjätteen loppusijoitushankkeessa rakentamisvaiheeseen. Laitos rakennetaan Olkiluotoon.

LNG-terminaalin rakentaminen alkoi

Nesteytetyn maakaasun eli LNG:n tuontiterminaalin rakentaminen Tornion Röyttään alkoi. Peruskivi muurattiin elokuussa, ja rakennustyöt etenevät suunnitelmien ja aikataulun mukaisesti. Kaasun toimitusten osakkaille arvioidaan alkavan alkuvuonna 2018.

EPV Energia on osakkaana Manga LNG Oy:ssä, jonka tytäryhtiö Manga Terminal Oy vastaa terminaalin rakentamisesta.

Lähes 5 % Suomen sähköstä EPV Energialta

EPV Energian tehtävä on varmistaa osakkaidensa energiansaanti. EPV:n sähkönhankinta oli vuonna 2015 yhteensä 3 978 GWh. Se vastasi 4,8 prosenttia kaikesta Suomessa kulutetusta sähköstä.

Vuoden 2015 sähkönhankinnasta tuotettiin ydinvoimalla 1 195 GWh, kivihiilellä 490 GWh, vesivoimalla 1030 GWh, turpeella 264 GWh, biopolttoaineilla 219 GWh ja tuulivoimalla 235 GWh.

Sähkön ympäristölaatu

Sähkönhankinnan pääpaino on päästöttömissä energiantuotantomuodoissa. Vuonna 2015 EPV:n hankkiman sähkön keskimääräinen hiilidioksidipäästö oli 177,9 g CO_2/kWh.

Tuotanto-osuuksilla hankitun sähkön keskimääräiset typenoksidipäästöt olivat 247 mg/kWh. Rikkidioksidipäästöjä syntyi 123 mg/kWh ja hiukkaspäästöjä 6,5 mg/kWh.

EPV:n osakkaille toimitetun sähkön tuottamisessa käytettiin ydinvoimapolttoainetta keskimäärin 0,8 mg/kWh.

Sähkönhankinnan jakauma EPV 2015 3 978 GWh

Vesivoima	**1 030**
Ydinvoima	**1 195**
Lauhdutus	**56**
Yhteistuotanto CHP	**1 088**
Tuulivoima	**235**
Markkinasähkö	**375**

Sähkönhankinnan jakauma Suomi 2015 82 497 GWh

Vesivoima	**16 586**
Ydinvoima	**22 323**
Lauhdutus	**4 338**
Yhteistuotanto CHP	**20 584**
Tuulivoima	**2 329**
Nettotuonti	**16 337**

EPV Lämpö

Vuonna 2015 sähkön alhainen markkinahinta söi sähköä ja lämpöä tuottavien yhteistuotantolaitosten kannattavuutta. Investoinnit kotimaisten biopolttoaineiden hyödyntämiseen jatkuivat.

Liiketoiminta-alue EPV Lämpöön kuuluvat osakkuusyhtiöt Vaskiluodon Voima Oy, Raahen Voima Oy ja EPM Metsä Oy sekä tytäryhtiöt EPV Bioturve Oy ja Tornion Voima Oy.

Vaskiluodon Voima tuottaa pääosan Seinäjoen ja Vaasan kaupunkien tarvitsemasta kaukolämmöstä. Tornion Voima tuottaa kaukolämpöä Tornion kaupungille ja prosessihöyryä Outokummun terästehtaalle. Raahen Voima tuottaa sähköä ja lämpöä SSAB:n tehdasalueelle Raahessa ja myy osan tuottamastaan lämmöstä Raahen Energialle.

Laitokset toimivat suunnitellusti

Seinäjoen, Vaasan ja Tornion voimalaitosten käytettävyys oli erittäin hyvä. Laitosten häiriötuntien määrä oli historian matalin. Vuosihuollot sujuivat suunnitellusti; Vaasan voimalaitoksen kohdalla jopa ennätyksellisen nopeasti kahdessa viikossa.

Raahen Voiman voimalaitoksen uusimisprojekti sujui suunnitelmien mukaan, ja uusi laitos käynnistyy näillä näkymin aikataulussa heinäkuussa 2016. Raahen vanha laitos on toiminut koko vuoden yli odotusten tuottaen sähköä ja lämpöä hyödyntämällä SSAB:n prosesseista saatavaa masuuni- ja koksaamokaasua.

Vaasassa tuotettiin sähköä 955 GWh ja kaukolämpöä 396 GWh. Seinäjoen voimalaitoksen sähköntuotanto oli 374 GWh ja kaukolämmöntuotanto 363 GWh.

Tornion Voiman voimalaitoksilla tuotettiin sähköenergiaa 165 GWh ja lämpöä 473 GWh. Raahen Voiman vanha voimalaitos tuotti EPV:lle osakkuussähköä yhteensä 134 GWh.

Haastava markkinatilanne

Alhainen sähkön hinta söi yhteistuotantolaitosten kannattavuutta. Tämän takia Seinäjoen voimalaitoksen ke-

Sähkön hankinta	
2015	**3 978,1** GWh
2014	**4 068,7**
2013	**4 104,2**
2012	**3 815,0**
2011	**3 791,6**

Sähköenergian CO_2-ominaispäästöjen vertailu:	
EPV 2015	**178** g/kWh
Helsingin Energia 2014	**216**
Kuopion Energia 2014	**285**
Oulun Energia 2014	**111**
E.ON Group 2014	**430**
RWE 2014	**745**

säseisokkia pidennettiin kolmeen kuukauteen ja Vaasan Vaskiluoto 2 -voimalaa ajettiin välillä minimikuormalla.

Sähkön hintakehitys on johtanut käyttökelpoisten lauhdevoimalaitosten sulkemiseen, ja siksi Suomen sähkömarkkinat toimivat yhä enemmän ilmastosta riippuvaisten energiantuotantomuotojen varassa. EPV:n omien ja osaomistuksessa olevien yhteistuotantolaitosten kaltaiset sähköä ja lämpöä tuottavat voimalaitokset pystyvät kattilatehoa säätämällä toimimaan osittain myös säätökapasiteettina.

Fossiilisia vai biopolttoaineita

Fossiiliset polttoaineet ovat olleet edullisia kivihiilen hinnan laskun ja päästöoikeuksien edullisuuden takia, mikä on heikentänyt kotimaisten biopolttoaineiden kannattavuutta. Kivihiilen verotus on kuitenkin kiristymässä ja esimerkiksi turpeen verotus laskemassa, mikä nostanee biopolttoaineiden hintakilpailukykyä.

EPV panosti edelleen kotimaisten biopolttoaineiden hyödyntämiseen. Tornion Voiman laitosalueelle rakennettiin viime vuonna biokenttä, johon voidaan varastoida biopolttoainetta ja siten lisätä laitoksen toiminnan joustavuutta. Vaskiluodon Voiman Vaasan voimalaitoksella investoitiin käyttöpaikkamurskaimeen, joka murskaa rankoja ja kantoja biokaasuttimeen sopivaksi polttoaineeksi. Murskaimen ansiosta laitokselle voidaan tuoda myös murskaamatonta metsäenergiaa.

Uusi turvetuotantoalue varmistui

Vaikka sateisen kesän takia turvetta saatiin nostettua vain noin 60 prosenttia tavoitemäärästä, turvetuotannolle kuuluu hyvää. Korkeimman hallinto-oikeuden päätös takaa sen, että Hangasnevan noin 300 hehtaarin turvetuotantoaluetta voidaan ryhtyä hyödyntämään vuonna 2018. Uuden turvetuotantoalueen käyttöönotto edesauttaa Vaskiluodon Voiman polttoaineen saatavuutta pitkälle tulevaisuuteen.

Vaskiluodon Voiman ja Tornion Voiman lämmöntuotanto yhteensä 2015 1 232 GWh

2014	**1 282**
2013	**1 251**
2012	**1 470**
2011	**1 402**

Tornion Voiman ja Raahen Voiman sähköntuotanto yhteensä 2015 165,1+134,2= 299,3 GWh

2014	**260,8**
2013	**187,5**
2012	**156,2**
2011	**147,5**

EPV Tuuli

Maalle rakennettavat tuulivoimapuistohankkeet etenivät hyvin, ja yhtiössä tehtiin investointipäätökset yli 50 turbiinin rakentamisesta Ilmajoelle ja Kristiinankaupunkiin. Merituulivoimapuistoja ei näillä näkymin rakenneta lähivuosina.

EPV Tuulivoiman Vaasan Torkkolan tuulivoimapuisto onnistui projektina hyvin ja ylitti sille asetetut odotukset muun muassa valmistumalla etuajassa. Viimeiset osat asennettiin paikoilleen maaliskuussa, ja viimeinenkin tuulivoimapuiston 16 tuulivoimalasta saatiin kytkettyä verkkoon keväällä.

Torkkola tuotti myös hyvin sähköä ensimmäisen vajaan toimintavuotensa aikana, 144 GWh. Tuotanto vastaa yli 2 700 tunnin huipunkäyttöaikaa. Tulos oli erinomainen, sillä puisto ei ollut käytössä koko vuotta.

Työt Santavuorella alkoivat

EPV Tuulivoiman seuraava tuulivoimapuisto nousee Ilmajoen Santavuorelle. 17 tuulivoimalan perustukset on valettu, ja alueen infra on rakennettu valmiiksi. Voimaloiden asennukset alkavat kevättalvella.

Suunnitelmien mukaan etenevä hanke tarjoaa työtä myös lähiseudun yrityksille ja niiden aliurakoitsijoille. Tuulivoimapuisto valmistuu syksyn 2016 aikana.

Uutta teknologiaa Metsälään

EPV Energia teki joulukuussa investointipäätöksen Kristiinankaupungin Metsälän tuulivoimapuiston rakentamisesta. Valmistelevat työt 34 tuulivoimalan puistossa on aloitettu, ja perustukset valetaan 2016. Tuulivoimaloiden nostot alkavat keväällä 2017. Sähköä EPV Tuulivoiman tuulivoimapuisto alkaa tuottaa vuoden 2017 loppuun mennessä.

Metsälässä hyödynnetään tuulivoimarakentamisen uusinta teknologiaa. Tuulivoimaloiden roottorit ovat isompia kuin Torkkolan ja Santavuoren tuulivoimaloissa. Tuulivoimalan napakorkeuden ja lapojen pinta-alan

Torkkolassa pyörii hyvin

Torkkola pähkinänkuoressa:

- Pinta-ala: n 1 000 ha
- Koko: 16 voimalaa, teholtaan 3,3 MW
- Voimaloiden kokonaisteho: 52,8 MW
- Vuosituotanto: noin 150 000 MWh
- Voimalan napakorkeus: 137 m
- Roottorin halkaisija: 126 m

Torkkolan tuulivoimapuiston koko rakentamisprosessi oli noin seitsemän vuoden mittainen urakka alkaen kaavoituksesta ja päättyen puiston vihkimiseen. Varsinainen rakentaminen kesti reilun vuoden.

Rakentamisvaiheen aikana Torkkolaan tehtiin raskaita kuormia kestäviä teitä 13 km, sähkökaapelointeja 20 km sekä mittavat voimaloiden perustukset, joihin upposi miljoona kiloa terästä ja 1 600 autokuormallista betonia. Lopuksi pystytettiin ja käyttöönotettiin 16 voimalaa.

kasvu parantaa tuulivoimalan energiantuotantokykyä yli 15 prosenttia.

Puuskan laajennus valmistui

Rajakiirin maatuulivoimapuiston Puuskan laajennus, Puuska 2, Tornion Röyttässä valmistui aikataulussa kesällä 2015 ja sähköntuotanto alkoi heinäkuun alussa.

Laajennuksessa kahdeksan tuulivoimalan tuulivoimapuistoon rakennettiin viisi uutta 3,3 MW:n tuulivoimalaa. Puiston kokonaisteho nousi yli 45 MW:iin.

Puuska-tuulivoimapuisto on ylittänyt kaikkina toimintavuosina sille asetetut tavoitteet. Vuonna 2015 Puuska 1 teki kuukausittain uusia tuotantoennätyksiä. Koko vuoden tuotanto oli 95,2 GWh. Puuska 2 tuotti sähköä 22,2 GWh.

Uusi hanke Pohjois-Suomeen

EPV Tuulivoima rakentaa yhdessä Kuusamon yhteismetsän kanssa Kuusamoon enintään 71 tuulivoimalan tuulivoimapuiston. Hankkeen ympäristövaikutusten arviointimenettely käynnistettiin 2015.

Kemissä sijaitseva Ajoksen tuulivoimapuisto teki tuotantoennätyksen. Sähköä saatiin yhteensä 80 GWh.

Rajakiirillä ja Suomen Merituulella on vireillä useita merituulivoimahankkeita, mutta ne odottavat vielä toteutumistaan. Tekniset ja taloudelliset reunaehdot eivät mahdollista merituulivoimaloiden rakentamista lähivuosina.

Tuulivoimaa EPV:lle

2015	**235,1** GWh
2014	**72,1**
2013	**61,7**
2012	**67,5**
2011	**71,7**

Torkkolan tuulivoimapuisto Vaasassa Merikaarrontien varressa vihittiin käyttöön 28.5.2015. Puiston vihkinyt europarlamentaarikko **Miapetra Kumpula-Natri** iloitsi siitä, että Suomen ja EU:n energiapolitiikkaa mukaileva energiatehokas tuulivoimapuisto nousi juuri Vaasaan, Suomen energiapääkaupunkiin.

EPV Energian toimitusjohtaja **Rami Vuola** kiitteli vihkiäistilaisuudessa Torkkolan maanomistajia ja kaikkia projektiin osallistuneita. Hän uskoo, että tulevaisuudessa teollisen mittakaavan tuulivoimarakentaminen on mahdollista myös ilman tukia.

Vihkiäispäivänä Torkkolassa vietettiin myös avoimien ovien iltaa. Kaunis sää ja vastavihitty tuulivoimapuisto kerä-sivät yli 1 200 kiinnostunutta vierailijaa alueelle.

EPV Infra

EPV Infra tuottaa palveluja EPV-konsernin muille yhtiöille. Liiketoiminta-alueeseen kuuluu viisi yritystä.

EPV Alueverkko toimii Pohjanmaalla, Etelä-Pohjanmaalla, Torniossa, Kokkolassa ja Kemissä. EPV Teollisuusverkot omistaa sähköverkkoja Torniossa. EPV Tase hankkii markkinasähköä ja tuottaa tasepalveluja EPV:n osakkaille ja tuotantoyhtiöille, joissa EPV on osakkaana.

EPV omistaa osan Suomen Energiavarat –yhtiöstä, jonka tehtävä on kehittää Vapon toimintaa ja varmistaa kotimaisten energiavarojen saatavuus. Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt omistaa kiinteistöjä ja maa-alueita Vaasan Vaskiluodossa.

Alueverkolla hyvä, tasainen vuosi

EPV Alueverkko (EPA) siirtää sähköä Pohjanmaalla, Etelä-Pohjanmaalla, Torniossa, Kokkolassa ja Kemissä. Yhtiön asiakkaita ovat sen toiminta-alueen jakeluverkkoyhtiöt, suurteollisuus ja energia-alan tuotantolaitokset.

Torniossa sijaitsevat 110 kV:n voimajohdot EPA on vuokrannut EPV Teollisuusverkoilta. EPV Teollisuusverkot Oy on EPV Energian ja Outokummun yhdessä omistama yritys, jonka tehtävä on turvata Outokummun Tornion tehdaskiinteistöjen sähkönjakelu.

Vuosi 2015 oli EPV Alueverkolle operatiivisesta näkökulmasta hyvä, tasaisen toiminnan vuosi, ja yhtiön liiketoiminta eteni suunnitellusti.

Verkkoa valmistellaan tuulivoimalle

Yhtiötä työllistivät vuonna 2015 tuulivoimaan liittyvät hankkeet sekä olemassa olevan verkon käyttövarmuuden ja siirtokapasiteetin parantamiseen liittyvät investoinnit.

EPA kehittää ja rakentaa verkkoaan Etelä-Pohjanmaalla ja Pohjanmaan rannikolla, jotta valmisteilla olevat tuulivoimahankkeet pystytään liittämään verkkoon ja niiden tuottamaa sähköä voidaan siirtää kantaverkkoon.

Vaskiluodon ja Tuovilan välinen 110 kV:n kaksoisjohto uusittiin 13 kilometrin pituudelta. Työ valmistui suunnitellusti kesäkuun alkuun mennessä.

Ilmajoen Santavuoren tuulivoimapuiston liittämistä varten EPA rakensi 2 kilometriä uutta johtoa Seinäjoen ja Kurikan välille. Lisäksi rakennettiin uusi sähköasema Santavuoren tuulipuistoliityntää varten.

Seinäjoen voimalaitoksen 110 kV:n kytkinkenttää laajennettiin kesällä, jotta verkkoon voidaan liittää uusi Sevo–Kärmeskytö -voimajohto, joka rakennetaan vuoden 2016 aikana.

EPV Alueverkko on varautunut myös siihen, että Kristiinankaupunkiin suunniteltava Metsälän tuulivoimapuisto voidaan liittää verkkoon 2016–2017.

Sähkönsiirtovarmuutta parannettiin

Vaasan Kiilapalstan vanha avokytkinlaitos korvataan uudella 110 kV:n kaasueristeisellä kytkinlaitoksella. Rakentaminen alkoi syksyllä 2015, ja työ valmistuu vuoden 2016 loppuun mennessä. Uusi kytkinlaitos parantaa Vaasan kaupunkialueen sähkönsiirtovarmuutta.

Elinkaarensa päähän tullut Lapua–Sänkiaho 110 kV:n voimajohto rakennetaan uudelleen, ja samalla sen siirtotehoa nostetaan. Johdon pituus on 37 kilometriä. Työt alkoivat heinäkuussa 2015 ja ne valmistuvat kesäkuun 2016 alkuun mennessä.

Vaasan keskustan ja Vaskiluodon välisellä merialueella olevat voimajohtojen maisemapylväät saivat valotaiteilija Ilkka Volasen suunnitteleman valaistuksen.

Sähkönjakelu sujui häiriöittä

Sähkönjakelun kannalta vuosi oli erittäin hyvä, ja vaikka myrskyt aiheuttivat Suomessa pitkiä sähkökatkoja, sähkönjakelu sujui EPV Alueverkon verkossa ilman häiriöitä.

Hyvä tilanne on osoitus siitä, että EPV Alueverkko on onnistunut pitkäjänteisessä työssään verkon kunnostamisessa ja ylläpidossa. Yhtiö on muun muassa panostanut verkon puuvarmuuteen, kuten sähkömarkkinalaki edellyttää.

Sähkönsiirtolukemat

EPA:n siirtoverkon kautta välitettiin kulutukseen energiaa 7 018 GWh (6 980). Verkon siirtohäviöt, 10,1 GWh, olivat alhaisimmat kymmeneen vuoteen EPA:n nykyisessä verkkolaajuudessa.

Näkymät vuodelle 2016

Tuulivoimaan liittyvät hankkeet työllistävät myös vuonna 2016 yhtiötä, kun verkkoon valmistaudutaan liittämään uusia tuulivoimapuistoja.

EPV Alueverkon operatiivista toimintaa sujuvoittaa jatkossa se, että määräaikaisista alueverkkosopimuksista siirrytään toistaiseksi voimassa oleviin alueverkkosopimuksiin.

EPA liikevaihto 2015 39,2 M€
2014 **38,2**
2013 **38,3**
2012 **33,7**

EPA liikevoitto 2015 3,8 M€
2014 **3,6**
2013 **3,3**
2012 **3,2**

EPA kulutukseen luovutus verkosta 2015 7 018 GWh
2014 **6980**
2013 **6896**
2012 **6296**

EPA kulutuksen suurin tunnin huipputeho 2015 1 124 MWh/h
2014 **1200**
2013 **1109**
2012 **1111**

Hallinto, hallitus ja henkilöstö

Yhtiökokous

EPV Energia Oy:n ylintä päätösvaltaa käyttää yhtiökokous, joka valitsee hallituksen ja päättää lakisääteisten asioiden lisäksi myös muista yhtiöjärjestyksessä erikseen määritellyistä asioista. Vuonna 2015 yhtiökokous kokoontui viisi kertaa.

Hallitus

Hallitus vastaa yhtiön hallinnosta ja toiminnan asianmukaisesta järjestämisestä lakien, yhtiöjärjestyksen sekä yhtiökokouksen päätösten mukaisesti. Lisäksi hallitus valvoo yhtiön toimintaa ja hallintoa, päättää strategiasta, toimintapolitiikasta, merkittävistä investoinneista ja rahoituksesta. Hallitus valitaan vuodeksi kerrallaan varsinaisessa yhtiökokouksessa. Hallitukseen kuuluu 10–12 varsinaista jäsentä ja viisi varajäsentä. Myös varajäsenillä on läsnäolo-oikeus hallituksen kokouksissa. Hallituksen puheenjohtajan nimeää suurin osakas. Varapuheenjohtajan hallitus nimeää keskuudestaan.

Hallituksen varsinaiset jäsenet:

- **Maarit Herranen**, toimitusjohtaja
- **Miapetra Kumpula-Natri**, europarlamentaarikko
- **Hannu Linna**, toimitusjohtaja
- **Pekka Manninen**, toimitusjohtaja
- **Heikki Miilumäki**, tekniikan tohtori (puheenjohtaja)
- **Jorma Rasinmäki**, kaupunginjohtaja
- **Anders Renvall**, toimitusjohtaja
- **Eero Seesvaara**, toimitusjohtaja
- **Joakim Strand**, kansanedustaja
- **Markku Vartia**, johtaja (varapuheenjohtaja)

Hallituksen varajäsenet:

- **Olli Arola**, johtaja
- **Martti Haapamäki**, toimitusjohtaja
- **Janne Kangasaho**, toimitusjohtaja
- **Ahti Källi**, toimitusjohtaja
- **Markku Pernaa**, toimitusjohtaja

Toimitusjohtaja ja yhtiön johtoryhmä

Yhtiön toimitusjohtaja on DI **Rami Vuola** ja hänen sijaisensa talousjohtaja KTM ja insinööri **Markku Källström**. Muut johtoryhmän jäsenet ovat DI **Sami Kuitunen**, DI **Frans Liski**, DI **Reima Neva**, DI **Niko Paaso** ja DI **Mats Söderlund**.

Tytäryhtiöhallinto

EPV Energia Oy:n konserniin kuuluvilla tytär- ja osakkuusyhtiöillä on omat hallintoelimensä, joiden työhön ja valvontaan EPV osallistuu aktiivisesti.

Tilintarkastajat

EPV:n varsinaisiksi tilintarkastajiksi on valittu KHT-yhteisö Ernst & Young Oy päävastuullisena tilintarkastajanaan KHT **Mikko Rytilahti** ja KHT **Tatu Huhtala** sekä varatilintarkastajina KHT **Ari Lehto** ja KHT **Kristian Berg**.

Osaavia ihmisiä

EPV menestyy osaavan henkilöstönsä ja hyvän henkilöstöjohtamisen ansiosta. Toiminnan luonteen vuoksi henkilöstöä on vähän, mutta he kaikki ovat korkeatasoisia alan osaajia. Sellaisia ihmisiä, joilla on kykyä, halua ja valmiuksia etsiä ja omaksua uutta tietoa ja soveltaa sitä käytäntöön. Konsernin palveluksessa oli vuoden 2015 aikana keskimäärin 64 henkilöä.

Yhteistyökumppaneilta ostettavat palvelut ovat tärkeä osa EPV:n liiketoimintaa. Ne mahdollistavat sen, että EPV:llä on aina käytössään parhaat mahdolliset resurssit.

Perinteisten yhtiöasiakirjojen lisäksi yhtiön toimintaa ja hallinnointia ohjaavat hallituksen erikseen hyväksymät Corporate Governance -asiakirjat. Nämä itsesääntelyyn perustuvat asiakirjat ohjaavat henkilöstön toimintaa ja toimivat kommunikointivälineinä yhtiön ja sen osakkaiden välillä.

Kuvasta puuttuvat
Miapetra Kumpula-Natri
Jorma Rasinmäki

Heikki Miilumäki Markku Vartia Rami Vuola

Hallituksen toimintakertomus 2015

EPV Energia Oy (EPV) on energian hankintaan ja investointeihin erikoistunut omakustannusperiaatteella toimiva yhtiö. Tavoitteena on toimittaa hinnaltaan kilpailukykyistä sähköä omistajille ja varmistaa edullinen sähkönhankinta muuttuvassa toimintaympäristössä. Yhtiön strateginen tavoite on, että energian hankinta on pitkällä aikavälillä vähäpäästöistä ja samalla kilpailukykyistä. Energian hankinta tapahtuu pääasiallisesti omistettujen tuotanto-osuuksien välityksellä. EPV:n vuonna 2015 hankkima sähkömäärä oli 3 978 (4 069) GWh. Se vastaa 4,8 (4,9) prosenttia Suomessa kulutetusta sähköstä.

TILIKAUDEN TAPAHTUMAT

Toimintaympäristö

Pohjoismaissa kulutettiin vuonna 2015 sähköä alustavien tilastojen mukaan 381 (378) TWh. Kulutuksen nousun pääasiallisena syynä oli teollisuuden lisääntynyt sähkönkulutus Ruotsissa ja Norjassa.

Suomessa sähkön kulutus vuoden 2015 aikana oli 82,5 (83,4) TWh, joka oli noin 1,1 prosenttia edellisvuotta vähemmän. Teollisuuden osuus käytetystä sähköstä oli 47,1 prosenttia ja muu kulutus 52,9 prosenttia. Teollisuuden sähkönkulutus laski viime vuonna 0,9 % muun sektorin sähkönkulutuksen laskiessa 1,0 prosenttia. Häviöiden osuus sähkönkulutuksesta oli noin 3,2 prosenttia.

Sähkön käytöstä katettiin vuonna 2015 tuonnilla 19,8 prosenttia ja Suomen omalla tuotannolla 80,2 prosenttia. Sähkön ja lämmön yhteistuotanto (CHP) kattoi sähkön käytöstä noin 25, ydinvoima 27, vesivoima 20 sekä hiili- ja muu lauhdutusvoima 5 prosenttia. Tuulivoiman osuus oli 2,8 prosenttia. Sähköntuonti Ruotsista pysyi lähes edellisvuoden tasolla. Sähköntuonti Venäjältä puolestaan kasvoi 16 prosentilla, mutta siltikin se on enää kolmannes huippuvuosien tasosta. Sähkönvienti Viroon kasvoi 43 prosenttia noin 5 TWh:iin, jonka seurauksena sähkön nettotuonti Suomeen laski 9,1 prosenttia edellisvuodesta.

Pohjoismaiden lumi- ja vesivarastot eli hydrologinen tase oli koko vuoden ajan pitkänajan keskiarvotason yläpuolella. Varastot olivat vuoden 2015 alussa 7 TWh ja vuoden lopussa 12 TWh keskiarvotason yläpuolella. Vesivoimatuotantoon liittyvää vaihtelua kuvaa hyvin se, että hydrologinen balanssi oli vuoden aikana korkeimmillaan 25 TWh yli keskiarvon ja alimmillaan pitkän aikavälin keskiarvotasolla. Vuodenvaih-

Markku Källström Hannu Linna Maarit Herranen Martti Haapamäki

teessa pohjoismaiset vesivarastot olivat yhteensä noin 98 TWh.

Sähköntuotannon CO_2 -päästöt olivat vuonna 2015 6,5 miljoonaa tonnia, 26 prosenttia vähemmän kuin edellisvuonna. Hiilidioksidipäästöjen lasku johtui oleellisesta vesivoimatuotannon lisääntymisestä ja siitä seuranneesta sähkön erillistuotannon vähenemisestä. Suomessa tuotettu sähkö oli 79-prosenttisesti hiilidioksidivapaata. Uusiutuvien energialähteiden osuus oli 45 prosenttia sähköntuotannosta. Kotimaiset polttoaineet kattoivat tuotannosta 50 prosenttia.

Tuotanto

Osakkuusyhtiö **Vaskiluodon Voima Oy:n** (50 %) voimalaitosten vuoden 2015 sähkön tuotanto oli 1 329 (1 634) GWh. Kaukolämpöä tuotettiin yhteensä 759 (775) GWh. EPV hankki omistuksensa perusteella sähköenergiaa yhteensä 640 (793) GWh. Toimintavuosi toteutui tavoitteiden mukaisesti.

Omistusyhteysyritys **Teollisuuden Voima Oyj:n** (TVO) Olkiluodon 1 ja 2 ydinvoimalaitosten tuotantomäärä vuonna 2015 oli yhteensä 14 261 (14 763) GWh. Vuoden tuotantomäärään vaikutti helmikuussa sattunut Olkiluoto 2:n generaattorin vikaantuminen. Muutoin laitosyksiköt toimivat tehokkaasti. EPV:n suora omistusosuus Teollisuuden Voimassa on 6,6 prosenttia ja sähköenergiaa hankittiin omistusosuutta vastaavasti 947 (1 000) GWh. Hankinta sisälsi myös Meri-Porin lauhdetuotantoosuuden.

Vuoden 2015 TVO:n ylimääräisessä yhtiökokouksessa päätettiin jättää hakematta rakennuslupa Olkiluoto 4 –ydinvoimayksikölle vuonna 2010 saadun periaatepäätöksen voimassaoloaikana. Lisäksi valtio myönsi Posivalle luvan ydinpolttoaineen loppusijoituspaikan rakentamiseksi. Käytetyn polttoaineen loppusijoitus on suunniteltu aloitettavan 2020-luvun alussa.

Rakenteilla olevan Olkiluoto 3 -laitosyksikön rakennustekniset työt ovat pääosin valmiit. Sähkö-, automaatio- ja mekaaniset asennukset ovat edelleen kesken. Käyttöautomaation tehdastestit valmistuivat ja järjestelmä siirrettiin Olkiluotoon elokuussa. Turvallisuusautomaatiojärjestelmien tehdastestit valmistuivat joulukuussa. Turbiinilaitoksella käyttöönoton ensimmäinen vaihe on valmistunut. Osa järjestelmistä ja komponenteista pidetään käytössä, osa on säilöttynä erillisen suunnitelman mukaisesti.

Omistusyhteysyritys **Pohjolan Voima Oy** (PVO) on omakustannusperiaatteella toimiva sähkönhankintayhtiö, joka toimittaa omakustanteista sähköä omistajilleen. EPV:n omistusosuus Pohjolan Voima Oy:ssä on 6,5 (7,1) prosenttia ja osakkuuden perusteella sähköä hankittiin yhteensä 571 (681) GWh. Hankinta pieneni vähentyneestä lauhdetuotannosta johtuen.

Olli Arola Markku Pernaa Anders Renvall Ahti Källi

PVO-konsernin öljylauhdelaitokset Kristiina 1 ja Vaskiluoto 3 on lakkautettu laitosten ympäristölupien päättyessä. Myös PVO-konsernin hiililauhdelaitosten tuotannollinen toiminta päätettiin lopettaa kannattamattomana vuoden 2015 aikana.

Osakkuusyhtiö (50 %) **Rapid Power Oy:n** toimittama sähkö Norjassa sijaitsevasta vesivoimalaitoksesta vastasi sille asetettuja tavoitteita. Voimalaitoksella ei ollut merkittäviä tuotantokatkoksia tilikauden aikana. Vuoden 2015 sähköntoimitus EPV:lle oli yhteensä 603 (633) GWh.

Voimapiha Oy (17 %) tuottaa vesivoimalla sähköä Ruotsissa. Voimapiha omistaa noin 25 prosenttia Kraftgården Ab:n osakekannasta. Kraftgårdenin omistamat vesivoimalaitokset sijaitsevat Ruotsin merkittävimpiin vesivoimavarantoihin kuuluvassa Indalsälven- joessa ja yhtiöllä on noin 161 MW tuotantotehoa, joka vastaa noin 862 GWh keskimääräistä vuosituotantoa. Toisen kokonaisen toimintavuotensa aikana Voimapiha Oy toimitti EPV:lle Ruotsissa tuotettua vesivoimasähköä yhteensä 308 (254) GWh.

Tornion Voima Oy on EPV:n tytäryhtiö (100 %), joka tuottaa sähköä ja lämpöä 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 165 (175) GWh.

Raahen Voima Oy on EPV:n osakkuusyhtiö (25 %), joka tuottaa sähköä ja lämpöä Raahen terästehtaan yhteydessä. Laitoksen tuottamasta energiasta toimitetaan yhteistuotantosähköä EPV:lle sekä sähköä, kaukolämpöä ja prosessihöyryä Raahen terästehtaalle sekä kaukolämpöä Raahen Energia Oy:lle. Osakkuus ja sähköntoimitus EPV:lle on alkanut 1.4.2014 ja toiminta on toteutunut suunnitelman mukaisesti. Sähköntoimitus EPV:lle vuonna 2015 oli yhteensä 134 (86 / 9 kk) GWh.

EPV Tuulivoima Oy (100 %) on keskittynyt tuulivoimapuistojen rakentamiseen ja tuulisähkön tuotantoon Pohjanmaan rannikkoalueella sekä sisämaassa. EPV Tuulivoiman ensimmäinen 16 turbiinia käsittävä tuulivoimapuistoinvestointi on valmistunut ja siirtynyt tuotantovaiheeseen Vaasan Torkkolan kylässä. Sähköntoimitus EPV:lle vuonna 2015 oli yhteensä 144 GWh. Ilmajoen Santavuorelle rakenteilla olevan tuulivoimapuiston investointipäätös tehtiin 27.3.2015. Santavuoren tuulivoimapuisto koostuu 17:sta Vestaksen toimittamasta 3,3 MW tehoisesta turbiinista ja sen tuotanto arvioidaan käynnistyvän kesällä 2016. Lisäksi tehtiin investointipäätös 18.12.2015 Kristiinankaupungin Metsälään rakennettavasta, yhteensä 34 turbiinia käsittävästä tuulivoimapuistosta, jonka tuotanto käynnistyy vuoden 2017 lopussa. Metsälän tuulivoimapuiston turbiinit toimittaa Vestas ja investoinnin arvo on kokonaisuudessaan noin 200 miljoonaa euroa. EPV:n tuulivoimatuotantoa koskeva hankekehitys on eden-

Janne Kangasaho Pekka Manninen Joakim Strand Eero Seesvaara

nyt suunnitellusti ja edellisten lisäksi yhtiöllä on yli 60 lainvoimaista rakennuslupaa tuuliturbiineille.

Rajakiiri Oy:n (65,1 %) Torniossa sijaitsevan tuulivoimapuiston kuudes tuotantovuosi toteutui odotusten mukaisesti ja tuotannolle asetetut tavoitteet täyttyivät. Tornion tuulipuisto (Puuska 1) tuotti vuoden aikana 95 (84) GWh sähköenergiaa, joka vastaa noin 3300 (2900) h/a huipunkäyttöaikaa puiston nimellistehon ollessa 28,8 MW. Yhtiö laajensi nykyistä tuulivoimapuistoa viidellä tuulivoimalalla (Puuska 2), jotka valmistuivat vuoden 2015 puolessa välissä. Nämä tuottivat sähköenergiaa vuonna 2015 22 GWh. Yhtiön koko sähköntuotanto oli yhteensä 117 GWh, josta sähköntoimitus EPV:lle oli 71 GWh.

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

Alueverkkoyhtiö

Tytäryhtiö **EPV Alueverkko Oy** (100 %) harjoittaa sähkönsiirto- ja verkko-liiketoimintaa pääasiallisesti emoyhtiöltä vuokraamallaan voimansiirtoverkolla.

Kuluneen vuoden aikana verkkoliiketoiminnan asiakkuudet laajenivat, kun verkkoon liitettiin yksi kasvihuoneviljelylaitoksen sähköasema sekä yksi tuulivoimapuisto. EPV Alueverkon sähkönsiirto vuonna 2015 oli 7 018 (6 980) GWh.

Päättynyt toimintavuosi oli Energiaviraston (EV) verkkoliiketoiminnan 3. valvontajakson neljäs ja viimeinen vuosi (2012 – 2015). Verkkoliiketoiminnan kannalta se on ollut haasteellinen, koska vuosittain lasketun sallitun tuoton perustana on käytetty Suomen valtion 10 v. obligaatiokoron edellisen vuoden toukokuun keskiarvoa. Korkojen merkittävä lasku jakson aikana on johtanut ensimmäistä kertaa siihen, että EPA:n kumulatiivinen tuotto valvontajaksolla menee ylituoton puolelle. Tästä ei kuitenkaan aiheudu seuraamuksia, koska 2. ja 3. valvontajakso lasketaan kumulatiivisesti yhteen ja EPA:lla niiden summa on alituottoinen.

Muut yhtiöt

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

EPV Bioturve Oy:n (100 %) tehtävänä on hankkia turvetuotantoon soveltuvia maa-alueita Pohjanmaan ja Etelä-Pohjanmaan alueelta sekä valmistella niitä turvetuotantoon. Laihian Vähänevalla käynnistyi kesällä 2015 yhtiön ensimmäinen turvetuotantoalue. Kuluneen tilikauden loppujaksolla aloitettiin Isossakyrössä Jaurinnevan

ja Seinäjoella Hangasnevan kunnostustyöt. Alueiden kunnostustöissä huomioidaan erityisesti ympäristönäkökohdat. Lisäksi yhtiö on kuluneen tilikauden aikana hankkinut aktiivisesti bioenergiaa toiminta-alueellaan.

EPV Tase Oy:n (100 %) tehtävänä on tuottaa energiatasehallintaan liittyviä palveluja EPV:n osakkaille ja EPV:n omistamille tai osaomisteisille energiantuotantoyhtiöille. Yhtiön tilikauden toiminta on vastannut odotuksia.

EPV Teollisuusverkot Oy (90 %) hallinnoi Tornion Röytässä sijaitsevien 110 kV suurjännitejohtojen siirtotoimintaa. Verkon operatiivisesta toiminnasta vastaa EPV Alueverkko Oy.

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

Manga LNG Oy (5 %) perustettiin vuonna 2013. Yhtiön tavoitteena on toimittaa pitkällä aikavälillä kilpailukykyisesti nesteytettyä maakaasua osakkailleen. Investointipäätös nesteytetyn maakaasuvaraston rakentamisesta Tornioon tehtiin joulukuussa 2014. Varaston rakentaminen on edennyt vuonna 2015 suunnitellusti. Kaasun toimitukset osakkaille on arvioitu alkavan alkuvuoden 2018 aikana.

LIIKEVAIHTO, LIIKEVOITTO JA TULOS

EPV Energia -konsernin liikevaihto oli 268,2 (249,4) miljoonaa euroa. Sähkön myynnin osuus liikevaihdosta oli 200,7 (183,2) miljoonaa euroa ja muun liiketoiminnan 67,5 (66,2) miljoonaa euroa. Liikevaihdon kasvu on seurausta tuulivoimatuotannon lisäyksestä sekä tasehallintapalveluiden myynnin kasvusta.

Konsernin liiketulos oli voitollinen 20,1 (10,4) miljoonaa euroa. Tilikauden nettorahoituskulut olivat 4,4 (3,9) miljoonaa euroa. Konsernitilinpäätöksen mukainen voitto oli 11,9 (3,9) miljoonaa euroa.

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

RAHOITUS JA INVESTOINNIT

Konsernin taseen loppusumma kasvoi 711,5 (549,5) miljoonaan euroon. Pitkäaikainen vieras pääoma oli 268,6 (201,2) miljoonaa euroa ja lyhytaikainen 63,5 (46,5) miljoonaa euroa. Konsernin omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 51,6 (53,2) %, joka on yhtiön asettaman tavoitetason mukainen.

Konsernin maksuvalmius pysyi hyvänä koko vuoden. Likvidejä varoja ja sijoituksia oli vuoden lopussa yhteensä 40,6 (35,8) miljoonaa euroa. Käyttämättömiä valmiusluottoja oli vuoden lopussa 80 miljoonan euron arvosta.

Konsernin nettoinvestoinnit olivat yhteensä 113,2 (70,3) miljoonaa euroa. Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin olivat 112,0 miljoonaa euroa. Osakkeiden hankinnat olivat 4,4 miljoonaa euroa. Investoinnit rahoitettiin nostamalla pitkäaikaisia lainoja 77,8 miljoonalla eurolla ja osakeannilla 17,0 miljoonalla eurolla.

Korkoriskiltä on suojauduttu koronvaihtosopimuksin.

OSAKKAAT, YHTIÖKOKOUS JA HALLITUS

Osakkaat

Osakkaiden omistusosuudet vuoden 2015 lopussa olivat seuraavat:

	2015	**2014**
Alajärven Sähkö Oy	1,35 %	1,29 %
Helen Oy	6,73 %	6,88 %
Imatran Seudun Sähkö Oy	0,35 %	0,35 %
Jylhän Sähköosuuskunta	4,06 %	3,96 %
Järviseudun Sähkövoiman Kuntayhtymä	1,68 %	1,69 %
Kaakon Energia Oy	0,36 %	0,36 %
KSS Energia Oy	0,57 %	0,55 %
Kumera Oy	0,30 %	0,31 %
Kymppivoima Oy	8,65 %	8,53 %
Lahti Energia Oy	8,07 %	8,07 %
Lehtimäen Sähkö Oy	0,57 %	0,57 %
Oulun Energia Oy	1,13 %	0,97 %
Outokumpu Oyj	1,53 %	1,57 %
Oy Perhonjoki Ab	1,77 %	1,77 %
Rauman Energia Oy	0,74 %	0,70 %
Seinäjoen Energia Oy	10,51 %	10,50 %
Vaasan Sähkö Oy	42,36 %	42,68 %
Vantaan Energia Oy	8,29 %	8,29 %
Vimpelin Voima Oy	0,47 %	0,47 %
Äänekosken Energia Oy	0,49 %	0,49 %
Yhteensä	**100,00 %**	**100,00 %**

Yhtiökokoukset

Vuoden 2015 varsinainen yhtiökokous pidettiin 27.3.2015. Kokouksessa käsiteltiin varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvat asiat, hallituksen ehdotus yhtiöjärjestysmuutokseksi sekä hallituksen ehdotus osakepääoman korotukseksi ja M-osakesarjan osakkeiden suunnatuksi osakeanniksi.

Ylimääräisessä yhtiökokouksessa 28.5.2015 käsiteltiin hallituksen ehdotus yhtiöjärjestysmuutokseksi sekä W5-osakesarjan suunnatuksi osakeanniksi ja osakepääoman korotukseksi. Lisäksi kokouksessa käsiteltiin hallituksen ehdotus A3-osakesarjan suunnatuksi maksuttomaksi osakeanniksi sekä ehdotus hallituksen valtuuttamisesta Innopower Oy:n osakkeiden tai yhtiön liiketoiminnan myymiseksi ja EPV Tuulivoima Oy:n omistamien vuokrakiinteistöjen myymiseksi.

Ylimääräisessä yhtiökokouksessa 22.6.2015 käsiteltiin hallituksen ehdotus Olkiluoto 4-hankkeen päättämisestä.

Ylimääräisessä yhtiökokouksessa 30.9.2015 käsiteltiin hallituksen ehdotukset A4- ja A5-sarjojen osakkeiden lunastamiseksi, hallituksen ehdotus PVO-Huippuvoima Oy:n osakekannan myynnin ja Pohjolan Voima Oy:n H-sarjan osakkeiden lunastuksen hyväksymiseksi sekä sitova ohje hallitukselle PVO-Huippuvoima Oy:n osakekannan ostamiseksi Vaskiluodon Voima Oy:lle. Kokouksessa käsiteltiin myös hallituksen ehdotus yhtiöjärjestyksen muuttamisesta.

Ylimääräisessä yhtiökokouksessa 18.12.2015 käsiteltiin hallituksen ehdotus yhtiöjärjestyksen muuttamiseksi sekä osakepääoman korottamiseksi ja suunnatuksi W6-osakeanniksi W2-sarjan osakkaille. Lisäksi kokouksessa käsiteltiin hallituksen ehdotus voimajohdon myynnistä takaisin Innopower Oy:lle ja tilannekatsaus tulevista muutoksista EPV:n F-osakesarjaan.

Hallitus

Hallitukseen kuuluivat vuonna 2015 yhtiökokouksen valitsemina varsinaisina jäseninä Maarit Herranen, Miapetra Kumpula-Natri, Hannu Linna, Pekka Manninen, Heikki Miilumäki, Jorma Rasinmäki, Anders Renvall, Eero Seesvaara, Joakim Strand ja Markku Vartia.

Hallituksen varajäsenet olivat Olli Arola, Martti Haapamäki, Janne Kangasaho, Ahti Källi ja Markku Pernaa.

Hallituksen puheenjohtajana toimi Heikki Miilumäki ja varapuheenjohtajana Markku Vartia.

Toimitusjohtaja

Toimitusjohtajana toimi DI Rami Vuola.

Tilintarkastajat

Yhtiökokouksessa valittiin varsinaisiksi tilintarkastajiksi vuoden 2016 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 energianhankinta sekä voimalaitos- ja verkkoliiketoiminnan omaisuuden tehokas hallinnointi. Tavoitteena on tuottaa lisäarvoa yhtiön osakkaille ohjaamalla omistuksia sekä valvoa niihin liittyviä toimintakokonaisuuksia. Henkilökunnan osaamisen ylläpitäminen on keskeisessä roolissa, jotta liiketoiminnan jatkuva kehittäminen on mahdollista.

Konsernin henkilökunnan lukumäärä oli vuoden aikana keskimäärin 64 (62) henkilöä. Vuoden 2015 lopussa EPV Energian palveluksessa oli 41 (39) henkilöä, EPV Alueverkon palveluksessa 3 (4) ja Tornion Voima Oy:n palveluksessa 20 (19) henkilöä. Koko konsernin henkilöstöstä toimihenkilöitä oli yhteensä 48 ja työntekijöitä yhteensä 16.

KÄYNNISSÄ OLEVAT OIKEUSPROSESSIT

Yhtiöllä ei ole käynnissä olevia oikeusprosesseja.

TILIKAUDEN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Yhtiöllä ei ole tiedossa sellaisia tilikauden jälkeisiä olennaisia tapahtumia, joita ei olisi kerrottu toimintakertomuksessa.

ARVIO RISKEISTÄ

Teollisuuden Voima Oyj:n (TVO) OL3–projektin aikatauluun ei ole tullut muutoksia vuoden aikana. TVO:lta saadun tiedon mukaan OL3-laitosyksikkö aloittaisi säännöllisen sähköntuotannon loppuvuodesta 2018.

TVO päivitti heinäkuussa arvionsa OL3-projektin viiveeseen liittyvässä välimiesmenettelyssä. Päivitetty rahamääräinen arvio yhtiön kustannuksista ja menetyksistä on noin 2,6 miljardia euroa joulukuuhun 2018 asti. Laitostoimittajan helmikuussa 2016 päivittämä rahamääräinen vaatimus on kokonaisuudessaan noin 3,5 miljardia euroa. TVO on todennut laitostoimittajan aiemmin toimittamat kanteet perusteettomiksi. Välimiesmenettely voi kestää useita vuosia.

EPV:n tuotanto on jakautunut eri tuotantomuotoihin, joiden tarkoituksena on pienentää yksittäisiin tuotantomuotoihin liittyviä riskejä. Yhtiöllä ei ole tiedossa muita liiketoimintaan liittyviä poikkeavia riskejä.

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.

Sähkönhinnan kehityksen avaintekijöitä Pohjoismaissa ovat kysynnän ja tarjonnan tasapaino, polttoaineiden ja CO2-päästöoikeuksien hinnat sekä vesitilanne. Helmikuun 2016 alussa Pohjoismaiden hydrologiset vesivarastot olivat noin 7 TWh yli pitkän ajan keskiarvotason ja 1 TWh yli vuoden 2015 vastaavan ajankohdan. Päästöoikeuksien markkinahinta vuodelle 2016 oli noin 6 euroa hiilidioksiditonnilta. Samaan aikaan sähkön keskihinta johdannaismarkkinoilla loppuvuodelle 2016 oli noin 20 euroa megawattitunnilta ja vuodelle 2017 noin 18 euroa megawattitunnilta. Suomen aluehinta oli vastaavasti 32 ja 29 euroa megawattitunnilta. Vastaavasti hiilen termiinihinta loppuvuodelle 2016 oli noin 42 Yhdysvaltain dollaria tonnilta.

Vallitsevan pohjoismaisen markkinatilanteen ja alkuvuoden 2016 epävarmuustekijöistä johtuen EPV:n omistamien resurssien tuotanto on toteutunut pienempänä keskimääräiseen tuotantovuoteen verrattuna. Loppuvuoden osalta on vaikea ennakoida tulevia tuotantomääriä etenkin CHP-tuotannossa.

EPV:n tuulivoimaohjelman toteutusvaiheeseen edenneet investoinnit Vaasan Torkkolassa, Ilmajoen Santavuorella ja Kristiinankaupungin Metsälässä on kaikki hyväksytty nykyiseen ns. syöttötariffijärjestelmän kiintiöön. Tämänhetkiset sähkön markkinahinnat eivät mahdollista uusien tuulivoimapuistoinvestointien toteuttamista ilman tukijärjestelmää. Suomen hallitus valmistelee parhaillaan uutta kansallista energia- ja ilmastostrategiaa, jonka yhteydessä on määrä tarkastella myös uusiutuvien energiamuotojen kehitystä ja niihin liittyviä uusia tulevia ohjausjärjestelmiä. Hallituksen esitys uusiutuvien energiamuotojen osalta tullaan Työ- ja Elinkeinoministeriön toimesta antamaan vuoden 2017 aikana. EPV seuraa tuulivoimaohjelmansa puitteissa tulevia linjauksia ja ylläpitää valmiutta investoida myös jatkossa merkittävissä määrin tuulivoimatuotantoon.

Sähkötehon tarve kulutushuipuissa säilyy lähivuodet korkeana. Kulutushuipuista ja lauhdekapasiteetin alasajosta johtuen todennäköisyys sähkön käytön rajoittamiselle on kasvanut entisestään. Uhkana on, että nykyisen järjestelmän puitteissa jäljellä olevakin lauhdekapasiteetti häviää markkinoilta ja koko tehoreservijärjestelmä on uhattuna. On jokseenkin selvää, että lähivuosina tilanteeseen ei kyetä vaikuttamaan uusia voimalaitoksia tai siirtoyhteyksiä rakentamalla. Toimivien sähkömarkkinoiden edellytyksenä on, että Suomessa on toimiva tehoreservijärjestelmä turvaamaan sähkötehon riittävyys huippukulutustilanteissa. Kuluneen talven aikana on tehty havaintoja siitä, että teho- ja säätöongelmat alkavat konkretisoitumaan markkinoilla.

Nykyiset sähkömarkkinat ovat ajalta, jolloin suurten keskitettyjen ja pääasiassa fossiilisia polttoaineita käyttävien voimalaitosten keskeisenä tavoitteena oli toimittaa tietyllä rajatulla alueella, tyypillisesti EU:n jäsenvaltion sisällä, sähköä sekä kotitalouksille että yrityksille. Markkinat ovat siirtymässä voimakkaasti kohti hajautettua tuotantoa. Tämä saattaa lisätä alan toimijoiden määrää ja muuttaa nykyisiä markkina-asemia. Sähkömarkkinoille syntyy tarve mukautua tähän uuteen järjestelmään, joka tullessaan integroi kaikki markkinatoimijat myös kysyntäjouston, energiapalveluyritysten ja uusiutuvien energialähteiden osalta. Tämän kehityssuunnan valossa on nähtävissä, että Pohjoismaissa energiatoimialan lainsäädännöllinen ja verotuksellinen ympäristö on lisännyt sähköyhtiöiden riskejä, mikäli tähän ei reagoida.

HALLITUKSEN VOITONJAKOEHDOTUS

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 226.466.364,73 euroa, josta tilikauden tulos on 0 €. Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että osinkoa ei jaeta.

Tilinpäätös

KONSERNIN TULOSLASKELMA €	**1.1.-31.12.2015**	1.1.-31.12.2014	Liitetieto
LIIKEVAIHTO	**268 203 552,93**	**249 409 128,73**	1
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	703 104,09	-598 966,23	
Valmistus omaan käyttöön	1 185 703,26	761 269,56	
Liiketoiminnan muut tuotot	7 974 563,10	2 354 222,74	2
Materiaalit ja palvelut	-159 703 053,48	-160 049 102,07	3
Henkilöstökulut	-6 079 528,25	-5 643 696,26	4
Poistot ja arvonalentumiset	-11 894 819,14	-8 728 301,93	5
Liiketoiminnan muut kulut	-80 286 378,42	-67 114 283,13	6
LIIKETULOS	**20 103 144,10**	**10 390 271,41**	
Rahoitustuotot ja -kulut	-4 357 987,00	-3 878 029,59	7
TULOS ENNEN VEROJA	**15 745 157,10**	**6 512 241,82**	
Välittömät verot	-2 909 784,00	-1 535 746,59	8
Vähemmistön osuus	-961 241,53	-1 042 748,26	
TILIKAUDEN TULOS	**11 874 131,56**	**3 933 746,97**	

KONSERNITASE €	31.12.2015	31.12.2014	Liitetieto
VASTAAVAA			
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	18 514 288,26	15 989 929,61	9
Aineelliset hyödykkeet	295 728 635,50	197 358 026,27	10
Sijoitukset			12
Osuudet saman konsernin yrityksissä	263 570,01	263 570,01	
Osuudet omistusyhteysyrityksissä	171 252 101,93	175 141 702,01	
Muut osakkeet ja osuudet	12 006 818,45	10 850 972,03	
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**497 765 414,15**	**399 604 199,93**	
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Vaihto-omaisuus	6 185 898,07	4 819 274,74	13
Pitkäaikaiset saamiset	63 043 397,36	65 083 643,62	14
Lyhytaikaiset saamiset	103 884 477,12	44 231 857,75	15
Rahat ja pankkisaamiset	40 591 936,27	35 798 732,25	
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**213 705 708,82**	**149 933 508,36**	
	711 471 122,97	**549 537 708,29**	
VASTATTAVAA			
OMA PÄÄOMA			16
Osakepääoma	12 458 847,80	12 192 989,90	
Osakeanti	1 589 124,30	764 014,00	
Ylikurssirahasto	57 849 805,02	57 849 805,02	
Arvonkorotusrahasto	1 244 855,67	1 244 855,67	
Vararahasto	5 272 584,10	5 272 584,10	
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	207 031 506,98	141 089 752,90	
Edellisten tilikausien tulos	62 397 501,84	62 392 131,46	
Tilikauden tulos	11 874 131,56	3 933 746,97	
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	**359 718 357,27**	**284 739 880,02**	
VÄHEMMISTÖOSUUS	**7 538 329,72**	**7 863 931,32**	
VIERAS PÄÄOMA			
Laskennallinen verovelka	12 155 018,10	9 296 958,25	17
Pitkäaikainen vieras pääoma	268 593 040,75	201 173 561,80	18
Lyhytaikainen vieras pääoma	63 466 377,13	46 463 376,90	19
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	**344 214 435,98**	**256 933 896,95**	
	711 471 122,97	**549 537 708,29**	

KONSERNIN RAHOITUSLASKELMA €

	2015	2014
LIIKETOIMINTA		
Liiketulos	20 103 144,10	10 390 271,41
Oikaisut liiketulokseen [1]	11 501 776,14	9 328 086,71
Käyttöpääoman muutos [2]	-4 098 726,06	-1 574 160,90
Saadut osingot	235 559,00	240 199,00
Saadut korot	497 738,19	452 243,48
Maksetut korot	-2 585 682,42	-1 995 654,91
Muut rahoitustuotot ja -kulut	-2 505 601,77	-2 574 817,16
Verot	-51 724,15	-5 085,42
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA	**23 096 483,03**	**14 261 082,21**
INVESTOINNIT		
Osakkeiden ostot	-4 380 830,42	-10 636 837,55
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-111 978 628,12	-53 140 433,90
Pysyvien vastaavien luovutustulot	4 306 944,15	0,00
Lainasaamisten lisäys(-) tai vähennys(+)	-1 133 732,00	-6 553 265,00
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA	**-113 186 246,39**	**-70 330 536,45**
RAHOITUS		
Osakeanti	17 026 923,42	25 313 593,90
Pitkäaikaisten lainojen nostot	106 931 798,36	58 644 239,26
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-29 075 754,19	-6 330 000,00
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA	**94 882 967,59**	**77 627 833,16**
RAHAVAROJEN MUUTOS	**4 793 204,23**	**21 558 378,92**
Likvidit varat 1.1.	35 798 732,25	14 240 353,54
LIKVIDIT VARAT 31.12.	**40 591 936,27**	**35 798 732,25**
[1] OIKAISUT LIIKETULOKSEEN		
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	-703 104,09	598 966,23
Poistot ja arvonalentumiset	11 894 819,14	8 728 301,93
Pysyvien vastaavien myyntivoitot(-) tai -tappiot(+)	310 061,09	818,55
	11 501 776,14	9 328 086,71
[2] KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS		
Korottomien saamisten lisäys(-) tai vähennys(+)	-9 132 863,02	-254 128,33
Vaihto-omaisuuden lisäys(-) tai vähennys(+)	-1 366 623,33	-1 639 505,13
Korottomien velkojen lisäys(+) tai vähennys(-)	6 400 760,29	319 472,56
	-4 098 726,06	-1 574 160,90

EMOYHTIÖN TULOSLASKELMA €	**1.1.-31.12.2015**	1.1.-31.12.2014	Liitetieto
LIIKEVAIHTO	**144 634 605,67**	**145 031 747,71**	1
Liiketoiminnan muut tuotot	9 294 594,18	3 624 808,54	2
Materiaalit ja palvelut	-74 635 894,90	-79 932 364,11	3
Henkilöstökulut	-4 335 993,37	-3 858 012,91	4
Poistot ja arvonalentumiset	-2 537 205,33	-2 273 227,51	5
Liiketoiminnan muut kulut	-73 291 931,16	-62 107 359,78	6
LIIKETULOS	**-871 824,91**	**485 591,94**	
Rahoitustuotot ja -kulut	-2 369 131,07	-2 610 882,81	7
TULOS ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	**-3 240 955,98**	**-2 125 290,87**	
Satunnaiset erät			
Saadut konserniavustukset	3 882 683,86	3 592 065,93	
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	**641 727,88**	**1 466 775,06**	
Tilinpäätössiirrot			
Poistoeron muutos	-609 959,04	-1 238 927,48	
Välittömät verot	-31 768,84	-2 095,24	8
TILIKAUDEN TULOS	**0,00**	**225 752,34**	

EMOYHTIÖN TASE €	**31.12.2015**	31.12.2014	Liitetieto
VASTAAVAA			
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	7 575 915,96	8 270 663,10	9
Aineelliset hyödykkeet	38 641 378,35	33 967 181,44	10
Sijoitukset			12
Osuudet saman konsernin yrityksissä	90 131 027,62	59 891 282,96	
Osuudet omistusyhteysyrityksissä	159 854 574,67	164 447 278,84	
Muut osakkeet ja osuudet	12 006 818,45	10 850 972,03	
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**308 209 715,05**	**277 427 378,37**	
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Pitkäaikaiset saamiset	62 942 146,60	65 043 876,86	14
Lyhytaikaiset saamiset	81 358 068,92	33 800 940,18	15
Rahat ja pankkisaamiset	25 551 234,13	16 888 142,43	
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**169 851 449,65**	**115 732 959,47**	
	478 061 164,70	**393 160 337,84**	
VASTATTAVAA			
OMA PÄÄOMA			16
Osakepääoma	12 458 847,80	12 192 989,90	
Osakeanti	1 589 124,30	764 014,00	
Ylikurssirahasto	57 849 805,02	57 849 805,02	
Arvonkorotusrahasto	1 244 855,67	1 244 855,67	
Vararahasto	5 272 584,10	5 272 584,10	
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	207 031 506,98	141 089 752,90	
Edellisten tilikausien tulos	19 434 857,75	23 137 481,99	
Tilikauden tulos	0,00	225 752,34	
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	**304 881 581,62**	**241 777 235,92**	
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ			
Poistoero	**17 721 960,71**	**17 112 001,67**	
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen vieras pääoma	100 265 744,81	106 545 512,32	18
Lyhytaikainen vieras pääoma	55 191 877,56	27 725 587,93	19
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	**155 457 622,37**	**134 271 100,25**	
	478 061 164,70	**393 160 337,84**	

EMOYHTIÖN RAHOITUSLASKELMA €	**2015**	2014
LIIKETOIMINTA		
Liiketulos	-871 824,91	485 591,94
Oikaisut liiketulokseen [1]	2 901 965,35	2 274 046,06
Käyttöpääoman muutos [2]	833 760,23	128 337,37
Saadut osingot	235 559,00	240 199,00
Saadut korot	443 532,65	624 628,94
Maksetut korot	-1 087 452,01	-1 348 305,85
Muut rahoitustuotot ja -kulut	-1 960 770,71	-2 127 404,90
Maksetut verot	-31 768,84	-2 095,24
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA	**463 000,76**	**274 997,32**
INVESTOINNIT		
Osakkeiden ostot	-22 138 142,55	-30 636 837,55
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-6 516 655,10	-9 056 426,61
Pysyvien vastaavien luovutustulot	7 988 199,49	0,00
Lainasaamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-1 133 732,00	-6 553 265,00
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA	**-21 800 330,16**	**-46 246 529,16**
RAHOITUS		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	1 720 232,49	2 963 723,32
Korollisten saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	7 370 581,33	19 200 326,21
Saadut konserniavustukset	3 882 683,86	3 592 065,93
Osakeanti	17 026 923,42	25 313 593,90
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA	**30 000 421,10**	**51 069 709,36**
RAHAVAROJEN MUUTOS	**8 663 091,70**	**5 098 177,52**
Likvidit varat 1.1.	16 888 142,43	11 789 964,91
Likvidit varat 31.12.	**25 551 234,13**	**16 888 142,43**
[1] **OIKAISUT LIIKETULOKSEEN**		
Poistot ja arvonalentumiset	2 537 205,33	2 273 227,51
Pysyvien vastaavien myyntivoitot (-) tai -tappiot (+)	364 760,02	818,55
	2 901 965,35	2 274 046,06
[2] **KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS**		
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-5 614 825,53	1 231 965,87
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	6 448 585,76	-1 103 628,50
	833 760,23	128 337,37

TILINPÄÄTÖKSEN LAATIMISTA KOSKEVAT PERIAATTEET

Konsernitilinpäätöksen laajuus

EPV Energia Oy tytäryhtiöineen muodostaa EPV Energia -konsernin. Konsernin emoyhtiön, EPV Energia Oy:n, rekisteröity kotipaikka on Vaasa. Konsernitilinpäätökseen on yhdistelty kaikki tytär- ja osakkuusyritykset lukuun ottamatta Voimapiha Oy:tä.

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. Osakkuusyhtiö Voimapiha Oy:tä ei myöskään ole yhdistelty konsernitilinpäätökseen, koska 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.

Osakkuusyhtiöt 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.

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:

Aineettomat oikeudet (kantaverkon liittymismaksut)	20 vuotta
Muut pitkävaikutteiset menot	5–40 vuotta
Liikearvo	5–15 vuotta
Rakennukset ja rakennelmat	14–54 vuotta
Koneet ja kalusto	5–52 vuotta
Siirto- ja jakeluverkosto	30 vuotta

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

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

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

Vaihto-omaisuuden arvostus

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

Päästövähenemät ja -oikeudet

Päästövähenemien hankinta ja niihin liittyvät välilliset menot on kirjattu aineettomien oikeuksien erään päästövähenemät. Vastikkeetta saadut päästöoikeudet ovat taseen ulkopuolista varallisuutta.

Syöttötariffijärjestelmä

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

Syöttötariffijärjestelmän perusteella saatu tuki on kirjattu yhtiön liikevaihtoon.

Johdannaisten käsittely

Vaihtuvakorkoisten lainojen korkosidonnaisuusaikaa on pidennetty koronvaihtosopimuksin soveltaen suojauslaskennan periaatteita. 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 (1 000 €)

	Konserni		Emoyhtiö	
	2015	2014	**2015**	2014
1. LIIKEVAIHTO				
Sähkön myynti	200 713	183 175	137 349	138 674
Lämmön myynti	21 605	22 643	1 379	1 384
Muu toiminta	45 886	43 591	5 907	4 974
	268 204	**249 409**	**144 635**	**145 032**
2. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT				
Vuokratuotot	543	537	543	536
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	55	0	0	0
Muut tuotot	7 377	1 817	8 752 [1)]	3 089
	7 975	**2 354**	**9 295**	**3 625**

[1)] OL4-hankkeen kulut laskutettu edelleen osakkailta.

3. MATERIAALIT JA PALVELUT				
Energian ostot ja siirtomaksut	134 756	135 790	68 450	74 439
Polttoaineet	18 867	18 921	0	0
Päästöoikeusostot	5 567	4 725	4 778	4 720
Ostot tilikauden aikana	159 190	159 436	73 228	79 159
Varastojen lisäys(-) tai vähennys(+)	-1 367	-1 640	0	0
Ulkopuoliset palvelut	1 880	2 253	1 407	774
	159 703	**160 049**	**74 636**	**79 932**
4. HENKILÖSTÖKULUT				
Palkat	4 911	4 578	3 487	3 115
Eläkekulut	945	842	688	595
Muut henkilösivukulut	224	224	161	148
	6 080	**5 644**	**4 336**	**3 858**
Toimitusjohtajalle ja hallitukselle maksetut palkat ja palkkiot	436	402	425	390
Henkilöstö keskimäärin				
Toimihenkilöt	50	47	41	39
Työntekijät	14	15	0	0
	64	62	41	39
5. POISTOT JA ARVONALENTUMISET				
Suunnitelman mukaiset poistot				
Aineettomat hyödykkeet	460	460	60	60
Muut pitkävaikutteiset menot	818	690	362	330
Rakennukset ja rakennelmat	1 110	672	124	98
Koneet ja kalusto	7 547	5 066	385	299
Siirto- ja jakeluverkosto	1 959	1 840	1 606	1 487
	11 895	**8 728**	**2 537**	**2 273**

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT (1 000 €)

	Konserni		Emoyhtiö	
	2015	2014	**2015**	2014
6. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT				
Kiinteät energian ostot	64 911	59 177	65 034	60 024
Ulkopuoliset palvelut	6 231	4 773	1 120	996
Hallinnon kulut	519	514	361	326
Vuokrat	1 202	914	347	122
Aineet ja tarvikkeet	684	861	207	190
Muut henkilöstökulut	416	412	328	322
Vastuumenot ja julkiset maksut	546	463	120	126
Muut kulut	5 777	1	5 777 [1)]	1
	80 286	**67 114**	**73 292**	**62 107**

[1)] OL4-hankkeen kulut laskutettu edelleen osakkailta.

Tilintarkastajan palkkiot				
Tilintarkastuspalkkiot	48	59	24	37
Todistukset ja lausunnot	2	6	2	5
Veroneuvonta	1	8	1	5
Muut palkkiot	12	2	5	2
	63	76	32	49
7. RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT				
Osinkotuotot				
Osakkuusyrityksiltä	-	-	0	0
Muilta	236	240	236	240
	236	240	236	240
Muut korko- ja rahoitustuotot				
Saman konsernin yrityksiltä	-	-	153	188
Osakkuusyrityksiltä	32	30	32	30
Muilta	482	441	374	421
	514	471	559	638
Korkokulut ja muut rahoituskulut				
Osakkuusyrityksiltä	-17	-40	0	0
Muille	-5 090	-4 550	-3 163	-3 489
	-5 107	-4 589	-3 163	-3 489
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	**-4 358**	**-3 878**	**-2 369**	**-2 611**
8. VÄLITTÖMÄT VEROT				
Tuloverot satunnaisista eristä	-	-	777	718
Tuloverot varsinaisesta toiminnasta	52	5	-745	-716
Laskennallisen verovelan muutos	2 858	1 531	-	-
	2 910	**1 536**	**32**	**2**

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)

	Konserni		Emoyhtiö	
	2015	2014	**2015**	2014
9. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET				
Aineettomat oikeudet				
Hankintameno 1.1.	1 254	1 254	1 240	1 240
Hankintameno 31.12.	1 254	1 254	1 240	1 240
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-120	-60	-120	-60
Tilikauden poistot	-60	-60	-60	-60
Kirjanpitoarvo 31.12.	**1 074**	**1 134**	**1 060**	**1 120**
Liikearvo				
Hankintameno 1.1.	6 000	6 000	0	0
Hankintameno 31.12.	6 000	6 000	0	0
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-2 400	-2 000	0	0
Tilikauden poistot	-400	-400	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	**3 200**	**3 600**	**0**	**0**
Päästövähenemät				
Hankintameno 1.1.	6 027	5 328	6 027	5 328
Lisäykset	1 097	1 473	1 097	1 473
Vähennykset	-1 407	-774	-1 407	-774
Hankintameno 31.12.	5 717	6 027	5 717	6 027
Kirjanpitoarvo 31.12.	**5 717**	**6 027**	**5 717**	**6 027**
Muut pitkävaikutteiset menot				
Hankintameno 1.1.	9 294	8 780	3 490	2 976
Lisäykset	4 112	513	37	513
Siirrot erien välillä	0	1	0	1
Hankintameno 31.12.	13 406	9 294	3 527	3 490
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-4 065	-3 376	-2 367	-2 037
Tilikauden poistot	-818	-690	-362	-330
Kirjanpitoarvo 31.12.	**8 523**	**5 229**	**798**	**1 123**
Aineettomat hyödykkeet yhteensä				
Hankintameno 1.1.	22 575	21 362	10 757	9 544
Lisäykset	5 209	1 986	1 134	1 986
Vähennykset	-1 407	-774	-1 407	-774
Siirrot erien välillä	0	1	0	1
Hankintameno 31.12.	26 378	22 575	10 485	10 757
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-6 585	-5 436	-2 487	-2 097
Tilikauden poistot	-1 278	-1 150	-422	-390
Kirjanpitoarvo 31.12.	**18 514**	**15 990**	**7 576**	**8 271**

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)

	Konserni		Emoyhtiö	
	2015	2014	**2015**	2014
10. AINEELLISET HYÖDYKKEET				
Maa- ja vesialueet				
Hankintameno 1.1.	4 910	4 355	2 448	2 210
Lisäykset	196	556	48	239
Siirrot erien välillä	168	-1	0	-1
Hankintameno 31.12.	5 274	4 910	2 496	2 448
Kirjanpitoarvo 31.12.	**5 274**	**4 910**	**2 496**	**2 448**
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	336	336	336	336
Turvevarat				
Hankintameno 1.1.	0	0	0	0
Lisäykset	977	0	0	0
Hankintameno 31.12.	977	0	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	**977**	**0**	**0**	**0**
Rakennukset ja rakennelmat				
Hankintameno 1.1.	18 703	18 635	5 198	5 131
Lisäykset	16 453	216	256	216
Vähennykset	0	-148	0	-148
Hankintameno 31.12.	35 156	18 703	5 454	5 199
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-6 791	-6 267	-4 032	-4 083
Vähennysten kertyneet poistot	0	148	0	148
Tilikauden poistot	-1 110	-672	-124	-98
Kirjanpitoarvo 31.12.	**27 255**	**11 912**	**1 298**	**1 166**
Koneet ja kalusto				
Hankintameno 1.1.	112 392	110 263	13 058	11 033
Lisäykset	78 305	2 318	1 283	2 213
Vähennykset	-97	-189	-28	-189
Hankintameno 31.12.	190 600	112 393	14 313	13 058
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-33 194	-28 317	-8 248	-8 138
Vähennysten kertyneet poistot	73	189	28	189
Tilikauden poistot	-7 579	-5 066	-385	-299
Kirjanpitoarvo 31.12.	**149 900**	**79 199**	**5 707**	**4 810**
Kirjanpitoarvosta 31.12. koneiden ja laitteiden osuus	149 091	77 881	5 389	4 657

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)

	Konserni		Emoyhtiö	
	2015	2014	**2015**	2014
Siirtoverkosto				
Hankintameno 1.1.	41 219	36 355	37 885	33 021
Lisäykset	4 582	4 968	4 582	4 968
Vähennykset	0	-104	0	-104
Hankintameno 31.12.	45 801	41 219	42 467	37 885
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-13 252	-11 588	-12 749	-11 366
Vähennysten kertyneet poistot	0	104	0	104
Tilikauden poistot	-1 887	-1 768	-1 606	-1 487
Kirjanpitoarvo 31.12.	**30 662**	**27 967**	**28 112**	**25 136**
Muut aineelliset hyödykkeet				
Hankintameno 1.1.	1 081	1 081	0	0
Hankintameno 31.12.	1 081	1 081	0	0
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-429	-356	0	0
Tilikauden poistot	-72	-72	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	**580**	**652**	**0**	**0**
Keskeneräiset turvehankinnat				
Hankintameno 1.1.	5 068	4 558	0	0
Lisäykset	391	578	0	0
Vähennykset	-757	-68	0	0
Siirrot erien välillä	-168	0	0	0
Hankintameno 31.12.	4 534	5 068	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	**4 534**	**5 068**	**0**	**0**
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat				
Hankintameno 1.1.	67 651	24 290	407	199
Lisäykset	63 883	50 290	651	342
Vähennykset	-54 986	-6 929	-30	-134
Hankintameno 31.12.	76 548	67 651	1 028	407
Kirjanpitoarvo 31.12.	**76 548**	**67 651**	**1 028**	**407**
Aineelliset hyödykkeet yhteensä				
Hankintameno 1.1.	251 025	199 538	58 997	51 595
Lisäykset	164 785	58 927	6 819	7 978
Vähennykset	-55 841	-7 438	-58	-575
Siirrot erien välillä	0	-1	0	-1
Hankintameno 31.12.	359 969	251 025	65 758	58 997
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-53 666	-46 528	-25 030	-23 587
Vähennysten kertyneet poistot	73	441	28	441
Tilikauden poistot	-10 649	-7 579	-2 115	-1 884
Kirjanpitoarvo 31.12.	**295 729**	**197 358**	**38 641**	**33 967**

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)

	Konserni		Emoyhtiö	
	2015	2014	**2015**	2014
11. AKTIVOIDUT KORKOMENOT				
Aktivoitu tilikaudella	828	551	0	0
Aktivoituja korkomenoja poistamatta				
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	465	551	0	0
Muut pitkävaikutteiset menot	50	20	0	0
Rakennukset ja rakennelmat	191	39	0	0
Koneet ja kalusto	1 888	1 258	0	0
	2 594	**1 868**	**0**	**0**
12. SIJOITUKSET				
Osuudet saman konsernin yrityksissä				
Hankintameno 1.1.	264	264	59 891	36 134
Lisäykset	0	0	34 000	23 757
Vähennykset	0	0	-3 760	0
Hankintameno 31.12.	264	264	90 131	59 891
Kirjanpitoarvo 31.12.	**264**	**264**	**90 131**	**59 891**
Osuudet omistusyhteysyrityksissä				
Hankintameno 1.1.	175 141	168 990	164 447	157 697
Lisäykset	705	6 151	0	6 750
Vähennykset	-4 594	0	-4 592	0
Hankintameno 31.12.	171 252	175 141	159 855	164 447
Kirjanpitoarvo 31.12.	**171 252**	**175 141**	**159 855**	**164 447**
Muut osakkeet ja osuudet				
Hankintameno 1.1.	10 851	10 191	10 851	10 191
Lisäykset	1 156	661	1 156	661
Vähennykset	0	-1	0	-1
Hankintameno 31.12.	12 007	10 851	12 007	10 851
Kirjanpitoarvo 31.12.	**12 007**	**10 851**	**12 007**	**10 851**
Sijoitukset yhteensä				
Hankintameno 1.1.	186 256	179 444	235 190	204 021
Lisäykset	1 861	6 813	35 156	31 168
Vähennykset	-4 594	-1	-8 353	-1
Hankintameno 31.12.	183 522	186 256	261 992	235 190
Kirjanpitoarvo 31.12.	**183 522**	**186 256**	**261 992**	**235 190**

SIJOITUKSET

Yhtiön nimi	Kotipaikka	Konsernin omistus-osuus-%	Konsernin äänivalta-osuus-%	Emoyhtiön omistus-osuus-%	Emoyhtiön omistamat osakkeet Kpl	Kirjanpitoarvo 1 000 €
OSUUDET SAMAN KONSERNIN YRITYKSISSÄ						
EPV Alueverkko Oy	Vaasa	100,0	100,0	100,0	150	3
EPV Bioturve Oy	Vaasa	100,0	100,0	100,0	1 000	6 150
EPV Tase Oy	Vaasa	100,0	100,0	100,0	500	500
EPV Tuulivoima Oy (A)	Vaasa	100,0	100,0	100,0	1 000	4 750
EPV Tuulivoima Oy (B)	Vaasa	100,0	100,0	100,0	5 200	25 933
EPV Tuulivoima Oy (C)	Vaasa	100,0	100,0	100,0	2 000	10 000
EPV Tuulivoima Oy (D) *)	Vaasa	100,0	100,0	100,0	4 000	20 000
Tornion Voima Oy	Tornio	100,0	100,0	100,0	7 500	15 008
Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy	Vaasa	100,0	100,0	100,0	4 000	264
EPV Teollisuusverkot Oy (A)	Vaasa	90,0	90,0	90,0	90	3
Rajakiiri Oy (A)	Tornio	60,2	60,2	60,2	9 431	3 313
Rajakiiri Oy (A2)	Tornio	75,1	75,1	75,1	5 010	3 757
Rajakiiri Oy (B)	Tornio	60,2	60,2	60,2	602	452
OSUUDET OMISTUSYHTEYSYRITYKSISSÄ						
EPM Metsä Oy	Vaasa	50,0	50,0	50,0	200 000	174
Rapid Power Oy	Vaasa	50,0	50,0	50,0	5 000	26 804
Suomen Merituuli Oy	Helsinki	50,0	50,0	50,0	1 000	1 000
Vaskiluodon Voima Oy	Vaasa	50,0	50,0	50,0	300	505
Raahen Voima Oy	Raahe	25,0	25,0	25,0	675 625	6 751
Voimapiha Oy (A)	Helsinki	16,7	32,7	16,7	200 000	20 000
Pohjolan Voima Oy (A)					692 549	
Pohjolan Voima Oy (B)					230 558	
Pohjolan Voima Oy (B2)					250 275	
Pohjolan Voima Oy (C2)					11 624	
Pohjolan Voima Oy (C)					1 016 188	
Pohjolan Voima Oy (M)					52 798	
Pohjolan Voima Oy (V)					224 735	
				6,4	2 478 727	43 008
Pohjolan Voima Oy (B2) *)					47 143	2 640
Teollisuuden Voima Oyj (A)					44 562 213	
Teollisuuden Voima Oyj (B)					44 562 203	
Teollisuuden Voima Oyj (C)					2 246 704	
				6,6	91 371 120	58 974
EMOYHTIÖN OMISTAMAT MUUT OSAKKEET JA OSUUDET						
Suomen Energiavarat Oy (A)	Vaasa			100,0	4 400	3
Suomen Energiavarat Oy (B)	Vaasa			3,9	1 176	4 998
Manga LNG Oy				5,0	1 389 885	1 818
Mervento Oy (D,F)				5,9	674	3 666
Innopower Oy (A,C)				9,8	12 580	1 280
Powest Oy (E)				1,0	13 206	89
Muut						153
						261 992

*) merkintäoikeustodistus

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)

	Konserni		Emoyhtiö	
	2015	2014	**2015**	2014
13. VAIHTO-OMAISUUS				
Voimalaitosten polttoaineet	**6 186**	**4 819**	**0**	**0**
14. PITKÄAIKAISET SAAMISET				
Lainasaamiset	31 411	30 278	31 411	30 278
Maksamaton osakepääoma	31 123	34 587	31 123	34 587
Muut pitkäaikaiset saamiset	509	219	408	179
	63 043	**65 084**	**62 942**	**65 044**
Saamiset omistusyhteysyrityksiltä				
Lainasaamiset	31 410	30 276	31 410	30 276
15. LYHYTAIKAISET SAAMISET				
Myyntisaamiset	32 001	26 800	17 963	12 331
Lainasaamiset	0	0	4 133	11 732
Maksamaton osakepääoma	56 000	6 458	56 000	6 458
Siirtosaamiset *)	10 877	5 481	3 147	3 126
Muut saamiset	5 006	5 493	115	153
	103 884	**44 232**	**81 358**	**33 801**
Saamiset saman konsernin yrityksiltä				
Myyntisaamiset	-	-	1	1
Lainasaamiset	-	-	4 132	11 732
Siirtosaamiset	-	-	103	12
Muut saamiset	-	-	63	119
	-	-	4 299	11 864
Saamiset omistusyhteysyrityksiltä				
Myyntisaamiset	2 841	4 765	29	35
Siirtosaamiset	2 942	2 576	2 942	2 576
Muut saamiset	19	12	19	12
	5 803	7 353	2 990	2 623
*) Lyhytaikaisiin siirtosaamisiin sisältyvät olennaiset erät				
Jaksotetut sähkön ostot	2 912	2 612	2 912	2 543
Jaksotetut sähkön myynnit	346	159	0	0
Jaksotetut lämmön myynnit	187	202	0	0
Jaksotetut energiatuet	6 913	1 731	0	0
Jaksotetut korkotuotot	126	33	126	38
Jaksotetut alv:t	15	31	0	0
Jaksotetut vakuutusmaksut	74	58	0	0
Muut	304	656	109	545
	10 877	5 481	3 147	3 126

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)

	Konserni		Emoyhtiö	
	2015	2014	**2015**	2014
16. OMA PÄÄOMA				
Osakepääoma 1.1.	12 193	11 520	12 193	11 520
Osakepääoman korotus	266	673	266	673
Osakepääoma 31.12.	12 459	12 193	12 459	12 193
Osakeanti 1.1.	764	945	764	945
Rekisteröimätön maksamaton osakepääoma	1 262	68	1 262	68
Siirto osakepääomaan	- 68	-249	-68	-249
Merkintäsitoumusten raukeaminen	-369	0	-369	0
Osakeanti 31.12.	1 589	764	1 589	764
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.	141 090	102 355	141 090	102 355
Sijoitus sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoon	83 323	26 387	83 323	26 387
Siirto voittovaroista	3 928	12 348	3 928	12 348
Merkintäsitoumusten raukeaminen	-21 310	0	-21 310	0
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 31.12.	207 032	141 090	207 032	141 090
Tulos edellisiltä tilikausilta 1.1.	66 326	74 740	23 363	35 486
Siirto sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoon	-3 928	-12 348	-3 928	-12 348
Tulos edellisiltä tilikausilta 31.12.	62 398	62 392	19 435	23 137
Tilikauden tulos	11 874	3 934	0	226
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	**359 718**	**284 740**	**304 882**	**241 777**
Poistoero				
Poistoerosta omaan pääomaan kirjattu osuus	**45 080**	**34 195**	**-**	**-**

Laskelma voitonjakokelpoisista varoista 31.12.				
Edellisten tilikausien tulos	-	-	19 435	23 137
Tilikauden tulos	-	-	0	226
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	-	-	207 032	141 090
	-	**-**	**226 467**	**164 453**

Vuonna 2012 saatuja osinkovaroja on hyödynnetty osakeanneissa tehtyjen päätösten mukaisesti.

OSAKEPÄÄOMA OSAKELAJEITTAIN

		kpl	1 000 €
A1-sarja **)	Oikeus saada yhtiön Teollisuuden Voima Oyj:n A- ja B-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella Olkiluoto 1, Olkiluoto 2 ja Olkiluoto 3 ydinvoimalaitosyksiköiltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	3 499 833	5 950
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	538 912	916
A4-sarja *)	Oikeus saada yhtiön Teollisuuden Voima Oyj:n osakkeiden perusteella Olkiluoto 4 ydinvoimalaitosyksiköltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	49 320	84
A5-sarja *)	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n osakkeiden perusteella Olkiluoto 4 ydinvoimalaitosyksiköltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	18 659	32
B-sarja	Oikeus saada yhtiön Teollisuuden Voima Oyj:n C-sarjan ja Pohjolan Voima Oy:n C2-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa Meri-Porin hiilivoimalaitoksella tuotettu sähkö	64 653	110
C-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n M-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa Mussalon Voima Oy:ssä tuotettu sähkö	20 517	35
D1-sarja	Oikeus saada yhtiön Vaskiluodon Voima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Vaasan ja Seinäjoen lämpövoimalaitoksilla tuotettu sähkö	562 500	956
D2-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n V-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa Vaskiluodon Voima Oy:n Vaasan ja Seinäjoen lämpövoimalaitoksilla tuotettu sähkö	113 091	192
E1-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n A-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa vesivoimalla Suomessa tuotettu sähkö	543 375	924
E2-sarja	Oikeus saada yhtiön osakkuusyhtiön Rapid Power Oy:n yhtiölle välittämä Norjassa vesivoimalla tuotettu ja Suomeen siirretty sähkö	265 440	451
E3-sarja	Oikeus saada yhtiön Voimapiha Oy:n A-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa vesivoimalla Ruotsissa tuotettu sähkö	110 000	187
F-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n C-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa Tahkoluodon ja Kristiinan voimalaitoksilla tuotettu sähkö	197 964	337
G-sarja	Oikeus muihin osakesarjoihin sisältymättömiin tuottoihin ja maksuvelvollisuus vastaaviin kuluihin	302 400	514
M-sarja	Oikeus saada yhtiön Manga LNG Oy:n M-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama nesteytetty maakaasu (LNG)	6 000	10
P1-sarja	Oikeus saada yhtiön kolmansilta hankkimat päästövähenemäoikeudet 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
T1-sarja	Oikeus saada yhtiön Tornion Voima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Tornion lämpövoimalaitoksella tuotettu sähkö	120 000	204
T2-sarja	Oikeus saada yhtiön Raahen Voima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Raahen CHP-voimalaitoksella tuotettu sähkö	49 531	84
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 A-sarjan 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
W4-sarja	Oikeus saada yhtiön EPV Tuulivoima Oy:n B-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	259 325	441
W5-sarja **)	Oikeus saada yhtiön EPV Tuulivoima Oy:n C-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	100 000	170
W6-sarja **)	Oikeus saada yhtiön EPV Tuulivoima Oy:n D-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	0	0
	Kunkin osakesarjan omistajat vastaavat ao. sarjan kiinteistä kustannuksista osakemäärien suhteessa ja muuttuvista kustannuksista ottamiensa energiamäärien suhteessa.	7 328 734	12 459

*) osakkeet lunastetaan ja osakesarja lakkautetaan

**) Rekisteröimättömät osakeannit

Yhtiökokous-päivämäärä	Osakesarja	Suunnattu anti		Osakepääoma 1000 €	SVOP 1000 €
		Määrä kpl	Merkintähinta yhteensä 1 000 €		
Maksamattomat					
31.5.2013	A1	98 299	9 830	167	9 663
31.5.2013	A3	30 787	3 079	52	3 026
28.5.2015	W5	160 000	16 000	272	15 728
18.12.2015	W6	582 140	58 214	990	57 224
Maksetut					
31.5.2013	A1	32 766	3 277	56	3 221
31.5.2013	A3	30 787	3 079	52	3 026
		934 779	**93 478**	**1 589**	**91 889**

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)

	Konserni		Emoyhtiö	
	2015	2014	**2015**	2014
17. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ				
Laskennallinen verovelka kertyneestä poistoerosta	**12 155**	**9 297**	**3 544**	**3 422**
18. PITKÄAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA				
Lainat rahoituslaitoksilta	197 987	132 288	31 500	39 500
Muut pitkäaikaiset velat	70 606	68 886	68 766	67 046
	268 593	201 174	100 266	106 546
Velat omistusyhteysyrityksille				
Muut pitkäaikaiset velat	70 566	67 046	68 766	67 046
Velat, jotka erääntyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua				
Lainat rahoituslaitoksilta	17 465	24 879	0	0
Muut pitkäaikaiset velat	66 126	64 405	66 126	64 405
	83 591	89 284	66 126	64 405
19. LYHYTAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA				
Lainat rahoituslaitoksilta	21 069	10 633	8 000	0
Saadut ennakot	807	595	0	0
Ostovelat	28 915	19 159	21 039	14 387
Siirtovelat *)	6 490	5 963	5 019	4 900
Muut lyhytaikaiset velat	6 185	10 114	21 134	8 438
	63 466	**46 463**	**55 192**	**27 726**
Velat saman konsernin yrityksille				
Ostovelat	-	-	904	803
Muut lyhytaikaiset velat	-	-	20 000	3 757
	-	-	20 904	4 560
Velat omistusyhteysyrityksille				
Ostovelat	19 046	12 801	18 776	12 349
Siirtovelat	3 294	3 181	3 294	3 181
Muut lyhytaikaiset velat	528	3 843	528	3 843
	22 868	19 825	22 598	19 373
*) Lyhytaikaisiin siirtovelkoihin sisältyvät olennaiset erät				
Jaksotetut välilliset verot	74	119	0	0
Jaksotetut sähkön myynnit	3 498	3 499	3 368	3 376
Jaksotetut sähkön ostot	144	0	0	0
Jaksotetut korkokulut	1 365	1 233	927	939
Jaksotetut polttoaineostot	161	0	0	0
Jaksotetut henkilöstökulut	899	786	681	575
Muut	349	326	43	11
	6 490	5 963	5 019	4 900

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)

	Konserni		Emoyhtiö	
	2015	2014	**2015**	2014
20. VASTUUSITOUMUKSET				
Tililimiittisopimukset				
Myönnetyn limiitin kokonaismäärä	32 000	28 000	13 000	13 000
Käytössä	3 346	4 011	0	0
Leasingsopimuksista maksettavat määrät				
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	20	10	11	0
Maksut myöhemmiltä tilikausilta	20	17	11	0
	40	27	22	0
Takaukset				
Omistusyhteysyrityksen velasta	9 019	10 007	9 019	10 007
Muun yrityksen velasta	1 610	1 638	1 610	1 638
Muut vastuut				
Konserniyhtiön puolesta	146 168	8 615	146 168	8 615
Muut omat vastuut	25 556	2 934	22 145	650

Emoyhtiöllä on toimitiloistaan 5 vuoden pitkäaikainen vuokrasopimus. Vuokra-aika alkoi 1.1.2015. Sopimuksesta aiheutuu yhtiölle vuokravastuu.

Tuulivoimahankkeisiin liittyy tavanomaiset, pitkäaikaiset vuokravastuut maanomistajille sekä vastuu tuotannon loppuessa laitteiden purkamisesta sekä kohteen ennallistamisesta.

21. JOHDANNAISSOPIMUKSET				
Koronvaihtosopimukset (nimellisarvo)	226 000	153 000	130 000	115 000
Käypä arvo	-5 946	-5 790	-3 585	-4 425
Sähköjohdannaiset				
Määrä GWh	87,7	131,5	0,0	0,0
Käypä arvo (1000 €)	-1 831	-1 462	0	0

22. PÄÄSTÖOIKEUDET

Päästökauppajakso	**2015-2020**	**2014-2020**
	tn CO_2	**tn CO_2**
Myönnetyt maksuttomat päästöoikeudet	684 073	820 017
Vuositasolle allokoituna	128 499	135 944

Päästöoikeuksien käyttö	**2015**	**2014**
	tn CO_2	**tn CO_2**
Päästömäärät	251 006	293 474
Vastikkeetta myönnetyt päästöoikeudet 1.1. *)	-128 499	-135 944
Päästöoikeuksien osto	-100 000	-120 000
Päästövähenemien osto (CER)	-37 727	-10 762
Alijäämä (+) / ylijäämä (-)	-15 220	26 768
Myönnetyt käytettävissä olevat maksuttomat päästöoikeudet 31.12.	759 648	910 655

*) Päästökauppajaksolle 2015 saatavat maksuttomat päästöoikeudet Tornion Voima Oy:n Pirkkiön voimalaitoksen osalta (18 080 tn CO_2) on saamatta.

TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET

EHDOTUS VUOSITULOKSEN KIRJAAMISEKSI

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 226.466.364,73 euroa, josta tilikauden tulos on 0,00 euroa.
Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että osinkoa ei jaeta.

Vaasassa 10. maaliskuuta 2016

Heikki Miilumäki
Puheenjohtaja

Maarit Herranen

Miapetra Kumpula-Natri

Hannu Linna

Pekka Manninen

Jorma Rasinmäki

Anders Renvall

Eero Seesvaara

Joakim Strand

Markku Vartia

Rami Vuola
Toimitusjohtaja

TILINPÄÄTÖSMERKINTÄ

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Vaasassa 11. maaliskuuta 2016

ERNST & YOUNG OY
KHT-yhteisö
Mikko Rytilahti
KHT

Tatu Huhtala
KHT

TILINTARKASTUSKERTOMUS

EPV Energia Oy:n yhtiökokoukselle

Olemme tilintarkastaneet EPV Energia Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen, toimintakertomuksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1.–31.12.2015. 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 tilinpäätöksestä ja toimintakertomuksesta

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

Yhtiökokouksen päätöksen perusteella annettavat lausunnot

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

Vaasa 11.3.2016

ERNST & YOUNG OY
KHT-yhteisö

Mikko Rytilahti	**Tatu Huhtala**
KHT	KHT

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 €	1.1.-31.12.2015	1.1.-31.12.2014
LIIKEVAIHTO	**39 195 493,58**	**38 196 871,24**
Liiketoiminnan muut tuotot	524 326,75	967 066,42
Materiaalit ja palvelut	-28 718 443,32	-28 589 324,32
Henkilöstökulut	-304 645,39	-313 045,20
Liiketoiminnan muut kulut	-6 919 183,50	-6 629 946,12
LIIKETULOS	**3 777 548,12**	**3 631 622,02**
Rahoitustuotot ja -kulut	-19 290,23	-38 644,73
TULOS ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	**3 758 257,89**	**3 592 977,29**
Satunnaiset erät		
Annetut konserniavustukset	-3 757 683,86	-3 592 065,93
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	**574,03**	**911,36**
Välittömät verot	-574,03	-911,36
TILIKAUDEN TULOS	**0,00**	**0,00**

TASE €	31.12.2015	31.12.2014
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineelliset hyödykkeet	9 683 871,34	8 416 810,46
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**9 683 871,34**	**8 416 810,46**
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Lyhytaikaiset saamiset	8 926 841,56	7 752 422,27
Rahat ja pankkisaamiset	3 468 553,08	0,00
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**12 395 394,64**	**7 752 422,27**
	22 079 265,98	**16 169 232,73**
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	2 522,82	2 522,82
Edellisten tilikausien tulos	90 370,63	90 370,63
Tilikauden tulos	0,00	0,00
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	**92 893,45**	**92 893,45**
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma	0,00	2 094 591,09
Lyhytaikainen vieras pääoma	21 986 372,53	13 981 748,19
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	**21 986 372,53**	**16 076 339,28**
	22 079 265,98	**16 169 232,73**

RAHOITUSLASKELMA €	**2015**	2014
LIIKETOIMINTA		
Liiketulos	3 777 548,12	3 631 622,02
Käyttöpääoman muutos [1)]	10 434 587,12	-314 717,00
Maksetut korot	-19 412,66	-38 866,26
Saadut korot	122,43	221,53
Maksetut verot	-574,03	-911,36
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA	**14 192 270,98**	**3 277 348,93**
INVESTOINNIT		
Verkon rakentaminen	-5 502 811,95	-6 671 165,34
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	4 235 751,07	6 794 488,99
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA	**-1 267 060,88**	**123 323,65**
RAHOITUS		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	-2 094 591,09	350 639,56
Lyhytaikaisten korollisten velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	-3 604 382,07	-159 246,21
Annetut konserniavustukset korollinen	-3 757 683,86	-3 592 065,93
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA	**-9 456 657,02**	**-3 400 672,58**
RAHAVAROJEN MUUTOS	**3 468 553,08**	**0,00**
Likvidit varat 1.1.	0,00	0,00
LIKVIDIT VARAT 31.12.	**3 468 553,08**	**0,00**
[1)] **KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS**		
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-1 174 419,29	659 270,45
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	11 609 006,41	-973 987,45
	10 434 587,12	-314 717,00

EPV Energia Oy

Kirkkopuistikko 0
65100 Vaasa

Puh. 010 505 5000
Fax 010 505 5001
www.epv.fi