

TVO

Osavuosisikatsaus

tammikuu–kesäkuu 2011

Teollisuuden Voima Oyj:n osavuosisikatsaus 1.1.–30.6.2011

Vuoden ensimmäisellä puoliskolla Teollisuuden Voima Oyj:n sähköntuotanto Olkiluoto 1 ja Olkiluoto 2 -laitosyksiköillä jatkui turvallisesti ja luotettavasti. Vuosihuolloissa saatiin mittavat muutostyöt valmiiksi. Olkiluoto 3 -projektissa laitosyksikön rakennustyöt ovat suurelta osin valmiit ja reaktorilaitoksen pääkomponentit on asennettu paikoilleen. Olkiluoto 4 -hankkeen suunnittelu ja valmistelutoimenpiteet jatkuivat. Japanin ydinvoimalaitosonnettomuuden jälkeen Olkiluodon voimalaitoksella tehtiin turvallisuusselvityksiä. Työ- ja elinkeinoministeriön edellyttämässä Säteilyturvakeskukseen tehdyssä selvityksessä raportoitiin luonnonilmiöiden ja ulkoisen sähkönsyötön menetyksen aiheuttamiin ongelmiin varautumisesta.

Toimintaympäristö

Japanissa maaliskuussa tapahtuneen ydinvoimaonnettomuuden jälkeen Säteilyturvakeskus (STUK) käynnisti työ- ja elinkeinoministeriön (TEM) toimeksiannosta selvityksen siitä, miten suomalaisissa ydinvoimalaitoksissa on varauduttu luonnonilmiöiden ja ulkoisen sähkönsyötön menetyksen aiheuttamiin ongelmiin. Ydinvoimayhtiöt toimittivat raporttinsa STUKille huhtikuun puolivälissä. STUK totesi ministeriölle 16.5. antamassaan selvityksessä, että suomalaisissa ydinvoimalaitoksissa ei ole tullut esiin sellaisia uusia uhkatekijöitä tai puutteita, jotka vaatisivat välittömiä turvallisuusparannuksia. STUKin mukaan voimayhtiöiden on kuitenkin syytä jatkaa selvityksiä varautumisesta joihinkin poikkeuksellisiin luonnonolosuhteisiin. Selvitykset ja suunnitelmat turvallisuusparannuksista voidaan laatia EU:n ministerineuvoston pyynnöstä tehtävien stressitestien yhteydessä ja niiden mukaisessa aikataulussa vuoden 2011 aikana.

Fukushiman ydinvoimalaitosonnettomuuden jälkeen joissakin maissa on tehty merkittäviä ydinvoimaa koskevia energiapoliittisia suunnanmuutoksia. Saksa teki toukuussa ja vahvisti heinäkuun alussa poliittisen päätöksen sulkea kaikki ydinvoimalaitoksensa vuoteen 2023 mennessä. Myös Sveitsi lopetti uudet ydinvoimahankkeensa. Italiassa kesäkuussa toimitettu kansanäänestys jatkoi ydinvoiman käytön kieltoa. Muut EU-jäsenmaat eivät ole muuttaneet energialinjauksiaan. Erityisesti Saksan päätös ydinvoimasta luopumisesta vaikuttaa myös EU-tasolla meneillään olevan pitkän tähtäimen energiastrategian valmisteluun, tulevan energian infrastruktuuripaketin toteutukseen ja sovittujen hiilidioksidipäästöjen vähentämistavoitteiden toteutumiseen.

Suomen uusi hallitusohjelma valmistui 17.6.2011. Sen mukaan hallitus ei myönnä periaateluja uusille ydinvoimaloille, käsittelee ydinvoimaloita koskevat rakentamislupapäätökset viipymättä ja tekee päätökset ydinjätteen loppusijoituksesta selvitysten valmistumisen jälkeen eduskunnan päätöksen mukaisesti hakemalla kansallisen ratkaisun. Lisäksi hiilidioksidivapaalle sähkön tuotannolle suunnitellaan uutta veroa, jonka suuruudeksi hallitusohjelmassa mainitaan 170 miljoonaa euroa.

Liiketoiminnan tulos

Konsernin liikevaihto katsauskaudella 1.1.–30.6.2011 oli 189,6 (1.1.–30.6.2010: 178,1) miljoonaa euroa. Sähkön toimitusmäärä osakkaille oli 7 356,2 (7 373,8) GWh.

Konsernin tulos oli -1,8 (30,6) miljoonaa euroa. Konsernin oikaistu tulos 0,3 (-1,7) miljoonaa euroa eroaa konsernin tuloksesta IFRS-säännösten mukaisen ydinjätehuoltovastuun tulosvaikutuksen ja vertailukaudella suojauslaskennan ulkopuolisten rahoitusinstrumenttien arvostuksen vaikutuksen osalta (katso Keskeisiä tietoja ja tunnuslukuja).

Rahoitus ja maksuvalmius

TVO:n rahoitustilanne on kehittynyt suunnitelmien mukaisesti.

TVO:n pitkä- ja lyhytaikaisten lainojen määrä, lukuun ottamatta osakkaille edelleen lainattua lainaa Valtion ydinjätehuoltorahastolta, oli katsauskauden lopussa 2 810,7 (31.12.2010: 2 683,8) miljoonaa euroa. Uutta pitkäaikaista lainaa nostettiin katsauskaudella 33,9 (192,9) miljoonaa euroa ja lainoja lyhennettiin 5,8 (89,9) miljoonaa euroa. Lainaa Valtion ydinjätehuoltorahastolta lisättiin 40,2 (51,5) miljoonaa euroa. OL3-projektin rahoituskulut on aktivoitu taseeseen.

TVO käyttää oikeuttaan lainata varoja takaisin Valtion ydinjätehuoltorahastolta laissa määrättyjen sääntöjen puitteissa. Lainan määrä on 842,6 (31.12.2010: 802,4) miljoonaa euroa ja se sisältyy korollisiin velkoihin. Laina on edelleen lainattu yhtiön A-osakesarjan osakkaille.

TVO päivitti kesäkuussa 2,5 miljardin euron suuruisen joukkovelkakirjalainaohjelman (EMTN). TVO on vuoden ensimmäisellä puoliskolla laskenut EMTN-ohjelman puitteissa liikkeeseen SEK 300 miljoonan suuruisen ns. private placement -lainan.

Yhtiö allekirjoitti maaliskuussa 1,5 miljardin euron suuruisen syndikoidun valmiusluoton. Laina-aika on viisi vuotta ja siihen sisältyy kaksi vuoden mittaista pidennysoptiota. Kyseisellä valmiusluotolla korvattiin kesäkuussa 2012 erääntyvä valmiusluotto. Katsauskauden lopussa TVO:lla oli nostamattomia luottositoumuksia ja kassavaroja yhteensä 2 085 miljoonaa euroa.

Sekä Fitch Ratings (Fitch) että Japan Credit Rating Agency (JCR) ovat vahvistaneet TVO:n luottoluokitukset entisille tasoilleen. Fitchin luokitus päivitettiin tasolle A- kesäkuussa ja JCR:n luokitus tasolle AA tammikuussa. Molemmat luokittajat arvioivat TVO:n tulevaisuuden näkymät edelleen vakaiksi.

Varsinaisessa yhtiökokouksessa 24.3.2011 päätettiin yhtiön B-osakesarjan osakkeenomistajille suunnatusta osakeannista, jolla yhtiön osakepääomaa korotetaan 65,2 miljoonalla eurolla. Merkintähinta maksetaan hallituksen päättämänä ajankohtana vuoden

2011 aikana. Osakepääoman korotus perustuu OL3:n rahoitussuunnitelmaan, jonka mukaan investoinnin edellyttämä oman pääoman -ehtoinen rahoitus kerrytetään projektin etenemisen mukaisesti.

Ydinvoima

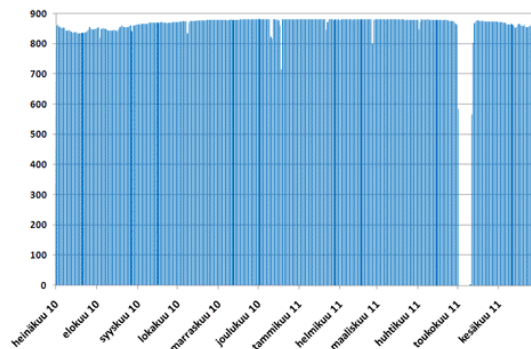
Olkiluoto 1 ja Olkiluoto 2

Olkiluodon voimalaitosyksiköiden, Olkiluoto 1 (OL1) ja Olkiluoto 2 (OL2), sähkötuotanto katsauskaudella 1.1.–30.6.2011 oli 6 673 (1.1.–30.6.2010: 6 559) GWh ja käyttökerroin yhteensä 88,5 (87,9) %.

Laitosyksiköt toimivat tarkastelujakson ajan turvallisesti ja luotettavasti. OL1:n nettotuotanto oli 3 537 (3 154) GWh ja käyttökerroin 92,8 (84,6) %. OL2:n nettotuotanto oli 3 136 (3 405) GWh ja käyttökerroin 84,1 (91,2) %.

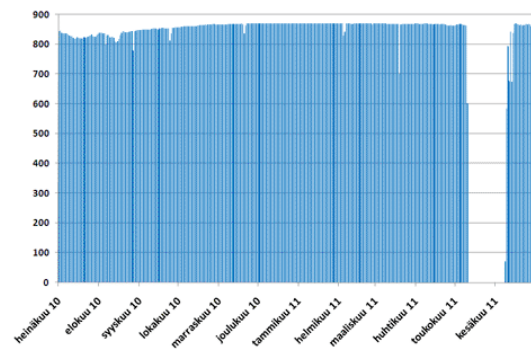
Olkiluoto 1

Keskimääräinen sähköteho MW
1.7.2010–30.6.2011



Olkiluoto 2

Keskimääräinen sähköteho MW
1.7.2010–30.6.2011



Vuosihuollot

Olkiluodon ydinvoimalaitoksen vuoden 2011 vuosihuollot saatiin päätökseen 8. kesäkuuta. OL2:n vajaat 29 vuorokautta kestänyt vuosihuolto oli Olkiluodon voimalaitoksen tähän mennessä suurin huoltoseisokki. OL1:llä oli vuorossa lyhyt, 9 vuorokautta kestänyt polttoaineenvaihtoseisokki, jossa tehtiin myös ennakkohuoltotöitä sekä tarkastuksia ja koestuksia.

OL2:n vuosihuollon merkittävimpiä töitä olivat matalapaineturbiinien, lauhtuttimen sisäpuolisten väliottohöyrylinjojen, generaattorin ja sen jäähdytysjärjestelmän sekä lauhteenpuhdistuksen automaation, päähöyrylinjojen sisempien eristysventtiilien, pienjännitekojeistojen ja päämerivesipumppujen uusinnat. Tehtyjen uudistusten myötä OL2:n tekninen luotettavuus parani entisestään, ja laitosyksikön nettosähköteho kas-

voi noin 20 megawattia turbiinilaitoksen hyötysuhteen parantuessa. OL1:llä vastaanlainen suuri vuosihuolto ilman generaattoriasennusta toteutettiin vuonna 2010.

OL2:lla todettiin vuosihuollon aikana poikkeamia reaktorin ylipainesuojajärjestelmän venttiileissä. Järjestelmään kuuluvia varo-, ulospuhallus- ja pika-avausventtiilejä tarkastettiin vuosihuollossa yhteensä 12 kappaletta ja osassa niistä todettiin toimintaa haittaamattomia poikkeamia. Tapahtuman turvallisuusmerkitykseksi on määritetty luokka 1 kansainvälisellä seitsenportaisella INES-asteikolla. Vastaavat venttiilit OL1:llä tarkastettiin ja venttiilien sisäosia vaihdettiin juhannuksen jälkeisessä seisokissa. OL2:lla venttiileitä uusitaan myöhemmin kesällä. Korjaustyön ajan laitosesikö on seisokissa.

Olkiluoto 3

OL3 on rakenteilla oleva ydinvoimalaitosesikö, joka on tilattu kiinteähintaisena avaimet käteen -periaatteella konsortiolta (laitostoimittaja), jonka muodostavat AREVA NP GmbH, AREVA NP SAS ja Siemens AG. Laitosesikön kaupallisen sähköntuotannon piti alun perin alkaa huhtikuun lopussa 2009. Valmistuminen on kuitenkin viivästynyt. Laitostoimittaja ilmoitti vuonna 2010, että suurin osa töistä valmistuu vuonna 2012. Laitostoimittajan mukaan ydintekninen käyttöönotto kestää noin 8 kuukautta, joten laitosesikön käyttö alkaa sen mukaan vuoden 2013 jälkipuoliskolla. Avaimet käteen -toimituksen mukaan vastuu aikataulusta on laitostoimittajalla.

Laitosesikön rakennustyöt ovat suurelta osin valmiit. Reaktorirakennuksen ulomman kupolin valutyöt valmistuivat toukokuun lopulla. Reaktorilaitoksen pääkomponentit, kuten reaktoripaineastia, paineistin ja neljä höyrystintä on asennettu paikoilleen, ja primääripiirin putkistojen hitsaukset valmistuivat. Muiden komponenttien asennustyöt ja putkistojen hitsaukset jatkuivat.

Vuonna 2008 vireille tulleet välimiesmenettelyt, jotka koskevat laitosesikön valmistumisen viivästymistä ja sen kustannuksia sekä erikseen rakennustöihin liittyvän teknisesti ratkaistun asian kustannuksia, jatkuivat.

Laitosesikön valmistumisen viivästymistä ja sen kustannuksia koskevaan välimiesmenettelyyn liittyen laitostoimittaja toimitti kesäkuussa 2011 kannekirjelmän, johon sisältyi määrältään päivitetty ja yksilöity vaatimus välillisine kustannuksineen ja viivästyskorkeineen. Laitostoimittajan viimeksi esittämän kanteen rahamääräinen vaatimus, mukaan lukien välilliset kustannukset ja viivästyskorot, on noin 1,9 miljardia euroa. TVO on aiemmin todennut laitostoimittajan vaateen perusteettomaksi ja on tehnyt vastakanteen, jonka määrä on tällä hetkellä noin 1,4 miljardia euroa. TVO päivittää oman vaatimuksensa välimiesmenettelyn aikana. Välimiesmenettely voi kestää useita vuosia ja osapuolten vaatimusten määrät voivat vielä muuttua.

Välimiesmenettelyjen johdosta ei ole kirjattu saatavia eikä varauksia.

Työmaan henkilömäärä katsauskauden lopussa oli hieman alle 4 000. Työmaan työturvallisuus säilyi hyvällä tasolla.

Kaikki OL3-projektin toteutuneet aktivointikriteerit täyttävät menot on kirjattu konsernin taseen aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden hankintamenuon.

Olkiluoto 4

Eduskunta jätti 1.7.2010 voimaan valtioneuvoston 6.5.2010 tekemän myönteisen periaatepäätöksen TVO:n periaatepäätöshakemuksesta neljännen ydinvoimalaitosyksikön (OL4) rakentamisesta Olkiluotoon.

OL4-hankkeen suunnittelu, tarjouspyyntöaineiston laadinta ja toteutustapojen arviointi sekä muut valmistelutoimenpiteet jatkuivat.

Hankkeen organisointia jatkettiin. Projektin johtajaksi nimitettiin 1.7.2011 alkaen Janne Mokka.

Ydinpolttoaine

Ydinpolttoainehankintojen arvo katsauskaudella oli 12,1 (13,2) miljoonaa euroa ja kulutuksen arvo 20,3 (18,4) miljoonaa euroa.

Ydinpolttoaine- ja uraanivaraston arvo 30.6.2011 oli 163,7 (31.12.2010: 171,9) miljoonaa euroa, josta reaktoreissa olevan polttoaineen arvo oli 66,0 (31.12.2010: 63,3) miljoonaa euroa.

Ydinjätehuolto

Yhtiöllä on ydinenergialain mukaan vastuu ydinjätehuoltoon liittyvistä toimenpiteistä ja niiden kustannuksista. TVO:n käytetyn polttoaineen loppusijoituksesta huolehtii yhteisyritys Posiva Oy, jonka toisena omistajana on Fortum Power and Heat Oy.

Loppusijoituslaitoksen loppusijoitussyvytydessä, noin 420 metrissä, on alkuvuodesta aloitettu kahden ns. demonstraatiotunnelin louhintatyöt. Demonstraatiotunneleiden louhinnalla on tarkoitus osoittaa Posivan kyky rakentaa ja louhia varsinaisia loppusijoitustunneleita sekä määrittellä loppusijoitustunneleiden ja -reikien sijainti turvallisen loppusijoituksen varmistamiseksi. Toisen tunnelin louhintatyöt valmistuivat kesäkuun alussa ja toisen rakennustyöt aloitetaan heinäkuun alussa. Tutkimustunneli ONKALON varsinaiset louhintatyöt valmistuivat kesäkuussa ja nyt jatketaan teknisten ja tukitoimintotilojen louhinnalla. Ilmastointi- ja nostinlaiterakennukset, joiden rakentaminen aloitettiin kesällä 2010, valmistuivat kesäkuussa. Järjestelmäkokeet aloitetaan loppukesällä. Olkiluodon loppusijoitustilaan tullaan sijoittamaan TVO:n ja Fortum Power and Heat Oy:n käytetty polttoaine.

Rakennustyöt Olkiluodon käytetyn ydinpolttoaineen välivaraston laajentamiseksi kolmella uudella varastoaltaalla jatkuivat. Laajennusta voidaan käyttää OL1:n, OL2:n ja OL3:n tarpeisiin.

Konsernitilinpäätöksen veloissa on esitetty IFRS-säännösten mukaan laskettu ydinjätehuoltovastuuseen liittyvä varaus 815,0 (31.12.2010: 806,3) miljoonaa euroa ja varoissa on esitetty vastaava määrä yhtiön osuudesta Valtion ydinjätehuoltorahastossa.

Ydinjätehuollon tulevien kustannusten kattamiseksi yhtiö suorittaa maksuja ydinenergiain mukaisesti Valtion ydinjätehuoltorahastoon. TEM vahvisti yhtiön ydinjätehuollon vuoden 2010 lopun vastuumääräksi 1 179,1 (1 160,7) miljoonaa euroa ja yhtiön vuoden 2011 rahastotavoitteeksi Valtion ydinjätehuoltorahastossa 1 123,4 (1 069,8) miljoonaa euroa. Vastuumäärän ja rahastotavoitteen erotus on katettu vakuuksin.

Ydinjätehuoltorahasto vahvisti maaliskuussa 2011 yhtiön vuoden 2010 ydinjätehuoltomaksuksi 36,9 (43,5) miljoonaa euroa, joka maksettiin rahastoon 31.3.2011 (31.3.2010).

Hiilivoima

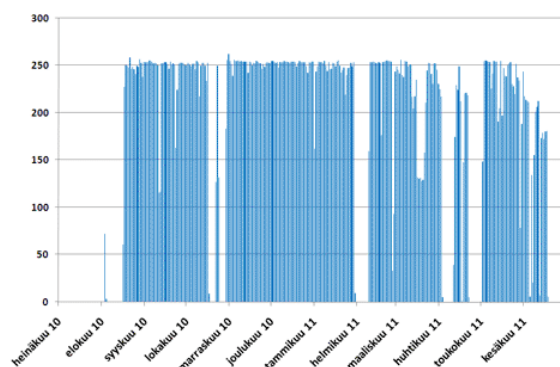
Meri-Pori

TVO:n osuus Meri-Porin hiilivoimalaitoksessa tuotetusta sähköstä 1.1.–30.6.2011 oli 730,4 (862,8) GWh ja sen tuottamiseen käytettiin hiiltä 243,8 (298,7) tuhatta tonnia ja hiilidioksidipäästöoikeuksia 580,1 (702,2) tuhatta tonnia.

TVO on saanut vuosille 2008–2012 maksuttomia hiilidioksidipäästöoikeuksia osuudelleen Meri-Porin hiilivoimalaitoksessa 1 479,7 tuhatta tonnia, josta vuodelle 2011 on kohdistettu 295,9 tuhatta tonnia.

TVO:n osuus Meri-Porin tuotannosta

Keskimääräinen sähköteho MW
1.7.2010–30.6.2011



Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin

Investoinnit olivat katsauskaudella 153,9 (231,8) miljoonaa euroa. Emoyhtiön investoinnit olivat 154,1 (184,8) miljoonaa euroa, josta OL3-projektiin kohdistui 110,4 (128,6) miljoonaa euroa.

OL2-laitosyksiköllä toteutettiin vuosihuollon yhteydessä modernisointiprojektiin liittyvät asennukset (matalapaineturbiinit, lauhduttimen sisäpuoliset väliottohöyrylinjat, generaattori ja sen jäähdytysjärjestelmä sekä lauhteenpuhdistuksen automaatio, sisemmät eristysventtiilit, pienjännitekojeistot ja päämerivesipumput).

Meri-Porin hiilivoimalaitososuutta varten hankittuja hiilidioksidipäästöoikeuksia on luovutettu energiamarkkinavirastolle 14,5 (6,1) miljoonan euron arvosta. Vuonna 2011 päästöoikeuksia ja päästövähennyksiä Meri-Porin hiilivoimalaitososuutta varten on hankittu 6,5 (7,9) miljoonalla eurolla. Hankitut ja maksuttomat päästöoikeudet kattavat yhtiön katsauskauden hiilidioksidipäästöoikeustarpeen.

Vireillä olevat oikeudenkäynnit ja riita-asiat

TVO sai joulukuussa 2008 Kansainväliseltä kauppakamarilta (ICC) tiedon, että OL3-projektin laitostoimittaja on toimittanut ICC:lle välimiesmenettelyä koskevan pyynnön, joka koskee OL3:n valmistumisen viivästymistä ja siitä aiheutuneita kustannuksia. Tähän liittyen laitostoimittaja toimitti kesäkuussa 2011 kannekirjelmän, johon sisältyi määrältään päivitetty ja yksilöity vaatimus välillisine kustannuksineen ja viivästyskorkeineen. Laitostoimittajan viimeksi esittämän kanteen rahamääräinen vaatimus, mukaan lukien välilliset kustannukset ja viivästyskorot, on noin 1,9 miljardia euroa. TVO on aiemmin todennut laitostoimittajan vaateen perusteettomaksi ja on tehnyt vastakanteen, jonka määrä on tällä hetkellä noin 1,4 miljardia euroa. TVO päivittää oman vaatimuksensa välimiesmenettelyn aikana. Välimiesmenettely voi kestää useita vuosia ja osapuolten vaatimusten määrät voivat vielä muuttua.

TVO on lisäksi osapuolena toisessa ICC:n sääntöjen mukaisessa välimiesmenettelyssä, jossa on kysymys OL3:n rakennustöihin liittyvän teknisesti ratkaistun asian kustannuksista, joiden määrä projektin arvoon verrattuna on vähäinen.

Välimiesmenettelyissä esitettyjen vaatimusten perusteella ei ole kirjattu saatavia eikä varauksia.

Henkilöstö

Konsernin henkilöstön määrä oli katsauskauden lopussa 957 (31.12.2010: 803, 30.6.2010: 940) henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä oli katsauskauden lopussa 745 (31.12.2010: 719, 30.6.2010: 723) henkilöä.

TVO:n johdossa tehtiin seuraavat nimitykset, jotka tulivat voimaan 1.7.2011: Tekniikkaosaston johtaja Janne Mokka siirtyi OL4-projektin johtajaksi ja yksikköpäällikkö Sami Jakonen tekniikkaosaston johtajaksi.

Varsinainen yhtiökokous

TVO:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 24.3.2011. Yhtiökokous hyväksyi tilinpäätöksen vuodelta 2010, vahvisti tuloslaskelman ja taseen sekä myönsi vastuuvapauden hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle. Lisäksi päätettiin yhtiön B-osakesarjan osakkeenomistajille suunnatusta osakeannista.

Hallituksen jäsenet valittiin uudelleen. Hallitus valitsi samana päivänä pidetyssä järjestäytymiskokouksessaan puheenjohtajaksi Lauri Virkkusen ja varapuheenjohtajaksi Matti Ruotsalan. Hallitus valitsi myös keskuudestaan hallituksen valiokuntien jäsenet ja puheenjohtajat.

Tilintarkastus

Osavuosikatsaus on tilintarkastamaton.

Lähiajan riskit ja epävarmuustekijät

TVO:n toiminnan merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät on esitetty vuoden 2010 hallituksen toimintakertomuksessa.

Tarkastelujakson aikana ei ole ilmaantunut yhtiön toimintaan liittyviä merkittäviä uusia riskejä.

Arvio loppuvuoden kehityksestä

Alkaneella tilikaudella sähköntuotannon odotetaan jatkuvan edellisen vuoden tapaan. Olkiluodon ydinvoimalaitoksen tuotantoedellytykset ovat hyvät. Ydinpolttoaineen saatavuus on varmistettu pitkäaikaisin sopimuksin.

Japanin ydinvoimalaitosonnettomuuden vuoksi STUK lähetti kesäkuun alussa TVO:lle selvityspyynnön EU:n ydinvoimaviranomaisten määrittelemien ns. stressitestien tekemiseksi. Selvitykset toimitetaan STUKille lokakuun loppuun mennessä. Muut Suomessa tehtävät luonnonilmiöihin ja sähkönsyötön häiriöihin varautumiseen liittyvät lisäselvitykset pyritään tekemään loppuun vuoden 2011 aikana.

TVO jatkaa suunnitelmallisesti OL3-ydinvoimalaitosyksikön toteutusta ja tuotantokäyttöön valmistautumista.

TVO jatkaa OL4-ydinvoimalaitoshankkeen valmistelua ja toteutustapojen arviointia.

TVO käyttää Meri-Porin hiilivoimalaitoksen kapasiteettia aiempien periaatteiden mukaisesti.

Henkilöstön rekrytointia ja koulutusta jatketaan suunnitellusti.

Posiva Oy jatkaa käytetyn ydinpolttoaineen maanalaisen tutkimustilan rakentamista Olkiluodossa ja loppusijoitustilan rakentamislupahakemuksen valmistelua. Posiva Oy jättää rakentamislupahakemuksen suunnitelman mukaan TEMille vuoden 2012 aikana.

TVO Nuclear Services Oy (TVONS) jatkaa palveluiden markkinointia ja myyntiä.

Katsauskauden jälkeiset tapahtumat

Katsauskauden päättymisen jälkeen ei ole ollut olennaisia tapahtumia.

15.7.2011

Teollisuuden Voima Oyj
Hallitus

Keskeisiä tietoja ja tunnuslukuja

TVO-KONSERNI (IFRS) (M€)	1.1. - 30.6.2011	1.1. - 30.6.2010	1.1. - 31.12.2010
Liikevaihto	190	178	363
Kauden voitto/tappio	-2	31	37
Investoinnit ¹⁾	154	232	393
Oma pääoma	1 075	981	1 006
Pitkä- ja lyhytaikaiset korolliset velat (ilman lainaa VYR:itä) ²⁾	2 905	2 786	2 800
Osakslainat (sisältyvät edellisiin) ³⁾	179	179	179
Laina VYR:itä ²⁾	843	802	802
Ydinjätehuoltoon liittyvä varaus	815	791	806
Taseen loppusumma	5 785	5 503	5 589
Omavaraisuusaste (%) ⁴⁾	30,4	29,7	29,8
Henkilöstö (keskimäärin)	865	860	842

¹⁾ Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin perustuvat bruttoinvestointeihin.

²⁾ VYR = Valtion ydinjätehuoltorahasto.

³⁾ Huonompi etuoikeus kuin muilla lainoilla.

⁴⁾ Omavaraisuusaste (%) = 100 x $\frac{\text{oma pääoma} + \text{osakslainat}}{\text{taseen loppusumma} - \text{ydinjätehuoltoon liittyvä varaus} - \text{laina Valtion ydinjätehuoltorahastolta}}$

KONSERNIN OIKAISTU TULOS (M€)	1.1. - 30.6.2011	1.1. - 30.6.2010	1.1. - 31.12.2010
Kauden voitto/tappio (IFRS)	-2	31	37
Ydinjätehuoltovastuun vaikutus ¹⁾ (voitto -/tappio +)	3	-33	-30
Rahoitusinstrumenttien vaikutus ²⁾ (voitto -/tappio +)	-1	0	0
Oikaistu kauden voitto/tappio	0	-2	7

¹⁾ Sisältää IFRS-säännösten mukaisen ydinjätehuoltovastuun tulosvaikutukset.

²⁾ Sisältää ne tulevaisuuden kassavirtoja suojaavat rahoitusinstrumentit, joihin ei voida soveltaa IAS 39:n mukaista suojauslaskentaa.

TEOLLISUUDEN VOIMA OYJ (FAS) (M€)	1.1. - 30.6.2011	1.1. - 30.6.2010	1.1. - 31.12.2010
Emoyhtiön välitilinpäätös on laadittu Suomen kirjanpitolakia (FAS) noudattaen.			
Liikevaihto	187	174	355
Polttoainekulut	41	38	80
Ydinjätehuoltokulut	35	30	65
Muut sähköntuotannon tuotot ja kulut	77	75	135
Pääomakulut (poistot sekä rahoitustuotot ja -kulut)	34	33	68
Voitto/tappio ennen tilinpäätössiirtoja	0	-2	7
Investoinnit ¹⁾	154	185	339
Oma pääoma	858	793	793
Tilinpäätössiirtojen kertymä	157	148	157
Pitkä- ja lyhytaikaiset korolliset velat (ilman lainaa VYR:itä) ²⁾	2 811	2 646	2 684
Osakslainat (sisältyvät edellisiin) ³⁾	179	179	179
Laina VYR:itä ²⁾	843	802	802
Taseen loppusumma	4 816	4 531	4 611
Omavaraisuusaste (%) ⁴⁾	30,1	30,0	29,7
Henkilöstö (keskimäärin)	859	855	837

¹⁾ Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin perustuvat bruttoinvestointeihin.

²⁾ VYR = Valtion ydinjätehuoltorahasto.

³⁾ Huonompi etuoikeus kuin muilla lainoilla.

⁴⁾ Omavaraisuusaste (%) = 100 x $\frac{\text{oma pääoma} + \text{tilinpäätössiirtojen kertymä} + \text{osakslainat}}{\text{taseen loppusumma} - \text{laina Valtion ydinjätehuoltorahastolta}}$

SÄHKÖN TOIMITUS OSAKKAILLE (GWh)	1.1. - 30.6.2011	1.1. - 30.6.2010	1.1. - 31.12.2010
Ydinvoima	6 626	6 511	14 063
Hiiuvoima	730	863	1 622
Yhteensä	7 356	7 374	15 685

TILINPÄÄTÖSLYHENNELMÄ JA LIITETIEDOT

Konsernin tuloslaskelma

1 000 €	1.1. - 30.6.2011	1.1. - 30.6.2010	1.1. - 31.12.2010
Liikevaihto	189 625	178 141	362 552
Valmistus omaan käyttöön	6 087	5 680	10 233
Liiketoiminnan muut tuotot	4 755	4 434	9 936
Materiaalit ja palvelut	-78 307	43 956	-30 312
Henkilöstökulut	-31 371	-30 035	-56 378
Poistot ja arvonalentumiset	-28 816	-27 894	-56 955
Liiketoiminnan muut kulut	-46 409	-45 236	-81 152
Liikevoitto/-tappio	15 564	129 046	157 924
Rahoitustuotot	19 451	14 670	28 824
Rahoituskulut	-36 810	-113 102	-149 466
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-17 359	-98 432	-120 642
Voitto/tappio ennen veroja	-1 795	30 614	37 282
Tuloverot	-2	-2	-3
Kauden voitto/tappio	-1 797	30 612	37 279

Kauden voiton/tappion jakautuminen:

Emoyhtiön omistajille	-1 797	30 612	37 279
-----------------------	--------	--------	--------

Konsernin laaja tuloslaskelma

1 000 €	1.1. - 30.6.2011	1.1. - 30.6.2010	1.1. - 31.12.2010
Kauden voitto/tappio	-1 797	30 612	37 279
Muut laajan tuloksen erät			
Myytävikissä olevien sijoitusten käyvän arvon muutokset	1 347	204	1 851
Rahavirtojen suojaukset	4 409	5 086	21 288
Kauden muut laajan tuloksen erät yhteensä	5 756	5 290	23 139
Kauden laaja voitto/tappio	3 959	35 902	60 418

Kauden laajan voiton/tappion jakautuminen:

Emoyhtiön omistajille	3 959	35 902	60 418
-----------------------	-------	--------	--------

Konsernin tase

1 000 €	30.6.2011	30.6.2010	31.12.2010
Varat			
Pitkäaikaiset varat			
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	3 688 262	3 459 412	3 578 775
Aineettomat hyödykkeet	15 070	17 437	23 633
Laina- ja muut saamiset	847 393	807 946	807 193
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä	1 009	1 009	1 009
Sijoitukset osakkeisiin	15 704	12 383	14 029
Johdannais sopimukset	676	12 016	4 165
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	815 002	791 458	806 301
Pitkäaikaiset varat yhteensä	5 383 116	5 101 661	5 235 105
Lyhytaikaiset varat			
Vaihto-omaisuus	192 329	177 850	192 742
Myyntisaamiset ja muut saamiset	113 309	129 131	61 919
Johdannais sopimukset	373	3 365	657
Rahavarat	95 619	90 600	98 100
Lyhytaikaiset varat yhteensä	401 630	400 946	353 418
Varat yhteensä	5 784 746	5 502 607	5 588 523
Oma pääoma ja velat			
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma			
Osakepääoma	540 992	461 692	540 992
Osakeanti	65 201	79 300	0
Ylikurs sirahasto ja vararahasto	242 383	242 383	242 383
Arvonmuutosrahasto	-19 658	-43 263	-25 414
Kertyneet voittovarot	245 771	240 901	247 568
Oma pääoma yhteensä	1 074 689	981 013	1 005 529
Velat			
Pitkäaikaiset velat			
Ydinjätehuoltoon liittyvä varaus	815 002	791 458	806 301
Osakaslainat	179 300	179 300	179 300
Laina Valtion ydinjätehuoltorahastolta	842 550	802 350	802 350
Joukkovelkakirjalainat	1 253 524	1 121 154	1 219 000
Muut rahoitusvelat	1 042 506	1 039 997	1 169 733
Johdannais sopimukset	42 914	86 119	61 739
Pitkäaikaiset velat yhteensä	4 175 796	4 020 378	4 238 423
Lyhytaikaiset velat			
Lyhytaikaiset rahoitusvelat	380 498	357 501	166 915
Johdannais sopimukset	6 175	2 208	3 403
Saadut ennakot	45 187	41 763	22 510
Ostovelat	21 594	19 758	11 580
Muut lyhytaikaiset velat	80 807	79 986	140 163
Lyhytaikaiset velat yhteensä	534 261	501 216	344 571
Velat yhteensä	4 710 057	4 521 594	4 582 994
Oma pääoma ja velat yhteensä	5 784 746	5 502 607	5 588 523

Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

1 000 €	Osakepääoma	Osakeanti	Ylikurssirahasto ja vararahasto	Arvonmuutos-rahasto	Kertyneet voittovarot	Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma yhteensä	
						Oma pääoma yhteensä	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma 1.1.2011	540 992	0	242 383	-25 414	247 568	1 005 529	1 005 529
Kauden tulos	0	0	0	0	-1 797	-1 797	-1 797
Muut laajan tuloksen erät							
Myytävässä olevien sijoitusten käyvän arvon muutokset	0	0	0	1 347	0	1 347	1 347
Rahavirtojen suojaukset	0	0	0	4 409	0	4 409	4 409
Osakeanti	0	65 201	0	0	0	65 201	65 201
Oma pääoma 30.6.2011	540 992	65 201	242 383	-19 658	245 771	1 074 689	1 074 689

1 000 €	Osakepääoma	Osakeanti	Ylikurssirahasto ja vararahasto	Arvonmuutos-rahasto	Kertyneet voittovarot	Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma yhteensä	
						Oma pääoma yhteensä	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma 1.1.2010	461 692		242 383	-48 553	210 289	865 811	865 811
Kauden tulos	0	0	0	0	30 612	30 612	30 612
Muut laajan tuloksen erät							
Myytävässä olevien sijoitusten käyvän arvon muutokset	0	0	0	204	0	204	204
Rahavirtojen suojaukset	0	0	0	5 086	0	5 086	5 086
Osakeanti	0	79 300	0	0	0	79 300	79 300
Oma pääoma 30.6.2010	461 692	79 300	242 383	-43 263	240 901	981 013	981 013

Konsernin rahavirtalaskelma

1 000 €	30.6.2011	30.6.2010	31.12.2010
Liiketoiminnan rahavirrat			
Kauden voitto/tappio	-1 797	30 612	37 279
Oikaisut:			
Verot	2	2	2
Rahoitustuotot ja -kulut	17 358	59 338	120 642
Poistot ja arvonalentumiset	28 816	27 894	56 955
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksutapahtumaa	-10 540	-86 159	-139 531
Myyntivoitot ja -tappiot käyttömaisuushyödykkeistä ja osakkeista	-109	-34	-182
Käyttöpääoman muutokset:			
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	10 317	20 674	13 019
Vaihto-omaisuuden lisäys (-) tai vähennys (+)	413	9 054	-5 838
Ostovelkojen ja muiden velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	15 097	-3 736	-10 141
Maksetut korot ja muut rahoituskulut	-48 120	-46 109	-28 981
Saadut osingot	726	638	641
Saadut korot	11 169	18 491	18 169
Maksetut verot	-2	-2	-4
Liiketoiminnan nettorahavirta	23 330	30 663	62 030
Investointien rahavirrat			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-152 567	-175 172	-316 840
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden luovutustulot	0	53	83
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	-98	-213	-426
Investoinnit muihin sijoituksiin	-346	-14	-116
Luovutustulot muista sijoituksista	303	62	782
Myönnettyt lainasaamiset	-40 200	-51 450	-51 583
Lainasaamisten takaisinmaksut	0	0	374
Investointien nettorahavirta	-192 908	-226 734	-367 726
Rahoituksen rahavirrat			
Maksullinen osakeanti	0	0	79 300
Pitkäaikaisten lainojen nostot	74 098	244 346	507 526
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-5 823	-89 899	-142 978
Korollisten saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	0	0	508
Lyhytaikaisten rahoitusvelkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	98 822	17 136	-155 648
Rahoituksen nettorahavirta	167 097	171 583	288 708
Rahavarojen muutos			
	-2 481	-24 488	-16 988
Rahavarat kauden alussa	98 100	115 088	115 088
Rahavarat kauden lopussa	95 619	90 600	98 100

Osavuositarkastuksen liitetiedot

LAADINTAPERIAATTEET

Osavuositarkastus on laadittu IAS 34 Osavuositarkastukset -standardin mukaisesti. Laatimisessa on noudatettu samoja laadintaperiaatteita kuin vuoden 2010 tilinpäätöksessä ja lisäksi vuonna 2011 käyttöön otettuja uusia IAS/IFRS -standardeja. Uusilla standardeilla ei ole ollut vaikutusta konsernin tilinpäätökseen.

ARVIOIDEN KÄYTTÖ JA JOHDON HARKINTAA EDELLYTTÄVÄT LAATIMISPERIAATTEET

Osavuositarkastuksen laatiminen edellyttää, että yhtiön johto tekee arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat raportoitujen varojen ja velkojen sekä tuottojen ja kulujen määriin. Toteutuneet tulokset saattavat olla erilaisia näihin arvioihin verrattuna. Johdon tekemät merkittävät konsernin laadintaperiaatteisiin ja keskeisiin epävarmuustekijöihin liittyneet arvot ovat samoja, joita sovellettiin vuositilinpäätöksessä 2010.

TULOSLASKELMAN VERTAILUKELPOISUUS

Vertailtaessa katsauskauden tuloslaskelmaa ja tulosta vertailukauden tuloslaskelmaan, tulee ottaa huomioon, että uuteen ydinjätehuollon tekniseen suunnitelmaan perustuva kustannusarvio päivitettiin kesäkuussa 2010. Päivitetty kustannusarvio yhdessä laskentaperusteiden muutosten kanssa kasvattivat vertailukauden ydinjätehuoltovastuuseen liittyvän varauksen määrää sekä materiaalit ja palvelut -kulujen ja rahoituskulujen määrää. Päivitysten nettovaikutus tulokseen oli vuonna 2010 kuitenkin positiivinen, koska ydinjätehuoltorahaston arvo kirjattiin materiaalit ja palvelut -erää oikaisemalla yhtä suureksi kuin varaus ydinjätehuoltorahaston ollessa ylikatettu IFRS:n näkökulmasta. Kustannusarvion päivityksen ja laskentaperusteiden muutosten vaikutukset näkyvät konsernin tuloslaskelmassa 1.1. - 30.6.2010 materiaalit ja palvelut -erässä kulujen vähennyksenä noin 119 milj. euroa ja korkokuluissa kulujen lisäyksenä noin 85 milj. euroa.

TVO-KONSERNI

SEGMENTTIRAPORTOINTI

TVO:n segmenttirakenne

Konsernilla on kaksi raportoitavaa segmenttiä; ydinvoima ja hiilivoima.

Ydinvoima-segmentin sähköä tuotetaan kahdessa ydinvoimalaitosyksikössä, Olkiluoto 1 ja Olkiluoto 2 (OL1 ja OL2). Ydinvoimalaitosyksikkö Olkiluoto 3 (OL3) on rakenteilla Olkiluotoon.

Ydinvoimasegmenttiin sisältyvät myös konsernin tytäryhtiöt TVO Nuclear Services Oy (TVONS), Olkiluodon Vesi Oy ja Perusvoima Oy, joiden toiminta liittyy ydinvoimaan.

Hiilivoima-segmentin sähköä tuotetaan TVO:n osuudella Meri-Porin hiilivoimalaitoksessa.

Segmenttitietojen laskentaperiaatteet

TVO-konserni esittää liiketoimintasegmenteittäin liikevaihdon, kauden tuloksen ja varat, joita ylin operatiivinen päätöksentekijä seuraa.

Ylin operatiivinen päätöksentekijä seuraa raportointia Suomen kirjanpitolain (FAS) mukaisesti. IFRS-laadintaperiaatteiden edellyttämät oikaisut raportoidaan konsernitasona.

LIKEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	30.6.2011	30.6.2010	31.12.2010
Ydinvoima	154 541	144 042	297 312
Hiilivoima	35 084	34 099	65 240
Yhteensä	189 625	178 141	362 552

KAUDEN VOITTO/TAPPIO SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	30.6.2011	30.6.2010	31.12.2010
Ydinvoima	57	373	11 737
Hiilivoima	256	-2 039	-4 632
Voitto/tappio ennen tilinpäätössiirtoja (FAS)	313	-1 666	7 105
Ydinjätehuoltovastuun vaikutus	-3 055	32 280	30 465
Rahoitusinstrumenttien vaikutus	945	-2	-291
Yhteensä (IFRS)	-1 797	30 612	37 279

VARAT SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	30.6.2011	30.6.2010	31.12.2010
Ydinvoima	4 736 911	4 450 746	4 522 287
Hiilivoima	80 503	80 729	89 129
Yhteensä (FAS)	4 817 414	4 531 475	4 611 416
Ydinjätehuoltovastuun vaikutus	912 166	893 493	906 520
Rahoitusinstrumenttien vaikutus	-23 985	-1 368	-8 121
Rahoitusleasingien vaikutus	65 500	68 350	66 404
Muut IFRS-oikaisut	13 651	10 657	12 304
Yhteensä (IFRS)	5 784 746	5 502 607	5 588 523

TVO-KONSERNI

AINEELLISTEN KÄYTTÖOMAISUUSHYÖDYKKEIDEN MUUTOKSET

1 000 €	30.6.2011	30.6.2010	31.12.2010
Kirjanpitoarvo kauden alussa	3 578 775	3 263 047	3 263 047
Lisäykset	146 948	223 733	377 962
Vähennykset	-9 461	-438	-9 087
Poistot ja arvonalentumiset	-28 164	-27 229	-55 628
Vähennysten kertyneet poistot	164	299	2 481
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	3 688 262	3 459 412	3 578 775

AINEETTOMIEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOKSET

1 000 €	30.6.2011	30.6.2010	31.12.2010
Kirjanpitoarvo kauden alussa	23 633	16 161	16 161
Lisäykset	6 613	8 091	14 950
Vähennykset	-14 524	-6 150	-6 150
Poistot ja arvonalentumiset	-652	-665	-1 328
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	15 070	17 437	23 633

TVO-KONSERNI

RAHOITUSRISKIEN HALLINTA

Rahoitusriskien hallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaisia vuoden 2010 konsernin vuosikertomuksessa esitettyjen tietojen kanssa.

JOHDANNAISSOPIMUKSET

Johdannaisopimusten nimellisarvo

1 000 €	30.6.2011	30.6.2010	31.12.2010
Korko-optiosopimukset			
Ostetut	120 000	330 000	210 000
Asetetut	120 000	330 000	210 000
Koronvaihtosopimukset	1 188 446	1 218 446	1 188 446
Valuuttatermiinit ja valuutanvaihtosopimukset	128 608	114 270	101 865
Yhteensä	1 557 054	1 992 716	1 710 311

Johdannaisopimusten käyvät arvot

1 000 €	30.6.2011			30.6.2010			31.12.2010		
	Posi- tiivinen	Nega- tiivinen	Yhteensä	Posi- tiivinen	Nega- tiivinen	Yhteensä	Posi- tiivinen	Nega- tiivinen	Yhteensä
Korko-optiosopimukset (ei suojauslaskennassa)									
Ostetut	0	0	0	10	0	10	0	0	0
Asetetut	0	-379	-379	0	-4 093	-4 093	0	-1 749	-1 749
Koronvaihtosopimukset (suojauslaskennassa)	0	-28 614	-28 614	0	-51 937	-51 937	0	-38 733	-38 733
Koronvaihtosopimukset (ei suojauslaskennassa)	208	-16 802	-16 593	227	-32 290	-32 063	288	-23 832	-23 544
Valuuttatermiinit ja valuutanvaihtosopimukset (suojauslaskennassa)	782	-2 932	-2 150	15 144	-7	15 137	4 533	-827	3 706
Valuuttatermiinit ja valuutanvaihtosopimukset (ei suojauslaskennassa)	58	-216	-158	0	0	0	0	0	0
Valuuttaoptiot (ei suojauslaskennassa)	0	-147	-147	0	0	0	0	0	0
Yhteensä	1 049	-49 089	-48 040	15 381	-88 327	-72 946	4 821	-65 141	-60 320

JOUKKOVELKAKIRJALAINAT

Raportointikauden aikana TVO on laskenut liikkeeseen SEK 300 miljoonan määräisen ns. private placement-lainan 2,5 miljardin euron suuruisen joukkovelkakirjalainaohjelman (EMTN) puiteissa.

TVO-KONSERNI

YDINJÄTEHUOLTOVASTUUSEEN LIITTYVÄT VARAT JA VARAUS

Taseeseen sisältyvät ydinjätehuoltovastuuseen liittyvät varat ja velat

1 000 €	30.6.2011	30.6.2010	31.12.2010
TVO:n Valtion ydinjätehuoltorahasto-osuuden tasearvo (pitkäaikaiset varat)	815 002	791 458	806 301
Ydinjätehuoltovastuuseen liittyvä varaus (pitkäaikaiset velat)	815 002	791 458	806 301

TVO:n ydinenergialain mukainen ydinjätehuollon vastuumäärä ja osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta

1 000 €	30.6.2011	30.6.2010	31.12.2010
Ydinjätehuollon vastuumäärä ydinenergialain mukaan	1 179 100	1 160 700	1 179 100
TVO:n vuoden 2011 (2010) rahastotavoite Valtion ydinjätehuoltorahastossa	1 123 400	1 069 800	1 123 400
TVO:n osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	1 123 400	1 069 800	1 086 400
Vastuumäärän ja rahasto-osuuden erotus	55 700	90 900	92 700

Ydinjätehuoltovastuuseen liittyvä varaus kattaa tulevat ydinvoimalaitoksen käytöstäpoiston ja käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoituksen kustannukset. Varaus perustuu vuosittain päivitettäviin kustannusennusteisiin ja joka kolmas vuosi tehtäviin teknisiin suunnitelmiin.

TVO maksaa maksuja Valtion ydinjätehuoltorahastoon, josta ydinenergialain mukaan katetaan tulevat ydinjätehuollon vastuut. Katsauskauden aikana TVO on maksanut rahastoon viranomaisten (Työ- ja elinkeinoministeriö, TEM) vahvistaman rahastotavoitteen mukaiset ydinjätehuoltomaksut 36,9 milj. euroa. TVO:n osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta 30.6.2011 on 1 123,4 milj. euroa. Taseessa esitetyn osuuden arvo on 815,0 milj. euroa. Tämä ero johtuu siitä, että IFRIC 5 -tulkinnan mukaan Valtion ydinjätehuoltorahasto-osuuden tasearvo ei voi ylittää siihen liittyvien velkojen määrää taseessa, koska TVO:lla ei ole määräysvaltaa Valtion ydinjätehuoltorahastossa.

Vuonna 2007 valtioneuvosto hyväksyi TVO:n hakemuksesta ydinenergialain 46 §:n nojalla yhtiön rahastotavoitteen pienentämisen vuosille 2008 - 2012. TVO on antanut valtiolle vastuumäärän kattamattomasta osuudesta omistajien takaukset, jotka kattavat myös vastuun ydinjätehuollon mahdollisista ennalta arvaamattomista menoista ydinenergialain mukaisesti. Takaukset on esitetty liitetiedossa Vastuut ja muut sitoumukset.

TVO-KONSERNI

VASTUUT JA MUUT SITOUKSET

Pantatut velkakirjat ja takaukset

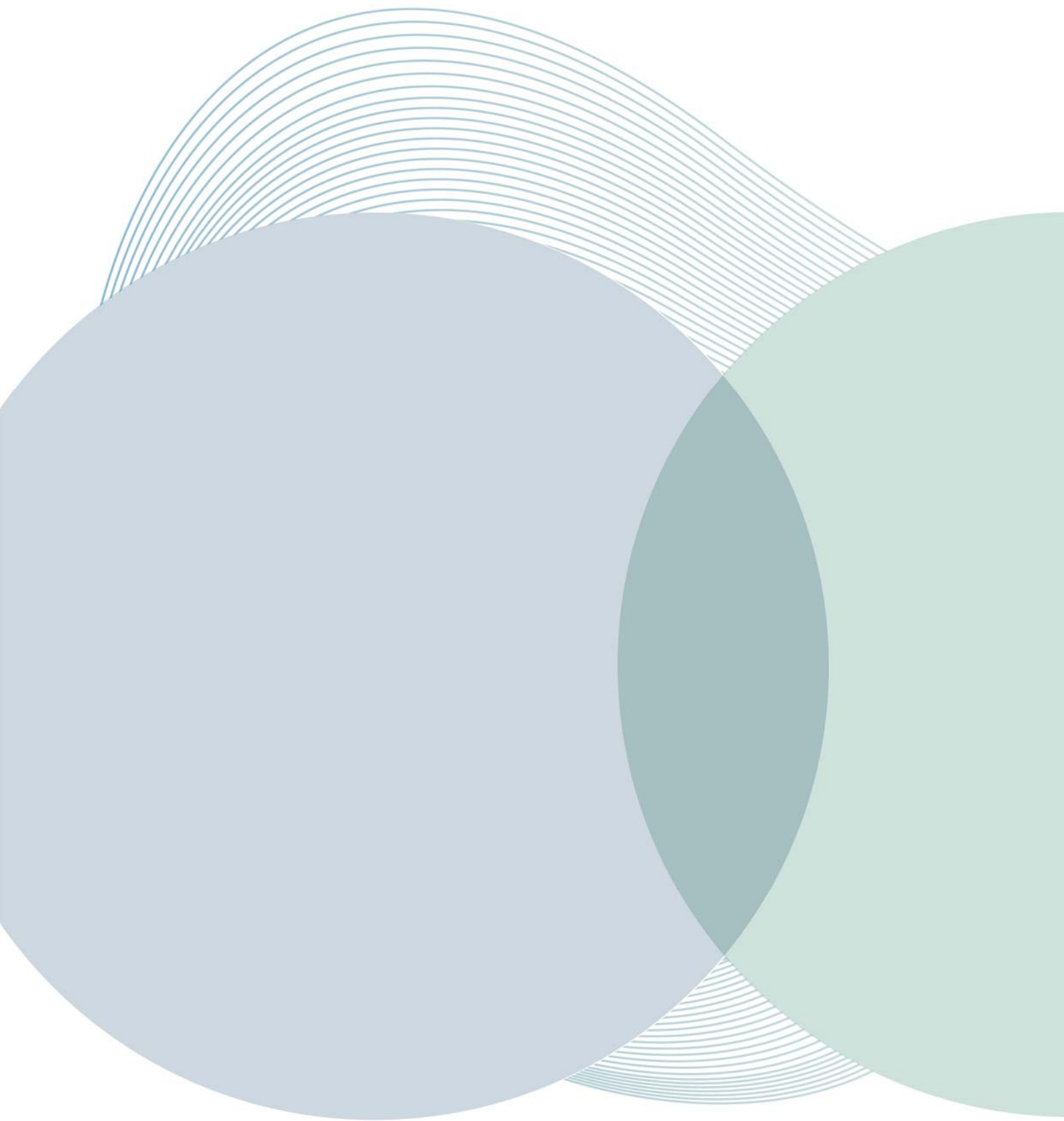
M€	30.6.2011	30.6.2010	31.12.2010
Valtion ydinjätehuoltorahastolle pantatut velkakirjat	843	751	802
Ydinjätehuoltovastuuseen liittyvät osakkaiden antamat takaukset	165	220	220

Investointisitoumukset

M€	30.6.2011	30.6.2010	31.12.2010
Investointisitoumukset:			
OL1 ja OL2	20	47	47
OL3	695	687	680
Yhteensä	715	734	727

Vireillä olevat oikeudenkäynnit ja riita-asiat

Vireillä olevat oikeudenkäynnit ja riita-asiat on esitetty sivulla 8.



Oikiluoto
27160 Eurajoki
Puhelin 02 83 811
Faksi 02 8381 2109
www.tvoy.fi

Helsinki
Töölönkatu 4
00100 Helsinki
Puhelin 09 61 801
Faksi 09 6180 2570

Bryssel
4 rue de la Presse
1000 Brussels, Belgium
Puhelin +32 2 227 1122
Faksi +32 2 218 3141