

OSAVUOSIKATSAUS TOINEN NELJÄNNES JA TAMMI-KESÄKUU 2011**Vuoden 2011 toinen neljännes**

Volyymimuutokset vähäisiä

Sähköenergian loppukuluttajamyynti oli 66 gigawattituntia (muutos vuoden 2010 toiseen neljännekseen verrattuna + 3,5 %). Sähkön siirto verkkovastuualueella oli 91 gigawattituntia (- 0,4 %). Vuoden 2011 toisen neljänneksen keskilämpötila + 10,1 astetta oli edellisestä vuotta (+ 9,1 C) korkeampi ja kaksi astetta yli pitkäaikaisen keskiarvon. Kaukolämmön hankinta laski 51 gigawattituntiin (- 5,6 %).

Sääkorjaus huomioon ottaen sähkönsiirron ja kaukolämmön volyymien kasvu oli vähäistä verrattuna vuoteen 2010, jonka aikana lamasta toipumista kuvaavat kasvuprosentit olivat huomattavasti suuremmat.

Sähkön tukkuhinnan keskiarvo oli 51,96 euroa megawattitunnilta (41,71 €/MWh, + 24,6 %).

Tuloskehitys toisella neljänneksellä

Liikevaihto oli 12,5 miljoonaa euroa (11,9 milj.€, + 5%). Kohonneista energian-hankintakuluista johtuen käyttökate pysyi ennallaan noin 1,6 miljoonassa eurossa. Neljänneksen tulokseen sisältyy 0,4 miljoonan euron kertaluontoinen osinkotuotto.

Tuloslaskelma (milj.€)	4-6/2009	4-6/2010	4-6/2011	muutos-%
Liikevaihto	7,22	11,86	12,46	5
Muut tuotot	0,16	0,19	0,16	
Liikekulut	-7,52	-12,21	-12,25	0
Liiketulos	-0,22	- 0,15	0,36	
Rahoituskulut ja -tuotot	- 0,15	-0,04	0,42	
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja	-0,37	- 0,19	0,78	
Tilinpäätössiirrot 1)	-0,80	-1,14	- 1,28	
Katsauskauden voitto ennen veroja	-1,17	-1,33	- 0,50	
Verot 2)	0,04	0,20	0,07	
Katsauskauden voitto	-1,14	-1,13	- 0,43	

1) Liikelaitoksen peruspääoman tuotto ja yhtiöiden poistoeron muutos

2) Yhtiöiden yhteisövero

Toiminnan luonteesta johtuen pääosa liiketuloksesta muodostuu vuoden ensimmäisen ja viimeisen neljänneksen aikana.

Tammi-kesäkuu 2011

Vuoden 2011 kuuden ensimmäisen kuukauden keskilämpötila oli + 1,4 astetta (vuoden 2010 vastaavana ajanjaksona – 0,2 C). Kaukolämmön hankinta laski 183 gigawattituntiin (vuoden 2009 vastaava jakso 193 GWh, muutos – 5,4 %). Sähkön siirron volyyymi oli 224 gigawattituntia (225 GWh, - 0,2 %). Sähköenergian loppukuluttajamyynä oli 176 gigawattituntia (171 GWh, + 2,5 %). Sähkön kokonaishankinta oli 299 gigawattituntia (310 GWh, - 3,7 %).

Sähkön tukkuhinta oli keskimäärin 58,38 euroa megawattitunnilta (56,67 €/MWh, + 3,0 %).

Edellisen vuoden tasolla pysyneet myynti- ja tuotantomäärät pitivät liikevaihdon ennallaan, mutta kohonneet polttoainekustannukset alensivat tulosta verrattuna edellisen vuoden vastaavaan ajanjaksoon. Käyttökate aleni 7,5 miljoonaan euroon (8,6 milj.€). Käyttökateprosentti oli 22,4 (26,5 %).

Sähkön ja kaukolämmön kuluttajahinnat ovat Kokkolan Energian toimialueella edelleen selvästi valtakunnallisia keskiarvoja alempana.

Tuloslaskelma (milj.€)	1-6/2009	1-6/2010	1-6/2011	muutos-%
Liikevaihto	19,25	33,27	33,27	0
Muut tuotot	0,23	0,31	0,29	
Liikekulut	-17,42	-28,24	-28,59	
Liiketulos	2,06	5,34	4,98	-7
Rahoituskulut ja –tuotot	- 0,28	-0,12	0,14	
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja	1,78	5,21	5,11	-2
Tilinpäätössiirrot 1)	- 1,83	-2,70	-2,91	
Katsauskauden voitto ennen veroja	-0,04	2,52	2,20	-13
Verot 2)	- 0,04	-0,13	-0,20	
Katsauskauden voitto	- 0,08	2,39	2,00	-16

1) Liikelaitoksen peruspääoman tuotto ja yhtiöiden poistoeron muutos

2) Yhtiöiden yhteisövero

Näkymät loppuvuodelle 2011

Vuoden 2011 liikevaihdon ennakoidaan asettuvan viimevuotiselle tasolle. Kohonneista energianhankintakuluista johtuen tulos jää edellistä vuotta alemmaksi, mutta pysynee ennakoitulla tyydyttävällä tasolla.

Lisätiedot: Petri Kokko, puh 06 8289 707, 044 7809 707

Liikelaitos Kokkolan Energia, verkkoyhtiö KENET Oy ja voimalaitosyhtiö Oy Kokkola Power Ab muodostavat Kokkolan kaupungin energialiiketoiminnan kokonaisuuden. Liikelaitoksen tilinpäätös on osa kaupungin tilinpäätöstä ja yhtiöiden tilinpäätökset yhdistellään kaupunkikonsernin tilinpäätökseen. Tässä tiedotteessa esitetyt tiedot kuvaavat liikelaitoksen, verkkoyhtiön ja voimalaitosyhtiön muodostaman toiminnallisen kokonaisuuden yhteenlaskettua tulosta, josta on eliminoitu keskinäiset liiketapahtumat.