



EESTI ENERGIA

Eesti Energia

Vahearuanne

1. aprill 2007 – 31. detsember 2007

2007/08 majandusaasta 9 kuu olulisemad sündmused

Eesti Energia rajab suurima tuulepargi Balti riikides

Lähtudes Eesti Energia pikaajalisest strateegiast, mis hõlmab tootmisportfelli mitmekesistamist ning tootmisega kaasnevate süsihappegaasi heitmete vähendamist, omandas Eesti Energia 7. novembril 2007.a. Aulepa tuulepargi arenduse eesmärgiga ehitada Balti riikide suurim tuulepark. Aulepa tuulepargi võimsus on 39 MW, mis valmides on suurim Balti riikides. Tuulepargi aastane toodang saab olema üle 100 GWh, millega kaetakse 1,3% elektri lõpptarbimisest Eestis. Investeeringu maksumus on ligi 900 mln kr.

Eesti Energia alustas üle-eestilise internetiühenduse pakkumist

18. juunil 2007.a. käivitas Eesti Energia mobiilse internetiteenuse KÕU, mis katab kogu riigi. Televõrgu AS pakub võrguteenust lairibatehnoloogial põhineval sidevõrgul 450 MHz sagedusalas. Tänapäevaks on üle Eesti paigaldatud kokku 95 tugijaama ning nende rajamine jätkub sõltuvalt teenuse kasutatavuse kasvust. Teenuse võrguühendus põhineb CDMA tehnoloogial. Interneti kiiruseks on sõltuvalt masti lähedusest ja kasutajate hulgast 256 kbps kuni 2 Mbps. Lisainfo: www.kou.ee

Estlink on aasta töös olnud, ekspordimahud on kasvanud jõudsalt

Detsembri lõpuks on möödunud pea aasta hetkest, mil elekter Baltimaade ja Põhjamaade vahel Estlinki kaudu liikuma hakkas. Selle ajaga on Estlink kaabli kaudu Põhjamaade suunas kokku liikunud ligikaudu 2 016 GWh elektrienergiat ja Baltimaade suunas on liikunud ca 19 GWh. Alates Estlinki käikuandmisest jaanuari algusest kuni detsembri lõpuni on Eesti Energia ekspordinud Soome kokku 1 558 GWh elektrienergiat.

Estlink merekaabel on esimese kaheteist kuuga tõestanud oma vajalikkust ja andnud oma esimeste töökuudega olulise panuse Eesti Energia majandustulemustesse. Estlink on muutnud Baltimaade energiakaubanduse varasemast oluliselt operatiivsemaks ning Põhjamaade energiabörsi Nord Pooli hind mõjutab märkimisväärselt elektri hindu Baltimaades.

Eesti Energia pakub klientidele uusi sise- ja välis-elektritööde teenuseid ning elektroonilist liitumisteenust

Alates novembrist 2007.a. pakub Eesti Energia oma klientidele uusi sise- ja väliselektritööde teenuseid ning tehnilist kontrolli, mis teostatakse kliendi elektrisüsteemis. Eesti Energialt saab tellida järgmisi töid: elektripaigaldise projekteerimine, ehitamine, ümberehitamine ja tehniline kontroll. Elektritööde teenuseid pakub Eesti Energia ühtviisi nii era- kui äriklientidele.

Alates septembrist 2007.a. saavad kõik Eesti Energia kodukliendid esitada võrguühenduse loomise ehk liitumise taotlust ning peakaitsme suurendamise taotlust elektroonselt läbi e-teeninduse. Samuti saavad kõik kliendid nii elektrilepingut kui liitumislepingut digitaalselt allkirjastada.

EE on üks parima teenindusega ettevõtte Eestis

TNS Emori poolt novembris 2007.a. avaldatud Eesti teeninduse uuringu kohaselt on Eesti Energia on üks parima teenindusega Eesti ettevõtteid. Teenindusindeksi uuringusse kaasas TNS Emor 16 teenindusvaldkonda ning 62 teenindusettevõtet ning kokku tehti 468 külastust teeninduskohtadesse, 312 kõnet infotelefonidele ning saadeti 264 e-kirja.

Eesti Energia esitas Konkurentsiametile elektrienergia kaalutud keskmise piirhinna muutmise taotluse ning võrkude osas on uued hinnad kinnitatud

Konkurentsiamet (kuni 1. jaanuarini Energiaturu Inspektsioon) kinnitas 22. oktoobril Põhivõrgu ja 19. novembril Jaotusvõrgu võrguteenuste uue hinnakirja. Uued võrgutasud hakkavad Põhivõrgu ja Jaotusvõrgu klientidele kehtima alates 1. märtsist 2008.a. Võrreldes senise hinnakirjaga muutub võrgutasude ülesehitus ja sellest tulenevalt ka võrgutasude suurus.

Septembri alguseks olid kõik viis Eesti Energia kontserni reguleeritud turul tegutsevat ettevõtet (Eesti Põlevkivi, Narva Elektriijaamad, Põhivõrk, Jaotusvõrk ning Teenindus) esitanud Konkurentsiametile hinnamuutuse aluseks olevad põhjendatud kulude prognoosid.

Senine elektrienergia hind on samal tasemel püsinud alates 2002. aastast ning vahepeal on märgatavalt tõusnud elektrienergia tootmisega kaasnevad kulud. Muutunud on üldine majanduskeskkond, aset on leidnud kütuste kallinemine, remondi- ja hoolduskulude tõus ning märkimisväärsed muutused töajouturul.

Konkurentsiamet on teatanud, et neil kulub Eesti Energia kontserni ettevõtete müügi- ja kuluprognoside analüüsimiseks rohkem kui 90 päeva ning veel veebruari alguseks olid kolme hinnataotluse kohta otsused tegemata. Konkurentsiametilt kooskõlastuse saamise järel arvutab Eesti Energia välja lõppkliendi hinnapaketid ning tutvustab neid kõigile klientidele vähemalt kolm kuud enne uute hindade kehtima hakkamist massiteabekanalite ja kliendilehe vahendusel.

Kinnitati siseriiklik heitmekvootide jaotuskava

Valitsus kinnitas detsembris 2007.a. siseriikliku kasvuhoonegaaside heitkoguste jaotuskava määrase aastateks 2008-2012, mille alusel võivad Eesti ettevõtted õhku paisata ligi 13 miljonit tonni süsihappegaase aastas. Eesti Energia kontserni ettevõtetele on jaotuskava alusel jaotatud aastane CO₂ kvoodikogus 9,2 mln tonni aastas. Nimetatud kogus ei võimalda siiski katta täielikult kodumaist elektrienergia nõudlust ning sellest tulenevalt tuleb puuduolev kvoodikogus turult juurde osta.

Euroopa Komisjon esitas 23. jaanuaril 2008.a. ettepanekud energia- ja kliimamuutuste poliitika osas. Ettepanekute alusel vähendatakse kaubeldavate kvootide hulka 2020. aastaks 21% võrreldes 2005. aastaga. Ettepanekute kohaselt peatatakse heitmekvootide tasuta jagamine ning elektritootjad saavad kvote osta üle-euroopaliselt turult. Kolmas kauplemisperiood algab 2013. ja lõpeb 2020. aastal.

Baltimaad esitasid Poolale kutse tuumajaamaga ühinemiseks

11. juunil Riias kohtunud Balti riikide peaministrid otsustasid esitada Poolale ametliku kutse liituda Leetu plaanitava tuumajaama rajamise projektiga. Leedu parlament võttis esimeses kvartalis vastu tuumaelektrijaama ehitamise seaduse, mis lubab ehitada Leetu uue tuumaelektrijaama Ignalinas suletava tuumaelektrijaama asemele. Seaduse järgi on Leedu osalus tuumajaama projektis 34 protsenti. Ülejäänud osa jaotub Eesti, Läti ja Poola vahel. 2009. aastal sulgeb Leedu Ignalina nõukogudeaegse tuumaelektrijaama. Projekti partnerid – Eesti, Leedu, Läti ja Poola energiaettevõtted – jätkavad projekti ettevalmistusi.

Jaotusvõrk kuulutas välja kaugloetavate elektriarvestite hanke

23. oktoobril 2007.a. kuulutas Jaotusvõrk välja kaugloetavate elektriarvestite hanke, mille käigus ostetakse ja paigaldatakse 200 tuhat kaugloetavat elektriarvestit. Leping loodetakse sõlmida 2008. aasta suveks ja arvesteid soovitakse hakata paigaldama enne 2008. aasta lõppu. Kaugloetavad arvestid teatavad näidud automaatselt ja selle tõttu võivad mugavuses nii kliendid kui ka Jaotusvõrk.

Balti riigid saavad UCTEga samasse sagedusalasse üle minna alates 2020. aastast

Eesti, Läti ja Leedu elektriülekandevõrkude operaatorid plaanivad ühineda Lääne-Euroopa elektri ülekandesüsteemide operaatorite ühendusega Union for the Coordination of Transmission of Electricity (UCTE). Juunis sõlmisid Baltimaade peaministrid Riias vastava kokkuleppe, milles kutsuvad Euroopa Komisjoni ja UCTE sekretariaati toetama Baltimaade liitumist UCTE-ga ja ka Poola valitsust selle protsessiga ühinema. 2007. aasta lõpus läbi viidud uuring näitab, et UCTE sagedusalaga saab kõige varem liituda 2020. aastal.

Eesti Energia võitis finantsaruandluse Lipulaeva tiitli teist aastat järjest

Finantsaruandluse Lipulaeva konkursil tunnistati Eesti parimaks majandusaasta aruandeks Eesti Energia kontserni 2006/07 aruanne. Konkursi eesmärk on tunnustada ettevõtteid ja organisatsioone, kelle raamatupidamise aastaaruanded ja majandusaasta aruanded on tervikuna informatiivsed, lugejasõbralikud ja vastavad hea raamatupidamistava nõuetele.

Eesti Energia toetab TTÜ-d energiakaubanduse magistriõppe eriala käivitamisel

Oktoobris 2007.a. sõlmitud kokkuleppe kohaselt toetab Eesti Energia ülikooli 300 tuhande krooniga uue, energiakaubandusega tegeleva magistriõppe eriala käivitamisel. Energiakaubanduse magistrantuur on mõeldud energeetikateaduskonna bakalaureuseõppe lõpetanutele, et anda neile spetsiifilisemaid teadmisi muutuvast elektriturust ja koolitada uusi noori spetsialiste Eesti energeetika tulevikku kujundama.

Peamised finantsnäitajad

	1.4.2007- 31.12.2007	1.4.2006- 31.12.2006	Muutus	
Tulud, mln. kr	6 570	6 681	-111	-1,7%
sh. kodumaine elektrienergia müük	4 005	3 701	304	8,2%
Ärikasum enne kulumit, mln. kr	2 215	3 506	-1 292	-36,8%
Ärikasum, mln. kr	984	2 327	-1 343	-57,7%
Puhaskasum, mln. kr	630	2 037	-1 407	-69,1%
Materiaalne põhivara, mln. kr	20 704	20 024	680	3,4%
Omakapital, mln. kr	16 601	16 858	-257	-1,5%
Netovõlg, mln. kr	2 129	1 937	192	9,9%
Investeeringud, mln. kr	1 803	1 625	177	10,9%
FFO, mln. kr	1 700	3 040	-1 340	-44,1%
Võlakohustused ¹ /(Võlakohustused+Omakapital) ¹	24,1%	24,1%	0,0%	
ROIC ²	8,8%	20,1%	-11,3%	
EBITDA ² / intressikulud võlakohustustelt ²	12,5	15,1	-2,6	
FFO ² /Netovõlg ¹	128,4%	245,9%	-117,5%	
FFO ² /Intressikulud ²	9,5	12,8	-3,2	
FFO ² /Investeeringud ²	115,7%	223,6%	-107,9%	
EBITDA marginaal ²	36,0%	54,5%	-18,5%	
Ärikasumi marginaal ²	17,9%	38,1%	-20,2%	

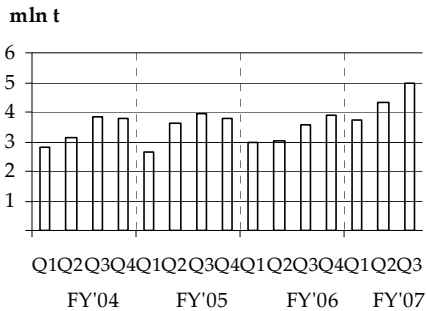
¹ Bilansinumbriid on perioodilõpu seisuga

² 12 kuu jooksvad tulemused

FFO - äritegevuse rahavoog, v.a.käibekapitali muutused

Ärisegmentide majandustulemused

Põlevkivi müük



Põlevkivitootmise segmendi äritulud kasvasid jõudsalt

Põlevkivi tootmise segmendi 9 kuu äritulud moodustasid 1 872 mln kr, millest 1 770 mln kr oli põlevkivi müük. Naturaalnäitajates ulatus müük 13,0 mln tonnini. Kasv põlevkivi osas võrreldes möödunud aastaga oli vastavalt 41,3% ja 36,2%.

Põlevkivi tootmise segmendi ärikasum kasvas võrreldes eelmise majandusaastaga 95 mln kr võrra. Ärikasumi suurenemine oli peamiselt põhjustatud põlevkivi müügi koguse kasvust, mille tingis Narva Elektri jaamade suurenenud nõudlus põlevkivi järele. Ärikasumile mõjus positiivselt ka põlevkivi keskmise müügihinna kasv ca 4%.

Viimase 12 kuu EVA on põlevkivi segmendil 155 mln krooni, (+257 mln kr). Üheksa kuu FFO moodustas 197 mln kr ja investeeringud 325 mln kr.

Elektri- ja soojusenergia tootmise segmendi tulemust mõjutas oluliselt tootmismahude kasv ja tootmissisendite kallinemine

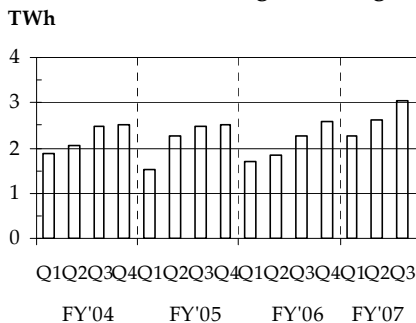
Segmendi elektrienergia müük moodustas kolmanda kvartali lõpuks 7 954 GWh ja 3 289 mln kr, mis on 2 131 GWh (36,6%) rohkem kui möödunud aastal. Elektrienergia müügi kasv moodustas 896 mln kr ehk 37,4%. Tootmismahu kasv tulenes peamiselt Narva Elektri jaamade tootmise suurenemisest. Kohtla-Järve elektri jaamas kasvas elektrienergia toodang 8% ning Iru elektri jaama toodang vähenes -77%.

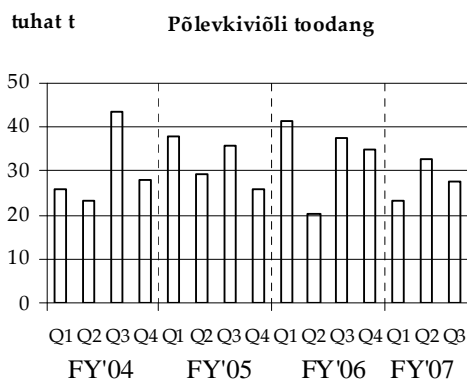
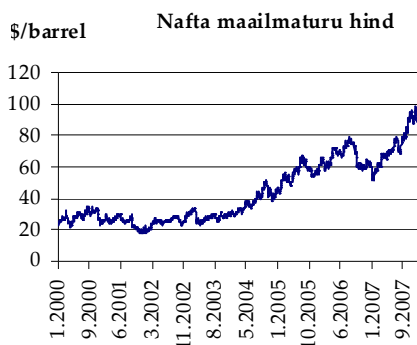
Soojusenergia müügiks kujunes kolmanda kvartali lõpuks 1 000 GWh ja 311 mln kr, mis on vaid 10 GWh (-1%) vähem kui möödunud aastal. Soojusenergia tulud kasvasid 15 mln kr ehk 5,0%. Narva Elektri jaamades kasvas müük 5,2%, Kohtla Järvel 13,9%, Iru soojusenergia müük vähenes 6,1%.

Segmendi üheksa kuu ärikasum kahanes 109 mln kroonini ning 12 kuu EVA oli -299 mln kr arvestamata heitmekaubandust. Üheksa kuu FFO moodustas 365 mln kr. Investeeringud (229 mln kr) finantseeriti jooksvatest äritegevuse rahavoogudest. Varasemate perioodide majandustulemusi oluliselt mõjutanud emissiooniõiguste müüki käesoleval perioodil ei toimunud.

Tootmise ärikasumit mõjutasid kõige enam müügi kasv, suurenenud saastetasude tariifid, tööjõuturu arengud ning oluliselt kerkinud maagaasi hind.

Elektrienergia toodang





Üha enam väärtustatakse puhas keskkonda, mistõttu muutuvad keskkonda reguleerivad nõuded üha rangemaks. Oleme energiatootmise investeerimisstrateegia koostamisel arvestanud tänaste, aga ka tulevaste keskkonnanormidega. Iru Elektriijaam investeeris jaama tehnoloogia kaasajastamiseks 49 miljonit krooni eesmärgiga vahetada välja vananenud gaasipõletid loodussõbralikumate ja kaasaegsemate vastu. Narva Elektriijaamade ASis investeeritakse käesoleval aastal 47 mln kr keskkonnasaaste vähendamiseks. Enamus investeeringutest on seotud tuhaärastussüsteemi kaasajastamisega.

Vedelkütuste tootmine – tulemusi mõjutab nafta hind maailmaturul

2007/08. majandusaasta esimese 9 kuu kokkuvõttes ulatus grupiväline põlevkiviõli müük 91 tuh tonnini (+18 tuh tonni), mille müügitulud moodustasid 313 mln krooni (+28 mln kr, +9,9%). Vedelkütuste tootmise 9 kuu ärikasum oli 114 mln kr, mis on 56 mln kr võrra madalam kui aasta tagasi. Kuigi nafta hinnad on kasvanud, müüsimise aasta tagasi õli kõrgema keskmise hinnaga, seoses aastatagustel oksjonitel hinna kerkimisega üle raske kütteõli maailmaturuhinna. See omakorda pärssis edasist müüki ning käesoleval majandusaastal oleme oksjonite asemel hinnakokkulepetes lähtunud raske kütteõli maailmaturuhinnast. Alates majandusaasta algusest on müüdava õli hind koos nafta hinnaga väga tugevalt kasvanud.

Vedelkütuste tootmise segmendi 12 kuu EVA oli 108 mln krooni, üheksa kuu FFO 125 mln kr ning investeeringud 50 mln krooni.

Elektrienergia ülekanne – ekspordi kasvust tingituna ülekande mahud suurenesid

Ülekandeteenuse müügist laekus segmendile 847 mln kr (+34 mln kr). Ülekandevõrku läbis 8 627 GWh elektrienergia, mis suurenes 31,6% tingituna eeskätt ekspordi suurenemisest Soome.

Seoses ekspordi suurenemisega ja kulude vähenemisega kasvas elektrienergia ülekande segmendi 2007/08. majandusaasta esimese 9 kuu ärikasum 268 mln kroonini, mis võrreldes möödunud aastaga tähendab 45 mln kr võrra paremat tulemust. Ülekande segmendi FFO 9 kuu tulemuseks saavutati 399 mln kr (+41 mln kr).

Vaatamata investeeritud kapitali ligi 101 mln kr kasvule jõudis 12 kuu EVA 34 mln kroonini, mis oli 33 mln kr parem võrreldes möödunud aasta sama perioodiga.

2006/07. majandusaasta esimese üheksa kuuga on investeeritud ülekandesse 158 mln kr. Suurimateks projektideks on nende 9 kuu jooksul olnud Ülejõe alajaama renoveerimine ja laiendus ning Emajõe alajaama 110 kilovoldiste (kV) maakaablite paigaldus Tartus maksumusega kokku 42,7 miljonit krooni, Kiisa 330/220/110 kV jaotlate renoveerimine (19 mln kr), Rummu 110 kV alajaama laiendamine (15 mln kr), Virtsu 110 kV jaotla rekonstrueerimine (12 mln kr) ja kiudoptiliste piksekaitsetrossi paigaldamine (20 mln kr).

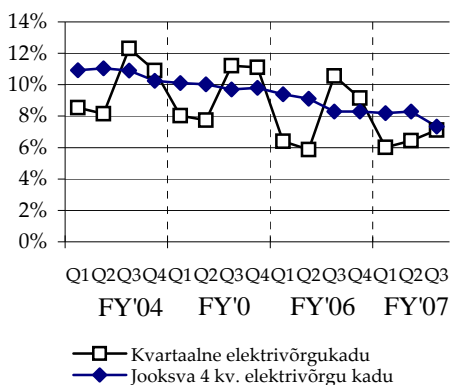
Elektrienergia jaotamine

Kaad elektrienergia jaotusvõrgus on võrkude efektiivsuse üks olulisemaid näitajaid. Kadude ajalooline trend on selgelt alanev. 2007/08. majandusaasta kolmanda kvartali lõpuks langesid 12 kuu kaod 7,3%-ni (-1,5%). Ligikaudu 0,6 protsendipunkti jaotusvõrgu kaoprotsendi alanemisest on tingitud detsembrikuu kodutarbijate elektrinäitude etteteatamisest seoses aktsiisimaksu kehtestamisega alates jaanuarist 2008.

Võrguteenuste müük jaotusvõrgu segmendis kasvas 1 921 mln kroonini (+6,4%). Ärikasum kasvas aastaga 86 mln kr võrra 289 mln kroonini, elektrienergia jaotamise segmendi ROIC ulatus 6,3% ning 12 kuu EVA -11 mln kroonini. Üheksa kuu FFO tõusis 345 mln kroonilt 423 mln kroonile.

Jaotusvõrku investeeriti 2007/08. majandusaasta kolme esimese kvartaliga 928 mln kr. Jaotusvõrgu mahukaim investeerimisprogramm on mitmendat aastat järjest elektrivõrguga liitumised, kuhu investeeriti üheksa kuuga 486 mln kr. Seoses liitumisprojektide tehnilise optimeerimisega on saanud võimalikuks samade liitumiskuludega ühendada võrku rohkem kliente. Lisaks elektrivõrguga liitumistele panustab Jaotusvõrk oluliselt võrgu töökindluse ja kvaliteedi tagamisele (272 mln kr).

Jaotusvõrgu kaod



Müük ja klienditeenindus – kulude kasvu tasakaalustas jõudsalt kasvanud elektrienergia müük

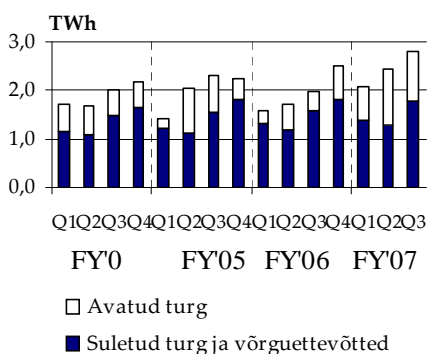
Majandusaasta esimese kolme kvartaliga kujunes kontserni elektrienergia müügiks 7 341 GWh (+38,1%), elektrienergia müügitulud moodustasid 5 130 mln kr, mis võrreldes möödunud aasta sama perioodiga on 1 149 mln kr (+28,9%) rohkem. Müük suletud turul ulatus 3 886 GWh, (+10,1%), avatud turul 2 909 GWh (+134,9%) ning müük võrguettevõtetele moodustas 547 GWh (-0,3%). Suletud turu elektrienergia tarbimise kasv (+358 GWh) tuleneb peamiselt Eesti jõudsast majanduskasvust. Müük avatud turul on kasvanud peamiselt seoses ekspordi kasvuga, mille on tinginud 2007.a. algul alanud eksport Soome. Elektrienergia eksport Lätti kasvas 695 GWh (141,6%) võrreldes möödunud majandusaasta sama perioodiga. Kokku moodustas 9 kuu elektrienergia eksport 2 343 GWh.

Müügi ja klienditeeninduse segmendi ärikasum vähenes aastataguse perioodiga võrreldes 14 mln kr, langes 83 mln kroonini. EVA suuruseks kujunes 135 mln krooni, mis on 2 mln kr vähem kui mullu.

4. jaanuaril 2007 alustasime Estlinki kaudu elektrienergia müüki Põhjamaade energiaturule. Majandusaasta kolme esimese kvartaliga müüsimise Soome 1 157 GWh elektrienergiat ning alates Estlinki käikuandmisest jaanuari alguses kuni detsembri lõpuni on Eesti Energia eksportinud Soome kokku 1 558 GWh elektrienergiat.

Pikemas perspektiivis on Eesti Energia eesmärgiks müüa energiat 2 miljonile kliendile. Juba täna teeme ettevalmistusi elektrienergia turu avanemiseks.

Elektrienergia müük



Toetavad ärid

Segmendi 9 kuu äritulud ulatusid 1 852 mln kroonini (+164%), ärikasum kasvas 131 mln kroonilt 567 mln kroonile (+333%), segmendi kasumi kasv oli tingitud dividenditulude laekumisest ettevõtetest. Kontsernivälised müügitulud ulatusid 362 mln kroonini (+55%), kontsernisisesed müügitulud olid 528 mln krooni (+22%) ja 963 mln krooni moodustasid muud kontsernisisesed äritulud, peamiselt ettevõtetest saadud dividendid.

Televõrgu ASi 9 kuu müügitulud ulatusid 139 mln kroonini, kasvades aastaga 80,5%. Ärikasum kasvas 77,6% ning ulatus 33 mln kroonini. 18. juunil 2007 käivitas Televõrgu AS mobiilse internetiteenuse KÕU, mis katab kogu riigi. Televõrk pakub võrguteenust lairibatehnoloogial põhineval sidevõrgul 450 MHz sagedusalas.

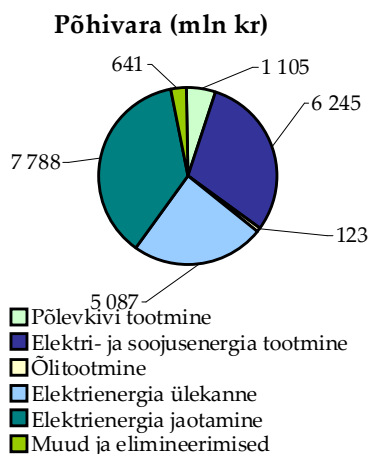
Energoremont ASi majandustulemused koos 1. aprillist ühendatud Mäetehnika AS-ga näitasid head kasvu. 9 kuu müügitulukuks kujunes 397 miljonit krooni, kasvades aastaga 113,2 % võrra. Kasv tulenes peamiselt toodetud energeetikaseadmete müüginahu suurenemisest ning liitmise tulemusel kasvanud grupisisesete teenuste müügi kasvust. Üheksa kuu ärikasum kasvas 35 miljoni kroonini, suurenedes aastaga 186,1 %.

Elpec ASi 9 kuu müügitulud ulatusid 45 mln kroonini (+37,7%) ning ärikasum moodustas 9 mln krooni (+31,9%).

Elektriteenused ASi esimese 9 kuu müügitulud ulatusid 223 mln kroonini (+22%) ning ärikahjum oli 12 mln krooni.

Kinnisvara äriüksuse 9 kuu müügitulu oli 60 mln krooni (+5,4%) ning ärikasum ulatus 18 mln kroonini (-60,9%). Ärikasum langes võrreldes eelmise aasta sama perioodiga, kuna eelmisel aastal saadi erakorralist kasumit kinnistute müügist.

Varade portfell ja investeeringud



Vertikaalselt integreeritud portfell pakub mõistliku koosluse erineva riskiastmega varadest

Eesti Energia on vertikaalselt integreeritud energeetikaettevõtte, mille varadeportfelli kuuluvad energiaketi ettevõtted alates kütuse kaevandamisest kuni elektrienergia müügini. Seisuga 31.12.2007 moodustasid kontserni aktivad kokku 25,9 mld krooni.

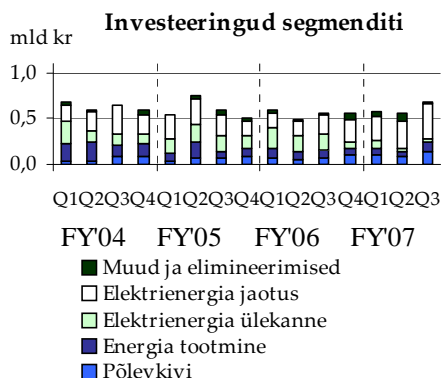
Eesti elektrienergia turg on täna ca 87% ulatuses suletud, turg avaneb järk-järgult aastaks 2013. Sellest tulenevalt on elektritootmisega ja põlevkivi kaevandamisega seotud varade risk piiratud. Samas müüb Eesti Energia elektrit ka põhjamaade energiaturule Nord Pool ja seega on osa elektrigeneraatorite ja ka kaevandamise portfelist tururiskidele avatud. Elektrienergia hind kodumaisel suletud turul on fikseeritud tasemel 26 €/MWh. Samal ajal Nord Pooli elektriturul liikusid baasenergia hinnad viimase 9 kuu jooksul vahemikus 9 – 53 €/MWh, keskmiseks hinnaks kujunes 28,2 €/MWh.

Olulise osa varade portfelist moodustavad elektrivõrgud, mis on loomulik monopol. Elektrienergia ülekande ja jaotamise äride tulud on reguleeritud. Põhivõrgu aktivad moodustavad 5,2 mld krooni, jooksva 12 kuu investeeritud kapitali tootlus on 7,6%. Jaotusvõrgu aktivad moodustavad 8,1 mld kr ning jooksev 12 kuu investeeritud kapitali tootlus on 7,1%.

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 investimisstrateegia lähtub majandusliku efektiivsuse, keskkonnateadliku arengu ning varustuskindluse kriteeriumitest. Ettevõtetavad investeeringud peavad tagama strateegiliste eesmärkide täitmise. Elektritootmise osas tähendab see tootmisportfelli mitmekesistamist, koostootmise ja taastuvenergia arendamist. Jätkub koostöö partneritega Ignalinasse uue tuumajaama rajamise võimaluste analüüsimisel. Novembris 2007.a. omandas Eesti Energia Aulepa tuulepargi arenduse eesmärgiga ehitada Balti riikide suurim tuulepark. Hetkel käib Narva Elektri jaama uue energiakompleksi keskkonna strateegiliste mõjude hindamine ja keskkonnamõjude hindamine.



Põhivõrk ja Jaotusvõrk on alates Eesti Energia AS asutamisest 1998. aastal teinud läbi märkimisväärse arengu. Kui ettevõtete esimesel tegevusaastal moodustasid 12 kuu kodumaised võrgukaod 20,5%, siis 2007/08. aasta kolmanda kvartali lõpu seisuga on kadude suuruseks 9,8%. Elektrivõrkude investeeringute eesmärgid on seotud efektiivsel moel rikete ja kadude vähendamise ning pingeprobleemide likvideerimisega.

2007.a. jaanuari algul anti käiku 350 MW merekaabel Estlink. Merekaabli abil ühendati Eesti ja Balti elektrivõrk tervikuna Põhjamaade elektrisüsteemiga Nordel. Pikemas perspektiivis on Euroopa, sealhulgas ka Balti regiooni põhivõrkude eesmärgiks läbi ühenduste loomise suurendada elektri varustuskindlust ning elektrituru arengut.

Eesti Energial on unikaalne oskusteave suuremahulises põlevkivi kaevandamises ja elektriks ning vedelkütusteks muutmise vallas. Tänapäevaste suhteliselt kõrgete naftahindade, tehnoloogiate arengute ning Lähis – Ida poliitiliste reaalsuste tingimustes on elektri ja soojuste tootmise kõrval muutumas järjest olulisemaks võimaluseks põlevkivi väärtustamine läbi vedelkütuste tootmise. Eesti Energia üheks strateegiliseks eesmärgiks on oluliselt kasvatada vedelkütuste tootmiskahte. Uurime põlevkivivarude kasutuselevõtu võimalusi Jordaania, kus asuvad maailma suuruselt neljandat põlevkivivarud.

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.

Aastatel 2002/03 – 2006/07 on Eesti Energia kontsern investeerinud kokku 13,9 mld krooni ehk keskmiselt 2,8 mld krooni aastas. 2007/08. majandusaasta kolme esimese kvartaliga on Eesti Energia investeerinud 1 803 mln krooni. Investeeringute põhivõrk on esimese kolme kuu jooksul olnud võrkudel, kuhu investeeriti 1 086 mln krooni ning väiksemal, kuid olulisel määral on investeeritud ka põlevkivi tootmisse. Järgmistel majandusaastatel on ette näha investeerimiskahtade kasvu tasemele ca 5 mld kr aastas. Ligi pool investeeringutest suunatakse energia tootmisse, veidi vähem kui pool võrkudesse ning ülejäänud investeeringud jagunevad teiste segmentide vahel.

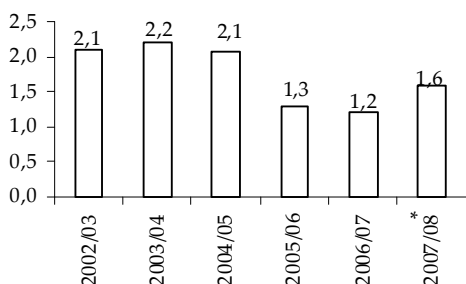
Kasumlikkus, finantseerimine ja rahavood

Finantsvõimendus



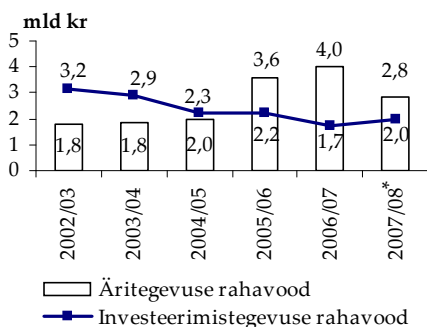
* Seisuga 31.12.2007

Laenu/EBITDA



* Seisuga 31.12.2007 jooksev 12 kuud

Äritegevuse ja investeringute rahavood



* 12 kuu jooksev summa 31.12.2007

Heitmekvootide müügitulude äralangemine vähendas Eesti Energia kasumlikkust

Eesti Energia kontserni äritulud jooksva 12 kuu lõikes olid 9 036 mln kr (-628 mln kr, -6,5%), 12 kuu ärikasum oli samal ajal 1 615 mln kr (-2 064 mln kr, -56,1%) ning puhaskasum 1 228 mln kr (-2 025 mln kr, -62,2%). Ärikasumi langus on tingitud peamiselt heitmekvootitulu vähenemisest. 12 kuu ärikasum arvestamata heitmekvootide mõju oli 1 554 mln kr, mis on 138 mln kr võrra suurem kui aasta tagasi. Kontserni EVA¹ arvestamata heitmekvootide müüki oli -42 mln kr kasvades jooksva 12 kuu lõikes 138 mln kr võrra.

Eesti Energia on tugeva bilansistruktuuriga ettevõte

Vaatamata mahukatele investeeringutele jäi Eesti Energia bilansistruktuur 2007/08. majandusaasta kolmanda kvartali lõpuks konservatiivseks. Võlakohustuste osakaal bilansis vähenes 89 mln krooni võrra, ent võlg/(võlg+omakapital) suhe 24,1% on võrreldes 12 kuu taguse ajaga samaks jäänud. Laenu/EBITDA suhe on kasvanud aastaga 1,1-ilt 1,6-le tingitud EBITDA vähenemisest, mis tulenes omakorda vähenenud heitmekvootide müügitulust. Keskpikas perspektiivis ootame võlakoorma kasvu, kuna strateegiliste eesmärkide saavutamiseks on vaja teha mahukaid investeeringuid. Käibekapital vähenes 9 kuu jooksul 464 mln krooni võrra. 31.12.2007 moodustas Eesti Energia netovõlg 2 129 mln kr (12 kuuga +192 mln kr, +9,9%).

Seisuga 31.12.2007 oli Eesti Energia võlakohustuste kaalutud keskmiseks intressimääraks 4,6%. Eesti Energia võlakohustuste alusvaluutaks on euro. Eesti Energia krediidiireitingud on Moody'se kinnitatud stabiilse väljavaatega A1 ja Standard & Poor'si kinnitatud negatiivse väljavaatega A-. Standard & Poor's alandas krediidiireitingut seoses Eesti Energia võimaliku osalemisega Ignalina projektis, mis võib kaasa tuua täiendavaid riske ning halvendada laenu kvaliteeti.

Eesti Energia pikaajaliste võlakohustuste hulgas on mahukaim osa 4,7 mld kroonise mahuga 4,5% fikseeritud intressimääraga eurovõlakirjad, mille lunastamistähtaeg on 2020. aastal. Samuti on võlaportfellis Põhjamaade Investeeringuspanga (NIB) laenu, mille laenujääk on 526 mln krooni ja Euroopa Investeeringuspanga laenujäägiga 235 mln krooni. Laenuportfelli 91% on fikseeritud ja 9% ujuva intressiga (arvesse on võetud väljavõetud laenuosa).

¹ Eesti Energia Grupi kaalutud keskmine kapitali hind (WACC) = 8,7%

Kontserni likviidsusrisk on madal

31.12.2007 seisuga oli Eesti Energia kontsernil rahalisi vahendeid 3,1 mld krooni eest. Väljavõtmata laene oli 626 mln krooni eest. Likviidsusrisk on ettevõtte jaoks keskpikas perspektiivis minimaalne. Seda väljendavad ka tugevad krediitireitingud. Perioodi lõpu seisuga oli kontserni likviidsuskordaja 2,5.

Krediidirisk on risk, et kontserni kliendid ja tehingupartnerid jätaavad omapoolsed kohustused täitmata. Maksimaalne krediidiriskile avatud summa on ostjatelt laekumata arvete bilansiline maksumus, millest on maha arvatud nõuete allahindlused.

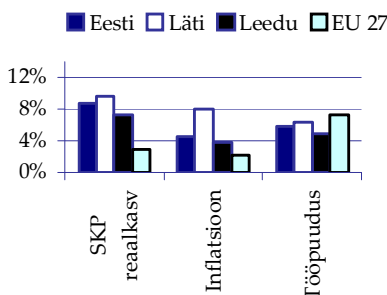
12 kuu keskmine arvete laekumise aeg lühenes jooksva 12 kuu lõikes 6 päeva võrra, moodustades 33 päeva. Seisuga 31.12.2007 oli kontsernil varusid 340 mln krooni eest.

Eesti Energia maksis 1 miljard krooni dividende

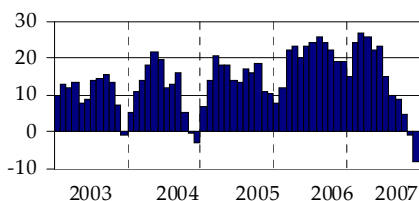
Seoses 2006/07. majandusaasta heade majandustulemustega otsustati ettevõtte üldkoosolekul maksta dividende 1 mld krooni. Dividendid maksti välja 2007. aasta septembris.

Lühiajaline prognoos

Makromajandusnäitajad 2006.a.

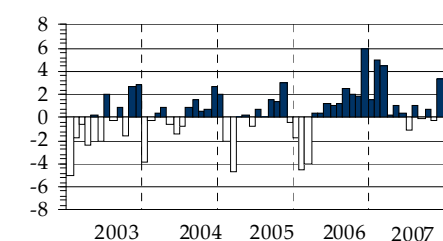


Tööstus ettevõtete kindlustunde indikaator (kuud)



Allikas: Eesti Konjunktuuriinstituut

Õhutemperatuuri erinevus kuu keskmisest õhutemperatuurist



Majanduskasv aeglustub

Eesti Konjunktuuriinstituudi hinnangutest nähtub, et Eesti majandusnäitajad on alates teisest kvartalist kiirelt ja järjepidevalt halvenenud. Hinnangus võib näha majanduse üldseisundi halvenemist ning kindlustunde ja tulevikuoptimismi vähenemist. Samal ajal on jätkunud kiire palkade ning hindade kasv, mis viitab tugevale sisenõudlusele.

Eesti Pank (EP) prognoosib 2007. aasta majanduskasvuks 7,3%, järgmiseks aastaks 4,3%. Kasv aeglustub eelkõige tänu investeerimisaktiivsuse vähenemisele kinnisvarasektoris. Pikemas perspektiivis prognoositakse reaalse majanduskasvu jäämist vahemikku 5-8%. Hinnakasv järgneval perioodil kiireneb, kui 2007. aastaks prognoositakse tarbijahinnaindeksi kasvuks 6,3% siis 2008. aastaks 7,4%. Hinnakasvu põhjuseks on tugev sisemine nõudlus, maksupoliitiliste meetmete muutmine ja ka euroala kiirem hinnakasv. Pikemas perspektiivis on oodata hinnakasvu alanemist 4%-ni. Palkade ülikiire kasv aeglustub, ületades siiski tootluse kasvu. 2007. aastaks prognoositakse reaalpalka kasvu 15,1% ja 2008. aastaks 8,8%. Palkade kiire kasvu põhjuseks on tugev nõudlus tööjõu järele, mis peaks lähikvartalitel siiski alanema hakkama.

Eesti majanduskasv on lühiajaliste prognooside põhjal piisavalt tugev toetamaks elektrienergia tarbimise kasvu.

Kodumaine elektritarbimine on tõusutrendis

Kodumaine grupiväline elektrimüük kasvas 9 kuu jooksul 378 GWh võrreldes eelmise aasta sama perioodiga. Suurem osa elektritarbimise kasvust tuleneb suletud turu äriklientidelt, kelle tarbimine suurenes 240 GWh (9,5%) võrra. Seega sõltub nõudluse kasv eelkõige ettevõtete tarbimise kasvust, mis on omakorda tihedalt seotud nii majanduskeskkonna kui ka majanduskasvuga. Koduklientide energiatarbimine kasvas 118 GWh (11,9%).

Tarbimise kasvu üks põhjuseid on selle aasta madalam temperatuur. 2007/08. majandusaasta 9 kuu keskmine temperatuur oli 1,2°C võrra madalam kui eelmise aasta samal perioodil, mis tõi kaasa hinnanguliselt 100 GWh võrra suurema elektrienergia tarbimise. Jooksva majandusaasta lõpuks prognoosime kodumaist müüki 7 086 GWh (+6,8%) ja järgmiseks majandusaastaks on müügi prognoos 7 218 GWh (+2%). Prognoosis on eeldatud, et järgmise aasta temperatuur ei ületa 8 aasta keskmist temperatuuri ja elektrimüügi kasv on prognoositud lähtudes Eesti Panga SKP kasvu prognoosist 2008. aasta lõpul 4,3% ja 2009. aasta lõpul 5,7%.

Soojusenergia müüki prognoosime jooksva majandusaastal 1 810 GWh, mis on võrdne eelmise aasta tasemega (1 822 GWh). Keskmine õhutemperatuur tuleb jooksva majandusaastal hinnanguliselt 1 kraadi võrra madalam, kui eelmisel aastal. Siiski ei suuda see balansseerida suvist müügilangust, mis oli tingitud Iru EJ ajutisest peatamisest. Järgmiseks 2008/09. majandusaastaks prognoosime soojusenergia müügi kasvuks 8%, mis moodustab kokku 1 954 GWh. Prognoosis eeldame, et temperatuur on 8 aasta keskmine ning seetõttu madalam, kui jooksva majandusaastal.

Iru elektri jaama kasutatava maagaasi hind enam kui kahekordistus 2007.a. ning 2008.a. on oodata ligi 25% hinnatõusu. Edaspidi on maagaasi hind Irule seotud kütteõlide ja seega ka nafta hinnaga maailmaturul.

Elektrivõrgu kaod jätkavat selget alanemistrendi

Kodumaised kaod langesid jooksva 12 kuu lõikes tasemele 9,84%, mis on 1,3% võrra madalam kui aasta tagasi. Osa võrgukadude langusest tuleneb kodutarbijate elektrinäitade etteteatamisest detsembris 2007.a., mis hinnanguliselt vähendas 12 kuu kodumaist kaoprotsenti 0,5 protsendipunkti võrra. 2007/08. majandusaasta lõpuks etteteatamise mõju kaob ning kodumaisteks kadudeks prognoosime 10,4%. 2008/09. majandusaastal prognoosime kodumaiste kadude alanemist 10,1%-ni. Järgnevatel aastatel jätkatakse elektrivõrkude kadude vähendamist läbi sihipärase investeeringute.



Nord Pooli elektrihind ja heitmekaubandus

Nord Pooli elektrihind on alates kevadest kasvanud, jõudes aasta lõpuks ületada 50 €/MWh taseme. Aasta alguses toimus mõningane hinnalangus ja kuni suve keskpaigani on oodata baaselektri hinna jäämist 40 €/MWh tasemele. Madala hinna põhjuseks on suur sademete hulk ja kõrge veereservuaaride tase põhjamaades. Kaugemate perioodide tulevikutehinguid sõlmitakse tasemel 50 €/MWh.

CO₂ heitmekaubanduses algas 2008. aastal uus kauplemisperiood. Kui esimese kauplemisperioodi lepinguid sai 2007. aasta lõpus osta tasemelt alla 0,1 €/t, siis nii praeguse kui ka tulevaste aastate lepingud kauplevad tasemel ca 20 €/t.

Nafta hind tõusutrendis

Peale naftabarreli hinna langust 50 dollarini möödunud aasta veebruaris, hakkas see taas kerkima ning tõus jätkus kuni 2007. aasta lõpuni. Aasta viimastel kuudel püsis nafta hind üle 85 \$/barrel. Hetketuru ning tulevikutehingute hinnad osutavad sellele, et nafta hind püsib lähema aasta jooksva tasemel ca 90 - 95 \$/barrel.

Nafta hinna kasvule aitasid 2007. aastal kaasa USA dollari nõrgenemine, jooksvale tarbimisele alla jäävad tootmise mahud ning sellest tulenev nafta laovarude vähenemine ning rahutused Aafrika naftatootjates riikides ja poliitilised pinged USA ja Lähis-Ida naftatootjate vahel.

Nafta hind mõjutab otseselt kütteõli hinna. Kütteõli hind Rotterdami regioonis on tõusnud tasemelt ca 230 \$/t 2007. aasta jaanuaris tasemeni 475 \$/t sama aasta detsembris. Aasta viimastel päevadel ületas kütteõli hind ajutiselt taset 500 \$/t. Kütteõli hetketuru ja tulevikutehingute hindade baasil võib ennustada 2008. aastaks kütteõli hinda tasemel 480 \$/t.

Alates 2007. aasta teisest poolest kasutame põlevkiviõli hinnariski maandamiseks raske kütteõli tulevikutehinguid. Aasta lõpuks oleme sõlminud tuletistehinguid mahus, mis ulatub ligikaudu pooleni järgmise aasta põlevkiviõli tootmiskogusest.

Prognoosime kasumlikkuse alanemist

Käesoleval majandusaastal 2007/08 on oodata kasumi märgatavat alanemist kuna varasemate perioodide majandustulemusi oluliselt mõjutanud emissiooniõiguste müüki käesoleval perioodil enam ette näha ei ole vaid vastupidi, esialgsete arvestuste kohaselt tuleb majandusaasta viimases kvartalis turult CO₂ heitmekvoote juurde osta ca 370 mln krooni ulatuses.

Samuti mõjuvad kasumlikkusele pärssivalt suurenenud keskkonnatasud, tööjõuturu arengud, kerkinud gaasihind ning inflatsioonist tingitud kulude suurenemine. Negatiivset mõju tasakaalustab jätkuvalt tugev kodumaine elektrienergia müügikasv ning ekspordi suurenemine, ettevõtte kulude optimeerimine ning läbimõeldud investeerimistegevus. 2007/08. majandusaasta ärikasumiks prognoosime 1,3 mld krooni ning puhaskasumiks 0,9 mld krooni.

Ärsegmentide tutvustus

Põlevkivi tootmine - Eesti Põlevkivi AS

Põlevkivi kaevandatakse Ida-Virumaal Eesti põlevkivimaardla osas, mis ulatub Kiviõlist Narva jõeni ja põhjast lõunasse Jõhvist Väike-Pungerjani. Põlevkivihindi 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 ligi 3 400 inimest, olles kõige inimtöömahukam segment kontsernis. Viimase 12 kuu põlevkivi toodang moodustab 15,5 mln tonni.

Eesti Energia kontsern jätkab põlevkivi kaevandamist ja sellest elektri tootmist ka tulevikus. Lisaks planeeritakse laiendada põlevkivist õli tootmist ning leida maavarale ka teisi kasutusvaldkondi.

Elektri- ja soojusenergia tootmine – Narva Elektri jaamad AS, Iru Elektri jaam OÜ, Kohtla-Järve Soojus AS, Narva Soojusvõrk AS, Taastuenergia ettevõtte

Eesti Energia kontsernil on kasutada elektrienergia tootmisel 2 603 MW võimsusi (sh. Narva Elektri jaamades 2 380 MW, Iru kütte- ja elektri jaamas 190 MW, Ahtme kütte- ja elektri jaamas 30 MW). Soojusenergia tootmisel on kasutada 1 516 MW võimsusi: Iru kütte- ja elektri jaamas 764 MW (sh. koostootmisvõimsusi 400 MW), Narva Elektri jaamades 484 MW (sh. tipu- ja reservkatlamaja 240 MW) ja Ahtme kütte- ja elektri jaamas 268 MW. Elektri- ja soojusenergia tootmisega tegeleb Eesti Energia kontsernis ca 1 900 inimest. Viimase 12 kuu jooksul moodustab elektri- ja soojusenergia tootmise segmendi elektrienergia toodang 10 527 GWh ja soojusenergia toodang 2 083 GWh.

Vedelkütuste tootmine – Narva Õlitehas AS, Oil Shale Energy of Jordan

Seoses vedelkütuste tootmise segmendi kasvava olulisusega Eesti Energia tulemustele käsitletakse alates 2005/06. majandusaastast vedelkütuste tootmist majandusarvestuse kontekstis eraldi ärisegmentina. Õlitehase äriüksuse baasil otsustati 2007. aastal moodustada iseseisev äriühing, mis registreeriti 19. aprillil äriregistris. Eraldiseisev äriühing võimaldab selgemalt lahku lüüa investeeringud elektrienergia tootmisesse ning õli tootmise tehtavate investeeringute rahastamise.

Põlevkiviõli eeliseks naftamasuutide ees on madalam hangumistemperatuur ning väike väävli ja mehaaniliste lisandite sisaldus, vähene raskemetallide sisaldus ning vanaadiumi puudumine. Põlevkiviõli kasutatakse peamiselt kütusena nii suurtes kui ka väikestes kateldes. Õlitehase toodang moodustab viimase 12 kuu lõikes 118 tuhat tonni põlevkiviõli. Õlitehastes töötab ligikaudu 130 inimest.

Elektrienergia ülekanne – Põhivõrk OÜ, Nordic Energy Link AS

Ülekandesegmendis kajastub Eesti Energia kontserni omanduses oleva vähemalt 110 kV pingega üleriigilise võrgu tegevus koos üle 110 kV pingega vahelduvvoolu ühendustega teiste riikide võrkudega ning süsteemi kui terviku toimimiseks, haldamiseks ja arendamiseks vajalike muude seadmetega. Elektrienergia ülekandeks on Eesti Energia kontsernil kasutada ligikaudu 5 200 km liine, mis ühendavad üle 140 alajaama. OÜ Põhivõrk on elektrituruseaduse kohaselt ka Eesti süsteemihaldur. Põhivõrgus töötab ca 130 inimest.

Elektrienergia jaotamine – Jaotusvõrk OÜ

Jaotussegmendis kajastub Eesti Energia kontserni omanduses oleva kuni 35 kV kesk- ja madalpingevõrgu haldamine ning elektri jaotamine lõppkliendile. Hallata on rohkem kui 19 300 alajaama ja ligi 59 000 km elektriliine, mis on klientidega ühenduses ligi 624 000 lepingulise tarbimiskoha kaudu. Jaotusvõrgus töötab ca 950 inimest.

Müük ja klienditeenindus - Eesti Energia AS Teenindus, Energiakaubandus, Solidus OY, E.Energy SIA, Lumen Balticum UAB

Alates 1. aprillist 2007 on Energiakaubandus Teenindusest iseseisev äriüksus. 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.

Eesti Energia Teeninduse, Soliduse, E.Energy ja Lumen Balticumi missioon on säästa klientide energiat elektriasjade ajamisel. Asjaajamise lihtsuse, mugavuse ja kiiruse nimel oleme pidevat tööd teinud ning ka sel aastal klientidele sammukese lähemale astunud.

Eesti Energial on üle 491 700 kliendi, sellest ligi 25 000 ärikliendi. Ärikliendi tarbimiskohti on aga kaks korda rohkem – üle 60 000 objekti. Kokku töötab ettevõttes ca 370 inimest, sealhulgas teeninduses ca 350 inimest.

Toetavad ärid – Energoremont AS, Elektriteenused AS, Elpec AS, Televõrgu AS, muud tugiteenused ja grupi juhtimine

Tugiteenuste segmenti on koondatud ülejäänud Eesti Energia kontserni tegevused, mis ei mahu eelpool nimetatud segmentide alla. Siia kuuluvad vertikaalselt integreeritud ketile väärtust lisavad ärid, sealhulgas elektrivõrkude ehitus ja projekteerimine, energeetikaseadmete valmistamine ja telekommunikatsiooni-teenuste osutamine. Toetavates ärides töötab üle 1 500 inimese, sealhulgas Energoremondis üle 850 inimese.

Finantsaruanded

BILANSS

tuhandetes kroonides

	31.12.2007	31.12.2006	31.3.2007	Lisa
VARAD				
Käibevara				
Raha ja raha ekvivalendid	555 556	3 411 007	521 607	
Üle 3-kuulised deposiidid	2 574 879	-	3 680 941	
Lühiajalised finantsinvesteeringud	138 567	60 897	48 153	4
Tuletisinstrumentid	9 426	122 651	128 283	5
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	1 261 862	959 856	960 738	
Varud	339 847	389 306	369 160	
Kokku käibevara	4 880 137	4 943 717	5 708 882	
Põhivara				
Pikaajalised nõuded	224	-	232	
Tuletisinstrumentid	2 885	-	-	5
Investeeringud sidusettevõtjatesse	160 323	162 024	165 803	
Materiaalne põhivara	20 703 537	20 023 688	20 136 754	6
Immateriaalne põhivara	121 582	60 548	71 956	
Kokku põhivara	20 988 551	20 246 260	20 374 745	
Kokku varad	25 868 688	25 189 977	26 083 627	
KOHUSTUSED				
Lühiajalised kohustused				
Võlakohustused	110 452	99 756	99 762	7
Võlad hankijatele ja muud võlad	1 579 122	1 296 484	1 480 922	
Tuletisinstrumentid	129 745	-	-	5
Eraldised	20 613	41 929	42 852	
Tulevaste perioodide tulud	11 429	12 497	12 497	
Kokku lühiajalised kohustused	1 851 361	1 450 666	1 636 033	
Pikaajalised kohustused				
Võlakohustused	5 149 309	5 248 564	5 251 110	7
Muud võlad	13 972	5 242	12 143	
Tuletisinstrumentid	290 896	-	-	5
Eraldised	345 375	307 525	328 436	
Tulevaste perioodide tulud	1 616 878	1 319 648	1 391 374	
Kokku pikaajalised kohustused	7 416 430	6 880 979	6 983 063	
Kokku kohustused	9 267 791	8 331 645	8 619 096	
OMAKAPITAL				
Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital				
Aktiikapital	7 274 100	7 274 100	7 274 100	
Registreerimata aktiikapital	47 090	-	-	8
Aažio	4 065 497	4 065 497	4 065 497	
Kohustuslik reservkapital	727 410	727 410	727 410	
Riskimaandamise reserv	-414 124	118 485	126 541	
Realiseerimata kursivahed	-66	-17	-14	
Jaotamata kasum	4 854 124	4 627 316	5 219 377	
Kokku emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital	16 554 031	16 812 791	17 412 911	
Vähemusosa	46 866	45 541	51 620	
Kokku omakapital	16 600 897	16 858 332	17 464 531	
Kokku kohustused ja omakapital	25 868 688	25 189 977	26 083 627	

KASUMIARUANNE

tuhandetes kroonides

	3 kuud		9 kuud		12 kuud		<i>Lisa</i>
	1.10.2007-	1.10.2006-	1.4.2007-	1.4.2006-	1.1.2007-	1.1.2006-	
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2006	
Müügitulu	2 555 144	1 954 702	6 512 301	5 147 591	8 899 328	7 298 690	
Kasum emissiooniõiguste müügist	-	407 769	-	1 447 078	60 920	2 263 099	
Muud äritulud	17 269	25 814	35 505	73 060	44 070	83 654	
Sihtfinantseerimine	11 729	10 396	22 170	13 342	31 276	17 821	
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	6 238	1 416	-75 968	65 690	-92 571	33 838	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-828 909	-607 828	-2 105 863	-1 564 526	-2 844 319	-2 168 083	
Mitmesugused tegevuskulud	-320 749	-190 193	-792 500	-549 003	-1 067 194	-762 049	
Tööjõukulud	-490 452	-396 050	-1 350 103	-1 110 884	-1 738 554	-1 468 469	
Põhivara kulum ja väärtuse langus	-418 228	-399 735	-1 230 572	-1 179 209	-1 641 115	-1 587 039	
Muud ärikulud	-10 616	-6 454	-30 727	-15 869	-36 641	-31 951	
ÄRIKASUM	521 426	799 837	984 243	2 327 270	1 615 200	3 679 511	
Finantstulud ja -kulud							
Finantstulud	38 728	28 444	126 826	69 994	162 747	85 561	
Finantskulud	-72 977	-71 688	-217 467	-224 596	-289 490	-374 935	
Kokku finantstulud ja -kulud	-34 249	-43 244	-90 641	-154 602	-126 743	-289 374	
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtjatesse	13 745	8 526	13 745	8 526	17 756	14 060	
Kasum/kahjum sidusettevõtja väärtuse langusest	-	-	-153	-	2 315	-7 375	
KASUM ENNE MAKSUSTAMIST	500 922	765 119	907 194	2 181 194	1 508 528	3 396 822	
TULUMAKSUKULU	-	-	-277 201	-143 951	-280 394	-143 951	
ARUANDEAASTA KASUM	500 922	765 119	629 993	2 037 243	1 228 134	3 252 871	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist	496 827	746 889	634 747	2 026 671	1 226 808	3 229 234	
vähemusomanike osa kasumist/kahjumist	4 095	18 230	-4 754	10 572	1 326	23 637	
<i>Tava puhaskasum aktsia kohta (kroonides)</i>	2	10	6	28	17	44	9
<i>Lahustumud puhaskasum aktsia kohta (kroonides)</i>	2	10	6	28	17	44	9

RAHAVOOARUANNE

tuhandetes kroonides

	3 kuud		9 kuud		12 kuud		<i>Lisa</i>
	1.10.2007-	1.10.2006-	1.4.2007-	1.4.2006-	1.1.2007-	1.1.2006-	
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2006	
Rahavood äritegevusest							
Korrigeeritud kasum enne maksustamist	897 024	1 154 287	2 117 109	3 387 380	3 130 175	5 137 416	
Äritegevusega seotud käibekapitali netomuutus	-125 935	-80 248	-54 538	-192 603	80 333	-71 472	
Makstud intressid ja laenukulud	-229 307	-227 478	-248 657	-258 502	-251 081	-294 868	
Saadud intressid	26 970	21 814	111 661	54 805	134 305	65 255	
Makstud tulumaks	-	-224	-280 395	-143 951	-280 395	-143 951	
Kokku rahavood äritegevusest	568 752	868 151	1 645 180	2 847 129	2 813 337	4 692 380	
Rahavood investeerimisest							
Tasutud materiaalse põhivara soetamisel	-681 969	-564 356	-1 800 333	-1 647 451	-2 304 897	-2 135 374	
Laekunud põhivara sihtfinantseerimine	-	360	-	360	-	360	
Tasutud tütarettevõtjate soetamisel	-28 711	-2 590	-28 711	-7 216	-28 711	-7 216	10
Laekunud liitumis- ja muud teenustasud	103 771	101 217	289 373	279 377	382 435	341 098	
Üle 3-kuuliste deposiitide netomuutus	353 574	-	1 102 718	-	-2 411 587	-	
Laekunud materiaalse põhivara müügist	13 523	16 643	18 340	69 839	23 907	74 794	
Pikaajalistelt finantsinvesteeringutelt laekunud dividendid	-	-	-	-	16 235	17 715	
Laekunud tütarettevõtja ja äriüksuse müügist	500	-	455	-	455	-	11
Tagasi laekunud oma töötajatele antud laenud	-	-	-	-	6	-	
Tasutud finantsinvesteeringute soetamisel	-177 762	-47 026	-328 420	-210 760	-425 750	-254 821	
Laekunud finantsinvesteeringute müügist ja lunastamisest	97 992	43 998	240 308	176 190	350 913	227 411	
Kokku rahavood investeerimisest	-319 082	-451 754	-506 270	-1 339 661	-4 396 994	-1 736 033	
Rahavood finantseerimisest							
Makstud dividendid	-	-	-1 000 000	-500 000	-1 000 000	-500 000	
Lunastatud pikaajalised võlakirjad	-	-	-	-	-	-924 315	
Tagasi makstud pangalaenud	-49 480	-35 255	-98 960	-70 511	-98 960	-70 511	
Tagasi makstud muud laenud	-5 402	-	-5 402	-4 694	-5 402	-4 694	
Tagasi makstud kapitalirendikohustused	-201	-196	-599	-606	-796	-833	
Kokku rahavood finantseerimisest	-55 083	-35 451	-1 104 961	-575 811	-1 105 158	-1 500 353	
Puhas rahavoog	194 587	380 946	33 949	931 657	-2 688 815	1 455 994	
Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi algul	360 969	2 863 425	521 607	2 312 714	3 244 371	1 788 377	
Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	555 556	3 244 371	555 556	3 244 371	555 556	3 244 371	
Kokku raha ja selle ekvivalentide muutus	194 587	380 946	33 949	931 657	-2 688 815	1 455 994	

OMAKAPITALIARUANNE
 tuhandetes kroonides

	Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital								Vähe- mus- osa	Kokku
	Aksia- kapital	Registree- rimata- aktsia- kapital	Aazio	Kohus- tuslik reserv- kapital	Riski- maanda- mise reserv	Muud reservid	Jaotamata kasum	Kokku		
Omakapital seisuga 31.3.2006	7 274 100	-	4 065 497	685 661	-1 289	-	3 142 394	15 166 363	32 384	15 198 747
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus	-	-	-	-	119 774	-	-	119 774	-	119 774
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	-	-	-	-	-	-17	-	-17	-	-17
Kokku otse omakapitalis kajastatud tulud ja kulud	-	-	-	-	119 774	-17	-	119 757	-	119 757
Aruandeaasta kasum	-	-	-	-	-	-	2 026 671	2 026 671	10 572	2 037 243
Kokku kajastatud tulud ja kulud	-	-	-	-	119 774	-17	2 026 671	2 146 428	10 572	2 157 000
Jaotamata kasumi kandmine reservkapitali	-	-	-	41 749	-	-	-41 749	-	-	-
Vähemusosa suurenemine seoses tütarettevõtja soetamisega	-	-	-	-	-	-	-	-	2 585	2 585
Makstud dividendid	-	-	-	-	-	-	-500 000	-500 000	-	-500 000
Omakapital seisuga 31.12.2006	7 274 100	-	4 065 497	727 410	118 485	-17	4 627 316	16 812 791	45 541	16 858 332
Omakapital seisuga 31.3.2007	7 274 100	-	4 065 497	727 410	126 541	-14	5 219 377	17 412 911	51 620	17 464 531
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus	-	-	-	-	-540 665	-	-	-540 665	-	-540 665
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	-	-	-	-	-	-52	-	-52	-	-52
Kokku otse omakapitalis kajastatud tulud ja kulud	-	-	-	-	-540 665	-52	-	-540 717	-	-540 717
Aruandeaasta kasum	-	-	-	-	-	-	634 747	634 747	-4 754	629 993
Kokku kajastatud tulud ja kulud	-	-	-	-	-540 665	-52	634 747	94 030	-4 754	89 276
Aktsiakapitali suurendamine (Vabariigi Valitsuse 2. augusti 2007 korraldus nr 368)	-	47 090	-	-	-	-	-	47 090	-	47 090
Makstud dividendid	-	-	-	-	-	-	-1 000 000	-1 000 000	-	-1 000 000
Omakapital seisuga 31.12.2007	7 274 100	47 090	4 065 497	727 410	-414 124	-66	4 854 124	16 554 031	46 866	16 600 897

Finantsaruannete lisad

1 Arvestus- ja aruandluspõhimõtted

Käesolev konsolideeritud vahearuanne on koostatud kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega (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*). Vahearuanne koostamisel on kasutatud samu arvestuspõhimõtteid nagu 31.3.2007 lõppenud majandusaasta kohta koostatud raamatupidamise aastaaruandes. Alates 1.4.2007 grupile kohustuslikuks muutunud uued Rahvusvahelised Finantsaruandluse standardid, standardite muudatused ja Rahvusvahelise Finantsaruandluse Tõlgenduste Komitee tõlgendused on avaldatud 2006/07 raamatupidamise aastaaruandes. Uued standardid, avaldatud standardite parandused ja tõlgendused ei toonud kaasa muudatusi grupi arvestuspõhimõtetes, kuid nõuavad täiendava informatsiooni avalikustamist finantsaruannetes. Juhatare hinnangul kajastab Eesti Energia ASi ja tema tütarettevõtjate (grupp) perioodi 1.4.2007 - 31.12.2007 kohta koostatud vahearuanne õigesti ja õiglaselt grupi finantsseisundit, rahavoogusid ja majandustulemusi. Käesolev vahearuanne ei ole auditeeritud ega muul moel kontrollitud audiitorite poolt.

2 Segmentiaruandlus

Ärsegmentide jaotamisel on lähtutud ettevõtja sisemisest juhtimisstruktuurist ning võetud arvesse Eestis kehtivat elektrituruseadust, mis nõuab eraldi arvestust elektrienergia tootmise, ülekande, jaotamise ja müügi osas.

Äritulud ja -kulud on jaotatud segmentidele erinevate äriüksuste poolt koostatud sisearvete alusel. Kasutatud sisehinnad on kinnitatud Energiaturu Inspeksiooni poolt või lepatakse kokku vastavalt turutingimustele. Elektrituruseaduse kohaselt kuuluvad Energiaturu Inspeksiooni poolt kooskõlastamisele

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

Hindade kooskõlastamiseks on Energiaturu Inspeksioon kehtestanud hindade arvutamise meetodid. Kõikide eelpool nimetatud hindade kooskõlastamisel arvestab Energiaturu Inspeksioon kuludega, mis võimaldavad ettevõtetel täita õigusaktidest ja tegevusloa tingimustest tulenevaid kohustusi ning tagavad põhjendatud tulukuse investeeritud kapitalilt. Inspeksioon 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).

Raamatupidamise aastaaruande koostamisel on grupi põhitegevuseks loetud elektri- ja soojusenergia ning põlevkivi, põlevkiviõli ja -tuha tootmine ja müük, samuti nendega seotud tegevused. Kõik muud tegevused (sh investeerimis- ja finantseerimistegevus) on loetud kõrvaltegevusteks, mille tulemused on esitatud kas muude äritulude ja -kuludena või finantstulude ja -kuludena.

Ettevõtjad ja äriüksused on segmentiaruandluses jaotatud ärsegmentideks järgmiselt:

Põlevkivi tootmine - Eesti Põlevkivi;

Elektri- ja soojusenergia tootmine - Narva Elektriijaamad, Iru Elektriijaam, AS Kohtla-Järve Soojus, AS Narva Soojusvõrk,

Taastuvenergia, OÜ Aulepa Tuulepargid;

Vedelkütuste tootmine - AS Narva Õlithas, Oil Shale Energy of Jordan;

Elektrienergia ülekande - Põhivõrk;

Elektrienergia jaotamine - Jaotusvõrk;

Müük ja klienditeenindus - Teenindus, Energiakaubandus, SIA "E. Energy", Solidus Oy, UAB "Lumen Balticum";

Toetavad tegevused - Energoremont, AS Elektriteenus, AS Elpec, Televõrgu AS, OÜ Elektrikontrollikeskus (kuni 1.5.2007), peakontor ja grupi juhtimine.

9 kuud 1.4.2007-31.12.2007

tuhandetes kroonides

	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Vedel- kütuste tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Toetavad tegevused	Grupi- sisesed eliminee- rimised	Grupp kokku
Äritulud	1 872 225	3 720 601	360 071	847 666	1 930 439	3 552 871	1 852 072	-7 565 969	6 569 976
Ärikasum/-kahjum	125 974	108 788	113 944	268 439	289 109	82 479	567 367	-571 857	984 243

9 kuud 1.4.2006-31.12.2006

tuhandetes kroonides

	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Vedel- kütuste tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Toetavad tegevused	Grupi- sisesed eliminee- rimised	Grupp kokku
Äritulud	1 365 834	4 225 464	340 363	815 062	1 808 107	2 544 150	701 740	-5 119 649	6 681 071
Ärikasum/-kahjum	31 229	1 460 055	169 606	223 700	203 241	96 805	131 131	11 503	2 327 270

3 Ärikasumi sesoonsus

Õhutemperatuur on ettevõtte 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 Lühiajalised finantsinvesteeringud

tuhandetes kroonides

	31.12.2007	31.12.2006
Õiglasel väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastatavad finantsvarad	15 949	16 809
Lunastustähtajani hoitavad investeeringud	122 618	44 088
Kokku lühiajalised finantsinvesteeringud	138 567	60 897

5 Tuletisinstrumentid

Tuletisinstrumentidena on seisuga 31.12.2007 kajastatud elektrienergia müügi ja CO₂ kvootide ostu forward- ja futuurlepingud ning põlevkiviõli müügi forward- ja futuurlepingud.

tuhandetes kroonides	31.12.2007		31.12.2006	
	Varad	Kohustused	Varad	Kohustused
Elektrienergia müügi forwardlepingud	3 567	30 581	119 621	-
CO ₂ kvootide ostu forward- ja futuurlepingud	8 744	-	-	-
Põlevkiviõli müügi forward- ja futuurlepingud	-	390 060	3 030	-
Kokku tuletisinstrumentid	12 311	420 641	122 651	-

Elektrienergia müügi forwardlepingud

Elektrienergia müügi forwardlepingud on sõlmitud eesmärgiga maandada elektrienergia hinna muutumise riski või teenida tulu elektrienergia hinna kõikumistelt Põhjamaade elektribörsil Nord Pool. Kõik forwardlepingud on sõlmitud kindla koguse elektrienergia müügiks 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 hinnakõikumistest tekkiva kasumi teenimise eesmärgil tehtavate tehingute õiglase väärtuse muutust kajastatakse kasumiaruandes kasumi või kahjumina. Tehingute õiglase väärtuse määramise aluseks on Nord Pool'i noteeringud.

Muutused elektrienergia müügi forwardlepingute osas tuhandetes kroonides	1.4.2007- 31.12.2007	1.4.2006- 31.12.2006
Õiglase väärtus aruandeperioodi algul	126 541	-
Õiglase väärtuse muutus	-27 276	119 621
Arveldatud rahas	-126 279	-
Õiglase väärtus aruandeperioodi lõpul	-27 014	119 621

CO₂ kvootide ostu forward- ja futuurlepingud

CO₂ kvootide ostu forward- ja futuurlepingud on sõlmitud eesmärgiga maandada ekspordiks mineva elektrienergia tootmiseks vajalike täiendavate CO₂ kvootide ostu hinna muutumise riski. CO₂ kvootide forward- ja futuurlepingute maht määratakse lähtuvalt elektrienergia müügi forwardlepingute mahust. Tehingud on määratletud rahavoo riskimaandamise instrumentidena, kus maandatavaks alusinstrumendiks on kõrge tõenäosusega prognoositavad CO₂ kvootide ostutehingud. Tehingute õiglase väärtuse määramise aluseks on Nord Pool'i noteeringud. Tehingute hinnad on noteeritud eurodes.

Muutused CO ₂ kvootide ostu forward- ja futuurlepingute osas tuhandetes kroonides	1.4.2007- 31.12.2007	1.4.2006- 31.12.2006
Õiglase väärtus aruandeperioodi algul	-	-
Õiglase väärtuse muutus	9 975	-
Arveldatud rahas	-1 231	-
Õiglase väärtus aruandeperioodi lõpul	8 744	-

Põlevkiviõli müügi forward- ja futuurlepingud

Põlevkiviõli müügi forward- ja futuurlepingute eesmärgiks on põlevkiviõli hinna muutumise riski maandamine. Tehingud on sõlmitud kindla koguse põlevkiviõli müügiks tulevastel perioodidel ning need on määratletud rahavoo riskimaandamise instrumentidena, kus maandatavaks alusinstrumendiks on kõrge tõenäosusega prognoositavad põlevkiviõli müügitehingud. Tehingute õiglase väärtuse määramise aluseks on Platt's European Marketscani ja Nymexi noteeringud. Tehingute hinnad on noteeritud USA dollarites.

Muutused põlevkiviõli müügi forward- ja futuurlepingute osas tuhandetes kroonides	1.4.2007- 31.12.2007	1.4.2006- 31.12.2006
Õiglase väärtus aruandeperioodi algul	1 742	-
Õiglase väärtuse muutus	-401 847	3 030
Arveldatud rahas	10 045	-
Õiglase väärtus aruandeperioodi lõpul	-390 060	3 030

6 Materiaalne põhivara

tuhandetes kroonides

	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2007						
Soetusmaksumus	79 357	2 435 478	13 378 303	17 239 514	63 636	33 196 288
Kogunenud kulum	-	-1 160 595	-5 500 409	-7 294 313	-51 162	-14 006 479
Jääkmaksumus	79 357	1 274 883	7 877 894	9 945 201	12 474	19 189 809
Lõpetamata ehitus	-	9 455	446 004	447 762	-	903 221
Ettemaksed	4 269	-	3 828	35 627	-	43 724
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.3.2007	83 626	1 284 338	8 327 726	10 428 590	12 474	20 136 754
Perioodil 1.4.2007-31.12.2007 toimunud liikumised						
Investeeritud põhivara soetusse	2 560	65 584	700 351	983 283	4 999	1 756 777
Soetatud äriühenduse käigus (lisa 10)	216	-	-	4 295	-	4 511
Mitterahaline sissemakse aktsiakapitali (lisa 9)	47 090	-	-	-	-	47 090
Arvestatud kulum	-	-59 001	-349 450	-811 458	-5 509	-1 225 418
Müüdid põhivara jääkväärtuses	-135	-734	-	-3 649	-	-4 518
Vähenedmine seoses tütarettevõtja ja äriüksuse müügiga (lisa 11)	-	-	-	-3 989	-	-3 989
Ümberklassifitseeritud	-7 920	250	-	-	-	-7 670
Kokku perioodil 1.4.2007-31.12.2007 toimunud liikumised	41 811	6 099	350 901	168 482	-510	566 783
Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2007						
Soetusmaksumus	119 550	2 462 474	13 963 995	18 027 159	68 291	34 641 469
Kogunenud kulum	-	-1 216 781	-5 840 180	-8 006 537	-56 327	-15 119 825
Jääkmaksumus	119 550	1 245 693	8 123 815	10 020 622	11 964	19 521 644

7 Völakohustuste nominaalväärtus ja korrigeeritud soetusmaksumus

tuhandetes kroonides

	31.12.2007		31.12.2006	
	Nominaal- väärtus	Korrigeeritud soetus- maksumus	Nominaal- väärtus	Korrigeeritud soetus- maksumus
Lühiajalised völakohustused				
Pikaajaliste pangalaenude tagasimaksed järgmisel perioodil	109 615	109 615	98 960	98 960
Kapitalirendikohustused	837	837	796	796
Kokku lühiajalised völakohustused	110 452	110 452	99 756	99 756
Pikaajalised völakohustused				
Pangalaenu	651 176	649 104	760 791	758 123
Emiteeritud völakirjad	4 693 980	4 500 027	4 693 980	4 489 426
Kapitalirendikohustused	178	178	1 015	1 015
Kokku pikaajalised völakohustused	5 345 334	5 149 309	5 455 786	5 248 564
Kokku völakohustused	5 455 786	5 259 761	5 555 542	5 348 320

8 Aktsiakapitali suurendamine

Vabariigi Valitsuse 2. augusti 2007. a korraldusega nr 368 volitati majandus- ja kommunikatsiooniministrit suurendama Eesti Energia ASi aktsiakapitali 47 089 697 kr võrra 470 896 uue 100-kroonise nimiväärtusega aktsia väljalaskmise teel mitterahalise sissemaksena üleantava 1090 kinnistu arvelt. Üldkoosolek langetas otsuse aktsiakapitali suurendamise kohta 19. septembril 2007. Seisuga 31.12.2007 ei olnud kannet aktsiakapitali suurendamise kohta äriregistrisse tehtud.

9 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		9 kuud		12 kuud	
	1.10.2007- 31.12.2007	1.10.2006- 31.12.2006	1.4.2007- 31.12.2007	1.4.2006- 31.12.2006	1.1.2007- 31.12.2007	1.1.2006- 31.12.2006
Emettevõtja omaniku osa kasumist	496 827	746 889	634 747	2 026 671	1 226 808	3 229 234
Kaalutud keskmine aktsiate arv (tuhandetes)	219 636	72 741	109 504	72 741	72 937	72 741
Tava puhaskasum aktsia kohta	2	10	6	28	17	44
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta	2	10	6	28	17	44

10 Äriühendused

7.11.2007 omandas Eesti Energia AS 100% Aulepa Tuulepargid Osäühingu osadest. Aulepa Tuulepargid Osäühing rajab Noarootsi valda Balti riikide suurima tuulepargi.

Andmed tehingu kohta

(tuhandetes kroonides)

Omandatud osaluse soetusmaksumus	
tehingu toimumisel tasutud ostuhind	28 615
muud soetamisega otseselt seotud väljaminekud	99
Kokku omandatud osaluse soetusmaksumus	28 714
Omandatud netovara õiglane väärtus	28 714
Firmaväärtus	0

Omandatud netovara	Õiglane väärtus	Bilansiline väärtus
Raha ja raha ekvivalendid	3	3
Ostjatelt laekumata arved	0	7
Ettemaksud	680	679
Materiaalne põhivara	4 511	5 250
Immateriaalne põhivara	30 215	252
Võlakohustused	-5 402	-5 402
Võlad hankijatele ja muud võlad	-1 293	-10
Omandatud netovara	28 714	779
Raha väljaminek soetamisel		
tehingu toimumisel tasutud ostuhind		28 615
muud soetamisega otseselt seotud väljaminekud		99
raha ja selle ekvivalendid tütarettevõtjas		-3
Kokku raha väljaminek soetamisel		28 711

11 Tütarettevõtja ja äriüksuse müük

16. mail 2007 sõlmiti müügileping OÜ Elektrikontrollikeskus osade müügiks. Osade eest tasuti rahas.

Andmed müügitehingu kohta

tuhandetes kroonides

OÜ Elektrikontrollikeskus varad ja kohustused

Raha ja raha ekvivalendid	1 291
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	640
Varud	1
Materiaalne põhivara	3 871
Võlad hankijatele ja muud võlad	-921
Tulevaste perioodide tulud	-3 632
Netovara	1 250
Müügihind	1 246
Kahjum müügist	-4
Raha väljaminek tütarettevõtja müügist:	
Laekunud müügist	1 246
Tütarettevõtja raha ja raha ekvivalendid	-1 291
Kokku raha väljaminek tütarettevõtja müügist	-45

19. oktoobril 2007 sõlmiti müügileping tütarettevõtja AS ER Baltic Electrotechnics and Automation mehhaanikatsehhi müügiks. Koos mehhaanikatsehhiga läks ostjale üle 7 töötajat. Äriüksuse eest tasuti rahas.

Andmed müügitehingu kohta

tuhandetes kroonides

Üle antud varad

Materiaalne põhivara	118
Müügihind	500
Kasum müügist	382
Raha sissetulek äriüksuse müügist:	
Laekunud müügist	500

Juhatuse hinnangul ei kujuta eeltoodud müügid lõpetatud tegevusvaldkondi, kuna need ei moodustanud eraldi grupi olulisi äritegevuse valdkondi.