



EESTI ENERGIA

Eesti Energia

Vahearuanne

1. aprill 2007 – 30. juuni 2007

2007/08 majandusaasta I kvartali olulisemad sündmused

Eesti Energia alustas üle-eestilise internetiühenduse pakkumist

18. juunil 2007 käivitas Eesti Energia mobiilse internetiteenuse KÕU. Eesti Energia mobiilne internetiühendus katab kogu Eesti riiki.

2006. aasta novembris võitis Eesti Energia kontserni kuuluv Televõrgu AS sideameti korraldatud konkursi, millega saadi sagedusluba raadiosageduste kasutamiseks. Sagedusloa alusel pakub Televõrgu AS võrguteenust lairibatehnoloogial põhineval sidevõrgul 450 MHz sagedusalas.

Ligikaudu poole aasta jooksul on Televõrk investeerinud internetivõrgu arendamisse ja üle-eestilise teenuse turule toomisesse 50 miljonit krooni. Täna on üle Eesti paigaldatud kokku 95 tugijaama ning nende rajamine jätkub sõltuvalt teenuse kasutatavuse kasvust.

Teenuse võrguühendus on maailmas põhineb CDMA tehnoloogial. Interneti kiiruseks on sõltuvalt masti lähedusest ja kasutajate hulgast 256 kbps kuni 2 Mbps. Kuu ajaga on sõlmitud juba üle viie tuhande KÕU lepingu. Lisainfo: www.kou.ee

Estlink on kuus kuud töös olnud

Juuli alguses möödus kuus kuud hetkest, mil elekter Baltimaade ja Põhjamaade vahel Estlinki kaudu liikuma hakkas. Selle ajaga on Estlinki kaabli kaudu Põhjamaade suunas kokku liikunud pisut üle 850 GWh elektrienergiat ja Baltimaade suunas on liikunud ligikaudu 13 GWh. Alates Estlinki käikuandmisest jaanuari alguses kuni juuni lõpuni on Eesti Energia eksportinud Soome kokku 686 GWh elektrienergiat.

Estlinki merekaabel on esimese poole aastaga tõestanud oma vajalikkust. Vaatamata sellele, et hinnad Skandinaavia turul on selle aasta esimesel poolel olnud keskmiselt 25 €/MWh tasemel, on Estlink andnud oma esimeste töökuudega olulise panuse Eesti Energia majandustulemustesse. Estlink on muutnud Baltimaade energiakaubanduse varasemast oluliselt operatiivsemaks ning mitmetes elektrienergia müügilepingutes olev hind on seotud Põhjamaade energiabörsi Nord Pooli hinnaga.

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.

Alustati Iru jäätmepõletusploki keskkonnamõjude hindamist

2. aprillil 2007 sai Iru Elektriijaama jäätmekütust kasutava soojus- ja elektrienergia koostootmisseadme rajamiseks koostatud keskkonnamõju hindamise programm ametliku kinnituse. Rajatava bioenergiat tootev seade toodab soojust ja elektrit efektiivses koostootmisrežiimis jäätmete põletamise teel. Selle tulemusena väheneb nii jäätmete ladestamine prügilastesse kui elektriijaamas kasutatava Venemaalt tarnitava maagaasi kogus. Kavandatava tegevuse elluviimisel suureneb Iru EJ kütuse varustuskindlus tänu kohaliku lisakütuse kasutusvõimalusele.

Eesti Energia otsib uudseid energialahendusi

Eesti Energia poolt asutatud Tulevikuenergia Sihtkapital (TESK) kuulutas 2. aprillil välja projektikonkursi, mille eesmärgiks on kaasa aidata uuenduslike energialahenduste loomisele ja arendamisele Läänemere piirkonnas. Programm keskendub projektipõhiselt energeetikaalase toote- ja tehnoloogiaarenduse ning rakendusuringute rahastamisele.

Selle aasta konkursile oodati projekte kolmest valdkonnast: põlevkivitehnoloogiatega jätkusuutlikkus – muutmine elujõulisemaks ja keskkonnasõbralikumaks, alternatiivsed energiatehnoloogiad, mis on kasutatavad Läänemere piirkonnas ning energiasäästu tehnoloogiad.

Kokku laekus 21 taotlust nii ülikoolidelt, teadus- ja arendusasutustelt kui ettevõtetelt. Eesti Energia ekspertrühm valis välja 4 projekti, mis pääsevad projektikonkursi lõppvooru. Lõppvooru pääsenud projektide autoritega jätkab ettevõtte läbirääkimisi ja projektide täpsustamisi.

Valminud on NEJ keskkonna strateegiliste mõjude ja keskkonnamõjude hindamise programmid

NEJ on edukalt realiseerinud elektriijaamade renoveerimise esimese etapi, mille tulemusena võeti 2005. aastal käitu kaks renoveeritud keevkihttehnoloogial baseeruvat energiaplokki koguvõimsusega 430 MWe.

Eesti Energia plaanib jätkata elektriijaamade renoveerimist ning on alustanud ettevalmistusi energiaplokkide ehitamiseks Eesti Elektriijaama territooriumile. Sellega seoses on juba valminud Narva Elektriijaamade uue energiakompleksi keskkonna strateegiliste mõjude hindamise ja keskkonnamõjude hindamise kavad.

Baltimaad tahavad ühineda elektriülekande ühendusega UCTE

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.

Riikide põhivõrguettevõtete ülesandeks jäi 2007. kalendriaasta lõpuks läbi viia UCTE – ga liitumise uuring.

Eesti ja Soome vahelisel energiakaubandusel ei tule enam transiiditasusid maksta

Alates 1. juunist kadusid Eesti ja Soome vaheliselt energiakaubanduselt piiri ületamise tariifid, kuna Eesti liitus Euroopa põhivõrkude organisatsiooni ETSO piiriüleste energiavoogude kulude kompenseerimise mehhanismiga *Inter TSO Compensation mechanism* (ITC-mehhanism).

ITC-mehhanismi eesmärgiks on hüvitada oma ülekandevõrku transiidiks kasutatavate riikide põhivõrguettevõtjatele sellega kaasnevad kulud nii, et kauplejad ei peaks tasuma piiriületustasusid. Kõik süsteemiga liitunud põhivõrguettevõtjad maksavad oma maa ekspordi ja impordi põhjal arvutatud tasusid ühtsesse piiriüleste energiavoogude kompenseerimise fondi ja saavad sealt hüvitist vastavalt teiste põhivõrkude poolt põhjustatud transiidi mahule.

Eesti Energia ja TTÜ süvendavad koostööd

Seni on Eesti Energia ja TTÜ koostöö aluseks olnud eelkõige teadmine vastastikustest vajadustest ja kompetentsidest, nüüd saab koostöö mitmes valdkonnas ühise ametliku raami. Märtsi lõpus sõlmiti Eesti Energia ning Tallinna Tehnikaülikooli (TTÜ) vahel koostöö raamleping, mille eesmärgiks on teadus- ja arendustegevuste ning innovatsiooni- ja tehnoloogiasirdealaste tegevuste arendamine.

Eesti Energia ja TTÜ hakkavad tegema koostööd sellistes valdkondades nagu põlevkivitehnoloogiade arendus loodava tehnoloogia arenduskeskuse käivitamiseks, uuringud ja arendustööd põlevkivi tööstuslikuks kasutamiseks, elektrijaamade ning ülekande- ja jaotusvõrkudega seotud küsimused, keskkonnasääst jm.

Lisaks sõlmiti 7. mail poolte vahel leping mille kohaselt asuvad TTÜ teadlased Soojustehnika ning Mäeinstituudist uurima põlevkivi efektiivsemat kasutamist läbi selle rikastamise. Põlevkivi on unikaalne ressurss, mille efektiivne kasutamine võib mõjutada positiivselt meie keskkonda ning vähendada põlevkivi ebaotstarbekat kasutamist. Efektiivsem kasutus võimaldaks oluliselt vähendada põletamisprotsessis õhku paisatavate heitgaaside kogust ning tingituna kõrgemast kütteväärtusest paraneks ka kasutegur ning märgatavalt alaneksid elektri- ja soojusetootmise kulud. Uuringute kestvuseks on planeeritud 16 kuud.

Eesti Energia ja TTÜ käivitavad energiakaubanduse magistriõppe

Alates sügisest käivitavad Eesti Energia ja Tallinna Tehnikaülikool energeetikateaduskonna juures uue magistriõppe valdkonna, spetsialiseerumisega energiakaubandusele. Esimesed energiakaubanduse spetsialistid saavad oma lõpudiplomid kätte juba 2009. aastal.

Kommertsoperatsioonid elektri kaubanduses on muutuvad üha keerukamateks ja energiakaubandus rahvusvahelistel turgudel kasvab terves Euroopas. Energiakaubandus vajab juurde uusi inimesi, kellel oleksid põhjalikud teadmised nii energeetikast kui rahandusest.

Eesti Energia on uus nõukogu

Finantsaasta I kvartalis muutus Eesti Energia nõukogu. Eesti Energia nõukogu on kaheksaliikmeline. Nõukogu liikmetest pooled nimetab ametisse majandus- ja kommunikatsiooniminister ning pooled rahandusminister. Alates 31. maist 2007 on Eesti Energia nõukogu liikmed Meelis Atonen, Rein Kilk, Jüri Käo, Jürgen Ligi, Toomas Luman, Aivar Reivik, Rene Tammist ja Meelis Virkebau.

12. juunil toimunud koosolekul kiitis Eesti Energia uus nõukogu heaks kontserni 2006/07 majandusaasta auditeeritud majandustulemused ning valis Eesti Energia nõukogu esimeheks Jüri Käo.

Energoremont ostis Mäetehnika aktsiad

Alates 1. aprillist ühendati kaks Eesti Energia kontserni kuuluvat ettevõtet, AS Energoremont ja AS Mäetehnika. Ettevõtte nimeks jääb AS Energoremont, ühendatud ettevõtete juhina jätkab senine Energoremondi peadirektor Rein Ungert. Mõlema ettevõtte põhitegevusalaks on metallkonstruktsioonide valmistamine ja hooldus.

Eesti Energia müüs Elektrikontrollikeskuse Tehnokontrollikeskusele

Ekspert hinnanguid andva ettevõtteks on Elektrikontrollikeskuse jaoks sõltumatus väga oluline kriteerium ning kuna Eesti Energia puudus ettevõttega seoses strateegiline huvi, otsustati oma osalus võõrandada. Eesti Energia müüs mais 2007 Elektrikontrollikeskuse Tehnokontrollikeskusele.

Narva Õlitehas on iseseisev äriühing

Eesti Energia alustas 2006/07. majandusaasta lõpul Eesti Elektri jaama juures asuva vedelkütuste tehase eraldamise protsessi, asutades iseseisva äriühingu AS Narva Õlitehas. Sellega väärtustame vedelkütuste tootmist kui omaette äri perspektiiviga seda laiendada. Eesti Energia strateegiline eesmärk on suurendada Eestis oma põlevkiviõli toodangut 134 tuhandelt tonnilt möödunud majandusaastal 500 tuhandele tonnile aastas järgneva viie aasta jooksul.

Energiakaubandus on iseseisev äriüksus

Alates alanud majandusaastast 2007/08 on Energiakaubandus Teenindusest iseseisev äriüksus. Energiakaubanduse peamisteks ülesanneteks on hallata ning juhtida Eesti Energia kontserni elektri tootmise, ostu ja müümise portfelli, bilansihalduri ja avatud tarnija teenuse osutamine Eestis ning korraldada elektrienergia ostu ja müügi laiendamist välisriikidel.

Peamised finantsnäitajad

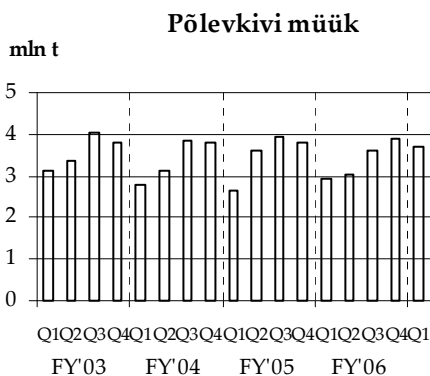
| | 1.4.2007- 30.6.2007 | 1.4.2006- 30.6.2006 | Muutus | |
|---|------------------------|------------------------|--------|---------|
| Tulu, mln. kr | 1 919 | 2 047 | -127 | -6,2% |
| sh. kodumaine elektrienergia müük | 1 257 | 1 190 | 66 | 5,6% |
| Ärikasum enne kulumit, mln. kr | 568 | 1 036 | -467 | -45,1% |
| Ärikasum, mln. kr | 168 | 647 | -479 | -74,0% |
| Puhaskasum, mln. kr | -141 | 532 | -674 | -126,5% |
| <hr/> | | | | |
| Materiaalne põhivara, mln. kr | 20 298 | 19 726 | 572 | 2,9% |
| Omakapital, mln. kr | 16 261 | 15 733 | 529 | 3,4% |
| Netovõlg, mln. kr | 999 | 2 609 | -1 610 | -61,7% |
| Investeeringud, mln. kr | 572 | 537 | 35 | 6,5% |
| FFO, mln. kr | 552 | 972 | -420 | -43,2% |
| <hr/> | | | | |
| Võlakohustused ¹ /(Võlakohustused+Omakapital) ¹ | 24,6% | 25,4% | -0,9% | |
| ROIC ² | 13,5% | 17,0% | -3,5% | |
| EBITDA ² / intressikulud võlakohustustelt ² | 15,2 | 10,8 | 4,4 | |
| FFO ² /Netovõlg ¹ | 365,8% | 161,7% | 204,1% | |
| FFO ² /Intressikulud ² | 12,5 | 9,3 | 3,2 | |
| FFO ² /Investeeringud ² | 164,6% | 177,2% | -12,6% | |
| EBITDA marginaal ² | 45,2% | 52,0% | -6,8% | |
| Ärikasumi marginaal ² | 27,5% | 34,4% | -6,9% | |

¹ Bilansinumbriid on perioodilõpu seisuga

² 12 kuu jooksvad tulemused

FFO - äritegevuse rahavoog, v.a.käibekapitali muutused

Ärisedgmentide majandustulemused



Põlevkivitootmise segmendi äritulude oluline kasv

Põlevkivi tootmise segmendi 3 kuu äritulud moodustasid 537 mln kr, millest 508 mln kr oli põlevkivi müük. Naturaalnäitajates ulatus müük 3 718 tuhande tonnini. Kasv põlevkivi osas võrreldes möödunud aastaga oli vastavalt 32,4 % ja 25,9%.

Põlevkivi tootmise segmendi ärikasum vähenes võrreldes eelmise majandusaastaga 1,2 mln kr võrra. Ärikasumi vähenemine põlevkivi nõudluse kasvu valguses on põhjustatud jätkuvast tööjõukulude, keskkonnamaksude ning kütusehindade tõusust. Iseloomulikuna praegusele tööjõuturu suundadele kasvasid tööjõukulud kiiremini põlevkivi tootmise efektiivsuse paranemisest.

Viimase 12 kuu EVA on põlevkivi segmendil 74 mln krooni, (+28 mln kr). Kolme kuu FFO moodustas 59 mln kr ja investeeringud 108 mln kr.

Lähimail aastail jätkub Eesti Energia kontsernis põlevkivipõhine elektrienergia tootmine, plaanis on laiendada põlevkiviõli tootmist ning käigus on uuringud põlevkivi kasutusvaldkondade laiendamisvõimaluste kohta.

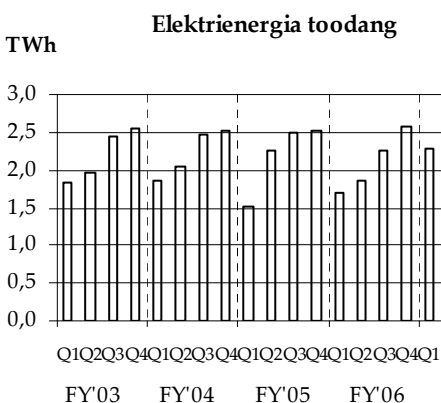
Elektri- ja soojusenergia tootmise segmendi tulemit mõjutas keskkonnatasude ja tootmissisendite hinna kasv

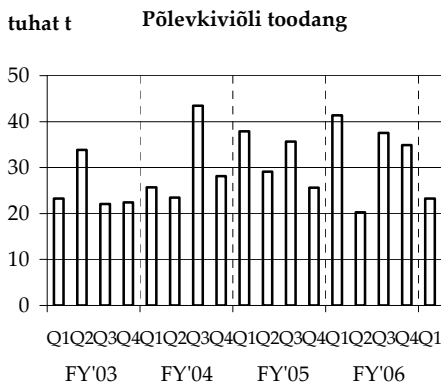
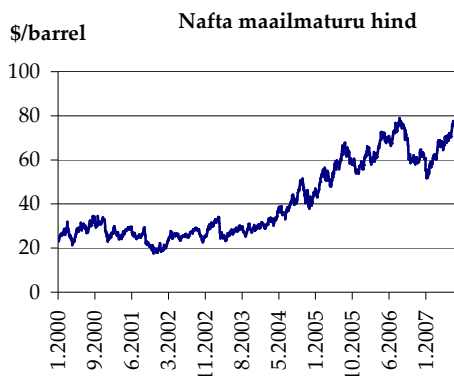
Elektrienergia müügiks kujunes segmendis esimese kvartali lõpuks 2 272 GWh ja 956 mln kr, mis on 561 GWh (32,8%) rohkem kui möödunud aastal. Elektrienergia müügi kasv moodustas 230 mln kr ehk 31,7%. Toodangu maht kasvas Narva Elektriijaamade AS'is. Iru ja Kohtla- Järve elektriijaamades toimus toodangu marginaalne vähenemine.

Soojusenergia müügiks kujunes esimese kvartali lõpuks 256 GWh ja 79 mln kr, mis on 50 GWh (16,3%) vähem kui möödunud aastal. Soojusenergia tulud vähenesid 7 mln kr ehk 8,3%. Narva Elektriijaamades kasvas müük 5,4%, Kohtla Järvel 12,4%, Iru soojusenergia müük vähenes 29,5%. Gaasihinna järsk kasv tõstis oluliselt Iru soojusenergia väljamüügihinda, millele Tallinna Küte AS reageeris oma katlamajade kasutamisega käesoleval perioodil. Tulemuseks oli Iru Elektriijaama katelde seiskamine.

Segmendi kvartali ärikasum kahanes 22 mln kroonini ning 12 kuu EVA oli -296 mln kr arvestamata heitmekaubandust. Kolme kuu FFO moodustas 152 mln kr. Investeeringud (73 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 saastetasu tariifid, tööjõuturu arengud ning oluliselt kerkinud gaasi- ja põlevkivihind.





Üha enam väärtustatakse puhas keskkonda, mistõttu muutuvad keskkonda reguleerivad nõuded üha rangemaks. Oleme energiatootmise investeerimisstrateegia koostamisel arvestanud tänaste aga ka tuleviku keskkonnanormidega. Iru Elektriijaam investeerib jaama tehnoloogia kaasajastamisse ca. 62 miljonit krooni eesmärgiga vahetada välja vananenud gaasipõletid loodussõbralikumate ja kaasaegsemate vastu. Narva Elektriijaamade AS's investeeritakse käesoleval aastal 435 mln kr keskkonnasaaste vähendamiseks. Enamus investeeringutest seotud tuhaarastussüsteemi kaasajastamisega.

Õlitootmine – kütuste hindade madal tase aruandlusperioodil vähendas müügitulusid

2007/08 majandusaasta esimese kvartali kokkuvõttes ulatus grupiväline põlevkiviõli müük 29 860 tonnini (+3 905 tonni), mille müügitulud moodustasid 95,8 mln krooni (-32,6 mln kr, -25,4%). Seoses aruandeperioodi madala naftahinnaga võrreldes eelmise majandusaasta sama perioodiga vähenes õlitootmise segmendi ärikasum 74,7 mln kroonilt 17,2 mln kroonini.

Õlitootmise segmendi 12 kuu EVA on 129 mln kroonini, mis aastatagusega võrreldes vähenes 131 mln kr. 3 kuu FFO'ks saavutati 28 mln kr.

Naftahinna 2006. aasta sügisest alguse saanud järsk langus peatus selle aasta alguses. Nafta hind pöördus tagasi tõusule ning tõusutrend on kestnud kogu aruandeperioodi jooksul. Nafta hinna tõusutrendi jätkudes kaasneb ka põlevkiviõli hinna tõus, mis peaks aitama kaasa põlevkiviõli müügitulude suurenemisele.

Elektrienergia ülekanne – ekspordi kasvust tingituna ülekande mahud suurenesid

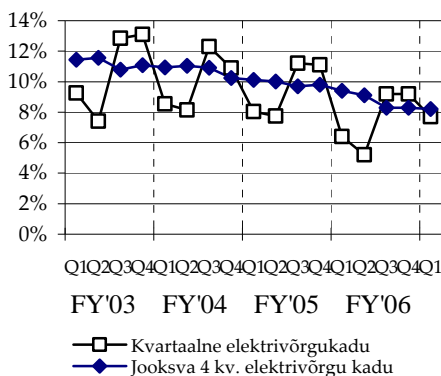
Ülekandeteenuse müügist laekus segmendile 268 mln kr (+1 mln kr). Ülekandevõrku läbis 2 417 GWh elektrienergiat, mis tingituna ekspordi suurenemisest eeskätt Soome suurenes 24,9%.

Seoses ekspordi suurenemisega ja kulude vähenemisega kasvas elektrienergia ülekande segmendi 2007/2008 majandusaasta esimese kvartali ärikasum 78 mln kroonini, mis võrreldes möödunud aastaga tähendab 5 mln kr võrra paremat tulemust. FFO kolme kuu tulemuseks saavutati 120 mln kr (+1 mln kr).

Vaatamata investeeritud kapitali ligi 266 mln kr kasvule jõudis 12 kuu EVA -7 mln kroonini, mis oli 24 mln kr parem võrreldes möödunud aasta sama perioodiga.

2006/07 majandusaasta esimese kolme kuuga on investeeritud ülekandesse 81 mln kr. Suurimateks projektideks nende 3 kuu jooksul on olnud Kiisa 330/220/110 kV jaotlate renoveerimine (19 mln kr), Rummu 110 kV alajaama laiendamine (8,3 mln kr) ja Virtsu 110 kV jaotla rekonstrueerimine (7 mln kr).

Jaotusvõrgu kaod



Elektrienergia jaotamine

Kaad elektrienergia jaotusvõrgus on võrkude efektiivsuse üks olulisemaid näitajaid. Kadude ajalooline trend on selgelt alanev. 2007/08. majandusaasta esimese kvartali lõpuks langesid 12 kuu kaod 8,2% - ni (-1,2%).

Võrguteenuste müük jaotusvõrgu segmendis kasvas 604 mln kroonini (+4,4%). Ärikasum kasvas aastaga 18 mln kr võrra 73 mln kroonini, elektrienergia jaotamise segmendi ROIC ulatus 6,3%, 12 kuu EVA -69 mln kr. 3 kuu FFO tõusis 103 mln kroonilt 116 mln kroonile.

Jaotusvõrku investeeriti 2006/07 majandusaasta esimese kvartaliga 254 mln kr. Jaotusvõrgu mahukaim investimisprogramm on mitmendat aastat järjest elektrivõrguga liitumised, millesse investeeriti kolme kuuga 122 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 (69 mln kr).

Müük ja klienditeenindus – kulude kasvu tasakaalustas jõudsalt kasvanud elektrienergia müük

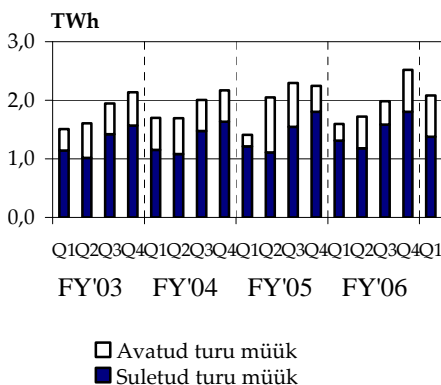
Majandusaasta esimese kvartaliga kujunes kontserni elektrienergia müügiks 2 084 GWh (+30,8%), elektrienergia müügitulud moodustasid 1 492 mln kr, mis võrreldes möödunud aasta sama perioodiga on 253 mln kr (+20,4%) rohkem. Müük suletud turul ulatus 1 200 GWh, (+5,5%) ja avatud turul 709 GWh (+151,7%). Suletud turu elektrienergia tarbimise kasv (+63 GWh) tuleneb peamiselt Eesti jõudsast majanduskasvust. Müük avatud turul on kasvanud peamiselt seoses ekspordi kasvuga, mis on tingitud 2007.a. algul alanud ekspordist Soomest. Elektrienergia eksport Lähti kasvas 117 GWh (106,6%) võrreldes möödunud majandusaasta sama perioodiga.

Müügi ja klienditeeniduse segmendi ärikasum vähenes aastataguse perioodiga võrreldes 22 mln kr, langedes -4 mln kroonini. EVA on kasvanud 125 mln kroonini olles 66 mln kr kõrgem mullusest tulemustest.

4. jaanuaril 2007 alustasime Estlinki kaudu elektrienergia müüki Põhjamaade energiaturule. Lõppenud kvartalis müüsimise Soome 285 GWh elektrienergiat ning alates Estlinki käikuandmisest jaanuari alguses kuni juuni lõpuni on Eesti Energia ekspordinud Soome kokku 686 GWh elektrienergiat.

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

Elektrienergia müük



Toetavad ärid

Vaatamata sellele, et segmendi äritulud enam kui kahekordistusid ning ulatusid 531 mln kroonini (+129,8%), kahanes ärikasum 54 mln kroonilt 4 mln kroonile (-92,2%).

Seoses Sideameti poolt korraldatud konkursi võiduga võrguteenuse pakkuja leidmiseks lairibatehnoloogial põhineval sidevõrgul sagedusalas 450 MHz, alustas Televõrgu AS alates 18. juunist pakkuma kõigile soovijatele wifi- sarnast ja tervet Eestit katvat internetiteenust KÕU. Interneti kiiruseks on sõltuvalt masti lähedusest ja kasutajate hulgast 256 kbps kuni 2 Mbps ning kuutasu on 298 krooni. Televõrgu esimese kvartali müügitulud ulatusid 36 mln kroonini, kasvades aastaga 46,1%. Ärikasum kasvas 22,1% ning ulatus 7 mln kroonini.

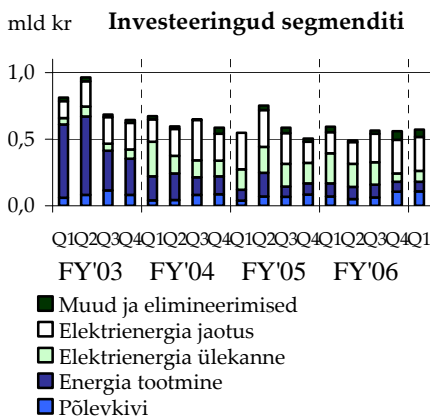
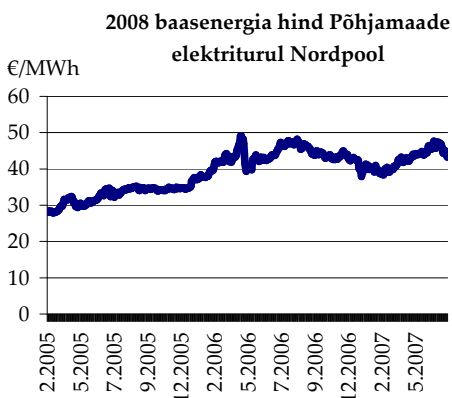
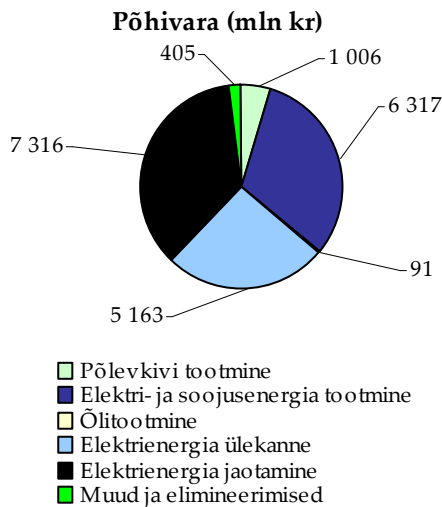
Energoremont AS majandustulemused koos 1. aprillist ühendatud Mäetehnika näitasid head kasvu. Esimese kvartali müügituluks kujunes 127 miljonit krooni, kasvades aastaga 101,4%. Kasv tulenes peamiselt toodetud energeetikaseadmete ekspordimahu suurenemisest ning liitmise tulemusel kasvanud grupisiseste teenuste müügi kasvust. Kolme kuu ärikasum kasvas 9,9 miljoni kroonini, suurenedes aastaga 73,5%.

Elpec AS esimese kvartali müügitulud ulatusid 14 mln kroonini (56,4%) ning ärikasum ulatus 3 mln kroonini (670,9%).

Elektriteenused AS esimese 3 kuu müügitulud ulatusid 78 mln kroonini (52,5%) ning ärikahjum oli 5 mln krooni.

Kinnisvara äriüksuse esimese kvartali müügitulu oli 20 mln krooni (4,1%) ning ärikasum ulatus 5 mln kroonini (-84,7%).

Varade portfell ja investeeringud



Vertikaalselt integreeritud portfell pakub mõistliku koosluse erineva riskiastmega varadest

Eesti Energia on energeetikaettevõtte, mille varadeportfelli kuuluvad energiaketi ettevõtted alates kütuse kaevandamisest kuni elektrienergia müügini. Viimase kahe aasta jooksul on ettevõtte varade portfellis üha olulisemaks muutunud põlevkiviõli tootmise segment. Seisuga 30.06.2007 moodustasid kontserni aktivad kokku 26,2 mld krooni.

Eesti elektrienergia turg on täna 90% suletud, turg avatakse järk – järgult aastaks 2013. Sellest tulenevalt on elektritootmisega ja põlevkivi kaevandamisega seotud varade risk piiratud. Keskmisest soojema ning sademeterohke ilmastiku ning heitmekvootide nullilähedase hinna tõttu liikusid Põhjamaade elektriturul baasenergia hinnad lõppenud kvartalis keskmisest madalamal tasemel, vahemikus 16 – 27 €/MWh, keskmiseks hinnaks kujunes 22,5 €/MWh, mis on pea kaks kord madalam mullusest keskmisest. Elektrienergia hind kodumaisel suletud turul on 26 €/MWh.

Põlevkiviõli tootmise 12 kuu ärikasum ulatus 150 mln kroonini, mis on 89 mln kr vähem võrreldes aastaguse tulemusega. Põlevkiviõli tootmise segmenti ärikasum sõltub oluliselt põlevkiviõli hinnast, mis on tihedalt seotud nafta maailmaturu hinnaga. Nafta hind, mis peale 2006.a keskepaiga kõrgtasemeid läks langusse ning alanes 2007.a. jaanuari keskepaigaks isegi 50 \$/barrelist. Sealt alates uuesti kerkima ja püsis 2007/08 finantsaasta esimeses kvartalis suhteliselt stabiilsena 70\$/barrelist läheduses. Juulis hakkas hind taas kerkima ning oli kuu keskepaigaks taas lähedal aastatagastele kõrgtasemetele 75 – 80 \$/barrelist.

Samuti moodustavad olulise osa varade portfellist elektrivõrgud. Elektrivõrgud on loomulik monopol. Elektrienergia ülekande ja jaotamise äride tulud on reguleeritud. Põhivõrgu aktivad moodustavad 5,3 mld krooni, jooksev 12 kuu investeeritud kapitali tootlus on 7,4%. Jaotusvõrgu aktivad moodustavad 7,6 mld kr ning jooksev 12 kuu investeeritud kapitali tootlus on 6,8%.

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 Lietuvos Energija ning Latvnergoga Ignalinasse uue tuumajaama rajamise võimaluste analüüsimisel ning partnerite kaasamisel. Hetkel käib Narva Elektriijaamade uue energiakompleksi keskkonna strateegiliste mõjude hindamine ja keskkonnamõjude hindamine, programmid on avalikkusele kättesaadavad Eesti Energia, NEJ, Vaivara valla kodulehtedel ning paberkanalil peakontori infolauas.

Põhivõrk ja jaotusvõrk on alates Eesti Energia AS asutamisest 1998. aastal teinud läbi märkimisväärse arengu, 12 kuu kodumaised võrgukaod on kahanenud 20,5%-lt 10,4%-ni 2007/08 aasta esimese kvartali lõpuks. Elektrivõrkude investeringute eesmärgid on seotud efektiivsel moel rikete ja kadude vähendamisega 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.

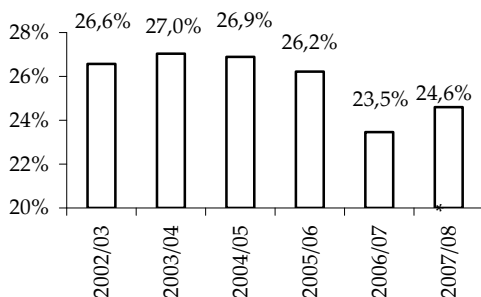
Eesti Energial on unikaalne oskusteave suuremahulise põlevkivi kaevandamise ja elektri ning õliks muutmise vallas. Tänapäeval suhteliselt kõrgete naftahindade, tehnoloogiate arengute ning Lähis – Ida poliitiliste realiteetide tingimustes on elektri- ja soojustootmise kõrval muutumas järjest olulisemaks võimaluseks põlevkivi väärtustamine läbi õlitootmise. Eesti Energia strateegiliseks eesmärgiks on viia õlitootmise maht tänaselt 130 000 tonnilt 500 000 tonnile aastaks 2010. Selles vallas on alustatud koostööd ka Jordaaniaga, kus asuvad maailma suuruselt neljandat põlevkivivarud.

Eesti Energia strateegilise juhtimise üks olulisemaid vahendeid on tasakaalustatud tulemuskaart. Tasakaalustatud tulemuskaardil arvestatakse lisaks finantskriteeriumitele ka kliendi, töötajate kui protsesside efektiivsemaks muutmise aspektidega. Sellest tulenevalt peavad investeringud 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 esimese kvartaliga on Eesti Energia investeerinud 572 mln krooni. Energiatootmise segmendis olid tähtsamad investeringud Iru Elektri jaama ühe katla rekonstrueerimine ja Narva Elektri jaamades investeringud tuhaärastussüsteemi. Põhivõrgu esimese kvartali suurimateks investeerimisobjektideks olid Kiisa 330/220/110 kV jaotlate renoveerimine, Virtsu 110 kV jaotla rekonstrueerimine ning kiudoptilise piksekaitsetrossi paigaldustööd. Jaotusvõrgu olulisemad investeerimissuunad olid jätkuvalt madalpinge võrkude uuendamine, pingekvaliteedi programm ja liitumiste ehitamine. Eesti Põlevkivi esimese kvartali investeringute maht oli 108 mln krooni, millest põhiosa moodustasid investeringud tootmiseseadmetesse (102 mln kr).

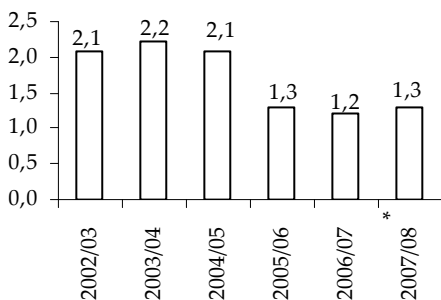
Kasumlikkus, finantseerimine ja rahavood

Finantsvõimendus



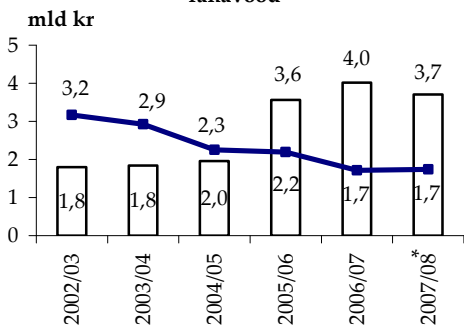
* Seisuga 30.06.2007

Laenuid/EBITDA



* Seisuga 30.06.2007 jooksev 12 kuud

Äritegevuse ja investeringute rahavood



* 12 kuu jooksev summa 30.06.2007

Heitmekvootide müügitulude äralangemine vähendas Eesti Energia kasumlikkust

Eesti Energia kontserni äritulud jooksva 12 kuu lõikes olid 9 019 mln kr (+34 mln kr, 0,4%), 12 kuu ärikasum oli samal ajal 2 480 mln kr (-608 mln kr, -19,7%) ja puhaskasum 1 962 mln kr (-653 mln kr, -25%). Ärikasumi langus on tingitud peamiselt heitmekvooditulu vähenemisest ning kasvanud keskkonkaitseliste maksude ja töötasukulude tõttu. Kontserni EVA¹ arvestamata heitmekvootide müüki oli -244 mln kr vähenedes jooksva 12 kuu lõikes 208 mln kr võrra.

Eesti Energia on tugeva bilansistruktuuriga ettevõtte

Vaatamata mahukatele investeeringutele jäi Eesti Energia bilansistruktuur 2007/08 majandusaasta esimese kvartali lõpuks konservatiivseks. Võla osakaal bilansis on vähenenud ning võlg/(võlg+omakapital) suhe kahanes viimase 12 kuu jooksul kodumaise elektrienergia tarbimise kasvu, kõrge naftahinna ning erakorralise saastekvootide müügi toel 25,4%-lt 24,6%-ni. Laenude/EBITDA suhe kasvas kvartaliga 1,2-lt 1,3-le. Keskpikas perspektiivis ootame võlakoorma kasvu, kuna investeeringud suurenevad saavutamaks seatud strateegilisi eesmärgi. Käibekapital vähenes 3 kuu jooksul 1 337 mln krooni võrra. 30.06.2007 moodustas Eesti Energia netovõlg 999 mln kr (12 kuuga -1 610 mln kr, -61,7%).

Seisuga 30.06.2006 oli Eesti Energia võlakohustuste kaalutud keskmiseks intressimääraks 4,5%. Eesti Energia võlakohustuste alusvaluutaks on euro. Eesti Energia krediidireitingud on Moody'se kinnitatud positiivse väljavaatega A1 ja Standard & Poor'si kinnitatud stabiilse väljavaatega A-.

Eesti Energia pikaajaliste võlakohustuste hulgas on mahukaim osa 300 mln eurose mahuga 4,5% fikseeritud intressimääraga eurovõlakirjad, mille lunastamistähtaeg on 2020. aastal. Samuti on võlaportfellis Põhjamaade Investeeringuspanga (NIB) laenuid, mille laenujääk on 35 mln eurot ja Euroopa Investeeringuspanga laenujäägiga 15 mln eurot. Laenuportfelli 91% on fikseeritud ja 9% ujuva intressiga (arvesse on võetud väljavõetud laenuosa).

Kontserni likviidsusrisk on madal

30.06.2007 seisuga oli Eesti Energia kontsernil rahalisi vahendeid 4,3 mld krooni eest. Väljavõtmata laene oli 1,6 mld krooni eest. Likviidsusrisk on ettevõtte jaoks keskpikas perspektiivis minimaalne. Seda väljendavad ka tugevad krediidireitingud. Perioodi lõpu seisuga oli kontserni liikviidsuskordaja 1,8.

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

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

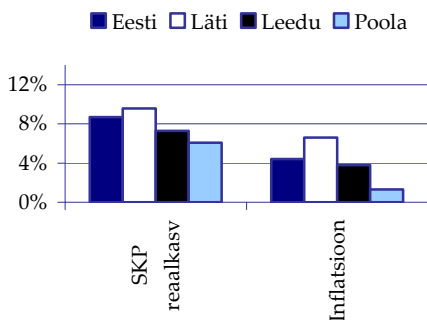
Keskmine arvete laekumise aeg lühenes jooksva 12 kuu lõikes võrreldes 2006/07 majandusaasta lõpuga 2 päeva võrra, moodustades 36 päeva. Seisuga 30.06.2007 oli kontsernil varusid 363 mln krooni eest.

Eesti Energia maksab 1 miljard krooni dividende

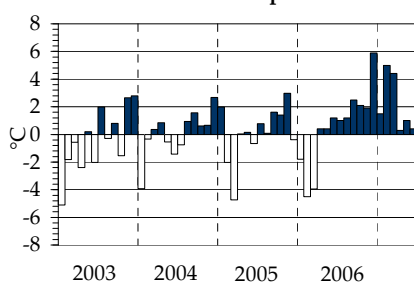
Seoses 2006/07 aasta heade majandustulemustega otsustati ettevõtte üldkoosolekul maksta dividende 1 mld krooni.

Lühiajaline prognoos

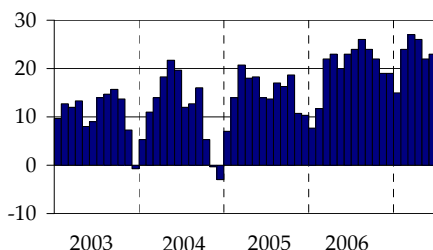
Makromajandusnäitajad



Õhutemperatuuri erinevus kuu keskmisest õhutemperatuurist



Tööstusettevõtete kindlustunde indikaator (kuud)



Allikas: Eesti Konjunktuuriinstituut

Majanduskasv aeglustub, kuid püsib stabiilsena

Eesti Konjunktuuriinstituudi hinnangutest nähtub, et Eesti majandusolukord II kvartalis mõõdukalt halvenes. Hinnangus võib näha majanduskasvu aeglustumist, kuid samavõrra võib see tähendada ka majanduse jätkuvat ülekuumenemist, mille ilminguteks on kõrge inflatsioon, tööpuuduse vähenemine ja suur surve palkadele. Lõpliku hinnangu majanduses toimuvatele muutustele annavad lähikvartalid.

Eesti Pank (EP) prognoosib 2007. aasta majanduskasvuks 8,4%, järgmiseks aastaks 6,5%. Pikemas perspektiivis jätkub elatustaseme kiire lähenemine juhtivate Euroopa tööstusriikide omale ning Eesti majanduskasv peaks ulatuma 7-8 protsendini. Sisenõudlus kasvab kiiresti 2007. aasta esimestel kuudel. Eratarbimise hoogustumisele viitasid tarbijate kindlustunde tugevnemine ning jaemüügi mahu kasvu kiirenemine jaanuaris-veebruaries. Kuigi sissetulekute kasv on endiselt kiire ning laenusaamise võimalused soodsad, on EP hinnangul edaspidi oodata eratarbimise kasvu mõningast aeglustumist.

Rahandusministeeriumi prognoosib 2007 aasta inflatsiooniks 4,9% ja 2008 aastaks 5,2%. Eratarbimise kasvuks 2007. aastal prognoosib Rahandusministeerium 11,8%

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

Kodumaine elektritarbimine on tõusutrendis

2007/08 majandusaasta esimese kvartali keskmine temperatuur oli 0,1°C võrra madalam kui eelmise majandusaasta samal perioodil. Võrreldes keskmise temperatuuriga tähendab see ca 2 GWh võrra suuremat elektrienergia tarbimist.

Analüüs näitab, et korrigeerides tegelikku tarbimist temperatuuri ja suurtarbijate mõjuga on elektrienergia tarbimise kasv jõudnud aasta baasil tasemele 6,4%. Elektrienergia nõudluse kasv on selgelt nähtav arvestades, et aasta baasil elektrienergia müük kasvas 5,5% ning keskmine temperatuur tõusis 1,7°C võrra. Nõudluse kasv sõltub suurte ja keskmiste ettevõtete tarbimise kasvust, mis on omakorda tihedalt seotud nii majanduskeskkonna kui majanduskasvuga.

Elektrivõrgu kaod jätkavat selget alanemistrendi

Jaotusvõrgu kaod langesid jooksva 12 kuu lõikes tasemele 8,2%, mis on viimaste aastate madalaim. Järgnevatel aastatel jätkatakse elektrivõrkude kadude vähendamist läbi sihipärase investeeringute.

Ebastabiilsus Lähis – Idas ja spekulatsioonid naftavarude ümber kasvatasid nafta hinda

Eelmise aasta sügisest alguse saanud nafta hinna järsk langus peatus selle aasta alguses 50\$/barreli hinnataseme juures ning sealt alates pöördus nafta hind uuesti tõusule.

Nafta hinna tõusu põhjustena saab lugeda Iraani presidendi mai kuus tehtud avaldust, et Teheran ei pea läbirääkimisi oma tuumaprogrammi üle, mis süvendavad ebastabiilsust ning suurendavad konfliktide püsimise tõenäosust antud piirkonnas.

Teiseks nafta hinna tõusu mõjuriks saab lugeda Briti teadlaste juuni kuus tehtud avaldust, et senised maailma naftavarude uuringud on liiga optimistlikud ja ressursid hakkavad lõppema palju varem. Londonis tegutsev analüüsikeskus kardab, et tegelikult hakkavad kahanevad naftavarud majandusele mõju avaldama juba nelja aasta pärast².

Kaubabörsidel sõlmitavate tulevikutehingute baasil püsib lähitulevikus nafta hind ülalpool 70 \$/barrelist taset.

Põlevkiviõli hinda mõjutavad otseselt nafta ning viimasega seotud kütteõlide hinnad maailmaturul.

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. 290 mln krooni ulatuses.

Samuti mõjuvad kasumlikkusele pärssivalt suurenenud saastetasude tariifid, töajõuturu 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.

² The Independent 14. juuni 2007

Ärisedgmentide tutvustus

Põlevkivi tootmine - Eesti Põlevkivi AS

Põlevkivi kaevandatakse Ida-Virumaal Eesti põlevkivimaardla osas, mis ulatub Kiviõlist Narva jõeni ja põhjast lõunasse Jõhivist 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 3400 inimest, olles kõige inimtöömahukam segment kontsernis. Viimase 12 kuu põlevkivi toodang moodustab 13,7 mln tonni.

Elektri- ja soojusenergia tootmine – Narva Elektri jaamad AS (va Õlitehas), Iru Elektri jaam OÜ, Kohtla-Järve Soojus AS, Taastuvenergia ettevõtte

Eesti Energia kontsernil on elektrienergia tootmisel kasutada 2 602 MW võimsusi ja soojusenergia tootmisel 1 516 MW võimsusi. Elektri- ja soojusenergia tootmisega tegeleb Eesti Energia kontsernis ca. 1 900 inimest. Viimase 12 kuu jooksul moodustab elektri- ja soojusenergia tootmise segmendi elektrienergia toodang 8 957 GWh ja soojusenergia toodang 2 040 GWh.

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

Seoses õlitootmise segmendi kasvava olulisusega Eesti Energia tulemustele käsitletakse alates 2005/06. majandusaastast õlitootmist majandusarvestuse kontekstis eraldi ärisedmendina 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 tootmisse tehtavate investeeringute rahastamise.

Põlevkiviõli eeliseks nafta-masuutide ees on madalam hangumistemperatuur ning väike väävli ja mehaaniliste lisandite sisaldus, vähene raskemetallide sisaldus ning vanaadiumi puudumine. Põlevkiviõli kasutatakse peamiselt kütusena nii suurtes kui väikestes kateldes. Õlitehase toodang moodustab viimase 12 kuu lõikes 116 tuhat tonni põlevkiviõli.

Elektrienergia ülekanne – Põhivõrk OÜ, Nordic Energy Link AS

Ülekandesegmendis kajastub Eesti Energia kontserni omanduses oleva vähemalt 110 kV pingega üleriigilise võrgu tegevus koos üle 10 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 5 212 km liine, mis ühendavad 144 alajaama. OÜ Põhivõrk on Elektriturseaduse kohaselt ka Eesti süsteemihaldur.

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 620 000 lepingulise tarbimiskoha kaudu.

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, bilansihalduri ja avatud tarnija teenuse osutamine Eestis ning korraldada elektrienergia ostu ja müügi laiendamist välisriikides.

Eesti Energia Teeninduse, Soliduse, E.Energy ja Lumen Balticum 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 489 500 klienti, sellest üle 24 700 äriklienti. Äriklienti tarbimiskohti on aga kaks korda rohkem – ligi 58 000 objekti.

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.

Finantsaruanded

BILANSS

tuhandetes kroonides

| | 30.6.2007 | 30.6.2006 | 31.3.2007 | Lisa |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|------|
| VARAD | | | | |
| Käibevara | | | | |
| Raha ja raha ekvivalendid | 508 743 | 2 761 250 | 521 607 | |
| Üle 3-kuulised deposiidid | 3 796 695 | - | 3 680 941 | |
| Lühiajalised finantsinvesteeringud | 59 387 | 68 791 | 48 153 | 4 |
| Tuletisinstrumentid | 64 282 | - | 128 283 | 5 |
| Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded | 845 441 | 834 385 | 960 738 | |
| Varud | 362 839 | 344 220 | 369 160 | |
| Kokku käibevara | 5 637 387 | 4 008 646 | 5 708 882 | |
| Põhivara | | | | |
| Pikaajalised nõuded | 224 | - | 232 | |
| Investeeringud sidusettevõtjatesse | 165 803 | 169 501 | 165 803 | |
| Materiaalne põhivara | 20 297 817 | 19 725 875 | 20 136 754 | 6 |
| Immateriaalne põhivara | 78 789 | 39 029 | 71 956 | |
| Kokku põhivara | 20 542 633 | 19 934 405 | 20 374 745 | |
| Kokku varad | 26 180 020 | 23 943 051 | 26 083 627 | |
| KOHUSTUSED | | | | |
| Lühiajalised kohustused | | | | |
| Võlakohustused | 99 797 | 71 296 | 99 762 | 7 |
| Võlad hankijatele ja muud võlad | 2 747 782 | 1 308 231 | 1 480 922 | |
| Tuletisinstrumentid | 6 549 | - | - | |
| Eraldised | 33 230 | 64 488 | 42 852 | |
| Tulevaste perioodide tulud | 13 820 | 9 667 | 12 497 | |
| Kokku lühiajalised kohustused | 2 901 178 | 1 453 682 | 1 636 033 | |
| Pikaajalised kohustused | | | | |
| Võlakohustused | 5 204 180 | 5 298 801 | 5 251 110 | 7 |
| Võlad hankijatele | 12 143 | 531 | 12 143 | |
| Eraldised | 333 701 | 297 477 | 328 436 | |
| Tulevaste perioodide tulud | 1 467 764 | 1 160 028 | 1 391 374 | |
| Kokku pikaajalised kohustused | 7 017 788 | 6 756 837 | 6 983 063 | |
| Kokku kohustused | 9 918 966 | 8 210 519 | 8 619 096 | |
| OMAKAPITAL | | | | |
| Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital | | | | |
| Aktiivkapital | 7 274 100 | 7 274 100 | 7 274 100 | |
| Aažio | 4 065 497 | 4 065 497 | 4 065 497 | |
| Kohustuslik reservkapital | 727 410 | 685 661 | 727 410 | |
| Riskimaandamise reserv | 64 282 | - | 126 541 | |
| Realiseerimata kursivahed | -12 | - | -14 | |
| Jaotamata kasum | 4 080 637 | 3 677 229 | 5 219 377 | |
| Kokku emettevõtja omanikule kuuluv omakapital | 16 211 914 | 15 702 487 | 17 412 911 | |
| Vähemusosa | 49 140 | 30 045 | 51 620 | |
| Kokku omakapital | 16 261 054 | 15 732 532 | 17 464 531 | |
| Kokku kohustused ja omakapital | 26 180 020 | 23 943 051 | 26 083 627 | |

KASUMIARUANNE

tuhandetes kroonides

| | 3 kuud | | 12 kuud | | <i>Lisa</i> |
|--|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|-------------|
| | 1.4.2007- 30.6.2007 | 1.4.2006- 30.6.2006 | 1.7.2006- 30.6.2007 | 1.7.2005- 30.6.2006 | |
| Müügitulu | 1 907 769 | 1 621 062 | 7 821 325 | 7 309 287 | |
| Saastekvootide müük | - | 385 516 | 1 122 482 | 1 574 092 | |
| Muud äritulud | 11 317 | 40 124 | 52 818 | 95 924 | |
| Sihtfinantseerimine | 170 | - | 22 618 | 6 243 | |
| Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus | -35 227 | 28 746 | -14 886 | -4 019 | |
| Kaubad, toore, materjal ja teenused | -627 438 | -502 861 | -2 427 559 | -2 157 088 | |
| Mitmesugused tegevuskulud | -226 684 | -179 547 | -870 834 | -689 441 | |
| Tööjõukulud | -446 905 | -353 827 | -1 592 413 | -1 431 395 | |
| Põhivara kulum ja väärtuse langus | -399 914 | -388 654 | -1 601 012 | -1 585 185 | |
| Muud ärikulud | -14 680 | -3 447 | -33 016 | -30 671 | |
| ÄRIKASUM | 168 408 | 647 112 | 2 479 523 | 3 087 747 | |
| Finantstulud ja -kulud | | | | | |
| Finantstulud | 43 284 | 17 791 | 131 409 | 42 095 | |
| Finantskulud | -71 747 | -72 310 | -296 057 | -464 374 | |
| Kokku finantstulud ja -kulud | -28 463 | -54 519 | -164 648 | -422 279 | |
| Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtjatesse | - | - | 12 537 | 17 068 | |
| Kasum/kahjum sidusettevõtja väärtuse langusest | -153 | - | 2 315 | -7 375 | |
| KASUM ENNE MAKSUSTAMIST | 139 792 | 592 593 | 2 329 727 | 2 675 161 | |
| TULUMAKSUKULU | -281 012 | -60 097 | -368 059 | -60 097 | |
| ARUANDEAASTA KASUM | -141 220 | 532 496 | 1 961 668 | 2 615 064 | |
| sh emaettevõtja omaniku osa kasumist | -138 740 | 534 835 | 1 945 157 | 2 606 951 | |
| vähemusomanike osa kasumist/kahjumist | -2 480 | -2 339 | 16 511 | 8 113 | |
| <i>Tava puhaskasum aktsia kohta (kroonides)</i> | <i>-1,91</i> | <i>7,35</i> | <i>26,74</i> | <i>35,84</i> | <i>8</i> |
| <i>Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (kroonides)</i> | <i>-1,91</i> | <i>7,35</i> | <i>26,74</i> | <i>35,84</i> | <i>8</i> |

RAHAVOORUANNE

tuhandetes kroonides

| | 3 kuud | | 12 kuud | | Lisa |
|---|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------|
| | 1.4.2007- 30.6.2007 | 1.4.2006- 30.6.2006 | 1.7.2006- 30.6.2007 | 1.7.2005- 30.6.2006 | |
| Rahavood äritegevusest | | | | | |
| Korrigeeritud kasum enne maksustamist | 548 967 | 986 505 | 3 962 908 | 4 564 909 | |
| Äritegevusega seotud käibekapitali netomuutus | 119 713 | 5 974 | 56 007 | -155 208 | |
| Makstud intressid ja laenukulud | -16 585 | -28 438 | -249 073 | -355 691 | |
| Saadud intressid | 19 368 | 13 985 | 82 832 | 31 748 | |
| Makstud tulumaks | - | - | -143 951 | -21 438 | |
| Kokku rahavood äritegevusest | 671 463 | 978 026 | 3 708 723 | 4 064 320 | |
| Rahavood investeerimisest | | | | | |
| Tasutud materiaalse põhivara soetamisel | -609 281 | -593 129 | -2 168 167 | -2 385 778 | |
| Laekunud põhivara sihtfinantseerimine | - | - | 360 | - | |
| Tasutud tütarettevõtja soetamisel | - | - | -7 216 | - | |
| Laekunud liitumis- ja muud teenustasud | 98 622 | 91 655 | 379 406 | 315 840 | |
| Üle 3-kuuliste deposiitide netomuutus | -115 754 | - | -3 630 059 | - | |
| Laekunud materiaalse põhivara müügist | 2 500 | 51 035 | 26 871 | 77 011 | |
| Pikaajalistelt finantsinvesteeringutelt laekunud dividendid | - | - | 16 235 | 17 715 | |
| Raha väljaminek seoses tütarettevõtja müügiga | -45 | - | -45 | - | 9 |
| Tagasi laekunud oma töötajatele antud laenud | - | - | 6 | 6 | |
| Tasutud finantsinvesteeringute soetamisel | -70 689 | -100 582 | -278 197 | -206 632 | |
| Laekunud finantsinvesteeringute müügist ja lunastamisest | 59 998 | 57 003 | 289 790 | 145 844 | |
| Kokku rahavood investeerimisest | -634 649 | -494 018 | -5 371 016 | -2 035 994 | |
| Rahavood finantseerimisest | | | | | |
| Laekunud kommertspaberite emiteerimisel | - | - | - | 388 339 | |
| Lunastatud kommertspaberid | - | - | - | -391 165 | |
| Makstud dividendid | - | - | -500 000 | -97 000 | |
| Emiteeritud pikaajalised võlakirjad | - | - | - | 2 868 595 | |
| Lunastatud pikaajalised võlakirjad | - | - | - | -1 613 031 | |
| Tagasi makstud pangalaenud | -49 480 | -35 256 | -84 735 | -836 078 | |
| Tagasi makstud muud laenud | - | - | -4 694 | - | |
| Tagasi makstud kapitalirendikohustused | -198 | -216 | -785 | -584 | |
| Kokku rahavood finantseerimisest | -49 678 | -35 472 | -590 214 | 319 076 | |
| Puhas rahavoog | -12 864 | 448 536 | -2 252 507 | 2 347 402 | |
| Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi algul | 521 607 | 2 312 714 | 2 761 250 | 413 848 | |
| Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi lõpul | 508 743 | 2 761 250 | 508 743 | 2 761 250 | |
| Kokku raha ja selle ekvivalentide muutus | -12 864 | 448 536 | -2 252 507 | 2 347 402 | |

OMAKAPITALIARUANNE

tuhandetes kroonides

| | Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital | | | | | | Kokku | Vähe- mus- osa | Kokku |
|--|--|------------------|--|-------------------------------------|------------------|-------------------------------|-------------------|----------------------|-------------------|
| | Aksia- kapital | Aazio | Kohus- tuslik reserv- kapital | Riski- maanda- mise reserv | Muud reservid | Jaotamata kasum/ kahjum | | | |
| 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 ümberrhindlus | - | - | - | 1 289 | - | - | 1 289 | - | 1 289 |
| <i>Kokku otse omakapitalis kajastatud tulud ja kulud</i> | - | - | - | 1 289 | - | - | 1 289 | - | 1 289 |
| Aruandeaasta kasum | - | - | - | - | - | 534 835 | 534 835 | -2 339 | 532 496 |
| <i>Kokku kajastatud tulud ja kulud</i> | - | - | - | 1 289 | - | 534 835 | 536 124 | -2 339 | 533 785 |
| Omakapital seisuga 30.6.2006 | 7 274 100 | 4 065 497 | 685 661 | - | - | 3 677 229 | 15 702 487 | 30 045 | 15 732 532 |
| 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 ümberrhindlus | - | - | - | -62 259 | - | - | -62 259 | - | -62 259 |
| Välismaiste tütarettevõtjate ümberrahvestusel tekkinud valuutakursivahed | - | - | - | - | 2 | - | 2 | - | 2 |
| <i>Kokku otse omakapitalis kajastatud tulud ja kulud</i> | - | - | - | -62 259 | 2 | - | -62 257 | - | -62 257 |
| Aruandeaasta kahjum | - | - | - | - | - | -138 740 | -138 740 | -2 480 | -141 220 |
| <i>Kokku kajastatud tulud ja kulud</i> | - | - | - | -62 259 | 2 | -138 740 | -200 997 | -2 480 | -203 477 |
| Väljakuulutatud dividendid | - | - | - | - | - | -1 000 000 | -1 000 000 | - | -1 000 000 |
| Omakapital seisuga 30.6.2007 | 7 274 100 | 4 065 497 | 727 410 | 64 282 | -12 | 4 080 637 | 16 211 914 | 49 140 | 16 261 054 |

1 Arvestus- ja aruandluspõhimõtted

Käesolev konsolideeritud vahearuanne on koostatud vastavuses 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.

Juhatuse hinnangul kajastab Eesti Energia ASi ja tema tütarettevõtjate (grupp) perioodi 1.4.2007 - 30.6.2007 kohta koostatud vahearuanne õigesti ja õiglaselt grupi finantsseisundit, rahavoogusid ja majandustulemusi.

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

2 Segmendiaruandlus

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 lepitakse 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 meetodikad. 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 segmendiaruandluses jaotatud ärsegmentideks järgmiselt:

- Põlevkivi tootmine - Eesti Põlevkivi;
- Elektri- ja soojusenergia tootmine - Narva Elektriijaamad, Iru Elektriijaam, AS Kohtla-Järve Soojus, AS Narva Soojusvõrk,
- Taastuvenergia;
- Õlitootmine - Narva Elektriijaamade Õlitehas, AS Narva Õlitehas, Oil Shale Energy of Jordan;
- Elektrienergia ülekanne - Põhivõrk;
- Elektrienergia jaotamine - Jaotusvõrk;
- Müük ja klienditeenindus - Teenindus, SIA "E. Energy", Solidus Oy, UAB "Lumen Balticum";
- Toetavad tegevused - Energoremont, AS Elektriteenused, AS Elpec, Televõrgu AS, OÜ Elektrikontrollikeskus, muud tugiteenused ja grupi juhtimine

3 kuud 1.4.2007-30.6.2007

tuhandetes kroonides

| | Põlevkivi tootmine | Elektri- ja soojus- energia tootmine | Õli- tootmine | Elektri- energia ülekanne | Elektri- energia jaotamine | Müük ja kliendi- teenindus | Toetavad tegevused | Grupi- sisesed eliminee- rimised | Grupp kokku |
|------------------|-----------------------|---|------------------|---------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------|---|----------------|
| Äritulud | 537 480 | 1 065 133 | 95 820 | 267 713 | 609 247 | 996 428 | 531 329 | -2 183 894 | 1 919 256 |
| Ärikasum/-kahjum | -7 017 | 21 509 | 17 173 | 77 520 | 73 382 | -4 430 | 4 236 | -13 965 | 168 408 |

3 kuud 1.4.2006-30.6.2006

tuhandetes kroonides

| | Põlevkivi tootmine | Elektri- ja soojus- energia tootmine | Õli- tootmine | Elektri- energia ülekanne | Elektri- energia jaotamine | Müük ja kliendi- teenindus | Toetavad tegevused | Grupi- sisesed eliminee- rimised | Grupp kokku |
|------------------|-----------------------|---|------------------|---------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------|---|----------------|
| Äritulud | 418 916 | 1 225 450 | 128 361 | 266 765 | 579 241 | 773 204 | 231 188 | -1 576 423 | 2 046 702 |
| Ärikasum/-kahjum | -5 829 | 370 766 | 74 705 | 72 731 | 55 448 | 17 231 | 54 304 | 7 756 | 647 112 |

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

| | 30.6.2007 | 30.6.2006 |
|---|---------------|---------------|
| Õiglasest väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastatavad finantsvarad | 15 421 | 25 522 |
| Lunastustähtajani hoitavad investeeringud | 43 966 | 43 269 |
| Kokku lühiajalised finantsinvesteeringud | 59 387 | 68 791 |

5 Tuletisinstrumentid

Tuletisinstrumentidena on seisuga 30.6.2007 kajastatud elektrienergia müügi forwardlepingud põhjamaade elektribörsil Nord Pool ning põlevkiviõli ostu ja müügi forwardlepingud. Seisuga 30.6.2006 grupil tuletisinstrumentid puudusid.

| tuhandetes kroonides | 30.6.2007 | | 30.6.2006 | |
|--|---------------|--------------|-----------|------------|
| | Varad | Kohustused | Varad | Kohustused |
| Elektrienergia müügi forwardlepingud | 63 951 | - | - | - |
| Põlevkiviõli ostu ja müügi forwardlepingud | 331 | 6 549 | - | - |
| Kokku tuletisinstrumentid | 64 282 | 6 549 | - | - |

Elektrienergia müügi forwardlepingud

Elektrienergia müügi forwardlepingute eesmärgiks on elektrienergia hinna muutumise riski maandamine. Tehingud on määratletud rahavoo riskimaandamise instrumendina, kus maandatavaks alusinstrumendiks on kõrge tõenäosusega prognoositavad elektrienergia müügitehingud Põhjamaade elektribörsil Nord Pool. Forwardlepingud on sõlmitud kindla koguse elektrienergia müügiks igal kauplemistunnil. Forwardlepingute hind on nomineeritud eurodes. 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. Tehingute õiglase väärtuse määramise aluseks on Nord Pool'i noteeringud.

| Muutused elektrienergia müügi forwardlepingute osas tuhandetes kroonides | 1.4.2007- 30.6.2007 | 1.4.2006- 30.6.2006 |
|---|------------------------|------------------------|
| Õiglase väärtus aruandeperioodi algul | 128 283 | - |
| Õiglase väärtuse muutus | -11 443 | - |
| Arveldatud rahas | -52 889 | - |
| Õiglase väärtus aruandeperioodi lõpul | 63 951 | - |

Põlevkiviõli müügi forwardlepingud

Põlevkiviõli müügi forwardlepingute eesmärgiks on põlevkiviõli hinna muutumise riski maandamine. Tehingud on sõlmitud kindla koguse põlevkiviõli müügiks tulevastel perioodidel. Sõltuvalt sellest, kas tehingud on seotud konkreetsete põlevkiviõli müügi kavadega või ei, on tehingud määratletud riskimaandamise instrumendina või kajastatakse õiglases väärtuses muutustega läbi kasumiaruande. Tehingute väärtuse määramise aluseks on Platt's European Marketscani ning Goldman Sachi noteeringud. Hinnad on noteeritud USA dollarites.

| Muutused põlevkiviõli ostu ja müügi forwardlepingute osas tuhandetes kroonides | 1.4.2007- 30.6.2007 | 1.4.2006- 30.6.2006 |
|---|------------------------|------------------------|
| Õiglase väärtus aruandeperioodi algul | 1 742 | - |
| Õiglase väärtuse muutus | -7 960 | - |
| Õiglase väärtus aruandeperioodi lõpul | -6 218 | - |

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 1.4.2007-30.6.2007 toimunud liikumised | | | | | | |
| Investeeritud põhivara soetusse | 168 | 10 053 | 210 253 | 339 996 | 3 044 | 563 514 |
| Arvestatud kulum | - | -19 582 | -112 056 | -264 430 | -2 074 | -398 142 |
| Müüdid põhivara jääkväärtuses | - | - | - | -438 | - | -438 |
| Vähennemine seoses tütarettevõtja müügiga (lisa 9) | - | - | - | -3 871 | - | -3 871 |
| Kokku perioodil 1.4.2007-30.6.2007 toimunud liikumised | 168 | -9 529 | 98 197 | 71 257 | 970 | 161 063 |
| Materiaalne põhivara seisuga 30.6.2007 | | | | | | |
| Soetusmaksumus | 79 505 | 2 437 809 | 13 523 800 | 17 446 990 | 66 430 | 33 554 534 |
| Kogunenud kulum | - | -1 180 177 | -5 611 998 | -7 521 489 | -52 986 | -14 366 650 |
| Jääkmaksumus | 79 505 | 1 257 632 | 7 911 802 | 9 925 501 | 13 444 | 19 187 884 |
| Lõpetamata ehitus | - | 17 177 | 510 348 | 529 612 | - | 1 057 137 |
| Ettemaksed | 4 289 | - | 3 773 | 44 734 | - | 52 796 |
| Kokku materiaalne põhivara seisuga 30.6.2007 | 83 794 | 1 274 809 | 8 425 923 | 10 499 847 | 13 444 | 20 297 817 |

7 Võlakohustuste nominaalväärtus ja korrigeeritud soetusmaksumus

tuhandetes kroonides

| | 30.6.2007 | | 30.6.2006 | |
|--|----------------------|--------------------------------------|----------------------|--------------------------------------|
| | Nominaal- väärtus | Korrigeeritud soetus- maksumus | Nominaal- väärtus | Korrigeeritud soetus- maksumus |
| Lühiajalised võlakohustused | | | | |
| Pikaajaliste pangalaenude tagasimaksed järgmisel perioodil | 98 960 | 98 960 | 70 511 | 70 511 |
| Kapitalirendikohustused | 837 | 837 | 785 | 785 |
| Kokku lühiajalised võlakohustused | 99 797 | 99 797 | 71 296 | 71 296 |
| Pikaajalised võlakohustused | | | | |
| Pangalaenu | 711 311 | 708 947 | 824 495 | 813 082 |
| Emiteeritud võlakirjad | 4 693 980 | 4 494 654 | 4 693 980 | 4 484 303 |
| Kapitalirendikohustused | 579 | 579 | 1 416 | 1 416 |
| Kokku pikaajalised võlakohustused | 5 405 870 | 5 204 180 | 5 519 891 | 5 298 801 |
| Kokku võlakohustused | 5 505 667 | 5 303 977 | 5 591 187 | 5 370 097 |

8 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.

tuhandetes kroonides

| | 3 kuud | | 12 kuud | |
|---|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|
| | 1.4.2007- 30.6.2007 | 1.4.2006- 30.6.2006 | 1.7.2006- 30.6.2007 | 1.7.2005- 30.6.2006 |
| Emaettevõtja omaniku osa kasumist | -138 740 | 534 835 | 1 945 157 | 2 606 951 |
| Kaalutud keskmine aktsiate arv (tuhandetes) | 72 741 | 72 741 | 72 741 | 72 741 |
| Tava puhaskasum aktsia kohta (krooni) | -1,91 | 7,35 | 26,74 | 35,84 |
| Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (krooni) | -1,91 | 7,35 | 26,74 | 35,84 |

9 Tütaretevõtja OÜ Elektrikontrollikeskus müük

16. mail 2007 sõlmiti müügileping OÜ Elektrikontrollikeskus osade müügiks. Osade eest tasuti rahas. Juhatuse hinnangul ei kujuta OÜ Elektrikontrollikeskuse müük lõpetatud tegevusvaldkonda, kuna OÜ Elektrikontrollikeskuse äritegevus ei moodustanud eraldi grupi olulist äritegevuse valdkonda.

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 tütaretevõtja müügist: | |
| Laekunud müügist | 1 246 |
| Tütaretevõtja raha ja raha ekvivalendid | -1 291 |
| Kokku raha väljaminek tütaretevõtja müügist | -45 |

10 Arvestuspõhimõtte muudatuse mõju

Seoses rahaturufondide osakute ümberklassifitseerimisega õiglases väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastatavateks finantsvaradeks on tagasiulatuvalt tehtud alljärgnevad muudatused bilansis ja rahavoogude aruandes:

tuhandetes kroonides

| Muudatus bilansikirjetes | 30.6.2006 | 30.6.2006 | vahe |
|---|------------------------|------------------------|---------|
| | muudetud | esialgne | |
| 1) Raha ja raha ekvivalendid | 2 761 250 | 2 786 772 | -25 522 |
| 2) Finantsvarad õiglases väärtuses muutustega läbi kasumiaruande (lisa 4) | 25 522 | - | 25 522 |
| | | | |
| Muudatus rahavoogude aruande kirjetes | 1.4.2006- 30.6.2006 | 1.4.2006- 30.6.2006 | vahe |
| | muudetud | esialgne | |
| 1) Saadud intressid | 13 985 | 14 126 | -141 |
| 2) Tasutud lühiajaliste finantsvarade soetamisel | -100 582 | -43 204 | -57 378 |
| 3) Laekunud lühiajaliste finantsvarade müügist | 57 003 | - | 57 003 |
| 4) Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus | 448 536 | 449 052 | -516 |