



**EPV ALUEVERKKO OY
TILINPÄÄTÖS 1.1.-31.12.2011**

SISÄLLYSLUETTELO

	Sivunumero
Tilinpäätös vuodelta 2011	
Hallituksen toimintakertomus	1 - 5
Tuloslaskelma	6
Tase	7
Rahoituslaskelma	8
Tilinpäätöksen laatimista koskevat periaatteet	9
Tuloslaskelman liitetiedot	10 - 11
Taseen liitetiedot	12 - 13
Allekirjoitukset	14
Käytetyt kirjanpitokirjat ja tositelajit	15

EPV ALUEVERKKO OY

TOIMINTAKERTOMUS TILIKAUDELTA 1.1. – 31.12.2011

Yleistä

EPV Alueverkko Oy (EPA) toimii Pohjanmaalla, Etelä-Pohjanmaalla, Torniossa ja Kokkolassa. EPA:n hallinnassa oleva 110 kV siirtoverkko on vuokrattu pääosin emoyhtiö EPV Energia Oy:ltä (EPV). Tämän lisäksi yhtiöllä on verkostoa vuokrattuna Outokumpu Stainless Oy:ltä ja Boliden Kokkola Oy:ltä. Verkon käyttö toteutetaan huomioiden asiakkaiden ja sidosryhmien tarpeet. Asiakaskunta koostuu toiminta-alueen jakeluverkkoyhtiöistä, suurteollisuudesta ja energia-alan tuotantolaitoksista.

EPA:n siirtoverkon kautta kulutukseen välitetyn energian määrä oli toimintavuoden aikana 6306 (6540) GWh. Sähkön siirto laski hieman, mikä johtuu yleisestä taloustilanteen heikentymisestä sekä erittäin lämpimästä loppuvuodesta. Sähkönsiirron tuntikeskitehon kulutushuippu 1101 MWh/h nousi kuitenkin helmikuun pakkasjakson aikana ennätystasolle.

Verkon siirtohäviöt olivat edellisvuoden tasolla. Siirtohäviöiden odotetaan laskevan, kun merkittävimmät EPA:n runkoverkon rengasyhteyksien uusimisprojektit valmistuvat ja verkon käyttötilanne normalisoituu.

Tilikauden tapahtumat

EPA:n sähkön siirtomäärä laski hieman edelliseen vuoteen verrattuna. Suurin vaikuttava tekijä tähän oli suhteellisen lämmin syksy ja alkutalvi sekä heikentynyt taloudellinen tilanne Suomessa ja muissa EU maissa.

Energiamarkkinavirasto selvitti EPA:n vuokraverkkoon perustuvia toimintaperiaatteita ja antoi EPA:lle valvontapäätöksen, jonka mukaan sen tulee muuttaa käytäntöä verkkoinvestointien toteutuksessa. Päätös perustuu sähkömarkkinalakiin, joka määrittelee verkkoluvan haltijalle kuuluvaksi kaikki sen hallinnassa olevaan sähköverkkoon kohdistuvat investoinnit. Aiemman toimintamallin mukaan verkon investoinnit on toteutettu emoyhtiön hankkeina. Toimintamalli on muutettu valvontapäätöksen mukaiseksi. Kunnossapito on jo aiemmin ollut sähkömarkkinalain vaatimusten mukaisesti EPA:n vastuulla.

Energiamarkkinaviraston verkkoliiketoiminnan toinen valvontajakso päättyi 2011 ja kolmas valvontajakso alkaa 2012. EPA:n verkon siirtotariffien hinnoittelu päättyneellä valvontajaksolla on ollut johdonmukainen ja liiketoiminnan tuotto jäi verkkoliiketoiminnalle sallitun kohtuullisen tuoton alapuolelle.

Marraskuussa tapahtui yhden päivän aikana kaksi merkittävää verkkohäiriötä samalla siirtojohdolla. Verkon rakennustöiden vuoksi alueverkossa oli poikkeava kytkentätilanne. Kaukokäytössä ollut tekninen vika aiheutti sähkönsiirtokeskeytyksen Maalahden, Petolahden ja Sundomin alueille. Ilman sähköä oli noin 8000 taloutta yhteensä lähes 3 tunnin ajan.

Joulukuussa ympäri Suomea sähkönjakeluverkkoja vaurioittaneet kovat myrskytuulet eivät aiheuttaneet häiriötä EPA:n siirtoverkossa.

Fingrid Oyj:n ja EPA:n kantaverkkosopimukset uusittiin vuosille 2012 - 2015. Sopimuksessa on määritelty tariffit vain vuodelle 2012. Tariffikorotus on merkittävä (noin 35 %). Vastaavasti EPA on tehnyt uudet alueverkko-sopimukset asiakkaidensa kanssa vuosille 2012 - 2015. Sopimuksen merkittävä muutos on loissähkösopimuksen yhdistäminen alueverkko-sopimukseen. Tariffi määriteltiin vain vuodelle 2012 ja sen korotus on maltillinen (noin 8 %) verrattuna Fingridin tariffikorotukseen. Syynä korotukseen on kantaverkkomaksujen nousu, häviösähkön hankintakustannusten kasvu ja merkittävät verkkoinvestoinnit. Vuoden 2011 alussa sähkön kulutukseen kohdistuvaa tariffia korotettiin 5 %.

Rakenteilla olevista johtohankkeista toimintavuoden aikana valmistuivat:

- Närpiö-Petolahti (38 km) 110 kV johdon virtaköysien vaihto.
- Liikenneviraston Vaasa-Seinäjoki radan sähköistämishankkeen liittymisjohdot (5 km) Ylistarossa ja Mustasaassa.
- Kristiina-Närpiö 110 kV voimajohdon (21 km) uusinta.

Sähköasemiin kohdistuvista hankkeista valmistuivat toimintavuoden aikana:

- Kantaverkon Tuovilan 400/110 kV muuntoaseman uusinta. EPV osallistui yhteishankkeeseen 110 kV kytkinlaitoksen osalta, jossa sen omistukseen tuli 7 kenttää.
- Seinäjoen 110 kV kytkinlaitoksen toisilaitteiden modifiointi.

Uusia alueverkkoon kohdistuvia rakennushankkeita ja urakkasopimuksia tehtiin toimintavuoden aikana seuraavasti:

- Westenergy Oy:n (4 km) liittymisjohdon rakentaminen aloitettiin.
- Närpiö-Perälä (14 km) 110 kV voimajohdon uusinnasta ja Perälä-Teuva (6 km) 110 kV voimajohdon virtaköysien vaihdosta allekirjoitettiin sopimukset.
- Närpiön ja Kurikan kytkinlaitosten perusparannusten suunnittelu on aloitettu.

Tunnusluvut taloudellisesta asemasta

EPA:n verkon avainlukuja:

		2011	2010	2009
Talous	liikevaihto	25,796 M€	26,771 M€	21,097 M€
	liikevoitto	2,493 M€	2,891 M€	1,917 M€
	yhtiön henkilökunnan lukumäärä	2	2	2
Sähkön siirto	Kulutus EPA:n verkkoalueella	6661 GWh	6916 GWh	5343 GWh
	tuotannon vastaanotto EPA:n verkkoon	1832 GWh	2502 GWh	2147 GWh
Tehohuippu	kulutukseen	1101 MWh/h	973 MWh/h	976 MWh/h
Liittymis-pisteet	asiakkaat	67 kpl	62 kpl	61 kpl
	kantaverkko	15 kpl	14 kpl	14 kpl
Teknisiä tietoja	110 kV voimajohtoja hallinnassa	711 km	706 km	695 km
	sähköasemia	9 kpl	8 kpl	8 kpl
	erotinasemia	41 kpl	37 kpl	36 kpl
Verkon häiriöt	toimittamatta jäänyt sähkö	30,2 MWh	0,69 MWh	12,3 MWh
	häiriöitä yhteensä	16 kpl	23 kpl	13 kpl
	-ilmasto	4 kpl	8 kpl	1 kpl
	-tuntematon	9 kpl	14 kpl	11kpl
	-muu syy	3 kpl	1 kpl	1 kpl
	näistä oli pysyviä vikoja	0 kpl	0 kpl	1 kpl

Riskien hallinta

Yhtiön tiedossa ei ole toimintaan vaikuttavia olennaisia riskitekijöitä.

Ympäristöasiat

Yhtiö noudattaa verkkoliiketoiminnassa yleisiä viranomaisten asettamia vaatimuksia kaikessa toiminnassa.

Voimajohtojen investointihankkeista tehdään aina vähintään viranomaisten vaatima kattava ympäristöselvitys. Tässä selvityksessä tarkastellaan koko johtokadun alueelta luontotyypit, uhanalaiset kasvit, hyönteiset ja eläimet. Ympäristöselvityksen perusteella ELY-keskus antaa harkintansa mukaisen YVA-tarvelausunnon. Yleensä 110 kV hankkeissa ei YVA selvitystä tarvita.

Alihankkijoilta ja tavarantoimittajilta vaaditaan aina kirjalliset dokumentit rakennus- ja kunnossapitotoiminnassa hävitettäväksi tulleista materiaaleista sekä SF6-kaasujen käytöstä.

Hallinto

Varsinainen yhtiökokous pidettiin 11.4.2011. Siinä käsiteltiin yhtiöjärjestyksen mukaiset varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvat asiat. Hallitukseen kuuluivat vuonna 2011 yhtiökokouksen valitsemina varsinaisina jäseninä Rami Vuola (puheenjohtaja), Markku Källström ja Timo Mäki.

Yhtiön toimitusjohtajana on toiminut insinööri Jukka Rajala.

Talous ja henkilöstö

Toimintavuoden 2011 liikevaihto oli 25,8 (26,8) miljoonaa euroa, joka on noin 4 % edellisen vuoden liikevaihtoa pienempi. Tilikauden liikevoitto oli 2,5 miljoonaa euroa ja tulos 0 €. EPA:n tilikauden tuotto vastaa ennakkolaskelmien mukaan Energiamarkkinaviraston määrittelyn mukaisen verkkoliiketoiminnan kohtuullista tuottoa. Energiamarkkinaviraston alustavan laskelman mukaisesti ensimmäiseltä valvontajaksolta (2005 - 2007) ja toisen valvontajakson kolmelta ensimmäiseltä vuodelta on kertynyt alituottoa noin 3,3 miljoonaa euroa.

Yhtiön palveluksessa toimintavuoden aikana oli keskimäärin 2 henkilöä. Valitun toimintamallin mukaisesti verkon käyttö- ja kunnossapito on ulkoistettu pitkäaikaisin palvelusopimuksin.

Tilintarkastajat

Yhtiökokouksen valitsemana tilintarkastajana on toiminut KHT-yhteisö Ernst & Young Oy, jonka päävastuullisena tarkastajana on ollut KHT Tatu Huhtala.

Käynnissä olevat oikeusprosessit

Oikeusprosesseja ei ole käynnissä eikä tiedossa.

Olellaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

EPA:n verkon käyttöosaamista on vahvistettu rekrytoimalla uusi henkilö sähköasemien kunnossapitoon ja investointiprojektien toteuttamiseen.

Näkymät vuodelle 2012

Verkkoliiketoiminnan odotetaan kehittyvän suotuisasti. Uuden sähkön sisämarkkinadirektiivin valmistelu on viivästynyt. Sen myötä alueverkkonimike on poistumassa sähkömarkkinalain uudistamisen myötä. Alueverkon sijaan käytettävä nimike muille kuin kantaverkon 110 kV verkoille olisi suurjännitteinen jakeluverkko.

Alueverkon investoinnit kohdistuvat ikääntyvien verkonosien uudistamiseen sekä siirtoyhteyksien vahvistamiseen. Toiminta-alueella on myös meneillään useita merkittäviä hajautetun tuotannon suunnitteluhankkeita, joiden verkkoliitännät on hallitusti huomioitava toiminnassa. Siirtoyhteyksien kehittäminen varmentaa asiakkaille tarjottavan siirtopalvelun laatua ja häiriöttömyyttä sekä uusien liittymien liitettävyyttä jatkossa. Tämä parantaa myös kotitalouksien, teollisuuden sekä sähkön tuotannon toimintaympäristöä ja käytettävyyttä.

Hallituksen voitonjakoehdotus

Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että tilikauden tulos 0 euroa siirretään edellisen tilikauden tulostilille ja että osinkoa ei jaeta.

TULOSLASKELMA €	1.1.-31.12.2011	1.1.-31.12.2010	Liitetieto
LIKEVAIHTO	25 795 667,08	26 770 930,86	1
Liiketoiminnan muut tuotot	32 748,80	2 693,90	2
Materiaalit ja palvelut	-17 286 576,08	-17 924 226,78	3
Henkilöstökulut	-167 155,34	-186 714,18	4
Liiketoiminnan muut kulut	-5 892 418,66	-5 785 630,54	5
LIIKETULOS	2 482 265,80	2 877 053,26	
Rahoitustuotot ja -kulut	12 197,12	4 499,54	6
TULOS ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	2 494 462,92	2 881 552,80	
Satunnaiset erät			
Annetut konserniavustukset	-2 492 238,93	-2 881 552,80	
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	2 223,99	0,00	
Välittömät verot	<u>-2 223,99</u>	<u>0,00</u>	7
TILIKAUDEN TULOS	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	

TASE €	31.12.2011	31.12.2010	Liitetieto
VASTAAVAA			
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineelliset hyödykkeet	680 656,37	0,00	8
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	680 656,37	0,00	
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Lyhytaikaiset saamiset	5 737 843,94	4 714 900,25	9
Rahat ja pankkisaamiset	<u>2 124 869,16</u>	<u>2 777 818,41</u>	
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	7 862 713,10	7 492 718,66	
	<u>8 543 369,47</u>	<u>7 492 718,66</u>	
VASTATTAVAA			
OMA PÄÄOMA			
			10
Osakepääoma	2 522,82	2 522,82	
Edellisten tilikausien tulos	90 370,63	90 370,63	
Tilikauden tulos	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	92 893,45	92 893,45	
VIERAS PÄÄOMA			
Lyhytaikainen vieras pääoma	8 450 476,02	7 399 825,21	11
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	8 450 476,02	7 399 825,21	
	<u>8 543 369,47</u>	<u>7 492 718,66</u>	

RAHOITUSLASKELMA €	2011	2010
Liiketoiminta		
Liiketulos	2 482 265,80	2 877 053,26
Käyttöpääoman muutos	1) 417 020,99	-176 091,08
Maksetut korot	-14 424,58	-9 668,78
Saadut korot	26 621,70	14 168,32
Maksetut verot	-2 223,99	0,00
Liiketoiminnan rahavirta	<u>2 909 259,92</u>	<u>2 705 461,72</u>
Investoinnit		
Verkon rakentaminen	-680 656,37	0,00
Investointien rahavirta	-680 656,37	0,00
Rahoitus		
Lyhytaikaisten korollisten velkojen lis.(+) tai väh.(-)	-389 313,87	977 353,73
Annetut konserniavustukset	-2 492 238,93	-2 881 552,80
Rahoituksen rahavirta	<u>-2 881 552,80</u>	<u>-1 904 199,07</u>
Rahavarojen muutos	-652 949,25	801 262,65
Likvidit varat 1.1.	2 777 818,41	1 976 555,76
Likvidit varat 31.12.	<u>2 124 869,16</u>	<u>2 777 818,41</u>
1) Käyttöpääoman muutos		
Korottomien saamisten lisäys(-) tai vähennys(+)	-1 022 943,69	-514 732,76
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lis.(+) tai väh.(-)	1 439 964,68	338 641,68
	<u>417 020,99</u>	<u>-176 091,08</u>

LIITETIEDOT

TILINPÄÄTÖKSEN LAATIMISTA KOSKEVAT PERIAATTEET

Konsernitilinpäätös

EPV Alueverkko Oy:n emoyhtiö on EPV Energia Oy, kotipaikka Vaasa.

Jäljennös EPV Energia Oy:n konsernitilinpäätöksestä on saatavissa osoitteesta Frilundintie 7, 65170 Vaasa.

Arvostus- ja jaksotusperiaatteet

Yhtiö noudattaa emoyhtiön soveltamia arvostus- ja jaksotusperiaatteita.

Pysyvät vastaavat

Energiamarkkinaviraston päätöksen 15.4.2011 mukaisesti päätösajankohdan jälkeen aloitetut verkon rakennus-, korjaus- ja perusparannusmenot on kirjattu kohteittain yhtiön keskeneräisiin hankintoihin. Kohteiden valmistuttua kustannukset siirtyvät hankintahinnastaan emoyhtiölle, joka on verkon omistaja.

Eläketurva

Yhtiön henkilökunnan eläketurva on hoidettu ulkopuolisessa eläkevakuutusyhtiössä.

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT €	2011	2010
1. LIIKEVAIHTO		
Siirtopalvelut	25 795 667,08	26 770 930,86
2. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT		
Muut tuotot	32 748,80	2 693,90
3. MATERIAALIT JA PALVELUT		
Häviöenergiat	1 039 019,79	955 623,89
Ulkopuoliset palvelut	16 247 556,29	16 968 602,89
	<u>17 286 576,08</u>	<u>17 924 226,78</u>
4. HENKILÖSTÖKULUT		
Palkat	141 943,92	149 033,26
Eläkekulut	20 111,09	32 586,59
Muut henkilösivukulut	5 100,33	5 094,33
	<u>167 155,34</u>	<u>186 714,18</u>
Henkilöstön lukumäärä keskimäärin	2	2
5. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT		
Muut henkilöstökulut	32 381,60	35 443,18
Vuokrat	4 966 209,75	4 897 015,50
Ulkopuoliset palvelut	663 558,38	641 185,48
Hallinnon kulut	185 266,95	166 778,74
Vastuumenot ja julkiset maksut	34 119,50	24 087,08
Aineet ja tarvikkeet	10 882,48	21 120,56
	<u>5 892 418,66</u>	<u>5 785 630,54</u>
Tilintarkastajan palkkiot		
Tilintarkastuspalkkiot	5 350,00	3 910,00
Muut palvelut	600,00	0,00

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT €	2011	2010
6. RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT		
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Muilta	26 621,70	14 168,32
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	13 632,56	8 908,36
Muille	792,02	760,42
	<u>-14 424,58</u>	<u>-9 668,78</u>
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	<u>12 197,12</u>	<u>4 499,54</u>
7. VÄLITTÖMÄT VEROT		
Lopulliset verot	<u>2 223,99</u>	<u>0,00</u>

TASEEN LIITETIEDOT €	2011	2010
8. AINEELLISET HYÖDYKKEET		
<u>Keskeneräiset hankinnat</u>		
Hankintameno 1.1.	0,00	0,00
Lisäykset 1.1. - 31.12.	<u>680 656,37</u>	<u>0,00</u>
Hankintameno 31.12.	680 656,37	0,00
Kirjanpitoarvo 31.12.	680 656,37	0,00
<u>Aineelliset hyödykkeet yhteensä</u>		
Hankintameno 1.1.	0,00	0,00
Lisäykset 1.1. - 31.12.	<u>680 656,37</u>	<u>0,00</u>
Hankintameno 31.12.	680 656,37	0,00
Kirjanpitoarvo 31.12.	<u>680 656,37</u>	<u>0,00</u>
9. LYHYTAIKAISET SAAMISET		
Myyntisaamiset	5 672 210,92	4 698 833,15
Siirtosaamiset	<u>65 633,02</u>	<u>16 067,10</u>
	<u>5 737 843,94</u>	<u>4 714 900,25</u>
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		
Myyntisaamiset	4 260,41	9 085,74
Muut saamiset	<u>0,00</u>	<u>15 268,42</u>
	4 260,41	24 354,16
10. OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma 1.1.	<u>2 522,82</u>	<u>2 522,82</u>
Osakepääoma 31.12.	2 522,82	2 522,82
Tulos edellisiltä tilikausilta 1.1.	<u>90 370,63</u>	<u>90 370,63</u>
Tulos edellisiltä tilikausilta 31.12.	90 370,63	90 370,63
Tilikauden tulos	0,00	0,00
Oma pääoma yhteensä	<u>92 893,45</u>	<u>92 893,45</u>

TASEEN LIITETIEDOT €

2011

2010

Laskelma voitonjakokelpoisista varoista 31.12.

Edellisten tilikausien tulos	90 370,63	90 370,63
Tilikauden tulos	0,00	0,00
	<u>90 370,63</u>	<u>90 370,63</u>

Osakepääoma 31.12.2011**kpl****kpl**

EPV Energia Oy	150	150
----------------	-----	-----

11. LYHYTAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA

Ostovelat	3 192 911,67	3 316 382,63
Siirtovelat *)	24 395,45	27 996,52
Muut lyhytaikaiset velat	5 233 168,90	4 055 446,06
	<u>8 450 476,02</u>	<u>7 399 825,21</u>

Velat saman konsernin yrityksille

Ostovelat	420 458,77	391 236,64
Kauttalaskutusvelat	182,29	0,00
Muut lyhytaikaiset velat	2 492 238,93	2 881 552,80
	<u>2 912 879,99</u>	<u>3 272 789,44</u>

*) Lyhytaikaisiin siirtovelkoihin sisältyvät olennaiset erät

Jaksotetut henkilöstökulut	22 109,14	27 957,27
Siirtyvä tuloverovelka	2 223,99	0,00
Muut	62,32	39,25
	<u>24 395,45</u>	<u>27 996,52</u>

TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET

Ehdotus vuosituloksen kirjaamiseksi

Tilikauden tulos on 0,00 €. Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että osinkoa ei jaeta.

Vaasassa 9. helmikuuta 2012



Rami Vuola
Puheenjohtaja



Markku Källström



Timo Mäki



Jukka Rajala
Toimitusjohtaja

TILINPÄÄTÖSMERKINTÄ

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Vaasassa

15. 3 . 2012

ERNST & YOUNG OY

KHT-yhteisö



Tatu Huhtala
KHT

Käytetyt kirjanpitokirjat

Päiväkirja	sähköisessä muodossa
Pääkirja	sähköisessä muodossa
Ostoreskontra	sähköisessä muodossa
Myyntireskontra	sähköisessä muodossa
Matkareskontra	sähköisessä muodossa
Palkkakirjanpito	sähköisessä muodossa
Tasekirja	erikseen sidottuna
Tase-erittelyt	erikseen sidottuna

Käytetyt tositelajit

Ostoreskontra: OL, OM10, OM20	sähköisessä muodossa
Myyntireskontra: ML, MS10, MS20	sähköisessä muodossa
Muistiot: MU, ALV, SE	paperitositteina
Kassat : KA	paperitositteina
Palkat: PALKAT	sähköisessä muodossa
Matkalaskut: MAL	sähköisessä muodossa

TILINTARKASTUSKERTOMUS

EPV Alueverkko Oy:n yhtiökokoukselle

Olemme tilintarkastaneet EPV Alueverkko Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen, toimintakertomuksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1. - 31.12.2011. Tilinpäätös sisältää 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 ja toimintakertomuksesta. Tilintarkastuslaki edellyttää, että noudatamme ammattieettisiä periaatteita. Olemme suorittaneet tilintarkastuksen Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvä tilintarkastustapa edellyttää, että suunnittelemme ja suoritamme tilintarkastuksen hankkiaksemme kohtuullisen varmuuden siitä, onko tilinpäätöksessä tai toimintakertomuksessa olennaista virheellisyttä, ja siitä, ovatko hallituksen jäsenet tai toimitusjohtaja syyllistyneet tekoon tai laiminlyöntiin, josta saattaa seurata vahingonkorvausvelvollisuus yhtiötä kohtaan, taikka rikkoneet osakeyhtiölakia tai yhtiöjärjestystä.

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

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

Lausunto

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

Vaasassa 15.3.2012

Ernst & Young Oy
KHT-yhteisö



Tatu Huhtala, KHT