Eesti Energia

Vahearuanne

1. aprill 2009 – 31. detsember 2009

Peamised tegevusnäitajad[1]

		1.4.2009-31.12.2009	1.4.2008-31.12.2008	Muutus	
Elektrienergia müük, sh	GWh	6 672	7 149	-477	-6,7%
elektrienergia kodumaine müük	GWh	4 950	5 383	-433	-8,0%
elektrienergia eksport	GWh	1 722	1 766	-44	-2,5%
Soojusenergia müük	GWh	700	1 009	-309	-30,6%
Põlevkivi kontserniväline müük	tuh t	1 240	1 266	-26	-2,0%
Põlevkiviõli kontserniväline müük	tuh t	118	103	16	15,1%
Jaotusvõrgu kaod	%	7,2%	5,8%		1,4pp
Töötajate keskmine arv	in.	7 681	8 273	-592	-7,2%
Äritulud, sh	mln kr	7 360	7 540	-181	-2,4%
müügitulu	mln kr	7 188	7 434	-246	-3,3%
Ärikasum enne kulumit	mln kr	2 490	1 785	705	39,5%
Ärikasum	mln kr	1 406	772	634	82,0%
Puhaskasum[2]	mln kr	1 186	765	421	55,0%
Materiaalne põhivara	mln kr	18 820	17 302	1 518	8,8%
Omakapital	mln kr	17 528	17 485	43	0,2%
Netovõlg	mln kr	5 024	3 489	1 535	44,0%
Investeeringud	mln kr	2 417	2 114	303	14,3%
FFO	mln kr	2 080	1 513	567	37,5%
Finantsvõimendus[1]	%	24,4%	22,8%		1,6pp
ROIC[2,3]	%	10,5%	5,1%		5,4pp
EBITDA / intressikulud võlakohustustelt	korda	9,1	13,1		-4,0
FFO/ intressikulud võlakohustustelt	korda	10,9	7,7		3,2
FFO/ investeeringud	%	86,1%	71,6%		14,5pp
EBITDA marginaal	%	33,8%	23,7%		10,2pp
Ärikasumi marginaal	%	19,1%	10,2%		8,9pp

[1] Võlakohstused / (võlakohustused + omakapital)

[2] Hõlmab nii lõpetatavat kui ka jätkuvaid tegevusvaldkondi

[3] Jooksva 12 kuu tulemused

FFO - äritegevuse rahavoog, v.a.käibekapitali muutused

[1] Andmed jätkuvate tegevusvaldkondade kohta.

Sisukord

Peamised tegevusnäitajad 2
Eesti Energia lühiiseloomustus 4
2009/10. majandusaasta üheksa kuu olulisemad sündmused 5
Ülevaade ärikeskkonnast 7
Ärivaldkondade ülevaade 9
Varade portfell ja investeeringud 13
Kasumlikkus, finantseerimine ja rahavood 15
Lühiajaline väljavaade 18
Ärivaldkondade tutvustus 19
Konsolideeritud finantsseisundi aruanne 22
Konsolideeritud kasumi- ja koondkasumiaruanne 23
Konsolideeritud rahavoogude aruanne 24
Konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne 25
Finantsaruannete lisad 26
1. Arvestus- ja aruandluspõhimõtted 26
2. Segmendiaruandlus 26
3. Ärikasumi sesoonsus 28
4. Materiaalne põhivara 28
5. Tuletisinstrumendid 29
6. Aktsiakapitali vähendamine 31
7. Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta 31
8. Võlakohustuste nominaalväärtus ja korrigeeritud soetusmaksumus 31
9. Tingimuslikud kohustused 32
10. Tehingud seotud osapooltega 32
11. Lõpetatav tegevusvaldkond 32
12. Bilansipäeva järgsed sündmused 33

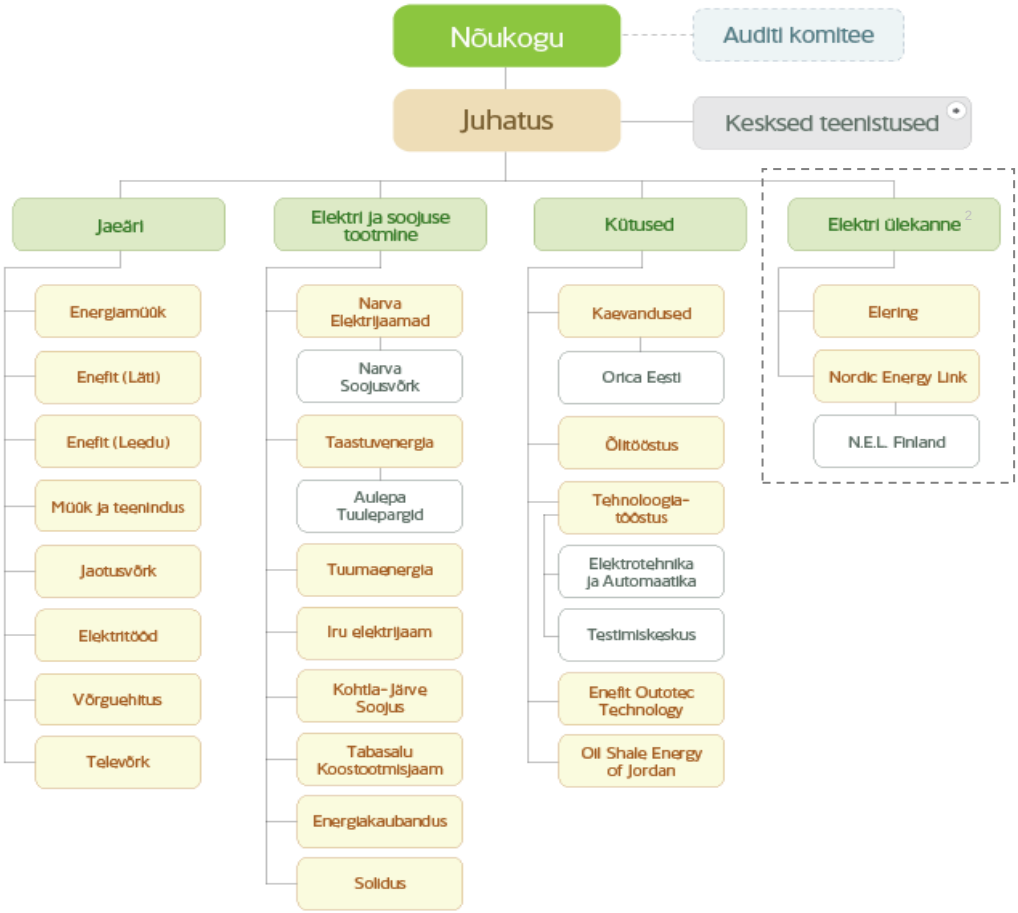
Eesti Energia lühiiseloomustus

Eesti Energia on rahvusvaheline energiaettevõte. Pakume oma klientidele energialahendusi elektri, soojuse ja kütuste tootmisest kuni müügi, teeninduse ja nõustamiseni. Tegutseme kõigis kolmes Balti riigis, Soomes ja Jordaanias. Eestis kanname Eesti Energia nime, oma rahvusvahelise tegevuse koondasime alates 2009. aasta maist Enefiti kaubamärgi alla.

Tervikliku lähenemisega energiatootmisele ja klientide energiavajadusele loome väärtust ja toome kindlust nii Eestis kui ka mujal maailmas:

- Eestis oleme ainus energiaettevõte, kellel on kogu väärtusahel põlevkivi kaevandamisest, elektri ja soojuse tootmisest ning õlitööstusest kuni kliendile teenuste ja toodete pakkumiseni.
- Läänemere piirkonnas müüme elektrit kõigi kolme Balti riigi ja Soome klientidele.
- Kogu maailmas on hinnas meie unikaalne põlevkivi töötlemise oskusteave ja tehnoloogia, ekspordime seda meeleldi.

Elektrituru avanemiseks valmistudes läks Eesti Energia alates 2008/09. majandusaastast üle ärivaldkondadel põhinevale juhtimismudelile. Tegevuste koondamine ärivaldkondadesse[2] lõi kontsernile eeldused senisest suurema lisandväärtuse loomiseks ja eduvõimalusteks rahvusvahelisel turul.



[2] Ülekande ärivaldkonna puhul on tegemist lõpetatava tegevusvaldkonnaga seoses OÜ Elering võõrandamisega. Kontserni 9 kuu vahearuandes toodud finants- ning naturaalandmed on ainult jätkavate tegevusvaldkondade kohta. Sealhulgas on Nordic Energy Linki käsitletud elektri ja soojuse tootmise ärivaldkonda kuuluva ettevõttena.

2009/10. majandusaasta üheksa kuu olulisemad sündmused

Rajame uue õlitehase

Olemasoleva põlevkiviressursi maksimaalseks väärtustamiseks ja toodetavate vedelkütuste kvaliteedi tõstmiseks oleme ehitamas uuel, efektiivsemal tehnoloogial töötavat põlevkiviõlitehast. Selle eesmärgi saavutamiseks oleme majandusaasta üheksa kuu jooksul sõlminud lepingud õlitehase auruturbiini ja generaatori tarnimiseks ning võtmekomponentide ehitamiseks.

Juulis allkirjastasime lepingu Outoteciga uue õlitehase võtmekomponentide ehitamiseks. Leping hõlmab õlitehase termilise üksuse ehitamist, milles õlitootmise protsess toimub ning mille tarnijaks on Outotec. Lepingu kogumaksumus on 1,7 mld krooni. Detsembris allkirjastasime Siemens Osakeyhtiö Eesti filiaaliga ligikaudu 160 mln kroonise lepingu uue õlitehase auruturbiini ning generaatori tarnimiseks. Unikaalse tehnoloogilise lahendusena kasutab uue õlitehase koosseisu kuuluv 37 MW elektrilise võimsusega auruturbiin ära õlitootmisel tekkivat jääksoojust. See Enefit-tehnoloogiale omane uuendus tõstab põlevkivist kättesaadava kasuliku energia hulka ning tähendab ühtlasi, et tehas toodab täisvõimsusel töötades ise tehase toimimiseks vajaliku elektri. Turbiini paigaldamine algab 2011. aasta septembris.

Rajatav õlitehas kasutab senisest keskkonnasõbralikumat, töökindlamat ja suurema ühikvõimsusega Enefit-tehnoloogiat, mis on välja arendatud Eesti Energia ja rahvusvahelise insenerfirma Outotec koostöös. Tehase ehitust alustasime 2010. aastal ning tehase plaanime käivitada 2011. aastal. Uue õlitehase maksumuseks on ligi 3 mld krooni.

Tegeleme aktiivselt tootmisvõimsuste uuendamisega

Meie eesmärgiks on karmistuvate keskkonnanõuete tingimustes omada mitmekülgset ja konkurentsivõimelist tootmisportfelli. Käesoleva majandusaasta üheksa kuu jooksul on selles suunas astutud mitmeid samme - alustasime uue põlevkiviploki rajamise riigihankega Narva Elektrijaamadesse, kinnitasime otsuse Iru jäätmepõletusjaama ehitamiseks, panime nurgakivi Ahtme tipu- ja reservkoormuse katlamajale ja avasime Baltimaade suurima tuulepargi Aulepas. Lisaks hakkasime Narva Elektrijaamades tootma hakkpuidust taastuvenergiat.

Juunis avasime Aulepa tuulepargi, mille võimsus on 39 MW ning aastane toodang ligikaudu 100 GWh ehk 1,4 % elektri lõpptarbimisest Eestis. Projekti kogumaksumuseks oli ligi 900 miljonit. Narva Elektrijaamade kahes uues energiablokis on võimalik toota hakkpuidust aastas 260-280 GWh elektrienergiat ehk ligikaudu 4% Eesti aastasest tarbimisest. Riigikogu võttis 2010. aasta jaanuaris vastu elektrituruseaduse muudatuse maksta toetust ainult koostootmisrežiimis toodetavale elektrienergiale, mis vähendab tulevikus hakkpuidust toodetavat elektrienergia mahtu Narva Elektrijaamades

Oluliseks otsuseks uute tootmisvõimsuste rajamisel oli ühe uue põlevkiviploki rajamise hanke käivitamine. Novembris anti välja hankedokumendid riigihankel taotluse esitanud ning kvalifitseerimistingimustele vastanud kolmele ettevõtetele. Pakkumuste esitamise tähtaeg on 2010. aasta aprill ning hanke võitjaga plaanitakse leping sõlmida 2010. aasta lõpus.

Novembris pandi nurgakivi Ahtmesse rajatavale tipu- ja reservkoormuse katlamajale. Uue katlamaja ehituse maksumus on 134 mln krooni ning soojust hakkab katlamaja tootma alates 2011. aasta jaanuarist. Reserv- ja tipukoormuse katlamaja hakkab töötama nii gaasil kui põlevkiviõlil ning koguvõimsus saab olema 100 MW, millest 20 MW kaetakse 2008. aasta suvel vanasse Ahtme soojuselektrijaama paigaldatud kahe uue katla abil.

2010. aasta jaanuaris kinnitas Eesti Energia nõukogu heaks Iru jäätmepõletusjaama ehituslepingu. Projekti eeldatav ehitusmaksumus on 1,5 mld krooni. 2012. aastaks valmivas koostootmisjaamas on plaanis aastas ära põletada kuni 220 tuh tonni Eestis tekkivaid segajäätmeid. Jäätmepõletusjaama ehitustööd algavad 2010. aasta suvel.

Müüsime põhivõrguettevõtja Elering OÜ

27. jaanuaril 2010 viidi lõpuni tehing, millega Majandus- ja Kommunikatsiooniministeerium omandas Elering OÜ. Tehingu maksumuseks kujunes 2,7 mld krooni. Lisaks maksis Elering tagasi kontsernisisesed laenud. Müügi eesmärk oli Euroopa Liidu nõuetest tulenevalt tagada põhivõrkude sõltumatus tootmis- ja müügitegevusest ning luua tingimused elektrituru tekkimiseks Eestis.

Alustasime uute toodete ja teenuste pakkumist klientidele

Käesoleva majandusaasta üheksa kuu jooksul oleme turule toonud mitmeid uusi tooteid ja teenuseid – väikeelektritööd, energiamärgis, energiaaudit, termoülevaatus ja Roheline Energia.

Mais alustasime elektritööde pakkumisega pistikupesa paigaldusest kuni elektriprojekti nõudva tööni. Alates juunist saab Eesti Energiast tellida energiamärgise, mis iseloomustab hoone energiavajadust ja sisaldab loetelu

olulisematest meetmetest hoone energiatarbimise vähendamiseks. Oktoobris hakkasime klientidele pakkuma energiaauditi ja termoülevaatuse tellimise võimalust. Energiaaudit on erinevatele mõõtmistele ja kliendi juures kogutud andmetele tuginev hoone energiakasutuse analüüs, mis pakub lahendusi energiakasutuse tõhustamiseks ja kadude vähendamiseks. Termoülevaatuse tulemusena valmib raport, mis sisaldab hoonest tehtud termopilte, nende analüüsi ja pakub lahendusi hoone olukorra parandamiseks. Rohelise Energia kaubamärgi all müüme peamiselt enda ning teiste taastuvenergia ettevõtete toodetud elektrit. Rohelise Energiaga oli detsembri lõpuks liitunud üle 1 660 kliendi ning elektri müügiks oli sõlmitud lepinguid aastases mahus 25 GWh.

Oleme jätkuvalt Eesti parimate teenindusettevõtete esikolmikus

Novembris avalikustas turundusuuringuid teostav TNS Emor septembris-oktoobris läbiviidud korralise teenindusindeksi uuringu tulemused. Eesti Energia teenindusindeks paranes 3,66 punktilt 3,70 punktini (maksimaalsest 4,00-st), millega saavutati kolmas koht.

Sõlmisime Euroopa Investeerimispanga 2,3 miljardi krooni suuruse laenulepingu

Mai kuus sõlmisime laenulepingu Euroopa Investeerimispangaga (EIB) 2,3 mld krooni (150 mln euro) laenamiseks soodsatel tingimustel, tagastamistähtajaga viisteist aastat. Sellega finantseerime kolmeaastast investeerimisprogrammi, mille eesmärgiks on elektrivõrkude moderniseerimine ja arendamine.

Ühendasime oma tütarettevõtted ühise nime alla

Mai kuus koondasime eri nimede ja logodega tütarettevõtted ühtse Eesti Energia nime alla. Koduturul jääme kasutama Eesti Energia nime, koondades tütarettevõtted uue visuaaliga Eesti Energia kaubamärgi alla. Rahvusvaheliselt kasutame sama visuaalse identiteediga brändi Enefit. Ühtne visuaalne väljendus loob tugeva seose Eesti Energia rahvusvaheliste ja Eesti-siseste tegevuste vahel.

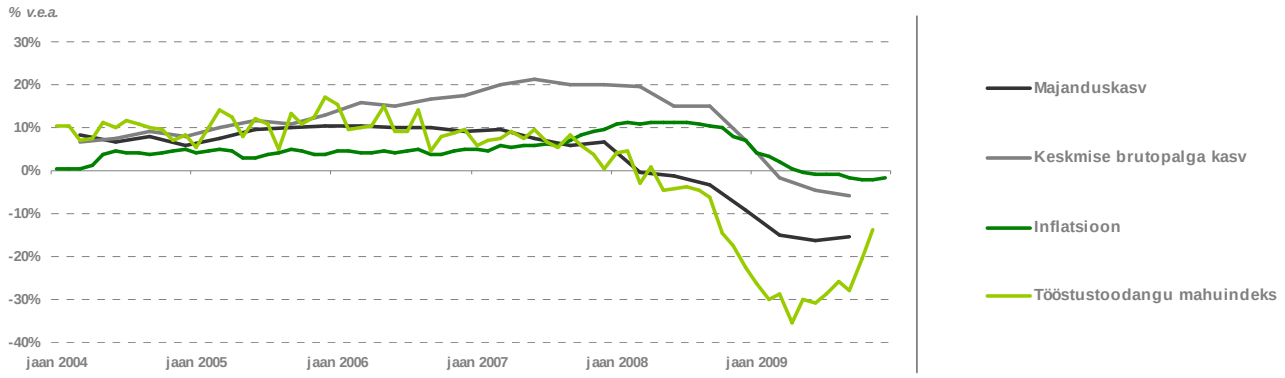
Muudatused Eesti Energia nõukogu koosseisus

Novembris toimusid muutused Eesti Energia nõukogus. Majandusminister Juhan Parts nimetas Eesti Energia nõukogu liikmeks Rein Kuusmiku ja kutsus nõukogu liikme kohalt tagasi rahandusminister Jürgen Ligi. Rahandusminister Jürgen Ligi määras Eesti Energia nõukokku Kalle Pallingu ja Janek Parkmani ning kutsus tagasi nõukogu liikmed Meelis Virkebau ja Rene Tammisti. Eesti Energia nõukogu on kaheksaliikmeline. Nõukogu liikmetest pooled nimetab ametisse majandus- ja kommunikatsiooniminister ning pooled rahandusminister.

Ülevaade ärikeskkonnast

Majanduskeskkond

Eesti Statistikaameti andmetel on sisemajanduse koguprodukti (SKP) langus 2009. aasta esimeses kolmes kvartalis stabiilselt püsinud -15-16% juures (võrreldes eelmise aasta sama perioodiga). Eelkõige on majanduslanguse põhjuseks nõrk sisenõudlus. Seoses palgakasvu pidurdumise, krediidivõimaluse ahenemise ning tööpuuduse suurenemisega on järsult langenud eratarbimine (I kvartal -17,7%, II kvartal -20,8% ning III kvartal -20,0%) Samuti on vähenenud investeeringud (vastavalt -27,3%, -38,8% ning -37,0%), seda tulenevalt nõudluse vähenemisest nii kodu- kui ka välismaal ning piiratud laenamisvõimalustest. Majanduskasvu aeglustumine Eesti kaubanduspartnerite juures on vähendanud eksporti (vastavalt -16,5%, -11,1% ning -9,6%), kuid suuremal määral on langenud import (-27,4%, -30,9% ning -26,6%).



Allikas: Eesti Statistikaamet

Tööjõuturgu iseloomustab tööpuuduse suurenemine ning keskmise brutopalga langus. Töötuse määr on kasvanud 2008. aasta IV kvartali 7,6% tasemelt 2009. aasta III kvartaliks 14,6%-ni, keskmine brutopalga langus aga süvenenud 2009. aasta -1,5%-lt I kvartalis -5,9%-ni III kvartalis. Võrreldes aasta algusega on inflatsiooniline keskkond asendunud deflatsioonilisega – tarbijahindade muutus oli I kvartalis 3,1%, II kvartalis 0,3%, III kvartalis -1,1% ning IV kvartalis -2,1%. Olulisemateks hindade mõjutajateks on toiduainete maailmaturuhindade ning eluasemega seotud hindade (soojus, küte) langus. Ehkki vastavalt Konjunktuuriameti andmetele on elanike ning ettevõtete kindlustunne alates 2009. aasta kevadest paranenud, ei peegeldu see veel makroandmetes.

Tööstustoodangu mahuindeks, mis iseloomustab toodetud tööstustoodangu mahu muutust võrreldes eelmise perioodiga, langes kaheksa kuu jooksul keskmiselt kuus -26,6%. Aasta viimastel kuudel aeglustus langustrend oluliselt, -35,5%-lt aprillis -13,8%-ni novembris, tulenedes ka madalast võrdlusbaasist.

Välistemperatuur

Keskmine välistemperatuur oli vastavalt Eesti Meteoroloogia ja Hüdroloogia Instituudi andmetele 2009/10. majandusaasta üheksal kuul 8,9 kraadi, mis on 0,7 kraadi madalam kui eelmise majandusaasta vastaval perioodil. III kvartali keskmiseks temperatuuriks kujunes 1,3 kraadi. Temperatuur oli majandusaasta esimeses kvartalis keskmiselt 0,4 kraadi madalam, teises kvartalis 1,2 kraadi soojem ning kolmandas kvartalis 2,7 kraadi madalam. Suurimad kuulised erinevused olid septembris (+3,0 kraadi), oktoobris (-3,9 kraadi) ning detsembris (-4,0 kraadi). Oluliselt madalam temperatuur eelkõige III kvartalis, kütteperioodi alguses, mõjutas positiivselt kontserni elektri- ning soojusenergia müügimahtusid.

Elektrienergia hinnad

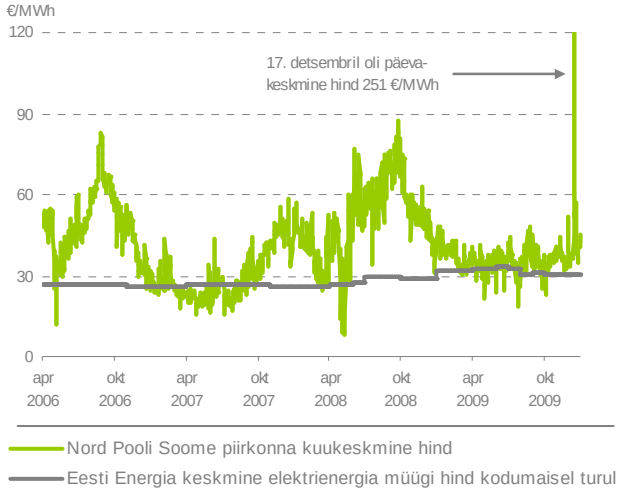
Eestis. Vastavalt elektrituru seadusele kooskõlastab Eesti Energia nii Narva Elektrijaamadest suletud turuosale ostetava elektrienergia hinna piirmäärad kui ka kontserni müügikohustuse täitmiseks müüdava elektrienergia kaalutud keskmise hinna piirmäära Konkurentsiametiga. Alates 2009. aasta 1. jaanuarist kasutatakse mõlemal juhul indekseerimise metoodikat.

Elektrienergia hind majandusaasta üheksal kuul muutus ühe korra – alates 2009. aasta 1. augustist langes hind 6,4%. Eesti Energia elektrienergia keskmine müügihind, mis eelnevalt kehtis alates 1. märtsist 2009 ning oli 50,79 s/kWh (32,5 €/MWh) alanes 47,54 s/kWh (30,4 €/MWh) tasemele. Hinnamuutuse põhjuseks oli keskkonnatasude alanemisest tulenev tootmishindade langus Eesti Energia Narva Elektrijaamades. Esimese üheksa kuu Eesti Energia keskmiseks kaalutud elektrienergia müügihinnaks kodumaisel turul kujunes 31,4 €/MWh ning III kvartalis 30,4 €/MWh.

Põhjamaades. Keskmine elektrienergia hulgihind Põhjamaade elektribörsi Nord Pooli Soome piirkonnas oli majandusaasta esimesel üheksal kuul 36,6 €/MWh, mis on 18,3 €/MWh (-33,3%) väiksem kui eelmise aasta samal perioodil. III kvartalis kujunes keskmiseks hinnaks 39,9 €/MWh (-12,5 €/MWh, -23,9%). Erakorraline olukord tekkis detsembri keskel, kui päevakeskmiseks hinnaks kujunes 17. detsembril 251 €/MWh. Sellega mitte arvestades püsisid päevakeskmised hinnad esimese üheksa kuu jooksul vahemikus 18,5-60,6 €/MWh, sealhulgas III kvartalis 23,1-60,6 €/MWh.

Heitekaubandus

2009. aasta CO_2 heitekvootide päevakeskmiseks hinnaks kujunes majandusaasta esimesel üheksal kuul 14,0 €/t, mis on võrreldes eelmise aasta sama perioodiga 9,5 €/t (-40,4%) madalam. III kvartalis oli keskmine hind 13,7 €/t (-4,7 €/t, -25,6%).



Allikas: Eesti Energia, Nord Pool, Reuters

Nafta ja kütteõli hind

Brent toornafta maailmaturu päevakeskmine sulgemishind 2009/10. majandusaasta esimesel üheksal kuul oli 67,4 $/barrel (47,2 €/barrel), mis on 30,6% (27,6%) madalam kui eelmise majandusaasta vastaval perioodil. Hoolimata lühiajalistest korrektsioonidest on hind alates majandusaasta algusest pidevalt kasvanud – võrreldes aprilli alguse 50 $/barreliga oli hind detsembri lõpus 75 $/barrel (+50%). Sarnaselt nafta hinnale liiguvad ka kütteõlide maailmaturuhinnad, mis mõjutavad kontserni poolt müüdavate vedelkütuste hindu. Esimesel üheksal kuul kujunes kütteõli maailmaturu keskmiseks hinnaks 394 $/t (276 €/t), vähenedes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 22,2% (19,0%). III kvartalis oli keskmine hind 446,0 $/t (302 €/t), mis on 53,3% (36,8%) kõrgem kui aasta tagasi.

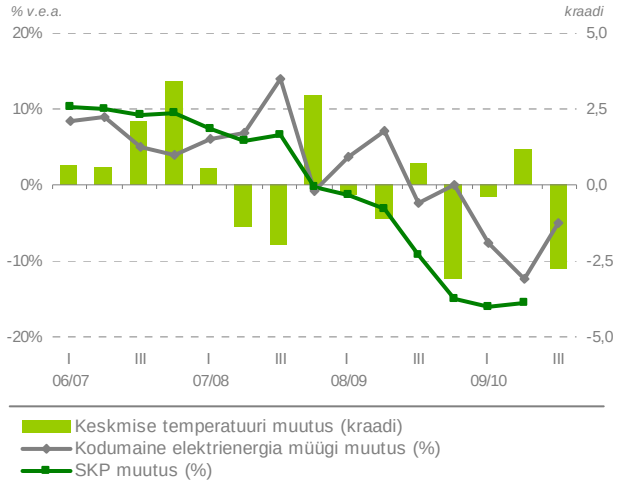
Ärivaldkondade ülevaade

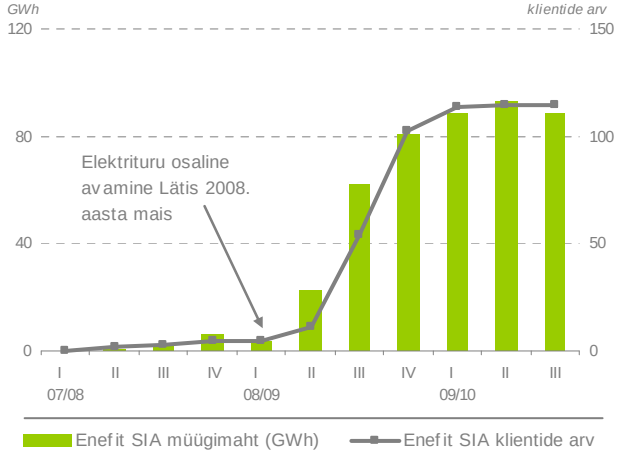
Jaeäri

Ärivaldkonna finantsandmed. Majanduslangusest tingitud elektrienergia tarbimise vähenemine Eestis mõjutas negatiivselt nii valdkonna elektrienergia kui ka võrguteenuse üheksa kuu müügitulu, mida kompenseeris kõrgem elektrienergia müügihind ning suurem müügitulu elektrienergia müügist Läti jaeklientidele. Valdkonna kasumlikkust on suurendanud püsikulude vähenemine, eelkõige langus tööjõu- ning seadmete remondi ja hooldusega seotud kuludes. Peamiselt ostetud elektri kulu suurenemisest tulenevalt langes III kvartalis ärikasum võrreldes eelmise majandusaasta III kvartaliga.

	9 kuud		Muutus	
(mln kr)	09/10	08/09	*(mln kr)*	%
Müügitulu	4 721	4 581	140	3,1%
Ärikasum	451	375	76	20,3%
FFO	586	526	60	11,4%
Investeeringud	772	1 316	-544	-41,3%
EVA (12 kuud)	-132	-66	-66	100,0%
Töötajate arv (in.)	1 603	1 788	-185	-10,3%

Kodumaine kontserniväline **elektrienergia müük** oli majandusaasta esimesel üheksal kuul 4 950 GWh, mis on 433 GWh (-8,0%) madalam võrreldes eelmise aasta sama perioodiga. Müük äriklientidele moodustas 2 923 GWh (-409 GWh, -12,3%), koduklientidele 1 163 GWh (-2 GWh, -0,2%) ning võrguettevõtjatele 863 GWh (-22 GWh, -2,4%). Müüki äriklientidele on enim mõjutanud majanduslangus ning võrguettevõtjatele Eleringile võrgukadudeks müüdava elektrienergia mahu vähenemine. Ainult taastuvatest energiaallikatest toodetava Rohelise Energia müügimaht moodustas üheksa kuuga 14,2 GWh.





Allikas: Eesti Energia, Eesti Meteoroloogia ja Hüdroloogia Instituut, Eesti Statistikaamet

III kvartalis mõnevõrra pidurdus kodumaise kontserniväliste elektrienergia müügimahu langus võrreldes eelmiste kvartalitega (I kvartalis -7,8%, II kvartalis -12,3% ning III kvartalis -5,0%), mida mõjutas positiivselt 2,7 kraadi madalam välistemperatuur võrreldes 2008/09. majandusaasta III kvartaliga. Müügilangus äriklientide segmendis aeglustus II kvartali -16,0%-lt III kvartali -7,5%-le. Võrguettevõtjatele müüdava elektrienergia maht vähenes III kvartalis 1,8% ning müük koduklientidele 0,8%.

Jaotusvõrgu **võrguteenuse** müügimaht oli üheksa kuuga 4 363 GWh, vähenedes 5,7% (-263 GWh) võrreldes eelmise aasta sama perioodiga. III kvartalis oli võrreldes eelmise aasta III kvartaliga müügimahu langus 2,6%, olles aeglasem I kvartali -6,1% ning II kvartali -9,3%-st. Eelkõige on languse kaasa toonud müügimahtude vähenemine keskpingel (peamiselt äriklientidele) edastava elektrienergia mahus (-12,4%, -203 GWh), madalpingel on maht langenud vähem (-2,0%, -60 GWh).

Võrguteenuse üheksa kuu müügitulu oli 1 849 mln krooni, kasvades eelmise aasta sama perioodiga 30 mln krooni (+1,6%). Käesoleva majandusaasta üheksal kuul oli võrgutasu keskmiselt 8,6% kõrgem kui eelmise aasta samal perioodil. Kasvu põhjuseks on muutus müügistruktuuris – keskpingel edastatava madalama tariifiga elektrienergia maht on vähenenud ning kõrgema tariifiga madalpinge osakaal on suurenenud.

Müük Läti avatud turu jaeklientidele ulatus üheksa kuuga 270 GWh-ni, mis on 182 GWh rohkem kui eelmise majandusaasta üheksal kuul. III kvartalis moodustas müük 89 GWh, mis on 27 GWh (43,7%) rohkem võrreldes eelmise aasta sama perioodiga. Enefit SIA-l oli 2009. aasta detsembri seisuga 116 klienti, mis on 103,5% (59 klienti) rohkem kui aasta tagasi.

Jaotusvõrgu üheksa kuu **kaod** ulatusid detsembri lõpu seisuga 7,2%-ni, kasvades eelmise majandusaasta sama perioodiga võrreldes 1,4 protsendipunkti. III kvartalis olid kaod 9,9% ehk 2,6 protsendipunkti suuremad kui 2008/09. majandusaasta III kvartalis. Üheksa kuu kao[3] protsenti on ühelt poolt suurenenud tulenevalt elektrikao kasvust naturaalühikutes +19,4% (+56 GWh), mida on majanduslanguse tingimustes mõjutanud kommertskao kasv. Teiselt poolt jaotusvõrku siseneva elektrienergia mahu vähenemine 3,9% (-194 GWh) võrreldes eelmise majandusaasta üheksa kuuga.

Valdkonna **sideteenuste** müügitulu oli üheksa kuuga 146 mln krooni, kasvades 10,2% (+14 mln krooni) eelkõige mobiilse Interneti-teenuse KÕU müügitulude arvelt. 2009. aasta detsembri lõpu seisuga oli KÕU-l üle 25 500 aktiivse kliendi, mis on 16,5% (üle 3 600 kliendi) enam kui eelneva aasta detsembri lõpus.

Valdkonna **investeeringuteks** kujunes üheksa kuuga 772 mln krooni, mis on 41,3% (544 mln krooni) vähem võrreldes eelmise majandusaasta sama perioodiga. Jaotusvõrgu investeeringud ulatusid 762 mln kroonini ning olid suunatud nii uute liitumiste väljaehitamiseks kui ka võrgu töökindluse suurendamiseks.

Elektri- ja soojusenergia tootmine

Ärivaldkonna finantsandmed. Valdkonna elektrienergia müügitulu oli ligikaudu samal tasemel eelmise aasta üheksa kuuga. Elektrienergia eksporditulu langust kompenseeris kodumaise müügitulu kasv. Samal ajal on suurenenud konkurents Tallinna soojusturul vähendanud soojusenergia müügitulu. Valdkonna üheksa kuu ärikasumi kasv tulenes ühelt poolt püsikulude kokkuhoiust, teiselt poolt CO_2 heitmekvootide väiksemast kulust ning impordi osakaalu suurendamist valdkonna elektrienergia ostu-tootmisportfellis. III kvartalit iseloomustas müügitulu langus ja väga kõrge ning soodsatel tingimustel imporditud elektrienergia maht, mis võimaldas suurendada valdkonna kasumlikkust.

	9 kuud		Muutus	
(mln kr)	09/10	08/09	*(mln kr)*	%
Müügitulu	4 443	4 682	-239	-5,1%
Ärikasum	728	310	418	134,8%
FFO	906	554	352	63,5%
Investeeringud	1 004	390	614	157,4%
EVA (12 kuud)	408	-431	839	-194,7%
Töötajate arv (in.)	1 679	1 881	-202	-10,7%

Valdkonna üheksa kuu **elektrienergia netotoodang** oli 4 716 GWh, vähenedes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 1 868 GWh (-28,4%). Netotoodangu vähenemise peamiseks põhjuseks on impordi osakaalu kasv energiaportfellis, mis võimaldab suurendada valdkonna majanduslikku lisandväärtust. Elektrijaamade lõikes on netotoodang vähenenud kõige rohkem Narva Elektrijaamades (-1 751 GWh). Tootmismahte mõjutas Balti Elektrijaama seiskamine madalama elektrienergia tarbimisega perioodil (15. mai – 29. juuli), millega hoiti oluliselt kokku nii püsi- kui ka muutuvkulusid. Alates majandusaasta algusest on kontserni taastuvatest energiaallikatest toodetava elektrienergia osakaal oluliselt suurenenud. Üheksa kuuga tootsid Aulepa Tuulepargid 43 GWh ja Narva Elektrijaamad hakkpuidust 88 GWh elektrienergiat taastuvatest allikatest. Kokku oli valdkonna taastuvenergia toodang üheksa kuuga 140 GWh, mis on ligikaudu üheksa korda rohkem kui eelmise majandusaasta samal perioodil.

III kvartalis püsis netotoodangu langus II kvartali tasemel, vastavalt -34,0% ja -35,8%. Vähenesid tootmismahud nii Narva Elektrijaamades (-759 GWh) kui ka Iru Elektrijaamas (-128 GWh). Taastuvenergia toodang kokku oli 85 GWh, millest Aulepa Tuulepargid toodang moodustas 20 GWh ning Narva Elektrijaamade hakkpuidust toodetud elektrienergia 62 GWh.

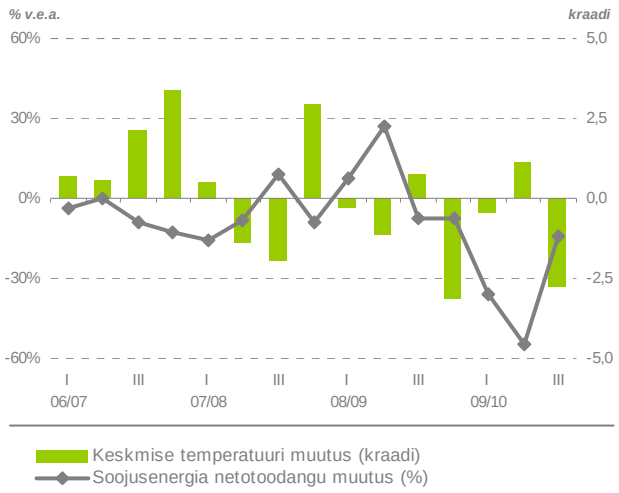
Valdkonna **elektrienergia eksport** oli üheksa kuuga 1 713 GWh, mis on eelmise aasta üheksa kuuga võrreldes 51 GWh (-2,9%) vähem. Madalam hind Põhjamaade elektrienergiabörsil Nord Pool on vähendanud müüki Soome (-547 GWh), mida on aga kompenseerinud suurem müük Lätti (+473 GWh). Võrreldes eelmise majandusaasta üheksa kuuga on keskmine müügihind vähenenud (-7,5%).

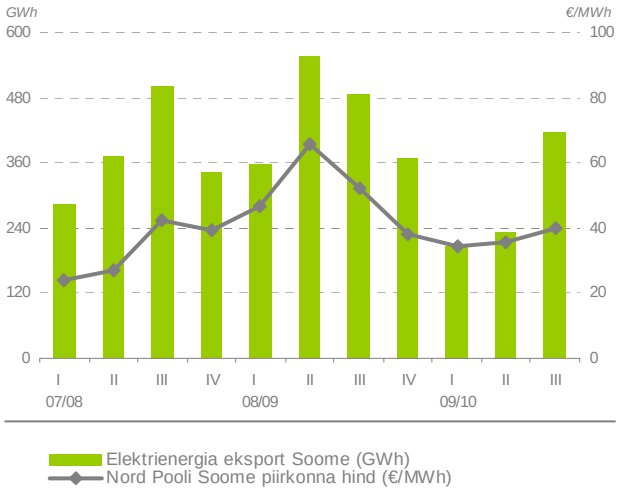
III kvartalis jätkus Soome piirkonda müüdava elektrienergia koguse vähenemine, langus oli viimase kolme kvartali madalaim (-14,5%). Esimesel kahel kvartalil kasvanud eksport Lätti kolmandas kvartalis langes (-19 GWh), kuna sügisene sademete rohkus suurendas oluliselt hüdroelektrijaamade toodangut Lätis.

[3] Võrgukao protsent saadakse võrgukao jagamisel elektrivõrku sisenenud elektrienergia mahuga.

Soojusenergia müük kokku moodustas üheksa kuuga 773 GWh, vähenedes 310 GWh (-28,6%) võrreldes eelneva majandusaasta sama perioodiga. Peamiseks müügilanguse põhjuseks on Iru Elektrijaama müügi vähenemine 303 GWh. Üheksa kuu keskmine välistemperatuur oli 0,7 kraadi madalam kui eelmisel aastal. Keskmine müügihind oli üheksal kuul 10,5% madalam võrreldes 2008/09. majandusaasta üheksa kuuga. Suurim oli hinna langus Iru Elektrijaama soojusenergia hinnas seoses tootmiseks kasutatava maagaasi sisseostuhinna vähenemisega.

III kvartalis pidurdus soojusenergia müügilangus -14,2%-ni (I kvartalis -59,6% ning II kvartalis 39,2%) eelkõige tulenevalt 2,7 kraadi külmemast välistemperatuurist. Iru Elektrijaama müük vähenes 115 GWh, Narva Soojusvõrgu müük aga kasvas 19 GWh.





Allikas: Eesti Energia, Eesti Meteoroloogia ja Hüdroloogia Instituut, Nord Pool

Ärivaldkonna **investeeringuteks** kujunes üheksa kuuga 1 004 mln krooni, mis on 157,4% (614 mln krooni) enam võrreldes eelmise majandusaasta esimese üheksa kuuga. Narva Elektrijaamade investeeringud ulatusid 475 mln kroonini (+338 mln krooni), millest suurem osa oli seotud väävlipuhastusseadmete paigaldamisega (244 mln krooni). Aulepa Tuuleparki investeeriti 181 mln krooni, Taastuvenergia ettevõtte investeeringud mahus 142 mln krooni (+139 mln krooni) olid seotud maa soetamisega ning Kohtla-Järve Soojusesse investeeriti 72 mln krooni (+28 mln krooni), millest 51 mln krooni moodustas uue tipu- ja reservkatlamaja rajamine.

Kütused

Ärivaldkonna finantstulemused. Valdkonna müügitulu mõjutavad kaks erinevat trendi – põlevkivi müügitulu on tulenevalt väiksemast kontsernisisesest elektrienergia toodangust vähenemas, põlevkiviõli müügitulu aga kasvanud peamiselt hinnariski maandamiseks tehtud tulevikutehingute positiivse mõju tõttu. Valdkonna kasumlikkust mõjutas positiivselt ka püsikulude, eelkõige transpordiga seotud kulude, ning varude muutuse vähenemine. III kvartalis kasvas kasumlikkus oluliselt, müügitulu vähenemine oli majandusaasta madalaim ning kulude kokkuhoid suurim.

	9 kuud		Muutus	
(mln kr)	09/10	08/09	*(mln kr)*	%
Müügitulu	2 161	2 369	-208	-8,8%
Ärikasum	282	128	154	120,3%
FFO	461	275	186	67,6%
Investeeringud	532	397	135	34,0%
EVA (12 kuud)	151	-88	239	-271,6%
Töötajate arv (in.)	4 163	4 413	-250	-5,7%

Põlevkivi valdkonnaväline müügimaht oli esimese üheksa kuuga 7,6 mln tonni, mis on 23,7% (-2,4 mln tonni) vähem kui eelmise aasta samal perioodil. Madalam elektrienergia toodang on vähendanud müüki Narva Elektrijaamadele üheksa kuuga 27,3%. Samal ajal on suurenenud valdkonnasisene müük Narva Õlitehasele 25,1% (0,2 mln tonni) seoses suurenenud vedelkütuste tootmisega. Esimese üheksa kuu põlevkivi toodang kokku moodustas 9,9 mln tonni (-9,3%; -1,0 mln tonni).

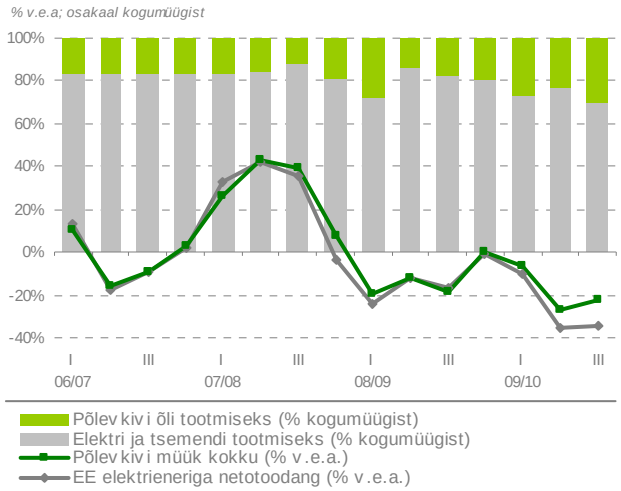
III kvartalis ulatus valdkonnaväline põlevkivi müük 2,7 mln tonnini. Müügimahu langus võrreldes eelmise aasta sama perioodiga püsis III kvartalis II kvartali tasemel, vastavalt -29,6% ning -29,4%. Valdkonnasisese

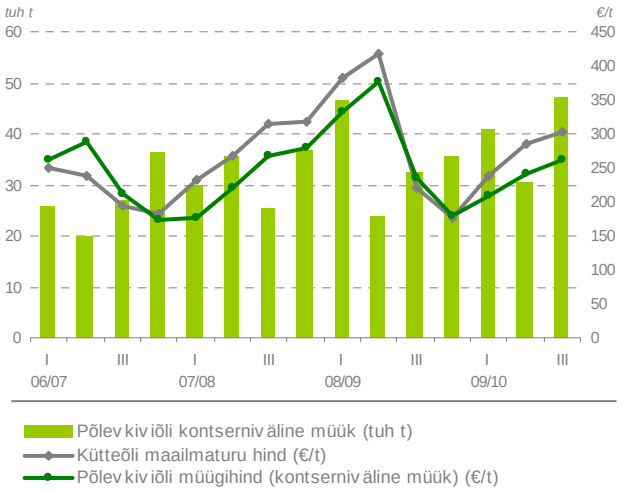
müügimahu kasv aga võrreldes II kvartaliga kiirenes 23,3%-lt 66,8%-ni. Toodangu maht oli 4,0 mln tonni (-1,7%; -0,1 mln tonni).

Põlevkivi müügitulu vähenes esimese üheksa kuuga 12,7% võrreldes eelmise aasta sama perioodiga ning ulatus 1 339 mln kroonini. Müügitulu on positiivselt mõjutanud alates 2008. aasta 1. oktoobrist kehtima hakanud Konkurentsiametiga kooskõlastatud uus põlevkivi müügihind. III kvartalis oli müügitulu 468 mln krooni (-17,9%).

Põlevkiviõli müügimaht moodustas üheksa kuuga 133 tuh tonni, mis on 21,2% rohkem võrreldes eelmise aasta sama perioodiga. Kontserniväline müügimaht suurenes üheksa kuuga 15,1% (16 tuh tonni) ning kontsernisisene maht 114,7% (8 tuh tonni). Tulenevalt madalamast kütteõli maailmaturuhinnast oli keskmine müügihind kontsernivälise müügi korral ilma tuletistehingute mõju arvesse võtmata 23,4% madalam võrreldes 2008/09. majandusaasta üheksa kuuga.

III kvartalis kasvas põlevkiviõli müük kokku 50,7% (18 tuh tonni) ning ulatus 54 tuh tonnini. Kontserniväline müük suurenes 44,7% (15 tuh tonni) ning kontsernisisene müük 111,1% (4 tuh tonni). Kvartali keskmine kontserniväline müügihind oli 11,1% kõrgem eelneva aasta III kvartaliga võrreldes.





Allikas: Eesti Energia, Reuters

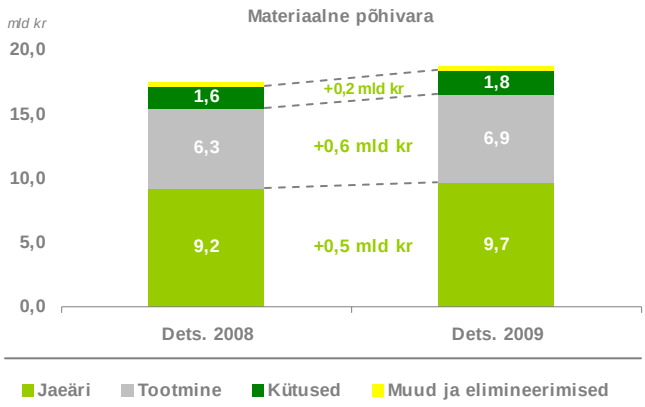
Valdkonna energeetikaseadmete ja kaupade eksporditulu vähenes üheksa kuuga -7,3% (-9 mln krooni) ning kodumaine müügitulu -70,6% (-65 mln krooni). Müügitulu killustikust kasvas 0,3%, ning uttegaasi müügist 45,0%. Kokku ulatus muude toodete ja kaupade müügitulu üheksa kuuga 203 mln kroonini (-23,2%).

Ärivaldkonna **investeeringuteks** kujunes üheksa kuuga 532 mln krooni, mis on 34,0% (135 mln krooni) rohkem võrreldes eelmise majandusaasta esimese üheksa kuuga. EE Õlitööstuse investeeringud ulatusid 331 mln kroonini, millest 241 mln krooni oli seotud uue Enefit-seadme hanke ettevalmistusega ning esimese sissemaksega. EE Kaevandused investeeringud olid 169 mln krooni, millest suurem osa (77 mln krooni) suunati Narva karjääri nii uute seadmete hankimiseks kui ka olemasolevate rekonstrueerimiseks. EE Tehnoloogiatööstuse investeeringud olid üheksal kuul 29 mln krooni.

Varade portfell ja investeeringud

Vertikaalselt integreeritud portfell pakub mõistliku koosluse erineva riskiastmega varadest

Eesti Energia on vertikaalselt integreeritud energiaettevõte, mille varade portfelli kuuluvad energiaketi ettevõtted alates kütuse kaevandamisest kuni elektrienergia müügini. Seisuga 31.12.2009 moodustasid kontserni aktivad kokku 24,9 mld krooni.



Eesti elektrienergia turg on järk-järgult avanemas - kuni 2008. aasta 31. detsembrini oli turg avatud klientidele, kelle elektrienergia tarbimine ühe liitumispunkti kaudu ületas 40 GWh aastas. Alates 2009. aasta 1. jaanuarist on turg avatud üle 2 GWh elektrienergiat ühe liitumispunkti kaudu tarbivatele klientidele ning hiljemalt 2013. aastast on avatud kogu turg. Sellest tulenevalt on elektritootmisega ja põlevkivi kaevandamisega seotud varade risk hetkel piiratud, kuid suurenemas seoses turu täieliku avanemisega hiljemalt 2013. aastast. Samas müüb Eesti Energia elektrit Põhjamaade elektriturule Nord Pool ning Läti avatud turule. Seega on osa elektrienergia tootmise ja ka kaevandamise portfellist tururiskidele avatud juba praegu.

Avatud turu kujunemist Eestis on seni pärssinud avatud turu klientide võimalus osta elektrienergiat suletud turult. Sellest tulenevalt määrab suletud turu elektrienergia hind ülempiiri avatud turu elektrienergia hinnale ning pärsib seeläbi avatud turu reaalset toimimist. Vabariigi Valitsuse poolt kinnitatud ning Riigikokku menetlemiseks saadetud elektrituruseaduse muudatuste kinnitamisel ning seaduseks jõustumisel aga ei saa alates 2010. aasta 1. aprillist avatud turu kliendid osta elektrienergiat reguleeritud hinnaga, mis loob eeldused sisulise avatud turu tekkeks. Antud seaduse muudatus võeti Riigikogus vastu 28. jaanuaril 2010.

Olulise osa varade portfellist moodustavad **elektrivõrgud**, mis on loomulik monopol. Elektrienergia jaotamise tulud ning varade tootlus on reguleeritud ja kooskõlastatakse Konkurentsiametiga. Jaotusvõrgu aktivad moodustasid 10,0 mld krooni.

Vertikaalselt integreeritud elektritootmise kõrval on oluliseks varade portfelli komponendiks põlevkivist vedelkütuste tootmine. Tegemist on varadega, mille tootlus on otseses sõltuvuses volatiilsetest naftahindadest.

Investeeringud toetavad arengut

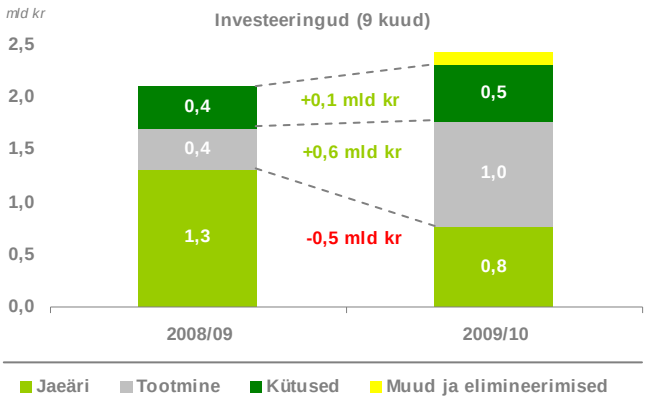
Eesti Energia investeerimisstrateegia lähtub majandusliku efektiivsuse, keskkonnateadliku arengu ning varustuskindluse kriteeriumitest. Ettevõetavad investeeringud peavad tagama strateegiliste eesmärkide täitmise. Elektritootmise osas tähendab see karmistuvatele keskkonnatingimustele vastavat tootmisportfelli, mis on konkurentsivõimeline regionaalsel energiaturul, samuti koostootmise ja taastuvenergia arendamist. Suurimaks investeeringuks lähitulevikus on esimese uue energiaploki projekteerimine ja ehitamine Narva Elektrijaamade territooriumile hiljemalt 2015. aastaks. Vastavasisuline riigihange kuulutati välja 2009. aasta juulis, eesmärgiga sõlmida leping võitjaga hiljemalt 2010. aasta sügiseks. Uued energiaplokid võimaldavad säilitada olemasolevad tootmisvõimsused ning tagada energiajulgeoleku ka pärast 2016. aastat, kui hakkavad kehtima rangemad keskkonnanõuded. Lisaks on alates 2009 . aasta algusest toodangut andmas Baltimaade suurim 39 MW tuulepark Aulepas. Täiendavalt kestavad uuringud tuulepargi rajamiseks Balti Elektrijaama suletud tuhaväljale, Paldiskisse, meretuuleparkide rajamiseks ja Aulepa tuulepargi laiendamiseks. Eesti Energia on sisenenud ka väikekoostootmise valdkonda, omandades Balti Laevaremondi Tehaselt kaks koostootmisseadet ning sõlmides kokkuleppe OÜ-ga Strantum koostootmisjaama ehitamiseks Tabasallu, mis hakkab toodangut andma 2010. aastal.

Jaotusvõrk on alates Eesti Energia AS asutamisest 1998. aastal teinud läbi märkimisväärse arengu. Kui nt 2003. aastal olid 12 kuu **jaotusvõrgu kaod** 12%, siis 2009. aasta detsembri lõpu seisuga on kadude suuruseks 7,8%. Elektrivõrkude investeeringute eesmärgid on seotud efektiivsel moel rikete ja kadude vähendamisega ning pingeprobleemide likvideerimisega.

Eesti Energial on unikaalne oskusteave põlevkivi suuremahulises kaevandamises ja elektriks ning vedelkütusteks muutmise vallas. Astumaks sammu edasi, sõlmis Eesti Energia 2009. aasta juulis rahvusvahelise

inseneriettevõttega Outotec lepingu ehitamaks uuel, efektiivsemal tehnoloogial töötava põlevkiviõlitehase. Rajatav õlitehas kasutab senisest keskkonnasõbralikumat, töökindlamat ja suurema ühikvõimsusega Enefit-tehnoloogiat, mis on välja arendatud Eesti Energia ja Outotec koostöös. Eesseisvate aastate jooksul arendab Eesti Energia välja põlevkivi vedelkütuste tööstuse, kus toodetud vedelkütused on kuni kaks korda väärtuslikumad kui täna toodetav põlevkiviõli ning neid saaks tänaste kütusenormide kohaselt kasutada mootorikütusena. Lisaks oleme saavutanud kokkuleppe Jordaania valitsusega põlevkivil põhineva elektrijaama loomiseks Jordaaniasse, kus asuvad maailma suuruselt neljandad põlevkivivarud. Samuti on Eesti Energial Jordaanias käsil ka projekt põlevkivist vedelkütuste tootmise rajamiseks.

Eesti Energia strateegilise juhtimise üks olulisemaid vahendeid on tasakaalustatud tulemuskaart. Tasakaalustatud tulemuskaardil arvestatakse lisaks finantskriteeriumitele ka kliendi, töötajate ning protsesside efektiivsuse aspektidega. Sellest tulenevalt peavad investeeringud lisaks finantskriteeriumite saavutamisele toetama tasakaalustatud tulemuskaardis ette nähtud eesmärkide täitmist.



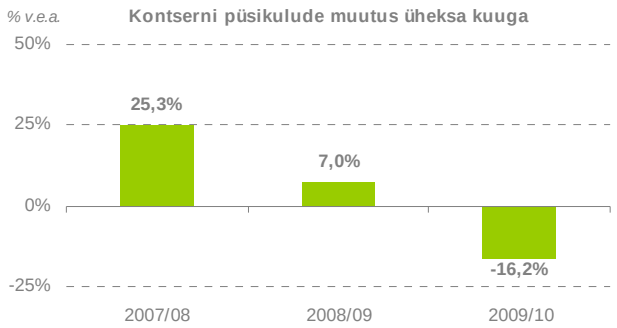
Viimasel kuuel majandusaastal on Eesti Energia kontsern investeerinud kokku 16,4 mld krooni ehk keskmiselt 2,7 mld krooni aastas. 2009/10. majandusaasta esimesel üheksal kuul olid Eesti Energia jätkuvate tegevusvaldkondade **investeeringud** kokku 2,4 mld krooni. Põhiosa investeeringutest on suunatud elektrivõrkudesse, kuhu investeeriti 762 mln krooni. Märkimisväärselt investeeriti ka tootmise valdkonnas - Narva Elektrijaamadesse 475 mln krooni, sealhulgas väävlipuhastusseadmete paigaldamisse 248 mln krooni ning Aulepa Tuuleparki 181 mln krooni. Kütuste valdkonna investeeringutest moodustas suurima osa Enefit-seadme ehitamise investeeringud, 241 mln krooni.

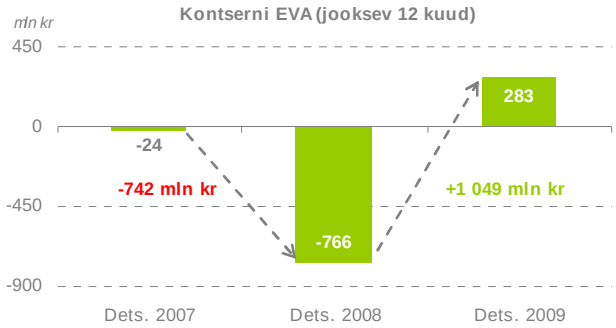
Kasumlikkus, finantseerimine ja rahavood[4]

Kulude kokkuhoid on suurendanud kontserni kasumlikkust

Eesti Energia 2009/10. majandusaasta esimest üheksat kuud iseloomustab kasumlikkuse suurenemine, mis saavutati vähenevate tulude ja majanduslanguse tingimuses. Üheksa kuu ärikasumiks kujunes 1,4 mld krooni, mis on 82,0% (+0,6 mld krooni) rohkem võrreldes eelmise majandusaasta sama perioodiga. Äritulud olid 7,4 mld krooni (-0,2 mld krooni, -2,4%) ning puhaskasum 1,2 mld krooni (0,4 mld krooni, 55,0%). Puhaskasumit mõjutas negatiivselt tasutud tulumaksu kulu kasv (+0,1 mld krooni) seoses omanikule makstud suuremate dividendidega.

Suurim osa kontserni üheksa kuu müügitulust ehk 52,5% moodustasid elektrienergia müügitulud, mis vähenesid võrreldes eelmise aasta üheksa kuuga 1,1%. Majanduslangusest tingitud tarbimise vähenemist Eestis kompenseerisid teatud määral madalam välistemperatuur 2009. aasta lõpus ning kõrgem kodumaine müügihind. Eksporditud elektrienergia mahu languse tõi kaasa madalam eksport Nord Pooli Soome piirkonda, mida piisavalt ei tasakaalustanud ekspordi suurenemine Lätti. Soojusenergia müügitulu vähenemine (-37,4%) on seotud konkurentsi tihenemisega Tallinna soojusturul. Madalamat kontsernivälist põlevkivi müüki (-2,0%) on kompenseerinud kõrgem müügihind, mille tulemusena kasvas põlevkivi müügitulu (4,9%). Põlevkiviõli müügitulu kasvu (16,9%) on taganud kõrgem müügimaht ning hinnariski maandamiseks tehtud tulevikutehingud. Madalamad tootmismahud on kaasa toonud kontserni muutuvkulude vähenemise, millest olulisim on langus CO_2 heitekvootide kulus. Edukalt on vähendatud kontserni püsikulusid, mis võrreldes 2008/09. majandusaasta üheksa kuuga on langenud 16,2%. Peamised muutused on toimunud seadmete ja rajatiste remondi- ja hoolduskuludes (-35,3%), tööjõukuludes (-7,2%) ning transpordiga seotud kuludes (-19,3%).





III kvartali ärikasumiks kujunes 0,7 mld krooni (+0,4 mld krooni, 118,4%). III kvartalis vähenes äritulude langus II kvartali -7,0%-lt -4,3%-le ning ärikulude langus suurenes II kvartali -9,4%-lt -18,7%-ni. Positiivselt mõjutasid kvartali müügitulu kodumaise elektrienergia müügitulu suurenemine tulenevalt müügimahu languse vähenemisest ning põlevkiviõli müügitulu kasv seoses kütteõli maailmaturuhindade kasvuga. Negatiivselt mõjusid elektrienergia eksporditulu ning soojusenergia müügitulu vähenemine. Esimesel juhul oli põhjuseks madalam müügimaht ning müügihind nii ekspordil Nord Pooli kui Lätti, teisel juhul jätkuv müügimahu vähenemine ning madalam müügihind. Lisaks muutuvkulude vähenemisele langesid püsikulude osas eelkõige seadmete ja rajatiste hoolduskulud.

Jooksva 12 kuu lõikes olid kontserni äritulud 10,4 mld krooni (võrreldes jooksev 12 kuud 2008. aasta detsembri lõpuga 0,3 mld krooni, 3,0%), ärikasum 1,8 mld krooni (1,2 mld krooni, 174,9%) ning puhaskasum 1,6 mld krooni (+1,1 mld krooni, 194,0%).

Kontserni 12 kuu EVA (nii jätkuvate kui lõpetatavate tegevusvaldkondade kohta) oli 2009. aasta detsembri lõpu seisuga 283 mln krooni, kasvades jooksva 12 kuu lõikes märkimisväärselt 1 049 mln krooni.

Lõpetatavate tegevusvaldkondade üheksa kuu puhaskasumiks kujunes 218 mln krooni (-101 mln krooni, -85,1%) ning III kvartali puhaskasumiks 201 mln krooni (+45 mln krooni, +28,9%).

Eesti Energia on tugeva bilansistruktuuriga ettevõte

Vaatamata pidevatele mahukatele investeeringutele püsib Eesti Energia bilansistruktuur konservatiivne. Põhjamaade Investeerimispangas laenu väljavõtmine 626 mln krooni ulatuses suurendas 2009 detsembri lõpuks

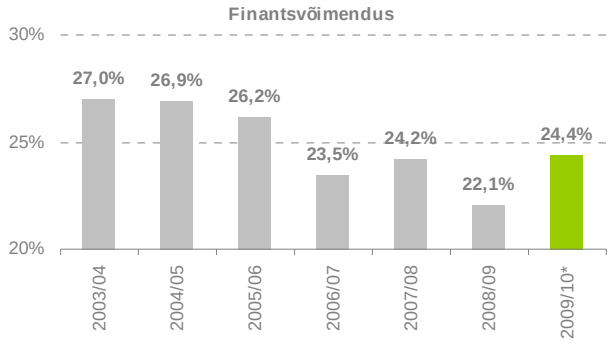
[4] Tekstis on toodud andmed ainult jätkuvate tegevusvaldkondade kohta, kui pole märgitud teisiti. Graafikutel on 2009/10. majandusaasta andmed jätkuvate tegevusvaldkondade kohta, eelnevate aastate andmed sisaldavad ka lõpetatavaid tegevusvaldkondi. EVA graafikul andmed nii lõpetatavate kui ka jätkuvate tegevusvaldkondade kohta.

võlakohustuste osakaalu bilansis ning võlakohustused / (võlakohustused + omakapital) suhe kasvas võrreldes 12 kuu taguse ajaga 22,8%-lt 24,4%-ni.

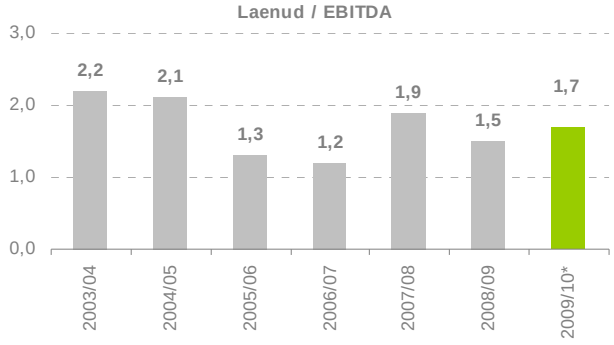
Laenude/EBITDA (jooksev 12 kuud) suhe on vähenenud aastaga 2,5-lt 1,7-le tingituna EBITDA suurenemisest.

Keskpikas perspektiivis ootame võlakoormuse kasvu, kuna strateegiliste eesmärkide saavutamiseks on vaja teha mahukaid investeeringuid. Käibekapital suurenes üheksa kuu jooksul 1,7 mld krooni tulenevalt nii käibevara kasvust kui ka lühiajaliste kohustuste vähenemisest. 31.12.2009 seisuga oli Eesti Energia netovõlg 5,0 mld krooni (12 kuuga +1,5 mld krooni, +43,9%). Netovõla muutus on tulenenud raha ja selle ekvivalentide vähenemisest seoses dividendide maksmisega ning pikaajaliste võlakohustuste suurenemisest.

Seisuga 31.12.2009 oli Eesti Energia võlakohustuste kaalutud keskmiseks intressimääraks 4,09%, mis on 0,4 protsendipunkti madalam kui aasta tagasi, tingituna kuue kuu Euribori langusest. Eesti Energia võlakohustuste alusvaluutaks on euro. Eesti Energia krediidireitingud on Moody'se kinnitatud negatiivse väljavaatega A1 ja Standard & Poor'si kinnitatud negatiivse väljavaatega A-.



* - 31.12.2009 seisuga



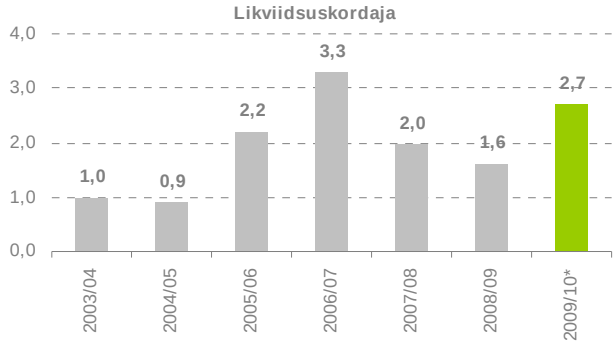
* - 31.12.2009 seisuga

Eesti Energia pikaajaliste võlakohustuste hulgas on mahukaim osa 4,7 mld kroonise (300 mln euro) mahuga 4,5% fikseeritud intressimääraga eurovõlakirjad, mille lunastamistähtaeg on 2020. aastal. Samuti on võlaportfellis Põhjamaade Investeerimispanga (NIB) laenud, mille laenujääk oli detsembri lõpu seisuga 933 mln krooni, Euroopa Investeerimispanga laen laenujäägiga 203 mln krooni ja laen Nordealt laenujäägiga 16,0 mln krooni. Laenuportfellist 80% on fikseeritud intressimääraga ning 20% ujuva intressimääraga. Väljavõtmata laenude maht on detsember 2009 seisuga 2,2 mld krooni.

Kontserni likviidsusrisk on madal

31.12.2009 seisuga oli Eesti Energia kontsernil rahalisi vahendeid 0,6 mld krooni eest. Eleringi võõrandamine 27. jaanuaril suurendas oluliselt kontserni likviidsete vahendite mahtu. Eleringi poolt kontsernile tagastatud laenu ning Eleringi müügist saadud tuluga finantseeritakse järgnevate perioodide investeeringuid.

Likviidsusrisk on ettevõtte jaoks keskpikas perspektiivis madal, mida väljendavad ka tugevad krediidireitingud. Perioodi lõpu seisuga oli kontserni likviidsuskordaja 2,7.



* - 31.12.2009 seisuga

Ebatõenäoliselt laekuvate arvete osakaal nõuetest ostjate vastu vaadeldaval perioodil oluliselt ei muutunud. 2008. aasta 31. detsembri seisuga oli osakaal bilansis 10,3%, 2009. aasta 31. detsembri seisuga aga 10,8%. 12 kuu keskmine arvete laekumise aeg pikenes jooksva 12 kuu lõikes 2 päeva võrra, moodustades 38 päeva. Vältimaks ebatõenäoliste võlgade mahu olulist suurenemist ning arvete laekumise tähtaegade pikenemist jälgime hoolsalt arvete tasumise tähtaegadest kinnipidamist. Sellega tegeleb Jaeäri valdkonnas vastav üksus, kelle ülesandeks on võlgnevuste protsessi menetlemine, juhtimine ning arendamine.

Eesti Energia maksis dividende 2008/09. majandusaasta puhaskasumi ulatuses

Eesti Energia maksis omanikule dividende 2008/09. majandusaasta puhaskasumi ulatuses ehk 1,36 mld krooni. Dividendid maksti välja 2009. aasta septembris (324 mln krooni) ja novembris (1 036 mln krooni).

Lühiajaline väljavaade

Makromajandus

Eesti Pank prognoosib 2009. aasta 21. oktoobril avaldatud majandusprognoosis SKP reaalkasvuks 2009. aastal -14,2% ning 2010. aastal 1,4%. Harmoniseeritud tarbijahinnaindeksi muutuseks prognoositakse 2009. aastal 0,1%, keskmise brutopalga kasvuks -4,7% ning tööpuuduse määra suurenemist 14,5%-ni.

Rahandusministeerium prognoosib 2009. aasta 27. augustil avaldatud prognoosis SKP reaalkasvuks 2009. aastal -14,5% ning 2010. aastal -2,0%. Langus tuleneb nii eratarbimiskulutuste kui ka investeeringute kasvu negatiivseks muutumisest. Inflatsiooniks prognoositakse 2009. aastal -0,1%, keskmise brutopalga kasvuks -5,7% ning tööpuuduse määra suurenemist 14,4%-ni.

Majanduslangus on kaasa toonud ka elektrienergia müügilanguse

Jooksva 12 kuu kodumaine elektrienergia müük oli detsembri lõpu seisuga 7 041 GWh, mis on 5,8% vähem võrreldes 2008. aasta detsembri lõpuga. Viimase 12 kuu keskmine välistemperatuur oli 1,2 kraadi madalam kui 2008. aasta detsembris ning jooksva 12 kuu temperatuuriga korrigeeritud elektrienergia müügilangus oli 8,1% võrreldes 2008. aasta detsembri jooksva 12 kuuga.

2009/10. majandusaasta lõpuks prognoosime elektrienergia kodumaiseks müügiks 7 017 GWh (-6,1%). Müük langeb kõigi kliendigruppide lõikes. Prognoosimisel on eeldatud, et aasta temperatuur ei ületa ajaloolist keskmist temperatuuri, SKP reaalkasv kujuneb vastavalt Rahandusministeeriumile prognoosile ning müük Eleringile on kontserniväline alates jooksva majandusaasta algusest.

Soojusenergia kontserniväliseks müügimahuks prognoosime jooksval majandusaastal 1 364 GWh, mis on 19,3% vähem kui 2008/09. majandusaastal. Müügimaht langeb eelkõige tulenevalt Iru Elektrijaama müügimahu vähenemisest seoses konkurentsi suurenemisega Tallinna soojusenergia turul.

Jaotusvõrgu kaod

Kodumaised kaod olid jooksva 12 kuu lõikes detsembri lõpuks 7,8%, mis on 0,6 protsendipunkti rohkem kui 2008. aasta detsembri lõpus. 2009/10. majandusaastal prognoosime jaotusvõrgu kadudeks 7,2%.

Nord Pooli elektrihind, heitekaubandus ja nafta hind

Alates 2009 detsembri teisest poolest on 2010. aasta I poolaasta Soome piirkonna hinnakokkuleppeid sõlmitud tasemel 50 €/MWh.

2010. aasta CO_2 heitekvootidega kaubeldi 2009 detsembri lõpus tasemel 13 €/t.

Brent toornafta hinna osas viitavad tulevikutehingud hinna jätkuvale kasvule – 20. jaanuaril sõlmiti 2010. detsembrikuu lepinguid tasemel 81 $/barrel (2009. aasta detsembrikuu keskmine hind oli 75 $/barrel).

Sarnaselt nafta hinnale viitavad tulevikutehingud ka kütteõli hinna tõusule – 20. jaanuaril sõlmiti 2010. aasta detsembrikuu lepinguid tasemel 455 $/t (2009. aasta detsembrikuus oli keskmine hind 442 $/t).

Alates 2007. aasta suvest kasutame põlevkiviõli hinnariski maandamiseks raske kütteõli tulevikutehinguid. 2009. aasta detsembri lõpu seisuga oleme sõlminud tulevikutehinguid ligikaudu 50 000 tonnile aasta kohta kuni 2012. aasta lõpuni.

Vähenevad nii kontserni äritulud kui ka ärikulud

Kontserni 2009/10. majandusaasta äritulusid mõjutab Eesti majanduskasvu pidurdumisest põhjustatud kodumaise elektrienergia müügi kasvutempo aeglustumine absoluutmahus, elektrienergia ekspordi väiksem müügitulu tulenevalt väiksemast müügimahust ning madalamast müügihinnast, soojusenergia müügikoguste vähenemine seoses Iru Elektrijaama väiksema müügiga ning põlevkiviõli müügimahu müügitulu suurenemine tulenevalt müügikoguse kasvust. Prognoosimisel oleme eeldanud keskmise välistemperatuuri jäämist pikaajalisele keskmise tasemele, elektrienergia ekspordihindade kujunemist vastavalt Nord Pooli tulevikutehingute hindadele ning kodumaise elektrienergia hinna indekseerimist kahel korral aastas. Samuti vähenevad ärikulud – väiksemast toodangu mahust tulenevalt langeb tehnoloogilise kütuse, CO_2 heitekvootide ja keskkonnamaksude kulu, püsikulude kokkuhoidu võimaldab eelkõige seadmete remondi ja hoolduskulu ja tööjõukulude vähenemine.

Ärivaldkondade tutvustus

Kütused – Eesti Energia Kaevandused AS, Eesti Energia Õlitööstus AS, Eesti Energia Tehnoloogiatööstus AS, Oil Shale Energy of Jordan ja Enefit Outotec Technology OÜ.

Kütuste ärivaldkonna eesmärgiks on põlevkivi väärtuse maksimeerimine, mis hõlmab põlevkivi kaevandamist ja väärtustamist, kaevandatavate ressursside säästvat kasutamist ja müümist, vedelkütuste ja gaasi tootmist ning biokütuste tootmist.

Valdkonna strateegilisteks eesmärkideks on tõhus põlevkivi kaevandamine Eestis, toota aastas Eestis vähemalt 1,3 miljonit tonni rafineerimiskõlblikke ja kaks korda väärtuslikumaid vedelkütuseid alates 2016. aastast ja luua selleks Eestisse põlevkiviõli järeltöötlustehas võimsusega 30 000 barrelit päevas ning põlevkivienergia kompleksi käivitamine Jordaanias.

Eesti Energia Kaevandused AS (eelnevalt Eesti Põlevkivi AS)

Põlevkivi kaevandatakse Ida-Virumaal Eesti põlevkivimaardla osas, mis ulatub Kiviõlist Narva jõeni ja põhjast lõunasse Jõhvist Väike-Pungerjani. Põlevkivikihindi sügavus maapinnast on kümnekonnast meetrist kuni 70 meetrini. Põlevkivi tootmisel rakendatakse pealmaakaevandamist Aidu ja Narva karjäärides ning allmaakaevandamist Estonia ja Viru kaevandustes. Põlevkivi tootmisega tegeleb otseselt või kaudselt Eesti Energia kontsernis 3 096 inimest, olles kõige inimtöömahukam ärivaldkond kontsernis. Viimase 12 kuu põlevkivi toodang moodustab 14,0 mln tonni.

Eesti Energia Õlitööstus AS (eelnevalt Narva Õlitehas AS)

Eesti Energia Õlitööstus AS tegeleb põlevkivist vedelkütuste ja kõrge kalorsusega uttegaasi tootmisega. Õlitööstuses kasutatakse vedelkütuste tootmiseks maailmas unikaalset ja väga efektiivset Enefit (kuni 2009. aasta maini tahke soojuskandja) tehnoloogiat. Lisaks tootmisüksusele kuulub Õlitööstuse koosseisu ka sertifitseeritud keemialaboratoorium, mis korraldab kontrollproovide võtmist ja viib läbi valmistatava toodangu kvaliteedianalüüsi. Põhilise toorainena kasutatakse igas suuruses madala kalorsusega põlevkivi, kuid tehnoloogia võimaldab kasutada vedelkütuste tootmiseks ka kummipuru ning orgaanilisi nafta- ja õlijäätmeid.

Põlevkiviõli kasutatakse peamiselt kütusena nii suurtes kui ka väikestes kateldes. Õlitööstuse toodang moodustab viimase 12 kuu lõikes 175 tuhat tonni põlevkiviõli. Õlitööstuses töötab 184 inimest.

Eesti Energia Tehnoloogiatööstus AS (eelnevalt Energoremont AS)

Eesti Energia Tehnoloogiatööstus on peaasjalikult energeetikasektorile seadmeid ning metallkonstruktsioone valmistav, paigaldav ja hooldav ettevõte. Samuti eksporditakse oma toodangu üle maailma. Suurematelt klientideks välisturul on Alstom, Andritz, Foster Wheeler, Kvaerner Power, ABB, Roxon ja paljud teised. Ettevõttes töötab 775 inimest.

Enefit Outotec Technology OÜ

Enefit Outotec Technology OÜ on Eesti Energia ja Outotec OY poolt loodud ühisettevõte, mille peamiseks eesmärgiks on uue põlvkonna põlevkiviõli tootmistehnoloogia Enefit müümine.

Oil Shale Energy of Jordan

Oil Shale Energy of Jordan (OSEJ) on Eesti Energia 2006. aasta lõpus omandatud tütarettevõte, mis uurib võimalusi põlevkiviõli tehase rajamiseks Jordaania Kuningriiki. EE partneriks Jordaanias on Near East Group, kellele kuulub 24% OSEJ-st.

Elektri- ja soojuse tootmine – Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS, Eesti Energia AS Taastuvenergia ettevõte, Eesti Energia AS Iru Elektrijaam, AS Kohtla-Järve Soojus, AS Narva Soojusvõrk, Aulepa Tuulepargid OÜ, Eesti Energia AS Energiakaubandus, Solidus OY, Tabasalu Koostootmisjaam OÜ ja Nordic Energy Link AS

Elektri ja soojuse tootmise ärivaldkonna ülesandeks on elektri ja soojuse tootmine ning energiakaubandus hulgiturul.

Valdkonna strateegilisteks eesmärkideks on uutesse tootmisvõimsustesse investeerimine varustatuse kindlustamiseks, elektrienergia tootmises CO_2 sisalduse vähendamine, tootmisportfelli laiendamine.

Eesti Energia kontsernil on elektrienergia tootmiseks paigaldatud võimsusi 2 644 MW (sh. Narva Elektrijaamades 2 380 MW, Iru Elektrijaamas 190 MW, Aulepa Tuulepargis 39 MW, Ahtme kütte- ja elektrijaamas 30 MW). Soojusenergia tootmiseks on paigaldatud võimsusi 1 517 MW: Iru Elektrijaamas 764 MW (sh. koostootmisvõimsusi 400 MW), Narva Elektrijaamades 484 MW (sh. tipu- ja reservkatlamaja 240 MW) ja Ahtme kütte- ja elektrijaamas 268 MW. Elektri- ja soojusenergia tootmisega tegeleb Eesti Energia kontsernis

1 633 inimest. Viimase 12 kuu jooksul moodustas elektri- ja soojusenergia tootmise ärivaldkonna elektrienergia toodang 7 179 GWh ja soojusenergia toodang 1 630 GWh.

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS

EE Narva Elektrijaamad AS on Eesti üks juhtivaid ning Balti regiooni üks tähtsamaid elektrienergia tootjaid ja müüjaid, konkurentsivõimeline ning keskkonnakaitse nõuetele vastav. EE Narva Elektrijaamad AS varustab elektrienergiaga Eesti tarbijaid ning soojusenergiaga Narva linna, ekspordib elektrienergiat Baltimaadesse ja Soome. Lisaks tegeleb ettevõte põlevkivituha müügiga. Ettevõttes töötab 1 404 inimest.

AS Narva Soojusvõrk

Narva Soojusvõrgu tegevusaladeks on soojusenergia (kuum vesi ja aur) ost, jaotamine ja müük ning soojusvõrkude hooldus, remont ja ehitus. Ettevõtte peamiseks tegevuspiirkonnaks on Narva linn. Ettevõttest omab 66% EE Narva Elektrijaamad AS ning 34% Narva linn. Ettevõttes töötab 31 inimest.

Eesti Energia AS Iru Elektrijaam

Iru Elektrijaam on elektri- ja soojusenergia koostootmisjaam, mis töötab alates 1978. aastast. Iru Elektrijaam müüb enda toodetavat soojust AS-ile Tallinna Küte, kes varustab oma soojavõrgu kaudu vastavalt Tallinna kesklinna, Lasnamäe ja Maardu tarbijaid. Ettevõttes töötab 53 inimest.

AS Kohtla-Järve Soojus

Kohtla-Järve Soojus varustab soojusenergiaga Jõhvit ja Ahtme linnaosa ning müüb Eesti Energiale elektrienergiat. Ettevõttele kuuluvad 1951. aastal tööd alustanud põlevkiviküttel töötav Ahtme koostootmisjaam ning Ahtme-Jõhvi piirkonna soojusvõrgud. Ettevõttest 59,2% kuulub Eesti Energiale ning 40,8% OÜ-le VKG Energia. Ettevõttes töötab 107 inimest.

Eesti Energia AS Taastuvenergia ettevõte

Taastuvenergia ettevõte on Eesti Energia kontsernis tegutsenud alates 2002. aastast ning tema ülesanne on rajada ja käitada elektrijaamu, mis kasutavad energiaressursina taastuvaid allikaid . Ettevõttes töötab 5 inimest.

Aulepa Tuulepargid OÜ

OÜ Aulepa Tuulepargid on loodud Läänemaale Noarootsi valda Baltikumi suurima 39 MW võimsusega Aulepa tuuleelektrijaama rajamiseks ja tuulepargi edasiseks käitamiseks.

Eesti Energia AS Energiakaubandus

Energiakaubanduse peamisteks ülesanneteks on hallata ning juhtida Eesti Energia kontserni elektri tootmise, ostu ja müümise portfelli, osutada Eestis bilansihalduri ja avatud tarnija teenust ning korraldada elektrienergia ostu ja müügi laiendamist välisturgudel. Ettevõttes töötab 16 inimest.

Solidus OY

Solidus OY tegutseb Põhjamaade elektribörsi Nord Pool liikmena, hallates oma klientide elektriportfelle ning pakkudes elektriturul tegutsemisega ja riskihaldusega seonduvaid nõustamis- ja ekspertteenuseid. Solidus OY asutati 2005 ja alates 2006. aastast on ettevõte 100% Eesti Energia omanduses. Ettevõttes töötab 8 inimest.

Tabasalu Koostootmisjaam OÜ

Tabasalu Koostootmisjaam on Eesti Energia ning OÜ Strantum poolt loodud ühisettevõte koostoomisjaama Tabasallu ehitamiseks ning hiljem jaama opereerimiseks. Eesti Energiale kuulub ettevõttes 55% ning OÜ Strantumile 45%.

Nordic Energy Link AS

Eesti Energia AS tütarettevõte Nordic Energy Link AS asutati eesmärgiga valmis ehitada ja käiku anda Estlink kaabel. Merekaabli haldamiseks on moodustatud ettevõte AS Nordic Energy Link, mille aktsionärideks on Eesti Energia (39,9%), Latvenergo (25%), Lietuvos Energija (25%) ja Soome Finestlink (10,1%).

Jaeäri – Eesti Energia Jaotusvõrk OÜ, Eesti Energia AS Energiamüük, Eesti Energia Võrguehitus AS, Eesti Energia Elektritööd AS, Televõrgu AS, SIA Enefit, UAB Enefit, Eesti Energia AS Müük ja Teenindus

Jaeäri ülesandeks on klientidele elektrienergia, soojuse, jaotusvõrguteenuse ja energiaga seotud teenuste müümine ning telekommunikatsiooniteenuse pakkumine.

Valdkonna strateegilisteks eesmärkideks on klientidele lisatoodete pakkumine, kliendibaasi laiendamine, kvaliteetse võrguteenuse osutamine.

Eesti Energia Jaotusvõrk OÜ

Jaotusvõrgu ülesanne on elektri jaotamine lõppkliendile kuni 35 kV madal- ja keskpingevõrgus ning nende võrkude haldamine. Jaotusvõrgu teeninduspiirkond hõlmab ca 92% Eesti territooriumist. Ettevõttes töötab 755 inimest.

Enefit SIA

Enefit SIA on Eesti Energia tütarettevõte Lätis, mis tegeleb elektrienergia müügiga Läti lõpptarbijatele, bilansihalduse teenuste pakkumisega elektrienergia tootjatele ja teenuste pakkumisega äriklientidele elektrihinna muutustest tulenevate riskide maandamiseks. Ettevõttes töötab 5 inimest.

Enefit UAB

Enefit UAB on Eesti Energia tütarettevõte Leedus, mis tegeleb elektrienergiaga kauplemise ja konsultatsioonide andmisega, sealhulgas elektrienergia müügiga Leedu lõpptarbijatele. Ettevõttes töötab 1 inimene.

Eesti Energia Võrguehitus AS

Eesti Energia Võrguehitus AS moodustati seniste AS Elektriteenused ja AS Elpec liitmisel. Ettevõte tegeleb elektri- ja sidevõrkude ehituse, remondi ja hoolduse ning projekteerimise, maateenuse ja geodeesiaga. Ettevõttes töötab 259 inimest.

Eesti Energia Elektritööd AS

Eesti Energia Elektritööd AS pakub vabaturul elektriteenuseid, mis jäävad liitumispunktist kliendi sisevõrgu poole, nt kodude ja ettevõtete siseelektrisüsteemi rikete parandamine, plaanilised remondi- ja hooldustööd. Ettevõttes töötab 67 inimest.

Eesti Energia AS Müük ja Teenindus

Kliendisuhete hoidmise ja arendamisega, klientide teenindamise ning erinevate teenuste pakkumisega tegeleb Eesti Energia AS Müük ja Teenindus. Eesti Energial on üle 494 400 kliendi, sealhulgas ligikaudu 25 700 äriklienti. Ettevõttes töötab 296 inimest.

Eesti Energia AS Energiamüük

Eesti Energia AS Energiamüük ülesandeks on elektri ning sellega seonduvate toodete arendus ja müük. Ettevõttes töötab 13 inimest.

Televõrgu AS

Televõrgu AS on telekommunikatsiooni valdkonnas tegutsevatele operaator-firmadele Eesti sisest ning rahvusvahelist andmeside magistraalvõrgu teenust osutav ettevõte. Ettevõttes töötab 57 inimest.

Konsolideeritud finantsseisundi aruanne

KONSOLIDEERITUD FINANTSSEISUNDI ARUANNE
tuhandetes kroonides

VARAD	31. detsember 2009	31. detsember 2008	31. märts 2009	Lisa
Põhivara				
Materiaalne põhivara	18 820 321	22 489 302	22 832 951	4
Immateriaalne põhivara	238 005	146 785	174 266	
Investeeringud sidusettevõtjatesse	184 320	176 209	178 563	
Tuletisinstrumendid	3 817	83 965	123 010	5
Pikaajalised nõuded	2 763	1 412	5 295	
Kokku põhivara	**19 249 226**	**22 897 673**	**23 314 085**	
Käibevara				
Varud	622 157	483 302	458 648	
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud	-	403 376	403 376	
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	4 372 197	1 530 710	1 793 079	
Tuletisinstrumendid	42 410	243 297	284 238	5
Finantsvarad õiglases väärtuses muutustega läbi kasumiaruande	6 668	15 483	31 514	
Üle 3-kuulise tähtajaga deposiidid pankades	79 798	392 730	392 730	
Raha ja raha ekvivalendid	566 598	1 293 130	1 520 549	
Kokku käibevara	**5 689 828**	**4 362 028**	**4 884 134**	
Lõpetatava tegevusvaldkonna vara	**5 678 949**	**-**	**-**	11
Kokku varad	**30 618 003**	**27 259 701**	**28 198 219**	
OMAKAPITAL				
Emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid				
Aktsiakapital	7 379 652	7 382 327	7 382 327	6
Ülekurss	4 049 319	4 065 497	4 065 497	
Kohustuslik reservkapital	738 233	738 233	738 233	
Riskimaandamise reserv	-49 126	310 679	384 107	
Realiseerimata kursivahed	-33	-26	-204	
Jaotamata kasum	5 367 601	4 945 426	5 532 341	
Kokku emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid	**17 485 646**	**17 442 136**	**18 102 301**	
Vähemusosa	**42 328**	**42 679**	**50 576**	
Kokku omakapital	**17 527 974**	**17 484 815**	**18 152 877**	
KOHUSTUSED				
Pikaajalised kohustused				
Võlakohustused	5 615 599	5 040 490	5 032 786	8
Võlad hankijatele	1 338	2 820	1 339	
Tuletisinstrumendid	60 605	-	11 575	5
Tulevaste perioodide tulud	1 828 625	1 917 193	1 958 702	
Eraldised	331 913	432 682	315 836	
Kokku pikaajalised kohustused	**7 838 080**	**7 393 185**	**7 320 238**	
Lühiajalised kohustused				
Võlakohustused	54 839	134 582	120 275	8
Võlad hankijatele ja muud võlad	1 710 838	1 743 454	1 965 470	
Tuletisinstrumendid	32 644	-	11	5
Tulevaste perioodide tulud	3 365	3 365	3 365	
Eraldised	43 273	500 300	635 983	
Kokku lühiajalised kohustused	**1 844 959**	**2 381 701**	**2 725 104**	
Lõpetatava tegevusvaldkonna kohustused	**3 406 990**	**-**	**-**	11
Kokku kohustused	**13 090 029**	**9 774 886**	**10 045 342**	
Kokku kohustused ja omakapital	**30 618 003**	**27 259 701**	**28 198 219**	

Konsolideeritud kasumi- ja koondkasumiaruanne

KONSOLIDEERITUD KASUMIARUANNE
tuhandetes kroonides

	3 kuud 1. oktoober - 31. detsember 2009	3 kuud 1. oktoober - 31. detsember 2008	9 kuud 1. aprill - 31. detsember 2009	9 kuud 1. aprill - 31. detsember 2008	12 kuud 1. jaanuar - 31. detsember 2009	12 kuud 1. jaanuar - 31. detsember 2008	*Lisa*
JÄTKUVAD TEGEVUSVALDKONNAD							
Müügitulu	2 815 196	2 969 041	7 188 199	7 433 922	10 166 729	9 919 655	*2*
Muud äritulud	53 229	9 574	170 740	70 234	195 425	93 501	
Sihtfinantseerimine	270	19 565	702	36 186	1 094	47 142	
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	115 239	7 130	170 926	50 786	180 998	121 123	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-1 235 672	-1 560 850	-2 876 885	-3 573 417	-4 182 861	-4 935 914	
Muud tegevuskulud	-172 026	-224 432	-777 681	-724 242	-1 013 379	-1 127 049	
Tööjõukulud	-484 305	-508 004	-1 386 165	-1 508 522	-1 934 052	-2 026 031	
Põhivara kulum ja väärtuse langus	-364 975	-347 408	-1 083 757	-1 012 564	-1 570 274	-1 421 809	
ÄRIKASUM	**726 956**	**364 616**	**1 406 079**	**772 383**	**1 843 680**	**670 618**	*2*
Finantstulud	47 291	127 678	152 950	256 319	204 598	325 178	
Finantskulud	-53 733	-74 280	-166 607	-222 108	-235 228	-295 927	
Kokku finantstulud ja -kulud	**-6 442**	**53 398**	**-13 657**	**34 211**	**-30 630**	**29 251**	
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtjatesse	5 757	6 911	5 757	6 911	26 095	15 887	
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	**726 271**	**424 925**	**1 398 179**	**813 505**	**1 839 145**	**715 756**	
TULUMAKSUKULU	**-**	**-126**	**-229 571**	**-167 478**	**-229 567**	**-168 332**	
KASUM JÄTKUVATEST TEGEVUSVALDKONDADEST	**726 271**	**424 799**	**1 168 608**	**646 027**	**1 609 578**	**547 424**	
KASUM/KAHJUM LÕPETATAVAST TEGEVUSVALDKONNAST	**200 612**	**155 583**	**17 745**	**119 228**	**171 587**	**202 514**	*11*
MAJANDUSAASTA KASUM	**926 883**	**580 382**	**1 186 353**	**765 255**	**1 781 165**	**749 938**	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist	**920 562**	**576 900**	**1 194 635**	**775 034**	**1 781 550**	**754 125**	
vähemusomanike osa kasumist/kahjumist	**6 321**	**3 482**	**-8 282**	**-9 779**	**-385**	**-4 187**	
Tava puhaskasum aktsia kohta (kroonides)	*12,47*	*7,81*	*10,79*	*10,50*	*24,14*	*10,23*	*7*
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (kroonides)	*12,47*	*7,81*	*10,79*	*10,50*	*24,14*	*10,23*	*7*

KONSOLIDEERITUD KOONDKASUMIARUANNE
tuhandetes kroonides

	3 kuud 1. oktoober - 31. detsember 2009	3 kuud 1. oktoober - 31. detsember 2008	9 kuud 1. aprill - 31. detsember 2009	9 kuud 1. aprill - 31. detsember 2008	12 kuud 1. jaanuar - 31. detsember 2008/2009	12 kuud 1. jaanuar - 31. detsember 2007/2008
MAJANDUSAASTA KASUM	**926 883**	**580 382**	**1 186 353**	**765 255**	**1 781 165**	**749 938**
Muu koondkasum						
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus	-155 137	1 174 783	-433 233	857 591	-359 804	724 803
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	-30	-43	171	-186	-8	40
Majandusaasta muu koondkasum	**-155 167**	**1 174 740**	**-433 062**	**857 405**	**-359 812**	**724 843**
MAJANDUSAASTA KOONDKASUM KOKKU	**771 716**	**1 755 122**	**753 291**	**1 622 660**	**1 421 353**	**1 474 781**
sh emaettevõtja omaniku osa koondkasumist/kahjumist	**765 395**	**1 751 640**	**761 573**	**1 632 439**	**1 421 738**	**1 478 968**
vähemusomanike osa koondkasumist/kahjumist	**6 321**	**3 482**	**-8 282**	**-9 779**	**-385**	**-4 187**

Konsolideeritud rahavoogude aruanne

KONSOLIDEERITUD RAHAVOOGUDE ARUANNE
tuhandetes kroonides

	3 kuud 1. oktoober - 31. detsember 2009	3 kuud 1. oktoober - 31. detsember 2008	9 kuud 1. aprill - 31. detsember 2009	9 kuud 1. aprill - 31. detsember 2008	12 kuud 1. jaanuar - 31. detsember 2008/2009	12 kuud 1. jaanuar - 31. detsember 2007/2008
Rahavood äritegevusest						
Jätkuvate tegevusvaldkondade rahavood äritegevusest						
Äritegevusest saadud raha	941 987	401 303	2 331 535	1 351 299	3 035 561	1 798 227
Makstud intressid ja laenukulud	-227 692	-227 032	-241 619	-246 513	-244 335	-249 805
Saadud intressid	54 364	79 803	168 590	229 413	209 353	286 204
Makstud tulumaks	-229 833	-168 206	-230 887	-168 206	-230 913	-168 206
Kokku jätkuvate tegevusvaldkondade rahavood äritegevusest	**538 826**	**85 868**	**2 027 619**	**1 165 993**	**2 769 666**	**1 666 420**
Lõpetatava tegevusvaldkonna rahavood äritegevusest	**-87 486**	**166 129**	**95 709**	**367 822**	**416 707**	**539 387**
Kokku rahavood äritegevusest	**451 340**	**251 997**	**2 123 328**	**1 533 815**	**3 186 373**	**2 205 807**
Rahavood investeerimisest						
Jätkuvate tegevusvaldkondade rahavood investeerimisest						
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-1 062 212	-801 545	-2 424 999	-2 159 427	-3 203 202	-2 954 720
Laekunud liitumis- ja muud teenustasud	43 689	64 330	143 212	261 004	195 349	373 265
Laekunud materiaalse põhivara müügist	71 957	22 408	81 498	57 957	82 875	61 388
Üle 3-kuuliste deposiitide netomuutus	1 141 283	688 450	312 932	1 769 469	312 931	2 185 494
Tasutud lühiajaliste finantsvarade soetamisel	-74 171	-80 570	-227 055	-204 468	-317 713	-333 186
Pikaajalistelt finantsinvesteeringutelt laekunud dividendid	-	-	498 077	-	498 077	19 225
Antud laenud oma töötajatele	-	-	-39	-	-39	-
Tagasi laekunud oma töötajatele antud laenud	12	-	23	-	23	-
Lõpetatavale tegevusvaldkonnale antud arvelduskrediidi muutus	-265 174	48 905	-753 576	-125 960	-502 888	8 122
Laekunud lühiajaliste finantsvarade müügist ja lunastamisest	104 877	129 995	252 840	295 980	327 833	459 886
Kokku jätkuvate tegevusvaldkondade rahavood investeerimisest	**-39 739**	**71 973**	**-2 117 087**	**-105 445**	**-2 606 754**	**-180 526**
Lõpetatava tegevusvaldkonna rahavood investeerimisest	**-177 923**	**-117 225**	**-369 428**	**-493 783**	**-439 737**	**-531 266**
Kokku rahavood investeerimisest	**-217 662**	**-45 252**	**-2 486 515**	**-599 228**	**-3 046 491**	**-711 792**
Rahavood finantseerimisest						
Jätkuvate tegevusvaldkondade rahavood finantseerimisest						
Saadud pikaajalised pangalaenud	15 962	-	641 826	-	641 826	-
Tagasi makstud pangalaenud	-35 256	-49 480	-130 161	-109 615	-140 816	-109 615
Tagasi makstud kapitalirendikohustused	-	-403	-	-813	-	-1 016
Arvelduskrediidi muutus	-	-1 201	-4	11 445	-14 311	14 312
Vähemusosaniku poolt tehtud sissemaksed	-	-	34	-	34	-
Tasutud uute aktsiate emiteerimisega seotud kulusid	-16 178	-	-16 178	-	-16 178	-
Makstud dividendid	-1 036 000	-652 000	-1 360 000	-652 000	-1 360 000	-652 000
Kokku jätkuvate tegevusvaldkondade rahavood finantseerimisest	**-1 071 472**	**-703 084**	**-864 483**	**-750 983**	**-889 445**	**-748 319**
Lõpetatava tegevusvaldkonna rahavood finantseerimisest	**265 409**	**-48 905**	**273 719**	**125 960**	**23 031**	**-8 122**
Kokku rahavood finantseerimisest	**-806 063**	**-751 989**	**-590 764**	**-625 023**	**-866 414**	**-756 441**
Puhas rahavoog	**-572 385**	**-545 244**	**-953 951**	**309 564**	**-726 532**	**737 574**
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	1 138 983	1 838 374	1 520 549	983 566	1 293 130	555 556
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	566 598	1 293 130	566 598	1 293 130	566 598	1 293 130
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus	**-572 385**	**-545 244**	**-953 951**	**309 564**	**-726 532**	**737 574**

Konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne

KONSOLIDEERITUD OMAKAPITALI MUUTUSTE ARUANNE
tuhandetes kroonides

	Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital							Vähe-mus-osa	Kokku
	Aktsia-kapital (lisa 7)	Regist-reerimata aktsia-kapital	Üle-kurss	Kohus-tuslik reserv-kapital	Muud reservid	Jaotamata kasum	Kokku		
Omakapital seisuga 31. märts 2008	**7 321 190**	**61 137**	**4 065 497**	**727 410**	**-546 752**	**4 833 215**	**16 461 697**	**52 458**	**16 514 155**
Koondkasum									
Majandusaasta koondkasum	-	-	-	-	857 405	775 034	1 632 439	-9 779	1 622 660
Tehingud omanikuga									
Aktsiakapitali suurendamine (Vabariigi Valitsuse 27. veebruari 2008 korraldus nr 97)	61 137	-61 137	-	-	-	-	-	-	-
Jaotamata kasumi kandmine reservkapitali	-	-	-	10 823	-	-10 823	-	-	-
Makstud dividendid	-	-	-	-	-	-652 000	-652 000	-	-652 000
Kokku tehingud omanikega	**61 137**	**-61 137**	**-**	**10 823**	**-**	**-662 823**	**-652 000**	**-**	**-652 000**
Omakapital seisuga 31. detsember 2008	**7 382 327**	**-**	**4 065 497**	**738 233**	**310 653**	**4 945 426**	**17 442 136**	**42 679**	**17 484 815**
Omakapital seisuga 31. märts 2009	**7 382 327**	**-**	**4 065 497**	**738 233**	**383 903**	**5 532 341**	**18 102 301**	**50 576**	**18 152 877**
Koondkasum									
Majandusaasta koondkasum	-	-	-	-	-433 062	1 194 635	761 573	-8 282	753 291
Tehingud omanikuga									
Aktsiakapitali vähendamine (Vabariigi Valitsuse 11. detsembri 2008 korraldus nr 502) (lisa 6)	-2 675	-	-	-	-	625	-2 050	-	-2 050
Vähemusosaniku poolt tehtud sissemaksed	-	-	-	-	-	-	-	34	34
Tasutud uute aktsiate emiteerimisega seotud kulusid	-	-	-16 178	-	-	-	-16 178	-	-16 178
Makstud dividendid	-	-	-	-	-	-1 360 000	-1 360 000	-	-1 360 000
Kokku tehingud omanikega	**-2 675**	**-**	**-16 178**	**-**	**-**	**-1 359 375**	**-1 378 228**	**34**	**-1 378 194**
Omakapital seisuga 31. detsember 2009	**7 379 652**	**-**	**4 049 319**	**738 233**	**-49 159**	**5 367 601**	**17 485 646**	**42 328**	**17 527 974**

Finantsaruannete lisad

1. Arvestus- ja aruandluspõhimõtted

Käesolev konsolideeritud vahearuanne on koostatud kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandlusestandarditega (IFRS), nagu need on vastu võetud Euroopa Liidu poolt. Aruannete koostamisel on lähtutud standardi IAS 34 "Interim Financial Reporting" nõuetest lühendatud vahearuannete kohta (condensed interim financial statements).

Vahearuande koostamisel on kasutatud samu arvestuspõhimõtteid ja aruannete esitusviise nagu 31. märtsi 2009 lõppenud majandusaasta kohta koostatud raamatupidamise aastaaruandes, välja arvatud intressi- ja dividenditulude kajastamine segmendiaruandes ning standardite IAS 23 "Laenukasutuse kulutused" ja IAS 1 "Finantsaruannete esitamine" muudatustest tulenevad muutused laenukasutuse kulutuste kajastamises ja põhiaruannete esitusviisis. Samuti on võrreldes 30. septembri 2009 vahearuandega muudetud lõpetatavalt tegevusvaldkonnalt saadud intressitulude kajastamist kasumiaruandes.

Segmendiaruandes on muudetud Kesksete teenistuste poolt tütarettevõtetelt saadud intressi- ja dividenditulude kajastamist, mille tulemusena intressi- ja dividenditulud ei kajastu enam ärikasumi koosseisus vaid finantstuludena. Samuti on kajastatud finantstuludena lõpetatavalt tegevusvaldkonnalt saadud intressitulud.

Alates 1. aprillist 2009 muutus kontsernile kohustuslikuks IAS 23 „Laenukasutuse kulutused” (muudatused). Muudetud IAS 23 nõuab, et laenukasutuse kulutused, mis on otseselt seostatavad tingimustele vastava varaobjekti (vara, mille otstarbekohasesse kasutus- või müügivalmidusse viimine võtab olulisel määral aega) soetamise, ehitamise või tootmisega, kapitaliseeritakse osana varaobjekti soetusmaksumusest. Standard kaotas ära võimaluse kajastada selliseid laenukasutuse kulutusi kohe kuludena. Muudetud standard kehtib edasiulatuvalt varadega seotud laenukasutuse kulutustele, mis tekivad alates 1. aprillist 2009. Vastavalt IAS 23 nõuetele kapitaliseeritakse kontsernis laenukasutuse kulutused osana varaobjekti soetusmaksumusest alates 1. aprillist 2009.

Alates 1. aprillist 2009 muutus kontsernile kohustuslikuks standard IAS 1 „Finantsaruannete esitamine” (muudatused). IAS 1 peamiseks muudatuseks on kasumiaruande asendamine koondkasumiaruandega, mis sisaldab ka omanikega mitteseotud, omakapitalis kajastatavaid muudatusi, näiteks riskimaandamisreservi ümberhindluse muutusi. Alternatiivina on lubatud esitada kaks aruannet: eraldi kasumiaruanne ning koondkasumiaruanne. Muudetud standard nõuab finantsseisundi aruande (bilansi) avalikustamist ka võrreldava perioodi algsaldode kohta juhul, kui võrdlusandmed on korrigeeritud ümberklassifitseerimiste, arvestuspõhimõtete muutuste või vigade korrigeerimiste tõttu. Muudetud standard mõjutab kontserni põhiaruannete esitusviisi, kuid ei mõjuta tehingute ja saldode kajastamist ega arvestuspõhimõtteid. Vastavalt IAS 1 muudatustele on vahearuandes esitatud lisaks kasumiaruandele ka koondkasumiaruanne.

Ülejäänud kehtima hakanud muudatused ei oma tähtsust kontserni äritegevuse seisukohalt ning ei avalda mõju kontserni finantsaruannetele.

Juhatuse hinnangul kajastab Eesti Energia ASi ja tema tütarettevõtjate (kontsern) perioodi 1. aprill 2009 - 31. detsember 2009 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 - emaettevõtja juhatuse - poolt.

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

- Jaeäri
- Elektri ja soojuse tootmine
- Kütused

Lisaks on eraldi esitatud kesksed teenistused, kuigi see ei moodusta omaette ärisegmenti.

Ettevõtjad ja äriüksused on segmendiaruandluses jaotatud ärisegmentideks järgmiselt:

- Jaeäri - Energiamüük, UAB Enefit, SIA Enefit, Müük ja Teenindus, Eesti Energia Jaotusvõrk OÜ, Eesti Energia Elektritööd AS, Eesti Energia Võrguehitus AS, Televõrgu AS;

- Elektri ja soojuse tootmine - Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS, Taastuvenergia, Eesti Energia AS Iru Elektrijaam, Kohtla-Järve Soojus AS, Energiakaubandus, Solidus Oy, AS Narva Soojusvõrk, Aulepa Tuulepargid OÜ, Eesti Energia Tabasalu Koostootmisjaam OÜ;
- Kütused - Eesti Energia Kaevandused kontsern, Eesti Energia Õlitööstus AS, Eesti Energia Tehnoloogiatööstus kontsern,
- Oil Shale Energy of Jordan, Enefit Outotec Technology OÜ.

Jaeäri tegeleb elektrienergia, võrguteenuse, 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. Kesksed teenistused hõlmavad kontserni juhtimist ja muid toetavaid teenuseid.

Äritulud ja -kulud on jaotatud segmentidele erinevate äriüksuste poolt koostatud sisearvete alusel. Kasutatud sisehinnad on kinnitanud Konkurentsiamet või lepitakse kokku vastavalt turutingimustele. Elektrituruseaduse kohaselt kuuluvad Konkurentsiameti poolt kooskõlastamisele

- Narva Elektrijaamadele soojus- ja elektrienergia tootmiseks müüdava põlevkivi piirhind;
- Narva Elektrijaamadest suletud turuosale müüdava elektrienergia hinna piirmäärad;
- müügikohustuse täitmiseks müüdava elektrienergia kaalutud keskmise hinna piirmäär;
- võrgutasud;
- taastuvast energiaallikast või tõhusa koostootmise reziimil toodetud elektrienergia eest makstav toetuse määr.

Hindade kooskõlastamiseks on Konkurentsiamet kehtestanud hindade arvutamise metoodikad. Kõikide eespool nimetatud hindade kooskõlastamisel arvestab Konkurentsiamet kuludega, mis võimaldavad ettevõtetel 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).

Elektri ülekande valdkond loeti alates septembrist 2009 lõpetatavaks tegevusvaldkonnaks, kui Vabariigi Valitsus kiitis heaks plaani osta Eesti Energia ASilt 100%-line osalus Elering OÜ-s. Seetõttu ei ole Elektri ülekannet segmendiaruandes eraldi ärivaldkonnana kajastatud ning vastavalt on korrigeeritud ka võrdlusandmeid (lisad 11 ja 12).

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. aprill 2009 - 31. detsember 2009 kohta
tuhandetes kroonides

	Jaeäri	Elektri ja soojuse tootmine	Kütused	Kesksed teenistused	Eliminee-rimised	Kontsern kokku
Müügitulu kokku	4 720 535	4 443 054	2 160 888	148 345	-4 284 623	7 188 199
Segmentidevaheline müük	-178 037	-2 758 758	-1 216 062	-131 766	4 284 623	-
Müügitulu kontsernivälistelt klientidelt ja lõpetatavalt tegevusvaldkonnalt	4 542 498	1 684 296	944 826	16 579	-	7 188 199

Andmed ärisegmentide perioodi 1. aprill 2008 - 31. detsember 2008 kohta
tuhandetes kroonides

	Jaeäri	Elektri ja soojuse tootmine	Kütused	Kesksed teenistused	Eliminee-rimised	Kontsern kokku
Müügitulu kokku	4 581 433	4 681 785	2 369 307	114 156	-4 312 759	7 433 922
Segmentidevaheline müük	-214 839	-2 583 545	-1 419 475	-94 900	4 312 759	-
Müügitulu kontsernivälistelt klientidelt ja lõpetatavalt tegevusvaldkonnalt	4 366 594	2 098 240	949 832	19 256	-	7 433 922
Ärikasum	374 794	310 046	127 767	-42 107	1 883	772 383

Ärisegmentide ärikasumite summa võrdlus konsolideeritud ärikasumi summaga
tuhandetes kroonides

	9 kuud 1. aprill - 31. detsember 2009	2008
Segmentide ärikasumite summa kokku	1 426 652	770 500
Elimineerimised:		
Segmentidevahelistest põhivara müükidest tekkinud kasumid/kahjumid	-10 448	-4 971
Muud elimineerimised	-10 125	6 854
Kokku ärikasumi summa konsolideeritud kasumiaruandes	**1 406 079**	**772 383**

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 ettevõtte äritulud ja ärikasum talvekuudel ületavad oluliselt ettevõtte äritulusid ja ärikasumit suvekuudel.

4. Materiaalne põhivara

Materiaalne põhivara
tuhandetes kroonides

	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31. märts 2009						
Soetusmaksumus	273 580	2 597 730	15 253 822	19 722 115	78 413	37 925 660
Kogunenud kulum	-	-1 294 852	-6 316 837	-9 023 026	-62 063	-16 696 778
Jääkmaksumus	273 580	1 302 878	8 936 985	10 699 089	16 350	21 228 882
Lõpetamata ehitus	-	6 322	471 032	899 091	-	1 376 445
Ettemaksed	1 981	65	30 986	194 592	-	227 624
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31. märts 2009	**275 561**	**1 309 265**	**9 439 003**	**11 792 772**	**16 350**	**22 832 951**
Perioodil 1. aprill 2009 - 31. detsember 2009 toimunud liikumised						
Investeeritud põhivara soetusse	432 522	20 300	618 473	1 254 329	1 318	2 326 942
Arvestatud kulum	-	-51 426	-275 186	-745 120	-4 925	-1 076 657
Müüdud põhivara jääkväärtuses	-4 886	-52 230	-	-7 990	-	-65 106
sh lõpetatavale tegevusvaldkonnale müüdud vara	*-4 814*	*-51 702*	-	-	-	*-56 516*
Klassifitseeritud lõpetatava tegevusvaldkonna varaks jääkväärtuses	-50 572	-149 170	-2 833 729	-2 161 767	-521	-5 195 759
Aktsiakapitali vähendamisel üle antud vara jääkväärtuses	-200	-1 850				-2 050
Ümberklassifitseeritud jääkväärtuses	-	-5 456	5 456	-	-	-
Arvestatud valuutakursi muutuste mõju	-	-	-		-	-
Kokku perioodil 1. aprill 2009 - 31. detsember 2009 toimunud liikumised	**376 864**	**-239 832**	**-2 484 986**	**-1 660 548**	**-4 128**	**-4 012 630**

Materiaalne põhivara
tuhandetes kroonides

	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31. detsember 2009						
Soetusmaksumus	652 254	2 318 657	10 900 030	17 936 683	77 163	31 884 787
Kogunenud kulum	-	-1 268 408	-4 396 222	-8 582 581	-64 941	-14 312 152
Jääkmaksumus	652 254	1 050 249	6 503 808	9 354 102	12 222	17 572 635
Lõpetamata ehitus	-	19 184	410 653	459 828	-	889 665
Ettemaksed	171	-	39 556	318 294	-	358 021
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31. detsember 2009	**652 425**	**1 069 433**	**6 954 017**	**10 132 224**	**12 222**	**18 820 321**

5. Tuletisinstrumendid

Tuletisinstrumendid
tuhandetes kroonides

	31. detsember 2009		31. detsember 2008	
	Varad	Kohustused	Varad	Kohustused
Elektrienergia ostu ja müügi *forward*- ja optsioonilepingud	31 060	336	120 546	-
Vedelkütuste müügi *swap*- lepingud	15 167	92 913	206 716	-
Kokku tuletisinstrumendid	**46 227**	**93 249**	**327 262**	**-**
sealhulgas pikaajaline osa				
Elektrienergia ostu ja müügi *forward*- lepingud	27 243	-	6 572	-
Vedelkütuste müügi *swap*- lepingud	15 167	60 605	77 393	
Kokku pikaajaline osa	**42 410**	**60 605**	**83 965**	**-**
Kokku lühiajaline osa	**3 817**	**32 644**	**243 297**	**-**

Elektrienergia ostu ja müügi forward-, futuur- ja optsioonilepingud

Elektrienergia ostu ja müügi forward-, futuur- ja optsioonilepingud on sõlmitud eesmärgiga maandada elektrienergia hinna muutumise riski või teenida tulu elektrienergia hinna muutustelt Põhjamaade elektribörsil Nord Pool. Kõik lepingud on sõlmitud kindla koguse elektrienergia müügiks või ostuks igal kauplemistunnil ning nende hind on nomineeritud eurodes. Tehingud, mille eesmärgiks on elektrienergia hinna muutumise riski maandamine, on määratletud rahavoo riskimaandamise instrumentidena, kus maandatavaks alusinstrumendiks on kõrge tõenäosusega prognoositavad elektrienergia müügitehingud Põhjamaade elektribörsil Nord Pool. Riskimaandamise eesmärgil tehtud tehingute õiglase väärtuse muutuse efektiivset osa kajastatakse omakapitali vastavas reservis ning arvestatakse kasumiaruandes kasumi või kahjumina elektrienergia müügitehingute toimumise hetkel või juhul, kui on selgunud, et müügitehingute toimumine mingil perioodil ei ole tõenäoline. Elektrienergia hinnamuutustest tekkiva kasumi teenimise eesmärgil tehtavate tehingute õiglase väärtuse muutust kajastatakse kasumiaruandes kasumi või kahjumina. Tehingute õiglase väärtuse määramise aluseks on Nord Pooli noteeringud.

Muutused elektrienergia ostu ja müügi *forward-*, futuur- ja optsioonilepingute osas
tuhandetes kroonides

	1. aprill - 31. detsember 2009	2008
Õiglane väärtus aruandeperioodi algul	**143 200**	**8 874**
Õiglase väärtuse muutus, sh	18 989	113 847
kasumiaruandes kajastatud õiglase väärtuse muutus	5 066	396
riskimaandamise reservis kajastatud õiglase väärtuse muutus	13 923	113 451
Arveldatud rahas (+makstud/-laekunud)	-131 465	-2 175
Õiglane väärtus aruandeperioodi lõpul	**30 724**	**120 546**

Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu ja müügi futuur- ja optsioonilepingud

Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu ja müügi optsioonilepingud on sõlmitud koos elektrienergia tuletistehingutega hinnamuutusest tekkiva kasumi teenimise eesmärgil ja nende õiglase väärtuse muutust kajastatakse kasumiaruandes kasumi või kahjumina. Samuti kajastatakse kasumiaruandes kasumi või kahjumina kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute futuurlepingute õiglase väärtuse muutust, kui tehinguid ei ole plaanis kasutada enam kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute omandamiseks. Tehingute õiglase väärtuse määramise aluseks on SEB Futures noteeringud. Tehingute hinnad on noteeritud eurodes.

Muutused kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu ja müügi futuur- ja optsioonilepingute osas tuhandetes kroonides	**1. aprill - 31. detsember** **2009**	 **2008**
Õiglane väärtus aruandeperioodi algul	**6 960**	**-**
Õiglase väärtuse muutus	-190 713	939
kasumiaruandes kajastatud õiglase väärtuse muutus	-190 713	939
Arveldatud rahas (+makstud/-laekunud)	183 753	-939
Õiglane väärtus aruandeperioodi lõpul	**-**	**-**

Vedelkütuste ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud

Vedelkütuste ostu ja müügi swap-ja futuurlepingute eesmärgiks on vedelkütuste hinna muutumise riski maandamine. Swap-tehingud on sõlmitud kindla koguse vedelkütuste müügiks tulevastel perioodidel ning need on määratletud rahavoo riskimaandamise instrumentidena, kus maandatavaks alusinstrumendiks on kõrge tõenäosusega prognoositavad vedelkütuste müügitehingud. Futuurlepingute õiglase väärtuse muutus on kajastatud läbi kasumiaruande. Tehingute õiglase väärtuse määramise aluseks on Platt´s European Marcetscani, Nymexi ja SEB Futures noteeringud. Swap-tehingute hinnad on noteeritud eurodes. Futuurtehingute hinnad on noteeritud USA dollarites.

Muutused vedelkütuste ostu ja müügi *swap*- ja futuurlepingute osas tuhandetes kroonides	**1. aprill - 31. detsember** **2009**	 **2008**
Õiglane väärtus aruandeperioodi algul	**245 502**	**-564 189**
Õiglase väärtuse muutus, sh	-273 355	653 273
kasumiaruandes kajastatud õiglase väärtuse muutus	603	-
riskimaandamise reservis kajastatud õiglase väärtuse muutus	-273 958	653 273
Arveldatud rahas (+makstud/-laekunud)	-49 893	117 632
Õiglane väärtus aruandeperioodi lõpul	**-77 746**	**206 716**

Valuuta müügi forward-leping

Valuuta müügi forward-lepinguna oli seisuga 30. juuni 2008 kajastatud 10. jaanuaril 2008 sõlmitud 10 000 tuh euro müügi lepingu väärtus Eesti Panga kursist kõrgema kursiga.

Muutused valuuta müügi *forward*- lepingu osas tuhandetes kroonides	**1. aprill - 31. detsember** **2009**	 **2008**
Õiglane väärtus aruandeperioodi algul	**-**	**1 400**
Arveldatud rahas (+makstud/-laekunud)	-	-1 400
Õiglane väärtus aruandeperioodi lõpul	**-**	**-**

Muud futuur- ja optsioonilepingud

Muud futuur- ja optsioonilepingud on sõlmitud hinnamuutustelt kasumi teenimise eesmärgil ja nende õiglase väärtuse muutused on kajastatud läbi kasumiaruande. Tehingute õiglase väärtuse muutuste määramise aluseks on SEB Futures noteeringud. Hinnad on noteeritud USA dollarites.

Muutused muude futuur- ja optsioonilepingute osas tuhandetes kroonides	1. aprill - 31. detsember 2009	2008
Õiglane väärtus aruandeperioodi algul	-	-
Õiglase väärtuse muutus	-51	-
kasumiaruandes kajastatud õiglase väärtuse muutus	-51	-
Arveldatud rahas (+makstud/-laekunud)	51	-
Õiglane väärtus aruandeperioodi lõpul	-	-

6. Aktsiakapitali vähendamine

Juunis 2009 tehti Äriregistrisse kanne Eesti Energia ASi aktsiakapitali vähendamise kohta. Aktsiakapitali vähendati 2 675 tuh kr võrra 7 379 652 tuh kroonini 267 420 100-kroonise nimiväärtusega aktsia tühistamisega.

Septembris 2009 andis Eesti Energia AS mitterahalise väljamaksena Eesti Vabariigile üle kinnistu Telliskivi tänaval Tallinnas hariliku väärtusega 2 675 tuh kr.

7. Tava ja lahustunud 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.

	3 kuud 1. oktoober - 31. detsember		9 kuud 1. aprill - 31. detsember		12 kuud 1. jaanuar - 31. detsember	
	2009	2008	2009	2008	2008/2009	2007/2008
Emaettevõtja omaniku osa kasumist	920 562	576 900	1 194 635	775 034	1 781 550	754 125
Kaalutud keskmine aktsiate arv (tuhandetes)	73 797	73 823	110 717	73 823	73 814	73 721
Tava puhaskasum aktsia kohta	12,47	7,81	10,79	10,50	24,14	10,23
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta	12,47	7,81	10,79	10,50	24,14	10,23

8. Võlakohustuste nominaalväärtus ja korrigeeritud soetusmaksumus

Võlakohustuste nominaalväärtus ja korrigeeritud soetusmaksumus
tuhandetes kroonides

	31. detsember 2009		31. detsember 2008	
	Nominaal-väärtus	Korrigeeritud soetus-maksumus	Nominaal-väärtus	Korrigeeritud soetus-maksumus
Lühiajalised võlakohustused				
Arvelduskrediit	-	-	14 312	14 312
Pikaajaliste pangalaenude tagasimaksed järgmisel perioodil	54 839	54 839	120 270	120 270
Kapitalirendikohustused	-	-	-	-
Kokku lühiajalised võlakohustused	**54 839**	**54 839**	**134 582**	**134 582**
Pikaajalised võlakohustused				
Pangalaenud	1 097 346	1 092 761	530 905	529 331
Emiteeritud võlakirjad	4 693 980	4 522 838	4 693 980	4 511 159
Kokku pikaajalised võlakohustused	**5 791 326**	**5 615 599**	**5 224 885**	**5 040 490**
Kokku võlakohustused	**5 846 165**	**5 670 438**	**5 359 467**	**5 175 072**

9. Tingimuslikud kohustused

Tagatised, garantiid ja kohtuvaidlused

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

Foster Wheeler Energia Oy on algatanud Eesti Energia Narva Elektrijaamad ASi suhtes kommertsvaidluse Londoni arbitraažis ja esitanud esialgse nõude suurusega 487 709 tuh kr renoveerimiskulude tasumiseks. Aruandeperioodi lõpuks oli Eesti Energia Narva Elektrijaamad ASil tasumata lepingujärgselt kuni plokkide käikuandmiseni kinnipidamisele kuulunud summa 344 312 tuh kr. Seoses renoveerimistööde lõpetamise hilinemisega ja lepingutingimuste rikkumisega on Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS esitanud Foster Wheeler Energia Oyle vastuhagi summas 696 489 tuh kr. Juhtkonna hinnangul ei ole Foster Wheeler Energia Oy nõue täissummas põhjendatud. Poolte vastutuse küsimus on lahendatud vahekohtu poolt oktoobris 2008. a vastuvõetud otsusega. Vahekohtu istung poolte nõuete rahalise suuruse osas toimus 2009. aasta septembris, kuid käesoleva aruande väljaandmise ajal ei ole teada vahekohtu lõplikku otsust.

10. Tehingud seotud osapooltega

Eesti Energia ASi aktsiad kuuluvad riigile. 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 valitsev mõju.

Jätkuvad tegevusvaldkonnad	**1. aprill – 31. detsember**	
	2009/10	**2008/09**
Tehingud sidusettevõtjatega		
Kaupade ja teenuste ost	217 308	330 501
Põhivara ost	725	-
Tulu kaupade ja teenuste müügist	44 018	47 866

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.

Tehingud muude seotud osapooltega on toimunud järgmistel tingimustel:

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

11. Lõpetatav tegevusvaldkond

Käesolevas vahearuandes on Elering OÜ tegevus näidatud lõpetatava tegevusvaldkonnana, kuna Vabariigi Valitsus kiitis augustis 2009 heaks plaani osta Eesti Energia ASilt 100%-line osalus Elering OÜs. Elering OÜ oli 100%-line tütarettevõtja ning moodustas Elektri ülekande valdkonna. Tehing viidi lõpule 27. jaanuaril 2010 (lisa 12).

Lõpetatava tegevusvaldkonna tulude ja kulude analüüs tuhandetes kroonides	**1. aprill – 31. detsember** **2009/10**	 **2008/09**
Tulud	764 366	859 793
Kulud	-619 002	-740 565
Lõpetatava tegevusvaldkonna kasum enne tulumaksustamist	145 364	119 228
Tulumaksukulu	-127 619	-
Lõpetatava tegevusvaldkonna maksudejärgne kasum	**17 745**	**119 228**

Lõpetatava tegevusvaldkonna varad tuhandetes kroonides	**31. detsember** **2009**	 **2008**
Materiaalne põhivara	5 476 661	-
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	202 288	-
Kokku lõpetatava tegevusvaldkonna varad	**5 678 949**	**-**

Lõpetatava tegevusvaldkonna kohustused tuhandetes kroonides	**31. detsember** **2009**	 **2008**
Võlakohustused ja amortiseerimata laenukulud	-3 004	-
Võlad hankijatele ja muud võlad	3 206 392	-
sh arvelduskrediit emaettevõttelt	*2 935 595*	-
Pikaajalised tulevaste perioodide tulud	203 602	-
Kokku lõpetatava tegevusvaldkonna kohustused	**3 406 990**	**-**

12. Bilansipäeva järgsed sündmused

27. jaanuaril 2010 viidi lõpule tehing, mille käigus Eesti Energia AS võõrandas Eesti Vabariigile100%-lise osaluse Elering OÜs 2,7 mld kr eest.