

FORTUM OYJ:n OSAVUOSIKATSAUS 1.1. - 30.6.2000

Osavuosi lyhyesti

- Toisella neljänneksellä liikevaihto kasvoi 35 prosenttia ja tulos oli hyvä. Huhti-kesäkuun liikevoitto yli kaksinkertaistui edellisvuodesta. Tammi-kesäkuun liikevoitto nousi 422 miljoonaan euroon (344 miljoonaa euroa).
- Fortum saattoi päätökseen Stora Enson voimaomaisuuden hankinnan ja siihen liittyneet rahoitusjärjestelyt.
- Fortum ilmoitti keskittyvänsä avainliiketoiminnoissaan Pohjois-Eurooppaan ja luopuvansa voimalaitoksistaan ja voimalaitososuuksistaan Isonsa-Britanniassa ja Irlannissa ja katsauskauden jälkeen myös Unkarissa.
- Mikael Lilius nimitettiin Fortumin toimitusjohtajaksi 1.9.2000 alkaen.

Alkuvuoden tulos

Konsernin alkuvuoden liikevaihto kasvoi 34 prosenttia verrattuna vuoden 1999 vastaavaan jaksoon ja oli 5 105 miljoonaa euroa (3 811 miljoonaa euroa viime vuoden vastaavana aikana). Kun otetaan huomioon vuoden 1999 alkuvuoteen sisältynyt poistuneiden liiketoimintojen vaikutus, jatkuvien liiketoimintojen liikevaihto kasvoi 1 894 miljoonaa euroa.

Huhti-kesäkuun liikevoitto yli kaksinkertaistui edellisvuodesta ja oli 225 miljoonaa euroa (104 miljoonaa euroa). Tähän vaikuttivat eniten edellisvuotta selvästi korkeampi öljyn jalostusmarginaali ja raakaöljyn hinta. Toisen neljänneksen tulosta lisäsi myös Gulsele Kraft AB:n osakkeiden myynnistä syntynyt 25 miljoonan euron myyntivoitto.

Vahvan toisen neljänneksen ansiosta liiketoiminnan tulos oli tammi-kesäkuussa merkittävästi edellisvuotta suurempi. Liikevoitto oli 422 miljoonaa euroa (344 miljoonaa euroa). Hyvään tulokseen vaikuttivat vertailujaksoa korkeampi raakaöljyn hinta ja toisella neljänneksellä kohonnut jalostusmarginaali. Fortumin myymän sähkön keskimääräinen hinta pohjoismaissa oli vertailukauden tasolla. Birka Energin tulos heikkeni sekä leudosta talvesta johtuvan lämmön kysynnän vähenemisen että sähkön hinnan alenemisen vuoksi. Liikevoittoon sisältyy käyttöomaisuuden myyntivoittoja yhteensä 40 miljoonaa euroa (62 miljoonaa euroa).

Tulos ennen satunnaisia eriä oli 270 miljoonaa euroa (244 miljoonaa euroa). Katsauskauden nettorahoituskulut olivat 152 miljoonaa euroa (100 miljoonaa euroa). Kasvuun vaikuttivat eniten Stora Enson kaupan rahoituksen järjestelykustannukset.

Osakekohtainen tulos oli 0,26 euroa, kun se vuotta aikaisemmin oli 0,22 euroa. Osakekohtainen oma pääoma oli 6,12 euroa (6,00 euroa vuoden 1999 lopussa). Sijoitetun pääoman tuotto kohosi 8,4 prosenttiin (7,5 prosenttia) ja oman pääoman tuotto oli 6,9 prosenttia (7,1 prosenttia).

Investoinnit ja rahoitus

Konsernin kokonaisinvestoinnit olivat tammi-kesäkuussa 2 711 miljoonaa euroa (609 miljoonaa euroa). Liiketoiminnan nettokassavirta oli 204 miljoonaa euroa (254 miljoonaa euroa) ja kassavirta ennen rahoitusta -965 miljoonaa euroa (7 miljoonaa euroa).

Kesäkuun lopussa korolliset nettovelat olivat 4 921 miljoonaa euroa (3 818 miljoonaa euroa vuoden 1999 lopussa). Nettovelan suhde omaan pääomaan (gearing) oli kesäkuun lopussa 80 prosenttia (79 prosenttia vuoden 1999 lopussa).

Suurimmat investointikohteet olivat saksalaisen energiayhtiö Elektrizitätswerk Wesertal GmbH:n hankinta tammikuussa ja Stora Enson voimaomaisuuden hankinta 1,7 miljardilla eurolla touko-kesäkuun vaihteessa.

Stora Enson voimaomaisuuden hankintaan liittyen Fortum toteutti kesäkuussa huomattavan rahoitusjärjestelyn. Järjestelyssä Fortum Capital Ltd laski liikkeelle etuoikeutettuja osakkeita 1,2 miljardin euron arvosta. Näille osakkeille maksetaan kiinteää 6,7 prosentin vuotuinen osinko. Samanaikaisesti solmittujen koronvaihtosopimusten perusteella järjestelystä Fortumille aiheutuvat kustannukset ovat nykyisellä korkotasolla noin prosenttiyksikön maksettavaa osinkoa alhaisemmat. Konsernitilinpäätöksessä järjestely kirjataan vähemmistöosuudeksi Fortumin tuloslaskelmaan ja taseeseen.

Fortum myi Kemijoki Oy:lle neljä vesivoimalaitosta. Kauppahinta oli 126 miljoonaa euroa. Fortum hankki nämä Suomessa sijaitsevat voimalaitokset Stora Ensolta aiemmin tänä vuonna.

Kevään aikana päätettiin luopua voimantuotannosta Isossa-Britanniassa, Irlannissa ja katsauskauden jälkeen myös Unkarissa. Osa on käytössä tai rakenteilla olevia voimalaitoksia, osa voimalaitososuuksia, joiden sähköntuotannosta Fortumin osuus on yhteensä 860 megawattia. Luopumispäätös perustuu Fortumin strategiaan keskittyä Pohjois-Euroopan markkinoille.

Länsivoima Oyj:n sulautumisesta Fortum Oyj:hin päätettiin yhtiöiden hallituksissa helmikuussa. Huhtikuussa Fortumin ja Länsivoiman yhtiökokoukset hyväksyivät sulautumissuunnitelman. Sulautumisvastikkeena Länsivoiman osakkaat saavat Fortumin osakkeita yhteensä enintään noin 70 miljoonaa kappaletta, joka vastaa noin 8 prosenttia sulautumisen jälkeisestä Fortumin osakemäärästä. Näistä konsernin ulkopuolelle menee noin 15 miljoonaa kappaletta. Sulautumisen suunniteltu voimaantulopäivä on 30.9.2000.

Katsauskauden jälkeisiä tapahtumia

Fortum myi 90 prosentin osuutensa Lahden Lämpövoima Oy:stä Lahti Energialle 85 miljoonalla eurolla.

Fortum ilmoitti aikovansa luopua strategiansa mukaisesti myös unkarilaisen voimayhtiön omistuksestaan.

Fortumin hallitus päätti 7. elokuuta käynnistää voimansiirto-engineeringin myyntiprosessin. Neuvonantajana hankkeessa toimii PwC Corporate Finance. Voimalaitos-engineeringin ja öljyn, kaasun ja kemian engineeringin omistuksellisten ja muiden kehittämisvaihtoehtojen selvittämistä jatketaan.

Yhtiökokous

Fortum Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 17.4.2000. Yhtiökokous päätti, että vuodelta 1999 maksetaan osinkoa 0,18 euroa osaketta kohti (0,13 euroa osaketta kohti edellisenä vuonna) eli yhteensä 141 miljoonaa euroa (99 miljoonaa euroa edellisenä vuonna).

Yhtiökokouksen päätöksen mukaisesti Fortumin osakepääoma muutettiin euromääräiseksi ja korotettiin rahastoannilla 2.668.260.959,00 euroon. Kunkin osakkeen nimellisarvo

korotettiin 3,40 euroon. Rahastoannissa ei annettu uusia osakkeita eikä yhtiön osakkeiden lukumäärä muuttunut.

Konsernin organisaatio ja henkilöstö

Hallintoneuvosto nimitti kesäkuussa toimitusjohtajaksi diplomiekonomi Mikael Liliuksen 1.9.2000 alkaen.

Hallitus nimitti diplomi-insinööri Kari Huopalahden konsernin johtoryhmän jäseneksi 1.6.2000 alkaen.

Fortum-konsernin henkilöstön lukumäärä tammi-kesäkuussa oli keskimäärin 16 217 henkilöä (18 348 henkilöä).

Ilkka-Christian Björklund ilmoitti katsauskauden jälkeen eroavansa Fortumin hallintoneuvoston jäsenyydestä ja puheenjohtajan tehtävästä 1.8.2000 alkaen.

Loppuvuoden näkymät

Konsernin kannattavuuteen keskeisesti vaikuttavat kansainväliset markkinahinnat näyttävät kokonaisuutena edelleen säilyvän edellisvuotta paremmalla tasolla.

Fortum toteuttaa lähikuukausina Stora Ensolta hankitun liiketoiminnan integroinnin, Isossa-Britanniassa, Irlannissa ja Unkarissa olevien voimalaitosten ja voimalaitososuuksien myynnin sekä Wesertalin toiminnan tehostamisen. Lisäksi Länsivoima-fuusio toteutetaan, siirtoliiketoiminta organisoidaan uudelleen ja Engineeringin omistusjärjestelyt ratkaistaan.

Yhtiön johto arvioi liikevoiton vuodelta 2000 muodostuvan selvästi edellisvuotista suuremmaksi ja osakekohtaisen tuloksen hieman paremmaksi kuin edellisenä vuonna.

Liiketoimintakatsaukset

Öljyn ja kaasun tuotanto ja myynti

Pohjanmeren kevyen Brent-raakaöljyn keskimääräinen hinta katsauskaudella oli 27 dollaria barreilta (13 dollaria barreilta).

Fortumin öljyn ja kaasun tuotanto oli alkuvuonna keskimäärin 33 322 öljykvivalenttibarrelia päivässä vastaten noin 1,7 miljoonan tonnin vuosituotantoa. Tämä oli noin 15 prosenttia enemmän kuin vertailukautena. Huhti-kesäkuun tuotantomäärä kuitenkin aleni ensimmäiseen vuosineljännekseen verrattuna. Yhtiön osuus Omanin tuotannosta pieneni. Kunnossapitoseisokkien vuoksi tuotanto Norjassa väheni. Fortumin myymän öljyn keskimääräinen barrelihinta oli noin 27 dollaria, nousua vertailukauteen nähden lähes 80 prosenttia.

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

Åsgardin kentän kaasun tuotannon arvioidaan käynnistyvän vuoden lopulla.

Öljynjalostus ja markkinointi

Kansainvälinen jalostusmarginaali nousi selvästi katsauskauden toisella vuosineljänneksellä ja oli tammi-kesäkuussa keskimäärin 3,6 dollaria barreilta (0,4 dollaria barreilta). Moottoribensiinin alhainen varastotaso ja hyvälaatuisten tuotteiden niukkuus

vaikuttivat hintatasoon sekä Euroopassa että USA:ssa, mikä merkitsi Fortumille varsin hyvää jalostusmarginaalia touko-kesäkuussa.

Vuoden toisen neljänneksen aikana öljytuotteiden markkinahinnat olivat sangen korkeat myös Suomessa, mikä vähensi kulutusta. Tammi-kesäkuussa öljytuotteiden kulutus Suomessa oli yhteensä 4,3 miljoonaa tonnia, 5,5 prosenttia vähemmän kuin vertailukautena. Fortumin öljytuotteiden myynti Suomen markkinoille oli tammi-kesäkuussa 3,6 miljoonaa tonnia. Tämä oli noin 3 prosenttia vähemmän kuin vertailukautena.

Fortum jalosti katsauskauden aikana raakaöljyä ja muita syöttöaineita yhteensä 6,0 miljoonaa tonnia (6,3 miljoonaa tonnia). Maaliskuun lopulla Porvoon ja Naantalin jalostamojen tuotanto keskeytettiin kemianteollisuuden noin kaksi viikkoa kestäneen lakon vuoksi. Keskeytys vähensi kotimaan myyntiä ja rasitti tulosta maaliskuussa.

Kesäkuussa solmittiin pitkäaikaiset rahtaus sopimukset, joiden perusteella Fortum vuokraa kaksi uutta jäävahvistettua 106 000 dw-tonnin tankkilaivaa. Laivat valmistuvat kesällä 2002 ja niitä on määrä käyttää Itämeren ja Pohjanmeren raakaöljykuljetuksiin.

Kesäkuussa päätettiin kolminkertaistaa voiteluaineiden raaka-aineena käytettävän EHVI-perusöljyn tuotanto Porvoon jalostamolla. Yksikön vuosituotanto kasvaa noin 150 000 tonniin syksyllä 2001. Laajennus maksaa noin 25 miljoonaa euroa.

Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti

Tammi-kesäkuussa sähkön systeemihinta oli pohjoismaisessa sähköpörssissä keskimäärin 12,3 euroa megawattitunnilta (12,5 euroa/MWh). Toisella vuosineljänneksellä systeemihinta oli 10,9 euroa/MWh. Aluehinnat sekä Suomessa että Ruotsissa olivat toisella vuosineljänneksellä 2,4 euroa/MWh systeemihintaa korkeammat. Sähkön kulutus pohjoismaissa kasvoi 0,4 prosenttia. Kaukolämmön kulutus Suomessa väheni runsaat 5 prosenttia lämpimän talven vuoksi.

Fortumin sähkönmyynti oli yhteensä 24,2 terawattituntia (22,4 TWh). Sähkönmyynti kasvoi erityisesti Saksassa Wesertalin hankinnan vuoksi. Lämmönmyynti oli yhteensä 9,2 terawattituntia (8,5 TWh). Sähkönmyynnin liikevaihto oli 586 miljoonaa euroa (530 miljoonaa euroa) ja lämmönmyynnin liikevaihto oli 226 miljoonaa euroa (191 miljoonaa euroa).

Tammikuussa saatettiin päätökseen saksalaisen Elektrizitätswerk Wesertal GmbH:n hankinta. Fortum omistaa Wesertalin kokonaan. Wesertalin toiminnan tehostaminen osana Fortumia jatkuu muun muassa kehittämällä sähkönhankintaa, sähkökauppaa ja yhteistyötä paikallisten sähköyhtiöiden kanssa.

Huhtikuussa Fortum vaihtoi ruotsalaisen Gräningsverken AB (publ):n kanssa 0,22 terawattitunnin vuosituotannon ja 44,4 megawatin vesivoimaosuudet. Vaihdoissa Fortum luopui osasta ruotsalaisen Gulstede Kraft AB:n tuotantoa ja sai tilalle suomalaisen Kemijoki Oy:n tuotantoa.

Touko-kesäkuun vaihteessa Fortum hankki Stora Ensolta yhteensä 1 511 megawatin ja 6,7 terawattitunnin vuosituotantoa vastaavan voimalaitoskapasiteetin. Kapasiteetista valtaosa on Ruotsissa. Samalla sovittiin sähköntoimituksista Ruotsissa sijaitseville Stora Enson tehtaille. Sopimusten volyymi on yli 2 terawattituntia vuodessa seuraavan kolmen vuoden ajan. Lisäksi Fortum ja Stora Enso sopivat sähkön hankinta- ja tradingpalveluista Stora Enson Suomen tehtaille. Kesäkuussa Fortum myi edelleen Kemijoki Oy:lle Stora Ensolta hankkimiaan vesivoimalaitoksia Suomesta, yhteensä 68 megawattia.

Fortum osti kesäkuussa pohjoisnorjalaisesta sähkönmyyntiyhtiöstä Ishavskraft AS:stä 49 prosentin osuuden. Yhtiöllä on 30 000 asiakasta ja sen sähkönmyynti vuonna 1999 oli 0,8 terawattituntia. Vuonna 1999 yhtiön liikevaihto oli noin 20 miljoonaa euroa.

Sähkönjakelu

Katsauskaudella siirrettiin sähköä jakeluverkoissa yhteensä 7,9 terawattituntia (6,1 TWh). Kasvu johtui suurimmaksi osaksi Wesertalin hankinnasta. Fortumin osuus Birka Energi AB:n sähkönsiirrosta oli 4,3 terawattituntia.

Sähkönjakeluasiakkaita Fortumilla oli Birka Energi AB:n 50 prosenttia mukaan lukien 923 000 (704 000).

Fortum on yhdistämässä Koillispuhjan Sähkö Oy:n, Tuusulanjärven Energia Oy:n ja Länsivoima Oyj:n sähkönjakelun yhdeksi sähkönsiirto-yksiköksi.

Sähkön siirron hintakehitys oli vakaata.

Energiatalo

Fortum Energiataloon on keskitetty Fortumin sähkönmyynti ja öljytuotteiden suoramynti Suomessa. Länsivoiman sähkönmyynti siirtyi Energiatalolle toukokuun alusta ja tämän vuoksi toiminta organisoitiin uudelleen. Loppuvuoden 2000 aikana Energiatalosta vähenee noin 50 työpaikkaa.

Service ja Engineering

Fortum Servicen operoimien voimalaitosten käytettävyyks oli edelleen erinomainen. Konsernin ulkopuolinen laskutus kehittyi suotuisasti.

Fortum Engineeringin laskuttamaton tilauskanta oli katsauskauden lopussa 672 miljoonaa euroa (675 miljoonaa euroa vuoden 1999 lopussa). Uusia tilauksia saatiin katsauskaudella 285 miljoonan euron arvosta.

Osavuositarkastus on tilintarkastamaton.

LIITTEET

Konsernin tuloslaskelma, konsernin liikevaihto ja liikevoitto liiketoiminnoittain, konsernin tase, konsernin tunnusluvut, konsernin vastuut ja liikevaihto sekä liikevoitto neljänneksittäin. Fortumin jalostamien öljytuotteiden toimitukset tuoteryhmittäin ja alueittain, sähkön ja lämmön myynti alueittain, sähkönjakelu alueittain sekä sähkönjakeluasiakkaiden lukumäärä alueittain.

Espoossa 7.8.2000

Fortum Oyj
Hallitus

LIITTEET

Fortumin jalostamien öljytuotteiden toimitukset tuoteryhmittäin (tuhatta tonnia)

	4-6/00	1-6/00	4-6/99	1-6/99
Bensiinit	1031	1955	1046	2021
Dieselöljyt	754	1396	615	1190

Lentopetroli	213	398	291	531
Kevyt polttoöljy	327	819	355	932
Raskas polttoöljy	255	519	213	476
Muut	573	934	473	1019
Yhteensä	3153	6021	2993	6169

Fortumin jalostamien öljytuotteiden toimitukset alueittain (tuhatta tonnia)

	4-6/00	1-6/00	4-6/99	1-6/99
Suomi	1782	3634	1822	3758
Ruotsi	426	793	533	1089
Baltian maat ja Venäjä	18	69	84	179
USA ja Kanada	288	521	239	550
Muut maat	639	1004	315	593
Yhteensä	3153	6021	2993	6169

Sähkönmyynti alueittain (TWh)

	4-6/00	1-6/00	4-6/99	1-6/99
Pohjoismaat yhteensä	9,7	21,4	9,2	21,3
Ruotsi*	3,2	6,7	2,7	6,3
Suomi	6,5	14,7	6,5	15,0
Saksa	0,8	1,7	0,1	0,1
Iso-Britannia	0,5	1,0	0,5	1,0
Viro	0,0	0,1	0,0	0,0
Yhteensä	11,0	24,2	9,8	22,4

* Sisältää 50 % Birka Energi AB:n sähkönmyynnistä.

Lämmönmyynti alueittain (TWh)

	4-6/00	1-6/00	4-6/99	1-6/99
Ruotsi*	0,8	2,4	0,6	2,2
Suomi	2,3	6,5	2,5	6,2
Muut maat	0,1	0,3	0,0	0,0
Yhteensä	3,2	9,2	3,2	8,5

* Sisältää 50 % Birka Energi AB:n lämmönmyynnistä.

Sähkönjakelu alueittain (TWh)

	4-6/00	1-6/00	4-6/99	1-6/99
Ruotsi*	1,8	4,3	1,8	4,0
Suomi	1,1	2,2	0,8	2,1
Saksa	0,7	1,4	0,0	0,0

Viro	0,0	0,1	0,0	0,0
Yhteensä	3,6	7,9	2,6	6,1

* Sisältää 50 % Birka Energi AB:n sähkönjakelusta.

Sähkönjakeluasiakkaiden lukumäärä alueittain

	30.6.2000	30.6.1999
Ruotsi*	454 000	427 000
Suomi	279 000	277 000
Saksa	171 000	0
Viro	19 000	0
Yhteensä	923 000	704 000

* Sisältää 50 % Birka Energi AB:n sähkönjakelun asiakkaista.

FORTUM-KONSERNI 1.1.-30.6.2000
Osavuositulot ovat tilintarkastamattomia

KONSERNIN TULOSLASKELMA

<i>Me</i>	4-6/00	4-6/99	1-6/00	1-6/99	1-12/99
Liikevaihto	2 580	1 912	5 105	3 811	8 232
Osuus osakkuusyritysten voitosta (tappiosta)	4	14	16	30	36
Liiketoiminnan muut tuotot	42	29	54	79	187
Poistot ja arvonalentumiset	-138	-130	-275	-257	-523
Liiketoiminnan muut kulut	-2 263	-1 721	-4 478	-3 319	-7 227
Liikevoitto	225	104	422	344	705
Rahoitustuotot ja -kulut	-98	-49	-152	-100	-211
Voitto ennen satunnaisia eriä	127	55	270	244	494
Satunnaiset tuotot	-	324	-	324	493
Satunnaiset kulut	-8	0	-8	0	-33
Voitto ennen veroja	119	379	262	568	954
Välittömät verot	-36	-68	-62	-114	-229
Vähemmistöosuus	-1	-5	-4	-17	-22
Tilikauden voitto	82	306	196	437	703
Tulos/osake, euro	0,11	0,05	0,26	0,22	0,41
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 kpl			784 783	784 783	784 783

1) Osavuoden veroina on kirjattu katsauskauden tulosta vastaavat verot.

KONSERNIN LIIKEVAIHTO LIIKETOIMINNOITTAIN

<i>Me</i>	4-6/00	4-6/99	1-6/00	1-6/99	1-12/99
Öljyn ja kaasun tuotanto ja myynti	133	51	348	96	366
Öljynjalostus ja markkinointi	1 909	1 154	3 578	2 102	5 064
Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti	384	294	887	733	1 443
Sähkönjakelu	106	77	237	176	347
Service	73	65	151	128	290
Engineering	155	111	273	189	479
Muu toiminta	28	40	53	65	137
Liiketoimintojen välinen myynti	-208	-155	-422	-278	-717
Yhteensä	2 580	1 637	5 105	3 211	7 409
Poistuneet liiketoiminnot	-	275	-	600	823
Liikevaihto	2 580	1 912	5 105	3 811	8 232

2) Sisältää Gasumin, Enermetin, Infrarödeknikin ja Neste Chemicalsin vuonna 1999.

FORTUM-KONSERNI 1.1.-30.6.2000
Osavuositilvut ovat tilintarkastamattomia

KONSERNIN LIIKEVOITTO LIIKETOIMINNOITTAIN

<i>Me</i>	4-6/00	4-6/99	1-6/00	1-6/99	1-12/99
Öljyn ja kaasun tuotanto ja myynti 3)	40	9	85	10	82
Öljynjalostus ja markkinointi	137	40	141	46	182
Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti	46	19	146	177	236
Sähkönjakelu	19	17	68	59	115
Service	-2	0	2	3	12
Engineering	-4	-5	-6	-5	12
Muu toiminta	-10	-10	-11	-4	-24
Eliminoinnit	-1	3	-3	-7	-17
Yhteensä	225	73	422	279	598
Poistuneet liiketoiminnot 4)	-	31	-	65	107
Liikevoitto	225	104	422	344	705

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

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

KONSERNIN TASE

<i>Me</i>	30.6.00	30.6.99	31.12.99
VASTAAVAA			
Pysyvät vastaavat	12 245	9 931	9 724
Vaihtuvat vastaavat			
Vaihto-omaisuus	692	640	661
Saamiset	1 617	1 272	1 379
Rahavarat	428	627	775
Yhteensä	2 737	2 539	2 815
Yhteensä	14 982	12 470	12 539
VASTATTAVAA			
Oma pääoma			
Osakepääoma	2 668	2 640	2 640
Muu oma pääoma	2 136	1 770	2 065
Yhteensä	4 804	4 410	4 705
Vähemmistöosuus	1 329	148	126
Pakolliset varaukset	85	74	83
Laskennallinen verovelka	1 243	1 128	1 128
Pitkäaikainen vieras pääoma	4 454	4 666	3 644
Lyhytaikainen vieras pääoma	3 067	2 044	2 853
Yhteensä	14 982	12 470	12 539

Oma pääoma/osake, euro	6,12	5,62	6,00
Osakkeiden lukumäärä, 1 000 kpl	784 783	784 783	784 783

FORTUM-KONSERNI 1.1.-30.6.2000
Osavuositilvut ovat tilintarkastamattomia

KONSERNIN TUNNUSLUVUT	30.6.00	30.6.99	31.12.99
Korollinen nettovelka, Me	4 921	4 277	3 818
Bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen, Me	2 711	609	1 059
Henkilöstö keskimäärin	16 217	18 348	17 461
Sijoitetun pääoman tuotto, %	8,4	7,5	8,4
Oman pääoman tuotto, %	6,9	7,1	7,7
Gearing, %	80	94	79
Omavaraisuusaste, %	41	37	39

KONSERNIN VASTUUT

<i>Me</i>	30.6.00	30.6.99	31.12.99
Vastuusitoumukset			
Omasta puolesta			
Velan vakuudeksi			
Pantit	292	410	290
Kiinteistökiinnitykset	316	160	134
Yrityskiinnitykset	27	47	44
Irtaimistokiinnitykset	58	58	54
Muista sitoumuksista			
Pantit	67	71	86
Kiinteistökiinnitykset	36	143	96
Yrityskiinnitykset	-	-	6
Takaisinostovastuut	18	16	28
Muut vastuusitoumukset	785	738	748
Yhteensä	1 599	1 643	1 486
Osakkuusyriyten puolesta			
Pantit	-	-	4
Kiinteistökiinnitykset	-	-	1
Takaukset	412	273	261
Vekselivastuut	1	-	-
Yhteensä	413	273	266
Konserniyhtiöiden johdon puolesta			
Takaukset	-	0	0
Muiden puolesta			
Pantit	1	12	0
Kiinteistökiinnitykset	5	0	0
Yrityskiinnitykset	6	-	-
Takaukset	178	39	91
Muut vastuusitoumukset	3	37	2
Yhteensä	193	88	93
Yhteensä	2 205	2 004	1 845
Käyttöleasingvastuut			
Vuoden sisällä erääntyvät	64	46	50
Yli vuoden kuluttua erääntyvät	169	156	138
Yhteensä	233	202	188
Rahoitusleasingsopimukset on kirjattu taseeseen.			
Ydinjätehuoltovastuu	471	459	471
Ydinjätehuoltorahaston rahasto-osuus	-385	-372	-385
Velkana taseessa 5)	87	87	87
Ylikate	1	-	1

5) Vakuutena kiinnitetty haltijavelkakirjat

FORTUM-KONSERNI 1.1.-30.6.2000

Osavuositilvut ovat tilintarkastamattomia

Johdannaissopimukset				30.6.00			30.6.99			31.12.99		
Korko- ja valuuttajohdannaiset Me	Kohde- etuuden arvo	Käypä arvo	Tulout- tamatta	Kohde- etuuden arvo	Käypä arvo	Tulout- tamatta	Kohde- etuuden arvo	Käypä arvo	Tulout- tamatta			
Korkoterminit	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Koronvaihtosopimukset	3 795	42	51	1 368	-4	5	1 975	0	17			
Ostetut korko-optiot	-	-	-	16	0	0	2	0	0			
Asetetut korko-optiot	-	-	-	264	0	0	-	-	-			
Valuuttaterminit 6),7)	2 443	14	-17	1 777	-10	-17	1 767	-18	-19			
Valuuttavaihtosopimukset	1 899	25	-34	579	13	-25	885	1	-27			
Ostetut valuuttaoptiot	84	0	0	91	-1	0	54	-1	-1			
Asetetut valuuttaoptiot	62	-1	-1	71	-2	-3	54	-1	-1			

6) Sisältää myös suljetut termiinisopimukset.

7) Sisältää myös ulkomaisten tytäryhtiöiden omaa pääomaa suojaavat sopimukset.

Raakaöljy ja öljytuotteet				Määrä			Määrä			Määrä		
	1000 bbl	Käypä arvo Me	Tulout- tamatta Me	1000 bbl	Käypä arvo Me	Tulout- tamatta Me	1000 bbl	Käypä arvo Me	Tulout- tamatta Me			
Myyntisopimukset	13 263	-19	-19	22 614	-25	-25	22 154	-26	-4			
Ostosopimukset	14 083	25	25	15 847	9	9	17 063	7	3			
Ostetut optiot	3 206	-1	-1	1 702	-2	-2	1 477	0	0			
Asetetut optiot	1 952	-3	-3	2 975	2	2	1 546	-1	0			
Sähköjohdannaiset				Määrä			Määrä			Määrä		
	TWh	Käypä arvo Me	Tulout- tamatta Me	TWh	Käypä arvo Me	Tulout- tamatta Me	TWh	Käypä arvo Me	Tulout- tamatta Me			
Myyntisopimukset	30	31	31	21	81	81	21	44	44			
Ostosopimukset	26	-52	-38	23	-95	-94	21	-61	-43			
Ostetut optiot	0	0	0	1	0	0	0	0	0			
Asetetut optiot	3	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 aiheutuviin kassavirtojen nykyarvoon ja optioiden osalta arvonmääritysmalleihin.

Johdannaissopimuksia käytetään pääasiassa konsernin valuutta-, korko- ja hintariskin hallintaan.

FORTUM-KONSERNI 1.1.-30.6.2000
Osavuositulot ovat tilintarkastamattomia

LIIVEVAIHTO NELJÄNNEKSITTÄIN

Me	I/99	II/99	III/99	IV/99	1999	I/00	II/00
Öljyn ja kaasun tuotanto ja myynti	45	51	107	163	366	215	133
Öljynjalostus ja markkinointi	948	1 154	1 360	1 602	5 064	1 669	1 909
Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti	439	294	305	405	1 443	503	384
Sähkönjakelu	99	77	73	98	347	131	106
Service	63	65	68	94	290	78	73
Engineering	78	111	105	185	479	118	155
Muu toiminta	25	40	34	38	137	25	28
Liiketoimintojen välinen myynti	-123	-155	-184	-255	-717	-214	-208
Yhteensä	1 574	1 637	1 868	2 330	7 409	2 525	2 580
Poistuneet liiketoiminnot 8)	325	275	209	14	823	-	-
Liikevaihto	1 899	1 912	2 077	2 344	8 232	2 525	2 580

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

LIIVEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

Me	I/99	II/99	III/99	IV/99	1999	I/00	II/00
Öljyn ja kaasun tuotanto ja myynti ⁹⁾	1	9	32	40	82	45	40
Öljynjalostus ja markkinointi	6	40	87	49	182	4	137
Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti	158	19	-1	60	236	100	46
Sähkönjakelu	42	17	18	38	115	49	19
Service	3	0	-1	10	12	4	-2
Engineering	0	-5	5	12	12	-2	-4
Muu toiminta	6	-10	-5	-15	-24	-1	-10
Eliminoinnit	-10	3	-4	-6	-17	-2	-1
Yhteensä	206	73	131	188	598	197	225
Poistuneet liiketoiminnot 10)	34	31	47	-5	107	-	-
Liikevoitto	240	104	178	183	705	197	225

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.

Laskentakäytännön muutoksena kohdennetusta konserniaktiivasta johtuva laskennallinen verovelka on merkitty konsernitaseeseen käyttöomaisuuteen ja laskennalliseen verovelkaan. Muutoksen vaikutus katsauskauden liikevoittoon oli -10 Me ja taseen loppusummaan 494 Me. Tilikauden tulokseen laskentakäytännön muutoksella ei ole vaikutusta. Vertailukaudet on muutettu uuden käytännön mukaisiksi.

1 EUR = 5,94573 FIM