

FORTUM OYJ:n OSAVUOSIKATSAUS 1.1. - 31.3.2000

Osavuosi lyhyesti

- Fortumin liikevaihto kasvoi selvästi ja jatkuvien liiketoimintojen kannattavuus oli ennakoitua parempi
- Energiayhtiö Wesertalin hankinta saatettiin päätökseen tammikuussa
- Fortum teki esisopimuksen Stora Enson voimalaitosten ja voimalaitososuuksien hankinnasta. Varsinainen sopimus solmittiin 27.4.2000.

Tulos tammi-maaliskuulta

Konsernin alkuvuoden liikevaihto nousi edellisvuodesta 33 prosenttia ja oli 2 525 miljoonaa euroa (1 899 miljoonaa euroa viime vuoden vastaavana aikana). Jatkuvien liiketoimintojen liikevaihto kasvoi 951 miljoonaa euroa vertailujaksoon nähden. Nousu perustui pääasiassa vertailujaksoa korkeampiin raakaöljyn ja öljytuotteiden hintoihin. Vertailukauteen sisältyi 325 miljoonaa euroa vuonna 1999 myytyjen liiketoimintojen liikevaihtoa.

Konsernin liikevoitto oli ensimmäisellä neljänneksellä 202 miljoonaa euroa (244 miljoonaa euroa). Jatkuvien liiketoimintojen liikevoitto parani vertailukauteen nähden, kun otetaan huomioon 38 miljoonalla eurolla pienentyneet käyttöomaisuuden myyntivoitot. Vertailukauteen sisältyi myös poistuneiden liiketoimintojen liikevoittoa 34 miljoonaa euroa. Tulosta vahvistivat raakaöljyn korkeampi keskimääräinen markkinahinta sekä toiminnan tehostaminen. Tulosta heikensivät kemianteollisuuden lakko, jonka vaikutus oli 13 miljoonaa euroa sekä pääosin operatiivisiin varastoihin liittyneet varastotappiot, noin 11 miljoonaa euroa.

Katsauskauden nettorahoituskulut olivat 54 miljoonaa euroa (51 miljoonaa euroa) ja voitto ennen satunnaisia eriä 148 miljoonaa euroa (193 miljoonaa euroa). Tilikauden voitto oli 114 miljoonaa euroa (131 miljoonaa euroa).

Osakekohtainen tulos oli 0,15 euroa (0,17 euroa). Sijoitetun pääoman tuotto oli 9,1 prosenttia ja oman pääoman tuotto 9,5 prosenttia (10,2 % ja 10,7 %).

Investoinnit ja rahoitus

Konsernin investoinnit olivat tammi-maaliskuussa 514 miljoonaa euroa (405 miljoonaa euroa). Suurin hanke oli saksalaisen energiayhtiö Elektrizitätswerk Wesertal GmbH:n osakekannan ostaminen tammikuussa. Kauppahinta oli 388 miljoonaa euroa.

Korollinen nettovelka katsauskauden päättyessä oli 4 350 miljoonaa euroa (vuoden 1999 lopussa 3 818 miljoonaa euroa). Velkaantumisaste oli 90 prosenttia (79 % vuoden 1999 lopussa).

Katsauskauden jälkeisiä tapahtumia

Fortumille myönnettiin huhtikuussa 25 prosentin osuudet kahdelta uudelta Norjanmeren valtausalueelta. Nämä sijaitsevat Åsgard-kentän lähellä Haltenbankenin alueella.

Huhtikuussa Fortum ja Stora Enso solmivat tammikuussa tehdyn esisopimuksen perusteella varsinaisen sopimuksen, jonka mukaan Fortum hankkii Stora Ensolta yhteensä 1 511 megawatin ja 6,7 terawattitunnin

vuosituotantoa vastaavan voimalaitoskapasiteetin. Kapasiteetista valtaosa on Ruotsissa. Kaupan arvo on 14,20 miljardia Ruotsin kruunua (noin 1,7 miljardia euroa). Fortum sopi lisäksi Stora Enson kanssa sähkötoimituksista Ruotsissa sijaitseville Stora Enson tehtaille. Sopimusten volyymi on yli 2 terawattituntia vuodessa seuraavan kolmen vuoden ajan.

Länsivoima Oyj:n sulautumisesta Fortumiin päätettiin sekä Fortumin että Länsivoiman hallituksissa helmikuussa. Huhtikuussa Fortumin ja Länsivoiman yhtiökokoukset hyväksyivät sulautumissuunnitelman. Sulautumisen suunniteltu voimaantulopäivä on 30.9.2000.

Yhtiökokous

Fortum Oyj:n varsinainen yhtiökokous 17.4.2000 vahvisti emoyhtiön ja konsernin vuoden 1999 tuloslaskelman ja taseen, myönsi vastuuvapauden Fortumin hallintoneuvostolle, hallitukselle ja toimitusjohtajalle vuodelta 1999 ja päätti, että vuodelta 1999 maksetaan osinkoa 0,18 euroa osaketta kohti eli yhteensä 141 miljoonaa euroa.

Yhtiön hallintoneuvoston jäseniksi valittiin uudelleen Ilkka-Christian Björklund, Tuija Brax, Kaarina Dromberg, Klaus Hellberg, Ville Itälä, Kari Laitinen, Jouko K. Leskinen, Leena Luhtanen, Pekka Tuomisto, Matti Vanhanen ja Ben Zyskowicz. Uusiksi jäseniksi valittiin Henrik Aminoff, Harri Holkeri, Mikko Immonen, Kyösti Karjula, Tanja Karpela ja Sirkka Vilkamo.

Hallintoneuvoston puheenjohtajaksi valittiin edelleen Ilkka-Christian Björklund. Varapuheenjohtajaksi valittiin myös edelleen Ben Zyskowicz.

Tilintarkastajaksi valittiin KHT-yhteisö SVH PricewaterhouseCoopers Oy.

Yhtiökokous päätti hallituksen esityksen mukaisesti seuraavat asiat:

- Yhtiöjärjestyksen muuttaminen; yhtiön kotipaikka, vähimmäis- ja enimmäisosakepääoma sekä osakkeen nimellisarvo, hallituksen jäsenten toimikausi sekä lunastuspykälän markkoja koskeva määräys.
- Johdon optiojärjestelmän ja henkilöstön optiolainan muutokset sen johdosta, että osakepääoma muutetaan euromääräiseksi.

Hallintoneuvoston kokous

Fortumin hallintoneuvosto valitsi 18.4.2000 edelleen hallituksen puheenjohtajaksi Matti Vuorian, varapuheenjohtajaksi Krister Ahlströmin ja jäseniksi Jaakko Ihamuotilan, L.J. Jouhkin, Heikki Pentin ja Erkki Virtasen. Yhtiökokouksessa hyväksytyn yhtiöjärjestyksen mukaisesti hallituksen jäsenen toimikausi on yksi kalenterivuosi.

Konsernin organisaatio ja henkilöstö

Konsernin uusi, aiempaa matalampi organisaatio ja hajautetumpi johtamis- ja hallintomalli astuivat voimaan vuoden alusta. Konsernin liiketoiminnot jakautuvat Sähkö ja lämpö-, Öljy ja kaasun-, Engineering- sekä Service-sektoreihin. Sektorit puolestaan jakaantuvat kaikkiaan 31 yksikköön.

Hallintoneuvosto vapautti 10.3.2000 pääjohtaja Heikki Marttisen tehtävistään ja nimitti talousjohtaja Eero Aittolan toimitusjohtajaksi. Uuden toimitusjohtajan valintamenettely on vireillä.

Fortum-konsernin henkilöstön lukumäärä tammi-maaliskuussa oli keskimäärin 16 081 henkilöä (18 479 henkilöä).

Loppuvuoden näkymät

Fortumin ja Stora Enson välisen kaupan ja siihen liittyvien rakennejärjestelyjen ei kokonaisuutena arvioida vaikuttavan konsernin osakekohtaiseen tulokseen tänä vuonna.

Konsernin toimintaan keskeisesti vaikuttavat kansainväliset markkinahinnat näyttävät kokonaisuutena kehittyvän myönteisesti edelliseen vuoteen verrattuna.

Fortumin johto arvioi jatkuvan liiketoiminnan kannattavuuden vuodelta 2000 muodostuvan edellisvuotista paremmaksi.

Liiketoimintakatsaukset

Öljyn ja kaasun tuotanto

Raakaöljyn hintojen vuoden jatkunut nousutrendi taittui maaliskuun alkupuolella. Korkeimmillaan Pohjanmeren kevyen Brent-raakaöljyn barrelihinta nousi yli 32 dollariin, mutta putosi Opecin maaliskuun lopun kokouksen jälkeen huhtikuun alussa alimmillaan lähes 20 dollariin.

Katsauskauden öljyn ja kaasun tuotanto oli keskimäärin 35.400 öljyekvivalenttibarrelia päivässä vastaten noin 1,7 miljoonan tonnin vuosituotantoa. Tämä oli noin 23 prosenttia enemmän kuin vertailukautena. Norjassa viime vuonna öljytuotantonsa aloittaneen Åsgard-kentän kehittäminen kaasun tuotantoon jatkui suunnitelmien mukaisesti. Kentän kaasuntuotannon arvioidaan alkavan kuluvan vuoden viimeisellä neljänneksellä. Fortumin myymän öljyn keskimääräinen barrelihinta oli 27 dollaria.

Öljynjalostus ja markkinointi

Alkuvuodesta kansainvälisillä markkinoilla erityisesti bensiinivarastot pienenevät ennätysmäisen alhaiselle tasolle, mikä osaltaan vahvasti jalostusmarginaaleja. Raakaöljyn hintojen kääntynyt maaliskuussa laskuun öljytuotteiden hintojen lasku jäi huomattavasti vähäisemmäksi ja kansainväliset jalostusmarginaalit nousivat maaliskuun lopulla huomattavan korkeiksi. Samanaikaisesti Porvoon ja Naantalın jalostamojen tuotanto keskeytettiin kemianteollisuuden noin kaksi viikkoa kestäneen lakon seurauksena, joten parantuneet marginaalit eivät vaikuttaneet öljynjalostuksen kannattavuuteen.

Moottoribensiinin myynti Suomen kulutukseen laski tammi-maaliskuussa 1,6 prosenttia. Dieselpolttoaineiden kulutus kasvoi 4,6 prosenttia. Dieselöljyn kulutuksen kasvuun vaikutti mm. yleinen teollisen toiminnan kasvu. Polttoöljyjen myynti kulutukseen väheni 15-20 prosenttia. Tähän vaikutti edellisvuotta lämpimämpi talvi ja korkeasta hintatasosta johtunut kuluttajavarastojen supistuminen.

Fortumin öljytuotteiden myynti Suomen markkinoille oli tammi-maaliskuussa 1,8 miljoonaa tonnia, mikä on 5,7 prosenttia vähemmän kuin vertailukautena. Tärkein syy on polttoöljyjen vähentynyt myynti.

Öljytuotteiden vienti oli 1,0 miljoonaa tonnia (1,2 miljoonaa tonnia). Vienti Venäjälle tyrehtyi kokonaan ja miltei puolittui Baltian maihin paikallisten tuotteiden alhaisten hintojen johdosta. Moottoribensiinin osuus kokonaisviennistä oli 57 prosenttia. Ruotsiin toimitettiin öljytuotteita yhteensä 36 prosenttia kokonaismäärästä. Bensiinin kaukovienti oli yhteensä 0,27 miljoonaa tonnia. Vähäpäästöisiä diesellaatuja toimitettiin yhteensä runsaat 0,25 miljoonaa tonnia, 20 prosenttia enemmän kuin vertailukautena.

Siltä varalta, että MTBE:n kysyntä pienenee Yhdysvalloissa viranomaispäätöksen vuoksi, Fortumin 50-prosenttisesti omistamalla Edmontonin MTBE-laitoksella on aloitettu tekninen perussuunnittelu laitoksen muuttamiseksi iso-oktaanituotantoon Fortumin kehittämää NExOCTANE-teknologiaa käyttäen. Lopullinen päätös laitoksen konvertoinnista tehdään perussuunnittelun valmistuttua.

Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti

Tammi-maaliskuussa sähkön systeemihinta pohjoismaissa oli 13,65 euroa megawattitunnilta (14,33 euroa/MWh). Maaliskuun lopulla markkinahinta nousi edellisvuotista korkeammalle tasolle, mutta huhtikuussa se aleni edellisvuotiselle tasolle. Alkuvuosi oli keskimääräistä leudompi ja vesivarastot Norjassa ja Ruotsissa kymmenen vuoden keskiarvoa suuremmat. Suomessa vesivarastot olivat keskimääräistä hieman pienemmät.

Sähkön kulutus Suomessa kasvoi tammi-maaliskuussa 3,1 prosenttia. Maaliskuussa kasvua oli 5 prosenttia. Tämä johtui ensi sijassa Suomen hyvästä talouskasvusta, sillä leuto talvi osaltaan vähensi lämmitystarvetta. Sähköä käytettiin Suomessa yhteensä 22,5 terawattituntia.

Fortumin sähkönmyynti kasvoi 0,6 terawattitunnilla ja oli yhteensä 13,2 terawattituntia (12,6 TWh). Pohjoismaissa sähkön myynti väheni, mutta kasvoi muilla alueilla. Suomessa myytiin 8,2 terawattituntia (8,5 TWh), Ruotsissa ja

Norjassa 3,5 terawattituntia, mikä sisältää puolet Birka Energi AB:n sähkönmyynnistä, myynnin Nord Pool -sähköpörssiin sekä muun tilapäismyynnin (3,6 TWh). Saksassa myytiin 0,9 terawattituntia (0 TWh), Isossa-Britanniassa 0,5 terawattituntia (0,5 TWh) ja Baltiassa 0,1 terawattituntia (0 TWh).

Fortumin lämmönmyynti kasvoi 0,7 terawattitunnilla ja oli yhteensä 6,0 terawattituntia (5,3 TWh), josta Suomen myynnin osuus oli 4,2 terawattituntia (4,2 TWh) ja Ruotsin 1,6 terawattituntia (1,1 TWh).

Sähkönmyynnin liikevaihto oli 318 miljoonaa euroa (312 miljoonaa euroa) ja lämmönmyynnin liikevaihto oli 140 miljoonaa euroa (121 miljoonaa euroa).

Fortum ja Stora Enso sopivat sähkösalon hallintaan liittyvistä palveluista, joihin kuuluu sähkötoimituksia ja sähkön hankintaan liittyvää riskien hallintaa.

Fortum ja venäläinen sähköntuottaja RAO EES Rossii sopivat sähkön lisätoimituksista Venäjältä 1.3. - 31.12.2000. Sopimuksen maksimimäärä on 0,5 TWh.

Maaliskuussa Fortum laajensi toimintaansa verkkokauppaan, kun muuttajille suunnattu palvelu muuttaja.com avattiin internetissä. Tämän teemaportaalin kautta asiakkaat voivat tehdä muun muassa sähkösopimuksen ja tilata lämmitysöljyä.

Sähkönjakelu

Fortumin tytäryhtiöt siirsivät sähköä jakeluverkoissaan yhteensä 4,3 terawattituntia (3,5 TWh). Suomalaiset tytäryhtiöt siirsivät sähköä jakeluverkoissaan 1,1 terawattituntia, mikä on 0,2 terawattituntia vähemmän kuin vertailukautena. Ruotsissa vastaava sähkönsiirto oli 2,5 terawattituntia (2,2 TWh) eli puolet Birka Energin jakeluverkkosiirrosta, Saksassa 0,7 terawattituntia (0 TWh) ja Virossa 0,1 terawattituntia (0 TWh).

Sähkönjakeluasiakkaita Fortumin tytäryhtiöillä oli Birka Energin 50 prosenttia mukaan lukien 912 000, joista 278 000 on Suomessa, 440 000 Ruotsissa, 171 000 Saksassa ja 19 000 Virossa.

Sähkön siirron hintakehitys oli vakaata.

Service

Fortum Servicen käyttämien voimalaitosten käytettävyyttä oli katsauskauden aikana erinomainen. Jyväskylän tulosyksikkö sai BS 8800 työ-, terveys- ja turvallisuussertifikaatin.

Ruotsissa Fortum ryhtyi hoitamaan Karlskogassa toimivien Bofors-yhtiöiden kunnossapitoa vuoden alusta. Sähköasemien kunnossapidossa päästiin ruotsalaisen Svenska Kraftnätin toimittajaksi ja Suomessa solmittiin teollisuusyritysten kanssa uusia kunnossapitosopimuksia.

Engineering

Katsauskauden aikana valmistuivat lasin ja Suceavan voimalaitosten perusparannusprojektit Romaniassa sekä Tychyn CHP-projekti Puolassa. Meneillään olevista Engineeringin projekteista merkittävimmät ovat CHP-hankkeet Ujpest Unkarissa, Wacker Chemie Saksassa, Laem Chabang Thaimassa ja Grangemouth Isossa-Britanniassa, Edenderryn voimalaitos Irlannissa ja polypropeenilaitos Itävallassa sekä TAME-yksikkö Sardiassa.

Merkittäviä uusia tilauksia olivat optisen kaapelin asennusprojekti Ruotsissa, lukuisat matkapuhelinten antennimastojen toimitukset sekä ratojen sähköistystyöt.

Laskuttamaton tilauskanta oli selvästi suurempi kuin vertailukautena.

Ympäristö

Fortum kiinnittää erityistä huomiota ympäristöasioiden kehittämiseen. Tähän liittyen Fortum päätti ilmastoaloitteesta, jonka tarkoitus on vähentää energian tuotannon ja käytön aiheuttamia hiilidioksidipäästöjä sekä Suomessa että muissa maissa. Fortumin Öljy ja kaasut -sektorin ympäristöraportti vuodelta 1998 valittiin Euroopan parhaaksi.

Osavuosisikatsaus on tilintarkastamaton.

Konsernin tuloslaskelma, konsernin liikevaihto ja liikevoitto liiketoiminnoittain, konsernin tase, konsernin tunnusluvut, konsernin vastuut ja liikevaihto sekä liikevoitto neljänneksittäin.

Espoossa 4.5.2000
Fortum Oyj
Hallitus

LIITTEET

FORTUM-KONSERNI 1.1.-31.3.2000

Osavuositulot ovat tilintarkastamattomia

KONSERNIN TULOSLASKELMA

<i>Me</i>	1-3/00	1-3/99	1-12/99
Liikevaihto	2 525	1 899	8 232
Osuus osakkuusyritysten voitosta (tappiosta)	12	16	36
Liiketoiminnan muut tuotot	12	50	187
Poistot ja arvonalentumiset	-132	-123	-507
Liiketoiminnan muut kulut	-2 215	-1 598	-7 227
Liikevoitto	202	244	721
Rahoitustuotot ja -kulut	-54	-51	-211
Voitto ennen satunnaisia eriä	148	193	510
Satunnaiset tuotot	-	-	493
Satunnaiset kulut	-	-	-33
Voitto ennen veroja	148	193	970
Välittömät verot	-31	-50	-245
Vähemmistöosuus	-3	-12	-22
Tilikauden voitto	114	131	703
Tulos/osake, euro	0,15	0,17	0,41
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 kpl	784 783	784 783	784 783

KONSERNIN LIIKEVAIHTO LIIKETOIMINNOITTAIN

<i>Me</i>	1-3/00	1-3/99	1-12/99
Öljyn ja kaasun tuotanto	215	29	230
Öljynjalostus ja markkinointi	1 669	964	5 200
Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti	503	439	1 443
Sähkönjakelu	131	99	347
Service	78	63	290
Engineering	118	78	479
Muu toiminta	10	25	137
Liiketoimintojen välinen myynti	-199	-123	-717
Yhteensä	2 525	1 574	7 409
Poistuneet liiketoiminnot	-	325	823
Liikevaihto	2 525	1 899	8 232

1) Sisältää Gasumin, Enermetin, Infrarödteknikin ja Neste Chemicalsin vuonna 1999.

FORTUM-KONSERNI 1.1.-31.3.2000

Osavuosituluvut ovat tilintarkastamattomia

KONSERNIN LIIKEVOITTO LIIKETOIMINNOITTAIN

<i>Me</i>	1-3/00	1-3/99	1-12/99
Öljyn ja kaasun tuotanto 2)	45	1	82
Öljynjalostus ja markkinointi	4	6	182
Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti	103	160	245
Sähkönjakelu	51	44	122
Service	4	3	12
Engineering	-2	0	12
Muu toiminta	-1	6	-24
Eliminoinnit	-2	-10	-17
Yhteensä	202	210	614
Poistuneet liiketoiminnot 3)	-	34	107
Liikevoitto	202	244	721

2) Gasum-konsernin käsittely vuoden 1999 osalta muutettu tytäryhtiöstä osakkuusyhtiöksi.

3) Sisältää Gasum-konsernin omistusosuuden muutoksen vaikutuksen, Enermetin, Infrarödteknikin ja Neste Chemicalsin sekä Askon vuonna 1999.

KONSERNIN TASE

<i>Me</i>	31.3.00	31.3.99	31.12.99
VASTAAVAA			
Pysyvät vastaavat	10 131	9 454	9 261
Vaihtuvat vastaavat			
Vaihto-omaisuus	648	675	661
Saamiset	1 495	1 288	1 379
Rahavarat	395	627	775
Yhteensä	2 538	2 590	2 815
Yhteensä	12 669	12 044	12 076
VASTATTAVAA			
Oma pääoma			
Osakepääoma 4)	2 640	2 640	2 640
Muu oma pääoma	2 094	1 439	2 065
Yhteensä	4 734	4 079	4 705
Vähemmistöosuus	125	213	126
Pakolliset varaukset	86	67	83
Laskennallinen verovelka	743	704	665
Pitkäaikainen vieras pääoma	4 246	4 395	3 644
Lyhytaikainen vieras pääoma	2 735	2 586	2 853
Yhteensä	12 669	12 044	12 076

4) Fortum Oyj:n osakepääoma oli 15 696 Mmk 31.3.2000

Oma pääoma/osake, euro	6,03	5,20	6,00
Osakkeiden lukumäärä, 1 000 kpl	784 783	784 783	784 783

FORTUM-KONSERNI 1.1.-31.3.2000

Osavuositulot ovat tilintarkastamattomia

KONSERNIN TUNNUSLUVUT	31.3.00	31.3.99	31.12.99
Korollinen nettovelka, Me	4 350	4 296	3 818
Bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen, Me	514	405	1 059
Henkilöstö keskimäärin	16 081	18 479	17 461
Sijoitetun pääoman tuotto, %	9,1	10,2	8,6
Oman pääoman tuotto, %	9,5	10,7	7,7
Gearing, %	90	100	79
Omavaraisuusaste, %	39	36	40

KONSERNIN VASTUUT

<i>Me</i>	31.3.00	31.3.99	31.12.99
Vastuusitoumukset			
Omasta puolesta			
Velan vakuudeksi			
Pantit	295	410	290
Kiinteistökiinnitykset	174	156	134
Yrityskiinnitykset	27	47	44
Irtaimistokiinnitykset	54	58	54
Muista sitoumuksista			
Pantit	86	71	86
Kiinteistökiinnitykset	96	143	96
Yrityskiinnitykset	1	-	6
Takaisinostovastuut	21	12	28
Muut vastuusitoumukset	811	720	748
Yhteensä	1 565	1 617	1 486
Osakkuusyritysten puolesta			
Pantit	5	-	4
Kiinteistökiinnitykset	2	-	1
Takaukset	270	262	261
Yhteensä	277	262	266
Konserniyhtiöiden johdon puolesta			
Takaukset	0	0	0
Muiden puolesta			
Pantit	0	11	0
Kiinteistökiinnitykset	0	0	0
Takaukset	87	58	91
Muut vastuusitoumukset	3	38	2
Yhteensä	90	107	93
Yhteensä	1 932	1 986	1 845
Käyttöleasingvastuut			
Vuoden sisällä erääntyvät	53	44	50
Yli vuoden kuluttua erääntyvät	140	161	138
Yhteensä	193	205	188
Rahoitusleasingsopimukset on kirjattu taseeseen.			
Ydinjätehuoltovastuu	471	459	471
Ydinjätehuoltorahaston rahasto-osuus	-385	-372	-385
Velkana taseessa	87 5)	87 5)	87 5)
Ylikate	1	-	1

5) Vakuutena kiinnitetyt haltijavelkakirjat

FORTUM-KONSERNI 1.1.-31.3.2000

Osavuositulot ovat tilintarkastamattomia

Johdannaisopimukset Korko- ja valuuttajohdannaisten Me	31.3.00			31.3.99			31.12.99		
	Kohde- etuuden arvo	Käypä arvo	Tulout- tamatta	Kohde- etuuden arvo	Käypä arvo	Tulout- tamatta	Kohde- etuuden arvo	Käypä arvo	Tulout- tamatta
Korkotermit	48	0	0	23	0	0	-	-	-
Koronvaihtosopimukset	2 329	5	21	1 236	-24	-21	1 975	0	17
Ostetut korko-optiot	2	0	0	33	0	0	2	0	0
Asetetut korko-optiot	-	-	-	255	0	0	-	-	-
Valuuttatermit ^{6),7)}	2 247	-41	-34	1 733	-13	-14	1 767	-18	-19
Valuuttavaihtosopimukset	907	-10	-30	574	19	-19	885	1	-27
Ostetut valuuttaoptiot	51	-1	-1	126	-2	-3	54	-1	-1
Asetetut valuuttaoptiot	51	-2	-2	126	-1	0	54	-1	-1

6) Sisältää myös suljetut termiinisopimukset.

7) Sisältää myös ulkomaisten tytäryhtiöiden omaa pääomaa suojaavat sopimukset.

Raakaöljy ja öljytuotteet	Määrä	Käypä	Tulout-	Määrä	Käypä	Tulout-	Määrä	Käypä	Tulout-
	1000 bbl	arvo	tamatta	1000 bbl	arvo	tamatta	1000 bbl	arvo	tamatta
		Me	Me		Me	Me		Me	Me
Myyntisopimukset	18 324	9	-2	15 741	-32	-32	22 154	-26	-4
Ostosopimukset	15 547	12	-2	7 015	14	14	17 063	7	3
Optiot									
Ostetut	2 525	1	1	1 200	0	0	1 477	0	0
Asetetut	2 525	0	0	2 200	0	0	1 546	-1	0
Sähköjohdannaisten	Määrä	Käypä	Tulout-	Määrä	Käypä	Tulout-	Määrä	Käypä	Tulout-
	TWh	arvo	tamatta	TWh	arvo	tamatta	TWh	arvo	tamatta
		Me	Me		Me	Me		Me	Me
Myyntisopimukset	28	45	45	23	103	103	21	44	44
Ostosopimukset	22	-64	-48	23	-117	-117	21	-61	-43
Optiot									
Ostetut	1	0	0	1	0	0	0	0	0
Asetetut	5	1	1	4	-1	-1	2	0	0

Muiden vastuiden lisäksi Gasum Oy:n puolesta on annettu takaus, joka kattaa 75 % Gasumin ja OOO Gazexportin välisestä maakaasun hankintasopimuksesta johtuvista maksuvelvoitteista.

Johdannaisten käyvät arvot perustuvat tilinpäätöshetken markkinahintoihin siltä osin kuin sopimukset ovat julkisen kaupankäynnin kohteena. Muiden sopimusten käypä arvo perustuu niistä aiheutuvien kassavirtojen nykyarvoon ja optioiden osalta arvonnäytysmalleihin.

Johdannaisopimuksia käytetään pääasiassa konsernin valuutta-, korko- ja hintariskien hallintaan.

FORTUM-KONSERNI 1.1.-31.3.2000

Osavuosisiluvut ovat tilintarkastamattomia

LIKEVAIHTO NELJÄNNEKSITTÄIN

<i>Me</i>	I/99	II/99	III/99	IV/99	1999	I/00
Öljyn ja kaasun tuotanto	29	35	71	95	230	215
Öljynjalostus ja markkinointi	964	1 170	1 396	1 670	5 200	1 669
Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti	439	294	305	405	1 443	503
Sähkönjakelu	99	77	73	98	347	131
Service	63	65	68	94	290	78
Engineering	78	111	105	185	479	118
Muu toiminta	25	40	34	38	137	10
Liiketoimintojen välinen myynti	-123	-155	-184	-255	-717	-199
Yhteensä	1 574	1 637	1 868	2 330	7 409	2 525
Poistuneet liiketoiminnot 8)	325	275	209	14	823	-
Liikevaihto	1 899	1 912	2 077	2 344	8 232	2 525

8) Sisältää Gasumin, Enermetin, Infrarödteknikin ja Neste Chemicalsin vuonna 1999

LIKEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

<i>Me</i>	I/99	II/99	III/99	IV/99	1999	I/00
Öljyn ja kaasun tuotanto 9)	1	9	32	40	82	45
Öljynjalostus ja markkinointi	6	40	87	49	182	4
Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti	160	21	1	63	245	103
Sähkönjakelu	44	19	19	40	122	51
Service	3	0	-1	10	12	4
Engineering	0	-5	5	12	12	-2
Muu toiminta	6	-10	-5	-15	-24	-1
Eliminoinnit	-10	3	-4	-6	-17	-2
Yhteensä	210	77	134	193	614	202
Poistuneet liiketoiminnot 10)	34	31	47	-5	107	-
Liikevoitto	244	108	181	188	721	202

9) Gasum-konsernin käsittely vuoden 1999 osalta muutettu tytäryhtiöstä osakkuusyhtiöksi.

10) Sisältää Gasum-konsernin omistussuuden muutoksen vaikutuksen, Enermetin, Infrarödteknikin ja Neste Chemicalsin sekä Askon vuonna 1999.

1 EUR = 5,94573 FIM