

Vahearuanne

1. jaanuar 2011 – 31. märts 2011



KOKKUVÕTE



Eesti Energia 2011. majandusaasta esimese kvartali tulemus on endiselt tugev – äritulud kasvasid 237 miljoni euroni ja ärikasum on 44 miljonit eurot.

Avatud turult teenisime kolme kuuga üle 24 miljoni euro ehk üle poole Eesti Energia ärikasumist. Elektrimüügi tuludest üle poole teenisime avatud turgudelt. Esimeses kvartalis oli Eesti Energia turuosa Eesti vabaturul 70 protsenti, Lätis 11 protsenti ja Leedus 7 protsenti.

Esimeses kvartalis teenis Eesti Energia kontsern hoolimata äritulude kasvust väiksema ärikasumi kui eelmisel aastal. Ärikasumi vähenemine oli ootuspärane, sest eelmisel aastal kasvatasid kasumit märkimisväärselt ühekordsed mõjud.

Kasumlikkus langes jaeäri ning elektri ja soojuse tootmise valdkonnas tulenevalt elektrienergia ja võrguteenuse müügmarginaalide langusest. Kütuste valdkonna kasumlikkus näitas aga taas tõusutrendi ning nõudlus põlevkivist toodetud vedelkütuste järele ületab endiselt oluliselt meie tänast tootmisvõimekust.

Esimeses kvartalis jätkasime investeerimiskava elluviimisega planeeritud mahus kasvatades investeeringuid üle kahe korra 95 miljoni euroni. Eesti Energia on endiselt Eesti suurim investor ja meie investeeringute põhifookus on meie koduturul, Eestis. Jaotusvõrkudesse ja kodumaise varustuskindluse parandamisse, elektri, soojuse ja vedelkütuste tootmise arendamisesse ning põlevkivi kaevandamise moderniseerimisse investeerisime kokku 65 miljonit eurot.



Eesti Energia on tugev, stabiilne ja kasumlik ettevõtte, mille ärikasumi taga on edu vabal turul ja kütuste valdkonna kasumi kasv. Müügitulusid on kasvatanud peamiselt elektrienergia turgude avamine Eestis ja Leedus, mis suurendas turuhinnaga müüki avatud elektriturgudel ja vähendas reguleeritud hinnaga müüki.

Põlevkivist vedelkütuste tootmine moodustab märkimisväärse osa Eesti Energia kasumist ja vaatamata suuremahulistele investeeringutele ja uue Enefit-tehnoloogial põhineva õlitechase ehitamisele, näitas kütuste valdkond taas tugevat majandustulemust. Kütuste ärivaldkond oli ainus Eesti Energia ärivaldkond, mille kasum kasvas 2011, aasta esimeses kvartalis. Toornafta maailmaturu hind on kasvavas trendis ning tasemel, mis tagab kasumlikkuse ja toetab põlevkiviõli müügitulude kasvu.

Tootmise valdkonnas müügi mahud püsisid aastatagusega võrreldes samal tasemel, kuid ärikasum siiski langes, sest eelmise aasta tulemus sisaldas olulises summas ühekordseid tulusid. Ka jaeäri valdkonnas ärikasum langes. Elektri sisseostuhinna tõus, Eesti Energia Jaotusvõrgu müügmarginaalide ja -mahtude vähenemine ning remondikulude kasv olid peamiseks languse põhjustajaks.

Eesti Energia kasumi hindamisel tuleb silmas pidada, et eelmise aasta esimese kvartali tulemus oli erakordselt hea, sest kasumit kasvatasid ühekordsed tulud ning väga kõrged elektri börsihinnad. Eelnevat arvestades on 2011. aasta esimese kvartali majandustulemused normaalsed ning loovad endiselt tugeva aluse Eesti Energia lähiaastate mahuka investeerimiskava elluviimiseks, kodumaise tootmise arendamiseks ja Eesti elektrivõrgu kvaliteedi parandamiseks.

Peamised tegevusnäitajad

		I kv		Muutus
		2011	2010	%
Elektrienergia müük, sh	GWh	3097	2978	4,7%
reguleeritud hinnaga	GWh	1725	2247	-23,3%
reguleerimata hinnaga	GWh	1372	731	87,7%
Soojusenergia müük	GWh	636	712	-10,7%
Põlevkivi kontserniväline müük	tuh t	592	437	35,5%
Vedelkütuste müük	tuh t	40,3	52,9	-23,9%
Võrguteenuse müügiimaht	GWh	1936	1975	-2,0%
Jaotusvõrgu kaod	%	7,7	7,7	0,0%
Töötajate keskmine arv	in.	7591	7362	3,1%
Äritulud, sh	mln eur	237,0	231,1	2,6%
müügitulu	mln eur	233,5	218,3	7,0%
Kulumieelne ärikasum(EBITDA)	mln eur	66,6	84,9	-21,6%
Ärikasum	mln eur	44,1	60,3	-26,9%
Puhaskasum	mln eur	42,4	86,9	-51,3%
Põhivara	mln eur	1400,7	1241,1	12,9%
Omakapital	mln eur	1159,3	1191,6	-2,7%
Netovõlg	mln eur	85,0	-90,4	194,0%
Investeeringud	mln eur	95,4	43,5	119,3%
FFO	mln eur	64,1	75,2	-14,8%
Võlakohustused/EBITDA ¹	korda	1,6	1,5	-0,1 x
Netovõlg/EBITDA ¹	korda	0,38	-0,38	200,0%
Finantsvõimendus ²	%	23,6%	23,3%	0,3%
ROIC ¹	%	13,3%	21,5%	-8,2%
EBITDA/intressikulud võlakohustustelt	korda	16,5	21,3	-4,8 x
FFO/intressikulud võlakohustustelt	korda	15,8	18,8	-3,0 x
FFO/investeeringud	korda	0,7	1,0	-0,3 x
EBITDA marginaal	%	28,5%	38,9%	-10,4%
Ärikasumi marginaal	%	18,9%	27,6%	- 8,8 pp

¹Jooksva 12 kuu tulemused

²Võlakohustused/(võlakohustused+omakapital)

FFO - äritegevuse rahavoog, va käibekapitali muutused

ROIC - investeeritud kapitali tootlus

Netovõlg - võlakohustused miinus raha ja raha ekvivalendid

EBITDA - ärikasum pluss kulum

EBITDA marginaal - ärikasum enne kulumit jagatud müügituluga

Sisukord

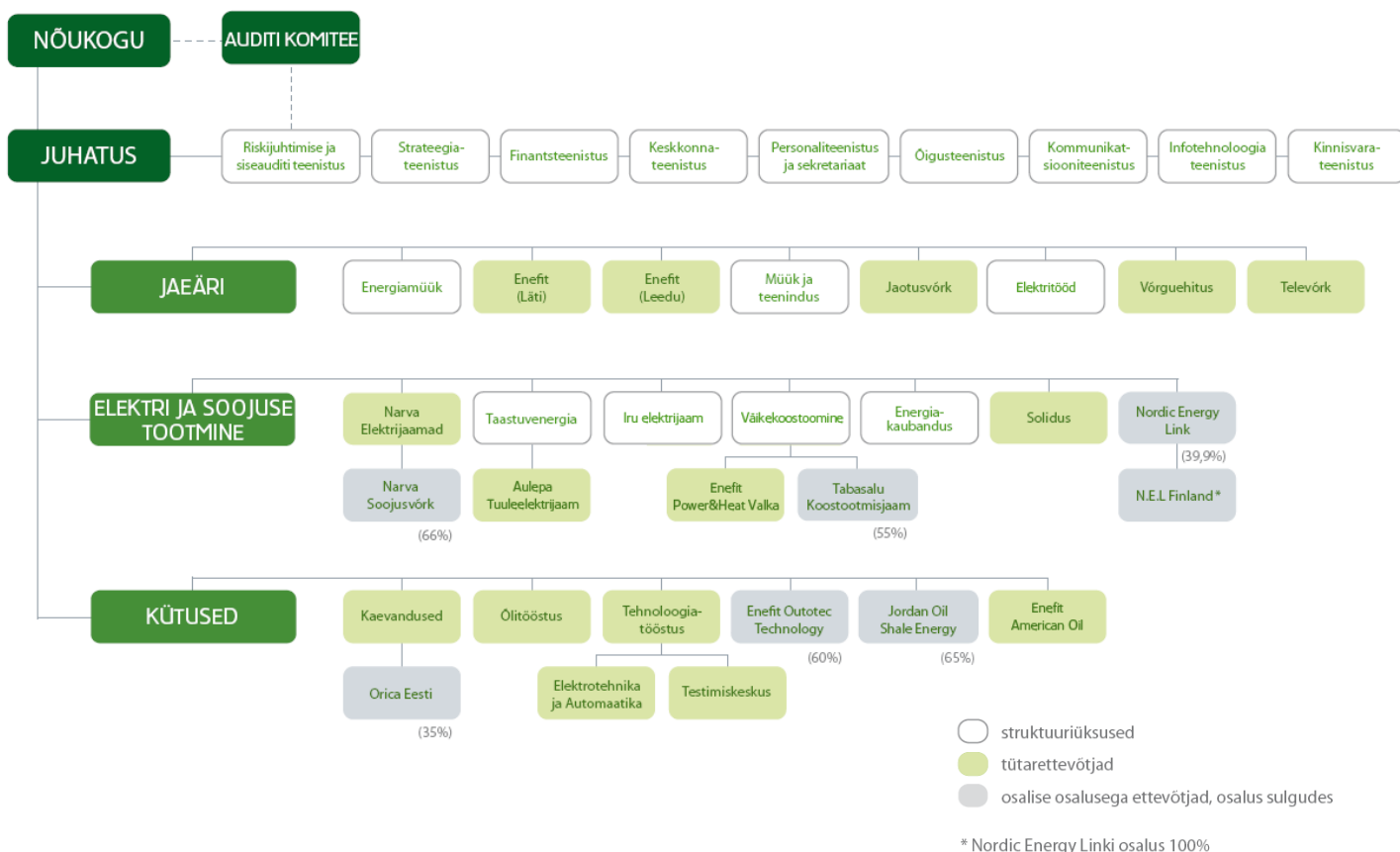
KOKKUVÕTE	2
Peamised tegevusnäitajad	3
Sisukord.....	4
Eesti Energia lühiiseloostus	5
Tegevuskeskkond	6
Majandustulemused	9
Konsolideeritud kasumi- ja koondkasumi aruanne	15
Konsolideeritud finantsseisundi aruanne	16
Konsolideeritud rahavoogude aruanne	17
Konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne.....	18
Finantsaruannete lisad.....	19
1 Arvestus- ja aruandluspõhimõtted	19
2 Segmendiaruandlus	20
3 Ärikasumi sesoonsus	21
4 Materiaalne põhivara.....	22
5 Tuletisinstrumendid	22
6 Aktsiakapital.....	22
7 Tava ja lahustatud puhaskasum aktsia kohta	23
8 Võlakohustuste nominaalväärtus ja korrigeeritud soetusmaksumus....	23
9 Tingimuslikud kohustused	23
10 Tehingud seotud osapooltega	24
11 Tütarettevõtja müük	24
12 Lõpetatud tegevusvaldkond	25
13 Äriühendused ja tütarettevõtjate omandamine	25

Eesti Energia lühiiseloostus

Eesti Energia on rahvusvaheline energiaettevõte, mis tegutseb Baltimaade elektriturul. Kogu maailmas on hinnas meie põlevkivi töötlemise unikaalsed teadmised, oskused ja tehnoloogia.

Ühtselt juhitud äri teeb Eesti Energiast kliendile asjatundliku ja kindla partneri kõigis energiaküsimustes. Eesti Energia on ainus Eesti energiaettevõte, kes tegeleb nii põlevkivi kaevandamise, elektri ja soojuse tootmise, ainulaadse õlitööstuse kui ka kliendile teenuste ja toodete pakkumisega. Väljaspool Eestit tegutseme Enefit kaubamärgi all. Müüme elektrit Läti ja Leedu klientidele ning tutvustame maailmale ainulaadset, keskkonnasõbralikku ja tõhusat põlevkivi töötlemise terviklahendust.

Eesti Energia krediitireitingud on Moody'se kinnitatud stabiilse väljavaatega A3 (kinnitatud 14. Juuli 2010) ja Standard & Poor'si kinnitatud stabiilse väljavaatega BBB+ (kinnitatud 8. Juuli 2010).



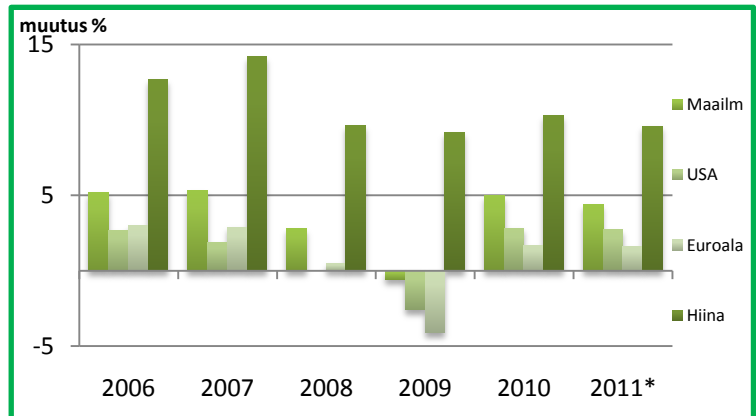
Tegevuskeskkond

Globaalne tegevuskeskkond

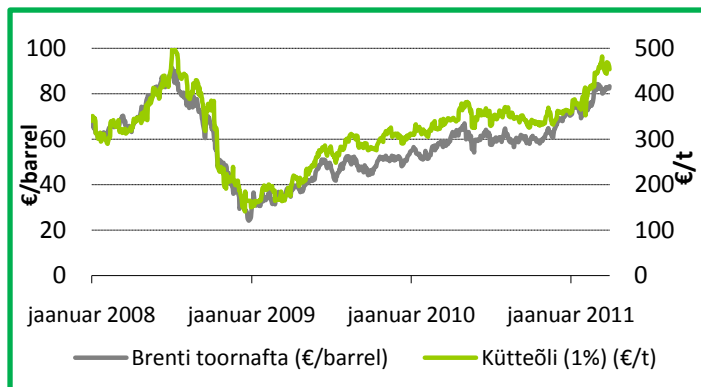
Maailmamajandus taastumine jätkus 2011. aasta I kvartalis peamiselt USA rahanduspoliitiliste toetusotsuste mõjul. Maailma sisemajanduse koguprodukti kasvu prognoos 2011. aastal on jäänud 4,5%-le, mis on kombineeritult arvatud arenenud riikide 2,5% kasvu ja arenevate riikide 6,5% kasvuga.¹

Majanduskasvu kiirust oodatakse arenenud riikides tasemel 2,5%, kuid arenevates riikides on kasv kiirem tekitades üha suuremat inflatsioonilist survet arenevatele majandustele. Inflatsiooni kasv arenevates riikides on kõrgem peamiselt tarbekaupade hinna tõusust, mis moodustab suurima osa tarbijate ostukorvist.

Euroopa majandus jätkab kasvu peamiselt ekspordi toel, kuid kasvu toetab ka kasvav investeeringute maht. Euroopa Komisjoni ettevõtete investeeringute uuring näitab jõulist investeeringute kava aastaks 2011. Samas on sisenõudlus Euroopas nõrgenenud—suurenenud tööpuuduse, tõusnud säästmise ja vähenenud krediidi kättesaadavuse tõttu.



Sisemajanduse koguprodukti muutus maailmas ja suuremates piirkondades
Allikas:IMF *IMF Prognoos



Vedelkütuste hinnad*

*Päevalõpu sulgemishinnad

Allikas: Reuters

Maailma vedelkütuste turul on I kvartalis toimunud hinnatõus osaliselt majandusolukorra paranemise ja sellega kaasneva nõudluse kasvu tõttu. Osa hinnatõusust on tingitud Lähis-Ida ja Põhja-Aafrika MENA (Middle-East and North-Africa) regiooni kriiside arvelt. Brenti toornafta keskmiseks hinnaks I kvartalis 2011. aastal oli 77,3€/barrel (105\$/barrel), mis on 39,4% (37,5%) kõrgem võrreldes 2010. aasta I kvartaliga. Kütteõli (1%) keskmine hind I kvartali lõpus oli 416,7 €/t (569 \$/t) ja võrreldes 2010. aasta I kvartaliga on hind tõusnud 27,9% (26,3%) . OPECi andmetel on hinnatõus avaldanud survet arenevate riikide inflatsioonile ning pikemas perspektiivis võib mõjutada ka majanduskasvu.

Heitmekaubandus

2011. aasta detsembri CO₂ heitmekvootide tulevikutehingute keskmiseks hinnaks kujunes I kvartalis 15,3 €/t. Kvartali suurim hinnatõus toimus märtsikuus seoses Jaapani tuumakatastroofiga, mistõttu Saksamaa otsustas sulgeda oma vanemad tuumajaamad 3-kuud kestvaks kontrolliks. See otsus suurendas CO₂ nõudlust turul, mis omakorda tõstis hinda ca. 2€/t.

¹ IMF, 2011 April WEO Update

² Nord Pool Spot

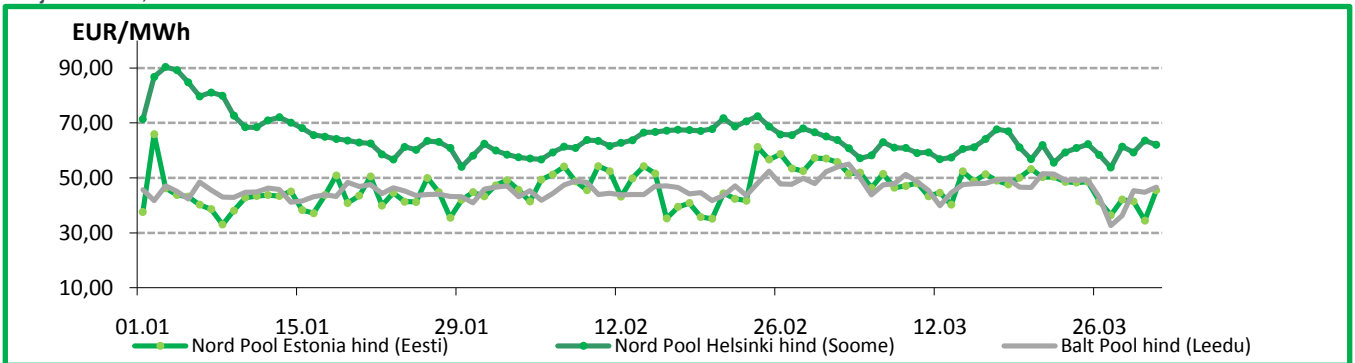
³ Rahandusministeeriumi prognoos „2011 Kevadine prognoos“

⁴ Võrgukao protsent saadakse võrgukao jagamisel elektrivõrku sisenenud elektrienergia mahuga. Jaotusvõrgu kadu naturaallühikutes on

Regionaalne tegevuskeskkond

Elektrienergia reguleeritud hind Eestis on 30,7 €/MWh, mis kooskõlastati Konkurentsiametiga 2010. aasta 1. juunil.

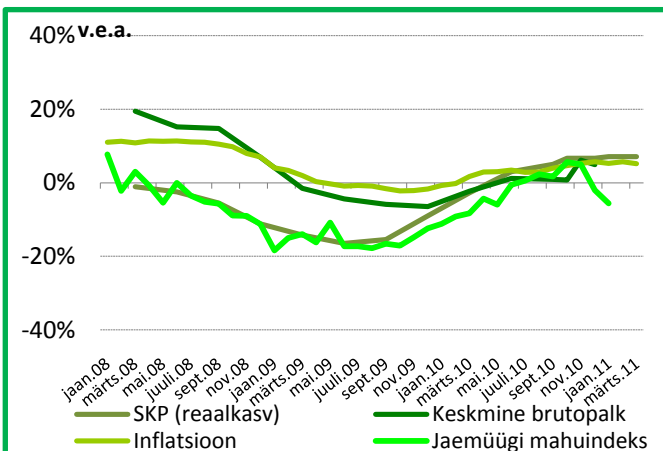
Eesti elektribörsil liikus I kvartali päeva keskmine hind vahemikus 33-65,9€/MWh, kvartali keskmiseks hinnaks kujunes 46,2 €/MWh.



Nord Pool Soome hinnapiirkonnas kujunes I kvartali keskmiseks hinnaks 64,8 €/MWh (-8,5 %) ja päeva hind liikus vahemikus 54,1-90,4 €/MWh. Hüdroreservuaaride tase Põhjamaades oli I kvartalis 17,6% mediaanist madalam², mis on vähendanud elektrienergia pakkumist ning toonud kaasa hinnatõusu.

Keskmiseks hinnaks Leedu elektribörsil Balt Pool kujunes I kvartalis 45,9 €/MWh (+12,1 %) ning päeva hind liikus 34,1-55€/MWh vahel.

Eesti tegevuskeskkond



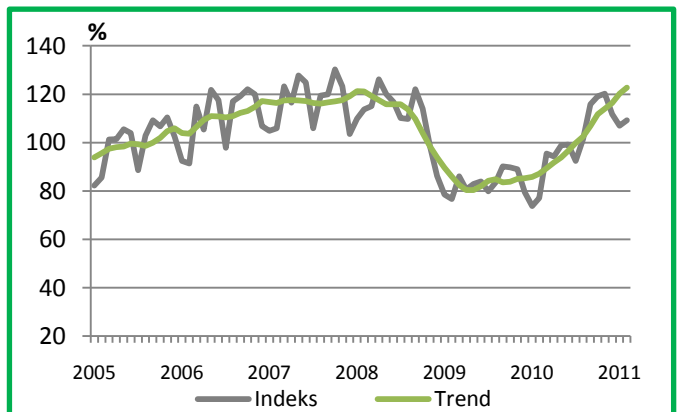
Majandusnäitajad
Allikas: Eesti Statistikaamet

Tööstustoodangu mahtu iseloomustab 2011. aastal kasvu jätk ning välisnõudluse suurenemine. Töömahtude suurenemine on kaasa toonud nõudluse uute töötajate järele, mis omakorda aitab vähendada tööpuudust Eestis.

Eesti tööjõuturul on langenud tööpuudus 10,2% tasemele, mis on võrreldes eelmise aasta I kvartaliga langenud 4,2%. Käesoleval aastal on oodata reaalpalka langust 1% võrra kõrge inflatsiooni tõttu.

Majanduslik olukord Eestis paraneb paralleelselt maailmamajandusega ja 2011. aastaks prognoositakse peamiselt ekspordi toel 4% majanduskasvu³. Võrreldes 2010. aasta esimese kahe kuuga on selle aasta eksport kasvanud 44%. Suurima osakaalu ekspordist annab elektroonikaseadmete eksport moodustades 16,7% kogu ekspordist.

Rahandusministeerium prognoosib³ 2011. aasta eratarbimise reaalkasvuks 2,2% ja investeeringute kasvuks 8%. 2012. aastal peaks sisenõudlus majanduskasvu rohkem mõjutama, toetudes investeeringute ja eratarbimise suurenemisele.



Töötleva tööstuse toodangu mahuindeks ja selle trend (2005=100)
Allikas: Eesti Statistikaamet

² Nord Pool Spot

³ Rahandusministeeriumi prognoos „2011 Kevadine prognoos“

Mitmed välistegurid on avaldanud survet hindade tõusule ja seetõttu mõjutanud ka Eesti tarbijaid . Eesti Statistikaameti andmetel on I kvartali keskmine inflatsioon 5,4%, mis on Rahandusministeeriumi 2010. aasta suvisest prognoosist 2,9 % kõrgem. Kõige enam kallines I kvartalis toit 12,1 % võrra, aga oluline oli ka transpordi kallinemine 6,2% võrra.

Temperatuur

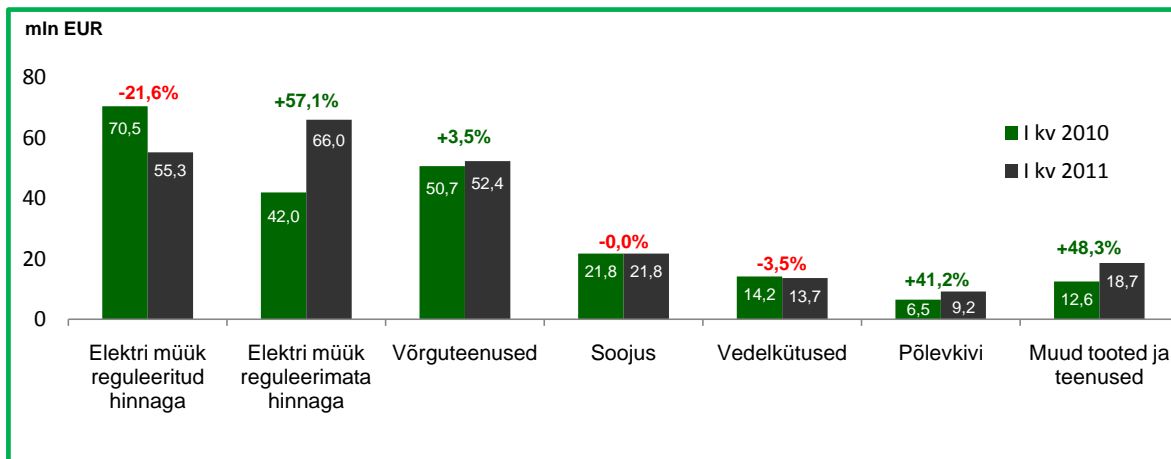
Keskmine välistemperatuur oli Eesti Meteoroloogia ja Hüdroloogia Instituudi andmetel 2011. I kvartalis -4,9 kraadi, mis on 2,3 kraadi soojem võrreldes eelmise aasta I kvartaliga. Suurim muutus oli selle aasta jaanuaris, kui keskmine temperatuur oli -3,7 kraadi, mis on eelmise aastaga võrreldes 8,5 kraadi soojem. Temperatuur mõjutab elektritarbimist riigis ja seeläbi ka elektri- ja võrguteenuste müüki.

Majandustulemused

Eesti Energia 2011. majandusaasta I kvartali äritulud olid 237,1 mln eurot (2,5% rohkem võrreldes eelmise aasta I kvartaliga), ärikasum 44,1 mln eurot (-26,9%) ja puhaskasum 42,4 mln eurot (-51,2%). Suurimat positiivset mõju kontserni ärituludele ja ärikasumile avaldas elektrituru avanemine Baltikumis. Suurimat negatiivset mõju tulemustele avaldasid elektrimüügi ja jaotamise muutuvkasumi vähenemine, ning ühekordsete tulude vähenemine.

Äritulud

Kontserni äritulud ulatusid 2011. majandusaasta I kvartalis 237,1 mln euroni, kasvades võrreldes eelmise aasta sama perioodiga 2,5%. Suurima osakaalu müügituludes moodustasid elektrienergia müük reguleerimata hinnaga 66,0 mln eurot (+57,1%, +24,0 mln eurot), elektrienergia müük reguleeritud hinnaga 55,3 mln eurot (-21,6%, -15,2 mln eurot) ja võrguteenuste müük 52,4 mln eurot (+3,5%, +1,7 mln eurot). Elektrienergia turgude avamine Eestis ja Leedus on kasvatanud müügitulusid reguleerimata turgudelt, mis käesoleva majandusaasta I kvartalis moodustasid 54,4 % elektri müügituludest (eelmise aasta I kvartalis 37,3%).



Jaeäri valdkonna äritulud vähenesid võrreldes eelmise majandusaasta I kvartaliga 135,1 mln euroni (-0,4%, -0,5 mln eurot). Elektrienergia müügitulu ulatus 75,4 mln euroni (-2,4%, -1,9 mln eurot), võrguteenuste müügitulu 53,1 mln euroni (+3,2%, +1,7 mln eurot) ja muude teenust müügitulu oli 5,8 mln eurot (-4,2%, -0,3 mln eurot). Langust tingisid elektri reguleeritud turu müügitulude kahanemine 41,9 mln euroni (-28,2%, -16,5 mln eurot) ja mahtude vähenemine 570 GWh (-26,4%) reguleeritud turul. Samas kasvasid reguleerimata turu tulud 27,5 mln euroni (+137,7%, +15,9 mln eurot) ja müügimaht kasvas 317 GWh (+112,9%).

GWh	I kv		Muutus	
	2011	2010	GWh	%
Elektri müük reguleeritud hinnaga, sh kontserniväline müük	1 586	2 155	-570	-26,4
Elektri müük reguleerimata hinnaga, sh Eesti avatud turul	598	281	317	112,9
kontserniväline müük	300	47	253	-
Läti avatud turul	279	4	275	-
Leedu avatud turul	88	83	5	6,5
Elektri müük kokku	2 184	2 436	-252	-10,3

Eesti Energia I kvartali keskmine turuosa Eesti reguleerimata turul oli hinnanguliselt 70%. Lätis oli meil I kvartali lõpu seisuga 113 klienti ning kvartali keskmine turuosa reguleerimata turul 11%. Leedu avatud turul on meie klientide arv jõudsalt kasvanud. I kvartali lõpuks oli meil Leedu jaeturul 112 klienti (+106 klienti) ning kvartali keskmine turuosa reguleerimata turul ca 7%.

GWh	I kv		Muutus	
	2011	2010	GWh	%
Jaotusvõrgus edastatud elektrienergia	1936	1975	-39	-2,0

2011. aasta I kvartali keskmine temperatuur oli 2,3 kraadi kõrgem võrreldes 2010. aasta I kvartaliga. See oli ka peamine põhjus, miks 2011. aastal võrguteenuse müügimaht oli võrreldes 2010. aasta I kvartaliga languses -2,0% (-39 GWh). Madalpingel edastatud võrguteenuse maht oli I kvartalis 1 327 GWh, müügitulu languseks võrreldes 2010. aasta sama perioodiga kujunes -3,4% (-44 GWh). Majandusliku olukorra paranemisele viitab keskpingel edastatud võrguteenuse mahu jätkuv tõus, I kvartalil edastatud võrguteenuse maht oli 610 GWh ehk võrdluses 2010. aastaga kasv +0,9% (+6 GWh). Keskmine võrguteenuse hind oli I kvartalis 27,8 €/MWh(+5,8%).

Jaotusvõrgu kaod⁴ olid I kvartalis 162 GWh, kahanedes võrreldes eelmise majandusaasta sama perioodiga 2 GWh. Suuremast müügitulust tulenevalt on I kvartali võrgukaod alati kõrgemad aasta keskmistest kadudest. 2011. aasta I kvartali kaod olid 7,7%, jäädes samaks võrreldes eelmise majandusaasta sama perioodiga..

Elektri ja soojuse tootmise valdkonna ärituludeks kujunes I kvartalis 159,1 mln eurot (+2,5%, +3,8 mln eurot). Elektrienergia müügist teenisime tulu 132,2 mln eurot (+10,5%,+12,6 mln eurot) ja soojusenergia müügist 22,4 mln eurot (-0,2%). Nord Pool Eesti hinnapiirkonna käivitumine 2010. aasta 1. aprillil soodustas tootmisvõimsuste täielikumat kasutamist ning müügitulude liikumist reguleeritud ja reguleerimata turgude vahel. Tootmise valdkonna tulemused on esitatud saldeeritult elektribörsi ostude ja müükide osas.

GWh	I kv		Muutus	
	2011	2010	GWh	%
Elektri müük kokku	3 281	3 249	32	1,0

Taastuvatest allikatest elektri tootmise eest saime I kvartalis toetust 3,2 mln eurot (+27,5%). Toetuse maht oli suurem kui 2010. aasta I kvartalis kuna suurenesid elektritoodangu mahud taastuvatest allikatest.

GWh	I kv		Muutus	
	2011	2010	GWh	%
Soojusenergia müük	676	754	-78	-10,4
sh kontserniväline müük	636	712	-76	-10,7

Soojusenergia vähenemise põhjuseks oli auru müügi lõpetamine Kreenholmile (-18,1 GWh,-0,5 mln eurot tuludes) ning Kohtla-Järve Soojuse aktsiate müük märtsis 2011 (Kohta-Järve Soojuse müümine mõjutas kvartali tulemusi -26,6 GWh ning tulu -0,9 mln eurot).

Lätis müüsimise soojust esimeses kvartalis 7,7 GWh, müügitulu oli 0,3 mln eurot. Eesti Energia omandas 2011. jaanuaris enamusosaluse Läti soojusettevõttes, mis rajab aastaks 2012 Valka linna uue biokütusel koostootmisjaama. Enefit Heat & Power Valka toodab täna soojust kahes biokütust ja kütteõli kasutavas katlamajas.

Keskmine soojusenergia kontserniväline müügihind oli I kvartalis 34,2 €/MWh (+12,0%, +3,7 €/MWh). Kõrgem müügihind tulenes peamiselt tootmissisendite hinna kasvust.

Kütuste valdkonna äritulud olid I kvartalis 82,3 mln eurot (+12,1%), sh põlevkivi müügitulu 53,4 mln eurot (+8,9%) ja tulu vedelkütuste müügist 14,4 mln eurot (-3,9%). Suurem põlevkivi müügitulu, vedelkütuste kõrgem müügihind ja suuremad toodete ning teenuste müügitulud olid peamised tulusid mõjutanud tegurid. Toodete tulud kasvasid kodumaise müügi kasvust ja teenuste müügitulud kasvasid soodsate allhanketööde arvelt.

⁴ Võrgukaod protsent saadakse võrgukaod jagamisel elektrivõrku sisenenud elektrienergia mahuga. Jaotusvõrgu kadu naturaaliühikutes on jaotusvõrku sisenenud ja jaotusvõrgus tarbitud elektrienergia vahe.

tuh t	I kv		Muutus	
	2011	2010	tuh t	%
Põlevkivi kontsernisisene müük (elektri ja soojuste tootmiseks)	4 181	4 032	149	3,7
Põlevkivi kontsernisisene müük (õli tootmiseks)	505	480	24	5,1
Põlevkivi kontserniväline müük	592	437	155	35,5
Põlevkivi müük kokku	5 277	4 949	328	6,6

Elektrienergia ja vedelkütuste toodangu kasv tõi kaasa nõudluse suurenemise põlevkivi järele. Suurem kontsernisisene müük suurendas ka kontsernivälist müüki kuna see võimaldas toota ja müüa suuremas koguses põlevkivikontsentraati. Alates 2010. septembri teisest poolest lisandus kontsentraadi müügi osas ka täiendav klient. Põlevkivi keskmine müügihind oli 1,6% kõrgem I kvartalis tänu uutele kontsentraadi müügilepingutele.

tuh t	I kv		Muutus	
	2011	2010	tuh t	%
Vedelkütuste müük	43,6	57,1	-14	-23,7
sh kontserniväline müük	40,3	52,9	-13	-23,9

Vedelkütuste tootmismahud kasvasid I kvartalis 5,5% võrreldes 2010. aasta I kvartaliga. Kokku tootsime 2011. aasta esimeses kvartalis üle 54 000 tonni vedelkütuseid. Vedelkütuste keskmine müügihind järgib raske kütteõli maailmaturuhinda ning on koos sellega kasvanud - I kvartalis oli raske kütteõli hind 27,9% kõrgem kui eelmise aasta samal perioodil. I kvartali keskmine müügihind oli 374 €/t.

Tehnoloogiatööstuse eksporditulu kahanes I kvartalis 1,9 mln eurot (-51,2%), kuid kodumaine müügitulu kasvas 4,0 mln eurot (240,2%), tulenedes enamuses osas (+4,0 mln eurot) uue õlitehase rajamiseks seadmete ehitusest. Kokku ulatus muude toodete ja teenuste müügitulu I kvartalis 14,0 mln euroni (+54,8%).

Ärikasum

Kontserni ärikasum ulatus I kvartalis 44,1 mln euroni (-26,9% võrreldes eelmise aasta sama perioodiga). Kulumieelseks ärikasumiks (EBITDA) kujunes 66,6 mln eurot (-21,6%).

Jaeäri valdkonna ärikahjum oli I kvartalis -1,0 mln eurot (-108,9%, -11,6 mln eurot).

Jaeäri I kvartali kasumlikkust mõjutas peamiselt elektri ostuhinna kasv 6,8 mln euro võrra, mis omakorda vähendas elektrienergia müügi marginaali.

Jaotusvõrgu kasumlikkus langes võrreldes eelmise aasta I kvartaliga 4,2 mln euroni (-53,4%, -4,8 mln eurot). Käesoleva aasta I kvartali kasumlikkust mõjutasid jaotusvõrgu teenuste tarbimise langus 1936 GWhni (-39 GWh) Eleringi võrguteenuste hinnatõusu kulu 2,9 mln eurot ja remondikulude kasv (-0,3 mln eurot).

Tootmise valdkonna ärikasum oli I kvartalis 31,3 mln eurot (-20,5%, -8,1 mln eurot).

I kvartali kasumlikkust mõjutanud tegurid olid turu avanemine (+5,3 mln eurot), ühekordsete tulude vähenemine (-9,1 mln eurot), madalam müügi marginaal (-5,2 mln eurot), Narva elektri jaamade plokide kapitaalremontide suurem maht (+3,4 mln eurot), kulumi vähenemine (-2,6 mln eurot), muude püsikulude kokkuhoid (1,8 mln eurot).

Kütuste valdkonna ärikasum kasvas I kvartalis 15,1 mln euroni (+20,4%, +2,6 mln eurot).

Kütuste valdkonna ärikasumi kasvule aitasid kaasa kõrgem vedelkütuste hind ja kodumaise õlitööstuse ehitus.

Kaevanduste ärikasumiks kujunes I kvartalis 8,4 mln eurot (16,3%, +1,2 mln eurot). Kasv tulenes peamiselt põlevkivi müügi 8,3%-lisest (328 tuhat tonni) suurenemisest.

Majanduslik lisandväärtus

Majandusaasta I kvartal vähendas kontserni majandusliku lisandväärtust 19,4 mln eurot. Alates 2011. majandusaasta algusest muutus kontserni arvestuslik kaalutud keskmine kapitali hind 2010. aasta I kvartali võrreldes 10,0%-lt 9,4%-le.

mln eur	I kv		Muutus	
	2011	2010	mln eur	%
Kontserni majanduslik lisandväärtus, sh	12,9	32,4	-19,4	-60,1
jaeäri valdkond	-12,3	-0,9	-11,4	-1 270,2
elektri ja soojuse tootmine valdkond	16,7	28,7	-11,9	-41,6
kütuste valdkond	9,5	8,1	1,4	17,7

Kütuste valdkonna majandusliku lisandväärtuse kasvu toetasid põlevkivi toodangu kasv, vedelkütuste hinnatõus ja tehnoloogiatööstuse kasumlikkuse kasv. Elektri ja soojuse tootmise kasumlikkuse vähenemine tulenes peamiselt ühekordsete tulude vähenemisest ning kõrgematest tootmiskuludest. Jaeäri majandusliku lisandväärtuse languse peamiseks põhjusteks olid elektri ostuhinna tõus ja Eleringi võrguteenuse hinnatõus, mida ei kantud jaotusteenuse hinda edasi.

Investeeringud

Kontserni investeeringute maht oli I kvartalis 95,4 mln eurot (+119,3%). Investeeringud suunasime elektrivõrgu töökindluse ja kvaliteedi parandamiseks, uue Enefit-tehnoloogial põhineva õlitechase rajamiseks, jäätmeenergia plokki ehitamiseks, väävlipuhastusseadmete paigaldamiseks, kaevanduste moderniseerimiseks ja põlevkivivarude omandamiseks USAs.

mln eur	I kv		Muutus	
	2011	2010	mln eur	%
Kontserni investeeringud, sh	95,4	43,5	51,9	119,3
jaeäri valdkond	11,4	14,8	-3,4	-22,9
elektri ja soojuse tootmise valdkond	28,2	12,4	16,2	126,8
kütuste valdkond	52,7	14,6	8,3	295,5
muud	3,1	1,7	1,4	82,4

Jaeäri ärivaldkonnas investeerisime 11,2 mln eurot nii uute liitumiste väljaehitamiseks kui ka võrgu töökindluse suurendamiseks. Tootmise ärivaldkonnas investeerisime väävlipuhastusseadmete paigaldamiseks Narva Elektriijaamades 11,0 mln eurot, Aulepa tuulepargis uute tuulikute paigaldamiseks 3,8 mln eurot ja Iru elektriijaamas kütusena jäätmeid kasutava energiaploki rajamiseks 5,1 mln eurot. Kütuste ärivaldkonnas investeerisime uue õlitechase rajamiseks I kvartalis 13,0 mln eurot. Põlevkivi kaevandamise seadmete ja rajatiste rekonstrueerimiseks ning uute ehitamiseks kasutati I kvartalis 6,5 mln eurot. Lisaks omandasime 29 mln euro eest USAs Utah osariigi põlevkivivarud.

Suuremate investeerimisprojektide seis märtsi lõpus:

- Enefit-280 õlitechase rajamine Auveres – märtsi lõpuks oleme projekti kokku investeerinud 59,8 mln eurot. Ehitusplatsil on vundamentitööd lõppenud, hetkel on käimas metallkonstruktsioonide püstitamine ja suuremate põhiseadmete paigaldamine. Samal ajal on mahutipargis valminud kaks uut 10 000 kuupmeetrist valmistoodete mahutit ning autode laadimissõlm. Alanud on kaevetööd turbiinihoonele vundamenti ja jahutusvee kanalite rajamiseks. Tehase ehitus kulgeb lepingujärgses graafikus. Planeerime projekti investeerida kokku 190 mln eurot ning tehas peaks käivituma 2012. aasta kevadel.
- Põlevkivitööstuse infrastruktuuri arendamine Auveres- Põlevkivikompleksi tuleviku investeeringud ja olemasoleva Enefiti tugiinvesteeringud on märtsi lõpu seisuga 2,4 mln eurot. Projekti plaanime kokku investeerida 20,7 mln eurot.
- Väävlipuhastusseadmete paigaldamine – kokku oleme projekti investeerinud 72,5 mln eurot. 3ndal plokil teostatud erinevad demonstratsioon- ja garantiikatsetused. 4ndal, 5ndal ja 6ndal energiaplokil

käimas ehitustööd. Kokku planeerime projekti investeerida ligikaudu 104 mln eurot ning seadmed peaks praeguste plaanide järgi olema paigaldatud 2012. aastaks.

- Iru prügiploki rajamine - märtsi lõpu seisuga on projekti investeeritud kokku 15,2 miljonit eurot. Energiaploki rajamine püsib ajagraafikus. Kvartali lõpuks on valminud jäätmete ja tuha punkrite vundamendid. Kokku on planeeritud jäätmeenergia ploki investeerida 104,6 mln eurot
- Narva tuulepark – Narva Linnavalitsus väljastas tuulikute, elektri kaablite ja teede ehitusload. Alustati teede ja vundamentide ehitustega. Märtsi lõpuks on lõpetatud kümne vundamendi vaiatööd. I. Kvartali lõpuks on projekti kokku investeeritud 6,6 mln eurot. Projekti kogumaksumuseks on planeeritud 58,9 mln eurot.
- Jordaania õli- ja elektritootmise eelarendus – alustatud on geoloogiliste uuringutega. Käimas on elektriostu lepingu ja kaevandusloa sõlmimise läbirääkimised Jordaania valitsusega. Tegeleme elektri jaama ja seda toetava kaevanduse ehitushanke dokumentatsiooni ette valmistamisega. Arendusetapp eelarvega 26 mln eurot (38 mln dollarit) on planeeritud kestma aastani 2016.
- USA õlitootmise eelarendus – Käimas on arenduskava koostamine. USA projekti arendusetapp kestab praeguste plaanide kohaselt 2016. aastani ja kokku kavatseme arendusetapis investeerida 77 mln eurot (113 mln dollarit, s.h. põlevkivivarude omandamine).

Rahavood

Majandusaasta I kvartalis oli kontserni puhas rahavoog 20,2 mln eurot (-43,7%,-15,7 mln eurot võrreldes eelmise aasta I kvartaliga).

mln eur	I kv		Muutus	
	2011	2010	mln eur	%
Äritegevuse rahavood kokku	128,0	87,5	40,5	46,3
Tasutud põhivara soetamisel	-71,9	-38,6	-33,3	86,3
Üle 3-kuuliste deposiitide netomuutus	-16,6	-375,8	359,2	-95,6
Tasutud tütarettevõtjate soetamisel (miinus omandatud raha ja raha ekvivalendid)	-28,8	-	-28,8	-
Pangalaenu võtmine	0,1	0,6	-0,5	-83,3
Pangalaenu tagasimaksmine	-0,9	-0,6	-0,3	50,0
Muud korrigeerimised	10,3	2,6	7,7	296,2
Lõpetatud tegevusvaldkond	-	360,2	-360,2	-
Puhas rahavoog	20,2	35,9	-15,7	-43,7

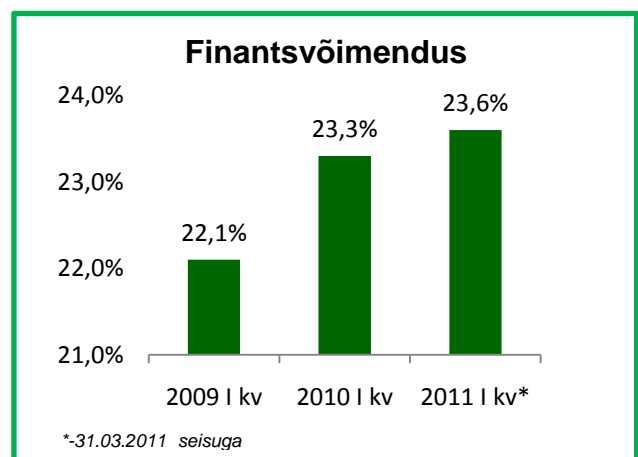
Äritegevuse rahavooge I kvartalis kasvasid madalamad tulevikutehingute tagatised (+13,3 korda, +24,9 mln eurot) ja suurem nõuete laekumine klientidelt (+ 297,9%, +20,5 mln eurot). Nõuete laekumise rahavood paranesid peamiselt tänu jaeäri valdkonna võlaprotsesside efektiivusele (+233,6%,+6,5 mln eurot) ja tootmise valdkonna nõuete laekumise kasv (+468,1%,13,2 mln eurot). I kvartalis mõjutasid rahavooge tugev investeringute maht, mis kasvas võrreldes eelmise aasta sama perioodiga 119,3%.

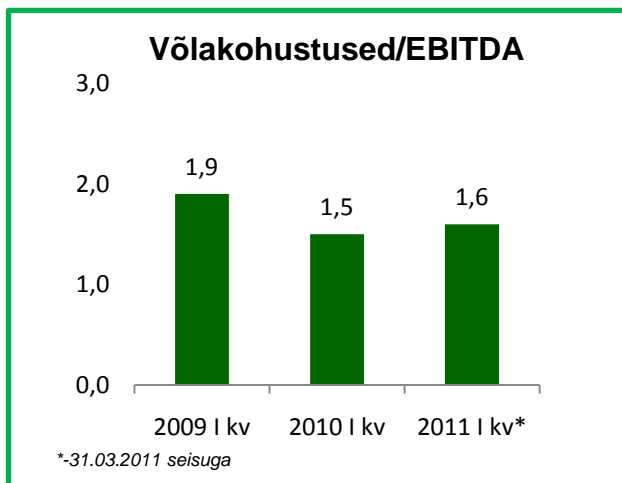
Finantseerimine

Eesti Energia bilansistruktuur on püsinud konservatiivseks. 2011. aasta märtsi lõpu seisuga oli võlakohustused / (võlakohustused + omakapital) näitaja 23,6% (+0,27 protsendipunkti võrreldes 31. märts 2010).

Võlakohustuste / kulumieelne äri kasum (jooksev 12 kuud) näitaja on kasvanud aastaga 1,5lt—1,6le tingituna kulumieelse äri kasumi vähenemisest.

Kontserni likviidsuskordaja on I kvartali lõpus seisuga 1,9. Käibekapital oli 2011. aasta märtsi lõpu seisuga 245,8 mln eurot (-46,5%, -213,5 mln eurot võrreldes 31. märts 2010). Kontserni netovõlg oli 31. märtsi 2011 seisuga 85 mln eurot (+194,0%, +175,4 mln eurot), kui arvestada ka kontserni deposiite tähtajaga üle 3 kuu. Võlakohustused on vähenenud võrreldes 2010. aasta märtsi lõpuga seisuga (-2,6%).





31. märtsi 2011 seisuga oli Eesti Energia võlakohustuste kaalutud keskmine intressimäär 4,2%, kasvades 0,1% võrreldes eelmise aasta märtsi lõpuga. Eesti Energia võlakohustuste alusvaluutaks on euro.

Eesti Energia pikaajaliste võlakohustuste hulgas on mahukaim osa 300 mln euro mahuga 4,5% fikseeritud intressimääraga eurovõlakirjad, mille lunastamistähtaeg on 2020. aastal. Samuti on võlaportfellis Põhjamaade Investeeringuspanga laenud, mille laenujääk oli märtsi lõpu seisuga 57,5 mln eurot, Euroopa Investeeringuspanga laen laenujäägiga 10,9 mln eurot. Laenuportfelist 81% on fikseeritud intressimääraga ning 19% ujuva intressimääraga. Väljavõtmata laenude maht on 2011. aasta märtsi lõpu seisuga 136 mln eurot.

Konsolideeritud kasumi- ja koondkasumi aruanne

KONSOLIDEERITUD KASUMIARUANNE miljonites eurodes

	3 kuud		12 kuud		Lisa
	1. jaanuar - 31. märts 2011	2010	1. aprill - 31. märts 2010/11	2009/10	
JÄTKUVAD TEGEVUSVALDKONNAD					
Müügitulu	233,5	218,3	799,3	677,7	2
Muud äritulud	3,5	12,8	2,5	23,7	
Sihtfinantseerimine	-	-	0,3	0,1	
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	-1,1	-3,8	-6,6	7,1	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-120,1	-94,0	-374,2	-278,0	
Tööjõukulud	-32,3	-32,1	-130,6	-123,1	
Põhivara kulum ja väärtuse langus	-22,5	-24,6	-91,3	-106,1	
Muud tegevuskulud	-16,9	-16,3	-66,7	-69,5	
ÄRIKASUM	44,1	60,3	132,7	131,9	2
Finantstulud	1,0	2,1	6,4	11,9	
Finantskulud	-2,7	-3,4	-12,1	-14,1	
Neto finantstulud (-kulud)	-1,7	-1,3	-5,7	-2,2	
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtjatesse	-	0,6	1,5	1,4	
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	42,4	59,6	128,5	131,1	
TULUMAKSUKULU	-	-0,1	-28,7	-14,8	
KASUM JÄTKUVATEST TEGEVUSVALDKONDADEST	42,4	59,5	99,8	116,3	
KASUM/KAHJUM LÕPETATUD TEGEVUSVALDKONNAST	-	27,4	-	28,5	12
ARUANDEAASTA KASUM	42,4	86,9	99,8	144,8	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist	42,2	86,1	100,3	144,6	
mittekontrolliva osaluse osa kasumist/kahjumist	0,2	0,8	-0,5	0,2	
Tava puhaskasum aktsia kohta (eurodes)	0,09	0,18	0,21	0,31	7
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (eurodes)	0,09	0,18	0,21	0,31	7

KONSOLIDEERITUD KOONDKASUMIARUANNE miljonites eurodes

	3 kuud		12 kuud	
	1. jaanuar - 31. märts 2011	2010	1. aprill - 31. märts 2010	2009
ARUANDEAASTA KASUM	42,4	86,9	99,8	144,8
Muu koondkasum				
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus	11,4	1,3	-21,4	-26,3
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekinud valuutakursivahed	-0,1	-	-0,1	-
Majandusaasta muu koondkasum	11,3	1,3	-21,5	-26,3
MAJANDUSAASTA KOONDKASUM KOKKU	53,7	88,2	78,3	118,5
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist	53,5	87,4	78,8	118,3
mittekontrolliva osaluse osa kasumist/kahjumist	0,2	0,8	-0,5	0,2

Konsolideeritud finantsseisundi aruanne

KONSOLIDEERITUD FINANTSSEISUNDI ARUANNE miljonites eurodes

VARAD	31. märts 2011	31. märts 2010	31. detsember 2010	Lisa
Põhivara				
Materiaalne põhivara	1 361,8	1 209,5	1 293,6	4
Immateriaalne põhivara	26,3	16,7	23,3	
Investeeringud sidusettevõtjatesse	11,8	11,6	11,8	
Tuletisinstrumentid	0,6	0,9	0,3	5
Pikaajalised nõuded	0,2	2,4	0,4	
Kokku põhivara	1 400,7	1 241,1	1 329,4	
Käibevara				
Varud	30,1	34,2	29,1	
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud	45,2	-	45,2	
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	131,3	101,1	169,9	
Tuletisinstrumentid	0,1	5,0	0,4	5
Müügiotel finantsvarad	10,1	-	10,0	
Finantsvarad õiglasel väärtusel muutustega läbi kasumiaruande	5,9	1,1	3,2	
Üle 3-kuulise tähtajaga deposiidid pankades	198,0	380,9	181,4	
Raha ja raha ekvivalendid	75,3	72,1	54,8	
Kokku käibevara	496,0	594,4	494,0	
Müügiks hoitavad varad	-	-	20,7	
Kokku varad	1 896,7	1 835,5	1 844,1	
OMAKAPITAL				
Emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid				
Aktsiakapital	471,6	471,6	471,6	6
Ülekurss	259,8	259,8	259,8	
Kohustuslik reservkapital	47,2	47,2	47,2	
Riskimaandamise reserv	-23,2	-1,8	-34,6	
Realiseerimata kursivahed	-0,1	-	-	
Jaotamata kasum	402,5	411,3	360,3	
Kokku emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid	1 157,8	1 188,1	1 104,3	
Mittekontrolliv osalus	1,6	3,5	2,8	
Kokku omakapital	1 159,4	1 191,6	1 107,1	
KOHUSTUSED				
Pikaajalised kohustused				
Võlakohustused	331,4	359,0	331,9	8
Muud võlad	1,4	0,1	0,3	
Tuletisinstrumentid	7,1	5,0	4,9	5
Tulevaste perioodide tulud	118,8	116,5	118,6	
Eraldised	28,5	28,2	28,6	
Kokku pikaajalised kohustused	487,2	508,8	484,3	
Lühiajalised kohustused				
Võlakohustused	26,8	3,5	26,8	8
Võlad hankijatele ja muud võlad	138,5	114,9	132,7	
Tuletisinstrumentid	18,5	2,8	31,8	5
Tulevaste perioodide tulud	0,5	0,2	0,5	
Eraldised	65,8	13,7	49,9	
Kokku lühiajalised kohustused	250,1	135,1	241,7	
Müügiks hoitavate varadega seotud kohustused	-	-	11,0	
Kokku kohustused	737,3	643,9	737,0	
Kokku kohustused ja omakapital	1 896,7	1 835,5	1 844,1	

Konsolideeritud rahavoogude aruanne

KONSOLIDEERITUD RAHAVOOGUDE ARUANNE

miljonites eurodes

	3 kuud		12 kuud		Lisa
	1. jaanuar - 31. märts 2011	2010	1. aprill - 31. märts 2010/11	2009/10	
Rahavood äritegevusest					
Jätkuvate tegevusvaldkondade rahavood äritegevusest					
Äritegevusest saadud raha	125,0	86,4	228,4	233,7	
Makstud intressid ja laenukulud	-0,1	-0,1	-15,4	-15,5	
Saadud intressid	3,1	1,2	7,1	12,0	
Makstud tulumaks	-	-	-28,8	-14,8	
Kokku jätkuvate tegevusvaldkondade rahavood äritegevusest	128,0	87,5	191,3	215,4	
Lõpetatud tegevusvaldkonna rahavood äritegevusest	-	3,4	-	9,5	
Kokku rahavood äritegevusest	128,0	90,9	191,3	224,9	
Rahavood investeerimisest					
Jätkuvate tegevusvaldkondade rahavood investeerimisest					
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-71,9	-38,6	-238,6	-193,4	
Laekunud liitumis- ja muud teenustasud	2,2	1,6	10,0	10,8	
Laekunud materiaalse põhivara müügist	0,9	0,5	2,3	6,1	
Üle 3-kuuliste deposiitide netomuutus	-16,6	-375,8	182,9	-355,8	
Tasutud lühiajaliste finantsvarade soetamisel	-5,7	-6,4	-36,7	-20,9	
Antud laenud	-0,1	-	-0,1	-	
Tagasi laekunud laenud	5,3	-	5,3	-	
Pikaajalistelt finantsinvesteeringutelt laekunud dividendid	-	1,2	-	2,3	
Lõpetatud tegevusvaldkonnale antud arvelduskrediidi muutus	-	187,6	-	139,5	
Tasutud tütarettevõtjate soetamisel (miinus omandatud raha ja raha ekvivalendic	-28,8	-	-28,8	-	
Laekunud tütarettevõtja müügist	4,1	-	4,1	-	11
Laekunud lühiajaliste finantsvarade müügist ja lunastamisest	3,0	5,7	21,9	21,9	
Kokku jätkuvate tegevusvaldkondade rahavood investeerimisest	-107,6	-224,2	-77,7	-389,5	
Lõpetatud tegevusvaldkonna rahavood investeerimisest	-	-3,3	-	-26,9	
Lõpetud tegevusvaldkonnalt saadud dividendid	-	-	-	30,7	
Laekunud lõpetatud äritegevuse müügist	-	166,0	-	166,0	12
Kokku rahavood investeerimisest	-107,6	-61,5	-77,7	-219,7	
Rahavood finantseerimisest					
Jätkuvate tegevusvaldkondade rahavood finantseerimisest					
Saadud pikaajalised pangalaenud	0,1	0,6	2,0	41,6	
Tagasi makstud pangalaenud	-0,9	-0,6	-3,8	-9,0	
Mittekontrolliva osaluse poolt tehtud sissemaksed	0,6	-	0,6	-	
Makstud dividendid	-	-	-109,2	-86,9	
Kokku jätkuvate tegevusvaldkondade rahavood finantseerimisest	-0,2	-	-110,4	-54,3	
Lõpetatud tegevusvaldkonna rahavood finantseerimisest	-	6,5	-	24,0	
Kokku rahavood finantseerimisest	-0,2	6,5	-110,4	-30,3	
Puhas rahavoog	20,2	35,9	3,2	-25,1	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	55,1	36,2	72,1	97,2	
Müügigootel varaks klassifitseeritud raha ja raha ekvivalendid	-0,3	-	-	-	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	75,3	72,1	75,3	72,1	
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus	20,2	35,9	3,2	-25,1	

Konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne

KONSOLIDEERITUD OMAKAPITALI MUUTUSTE ARUANNE

miljonites eurodes

	Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital					Kokku	Mittekontrolliv osalus	Kokku
	Aksia- kapital (lisa 6)	Üle- kurss	Kohus- tuslik reserv- kapital	Muud reservid	Jaotamata kasum			
Omakapital seisuga 31. detsember 2009	471,6	259,8	47,2	-3,1	325,2	1 100,7	2,7	1 103,4
Koondkasum								
Majandusaasta koondkasum	-	-	-	1,3	86,1	87,4	0,8	88,2
Kokku tehingud omanikega	-	-	-	1,3	86,1	87,4	0,8	88,2
Omakapital seisuga 31. märts 2010	471,6	259,8	47,2	-1,8	411,3	1 188,1	3,5	1 191,6
Omakapital seisuga 31. detsember 2010	471,6	259,8	47,2	-34,6	360,3	1 104,3	2,8	1 107,1
Koondkasum								
Majandusaasta koondkasum	-	-	-	11,3	42,2	53,5	0,2	53,7
Mittekontrolliva osaluse muutus seoses tütarettevõtja müügiga	-	-	-	-	-	-	-2,0	-2,0
Mittekontrolliva osaluse poolt tehtud sissemaksed	-	-	-	-	-	-	0,6	0,6
Kokku tehingud omanikega	-	-	-	11,3	42,2	53,5	-1,2	52,3
Omakapital seisuga 31. märts 2011	471,6	259,8	47,2	-23,3	402,5	1 157,8	1,6	1 159,4

Finantsaruannete lisad

1 Arvestus- ja aruandluspõhimõtted

Käesolev konsolideeritud vahearuanne on koostatud kooskõlas **rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega (IFRS)** ja Rahvusvaheliste Finantsaruandlusstandardite Tõlgendamise Komitee (IFRIC) tõlgendustega, nagu Euroopa Liit on need vastu võtnud. Aruannete koostamisel on lähtutud standardi IAS 34 "Interim Financial Reporting" nõuetest lühendatud vahearuanne kohta (condensed interim financial statements).

Vahearuanne koostamisel on kasutatud samu arvestuspõhimõtteid ja aruannete esitusviise nagu 31. detsembri 2010 lõppenud majandusaasta kohta koostatud raamatupidamise aastaaruandes.

Alates 1. jaanuarist 2011 kontsernile kohustuslikuks muutunud uued rahvusvahelise finantsaruandluse standardid, avaldatud standardite parandused ja Rahvusvaheliste Finantsaruandlusstandardite Tõlgendamise Komitee tõlgendused on avaldatud 31. detsembril 2010 lõppenud majandusaasta kohta koostatud raamatupidamise aastaaruandes. Uued standardid, avaldatud standardite parandused ja tõlgendused ei toonud kaasa muudatusi kontserni arvestuspõhimõtetes ega finantsaruandluses.

Juhatuse hinnangul kajastab Eesti Energia ASi ja tema tütarettevõtjate (kontsern) perioodi 1. jaanuar 2011 - 31. märts 2011 kohta koostatud vahearuanne õigesti ja õiglaselt kontserni finantsseisundit, rahavoogusid ja majandustulemusi.

Käesolev vahearuanne ei ole auditeeritud ega muul moel kontrollitud audiitorite poolt.

2 Segmendiaruandlus

Kontserni ärisegmendid on määratletud vastavalt kontserni sisemisele juhtimisstruktuurile, mille alusel on üles ehitatud kontserni aruandlussüsteem ning toimub tulemuste hindamine ja vahendite eraldamine kontserni kõrgeima äritegevust puudutavate otsuste langetaja – emattevõtja juhatuse – poolt.

Kontserni sisemise juhtimisstruktuuri kohaselt on pakutavate toodete ja klientide alusel, kellele nimetatud tooteid pakutakse, eristatud kolm ärivaldkonda:

- jaeäri (hõlmab ettevõtjaid ja äriüksusi Energiamüük, Enefit UAB, Enefit SIA, Müük ja Teenindus, Eesti Energia Jaotusvõrk OÜ, Eesti Energia Elektritööd AS, Eesti Energia Võrguehitus AS, Televõrgu AS);
- elektri ja soojuse tootmine (hõlmab ettevõtjaid ja äriüksusi Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS, Taastuenergia, Iru Elektriijaam, Energiakaubandus, Solidus Oy, AS Narva Soojusvõrk, Eesti Energia Aulepa Tuuleelektriijaam OÜ, Eesti Energia Tabasalu Koostootmisjaam OÜ, SIA Enefit Power & Heat Valka);
- kütused (hõlmab ettevõtjaid ja äriüksusi Eesti Energia Kaevandused kontsern, Eesti Energia Õlitööstus AS, Eesti Energia Tehnoloogiatööstus kontsern, Jordan Oil Shale Energy Company, Enefit Outotec Technology OÜ, Enefit Jordan B.V., Enefit U.S., LLC, Enefit American Oil kontsern).

Lisaks on eraldi esitatud kesksed teenistused, mis hõlmavad kontserni juhtimist ja muid toetavaid teenuseid, aga ei moodusta omaette ärisegmenti.

Jaeäri tegeleb elektrienergia, võrguteenuste, telekommunikatsiooniteenuste, elektritööde ning muude lisateenuste pakkumisega lõppklientidele. Elektrienergiat müüakse nii Eestis, Lätis kui ka Leedus.

Elektri ja soojuse tootmise ärivaldkonna ülesandeks on elektrienergia ja soojuse tootmine erinevates elektri- ja koostootmisjaamades ning energiakaubandus hulgiturul nii Eestis kui ka väljaspool Eestit.

Kütuste ärivaldkond tegeleb põlevkivi kaevandamise ja väärtustamisega, põlevkivist vedelkütuste tootmisega ning energeetikaseadmete tootmise ja müügiga.

8. märtsil 2011 viidi lõpule tehing, millega kontsern võõrandas osaluse ASis Kohtla-Järve Soojus (lisa 11). Kuni müügini kuulus AS Kohtla-Järve Soojus elektri ja soojuse tootmise segmenti.

Käesolevas vahearuandes on elektri ülekande valdkond loetud lõpetatud tegevusvaldkonnaks, kuna Eesti Energia AS müüs jaanuaris 2010 100% osaluse Elering OÜs, mis moodustas elektri ülekande valdkonna, Vabariigi Valitsusele (lisa 12). Seetõttu ei ole elektri ülekannet segmendiaruandes eraldi ärivaldkonnana kajastatud.

Äritulud ja -kulud on jaotatud segmentidele eri äriüksuste poolt koostatud sisearvete alusel.

Kasutatud sisehinnad on kinnitanud Konkurentsiamet või lepitakse kokku vastavalt turutingimustele.

Elektrituruseaduse kohaselt kuuluvad Konkurentsiameti poolt kooskõlastamisele

- Narva Elektriijaamadele soojus- ja elektrienergia tootmiseks müüdava põlevkivi piirhind;
- Narva Elektriijaamadest suletud turuosale müüdava elektrienergia hinna piirmäärad;
- müügikohustuse täitmiseks müüdava elektrienergia kaalutud keskmise hinna piirmäär;
- võrgutasud.

Hindade kooskõlastamiseks on Konkurentsiamet kehtestanud hindade arvutamise meetodikad.

Kõikide eespool nimetatud hindade kooskõlastamisel arvestab Konkurentsiamet kuludega, mis võimaldavad ettevõtetal täita õigusaktidest ja tegevusloa tingimustest tulenevaid kohustusi ning tagavad põhjendatud tulukuse investeeritud kapitalilt. Konkurentsiamet loeb investeeritud kapitaliks üldjuhul ettevõtte aasta keskmist põhivarade jääkväärtust, millele on lisatud 5% kontsernivälisest müügitulust. Põhjendatud tulukuse määraks on ettevõtte kaalutud keskmine kapitali hind (WACC).

Segmenti kuuluvate ettevõtjate ja äriüksuste vahelistest tehingutest tulenevad sisekäibed, realiseerimata kasumid/kahjumid ning omavahelised nõuded ja kohustused on elimineeritud.

Ärisegmente ei ole segmendiaruandluse tarbeks summeeritud.

Andmed ärisegmentide perioodi 1. jaanuar 2011 - 31. märts 2011 kohta
miljonites eurodes

	Jaeäri Kokku	sh Jaotusvõrk	Elektri ja soojuse tootmine	Kütused Kokku	sh Kaevandused	Kesksed teenistused	Eliminee- rimised	Kokku
Müügitulu kokku	134,5	55,4	156,5	82,0	61,9	4,2	-143,7	233,5
Segmentidevaheline müük	-4,1	-1,0	-67,0	-51,3	-52,4	-4,0	126,4	-
Müügitulu kontsernivälistelt klientidelt	130,4	54,4	89,5	30,7	9,5	0,2	-17,3	233,5
Ärikasum	-0,9	4,2	31,3	15,1	8,4	-0,8	-0,6	44,1

Andmed ärisegmentide perioodi 1. jaanuar 2010 - 31. märts 2010 kohta
miljonites eurodes

	Jaeäri Kokku	sh Jaotusvõrk	Elektri ja soojuse tootmine	Kütused Kokku	sh Kaevandused	Kesksed teenistused	Eliminee- rimised	Kokku
Müügitulu kokku	135,0	53,7	143,4	73,1	56,4	3,7	-136,9	218,3
Segmentidevaheline müük	-10,3	-0,9	-76,5	-46,7	-49,6	-3,4	136,9	-
Müügitulu kontsernivälistelt klientidelt	124,7	52,8	66,9	26,4	6,8	0,3	-	218,3
Ärikasum	10,6	8,9	39,4	12,5	7,3	36,0	-38,2	60,3

Ärisegmentide ärikasumite summa võrdlus konsolideeritud ärikasumi summaga
miljonites eurodes

3 kuud
1. jaanuar - 31. märts
2011 2010

Segmentide ärikasumite summa kokku	-0,8	36,0
Kesksete teenistuste ärikasumi summa	45,5	62,5
Elimineerimised:		
Kesksete teenistuste kasum Eleringi osaluse müügist	-	-38,3
Varude hinnavahe muutus	-0,5	-
Muud elimineerimised	-0,1	0,1
Kokku ärikasumi summa konsolideeritud kasumiaruandes	44,1	60,3

3 Ärikasumi sesoonsus

Õhutemperatuur on kontserni jaoks olulisim majandustulemuste sesoonsust põhjustav tegur. Madalamad temperatuurid talvel põhjustavad võrreldes suvega suuremat elektrienergia ja soojusenergia nõudlust, mille tõttu kontserni äritulud ja ärikasum talvekuudel ületavad oluliselt ettevõtte äritulusid ja ärikasumit suvekuudel.

4 Materiaalne põhivara

miljonites eurodes

	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31. detsember 2010						
Soetusmaksumus	41,2	149,1	719,5	1 201,0	4,9	2 115,7
Kogunenud kulum	-	-84,8	-297,0	-600,4	-4,3	-986,5
Jääkmaksumus	41,2	64,3	422,5	600,6	0,6	1 129,2
Lõpetamata ehitus	-	0,7	21,8	98,8	-	121,3
Ettemaksed	-	-	0,3	42,8	-	43,1
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31. detsember 2010	41,2	65,0	444,6	742,2	0,6	1 293,6
Perioodil 1. jaanuar 2011 - 31. märts 2011 toimunud liikumised						
Investeeringud põhivara soetusse	-	0,6	3,1	58,3	-	62,0
Saadud tütarettevõtjate soetamisel (lisa 13)	29,4	-	0,3	0,2	-	29,9
Arvestatud kulum	-	-1,1	-5,4	-15,5	-0,1	-22,1
Müüdü põhivara jääkväärtuses	-0,4	-0,1	-	-0,2	-	-0,7
Klassifitseeritud müügiks hoitavateks varadeks	-	-	2,3	-3,2	-	-0,9
Kokku perioodil 1. jaanuar 2011 - 31. märts 2011 toimunud liikumised	29,0	-0,6	0,3	39,6	-0,1	68,2
Materiaalne põhivara seisuga 31. märts 2011						
Soetusmaksumus	70,2	149,2	723,3	1 211,4	4,9	2 159,0
Kogunenud kulum	-	-85,7	-300,1	-609,6	-4,4	-999,8
Jääkmaksumus	70,2	63,5	423,2	601,8	0,5	1 159,2
Lõpetamata ehitus	-	0,9	21,5	132,5	-	154,9
Ettemaksed	-	-	0,2	47,5	-	47,7
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31. märts 2011	70,2	64,4	444,9	781,8	0,5	1 361,8

5 Tuletisinstrumendid

miljonites eurodes

	31. märts 2011		31. märts 2010	
	Varad	Kohustused	Varad	Kohustused
Elektrienergia ostu ja müügi <i>forward</i> lepingud - rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	-	9,1	5,0	-
Elektrienergia ostu ja müügi <i>forward</i> - ja optioonilepingud - kauplemisderivatiivid	-	1,7	-	0,5
Kasvuhooonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu ja müügi optioonilepingud - kauplemisderivatiivid	0,7	-	0,5	-
Vedelkütuste müügi <i>swap</i> - ja <i>futuurl</i> lepingud - rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	-	14,8	0,4	7,3
Kokku tuletisinstrumendid	0,7	25,6	5,9	7,8
sealhulgas pikaajaline osa				
Elektrienergia ostu ja müügi <i>forward</i> lepingud - rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	-	0,4	0,5	-
Elektrienergia ostu ja müügi <i>forward</i> - ja optioonilepingud - kauplemisderivatiivid	-	-	-	0,4
Kasvuhooonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu ja müügi optioonilepingud - kauplemisderivatiivid	0,6	-	0,4	-
Vedelkütuste müügi <i>swap</i> - ja <i>futuurl</i> lepingud - rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	-	6,7	-	4,6
Kokku pikaajaline osa	0,6	7,1	0,9	5,0
Kokku lühiaajaline osa	0,1	18,5	5,0	2,8

6 Aktsiakapital

Seisuga 31. märts 2011 oli Eesti Energia ASil registreeritud 471 645 750 aktsiat (31. märts 2010: 73 796 524 aktsiat). Aktsia nimiväärtus on 1 euro. Aktsia nimiväärtus muudeti aktsiakapitali eurodesse konverteerimisel detsembris 2010, kuni selle ajani oli aktsia nimiväärtus 100 kr. Kõik seltsi aktsiad kuuluvad Eesti Vabariigile.

7 Tava ja lahustatud puhaskasum aktsia kohta

Tava puhaskasumi arvutamiseks aktsia kohta on puhaskasum jagatud kaalutud keskmise emiteeritud aktsiate arvuga. Kuna potentsiaalseid lihtaktsiaid ei ole, on lahustunud puhaskasum kõigil perioodidel võrdne tava puhaskasumiga. Seoses aktsia nimiväärtuse muutumisega (lisa 6) on varasematel perioodidel käibel olnud lihtaktsiate arvu korrigeeritud vastavalt käibel olevate aktsiate arvu proportsionaalsele muutusele.

	3 kuud		12 kuud	
	1. jaanuar - 31. märts		1. aprill - 31. märts	
	2011	2010	2010	2009
Emaettevõtja omaniku osa kasumist (mln eurot)	42,2	86,1	100,3	144,6
Kaalutud keskmine aktsiate arv (mln)	471,6	471,6	471,6	471,6
Tava puhaskasum aktsia kohta (eurot)	0,09	0,18	0,21	0,31
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (eurot)	0,09	0,18	0,21	0,31

8 Võlakohustuste nominaalväärtus ja korrigeeritud soetusmaksumus

miljonites eurodes

	31. märts 2011		31. märts 2010	
	Nominaal- väärtus	Korrigeeritud soetus- maksumus	Nominaal- väärtus	Korrigeeritud soetus- maksumus
Lühiajalised võlakohustused				
Pikaajaliste pangalaenude tagasimaksud järgmisel perioodil	26,8	26,8	3,5	3,5
Kokku lühiajalised võlakohustused	26,8	26,8	3,5	3,5
Pikaajalised võlakohustused				
Pangalaenud	41,6	41,4	70,1	69,8
Emiteeritud võlakirjad	300,0	290,0	300,0	289,2
Kokku pikaajalised võlakohustused	341,6	331,4	370,1	359,0
Kokku võlakohustused	368,4	358,2	373,6	362,5

9 Tingimuslikud kohustused

Tagatised, garantiid ja kohtuvaidlused

Kontserni poolt sõlmitud laenulepingutes on kehtestatud piirmäärad kontserni konsolideeritud finantsnäitajatele. Piirmäärasid ei ole ületatud.

29. jaanuaril 2010 langetas Londoni arbitraaž otsuse Foster Wheeler Energia Oy ja Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASI vahelise kommerts vaidluse kohta. Arbitraaži otsusega määrati kindlaks Foster Wheeler Energia Oyle makstav summa, aga ei lahendanud rahalistelt nõuetelt makstava intressi arvutust ning kohtukulude hüvitamist. Kohtuotsusega välja mõistetud summa maksti välja aprillis 2010 koos alates 29. jaanuarist 2010 tasumisele kuulunud intressiga.

10 Tehingud seotud osapooltega

miljonites eurodes

Eesti Energia ASi aktsiad kuuluvad 100% Eesti Vabariigile. Kontserni aruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks sidusettevõtjad, emaettevõtja juhatuse ja nõukogu liikmed ning muud ettevõtjad, kelle üle nimetatud isikutel on oluline mõju. Samuti on loetud seotud osapoolteks kõik üksused, kus riigil on kontroll või valitsev mõju.

Jätkuvad tegevusvaldkonnad	1. jaanuar – 31. märts	
	2011	2010
Tehingud sidusettevõtjatega		
Kaupade ja teenuste ost	7,1	6,8
Tulu kaupade ja teenuste müügist	0,5	1,2

Aruandeperioodil ega võrreldaval perioodil ei ole hinnatud alla nõudeid seotud osapoolte vastu.

Juhatuse liikmetega teenistuslepingu ennetähtaegse lõpetamise korral on teenistuslepingutes ette nähtud kolme kuu hüvitise maksmine.

Elektrienergia ostul-müügil suletud turul kasutatakse Konkurentsiameti poolt kinnitatud hindu. Ülejäänud tehingud toimuvad turuhinnas, selle puudumisel kasutatakse kokkuleppehindu.

11 Tütarettevõtja müük

8. märtsil 2011 viidi lõpule tehing, millega kontsern võõrandas osaluse ASis Kohtla-Järve Soojus. Kuni müügini kuulus AS Kohtla-Järve Soojus elektri ja soojuse tootmise segmenti.

Müüdud tütarettevõtja netovara	8. märts
miljonites eurodes	2011
Raha ja raha ekvivalendid	1,0
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	4,8
Varud	0,2
Materiaalne põhivara	16,0
Võlakohustused	-3,4
Võlad hankijatele ja muud võlad	-7,7
Tulevaste perioodide tulud	-0,1
Eraldised	-5,8
Kokku müüdud tütarettevõtja netovara	5,0
Mittekontrolliva osaluse osa netovaradest	-2,0
Müügihind	5,6
Kasum müügist	2,6
Raha sissetulek osaluse müügist	
Laekunud müügist	5,6
Tütarettevõtja raha pangakontodel	-1,5
Kokku raha sissetulek osaluse müügist	4,1

12 Lõpetatud tegevusvaldkond

Augustis 2009 kiitis Eesti Vabariigi Valitsus heaks plaani osta kontsernilt 100% osalus Elering OÜs. Tehing viidi lõpule 27. jaanuaril 2010. Kuni müügini moodustas Elering OÜ äritegevus elektri ülekande segmenti ning on seetõttu võrdlusandmetes kajastatud lõpetatud tegevusvaldkonnana.

Lõpetatud tegevusvaldkonna tulude ja kulude analüüs miljonites eurodes

1. jaanuar –
27. jaanuar
2010

Tulud	10,0
Kulud	-4,0
Lõpetatud tegevusvaldkonna kasum enne tulumaksustamist	6,0
Kasum müügist	21,4
Kasum lõpetatavast tegevusvaldkonnast	27,4

Lõpetatud tegevusvaldkonna varad ja kohustused miljonites eurodes

27 January
2010

Raha ja raha ekvivalendid	6,6
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	20,3
Materiaalne ja immateriaalne põhivara	351,5
Kokku lõpetatud tegevusvaldkonna varad	378,4
Võlakohustused	-192,3
Võlad hankijatele ja muud võlad	-21,9
Tulevaste perioodide tulud	-13,0
Kokku lõpetatud tegevusvaldkonna kohustused	-227,2
Netovara	151,2
Müügihind	172,6
Kasum müügist	21,4
Raha sissetulek osade müügist:	
Laekunud müügist	172,6
Tütarettevõtja raha ja raha ekvivalendid	-6,6
Kokku raha sissetulek osade müügist	166,0

13 Äriühendused ja tütarettevõtjate omandamine

(a) Äriühendused

17. jaanuaril 2011 omandas kontsern 75%-lise osaluse Läti äriühingus SIA "Valkas Bioenergo Kompanija" (uus ärinimi - SIA Enefit Power&Heat Valka) 0,8 mln euro eest ning laiendas omandamise järgselt aktsiakapitali, misjärel kuulub kontsernile 90% äriühingust. Omandatud ettevõtte toodab soojust kahes biokütust ja kütteõli kasutavas katlamajas ning on arendanud uue biokütuse elektri ja soojuste koostootmisjaama projekti. Uus koostootmisjaam valmib 2012. aastal.

(b) Muud tehingud

14. jaanuaril 2011 sõlmis kontsern lepingu Oil Shale Exploration Company (uus ärinimi - Enefit American Oil) 100% aktsiate omandamiseks USAs 42 mln USDi eest. Tehing viidi lõpule 30. märtsil 2011. Juhatuse hinnangul ei kujutanud antud tehing äriühendust, kuna omandati varad, mis ei moodusta äri.