



EESTI ENERGIA
aastaruanne 02/03

Grupi tähtsamad majandusnäitajad

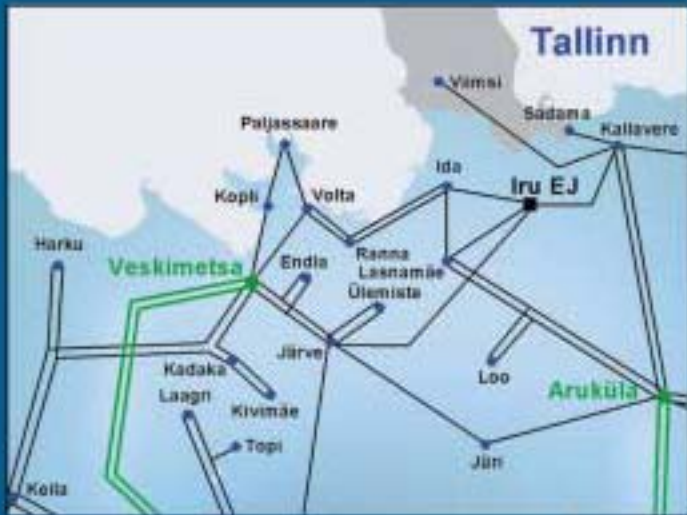
	2002/2003	2001/2002	2000/2001	1999/2000	1998/1999
Realiseerimise netokäive (<i>mln kr</i>)	5 721	4 899	4 317	4 114	3 793
Elektrienergia müük (<i>GWh</i>)	6 931	6 067	5 949	6 226	5 892
Soojusenergia müük (<i>GWh</i>)	2 361	2 169	2 190	2 215	2 303
Ärikasum enne põhivara kulumit (<i>mln kr</i>)	2 065	1 531	721	606	419
Puhaskasum/-kahjum (<i>mln kr</i>)	588	257	-4 646	-346	-433
Rahavood äritegevusest (<i>mln kr</i>)	1 797	1 200	971	538	451
Investeeringute maht (<i>mln kr</i>)	3 726	1 844	1 434	1 136	995
Varad aasta lõpul (<i>mln kr</i>)	18 541	14 816	13 869	17 418	16 613
Laenukohustused aasta lõpul (<i>mln kr</i>)	4 313	1 936	1 600	1 038	605
Omakapital aasta lõpul (<i>mln kr</i>)	11 896	10 745	10 488	15 132	15 357
Omakapital / varad aasta lõpul	64%	73%	76%	87%	92%
Võlakohustused / varad aasta lõpul	23%	13%	12%	6%	4%
Investeeringute kapitali tootlus (ROIC)*	5,8%	3,5%	-31,9%	-2,0%	-2,5%
Intressi kattekordaja **	9,1	15,8	7,6	11,8	12,5
Töötajate arv aasta lõpul	9 676	10 029	10 737	12 787	8 032

* Ärikasum / aasta keskmine omakapital + võlakohustused.

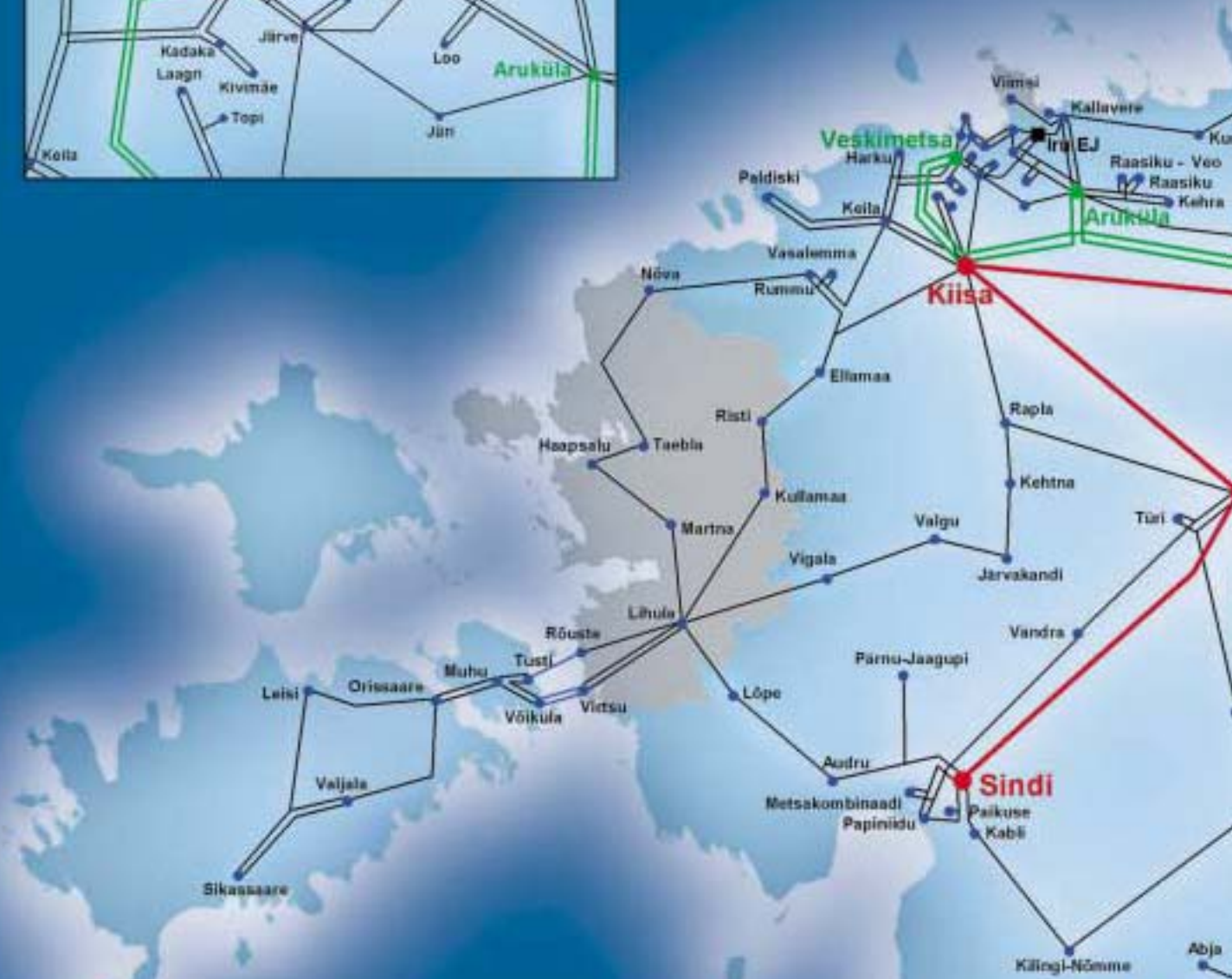
** Ärikasum enne kulumit (EBITDA) / intressikulud võlakohustustelt.

Olulisemad sündmused

- Juuni 2002** Eesti Energia saab kõigi aegade suurima, soodsaima ja pikima tagastamistähtajaga laenu mahus 150 mln eurot (NIB, KfW).
- Juuli 2002** Eesti Energiale omistatakse Kesk- ja Ida-Euroopa energiafirmade seas kõrgeim krediitireiting (A-, A3).
- Juuli 2002** Eesti Energia emiteerib edukalt Luksemburgi börsil 200 miljoni euro eest eurovõlakirju.
- Oktoober 2002** Eesti Energia alustab esmakordselt taastuvenergia tootmist Virtsu Tuulepargis.
- November 2002** Antakse käiku kiudoptiline ringliin, mis moodustab kogu Eestit katva magistraalside võrgu.
- Detsember 2002** Narva Elektriijaamade energiaplokid saavad kaasaegsed elektrifiltrid. Lõpeb 6 aastat kestnud mahukas filtrite uuendusprogramm.
- Detsember 2002** Valmib Jaotusvõrgu uus juhtimiskeskus Tallinnas.
- Detsember 2002** Linnamäe hüdroelektriijaama käikuandmisega saab Eesti Energiast Eesti suurim taastuvenergia tootja.
- Januar 2003** Põhivõrgu kvaliteedi- ja keskkonnajuhtimissüsteem saavad esimesena EE grupis rahvusvahelise ISO/EVS sertifikaadi.
- Veebruar 2003** Alustab tööd üle-eestiline ööpäevaringne rikketelefon "1343".



- 220 kV ülekandeliin
- 330 kV ülekandeliin
- Eesti Energia haldusala



sisukord

tegevusaruanne

Peamised strateegilised eesmärgid	2
Juhatuse esimehe pöördumine	4
Majandustulemuste kokkuvõte	7
Eesti Energia struktuur	12
Organisatsioon ja inimesed	13
Infotehnoloogia	13
Keskonnakaitse	14
Tootmine	
Eesti Põlevkivi	17
Narva Elektrijaamad	17
Narva Elektrijaamade renoveerimine ..	18
Iru Elektrijaam	18
Kohtla-Järve Soojus	19
Taastuenergia	19
Ülekanne, jaotus ja müük	
Põhivõrk	21
Jaotusvõrk	21
Teenindus	22
Toetavad tütarettevõtjad	
Energoremont	23
Elektriteenused	23
Televõrk	24
Elpec	24

finantsaruanded

Bilanss	26
Kasumiaruanne	28
Rahavoo aruanne	29
Omakapitali aruanne	30
Arvestus- ja aruandluspõhimõtted	31
Raamatupidamise aastaaruande lisad	36
Audiitori järeldusotsus	54
Juhatuse deklaratsioon	55
Kasumi jaotamise ettepanek	55
Aktsionäride nimekiri	55
Eesti Energia juhtorganid	56



Aastaaruande kujunduses on kasutatud laste joonistusvõistlusel "Roheline Energia" osalenud töid.

peamised strateegilised eesmärgid



- Suurendada Eesti pikaajalist elektriga varustuskindlust läbi otstarbekate investeeringute põlevkivi kaevandamisse, elektri ja soojuse tootmisse, elektrivõrkudesse ning taastuenergeetika arendamisse.
- Tagada Eesti ja rahvusvaheliste keskkonnanõuete täitmine, elektri ja soojuse tootmisahelas tekkivate heitmete hulga vähendamine ja reostuse likvideerimine ning vähendada energia tootmisest tulenevaid keskkonnariske.
- Suurendada Eesti Energia majanduslikku efektiivsust ja tugevdada rahvusvahelist konkurentsivõimet.
- Parandada Eesti Energia klientide teeninduse taset ja tõsta Eesti Energia mainet.



juhatuse esimehe pöördumine

Seni suurimaks tunnustuseks meie viimaste aastate tööle võib kindlasti pidada kahe maailma juhtiva reitinguagentuuri Moody's ja Standard & Poor's poolt Eesti Energiale esimeste Kesk- ja Ida-Euroopa energiafirmade seas omistatud A-taseme krediidireitinguid.

Hea lugeja!

2002/2003. majandusaasta oli nii Eesti Energia grupi (Grupp) kui ka kogu Eesti põlevkivienergeetika arengu seisukohalt Eesti taasiseseisvumisaja kõige edukam aasta. Seda kinnitavad Grupi kõigi peamiste tehniliste ja majanduslike efektiivsusnäitajate paranemine ning meie töötulemustele eelmisel majandusaastal antud erapooletud rahvusvahelised hinnangud ja tunnustus.

Seni suurimaks tunnustuseks meie viimaste aastate tööle võib kindlasti pidada kahe maailma juhtiva reitinguagentuuri Moody's ja Standard & Poor's poolt Eesti Energiale esimeste Kesk- ja Ida-Euroopa energiafirmade seas omistatud A-taseme krediidireitinguid. Tänu tugevale reitingule õnnestus meil edukalt läbi viia oma esimene eurovälakirjade emissioon mahus 200 mln eurot ja laenata rahvusvahelistelt pankadelt soodsatel tingimustel 150 mln eurot. Kokku suutsime 350 mln euro suuruse finantseerimispaketiga kindlustada juuba alustatud investeerimisprojektide

rahastamise Narva Elektriijaamades ning jätkata hädavajalikke investeringuid elektrivõrkude uuendamiseks.

Möödunud majandusaastal omistas Bureau Veritas Quality International meie Põhivõrgule esimesena Grupi ettevõtete ja äriüksuste seas sertifitseerimiskeskuse akrediteeringud nii elektrienergia ülekande kvaliteedijuhtimissüsteemi (ISO 9001) kui ka keskkonnajuhtimissüsteemi (ISO 14001) valdkonnas. See aitab kindlasti kaasa kogu elektri tarneahela keskkonnasäästlikkuse ning ülekande kvaliteedi parandamisele.

Majandusaasta üheks olulisemaks sündmuseks kujunes meile elektri tootmise laiaulatusliku renoveerimisprogrammi edukas areng ja kahe uue energiaploki rahastamine Narva Elektriijaamades. See on esimene tegelik samm Eesti pikaajalise elektri-ga varustuskindluse tagamiseks oma põlevkivienergeetika abil.

Kogu põlevkivienergeetika jätkusuutliku arengu seisukohalt on raske ülehinnata ka läbirääkimistel Euroopa Liiduga saavutatud erandeid nii elektrituru- kui keskkonnadirektiivi täitmisel. Eesti Energial oli täita kaalukas roll majandusministeeriumi ja välisministeeriumi praktilisel abistamisel ning nõustamisel.

Eraldi märkimist vajab kindlasti meie uus tegevussuund Eesti taastuvenergeetika arendajana. Aasta tähtsündmusteks selles vallas kujunesid Virtsu tuulepargi avamine ja Linnamäe hüdroelektriijaama valmimine. Täna naseks on Eesti Energia riigi suurim taastuvenergia tootja ja seda liidripositsiooni kavatseme kindlasti hoida ka tulevikus.

Märgatav areng toimus möödunud majandusaastal klienditeeninduse valdkonnas.

Alates jaanuarist alustas tööd üle-



eestiline ööpäevaringne rikketelefon "1343". Senise infotelefoni "1545" kõnede valikumenüü käivitamisega suurendati kogu kõnekeskuse jõudlust ligi kaks korda. Avati uued klienditeenindused Viljandis, Rakveres, Jõhvis ja Tartus. Meie kliendid kasutavad järjest enam võimalust saada internetipõhiselt infot oma elektritarbimisest, arvetest, arvestitest, sisestada näite ja tasuda arveid.

Laiaulatuslik elektrienergia müügi ja võrguteenuse osutamise lepingute sõlmimine vähendas majandusaasta jooksul isemaksjate arvu seniselt 61 000-lt 13 000-le (2,5% klientidest). Otsekorraldust kasutavate klientide arv suurenes 67 500-lt 118 000-ni.

Juulis sisse seatud uue lihtsustatud näidu teatamise ja elektri eest tasumise makseteatiste süsteemi kasutab tänaseks juba üle 27 500 klienti.

Energiakaubanduses võib eraldi esile tõsta viimaste aastate suurimate mahtudega elektri ekspordilepingute sõlmimist Läti ja Venemaaga kokku 1,7 TWh ulatuses.

Elektrivõrgu arengus vääriwad esile tõstmist eelkõige meie Jaotusvõrgu uue Tartu ja Tallinn–Harju dispetšerjuhtimiskeskuse käikuandmine ning Jaotusvõrgu andmehõive ja kaugjuhtimissüsteemi SCADA projekti lõpuleviimine. Põhivõrgus valmis kiudoptilise piksekaitsetrossi ehitus, millega jõudis lõpule kogu Eestit katva televõrgu magistraalside ringsüsteemi loomine.

Põlevkivienergeetika kahjulike keskkonnamõjude vähendamise seisukohalt oli kindlasti oluline sündmus ligi kuus aastat kestnud elektrifiltrite uuendamisprogrammi lõpuleviimine Narva Elektriijaamades. Selle mahuka investeeringu tulemusena vähenesid tahkete osakeste heitmed at-

mosfääri ligi poole võrra. Eesti Põlevkivis olid suuremateks keskkonnainvesteeringuteks veevarustuse taastamine kaevandusaladel ja ammandatud karjääriosade rekultiveerimine. Kogu Grupis tehtud keskkonnakaitse- ja energiakasutuse efektiivsuse tõstmise tulemusel on vaatamata elektriijaamade poolt väljastatava toodangu kasvule kõikide heitmete kogused vähenenud.

Eesti Energia 2003/2004. majandusaasta peamised eesmärgid on Narva Elektriijaamade renoveerimisprojekti jätkamine, majandusliku efektiivsuse suurendamine kõikides Grupi ettevõtetes, klienditeeninduse taseme edasine tõstmine ja kadude vähendamine elektrivõrkudes. Usun, et suudame need eesmärgid edukalt täita.

Gunnar Okk

Juhatusesimees

Grupi jaoks kulges 2002/2003. majandusaasta oodatust edukamalt. Saavutatud tulemustes annavad olulisemat kaalu tunduvalt kõrgem eksport, Eesti majanduse üldine areng, äritegevuse kulude kontrolli all hoidmine ning efektiivne tootmine.

majandustulemuste kokkuvõte

Grupi jaoks kulges 2002/2003. majandusaasta oodatust edukamalt. Saavutatud tulemustes annavad olulisemat kaalu tunduvalt kõrgem eksport, Eesti majanduse üldine areng, äritegevuse kulude kontrolli all hoidmine ning efektiivne tootmine.

Avatud majandusega Eestis mõjutas majandusaastat maailmamajanduse suhteline nõrkus ja sellest tingitud madal välisnõudlus. Siiski moodustas Eesti sisemajanduse koguprodukti (SKP) reaalkasv tänu kõrgele sisenõudlusele ja erasektori suurele laenamiskäivusele 6,2%. Rahandusministeeriumi hinnangul on keskpikas perspektiivis oodata SKP reaalkasvu jätkumist vahemikus 4,8-6,0% aastas.

Grupp katab Eesti elektrienergia vajadusest nii tootja, jaotaja kui ka müüjana ca 90%. Grupi elektrienergia müük Eestis kasvas naturaalnäitajates eelmise majandusaastaga võrreldes 1,8% ning moodustas 5369 GWh. Oodatust suurem kodumaine elektrienergia nõudlus rajanes soodsale majanduskeskkonnale. Head majandustulemust toetasid oodatust suurem eksport ja transiit.

Soojuse müük suurenes keskmisest külmema talve mõjul 8,9%, moodustades 2361 GWh.

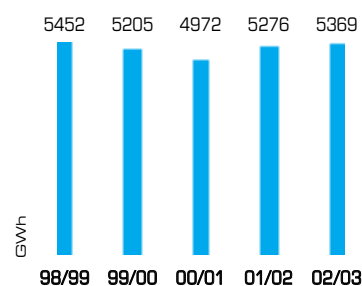
Tuginedes oodatust kõrgemale energiamüügile, kasvas realiseerimise netokäive eelmise majandusaastaga võrreldes 822 mln krooni (16,8%). Grupi ärikasum enne kulumit (EBITDA) suurenes 535 mln krooni (34,9%). Alates 1.4.2002 hakkasid kehtima Eesti Energia elektrienergia uued hinnad, mis nägid ette tariifide mõõduka tõusu. Hinnatõusu mõjuks realiseerimise netokäibe hindame 417 mln krooni, mida arvestamata suurenes realiseerimise netokäive 405 mln krooni. Ärikulud (v.a kulum ja väärtuse langus) kahanesid samal ajal 69 mln krooni (1,8%-line langus). Ärikasum enne kulumit kasvas hinnatõusu mõju arvestamata võrreldes eelmise majandusaastaga 118 mln krooni võrra.

Grupi 2002/2003. majandusaasta ärikasum oli 835 mln krooni. Investeeringut kapitali tootlus (ROIC) moodustas 5,8% (eelmisel majandusaastal 3,5%), mis on oluline samm Elektriuruseadusega sätestatud põhjendatud tulukuse saavutamise suunas.

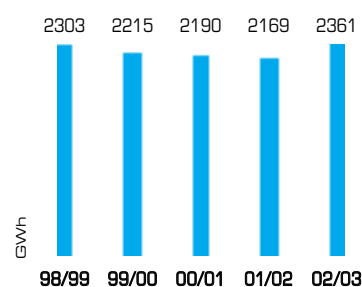
äritulud

Äritulude kasvu aluseks oli energia müügi kasv naturaalnäitajates ning elektrienergia müügihinna tõus. Grupi elektrienergia müük Eestis kasvas eelmise majandusaastaga võrreldes 1,8% ehk 93 GWh võrra.

elektrienergia kodumaine müük

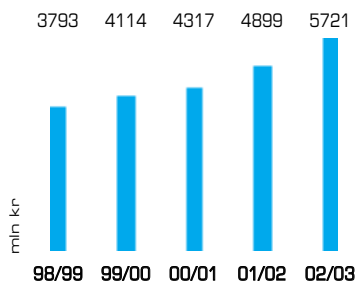


soojusenergia müük

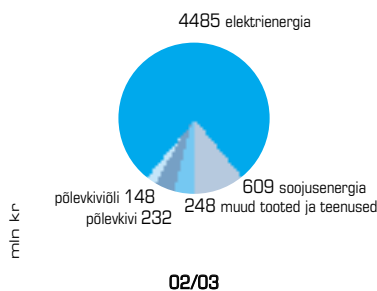


Tulenevalt eelmise aasta külmemast talvest kasvas müük hinnanguliselt 190 GWh. Negatiivselt mõjutas müüki suurkliendi AS Nitrofert tootmise seiskumine, mistõttu jäi müümata ca 210 GWh elektrit. Toodud mõjusid arvestamata saame kodumaise elektrimüügi suurenemiseks 113 GWh (2,1%). Elektrienergia müügi tulu Eestis moodustas 4036 mln krooni, mis eelmise majandusaastaga võrreldes on 15,9% ehk 554 mln krooni suurem.

realiseerimise netokäive



netokäibe struktuur



Kodumaised võrgukaod kasvasid 14,6%-lt 15,6%-ni ehk 79 GWh. Võrgukadudes kajastuvad peale tehnilise kao kommertskaod, mille tõtu pöörame järjest suuremat tähelepanu mõõtesüsteemidele ja näitude saamisele. Aruandeaastal vahetati väl- ja Põhivõrgu ja Narva Elektriijaamade vaheline mõõtetehnika, mille tulemusena mõõtmisandmed täpsustusid.

Eelmise majandusaastaga võrreldes suurenes eksport Lähti 354 GWh (69%) ja Venemaale 218 GWh (78%), lisaks tagastati Lätile 200 GWh eelmisel majandusaastal suurvee ajal saadud vahetusenergiat. Kokku teeniti elektrienergia eksporditulu 448 mln krooni, mis on 52,7% rohkem kui 2001/2002. majandusaastal.

Soojust müüs Grupp 609 mln krooni eest. Naturaalnäitajates kasvas müük eelmise majandusaastaga võrreldes 192 GWh ehk 8,9% ning rahaliselt 89 mln krooni ehk 17,1%. Soojuse müügi kasv oli olulises osas seotud külma talvega (kütteperioodi temperatuur oli viimase kümne aasta keskmisest ca 2,5 °C madalam).

Põlevkivi ja põlevkiviõli müügi kasv oli seotud masuudi kõrge hinnaga maailmaturul. Põlevkiviõli müük suurenes 27 mln krooni ehk 22,2%, naturaalnäitajas oli kasv ca 16 000 tonni (22%). Põlevkivi müük väljapoole Gruppi oli 17 mln krooni ehk 8,0% suurem kui 2001/2002. majandusaastal. Peamised Grupi-välised põlevkivitarbijad on kohalikud õli-

tööstused ning müüdnud kogus kasvas 72 000 tonni ehk 3,6%.

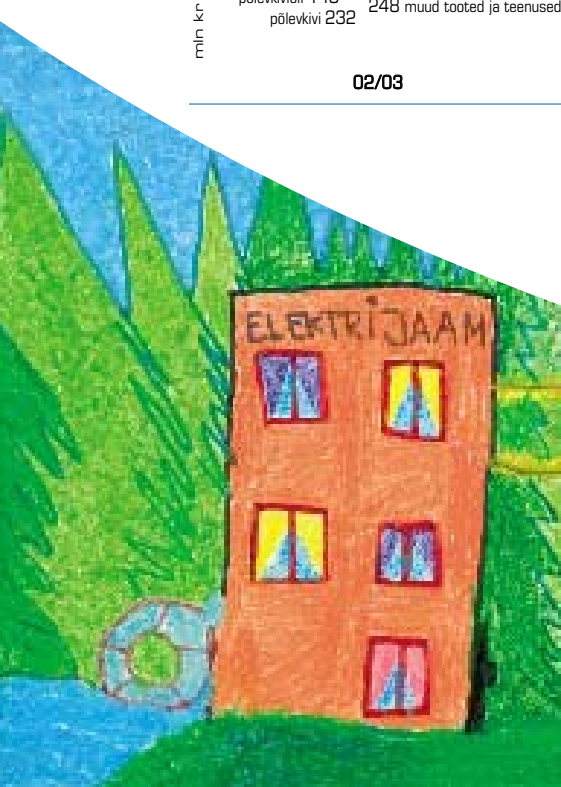
Muude toodete ja kaupade müük oli kokku 115 mln krooni, mis on 11 mln krooni ehk 8,5% vähem kui eelmisel majandusaastal. Peamise osa moodustas Energoremondi poolt toodetud energeetikaseadmete müük kokku 104 mln krooni eest, millest omakorda 45 mln krooni moodustas energeetikaseadmete eksport.

Teenuseid müüdi 87 mln krooni eest ehk 2 mln krooni (2,0%) vähem kui eelmisel majandusaastal. Teenuste müügist moodustas remondi- ja ehitusteenuse müük 22 mln krooni, liitumistasudena arvestati tuluks koos amortisatsiooniga 19 mln krooni, telekommunikatsiooniteenuseid müüdi 18 mln krooni eest. Ülejäänud teenuste liigid kokku summas 27 mln krooni moodustavad juba väiksema osa.

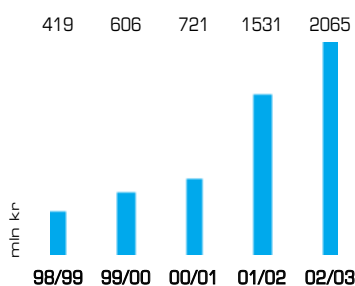
ärikulud

Ärikulud (v.a kulum ja väärtuse langus) moodustasid 3712 mln krooni, kahanemine võrreldes 2001/2002. majandusaastaga 69 mln krooni (1,8%). Tulemuse teeb märkimisväärseks asjaolu, et kulused suudeti kokku hoida vaatamata üldisele hinnataseme ja keskkonnakaitseliste maksude tõusule ning olulisele tootmismahu kasvule.

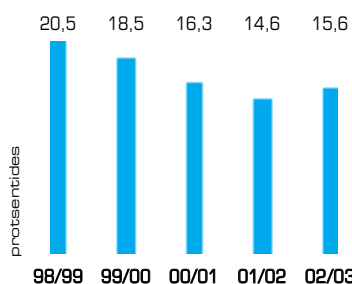
Kaubad, toore, materjal ja teenused moodustasid aruandeaastal 1767 mln krooni, mis on eelmise majandusaastaga võrreldes 147 mln krooni (7,7%) vähem. Kulude vähendamise



ärikasum enne kulumit



elektrienergia kodumaised kaod



oluliseks eelduseks oli tehnoloogiliste protsesside muutmine elektrijaamades, mille tulemusena vähenevad tingkütuse erikulud. Põhitegevuse rajatiste ja seadmetega seotud remondi- ja hoolduskulu oli aruandeaastal 790 mln krooni ehk 52 mln krooni (6,1%) väiksem kui eelmisel majandusaastal.

Mitmesugused tegevuskulud kasvasid 46 mln krooni (7,3%) ning moodustasid kokku 671 mln krooni. Peamine nende kulude kasvu põhjustaja oli kindlustuskulude kasv 56 mln krooniga (105%), sest mõjutatuna maailmas aset leidnud sündmustest on kindlustusfirmad kindlustamisega seotud riske üles hinnanud. Teisalt kasvasid kindlustuskulud Eesti Põlevkivi ja Narva Elektri jaamade ehitus- aegse kindlustuse lisandumise tõttu.

Saastetariifide tõusust põhjustatud saastetasude kasvu pidurdasid realseerunud keskkonnaprojektid, mis vähendasid saastetasu arvestuse aluseks olevat heitmete kogust. Saastetariifid suurenevad aastas keskmiselt 20%. Pikemas perspektiivis ootame süstemaatiliselt tehtavatel keskkonnavesteeeringutel olulist kokkuhoidu nii keskkonnakaitselistele kui tegevuskuludele. Vaatamata sellele, et hulk olulisi keskkonnaprojekte rakendus alles majandusaasta teisel poolel ning elektrienergia brutotoodang kasvas võrreldes eelmise majandusaastaga 14%, kasvasid Grupi saastetasud majandusaastal 21,0% (36 mln krooni), moodustades 207 mln krooni.

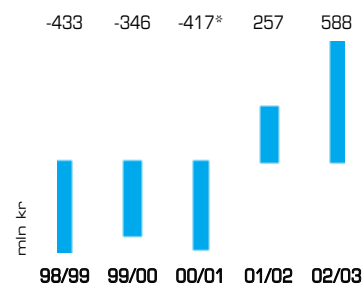
Varem ebatõenäoliselt laekuvateks loetud nõudeid võitsime tagasi 22 mln krooni eest. Suutsime elektrimüügil ebatõenäoliselt laekuvate arvete osakaalu ostjatele esitatud nõuete mahus veelgi vähendada, kuid Ida-Virumaa elanikkonnalt laekumata maksed ja kahe suurkliendi võlad soojuse eest viisid ebatõenäoliste nõuetega seotud kulud 62 mln kroonini. Klientide maksedistsipliini parandamise eesmärgil jätkub sihipärane töö nii vastavates osakondades kui võlakomisjonides.

Tööjõukulud kasvasid 35 mln krooni (2,9%). Sellest kaks kolmandikku moodustab Eesti Põlevkivi tööjõukulude kasv, mis on osaliselt tingitud kaevemahtude kasvust. Oluline osa tuleneb kollektiivlepingutes fikseeritud keskmise palga tõusust.

ärikasum ja puhaskasum

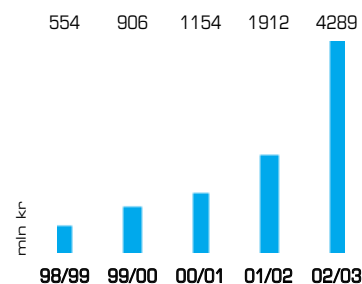
Kokku kasvasid äritulud 465 mln krooni ja ärikulud 63 mln krooni. Efektive majandustegevuse tagajärjel kasvas ärikasum 402 mln krooni, mis tähendas investeeritud kapitali tootlust 5,8%.

puhaskasum

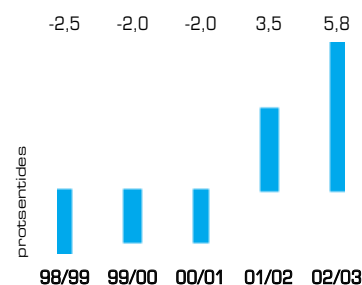


* Põhivara väärtuse languse mõju elimineeritud.

pikaajaliste laenude maht



investeeritud kapitali tootlus





Pikaajalise investeerimiskava elluviimiseks võetud intressikandvate kohustuste kasv suurendas intressikulusid 134,2%, 227 mln kroonini. Intressitulud kasvasid 136,4%, 46 mln kroonini. Kokku moodustas puhaskasumi kasv 330 mln krooni (128,3%) ning 2002/2003. majandusaasta puhaskasumiks kujunes 588 mln krooni.

rahavood

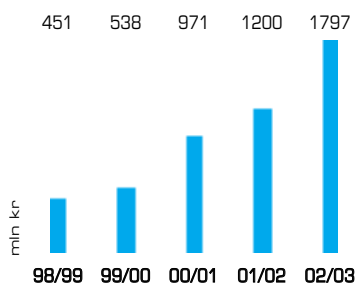
Kõrge elektrienergia nõudlus ning kulude kontrolli all hoidmine väljendusid ka rahavoogude aruandes. 2002/2003. majandusaastal moodustasid äritegevuse rahavood 1797 mln krooni, mis on 596 mln krooni ehk 49,7% rohkem kui eelmisel majandusaastal. Põhilise panuse äritegevuse rahavoole andis korrigeeritud puhaskasum 1999 mln krooniga, mis ületas eelmise majandusaasta näitaja 575 mln krooni võrra.

Investeeringustegevuse rahavoog oli aruandeaastal -3167 mln krooni. Materiaalse põhivara soetamisel tasuti 3350 mln krooni (sealhulgas Narva Elektriijaamade kahe energiaploki renoveerimise eest 1730 mln krooni) ehk 1610 mln krooni rohkem kui eelmisel majandusaastal.

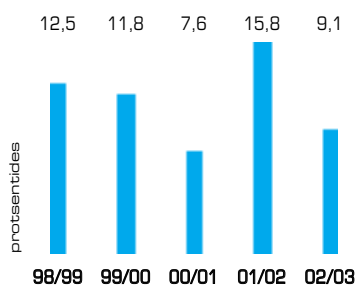
Finantseerimistegevuse rahavoog oli 2374 mln krooni (eelmisel majandusaastal 345 mln krooni). Juulikuus emiteeris Eesti Energia AS rahvusva-

helistel finantsturgudel pikaajalisi võlakirju, millest laekus 3086 mln krooni. Augustis maksti ennetäht-

rahavoog äritegevusest

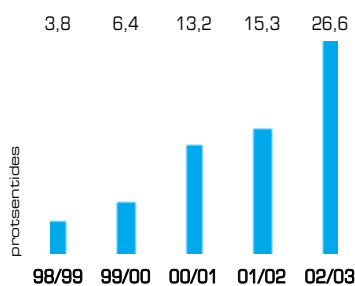


intressi kattekordaja*



* Äritegevuse kasum enne kulumit / intressikulud.

võlakohustuste finantsvõimendus*



* Võlakohustused / võlakohustused + omakapital.

aegselt tagasi 1999. ja 2000. aastal võetud laene kokku summas 704 mln krooni.

investeeringud

2002/2003. majandusaastal investeeriti materiaalsesse põhivarasse 3726 mln krooni, mis võrreldes eelmise majandusaastaga tähendas investeringute hüppelist, 102,1-%list kasvu.

Investeeringute rõhuasetus nihkus elektrienergia ülekandelt ja jaotuselt energia tootmisele. Kui 2001/2002. majandusaastal moodustasid investeeringud tootmisse 32% ning elektrienergia ülekandesse ja jaotusse 50%, siis 2002/2003. majandusaastal olid vastavad arvud 64% ja 26%. Grupi olulisem projekt on Narva Elektriijaamade kahe energiaploki renoveerimine eesmärgiga võtta tulevikus elektrienergia tootmisel kasutusele efektiivsem keevkihttehnoloogia. Keskkonnamõjusid vähendava ning efektiivsema, põlevkivil põhineva tootmistehnoloogia kasutuselevõtt on aluseks põlevkivienergeetika jätkusuutlikule arengule. Narva Elektriijaamade plokkide renoveerimisse investeeriti majandusaastal 2119 mln krooni.



Oluline samm Euroopa Liidu õhusaaste piirnormide täitmisel oli Narva Elektriijaamade elektrifiltrite programmi elluviimine. Tööd kestisid kuus aastat, nende kogumaksumuseks kujunes 433 mln krooni. Elektrifiltrite paigaldamise tulemusena vähenes aastane lendtuha heitmete paiskumine atmosfääri ca 40 000 tonni võrra. Lõppenud majandusaastal investeeriti elektrifiltrite renoveerimisse 74 mln krooni.

2002/2003. majandusaastal andis Eesti Energia käiku kaks uut taastuvenergia allikatel põhinevat tootmisvõimsust. Linnamäe hüdroelektrijaama (1,1 MW) renoveerimiseks kulutati 30 mln ja Virtsu tuuliku püstitamiseks 8 mln krooni. Sellega tõusime suurimaks taastuvenergia tootjaks Eestis. Linnamäe jõujaam on mehitamata, selle töö jälgimine ja juhtimine toimub kaugjuhtimissüsteemi vahendusel Jaotusvõrgu juhtimiskeskusest.

Iru Elektriijaama olulisemaks projektiks oli turbiini nr 2 rekonstrueerimine vasturõhuturbiiniks. Tänu paremale tehnilisele lahendusele suudeti tõsta tootmise efektiivsust ning projekt võitis erakordselt hea tehnilise lahenduse ja kõrge efektiivsuse eest Eesti Jõujaamade ja Kaugkütte Ühingu auhinna.

Elektrivõrkudes oli kõige olulisem investimisprogramm Jaotusvõrgu SCADA väljaehitamine, mis kestis kokku kolm aastat. Jaotusvõrgu andmehõive- ja kaugjuhtimissüsteemi soetamise peamine põhjus oli vajadus luua kogu Jaotusvõrku harrav ühtne juhtimissüsteem võimalusega kontrollida ja juhtida elektrivõrku distantsilt. Lisaväärtusena võimaldab uus süsteem tagada automaatse andmevahetuse geoinfosüsteemiga X-Power ja Põhivõrgu juhtimiskeskuse vastava süsteemiga. Süsteemi automatiseerimisse investeeriti majandusaastal 26 mln krooni.

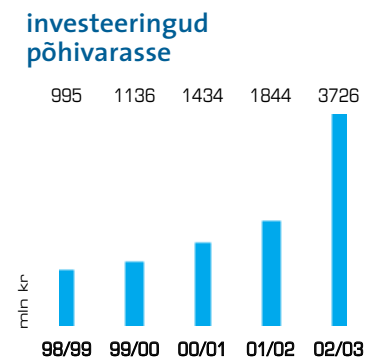
Tarbijate elektrivõrguga liitumise ehitusse investeeriti 260 mln krooni. Elektri tarbimise võimaldamiseks tehtavad investeeringud tulenevad riiklikest seadusaktidest, kus on sätestatud võrguettevõtja vastavad kohustused.

Kõrgepingevõrgus oli suurim lõppenud projekt kiudoptilise piksekaitsetrossi installeerimine 110 kV elektriülekanalidele. Tänu 41 mln kroonisele investeeringule on lii-

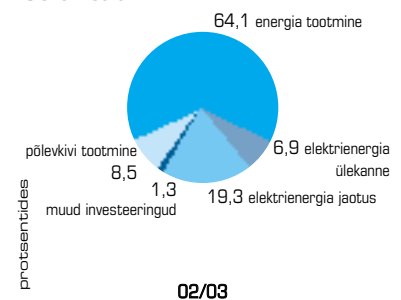
nid pikselöövide vastu kaitstud, mis vähendab elektrikatkestusi. Koos piksekaitsetrossiga paigaldatud kiudoptiline sidekaabel on vajalik alajamades info kogumiseks ja võimaldab Televõrgul osutada magistraalsideteenuseid ka väljapoole Gruppi. Lisaks uuendati kõrgepingealajaamu mitmel pool Eestis.

investeeringud põhivarasse

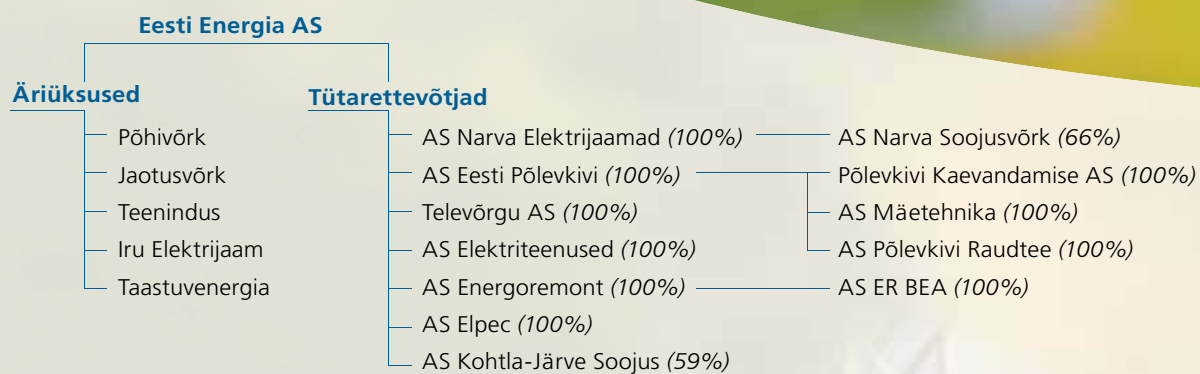
Aasta	Investeeringud (mln kr)
98/99	995
99/00	1136
00/01	1434
01/02	1844
02/03	3726



investeeringute struktuur



eesti energia struktuur



organisatsioon ja inimesed

2002/2003. majandusaasta lõpus töötas Grupis 9676 inimest. Aastaga vähenes töötajate arv 353 võrra, seda peamiselt Eesti Põlevkivi töötajaskonna jätkuva vähenemise tõttu.

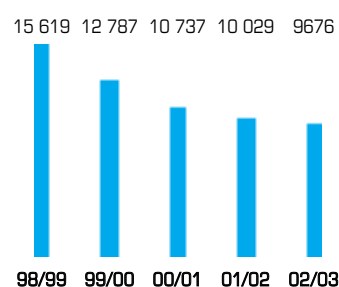
Majandusaastal suuri organisatsioonistruktuuri muutusi ei toimunud, peamiselt keskenduti töötajate oskuste tõstmisele ja sisekultuuri arendamisele. Jätkati 2001. aasta lõpus alustatud ühtse juhtimis- ja mõõtmisüsteemi Kompas juurutamist. Kompas on Grupi struktuuriüksuste vajadusteks kohaldatud efektiivsuse tasakaalustatud mõõdikute süsteemi Balanced Scorecard põhimõtete edasiarendus.

Uuendati ametikohtade kirjeldamise ja ametijuhendite koostamise metoodikat, vastavalt millele alustati ametijuhendite kaasajastamist. Koolitus-tegevuses kasvas erialase täiendkoolituse osakaal. Eesti Põlevkivi, Teeninduse, Jaotusvõrgu ja Iru Elektriijaama keskastme- ja esmatasandi juhtidele viidi läbi juhtimiskoolituse programm.

Esmakordselt osalesid Grupi ettevõtjad töömessil "Võti tulevikku" ja Tallinna Tehnikaülikooli lahtiste uste päeval eesmärgiga tutvustada Eesti Energiat kui head tööandjat ning leida tulevikuks häid töötajaid. Pakuti rohkem praktikavõimalusi Tallinna Tehnikaülikooli, Tallinna Polütehniku-

mi, Eesti Põllumajandusülikooli ja Tartu Kutsehariduskeskuse õppuritele ning sõlmiti Tallinna Polütehnikumiga koostööleping praktikaalase tegevuse edasiseks arendamiseks.

eesti energia töötajate arv*



* Koos Eesti Põlevkiviga.

infotehnoloogia

Grupi majandustegevuse efektiivsuse kasvule aitas suuresti kaasa erinevate infotehnoloogiliste lahenduste süsteemne kasutuselevõtt. Ühtsetel alustel baseeruv infotehnoloogiline keskkond muudab süsteemi administreerimise efektiivsemaks ja mugavamaks ning võimaldab tõsta ja kontrollida süsteemi turvalisust kõikides üksustes.

Majandusaastal täiustati äriklientide internetipõhist teenindamiskanalit E-Net, mis võimaldab äriklientidel saada infot oma energia tarbimisest,

arvetest, arvestitest, sisestada elektri näite ja tasuda arveid.

Jaotusvõrgus lõpetati andmehõive- ja operatiivjuhtimissüsteemi SCADA projekt, mille töölerakendamiseks lisati olemasolevale andmesidevõrgule täiendavaid võrgusõlmi ja dubleeritavaid sidekanaleid.

Põhivõrgus anti käiku elektrienergia arvestite näitude kogumise süsteem Eesti energiabilansi koostamiseks vajalike andmete saamiseks.

Laiendati ühtse personali- ja palgaravestuse infosüsteemi kasutamist Grupi erinevates ettevõtjates.

Juurutati infosüsteem liinirajatise ja nende aluse maa omanike kohta. Lõpetati üle-eestilise kiudoptilise ring-süsteemi ehitus ning sõlmiti kolmepoolne leping Läti, Leedu ja Eesti energiasüsteemide vahel andmesidevõrkude ühiseks haldamiseks.



keskkonnakaitse



2002/2003. majandusaastal tehti Grupis olulise keskkonnakaitseliku mõjuga investeeringuid 2292 mln krooni ulatuses ehk üle 7 korra rohkem kui eelmisel perioodil. Investeeringutest olulisimad olid Narva Elektriijaamade vanade põlevkivi tolmipõletuskatelde asendamine keevkihil põletuskateldega ja elektrifiltrite vahetus ning Virtsu tuuliku püstitamise ja Linnamäe hüdrojaama taastamine. Hea on märkida, et Narva Elektriijaamade elektrifiltrite uuendamise tulemusena on õhku paisatavate tahkete osakeste hulk vähenenud ligi poole võrra. Võrreldes eelmise majandusaastaga on vaatamata elektriijaamade poolt väljastatava toodangu mahu kasvule vähenenud kõikide heitmete kogused.

Eesti Energia tegevust mõjutab oluliselt Eesti liitumine Euroopa Liiduga (EL).

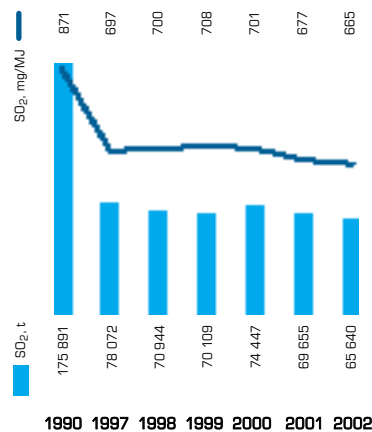
Majandusaastal toimunud liitumisläbirääkimiste tulemusena sai energetikasektor olulisi leevendusi EL

suurtest põletusseadmetest õhku paisatavate heitmete vähendamise direktiivi (nn LCP direktiivi) rakendamisel. EL aktsepteerib täielikult keskkonnanalase liitumisega seotud tegevust, mida näevad ette praegused Narva Elektriijaamade investeeringuplaanid aastateks 2002-2006, ning pikendab ajavahemikku edasisteks investeeringuteks kuni 2015. aasta lõpuni. Antud üleminekuajast järelejäetud põhiline kasu Eesti elektritarbijatele seisneb selles, et põlevkivielektriijaamades saab ära kasutada vanade põletusseadmete ressursi, tänu millele on paremini tagatud nii varustuskindlus kui ka tehniline ja majanduslik paindlikkus põlevkivikatelde edasisel renoveerimisel või põlevkivil baseeruvate võimsuste asendamisel muudel kütustel elektritootmisvõimsustega.

Keskkonnanalaste kordaminekutena tasub mainida energiasäästu propa-

geerimist. Esimene sellelaadne kava käivitus 2002. aasta kevadel: toetati üldhariduskoolidele õppematerjalide valmistamist, viidi läbi avalik energiasäästuprojekti konkurs ja avaldati rida teemakohaseid artikleid meedias. Sarnast tegevust kavatseme jätkata ka tulevikus.

eesti energia värveldioksiidi heitmed ja eriheitmed





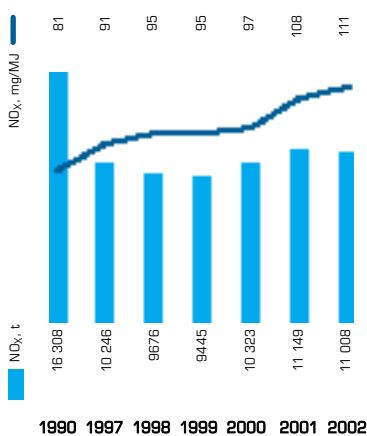
Läbimurdeliseks peame Euroopa Liidu ISPA vahendite eraldamist Narva Elektriijaamade Balti elektriijaama tuhavälja nr 2 sulgemisprojektile summas 111 mln krooni, kusjuures abi

osakaal kogu projekti maksumusest on erandlikult suur - 84%.

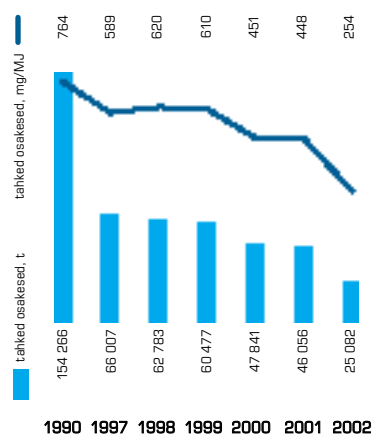
Märkimisväärset on kasvanud 2001. aastal alustatud Rohelise Energia (RE) projekt. Nüüdseks on REga

ühinenud juba 544 keskkonnateadlikku ettevõtet, asutust, organisiooni ja isikut, neist 356 koduklientid. REle omistas Keskkonnaministeerium 2002. aasta Keskkonnanahinna.

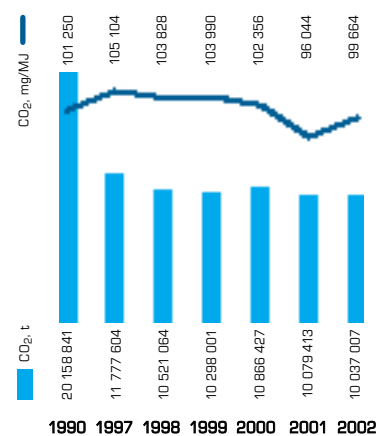
eesti energia lämmastikoksiidi heitmed ja eriheitmed



eesti energia tahkete osakeste heitmed ja eriheitmed



eesti energia süsinikdioksiidi heitmed ja eriheitmed



2002/2003. majandusaasta olulisim investeerimisprojekt oli 2001. aastal alanud kahe 215 MW energiabloki renoveerimine.



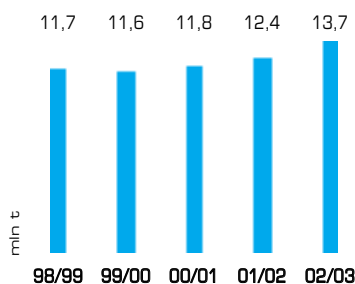
eesti põlevkivi

AS Eesti Põlevkivi grupi (edaspidi Eesti Põlevkivi) põhitegevusalad on põlevkivi tootmine, turustamine ja sellega seotud tegevused. Eesti Põlevkivi müüs 2002/2003. majandusaastal 13,7 mln tonni põlevkivi, sellest Narva Elektriijaamadele 11,3 mln tonni. Põlevkivi müügikäive oli 1715 mln krooni (eelmisel majandusaastal 1508 mln krooni). Võrreldes möödunud aasta sama ajaga kasvas põlevkivi müüginahk 11%, sealhulgas müüdi Narva Elektriijaamadele 1,3 mln tonni (13%) rohkem kui eelmisel aastal. Samas langes Narva Elektriijaamadele müüdü põlevkivi keskmine hind koos transpordiga 5,3 krooni tonni kohta.

Põlevkivi toodeti 12,9 mln tonni, mis on 10% enam kui eelnenud majandusaastal. Avatud karjääri meetodil toodeti põlevkivi 52% ning allmaakaevandamise meetodil 48%.

Allmaakaevandamisel alustati pikkade ettenihete tehnoloogia juuru-

eesti põlevkivi põlevkivi müük



tamist. Toimused pumbatava emulsioonlõhkeaine 1. etapi katsetööd, et välja selgitada uue lõhkeaine ja tehnoloogia sobivust allmaakaevandustes. Estonia kaevanduses alustati autotranspordi juurutamist eesmärgiga vahetada välja ebaefektiivne allmaarööbasabitransport. Alustati konveierliinide moderniseerimist, et kohandada need uuenedu tehnoloogiale.

Kurtna maastikukaitseala piiril, Narva karjääri Viivikonna jaoskonnas, tehakse mäetöid eriprojekti järgi, mis vähendab oluliselt kaevandamise mõju põhjaveekihtidele. Põhjavee depressioonilale jäävates küldes renoveeriti vanu ning ehitati uusi veevarustussüsteeme 10 mln krooni eest. Karjäärides tehti rekultiveerimistöid ligi 6 mln krooni eest, metsastati 312 hektarit tasandatud alasid. Koostöös Eesti Maaviljeluse Instituudi ja Eesti Metsakorralduskeskusega uuriti põlevkivi allmaakaevandamisest tingitud mõjusid põllumajandusmaa viljelusväärtusele ja kasvava metsa seisundile.

2003. aastal juurutati Eesti Põlevkivis Det Norske Veritas Eesti OÜ konsultantide abiga ISO 14001 standardile vastava keskkonnanajuhtimise ja ISO 9001 standardile vastava kvaliteedijuhtimise integreeritud süsteem. Seoses ISO 14001 ja ISO 9001 sertifikaatide taotlemisega oli majandusaasta lõpul käsil välisaudit.

2002/2003. majandusaastal tehtud investeeringud materiaalsesse põhi-

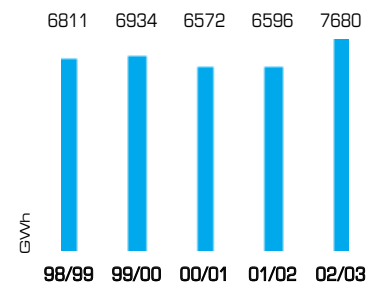
varasse summas 326 mln krooni olid põhiliselt seotud tootmisprotsesside ja seadmete moderniseerimise ning uute seadmete soetamisega.

Majandusaasta lõpus töötas Eesti Põlevkivis 4617 inimest.

narva elektriijaamad

ASi Narva Elektriijaamad grupi (edaspidi Narva Elektriijaamad) põhitegevuseks on põlevkivist elektri- ja soojusenergia tootmine ning müük. Narva Elektriijaamadele kuulub 2 Narva lähistel asuvat elektriijaama – Balti ja Eesti elektriijaam.

narva elektriijaamade elektrienergia müük



2002/2003. majandusaasta oli Narva Elektriijaamadele edukas – müüginahk kasvasid ja tootmine efektiivist. Narva Elektriijaamade netorealiseerimiskäive oli aruandeaastal 3420 mln krooni, kasv eelmise majandusaastaga võrreldes 30%. Sama protsendimäär võrra kasvas ka elektrienergia müük, mis andis käibest 3012 mln krooni.

Narva Elektriijaamad müüs 2002/2003. majandusaastal 7680 GWh elektrienergiat, mis on 16% roh-

kem kui eelmisel majandusaastal ja andis ligi 94% kogu Eestis tarbijatele müüdud elektrienergiast.

Soojusenergiat müüs Narva Elektri- jaamad 132 mln krooni eest, mis on 10 mln krooni ehk 8% rohkem kui eelmisel majandusaastal.

Eesti elektrijaama vahetus läheduses asuvas Õlitehases toodetakse põlevkivist erinevaid kütteõlisid, teebituumenit ja uttegaasi. Kütteõli toodetakse nii müügiks kui põletamiseks elektrijaamade kateldes. Teebituumenit müüakse teekatete ehituseks ja remondiks. Uttegaas on Eesti elektrijaamas kasutusel täiendava kütusena elektritootmises. Majandusaastal toodeti 98 000 tonni põlevkiviõli ehk 17% rohkem kui eelmisel majandusaastal. Rahaliselt kasvas põlevkiviõli müük 27 mln krooni võrra ehk 22%.

Majandusaasta lõpus oli Narva Elektri- jaamades 1884 töötajat.

narva elektrijaamade renoveerimine

2002/2003. majandusaasta olulisim investimisprojekt oli 2001. aastal alanud kahe 215 MW energiaploki renoveerimine. Projekti peatöövõtja on Soome firma Foster Wheeler Energy OY, lepingu maht ligi 4 miljardit krooni. Aruandeperioodil tehtud investeeringutest (kokku 2331 mln krooni) moodustas nimetatud projekt 2119 mln krooni. Uuele, keevkihttehnoloogiale üleviidavad energiaploki on majanduslikult efektiivsemad ja tunduvalt väiksema kesk-

konda saastava mõjuga kui praegu töötavad plokiid.

Majandusaastat võib pidada suurprojekti arengus murranguliseks, kuna viidi läbi suuremahulised katelde valmistus- ja montaažitööd.

Eesti elektrijaama 8. ploki renoveerimisel tehti 2002. majandusaasta jooksul järgmised tööd:

- valmistati ja monteeriti katelde teraskarkassid,
- valmistati ja monteeriti katelde surveelemendid,
- viidi edukalt läbi mõlema katla survetestid,
- teostati auruturbiini ja generaatori komponentide tehaseremont,
- ehitati suures osas välja ploki elektriseadmed ja automaatika,
- komplekteeriti vahetuspersonal ja alustati personali väljaõpet.

Balti elektrijaama 11. ploki renoveerimisel teostati nulltsükli tööd, monteeriti katelde teraskarkassid, alustati katelde surveelementide montaažiga ja rajati uus bagerpumbajaam.

Eesti elektrijaama 8. ploki renoveerimine on plaanitud lõpetada 2003/2004. majandusaasta viimases kvartalis. Alates maist 2003 algavad seadmete katsetused ja vastuvõtu- protseduurid. Lõpetatakse mehaanilise osa montaaž, jätkuvad müüritus- ja isolatsioonitööd, samuti tööd elektri- ja automaatikaosa lõpetamisel. Ploki esimene sünkroniseerimine elektrivõrguga on planeeritud 2003.

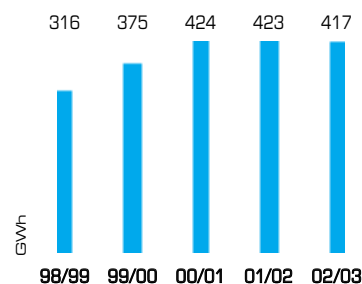
aasta septembris, lõplik vastuvõtmine toimub lepingu järgi 31.03.2004.

Balti elektrijaama 11. ploki renoveerimisel lõpetatakse uue majandusaasta jooksul ehituslik osa, seadmete katsetamine ja vastuvõtmine jääb ülejäärmisse majandusaastasse. Energiaploki lõplik vastuvõtmine ehitajalt toimub lepingu järgi 30.09.2004.

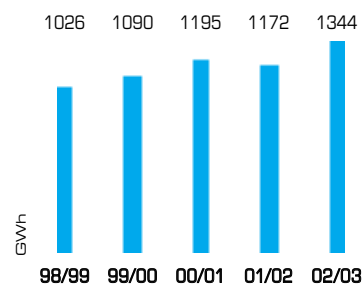
iru elektrijaam

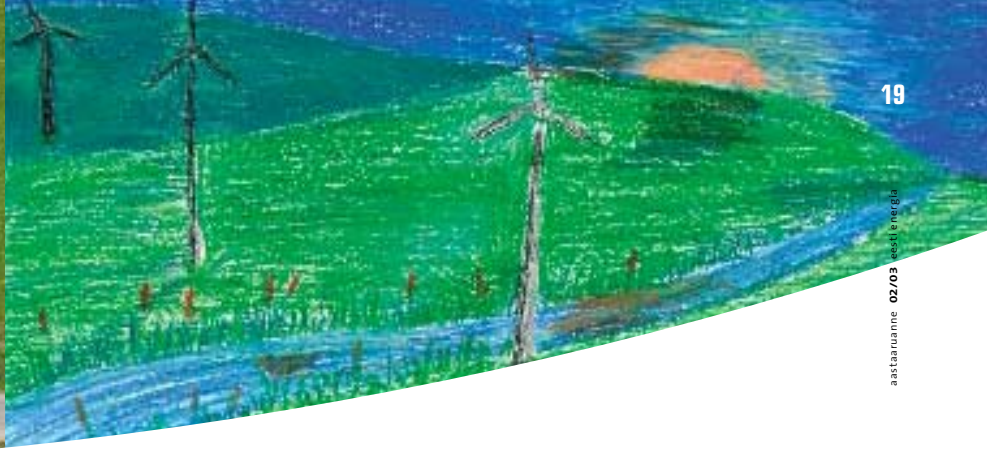
Iru Elektri jaam asub Tallinna lähedal ning toodab soojus- ja elektrienergiat, kasutades kütusena gaasi. Iru Elektri jaam on Eesti suurim soojatoot-

iru elektrijaama elektrienergia müük



iru elektrijaama soojusenergia müük





ja, kes varustab soojustega ca 50% Tallinnast.

2002/2003. majandusaastal müüs Iru Elektriyaam 1344 GWh soojust ja 417 GWh elektrit. Äriüksuse arves- tuslik netokäive oli 496 mln krooni (eelmise aruandeperioodi vastavad näitajad 1172 GWh, 423 GWh ja 389 mln krooni).

Iru Elektriyaama investeeringud moodustasid 17 mln krooni, tähtsaim investeringuprojekt oli 2. energiaploki turbiini renoveerimine vasturõhu- turbiiniks.

Majandusaasta jooksul toimus Iru Elektriyaamas oluline tööprotsesside optimeerimine, mille tulemusena vähenes töötajate arv 46 võrra. Majandusaasta lõpus töötas Iru Elektriyaamas 149 inimest.

kohtla-järve soojus

Ida-Virumaal asuva peamiselt soojuste tootmise, edastamise ja müügiga tegeleva ASi Kohtla-Järve Soojus omanikud on Eesti Energia AS ja Kohtla-Järve Linnavalitsus vastavalt 59,2% ja 40,8% osalusega. Kohtla-Järve Soojus on suuruselt teine soojusvõrguettevõtja ning kolmas elektritootja Eestis, kellele kuuluvad põlevkivil töötavad Ahtme ja Kohtla-Järve koostootmisjaam ning

Kohtla-Järve ja Ahtme-Jõhvi soojus- võrgud.

2002/2003. majandusaastal müüs Kohtla-Järve Soojus 380 GWh soojust ja 53 GWh elektrit. Realiseerimise netokäive oli 165 mln krooni (eelmise aruandeperioodi vastavad näitajad 408 GWh, 48 GWh ja 173 mln krooni).

Majandusaasta jooksul säilitas ettevõtte stabiilsuse, mis võimaldab pikaajaliste eesmärkide saavutamist tulevikus. Kuigi piirkonna suurim tarbija AS Nitrofert seiskas tootmistegemise, liitusid kaugküttega mitmed

uued olulised kliendid. Jätkati tootmis- võimsuste optimaalset kasutamist Kohtla-Järve koostootmisjaama suvi- se seiskamise ning soojusenergia sis- seostu teel. Loodi võlgade sissenõud- mise osakond ning jätkati soojus- energia müügilepingute sõlmimist.

Investeeringuteks kulus 12 mln krooni, mis olid põhiliselt suunatud soojuskadude vähendamisele soojustrassides.

Majandusaasta lõpus töötas Kohtla-Järve Soojuses 251 inimest.

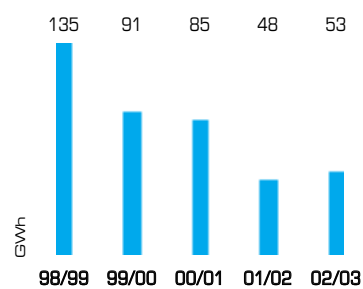
taastuvenergia

2002/2003. majandusaasta algu- ses loodi Eesti Energia ASi taastuv- energia osakonna baasil isesei- sev äriüksus Taastuvenergia, mil- le põhieesmärk on hüdro- ja tuule- elektriyaamade rajamine ning käita- mine.

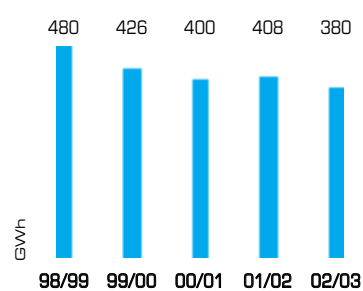
Oktoobris 2002 valmis koostöös OÜ-ga Roheline Ring ja Saksa tuuli- kutetootjaga Enercon GmbH Virtsus Eesti esimene tuulepark koguvõim- susega 1,8 MW. Taastuvenergiale kuu- lub pargis 1 tuulik koguvõimsusega 0,6 MW.

2002. aasta detsembris käivitas Taastuvenergia Jägala jõel Eesti se- ni suurima Linnamäe hüdroelektri- jaama võimsusega 1,1 MW. Kokku investeeris Taastuvenergia tuule- ja hüdroelektriyaamade ehitusse ja re- noveerimisse 38 mln krooni.

kohtla-järve soojuste elektrienergia müük



kohtla-järve soojuste soojusenergia müük



Majandusaastal juurutati Põhivõrgus kvaliteedisüsteem ISO/EVS 9001 ja keskkonnajuhtimissüsteem ISO/EVS 14001.



ülekanne, jaotus ja müük

põhivõrk

Põhivõrk vastutab Eesti elektrisüsteemi töökindla toimimise eest, et tagada pidev elektrienergia ülekanne tootjatelt tarbijatele. Põhivõrgu elektrivõrk koosneb 137 alajaamast ja ca 5100 km ülekandeliinidest pingetel 110-330 kV. Põhivõrgule kuuluvad ka Eestit naaberriikide elektrisüsteemidega ühendavad elektriliinid. Põhivõrgu koosseisus olev elektrisüsteemi juhtimiskeskus hoiab võimsusbilanssi ja juhib reaajas elektrisüsteemi. Põhivõrgu majandusaasta arvestuslik netokäive oli 863 mln krooni (eelneval majandusaastal 743 mln krooni).

Majandusaastal juurutati Põhivõrgus kvaliteedisüsteem ISO/EVS 9001 ja keskkonnajuhtimissüsteem ISO/EVS 14001, vastavad sertifikaadid andis Põhivõrgule 2003. aasta jaanuaris üle Bureau Veritas Eesti OÜ.

Majandusaasta jooksul investeeris Põhivõrk 260 mln krooni eesmärgiga tõsta süsteemi efektiivust ja vähendada kadusid. Suurimad investeeringud suunati 2 uue alajaama ehituseks ja olemasolevate alajaamade renoveerimiseks.

Majandusaasta lõpus töötas Põhivõrgus 162 inimest.

jaotusvõrk

Jaotusvõrk tegutseb kuni 35 kV pingega madal- ja keskpingevõrgus, mille teenindusterritoorium on ca 40 900 km². Kokku on Jaotusvõrgul ca 53 000 km õhuliine ja üle 6000 km kaabelliine, firma teenindab üle 607 000 kommerts-möötepunkti.

Jaotusvõrgu põhiülesanded on:

- elektrivõrgu arendamine, käitamine ja operatiivjuhtimine,
- klientide liitmine elektrivõrguga ning lepingulise elektrivarustuse tagamine,
- tarbitud elektrienergia mõõtmine ning arvestusnäitude tootmine.

Jaotusvõrgu arvestuslik netokäive oli 2002/2003. majandusaastal 1988 mln krooni (eelneval majandusaastal 1534 mln krooni).

Aruandeperioodil osales Jaotusvõrk Euroopa Elektriettevõtjate Liidu Eur-electric poolt korraldatud Euroopa jaotusvõrkude tehnilise ja majandusliku efektiivsuse võrdlemise projektis ning saavutas 48 osaleja hulgas hinnalise kaheksanda koha.

Jaotusvõrgus juurutatud kvaliteedi-

süsteemi abil jälgitakse ja korrigeeritakse kliendile suunatud tegevusi.

2004. aastal on kavas selle integreerimine keskkonnajuhtimissüsteemiga. Koostöös Teenindusega käivitati üle-eestiline 24 tundi töötav rikketelefon 1343.

Mõõteteenuste valdkonnas töötati aruandeaastal välja mõõteelektrikute tööaja planeerimise süsteem ja alustati selle ühendamisest tulemustasust maksimise süsteemiga.

Kao vähendamise eesmärgil on võetud tugeva kontrolli alla tarbimisnäidud. Alates järgmisest majandusaastast planeeritakse kontrollnäitude võtmist kõikidelt tarbijatelt vähemalt üks kord aastas.

Aruandeperioodil tehtud investeeringud moodustasid kokku 731 mln krooni. Realiseeriti 3390 liitumist, milleks investeeriti 260 mln krooni. Pingeprogrammi investeeriti 53 mln krooni, millega tagati standardijärgne pinge 3090 kliendile. Töökindlusprogrammi raames investeeriti 96 mln krooni. 51 mln krooni eest renoveeriti Tallinn–Harju ja Tartu piirkonna juhtimiskeskused, mille tulemusena suleti mitmed väiksemad dispetšerpunktid. Lõpetati andmehõive ja kaugjuhtimissüsteemi SCADA projekt maksumusega 29 mln krooni.

Majandusaasta lõpus töötas Jaotusvõrgus 966 inimest.

teenindus

Teeninduse põhiülesanded on elektrienergia müük ning kliendisuhete hoidmine ja arendamine.

2002/2003. majandusaasta lõpus oli Teenindusel ligi 500 000 klienti, neist 477 000 koduklienti ja 19 700 äriklienti. Teeninduse arvestuslik netokäive oli majandusaastal 5063 mln krooni.

Pearõhk asetati erinevate elektrooniliste kliendisuhtluskanalite arendamisele. Oluliselt arenes telefoniteenindus – koostöös Jaotusvõrguga käivitati 24 tundi toimiv rikketelefon ning Teeninduse kõnekeskuse jõudlus kasvas 2,2 korda. Internetipõhise äriklientide teenindussüsteemi kasutajate arv kümnekordistus. Majandusaasta lõpus kasutas e-teenust 4200 äriklienti.

Koduklientide hulgas kasvas kiiresti, ca 50 000 võrra otsekorraldusega maksjate arv – kokku kasutab otsekorraldust 118 000 koduklienti. Käivitus ühiste klienditeeninduspunktide projekt Kohtla-Järve Soojusega.

Majandusaasta lõpus töötas Teeninduses 401 inimest.



toetavad tütaretevõtjad

energoremont

ASi Energoremont grupp (edaspidi Energoremont) toodab Narvas asuvate tootmisüksuste baasil elektriseadmeid ja elektrijaamade seadmeid. Toodete nimekirjas on üle 200 erineva nimetuse. Aruandeaastal patenteeriti uus toode – torustike sulg ja regulaatorarmatuur.

2002/2003. majandusaastal oli Energoremondi realiseerimise netokäive

197 mln krooni (eelmisel aruandeperioodil 194 mln krooni). Käibest moodustas eksport 23% (eelmisel aruandeperioodil 39%). Ekspordi langus oli seotud Narva Elektrijaamade uute plokkide valmistamisega, millele kulus ligi 50% ettevõtte tootmisvõimsusest.

Järgmise majandusaasta üheks peaesmärgiks on uue värvimis-pakendustsehhi käivitamine ja värvitud toodete mahu suurendamine. Oluline on ka uute tegevussuun-

dade – energiaseadmete hoolduse ja montaaži arendamine.

Majandusaasta lõpus töötas Energoremondis 629 inimest.

elektriteenused

ASi Elektriteenused põhitegevusalad on elektrivõrkude ehitus, hooldus, remont ning elektripaigaldiste kasutuselevõtu kontroll ja nõuetekohasuse hindamine.



2002/2003. majandusaastal jätkus Elektriteenuste kiire areng, mida iseloomustab käibe kasv, organisatsiooni kohandamine keskkonna ja klientide vajadustega, tootearendus ning investeeringud tehnoloogiasse ja töötajate täiendõppesse.

Elektriteenuste realiseerimise netokäive oli 196 mln krooni, aastane kasv 11%. Käibe kasv tulenes ehitusest, mille osakaal läheneb juba poolele.

Majandusaasta lõpus töötas Elektriteenustes 328 inimest.

televõrk

Televõrgu ASi põhitegevus on andmeside magistraalvõrguga seotud äritegevus ning energeetikastruktuuridele telekommunikatsiooniteenuste osutamine. 2002/2003. majandusaastal jätkus Televõrgu kui telekommunikatsiooniettevõtte maine kinnistamine, olemasolevate kliendisuhete parandamine ning uute klientide otsimine.

Televõrgu realiseerimise netokäive oli aruandeaastal 59 mln krooni, millest üle 30% teeniti Grupi väliselt klientidelt.

2003. aasta veebruaris lõppes kiudoptilise magistraalvõrgu ehitus, mille käigus ehitati 1500 km valgusoptilist kaablit. Loodi kiudoptiline ühendus Latvenergo ja Lietuvos Energijaga. Tänu nendele investeeringutele käivitus 2002/2003. majandusaastal Balti riikide energiaettevõtjate telekommunikatsioonialane koostöö. Televõrgu, Latvenergo ja Lietuvos Energija vahel on sõlmitud kolmepoolne leping opereeritavate kiudoptiliste andmesidevõrkude ühiseks haldamiseks ülealtikumiliste andmeside-teenuste pakkumisel. Märtsis 2003 alustas Televõrk teenuse pakkumist Stockholm–Helsingi–Tallinn–Riia–Vilnius andmesidekanalil, kus peale kolme Balti riigi energiafirma on kaasatud ka Soome partner Finnet International Ltd. 2003/2004. majandusaastal on kavas siduda magistraal- sidevõrgud Venemaa ja Poola energiaettevõtjate telekommunikatsioonifirmadega.

Majandusaasta lõpus töötas Televõrgus 43 inimest.

elpec

ASi Elpec põhitegevus on elektri kasutamise seotud alajaamade, trafopunktide, elektriliinide ja -võrkude kompleksprojekteerimine, nende seotud ehitus-, montaaži- ja remonditööde järelevalve ning konsultatsiooniteenused.

2002/2003. majandusaastal oli Elpeci realiseerimise netokäive 15 mln krooni, kasv aastaga ca 35%. Oluliselt kasvas Grupi-siseste tellimuste osakaal, mis moodustas kõikidest tellimustest 87%.

Elpec alustas aruandeaastal ISO 9001 standardile vastava kvaliteedisüsteemi väljatöötamist, koos Tallinna Tehnikaülikooliga töötati välja töötajate koolitusprogramm.

Majandusaasta lõpus töötas Elpecis 33 inimest.

finantsaruanded

2018	2019	2020	2021	2022	2023
79	155	155	155	155	155
LN3JNS	LN3JNS	LN3JNS	LN3JNS	LN3JNS	LN3JNS
T daN	T daN	T daN	T daN	T daN	T daN
F m	F m	F m	F m	F m	F m
400	400	400	400	400	400
47	47	47	47	47	47

...andmed on arvestatud arvuühikute järgi...
...andmed on arvestatud arvuühikute järgi...

bilanss

tuhandetes kroonides majandusaasta 1.04-31.03	Grupp 31.03.2003	Grupp 31.03.2002	Emaettevõtja 31.03.2003	Emaettevõtja 31.03.2002	Lisa
VARAD					
KÄIBEVARA					
Raha ja selle ekvivalendid	1 491 171	488 209	970 674	43 716	1
Aktsiad ja muud väärtpaberid	5 541	5 541	5 475	5 475	2
Nõuded ostjate vastu					3
Ostjatelt laekumata arved	871 031	727 267	639 743	518 208	
Ebatõenäoliselt laekuvad arved	-150 842	-106 456	-57 478	-33 907	
Kokku nõuded ostjate vastu	720 189	620 811	582 265	484 301	
Mitmesugused nõuded					
Nõuded tütarettevõtjatele	0	0	1 666 948	1 180 230	34
Muud lühiajalised nõuded	827	501	225	332	
Kokku mitmesugused nõuded	827	501	1 667 173	1 180 562	
Viitlaekumised	48 143	52 644	22 980	15	4
Ettemakstud tulevaste perioodide kulud					
Maksude ettemaksed	54 139	6 069	4	474	
Muud ettemakstud tulevaste perioodide kulud	68 744	62 389	9 881	9 228	
Kokku ettemakstud tulevaste perioodide kulud	122 883	68 458	9 885	9 702	5
Varud					
Tooraine ja materjal	94 043	104 658	9 325	16 466	6
Lõpetamata toodang	79 899	64 300	0	0	
Valmistoodang	6 859	8 458	0	0	
Ettemaksed hankijatele	706	2 595	0	0	
Kokku varud	181 507	180 011	9 325	16 466	
Kokku käibevara	2 570 261	1 416 175	3 267 777	1 740 237	
PÕHIVARA					
Pikaajalised finantsinvesteeringud					
Tütarettevõtjate aktsiad ja osad	0	0	3 697 573	1 970 802	7, 8
Pikaajalised nõuded tütarettevõtjatele	0	0	0	1 300	34
Sidusettevõtjate aktsiad ja osad	43 404	42 391	11 368	13 786	7, 8
Mitmesugused nõuded ja ettemaksed	3 044	13 789	3 040	10	3, 5
Kokku pikaajalised finantsinvesteeringud	46 444	56 180	3 711 981	1 985 898	
Materiaalne põhivara					
Maa ja ehitised	7 726 932	7 796 434	6 775 897	6 864 968	9
Masinad ja seadmed	5 360 656	4 951 341	3 400 602	3 020 971	
Muu inventar, tööriistad, sisseseade	12 133	9 610	2 834	3 122	
Lõpetamata ehitus	2 762 271	544 181	215 119	130 151	
Ettemaksed materiaalse põhivara eest	19 362	40 601	4 091	10 704	
Kokku materiaalne põhivara	15 881 354	13 342 167	10 398 543	10 029 916	
Immateriaalne põhivara					
Firmaväärtus	42 572	898	42 310	520	8, 10
Muu immateriaalne põhivara	104	208	0	0	
Kokku immateriaalne põhivara	42 676	1 106	42 310	520	
Kokku põhivara	15 970 474	13 399 453	14 152 834	12 016 334	
KOKKU VARAD	18 540 735	14 815 628	17 420 611	13 756 571	

tuhandetes kroonides
majandusaasta 1.04-31.03

Grupp
31.03.2003

Grupp
31.03.2002

Emaettevõtja
31.03.2003

Emaettevõtja
31.03.2002

Lisa

KOHUSTUSED

LÜHIAJALISED KOHUSTUSED

Võlakohustused

Pangalaenu	16 500	16 500	0	0	11
Kapitalirendikohustused	189	342	0	0	12
Kokku võlakohustused	16 689	16 842	0	0	
Ostjate ettemaksud	7 830	5 121	474	282	
Võlad hankijatele	788 441	481 409	244 970	236 259	14

Mitmesugused võlad

Võlad tütarettevõtjatele	0	0	207 516	322 522	34
Muud mitmesugused võlad	27 235	26 995	9 754	14 366	15
Kokku mitmesugused võlad	27 235	26 995	217 270	336 888	
Maksuvõlad	192 024	129 415	59 102	60 847	16

Viitvõlad

Võlad töövõtjatele	139 123	134 258	29 319	28 032	
Intressivõlad	143 533	18 299	143 533	18 299	
Muud viitvõlad	12 548	100 667	4 066	83 166	17
Kokku viitvõlad	295 204	253 224	176 918	129 497	
Tuletisinstrumendid	76 322	0	76 322	0	18
Lühiajalised eraldised	88 251	91 359	0	0	19
Kokku lühiajalised kohustused	1 491 996	1 004 365	775 056	763 773	

PIKAAJALISED KOHUSTUSED

Pikaajalised võlakohustused

Emiteeritud võlakirjad	3 089 928	0	3 089 928	0	20
Pangalaenu	1 199 224	1 911 972	1 199 224	1 911 972	21
Kapitalirendikohustused	328	43	0	0	12
Pikaajalised maksuvõlad	7 168	7 402	0	0	16
Kokku pikaajalised võlakohustused	4 296 648	1 919 417	4 289 152	1 911 972	
Võlad hankijatele	81 715	8 462	0	0	14
Tulevaste perioodide tulud	460 634	335 784	460 634	335 784	22
Pikaajalised eraldised	287 882	291 686	0	0	19
Kokku pikaajalised kohustused	5 126 879	2 555 349	4 749 786	2 247 756	

Kokku kohustused

6 618 875 **3 559 714** **5 524 842** **3 011 529**

Vähemusosa

26 091 **510 872** **0** **0**

OMAKAPITAL

Aksiikapital	6 641 300	6 641 300	6 641 300	6 641 300	23
Registreerimata aksiikapital	632 800	0	632 800	0	23
Aa'io	4 065 497	4 065 493	4 065 497	4 065 493	23
Kohustuslik reservkapital	367 519	0	367 519	0	
Riskimaandamise reserv	-70 010	0	-70 010	0	18
Eelmiste perioodide jaotamata kahjum	-329 270	-219 224	-329 270	-219 224	
Aruandeaasta kasum	587 933	257 473	587 933	257 473	
Kokku omakapital	11 895 769	10 745 042	11 895 769	10 745 042	

KOKKU KOHUSTUSED JA OMAKAPITAL

18 540 735 **14 815 628** **17 420 611** **13 756 571**

kasumiaruanne

tuhandetes kroonides majandusaasta 1.04-31.03	Grupp 02/03	Grupp 01/02	Emaettevõtja 02/03	Emaettevõtja 01/02	Lisa
ÄRITULUD					
Realiseerimise netokäive	5 721 367	4 899 177	4 950 517	4 144 702	24, 25
Muud äritulud	33 621	333 761	22 191	303 986	26
Sihtfinantseerimine	21 990	78 751	300	0	27
Kokku äritulud	5 776 978	5 311 689	4 973 008	4 448 688	
ÄRIKULUD					
Kaubad, toore, materjal ja teenused	1 766 860	1 913 908	3 764 160	3 085 930	28
Mitmesugused tegevuskulud	670 596	624 763	216 687	234 218	29, 30, 13
Tööjõukulud					31
Palgakulu	947 580	920 768	223 589	214 072	
Sotsiaalmaksu ja töötuskindlustusmaksu kulu	317 921	305 042	75 399	72 081	
Pensionikulu	-6 286	-1 623	372	306	
Kokku tööjõukulud	1 259 215	1 224 187	299 360	286 459	
Muud ärikulud	14 936	18 043	2 947	4 855	32
Ärikasum enne põhivara kulumit	2 065 371	1 530 788	689 854	837 226	
Põhivara kulum ja väärtuse langus	1 230 774	1 098 019	723 068	657 763	9, 10
Kokku ärikulud	4 942 381	4 878 920	5 006 222	4 269 225	
Ärikasum/-kahjum	834 597	432 769	-33 214	179 463	
FINANTSTULUD JA -KULUD					
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil	18 360	8 428	716 678	109 615	8
Intressitulu	46 271	19 570	131 688	65 254	33
Intressikulu võlakohustustelt	-227 151	-96 980	-225 572	-94 845	33
Intressikulu eraldistelt	-23 334	-19 991	0	0	19
Kasum/kahjum valuutakursi muutustest	1 732	-348	2 310	204	
Kasum finantsinvesteeringute müügist	0	463	0	0	
Muud finantskulud	-4 074	-2 698	-3 957	-2 218	
Kokku finantstulud ja -kulud	-188 196	-91 556	621 147	78 010	
Kasum majandustegevusest	646 401	341 213	587 933	257 473	
Vähemosale kuuluv kasum	58 468	83 740	0	0	
ARUANDEAASTA PUHASKASUM	587 933	257 473	587 933	257 473	

rahavoo aruanne

tuhandetes kroonides majandusaasta 1.04-31.03	Grupp 02/03	Grupp 01/02	Emaettevõtja 02/03	Emaettevõtja 01/02	Lisa
RAHAVOOD ÄRITEGEVUSEST					
Aruandeaasta puhaskasum	587 933	257 473	587 933	257 473	
Investeeringutega seotud korrigeerimised					
Põhivara kulum ja väärtuse langus	1 230 774	1 098 019	723 068	657 763	9, 10
Liitumistasude amortisatsioon	-15 472	-10 768	-15 472	-10 768	22
Kasum materiaalse põhivara müügist	-13 275	-10 885	-7 613	-10 020	9, 26, 32
Kapitaliosaluse meetodil arvestatud kasumid	-18 360	-8 428	-716 678	-109 615	8
Kahjum finantsinvesteeringute allahindlusest	82	1 839	82	1 839	8
Finantsinvesteeringute müügi kasum	0	-464	0	-1	
Kokku investeeringutega seotud korrigeerimised	1 183 749	1 069 313	-16 613	529 198	
Finantseerimisega seotud korrigeerimised					
Intressikulu võlakohustustelt	227 151	96 980	225 572	94 845	33
Kursikahjum välisvaluutas võetud laenudelt	0	314	0	0	
Kokku finantseerimisega seotud korrigeerimised	227 151	97 294	225 572	94 845	
Korrigeeritud puhaskasum	1 998 833	1 424 080	796 892	881 516	
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus					
Kahjum/kasum ebatöenäoliselt laekuvatest nõuetest	61 809	-22 447	37 842	-33 743	3, 26, 29
Nõuete suurenemine ostjate vastu	-164 227	-89 115	-138 846	-30 973	3
Viitlaekumiste muutus	4 501	-26 224	-22 965	636	4
Ettemakstud tulevaste perioodide kulude muutus	-40 646	-52 133	-183	-2 675	5
Varude muutus	-1 496	44 491	7 141	14 943	6
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-379	667	-9 288	6 705	
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-140 438	-144 761	-126 299	-45 107	
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus					
Moodustatud eraldised ja intressikulu eraldistelt	46 615	146 620	0	0	19
Väljamakstud eraldised	-53 527	-68 455	0	0	19
Võlgnevuse muutus hankijatele	5 415	56 973	13 618	4 855	14
Muutus maksuvõlgades	61 783	-23 098	-1 745	13 840	16
Viitvõlgade muutus	-83 254	73 596	-77 813	65 151	
Vahemusosa muutus	58 468	83 740	0	0	
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	2 949	-249 473	-114 880	-100 577	
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	38 449	19 903	-180 820	-16 731	
Makstud intressid ja laenukulud	-100 190	-98 924	-99 203	-96 704	
Kokku rahavood äritegevusest	1 796 654	1 200 298	390 570	722 974	
RAHAVOOD INVESTEERIMISEST					
Tasutud materiaalse põhivara soetamisel	-3 350 033	-1 740 163	-1 048 937	-988 782	9, 12, 14
Laekunud liitumistasud	140 322	94 986	140 322	94 986	22
Laekunud materiaalse põhivara müügist	24 934	35 523	15 713	77 107	
Pikaajalistelt finantsinvesteeringutelt laekunud dividendid	17 265	22 116	41 981	5 668	8
Tagasi laekunud oma töötajatele antud laenud	63	236	42	116	
Tasutud pikaajaliste finantsinvesteeringute soetamisel	0	-4 791	-514 489	-29 791	8
Laekunud finantsinvesteeringute müügist	0	668	0	469 445	
Tasutud immateriaalse põhivara soetamisel	0	-208	0	0	
Tütaretevõtjatele antud arvelduskrediidi muutus	0	0	-482 325	-1 071 211	34
Tütaretevõtjalt tagasi laekunud laenud	0	0	6 270	87 205	34
Kokku rahavood investeerimisest	-3 167 449	-1 591 633	-1 841 423	-1 355 257	
RAHAVOOD FINANTSEERIMISEST					
Laekunud pikaajaliste võlakirjade emiteerimisel	3 086 456	0	3 086 456	0	20
Saadud pikaajalised pangalaenud	0	782 332	0	782 332	21
Tagasi makstud pikaajalised pangalaenud	-704 099	-412 248	-704 099	-405 900	21
Tagasi makstud kapitalirendikohustused	-600	-25 195	0	-23 303	14
Laekunud lühiajaliste võlakirjade emiteerimisel	173 505	0	173 505	0	
Lunastatud lühiajalised võlakirjad	-173 505	0	-173 505	0	
Saadud lühiajalised pangalaenud	0	3	0	0	
Tütaretevõtjalt saadud üleõlaenu muutus	0	0	-4 546	1 052	34
Makstud dividendid	-8 000	0	0	0	
Kokku rahavood finantseerimisest	2 373 757	344 892	2 377 811	354 181	
Puhas rahavoog	1 002 962	-46 443	926 958	-278 102	
Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi algul	488 209	534 652	43 716	321 818	1
Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	1 491 171	488 209	970 674	43 716	1
Kokku raha ja selle ekvivalentide muutus	1 002 962	-46 443	926 958	-278 102	

omakapitali aruanne

tuhandetes kroonides	Aksia- kapital	Aazio	Kohustuslik reservkapital	Riskimaanda- mise reserv	Jaotamata kasum/kahjum	Kokku	Lisa
Omakapital seisuga 31.03.2001	6 641 300	9 270 579	0	0	-5 205 086	10 706 793	
Arvestusprintsipide muutuse mõju eelmiste perioodide kahjumile	0	0	0	0	-219 224	-219 224	36
Korrigeeritud omakapital seisuga 31.03.2001	6 641 300	9 270 579	0	0	-5 424 310	10 487 569	
Eelmiste perioodide kahjumi katmine	0	-5 205 086	0	0	5 205 086	0	
2001/2002. aruandeaasta kasum	0	0	0	0	367 519	367 519	
Omakapital seisuga 31.03.2002	6 641 300	4 065 493	0	0	148 295	10 855 088	
Arvestusprintsipide muutuse mõju 2001/2002. aruandeaasta kasumile	0	0	0	0	-110 046	-110 046	36
Korrigeeritud omakapital seisuga 31.03.2002	6 641 300	4 065 493	0	0	38 249	10 745 042	
Eelmise perioodi kasumi jaotamine	0	0	367 519	0	-367 519	0	
Aksiakapitali suurendamine Vabariigi Valitsuse 17.09.2002 korralduse nr 612-k alusel	54 800	4	0	0	0	54 804	23
Aksiakapitali suurendamine Vabariigi Valitsuse 8.01.2003 korralduse nr 17-k alusel	578 000	0	0	0	0	578 000	23
Kahjum riskimaandamisinstrumentide ümberhindlusest	0	0	0	-70 010	0	-70 010	18
2002/2003. aruandeaasta kasum	0	0	0	0	587 933	587 933	
Omakapital seisuga 31.03.2003	7 274 100	4 065 497	367 519	-70 010	258 663	11 895 769	

arvestus- ja aruandluspõhimõtted

Eesti Energia AS (edaspidi emaeettevõtja) on Eesti Vabariigis 31.03.1998 registreeritud äriühing. Emaettevõtja 31.03.2003 lõppenud majandusaasta konsolideeritud raamatupidamise aruanne hõlmab emaeettevõtjat ja tema tütarettevõtjaid (edaspidi Grupp) ning Grupi osalemist sidusettevõtjates. Emaettevõtja raamatupidamise aruanne on esitatud, et täita Eesti Vabariigi õigusaktides sätestatud arvestus- ja aruandluskoostuse nõudeid.

Arvestuse tava

Grupi konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne ja emaeettevõtja raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas Rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega (IFRS).

Arvestuspõhimõtted ja lisades avalikustatud informatsioon on kooskõlas ka Eestis kehtiva seadusandlusega.

Raamatupidamise aastaaruanne on koostatud Eesti kroonides, ümardatuna lähima tuhandeni.

Raamatupidamise aastaaruandes esitatud finantsnäitajad tuginevad põhiliselt nende ajaloolisele soetusmaksumusele, välja arvatud finantsinvesteeringud aktsiatesse ja derivatiivid, mis on kajastatud õiglasel väärtuses.

Mitmed aruandes esitatud finantsnäitajad põhinevad juhtkonna hinnangul, mis on tehtud juhtkonna parima teadmise kohaselt, kuid ei pruugi kokku langeda hilisema tegeliku tulemusega. Juhtkonna hinnanguid on rakendatud eelkõige põhivara kasuliku eluea hindamisel ja põhivara kaetava väärtuse testimisel, eraldiste moodustamisel ja ümberhindamisel, nõuete ja varude allahindlusele ning potentsiaalsete nõuete ja kohustuste hindamisel. Muudatusi juhtkonna hinnangutes kajastatakse muudatuse toimumise perioodi kasumiaruandes.

Gruppi kuuluvad ettevõtjad kasutavad olulises osas ühtseid arvestuspõhimõtteid.

Arvestuspõhimõtete muutus

Arvestuspõhimõtete muutmise korral muudetakse tagasiulatvalt ka eelmiste aruandeperioodide võrdlusandmeid. Aruandeaastal viidi läbi järgmised arvestuspõhimõtete muudatused:

- elektrienergia müügitulu arvestus, milles hinnatakse ka aruandeperioodi lõpuks teatamata jäetud või valesti teatatud

näite (varem jäeti aruandeperioodi lõpuks teatamata või valesti teatatud näitude mõju arvesse võtmata);

- liitumistasude periodiseerimine tuludesse liitumise käigus ehitatud põhivara kasuliku eluea jooksul (varem kajastati kohe-selt tuluna);
- tellijaga eelnevalt kokku lepitud, kuid bilansipäevaks lõpetamata ja tellijale üle andmata teenuste tulu kajastamine valmidusastme meetodil (varem kajastati tulu üleandmise momendil).

Arvestuspõhimõtete muutmise viidi läbi, kuna juhatuse hinnangul kajastavad uued arvestuspõhimõtted objektiivsemalt Grupi majandustulemust ja finantspositsiooni. Arvestuspõhimõtete muutmise mõju on kajastatud lisas 36.

Konsolideeritud aruannete koostamine

(a) Tütarettevõtjad

Tütarettevõtjad on emaeettevõtja poolt kontrollitavad ettevõtjad. Kontroll eksisteerib, kui emaeettevõtja omab mõjuvõimu määrata investeeringuobjekti finants- ja tegevuspõhimõtteid. Kontrolli olemasolu on eeldatud, kui Grupi osalus on üle 50%.

Tütarettevõtjate tegevus kajastub raamatupidamise aastaaruandes alates kontrolli tekkimisest kuni selle katkemiseni.

Tütarettevõtjate soetamist kajastatakse osatumeetodil (välja arvatud ühise kontrolli all toimuvad äriühendused), mille korral hinnatakse omandatud tütarettevõtja varad ja kohustused nende õiglasel väärtuses. Omandatud osaluse soetusmaksumuse ja omandatud netovara õiglasel väärtuse vahe kajastatakse firmaväärtusena.

Ema- ja tütarettevõtjate finantsnäitajad on Grupi raamatupidamise aastaaruandes konsolideeritud rida-realt. Ema- ja tütar-ettevõtjate vaheliste tehingute tulemusena tekkinud nõuded, kohustused, tulud, kulud ning realiseerumata kasumid ja kahjumid on elimineeritud.

Emaettevõtja raamatupidamise aastaaruandes on tütarettevõtjad esitatud, kasutades kapitaliosaluse meetodit. Kapitaliosaluse meetodi rakendamisel on sisemistest tehingutest tekkinud realiseerumata kasumite ja kahjumite mõju elimineeritud, lähtudes Grupi või emaeettevõtja osalusest tütarettevõtjas.

(b) Sidusettevõtjad

Sidusettevõtjad on investeeringuobjektid,

milles emaeettevõtja omab otseselt või kaudselt olulist mõjuvõimu, kuid mitte kontrolli finants- ja tegevuspõhimõtete määramise üle. Olulise mõjuvõimu eelduseks on loetud Grupi 20-50%-lise osaluse olemasolu investeeringuobjektiks olevas ettevõtjas. Grupi ja emaeettevõtja osa sidusettevõtja realiseeritud kasumitest ja kahjumitest kajastub raamatupidamise aastaaruandes alates olulise mõjuvõimu tekkimisest kuni selle katkemiseni.

Sidusettevõtjad on kajastatud nii grupi kui emaeettevõtja aruannetes kapitaliosaluse meetodil.

Kapitaliosaluse meetodi rakendamisel on sisemistest tehingutest tekkinud realiseerumata kasumite ja kahjumite mõju elimineeritud, lähtudes Grupi või emaeettevõtja osalusest sidusettevõtjas.

Tehingud välisvaluutas ning välisvaluutas fikseeritud finantsvarad ja -kohustused

(a) Aruandevaluuta

Emaettevõtja ja tütar-ettevõtjad on registreeritud Eestis, mistõttu nii Grupi kui emaeettevõtja aruannetes on aruandevaluutana kasutatud Eesti krooni. Eesti kroon on fikseeritud euro suhtes kursiga 15,64664 krooni 1 euro kohta.

(b) Tehingud välisvaluutas

Välisvaluutas toimunud tehingud on esitatud Eesti kroonides, kasutades tehingupäeval kehtinud Eesti Panga vastava valuuta ametlikku noteeringut. Raha ülekandmise ja tehingupäeva kursside erinevuse korral tekkivad kursivahed kajastatakse kasumiaruandes.

(c) Välisvaluutas fikseeritud varad ja kohustused

Välisvaluutas fikseeritud varad ja kohustused on ümber hinnatud bilansipäeval kehtinud Eesti Panga ametliku noteeringu alusel. Ümberhindamisest tekkinud kasumid ja kahjumid kajastatakse kasumiaruandes.

Raha ja selle ekvivalendid

Rahaks ja selle ekvivalentideks (rahavarudeks) on loetud:

- sularaha kassades;
- nõudmiseni hoitud pankades ja raha teel neile;
- lühiajalised, kuni 3-kuulise vabanemis-

tähtajaga hoiused pankades;

- pankade rahaturu- ja intressifondide likviidsed osakud.

Vaba raha hoitakse intressitulu teenimise eesmärgil pankade rahaturu- ja intressifondide osakutes, mida lähtuvalt nende likviidsusest kajastatakse raha ja selle ekvivalentide grupis. Osakuid kajastatakse turuväärtuses. Ostuhinna ja turuväärtuse vahe kajastatakse kasumiaruandes finantstuluna.

Varade ja kohustuste jaotamine lühi- ja pikaajalisteks

Varad ja kohustused on bilansis jaotatud lühi- ja pikaajalisteks. Lühiajalisteks loetakse varad, mida plaanitakse järgmisel majandusaastal realiseerida või mis kuuluvad järgmisel majandusaastal realiseerimisele. Lühiajaliste kohustustena on näidatud kohustused, mille varaseim arvata realiseerimistähtaeg saabub järgmise majandusaasta jooksul. Kõik ülejäänud varad ja kohustused on näidatud pikaajalistena.

Investeeringud väärtpaberitesse

Investeeringud väärtpaberitesse (välja arvatud investeeringud tütar- ja sidusettevõtjate aktsiasse, mida kajastatakse konsolideerimise või kapitaliosaluse meetodil) on jaotatud lühi- ja pikaajalisteks lähtuvalt asjaolust, kas investeeringu eeldatav valdamine kestab ühe aasta või kauem, arvestatuna bilansikuu-päevast.

Grupis on säilinud mõningaid väheolulisi finantsinvesteeringuid aktsiasse, mis on plaanitud müüa. Selliseid investeeringuid kajastatakse nende õiglasel väärtuses. Kuna nimetatud aktsiate osas aktiivne turg puudub, siis kasutatakse õiglase väärtuse leidmiseks diskonteeritud rahavoogude meetodit. Muutuseid õiglasel väärtuses kajastatakse kasumiaruandes finantstulu või -kuluna. Juhul kui õiglane väärtus ei ole usaldusväärselt määratav, kajastatakse aktsiaid soetusmaksumus, vähendatuna allahindluste võrra.

Grupp ei ole investeerinud lunastustähtajani hoitavaatesse võlakirjadesse.

Nõuded ostjate vastu

Nõudeid ostjate vastu kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumus meetodil. Kui nõuete laekumine loetakse osaliselt või täielikult ebatõenäoliseks, kajastatakse see nõuete bilansilise väärtuse vähendamisenä ja kantakse ärikuludesse. Pikaajalised nõuded ostjate vastu on kajastatud tõenäoliselt laekuva nõude nüüdisväärtuses. Tõenäoliselt laekuva nõude nominaalväärtuse ja nüüdisväärtuse vahet kajastatakse nõude laekumistähtajani jäänud perioodi jooksul intressituluna. Nõuete laekumise tõenäosust hinnatakse võimaluse korral iga ostja kohta eraldi. Kui nõuete individuaalne hindamine ei ole nõuete arvust tulenevalt võimalik, siis hinnatakse individuaalselt ainult olulisi nõudeid. Ülejäänud nõudeid hinnatakse kogumina, arvestades eelmiste aastate kogemust laekumata jäänud nõuete osas. Varem alla hinnatud ebatõenäoliste nõuete laekumisel vähendatakse ärikulusid.

Varud

Varud kajastatakse soetusmaksumus või netomüügihinnas, kui see on varude soetusmaksumusest madalam. Netomüügihinnaks loetakse arvatavat müügihinda, mida on vähendatud müügiga seotud kulutuste võrra. Allahindluse summa kantakse ärikuludesse. Varude soetusmaksumust arvestatakse kaalutud keskmise soetusmaksumuse meetodil.

Tooraine ja materjali varude soetusmaksumus koosneb ostuhinnast, kulutustest transportile ning muudest soetamisega vahetult seotud väljaminekutest. Lõpetamata ja valmistoodangu soetusmaksumuseks loetakse kaalutud keskmist tootmisomahinda, mis kalkuleeritakse tootmise otsestest ja kaudsetest kulutustest. Turustus-, üldhaldus- ja finantskulud ei ole tootmisomahinna komponendiks.

Materiaalne põhivara

Materiaalse põhivarana käsitletakse materiaalsel vara soetusmaksumusega üle 10 000 krooni, mida kasutatakse toodangu valmistamisel, teenuste osutamisel või administratiivsetel eesmärkidel ning mille eeldatav kasulik tööiga on üle ühe aasta. Materiaalsel põhivara esitatakse bilansis jääkväärtuses, mis on saadud vara soetusmaksumuse vähendamisel arvestatud kulumis võrra.

(a) Soetusmaksumus

Ostetud põhivarade soetusmaksumus sisaldab lisaks ostuhinnale ka kulutusi transportile ja paigaldamisele ning muid soetuse ja kasutuselevõtuga otseselt seotud väljaminekuid. Omavalmistatud põhivara soetusmaksumus koosneb valmistamisel ja kasutuselevõtul tehtud kulutustest materjalidele, teenustele ning tööjõule.

Kui materiaalne põhivara koosneb oluliselt erineva kasuliku tööeaga koostisosadest, võetakse osad arvele iseseisvate põhivara objektidena. Sarnase eeldatava kasuliku tööeaga põhivararühmi (näiteks elektrivõrgud, soojustrassid ning infosüsteemide riist-

ja tarkvara) arvestatakse kogumitena. Laenuede intressikuludid põhivara soetusmaksumus ei kapitaliseerita.

(b) Kulum

Põhivara kulumit arvestatakse soetusmaksumuselt lineaarsel meetodil vara hinnangulise kasuliku eluea jooksul. Erandiks on maa, mida ei amortiseerita. Põhivara eeldatavat kasulikkude eluiga inventeeritakse aastainventuuri käigus, parenduste arvelevõtmisel ja oluliste muutuste korral arenguplaanides. Kui vara hinnanguline kasulik eluiga erineb oluliselt eelnevalt kehtestatud, siis muudetakse vara järelejäanud kasulikkude eluiga, millest tulenevalt muutub järgmistel perioodidel varale arvestatav kulum.

Grupis kasutatavad põhivara eeldatava kasuliku eluea normid on järgmised:

aastates	Uue põhivara kasuliku eluiga	Põhivara tegelik keskmine eluiga aruandeperioodil*	1.04.02-31.03.03	1.04.01-31.03.02
Hooned	25-40	21,9	17,9	
Elektriliinid	33-60	28,0	28,5	
Muud rajatised	10-30	18,7	12,0	
Elektriülekandeseadmed	7-25	16,2	16,8	
Elektrijaamade seadmed	7-20	14,5	10,9	
Muud masinad ja seadmed	3-20	8,2	7,4	
Muu põhivara	3-10	6,0	3,5	

* Kasutuses oleva põhivara aasta keskmine soetusmaksumus / aruandeaasta kulum.

(c) Väärtuse langus

Varad hinnatakse alla nende kaetavale väärtusele juhul, kui varade kaetav väärtus on väiksem bilansilise jääkväärtusest. Vara kaetav väärtus on kõrgem kahest järgnevast näitajast:

- vara netomüügihind;
- vara kasutusväärtus.

Kui vara netomüügihinda pole võimalik määrata, loetakse vara kaetavaks väärtuseks selle kasutusväärtus. Varade kasutusväärtus leitakse varade abil tulevikus genereeritavate hinnanguliste rahavoogude nüüdisväärtusena.

Varade väärtuse langust hinnatakse juhul, kui sellele viitavad võimalikud järgmised asjaolud:

- sarnaste varade turuväärtus on langenud;
- üldine majanduskeskkond ja turusituatsioon on halvenenud, mistõttu on töö-

näoline, et varadest genereeritav tulu väheneb;

- turu intressimäärad on tõusnud;
- varade füüsilise seisund on järsult halvenenud;
- varadest saadavad tulud on planeeritud väiksemad;
- mõningate tegevusvaldkondade tulemused on oodatust halvemad;
- teatud raha genereeriva üksuse tegevus kavatakse lõpetada.

Varade väärtuse langust võidakse hinnata kas üksiku vara või varade grupi (raha genereeriva üksuse) kohta. Raha genereerivaks üksuseks loetakse väiksem eraldi identifitseeritav varade grupp, millest genereeritavad rahavood on olulisel osal prognoositud, sõltumatult ülejäänud varade poolt genereeritavatest rahavoogudest.

Kui varade väärtuse languse arvestamise järgselt on tõenäoline, et olukord on muutunud, siis hinnatakse seda uuesti. Vastavalt testi tulemustele võidakse allahindlus kas osaliselt või täielikult tühistada.

Varade väärtuse langust kajastatakse bilansis koos kulumiga.

(e) Parendused, remont ja hooldus

Parendustega seotud kulutused lisatakse vara soetusmaksumusele juhul, kui need tõstavad varaobjekti tootlustaset kõrgemale objekti esialgselt määratud tootlustasemest. Kulutused, mis taastavad vara algset tootlustaset, kajastatakse remondi ja hoolduse kuludena kasumiaruandes.

Renditud varad

Kapitalirendina on klassifitseeritud rent, mille puhul kõik olulised vara omandiõigusega seotud riskid ja hüved on läinud üle rentnikule. Muud rendid on kajastatud kasutusrendina.

(a) Grupi ettevõtja on rentnik

Kapitalirendi tingimustel renditud vara kajastatakse algselt rendimaksete miinimumsumma nüüdisväärtuses või renditud vara õiglase väärtuse summas, juhul kui see on eelmisest madalam. Kapitalirendi tingimustel renditavat materiaalsel põhivara amortiseeritakse kas rendiperioodi jooksul või kasuliku tööea jooksul, olenevalt sellest, kumb on lühem. Kapitalirendi kohustus vähendatakse põhiosa tagasimaksetega. Rendimakse finantskulu kajastatakse kasumiaruandes intressikuluna.

Kasutusrendi maksed kajastatakse kasumiaruandes kuluna rendiperioodi jooksul võrdsetes osades.

(b) Grupi ettevõtja on rendileandja

Grupis ei ole kapitalirendi tingimustel välja renditud vara. Kasutusrendi tingimustel välja renditud varadele rakendatakse materiaalsele põhivarale kehtestatud arvestusprintsipi. Rendiperioodi jooksul saadavad maksed kajastatakse kasumiaruandes tuluna ühtlaselt rendiperioodi jooksul.

Immateriaalne põhivara

Immateriaalsel põhivara kajastatakse bilansis ainult juhul, kui on täidetud järgmised tingimused:

- varaobjekt on ettevõtja poolt kontrollitav;
- on tõenäoline, et ettevõtja saab objekti kasutamisest tulevikus tulu;
- objekti soetusmaksumus on usaldusväärselt hinnatav.

Immateriaalsel põhivara amortiseeritakse kuludesse lineaarselt meetodil hinnangulise kasuliku eluea jooksul, mille pikkus ei ületa 20 aastat.

Immateriaalse põhivara väärtuse langust hinnatakse juhul, kui eksisteerib sellele viitavaid asjaolusid, analoogiliselt materiaalse põhivara väärtuse languse hindamisega.

(a) Firmaväärtus

Firmaväärtus leitakse uue majandusüksuse omandamisel ostuhinna ja ostetud netovara õiglase väärtuse vahena.

Positiivne firmaväärtus amortiseeritakse finantskuludesse lineaarselt eeldatava kasuliku eluea jooksul. Firmaväärtuse kasuliku eluea hindamisel arvestatakse turusituatsiooni ja eeldatavat omandatud majandusüksuse kasvupotentsiaali. Grupis kasutatud firmaväärtuse kasuliku eluea maksimaalpikkus on 13 aastat. Väheolulisi firmaväärtusi amortiseeritakse 5 aasta jooksul.

Negatiivne firmaväärtus kajastatakse bilansis negatiivse varana ja jaotatakse amortiseerimisel kolme ossa:

- see osa negatiivsest firmaväärtusest, mis on põhjendatav juba ostuplaanis prognoositud omandatud ettevõtte kahjumitega ostujärgsetel aastatel, kajastatakse tuluna samadel perioodidel, kui prognoositud kahjumid tekivad;
- järelejäänud osa, mis võrdub maksimaalselt kuni omandatud majandusüksuse amortiseeruva põhivara jääkväärtusega, kantakse tuludesse osutatud põhivara allesjäänud keskmise eluea jooksul;
- eelmisi ületava osa kajastatakse omandamisel koheselt tuluna.

(b) Arengu-, asutamise-, uurimis- ja koolituskulud

Arenguväljaminekud on kulutused, mida tehakse uurimistulemuste rakendamisel uute

konkreetsete toodete ja teenuste väljatöötamiseks. Arenguväljaminekuid kapitaliseeritakse juhul, kui eksisteerib kava projekti elluviimiseks ning on võimalik hinnata immateriaalsest varast tulevikus tekkivat tulu. Uue majandusüksuse asutamisega seotud väljaminekuid, uue teadusliku või tehnilise informatsiooni kogumise eesmärgil läbiviidud uuringutega seotud kulutusi ning koolituskulusid ei kapitaliseerita.

(f) Muu immateriaalne põhivara

Kulutused patentide, firmamärkide, litsentside ja sertifikaatide soetamiseks kapitaliseeritakse, kui on võimalik hinnata neilt kulutustelt tulevikus saadavat tulu. Muu immateriaalne põhivara kantakse kuluks lineaarselt eeldatava kasuliku eluea jooksul, mille maksimaalpikkus ei ületa 5 aastat.

Laenu ja emiteeritud võlakirjad

Võlakohustused võetakse esialgselt arvele laekumisel saadud raha summas, vähendatuna tehingukulude võrra. Laene ja emiteeritud võlakirju kajastatakse edaspidi korrigeeritud soetusmaksumuses, mille korral algset soetusmaksumust korrigeeritakse põhiosa tagasimaksetega ning algse soetusmaksumuse ja lunastusmaksumuse vahelise erinevuse kumulatiivse amortisatsiooniga. Korrigeeritud soetusmaksumuse leidmiseks kasutatakse efektiivset intressimäära, mis leitakse tuleviku rahavoogude diskonteerimisel bilansilise väärtuseni. Tehingukulude amortisatsiooni kajastatakse kasumiaruandes koos intressikuludega. Intressikulud kajastatakse kasumiaruandes kuluna nende tekkimise perioodil. Bilansipäevaks tasumata tekkepõhine intressivõlg kajastatakse bilansis viitvõlgnevustes.

Maksustamine

(a) Ettevõtja tulumaks

Vastavalt kehtivale seadusandlusele Eestis ettevõtjate kasumit ei maksustata, mistõttu ei eksisteeri ka edasilükkunud tulumaksu nõudeid ega kohustusi. Kasumi asemel maksustatakse Eestis jaotamata kasumit väljamakstavaid dividende (määraga 26/74 väljamakstava netodividendi summast). Dividendide väljamaksmisega kaasnevat ettevõtja tulumaksu kajastatakse tulumaksukuluna kasumiaruandes samal perioodil, kui dividendid välja kuulutatakse, sõltumata sellest, millise perioodi eest need on välja kuulutatud või millal need tegelikult välja makstakse.

(b) Muud maksuliigid

Grupi kulused mõjutavad järgmised maksuliigid:

Maksuliik	Maksumäär
Sotsiaalmaks	33% töötajatele tehtud väljamaksetelt ja erisoodustustelt
Töötuskindlustusmakse	0,5% töötajatele tehtud väljamaksetelt
Erisoodustuste tulumaks	26/74 töötajatele tehtud erisoodustustelt
Saastetasud	Saasteainete tonnimeetri alusel saasteainete viimise eest atmosfääri, veekogudesse, põhjavekke ja pinnasesse ning jäätmete keskkonda paigutamise eest
Põlevkivi kasutusmaks	4,50 kr kaevandatud põlevkivi tonni kohta
Vee erikasutuse maks	0,02-0,5 kr/m ³ põhjaveekihi võetud vee kohta
Maamaks	0,5-2% maa maksutamishinnast aastas
Ettevõtja tulumaks ettevõtlusega mitte-soetud kuludelt	26/74 ettevõtlusega mitteseotuks loetavalt kuludelt

Eraldised

Eraldistena arvestatakse tõenäolisi kohustusi, mis on avaldunud enne bilansikuupäeva toimunud sündmuste tagajärjel ning mille realiseerumise aeg ja summa pole kindlad. Eraldiste kajastamisel lähtutakse juhtkonna hinnangust, kasutades vajadusel eksperti abi. Eraldis võetakse bilansis arvele ainult juhul, kui selle realiseerimise tõenäosus on suurem kui 50% ja summa on usaldusväärselt määratav. Töötajate koondamisega kaasnevat kulutusi võetakse eraldistes arvele ainult juhul, kui ettevõtja on avalikustanud restruktureerimiskava, milles on muu hulgas kirjeldatud kavaga kaasnevat kulutusi ning eelseisvat muudatusi töötajate arvus. Aruandeaasta lõpu seisuga viiakse läbi eraldiste inventuur, mille käigus hinnatakse vajadust uute eraldiste moodustamiseks ja varem moodustatud eraldiste ümberhindamiseks, lähtudes bilansipäevaks selgunud asjaoludest ja võimalikest arengutsenaariumitest. Eraldiste moodustamisega seotud kulu kajastatakse kasumiaruandes ärikuludes.

Kui eraldis realiseerub tõenäoliselt hiljem kui aasta jooksul pärast bilansipäeva, kajastatakse seda diskonteeritud väärtuses. Pikaajaliste eraldiste diskonteeritud väärtuse suurenemist seoses realiseerumistähtaja lähenemisega kajastatakse kasumiaruandes

intressikuluna. Eraldisi kasutatakse ainult nende kulutuste katmiseks, mille jaoks need olid moodustatud.

(a) Pensioni- ja ümberõppestipendiumi eraldised

Kui ettevõtja on võtnud endale kohustuse maksta oma endistele töötajatele pensioni või muid töösuhtejärgseid hüvitisi, moodustatakse nimetatud kulutuste katmiseks vastav eraldis. Eraldiste hindamisel võetakse arvesse võetud kohustustes seatud tingimused ning eeldatav väljamakseid saavate isikute arv.

(b) Keskkonnakaitselised ja mäetööde lõpetamise eraldised

Keskkonnakaitselised ja mäetööde lõpetamise eraldised moodustatakse enne bilansipäeva toimunud keskkonnakahjustuste suhtes juhul, kui nende kahjustuste likvideerimise nõue tuleneb seadusandlusest või kui Grupi senine keskkonnasõbralik tegevuspraktika on näidanud, et Grupp kavatab kahjustused vabatahtlikult likvideerida. Eraldiste määramiseks on kasutatud ekspertide hinnanguid ning keskkonnakaitseliste ja mäetööde lõpetamisega seotud tööde teostamisel saadud kogemusi.

Tuletisinstrumentid

Tuletisinstrumente kajastatakse õiglase väärtuse meetodil. Positiivse turuväärtusega tuletisinstrumente kajastatakse nõudena ja negatiivse turuväärtusega tuletisinstrumente kohustusena. Tuletisinstrumentidele, mis on sõlmitud konkreetsest tehingust tulenevate riskide katmiseks ning mille realiseerumise tõenäosus on väga kõrge, rakendatakse riskimaandamisarvestuse erireegleid. Eesti Energia AS sõlmis 2 lepingut erinevate ujuva intressimääraga laenu intressikulu fikseerimiseks (*interest-rate swap*). Tehinguid kajastatakse IAS 39 alusel tulevaste rahavoogude kaitseks tehtud tehingutena (*cash-flow hedge*). Turuhind saadakse bilansipäeval rahvusvahelistel börsidel antud noteeringute alusel. Tuletisinstrumentide turuväärtuse muutust kajastatakse vastavas omakapitali reservis. Realiseerunud osa turuväärtuse muutusest kajastatakse kasumiaruandes intressikuluna.

Potentsiaalsed kohustused

Potentsiaalsetena käsitletakse kohustusi, mille realiseerimise tõenäosus on kuni 50% või mille suurust ei ole võimalik piisava usaldusväärsusega mõõta. Potentsiaalseid kohustusi kajastatakse bilansiväliselt aastaaruande lisades.

Põhi- ja kõrvaltegevused

Raamatupidamise aastaaruande koostamisel on Grupi põhitegevuseks loetud elektri- ja soojusenergia ning põlevkivi, põlevkivioli 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 -kulude-na või finantstulude- ja kuludena.

Tulude ja kulude arvestus

Tulude ja kulude arvestuses on lähtutud tekkepõhisuse ning tulude ja kulude vastavuse printsiibist.

Tulu kajastatakse saadud või saadaoleva tasu õiglase väärtuses. Kui tasumine toimub müügi momendist rohkem kui 12 kuu möödumisel, võetakse saadaolev tasu arvele selle nüüdsväärtuses.

Realiseerimise netokaive väljendab tulu kaupade müügist ja teenuste osutamisest, mida on vähendatud käibemaksu ja hinnavähenduste võrra. Tulu kajastatakse reeglina siis, kui olulised omandiga seotud riskid ja hüved on läinud üle müüjalt ostjale.

(a) Elektrienergia müügi arvestus

Varasema praktika kohaselt olid müügitulu kajastamise aluseks klientide arvestite näitude põhjal koostatud arved. Näidud teatatakse klientide poolt, võetakse kauglugemise teel või prognoositakse tarbimisgraafikute alusel. Aruandeperioodil muudeti arvestuspõhimõtet ning nüüd võetakse lisaks näitude põhjal koostatud arvetele arvesse ka bilansipäevaks teatamata, hilinemisega teatatud ning hinnanguliselt valesti teatatud näidud, mille tulemusena kajastab käive täpsemalt tegelikku elektrienergia tarbimist. Arvestuspõhimõtte muutuse mõju kajastati tagasiulatavalt.

(b) Liitumistasude arvestus

Elektrivõrguga liitumisel tasuvad kliendid liitumistasu, mille määramise aluseks on võrguga liitumiseks tehtavad kulutused. Varasemates aruannetes kajastati liitumistasu selle aruandeperioodi tuluna, millal liitumiseks tehtud kulutused kapitaliseeriti põhivarana. Aruandeperioodil mindi liitumistasude kajastamisel üle nende tuludesse periodiseerimisele liitumise käigus arvele võetud põhivara hinnangulise kasuliku eluea jooksul. Tuludesse kandmata liitumistasu kajastatakse bilansis pikaajaliste tulevaste perioodide tuludena. Arvestuspõhimõtte muutuse mõju kajastati tagasiulatavalt.

(c) Teenustasu kajastamine valmidusastme meetodil

Aruandeperioodil mindi lõpetamata ja lõpetatud, kuid tellijatele veel üle andmata teenustelt saadud tulu kajastamisel üle valmidusastme meetodile. Nimetatud meetodi kohaselt kajastatakse teenuse osutamist saadav tulu proportsionaalselt teenuse osutamisega kaasnevate kuludega. Valmidusastme meetodil arvestatud tulu, mille kohta ei ole tellijale arvet väljastatud, kajastatakse bilansis viitlaekumisena. Varasematel perioodidel kajastati tulu teenuste üleandmise hetkel tellijale; kuni üleandmise hetkeni kajastati nimetatud teenustega seoses tehtud väljaminekuid bilansis varudena. Arvestuspõhimõtte muutuse mõju kajastati tagasiulatuvalt.

(d) Intressitulu ja -kulu

Intressitulu ja -kulu kajastatakse tekkepõhiselt perioodil kehtinud alussummal arvestatud efektiivse intressimäära alusel ning kajastatakse kasumiaruandes finantstulude ja -kulude grupis.

Sihtfinantseerimine

Tulu sihtfinantseerimisest kajastatakse, kui eksisteerib piisav kindlus, et ettevõtja vastab sihtfinantseerimisega seotud tingimustele ning sihtfinantseerimine leiab aset. Kulude kompenseerimiseks ette nähtud sihtfinantseerimise tulu kajastatakse vastavate kulude kajastamise perioodil. Varade sihtfinantseerimist ei ole Grupis toimunud.

Dividendid

Dividende kajastatakse nende väljakuulutamisel jaotamata kasumi vähendamisena.

Seotud osapooled

Grupi aruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks emaettevõtja ja tütarettevõtjate sidusettevõtjad, emaettevõtja juhatuse ja nõukogu liikmed ning muud isikud, kelle üle nimetatud isikutel on oluline mõju. Emaettevõtja aruande koostamisel on lisaks eespool toodutele käsitletud seotud osapooltena tütarettevõtjaid ning nende juhtorganite liikmeid.

Aruandlus segmentide lõikes

Grupi oluline tegevus toimub Eesti piires, mistõttu Grupi tegevust on põhjust käsitleda Rahvusvaheliste finantsaruandluse standardite kontekstis ühe geograafilise segmentina. Aruandlus ärisegmentide lõikes on esitatud, lähtudes Eestis kehtivast

Elektrituru seadusest. Ärisegmendiks on loetud oma toodangu/teenuse poolest selgesti eristuv ning iseseisva tulemusüksusena funktsioneeriv tegevusvaldkond.

Finantsriskide juhtimine

Finantsriskide juhtimise eesmärgiks on finantsriskide maandamine ja finantstulemuste volatiilsuse vähendamine. Grupi likviidsus-, intressi- ja valuutariske juhitakse emaettevõtja finantsosakonnas Grupi tasandil.

(a) Likviidsusrisk

Likviidsusrisk on risk, et Grupp ei suuda oma vajalikke kulusid ja investeeringuid katta rahavoo puudujäägi tõttu. Likviidsusrisiki maandatakse erinevate finantsinstrumentidega nagu laenud, võlakirjad ja kommertspaberid. Eelmisel majandusaastal emiteeriti suurte investeerimismahtude finantseerimiseks 7-aastane rahvusvaheline võlakiri mahus 3,1 miljardit krooni ning sõlmiti kaks 15-aastast laenulepingut summas 2,3 miljardit krooni. Võlakohustuste intressitaseme alandamiseks hankis Eesti Energia krediidireitingud agentuuridelt Standard&Poor's ning Moody's, vastavalt A- stabiilne ning Baa1 stabiilne. Emiteeritud võlakirjale andis Standard&Poor's reitingu A- ning Moody's reitingu A3, mis oli väljaandmise hetkel riigireitingust kõrgem.

Majandusaasta lõpu seisuga oli Grupil vabu rahalisi vahendeid mahus 1,5 miljardit krooni. Rahavoo ülejäägi paigutamine on reguleeritud vastava korruga, mis seab eesmärgiks raha paigutamise jaotatult toodete, pankade ning tähtaegade lõikes. Oluliseks nõudeks on vastaspoole investeerimissandi reitingu olemasolu.

Likviidsuse juhtimine toimub nii igapäevaselt kui ka pikemate perioodide lõikes ning seda toetavad Grupis kasutuselolevad finantstarkvara Oracle ning Hansapangas ja Eesti Ühispangas avatud kontsernikontod. Grupi-siseselt kasutatakse tütarettevõtjate likviidsuse juhtimiseks eelarvekomitee poolt kinnitatud limiite.

(b) Krediidirisk

Krediidirisk on risk, et grupi kliendid ja tehingupartnerid jätvavad omapoolsed kohustused täitmata.

Klientide tähtjaks tasumata võlaga tegeldakse igapäevaselt selleks moodustatud osakondades. Ostjatele esitatud arvete laekumise tähtjaja ületamise korral kasutatakse automatiseeritud meeldetuletuste ja hoiatuste saatmist, millele võib järgneda väljalüümine elektrivõrgust. On kehtestatud tingimused, mille korral alustatakse võla sissenõudmist kohtu kaudu või antakse

võla sissenõudmine üle inkassofirmale. Erikoostulepete sõlmimine on selleks moodustatud võlakomisjonide pädevuses. Hankekonkurssidel võetakse arvesse pakkujate krediidiriski.

Raha deponeerimise, tuletistehingute ja kindlustuspartneritena kasutatakse eranditult kõrge krediidireitinguga finantseerimisasutusi. Rahalisi vahendeid hoitakse hajutatult kolmes erinevas pangas.

(c) Intressirisk

Intressirisk tuleneb ujuva intressimääraga võlakohustustest ning seisneb ohus, et finantskulud suurenevad, kui intressimäärad tõusevad. Intressiriski hindamisel kasutatakse sensitiivsusanalüüsi. Grupi intressiriskide maandamisel järgitakse põhimõtet, et fikseeritud intressimääraga laenude osakaal portfellis peab olema üle 50%. Sellest tulenevalt ning kasutades ära turgudel toimunud intressimäärade langust, sõlmiti eelmisel majandusaastal kaks 4-aastast intressimäärade vahetustehingut (*interest-rate swap*) alussummas 1 miljard krooni ning emiteeriti fikseeritud intressimääraga rahvusvaheline võlakiri summas 3,1 miljardit krooni. Majandusaasta lõpu seisuga moodustasid laenuportfelli 95% fikseeritud ning 5% ujuva intressiga laenu.

(d) Valuutarisk

Valuutariskivabadeks kohustusteks ja laekumisteks loetakse euros nomineeritud summaksid. Valuutariskide vältimiseks sõlmitakse olulised välislepingud eurodes. Kõik kehtivad pikaajalised laenukohustused ning elektri ekspordi lepingud on sõlmitud eurodes.

Tegevusrisiki maandamine

Vähendamaks tegevusest tulenevaid riske, kasutatakse muude meetmete hulgas ka riskide ülekannet. Varakindlustuspoliisid on sõlmitud Narva EJ ja Iru Elektri jaama ning Põhivõrgu varale (v.a ülekanaliidid). Elektri jaamades on lisaks varale kindlustatud ka äriatkemine ja sellest tulenevad lisakulud. Narva Elektri jaamade uute plokide ehituse koguriskikindlustusega.

Lisaks varakindlustusele omab Grupp tegevusriskidest tulenevate nõuete vastu vastutuskindlustuspoliisi summaarse limiidiga kuni 782 miljonit krooni.

Ettemakstud kindlustuspreemiaid kajastatakse ettemakstud tulevaste perioodide kuluna ja perioodiseeritakse kuluks lineaarselt kindlustusperioodi jooksul. Kindlustushüvitised kantakse tuluks hüvitamise kuulunud kulude tekkimise perioodil.

raamatupidamise aastaaruande lisad

1. Raha ja selle ekvivalendid

tuhandetes kroonides	Grupp 31.03.2003	Grupp 31.03.2002	Emaettevõtja 31.03.2003	Emaettevõtja 31.03.2002
Sularaha kassades	185	196	136	133
Nõudmiseni hoiused pankades	84 100	85 780	413	1 411
Raha teel	858	276	684	225
Tahtajalised hoiused pankades				
Üleöödeposiidid	75 411	12 191	53 824	12 191
Kuni 3-kuulise tähtajaga hoiused	1 175 000	389 766	760 000	29 756
Rahaturu- ja intressifondide osakud	155 617	0	155 617	0
Kokku raha ja selle ekvivalendid	1 491 171	488 209	970 674	43 716

Tahtajaliste hoiuste intressimäärad olid aruandeaastal vahemikus 2,4 - 3,5% (võrreldaval perioodil 3,0 - 4,0%). Bilansikuupäevaks kogunenud intressinõue on kajastatud lisas 4.

2. Aktsiad ja muud väärtpaberid

tuhandetes kroonides	Grupp 31.03.2003	Grupp 31.03.2002	Emaettevõtja 31.03.2003	Emaettevõtja 31.03.2002
AS Elektrikontrollikeskus aktsiad (37 000 aktsiat)	5 475	5 475	5 475	5 475
Krediidipanga aktsiad (6600 aktsiat)	66	66	0	0
Kokku aktsiad ja muud väärtpaberid	5 541	5 541	5 475	5 475

AS Elektrikontrollikeskus kuulub 100% Eesti Energia ASile. Investeering ei ole konsolideeritud, kuna aktsiad on plaanitud lähitulevikus müüa.

3. Nõuded ostjate vastu

tuhandetes kroonides	Grupp 31.03.2003	Grupp 31.03.2002	Emaettevõtja 31.03.2003	Emaettevõtja 31.03.2002
Lühiajalised nõuded				
Ostjatelt laekumata arved				
elektri eest	560 169	478 294	559 731	477 829
soojuse eest	221 550	176 553	64 207	33 923
muud laekumata arved	89 312	72 420	15 805	6 456
Kokku ostjatelt laekumata arved	871 031	727 267	639 743	518 208
Ebatõenäoliselt laekuvad arved				
elektri eest	-32 377	-30 001	-32 377	-30 001
soojuse eest	-115 157	-69 116	-22 576	0
muud laekumata arved	-3 308	-7 339	-2 525	-3 906
Kokku ebatoenäoliselt laekuvad arved	-150 842	-106 456	-57 478	-33 907
Kokku lühiajalised ostjatelt laekumata arved	720 189	620 811	582 265	484 301
Pikaajalised nõuded				
Ostjatelt laekumata arved	3 040	0	3 040	0
Kokku pikaajalised ostjatelt laekumata arved	3 040	0	3 040	0
Ebatõenäoliselt laekuvad arved perioodi algul				
Aruandeperioodil ebatoenäoliselt laekuvateks loetud	-101 354	-58 562	-62 988	-41 561
Varem ebatoenäoliselt laekuvateks loetud laekunud nõuded	39 545	81 009	25 146	75 304
Lootusetuks tunnistatud nõuded	17 423	16 667	14 271	7 642
Ebatõenäoliselt laekuvad arved perioodi lõpul	-150 842	-106 456	-57 478	-33 907

4. Viitlaekumised

tuhandetes kroonides	Grupp 31.03.2003	Grupp 31.03.2002	Emaettevõtja 31.03.2003	Emaettevõtja 31.03.2002
Arvestuslik nõue valmidusastme meetodil	23 556	21 118	0	0
Arvestuslik nõue elektrienergia eest teatamata, hilinemisega või valesti esitatud näitude alusel	20 620	0	20 620	0
Intressinõuded	3 967	2 204	2 360	15
Kindlustushüvitised	0	29 322	0	0
Kokku viitlaekumised	48 143	52 644	22 980	15

Tulu valmidusastme meetodil

tuhandetes kroonides	Grupp 31.03.2003	Grupp 31.03.2002
Lõpetamata projektide müügitulu aruandeaastal kokku	31 026	24 000
Esitatud vahearved	-7 470	-2 882
Lõpetamata projektid, mille eest on arved esitamata	23 556	21 118
Lõpetamata projektide kulud aruandeaastal kokku	-28 280	-19 384
Lõpetamata projektidelt arvestatud kasum	2 746	4 616
Kokku ehitusprojektidelt arvestatud tulu aruandeaastal	116 914	131 792
Kokku ehitusprojektide kulud aruandeaastal	109 910	123 441

5. Ettemakstud tulevaste perioodide kulud

tuhandetes kroonides	Grupp 31.03.2003	Grupp 31.03.2002	Emaettevõtja 31.03.2003	Emaettevõtja 31.03.2002
Lühiajalised tulevaste perioodide kulud				
Maksude ettemaksed				
Käibemaksu ettemakse	54 134	6 035	0	472
Muud maksude ettemaksed	5	34	4	2
Kokku maksude ettemaksed	54 139	6 069	4	474
Muud ettemakstud tulevaste perioodide kulud				
Kindlustuspreemiad	60 684	52 051	7 721	6 740
Ettemaksed teenuste eest	7 161	9 088	1 971	2 371
Muud ettemakstud kulud	899	1 250	189	117
Kokku muud ettemakstud tulevaste perioodide kulud	68 744	62 389	9 881	9 228
Kokku lühiajalised ettemakstud tulevaste perioodide kulud	122 883	68 458	9 885	9 702
Pikaajalised tulevaste perioodide kulud				
Kindlustuspreemiad	0	13 779	0	0
Kokku pikaajalised ettemakstud tulevaste perioodide kulud	0	13 779	0	0

6. Varud

tuhandetes kroonides	Grupp 31.03.2003	Grupp 31.03.2002	Emaettevõtja 31.03.2003	Emaettevõtja 31.03.2002
Tooraine ja materjal ladudes	94 043	104 658	9 325	16 466
Lõpetamata toodang				
Ladustatud põlevkivi	58 745	51 839	0	0
Paljandustööd karjäärides	15 110	7 511	0	0
Muu lõpetamata toodang	6 044	4 950	0	0
Kokku lõpetamata toodang	79 899	64 300	0	0
Valmistoodang				
Põlevkiviõli	6 125	6 855	0	0
Muu valmistoodang	734	1 603	0	0
Kokku valmistoodang	6 859	8 458	0	0
Ettemaksed hankijatele	706	2 595	0	0
Kokku varud	181 507	180 011	9 325	16 466

Aruandeperioodil hinnati riknenud ja vähekasutatavaid varusid ladudes alla 4 917 000 krooni eest (eelmisel aruandeperioodil 15 280 000 krooni). Seisuga 31.03.2003 oli ladudes materjalivarusid netorealiseerimismaksumuses 357 000 krooni (seisuga 31.03.2002 0 krooni).

7. Tütar- ja sidusettevõtjad

Ettevõtja	Asukoht	Põhitegevusala	Aktsiate/osade arv (tk)	Nimi-väärtus	Osalus (%)
Tütarettevõtjad					
Emaettevõtjale kuuluvad tütarettevõtjad					
AS Narva Elektri jaamad	Eesti	Elektri- ja soojusenergia tootmine	50 000 000	10 kr	100,0
AS Eesti Põlevkivi	Eesti	Põlevkivi kaevandamine	443 430	1000 kr	100,0
AS Kohtla-Järve Soojus	Eesti	Elektri- ja soojusenergia tootmine	923 613	100 kr	59,2
Televõrgu AS	Eesti	Telekommunikatsiooniteenused	2 500 000	10 kr	100,0
AS Energoremont	Eesti	Metallitoodete valmistamine	1 000 000	10 kr	100,0
AS Elektriteenused	Eesti	Elektrivõrkude hooldus, remont, ehitus	2 000 000	10 kr	100,0
AS Elpec	Eesti	Energiasüsteemi projekteerimistööd	1 500	1000 kr	100,0
AS Elektrikontrollikeskus	Eesti	Elektripaigaldiste kontroll	37 000	100 kr	100,0

Võrreldaval perioodil ei omanud emaettevõtja AS Eesti Põlevkivi aktsiaid (vt lisa 8).

Tütarettevõtjatele kuuluvad tütarettevõtjad

AS Eesti Põlevkivi tütarettevõtjad					
Põlevkivi Kaevandamise AS	Eesti	Põlevkivi kaevandamine	400 000	1000 kr	100,0
AS Põlevkivi Raudtee	Eesti	Transporditeenused	104 000	1000 kr	100,0
AS Mäetehnika	Eesti	Masinaehitus	26 100	1000 kr	100,0

Võrreldaval perioodil kuulusid ASile Eesti Põlevkivi 100%lised tütarettevõtjad AS Estonia Kaevandus, AS Viru Kaevandus, AS Narva Karjäär ja AS Aidu Karjäär, mis ühinesid seisuga 30.09.2002 üheks ettevõtjaks ärinimega Põlevkivi Kaevandamise AS.

ASi Narva Elektri jaamad tütarettevõtja					
AS Narva Soojusvõrk	Eesti	Soojusenergia jaotus ja müük	8 126	1000 kr	66,0
ASi Energoremont tütarettevõtja					
AS ER Baltic Electrotechnics and Automation	Eesti	Seadmete montaaž ja käitamine	61 058	10 kr	100,0

Sidusettevõtjad

Emaettevõtjale kuuluv sidusettevõtja					
DC Baltija	Läti	Elektrienergia juhtimine Balti riikides	67 482	20 LVL	33,3
Tütarettevõtjale kuuluv sidusettevõtja					
AS Eesti Põlevkivi sidusettevõtja					
Orica Eesti OÜ	Eesti	Lõhkevahendite tootmine	1	58 800 kr	35,0

Tütarettevõtjate omakapital

	Seisuga 31.03.2003				Seisuga 31.03.2002			
	Aktsia-kapital	Aazio	Reservid	Jaotamata kasum	Aktsia-kapital	Aazio	Reservid	Jaotamata kasum
AS Narva Elektri jaamad	500 000	1 412 881	0	494 986	500 000	3 191 307	0	-1 778 426
AS Eesti Põlevkivi	443 430	0	44 343	709 119	443 430	0	44 343	456 873
Televõrgu AS	25 000	0	1 157	10 746	25 000	0	0	23 133
AS Energoremont	10 000	6 513	498	16 894	10 000	6 513	123	11 105
AS Elektriteenused	20 000	0	908	9 904	20 000	0	355	12 579
AS Kohtla-Järve Soojus	92 361	1 397	174	-42 036	92 361	1 397	0	3 489
AS Elpec	1 500	0	150	1 956	1 500	0	150	1 655
AS Elektrikontrollikeskus	3 700	3 207	0	1 321	3 700	3 207	0	-479

8. Pikaajalised finantsinvesteeringud

tuhandetes kroonides	Raamatu-pidamis-väärtus	Soetused	Grupi-sisese soetuse	Kasum kapitali-osaluse	Saadud dividendid	Raamatu-pidamis-väärtus
	31.03.2002		hinna vahel	meetodil		31.03.2003
Tütarettevõtjate aktsiad						
AS Narva Elektri jaamad	1 849 766	0	0	547 138	0	2 396 904
AS Eesti Põlevkivi	0	1 121 186	-71 448	137 496	0	1 187 234
Televõrgu AS	48 133	0	0	10 747	-21 977	36 903
AS Energoremont	22 689	0	0	15 143	-7 126	30 706
AS Elektriteenused	31 912	0	0	9 863	-11 920	29 855
AS Kohtla-Järve Soojus	14 996	0	0	-2 631	0	12 365
AS Elpec	3 306	0	0	1 258	-958	3 606
Kokku tütar- ja sidusettevõtjate aktsiad emaettevõtjas	1 970 802	1 121 186	-71 448	719 014	-41 981	3 697 573

8. Pikaajalised finantsinvesteeringud (järg)

tuhandetes kroonides	Raamatu- pidamis- väärtus 31.03.2002	Kasum kapitali- osaluse meetodil	Saadud dividen- did	Alla- hindlus	Raamatu- pidamis- väärtus 31.03.2003
Sidusettevõtjate aktsiad ja osad					
DC Baltija	13 704	-2 336	0	0	11 368
OÜ Majahaldjas	82	0	0	-82	0
Kokku sidusettevõtjate aktsiad ja osad emaettevõtjas	13 786	-2 336	0	-82	11 368
Orica Eesti OÜ	28 605	20 696	-17 265	0	32 036
Kokku sidusettevõtjate aktsiad ja osad grupis	42 391	18 360	-17 265	-82	43 404

OÜ Majahaldjas osa on planeeritud müüa. Investeering on hinnatud alla tõenäolise turuväärtuseni.

ASi Eesti Põlevkivi aktsiate soetus

	Soetus- maksumus	Saadud netovara	Grupisese soetuse hinnavahe	Firmaväärtus
10.01.2003 anti Eesti Vabariigi poolt üle mitterahalise sissemaksega Eesti Energia ASi aktsiakapitali 49% ASi Eesti Põlevkivi aktsiatest	578 000	535 249	0	42 751
31.01.2003 ostis Eesti Energia AS ASilt Narva Elektriijaamad 51% ASi Eesti Põlevkivi aktsiatest	514 489	585 937	-71 448	0
Kokku ASi Eesti Põlevkivi aktsiate soetus	1 092 489	1 121 186	-71 448	42 751

9. Materiaalne põhivara

tuhandetes kroonides	Maa	Hooned	Rajatised	Masina- ja seadmed	Muud	Kokku
Grupi materiaalne põhivara						
Materiaalne põhivara seisuga 31.03.2002						
Soetusmaksumus	6 565	1 631 241	10 710 203	8 704 645	23 901	21 076 555
Kogunenud kulum	0	-934 610	-3 616 965	-3 753 304	-14 291	-8 319 170
Jääkmaksumus	6 565	696 631	7 093 238	4 951 341	9 610	12 757 385
Lõpetamata ehitus	0	23 498	89 686	430 997	0	544 181
Ettemaksed	8 053	2 625	274	29 649	0	40 601
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.03.2002	14 618	722 754	7 183 198	5 411 987	9 610	13 342 167
Perioodil 1.04.2002-31.03.2003 toimunud liikumised						
Kokku investeeritud põhivara soetusse	2 285	96 987	630 125	2 989 222	7 016	3 725 635
Mitterahaline sissemakse aktsiakapitali	54 804	0	0	0	0	54 804
Arvestatud kulum	-6	-62 845	-411 683	-728 739	-4 493	-1 207 766
Arvestatud väärtuse langus	0	-12 437	0	-9 390	0	-21 827
Müüdüd jääkväärtuses	-838	-8 258	-620	-1 943	0	-11 659
Ümberklassifitseeritud jääkväärtuses	0	15 314	-311 722	296 408	0	0
Kokku perioodil 1.04.2002-31.03.2003 toimunud liikumised	56 245	28 761	-93 900	2 545 558	2 523	2 539 187
Materiaalne põhivara seisuga 31.03.2003						
Soetusmaksumus	66 778	1 711 819	10 850 401	9 732 188	30 110	22 391 296
Kogunenud kulum	-6	-965 827	-3 936 233	-4 371 532	-17 977	-9 291 575
Jääkmaksumus	66 772	745 992	6 914 168	5 360 656	12 133	13 099 721
Lõpetamata ehitus	0	5 188	174 843	2 582 240	0	2 762 271
Ettemaksed	4 091	335	287	14 649	0	19 362
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.03.2003	70 863	751 515	7 089 298	7 957 545	12 133	15 881 354

Aruandeperioodil arvestati põhivara väärtuse langust ASi Kohtla-Järve Soojus elektriijaamades, võttes aluseks elektriijaamade poolt järgmise 5 aasta jooksul genereeritavate hinnanguliste rahavoogude nüüdisväärtuse. Diskontomääraks võeti 10%. Seisuga 31.03.2003 moodustab Narva Elektriijaamade uute plokide ehitus 2 430 153 000 kr kogu lõpetamata ehituse maksumusest (31.03.2002 344 836 000 kr).

9. Materiaalne põhivara (järg)

tuhandetes kroonides	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Kokku
Emattevõtja materiaalne põhivara						
Materiaalne põhivara seisuga 31.03.2002						
Soetusmaksumus	4 148	452 780	9 365 427	4 534 196	9 802	14 366 353
Kogunenud kulum	0	-86 390	-2 870 997	-1 513 225	-6 680	-4 477 292
Jääkmaksumus	4 148	366 390	6 494 430	3 020 971	3 122	9 889 061
Lõpetamata ehitus	0	18 593	73 826	37 732	0	130 151
Ettemaksed	7 980	2 625	0	99	0	10 704
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.03.2002	12 128	387 608	6 568 256	3 058 802	3 122	10 029 916
Perioodil 1.04.2002-31.03.2003 toimunud liikumised						
Kokku investeeritud põhivara soetusse	1 898	10 408	526 256	504 069	1 399	1 044 030
Mitterahaline sissemakse aktsiakapitali	54 804	0	0	0	0	54 804
Arvestatud kulum	-6	-18 176	-339 997	-362 241	-1 687	-722 107
Müüdnud jääkväärtuses	-670	-6 424	0	-1 006	0	-8 100
Ümberklassifitseeritud jääkväärtuses	0	15 315	-311 723	296 408	0	0
Kokku perioodil 1.04.2002-31.03.2003 toimunud liikumised	56 026	1 123	-125 464	437 230	-288	368 627
Materiaalne põhivara seisuga 31.03.2003						
Soetusmaksumus	64 069	481 403	9 466 470	5 238 955	10 743	15 261 640
Kogunenud kulum	-6	-96 826	-3 139 213	-1 838 353	-7 909	-5 082 307
Jääkmaksumus	64 063	384 577	6 327 257	3 400 602	2 834	10 179 333
Lõpetamata ehitus	0	4 154	115 535	95 430	0	215 119
Ettemaksed	4 091	0	0	0	0	4 091
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.03.2003	68 154	388 731	6 442 792	3 496 032	2 834	10 398 543

10. Immateriaalne põhivara

tuhandetes kroonides	Firmaväärtus				Muu immateriaalne põhivara
	AS Eesti Põlevkivi	AS Elpec	AS Narva Soojusvõrk	Firmaväärtus kokku	
Immateriaalne põhivara seisuga 31.03.2002					
Soetusmaksumus	0	695	581	1 276	208
Kulum	0	-175	-203	-378	0
Jääkväärtus	0	520	378	898	208
Perioodil 1.04.2002-31.03.2003 toimunud liikumised					
Soetatud	42 751	0	0	42 751	0
Arvestatud kulum	-822	-139	-116	-1 077	-104
Immateriaalne põhivara seisuga 31.03.2003					
Soetusmaksumus	42 751	695	581	44 027	208
Kulum	-822	-314	-319	-1 455	-104
Jääkväärtus	41 929	381	262	42 572	104

ASi Eesti Põlevkivi omandamisel seisuga 31.12.2002 tekkinud firmaväärtuse eeldatavaks kasulikuks elueaks on loetud 13 aastat. Eluea määramisel lähtuti teadaolevatest Eestile Euroopa Liiduga liitumisläbirääkimistel saavutatud kokkulepetest elektrituru järk-järgulise avanemise ja põlevkivil töötavate elektrijaamade õhusaaste piirnormide täitmiseks kehtestatud üleminekuperioodi kohta aastani 2016. Ülejäänud firmaväärtuste eeldatavaks kasulikuks elueaks on loetud 5 aastat. Muu immateriaalse põhivarana on näidatud ASi Energoremont kulutused labori akrediteerimiseks.

11. Lühiajalised pangalaenu

Märtsis 2003 refinantseeris AS Kohtla-Järve Soojus Hansapangast võetud lühiajalise laenu summas 16 500 000 krooni, intressimääraga 6,3%. Laenu tagastamise tähtaeg saabub märtsis 2004. Laenu tagatisena on AS Kohtla-Järve Soojus pantinud Hansapangale ostjate vastu esitatud nõuetest ja muudest lepingutest ja dokumentidest tulenevad õigused, kokku summas 10 000 000 krooni.

12. Kapitalirent (grupp on rentnik)

AS Kohtla-Järve Soojus rendib kapitalirendi tingimustel transpordivahendeid, spetsiaaltehnikat ja arvuteid. Intressimäärad on vahemikus 6,0 kuni 11,1 %. Rendilepingud lõpevad hiljemalt 30.05.2006.

tuhandetes kroonides	Jääk seisuga 31.03.2002	Saadud	Arvestatud kulum	Rent lõpetatud	Jääk seisuga 31.03.2003
Kapitalirendi tingimustel ostetud põhivara					
Soetusmaksumus	4 040	732	0	-523	4 249
Kulum	-1 739	0	-620	523	-1 836
Jääkväärtus	2 301	732	-620	0	2 413
Kapitalirendikohustus (rendimaksete nüüdisväärtus)					
Rendimaksete algmaksumus	4 040	732	0	-523	4 249
Tasutud	-3 655	0	-600	523	-3 732
Rendimaksete võlgnevus	385	732	-600	0	517

Kapitalirendikohustustest kuulub järgmisel perioodil tasumisele 189 000 kr ja sellele järgneval kolmel aastal 328 000 kr.

13. Kasutusrent

tuhandetes kroonides	Grupp 1.04.2002 - 31.03.2003	Grupp 1.04.2001 - 31.03.2002	Emaettevõtja 1.04.2002 - 31.03.2003	Emaettevõtja 1.04.2001 - 31.03.2002
Renditulu				
Hooned	6 784	8 514	10 648	15 202
Rajatised	236	0	7 038	1 750
Kokku renditulu	7 020	8 514	17 686	16 952
Rendikulu				
Hooned	5 679	5 937	3 180	3 534
Transpordivahendid	21 935	19 136	12 970	12 045
Muud masinad ja seadmed	877	691	507	351
Kokku rendikulu	28 491	25 764	16 657	15 930
Rendile antud varad				
Soetusmaksumus	110 566	56 396	357 423	252 232
Kogunenud kulum	-30 868	-16 631	-59 717	-29 919
Jääkväärtus	79 698	39 765	297 706	222 313
Grupi renditulu ja -kulu tulevastel perioodidel lepingutähtaja alusel				
	1. aastal	2.-5. aastal	Pärast 5. aastat	
Renditulu	7 439	8 960	56 000	
Rendikulu	23 125	69 378	4 511	

Kasutusrendilepingud (Grupp ja emaettevõtja on rentnikud) on valdavalt lühiajalise etteatamistähtajaga katkestatavad.

14. Võlad hankijatele

tuhandetes kroonides	Grupp 31.03.2003	Grupp 31.03.2002	Emaettevõtja 31.03.2003	Emaettevõtja 31.03.2002
Lühiajalised võlad hankijatele				
Võlad põhivara eest	529 302	227 685	132 804	137 711
Võlad kütuse eest	47 715	40 086	47 715	40 086
Muud võlad kaupade ja teenuste eest	211 424	213 638	64 451	58 462
Kokku lühiajalised võlad hankijatele	788 441	481 409	244 970	236 259
Pikaajalised võlad hankijatele				
Võlad põhivara eest	81 715	8 462	0	0
Kokku pikaajalised võlad hankijatele	81 715	8 462	0	0
Kokku võlad hankijatele	870 156	489 871	244 970	236 259

Vastavalt Narva Elektriijaamade uute plokkide ehitamiseks Foster Wheeler Energia Oyga sõlmitud lepingule kuulub ehitusperioodil esitatud arvete summast 10% kinnipidamisele kuni plokkide käikuandmiseni. Seisuga 31.03.2003 moodustab nimetatud osa 160 225 000 kr lühiajalisest ja 81 715 000 kr pikaajalisest võlast hankijatele.

15. Muud mitmesugused võlad

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Emaettevõtja	Emaettevõtja
	31.03.2003	31.03.2002	31.03.2003	31.03.2002
Võlad sidusettevõtjatele	15 182	11 500	0	0
Selgitamata laekumised	5 140	9 023	5 125	8 996
Võlg ASile Elektrikontrollikeskus (vt lisa 2)	4 255	2 972	4 255	2 961
Muud mitmesugused võlad	2 658	3 500	374	2 409
Kokku mitmesugused võlad	27 235	26 995	9 754	14 366

16. Maksuvõlad

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Emaettevõtja	Emaettevõtja
	31.03.2003	31.03.2002	31.03.2003	31.03.2002
Lühiajalised maksuvõlad				
Saastemaksu võlg	67 879	31 432	1 467	1 371
Sotsiaalmaksu võlg	51 563	37 554	11 718	11 427
Üksikisiku tulumaksu võlg	35 224	23 043	7 961	7 736
Loodusvarade kasutamise maksu võlg	29 284	26 374	23	30
Käibemaksu võlg	3 351	8 862	36 966	39 604
Töötuskindlustusmaksu võlg	2 244	1 545	488	503
Kohustusliku kogumispensioni võlg	879	0	274	0
Ajatatud sotsiaalmaksu viivise võlg	825	0	0	0
Erisoodustuste tulumaksu võlg	314	216	185	151
Maamaksu võlg	219	157	0	0
Maksuvõlgadelt arvestatud intressivõlad	169	170	0	0
Ettevõtte tulumaksu võlg	66	62	20	25
Mitteresidentidelt kinni peetud tulumaksu võlg	7	0	0	0
Kokku lühiajalised maksuvõlad	192 024	129 415	59 102	60 847
Pikaajalised maksuvõlad				
Ajatatud sotsiaalmaksu viivise võlg	7 168	7 402	0	0
Kokku pikaajalised maksuvõlad	7 168	7 402	0	0
Kokku maksuvõlad	199 192	136 817	59 102	60 847

ASil Kohtla-Järve Soojus on sotsiaalmaksu viivise võlg, millele on koostatud tagasimaksegraafik. Tagasimakseid alustatakse alates jaanuarist 2004 ja lõpetatakse detsembris 2006.

Eesti Energia AS on seisuga 31.03.2003 kohustatud jaotama puhaskasumist kohustuslikku reservkapitali 29 397 000 krooni. Kogu ülejäänud jaotamata kasumi dividendideks jaotamisel tuleks maksta 59 609 000 krooni tulumaksu. Netodividendidena oleks võimalik välja maksta 169 657 000 krooni.

17. Muud viitvõlad

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Emaettevõtja	Emaettevõtja
	31.03.2003	31.03.2002	31.03.2003	31.03.2002
Dividendivõlad	6 234	6 234	0	0
Võlad seoses NRG-tehinguga	4 066	28 081	4 066	28 081
Latvenergolt saadud elektrienergia tagastamise kohustus	0	55 084	0	55 085
Muud viitvõlad	2 248	11 268	0	0
Kokku muud viitvõlad	12 548	100 667	4 066	83 166

ASil Eesti Põlevkivi on dividendivõlg riigi ees, mis tulenes kasumi jaotamise otsustest enne ASI Eesti Põlevkivi aktsiate omandamist Eesti Energia ASI poolt.

18. Tuletisinstrumentid

Tuletisinstrumentidena on kajastatud 2 tehingut ujuva intressimääraga laenude intressikulu fikseerimiseks (*interest-rate swap*). Tehingupartner on Westdeutsche Landesbank Girozentrale. Tehingud sõlmiti 3.04.2002.

tuhandetes kroonides	Alguskuupäev	Lõppkuupäev	Alussumma	Turuväärtus seisuga
				31.03.2003
1)	17.06.2002	16.06.2006	234 700	-18 254
2)	21.06.2002	13.06.2006	782 332	-58 068
Kokku			1 017 032	-76 322

18. Tuletisinstrumendid (järg)

tuhandetes kroonides	
Riskimaandamise reserv	
Saldo seisuga 31.03.2002	0
Tuletisinstrumentide turuväärtuse muutus seisuga 31.03.2003	-76 322
Kasumiaruandes kajastatud kulu (vt lisa 33)	6 311
Riskimaandamise reserv seisuga 31.03.2003	-70 011

19. Eraldised

tuhandetes kroonides	Algjääk 31.03.2002	Moodustamine ja ümber- hindamine	Arvestatud intressi- kulu	Kasutamine	Lõppjääk 31.03.2003	
					Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
Keskonnakaitselised ja mäetööde lõpetamise eraldised	330 057	29 960	20 737	-35 500	79 151	266 103
Pensionieraldis	39 847	-6 679	2 597	-5 718	8 268	21 779
Ümberõppe stipendiumite eraldis	13 141	0	0	-12 309	832	0
Kokku eraldised	383 045	23 281	23 334	-53 527	88 251	287 882

Keskonnakaitselised ja mäetööde lõpetamise eraldised on moodustatud:
 - kaevandatud maa-alade rekultiveerimiseks;
 - pinnase puhastamiseks;
 - kaevandamise tegevuse tagajärjel rikutud veevarustuse taastamiseks;
 - jäätmeväljade sulgemiseks ja jäätmete utiliseerimiseks;
 - asbesti likvideerimiseks elektrijaamades.

Aruandeperioodil valmis Balti elektrijaama 2. tuhavälja rekultiveerimise eelprojekt, mille alusel nõustus Euroopa Komisjon finantseerima ISPA fondist 111 185 000 kr ehk 84% tööde maksumusest. Tuhaväljade sulgemiseks tehtavaid eraldisi on nimetatud summa võrra vähendatud. Aruandeperioodil valmisid ka eelprojektid Balti ja Eesti elektrijaamade prügilate sulgemiseks, mille tulemusena täpsustati vajalike eraldiste summat.

Mäetööde lõpetamise eraldistes seisuga 31.03.2003 ei ole arvestatud kulutusi töötajate koondamistasude väljamaksmiseks, kuna töötavate kaevanduste ja karjäärade sulgemisplaan pole välja kuulutatud.

Pensioni- ja ümberõppestipendiumi eraldised moodustati Eesti Põlevkivis. Vastavalt juhatuse otsusele makstakse perioodil 1.04.2001 kuni 31.12.2006 lahkunud pensioniealistele töötajatele ettevõttepensioni kindlaksmääratud summas. Pensioni maksmine lõpetatakse alates 1.01.2007.

Ümberõppestipendiumi sai töötuna registreeritud endine Eesti Põlevkivi töötaja taotleja kuni 30.11.2002 kindlaksmääratud ühe-kordse summana.

Eraldised on diskonteeritud intressimääraga 8%.

20. Emiteeritud võlakirjad

Suurte investeerimiskohustuste täitmiseks, sh Narva Elektrijaamade uute plokkide ehituse finantseerimiseks, kuulutas Eesti Energia AS välja võlakirjaemissiooni tähtajaga 7 aastat ja fikseeritud intressimääraga 6% aastas. Võlakirjad on noteeritud Luksemburgi börsil. Emitteerimisest laekus raha 24.07.2002.

tuhandetes kroonides	
Võlakirjade nominaalväärtus	3 129 328
Võlakirjade soetusmaksumus	3 086 456
Nominaal- ja soetusmaksumuse vahe amortisatsioon	3 472
Võlakirjade bilansiline maksumus seisuga 31.03.2003	3 089 928
Võlakirjade turuväärtus seisuga 31.03.2003 noteeritud müügihinna alusel	3 345 252

21. Pikaajalised pangalaenu

Laenuandja	Laenu kogusumma	Laenude põhiosa, hinnanguline turuväärtus ja tingimused				Laenu tagasta- mise aasta
		Seisuga 31.03.2003		Seisuga 31.03.2002		
		välja võetud	välja võtmata	välja võetud	välja võtmata	
Nordic Investment Bank	203 406	203 406	0	203 406	0	2009
Nordic Investment Bank	234 700	234 700	0	234 700	0	2012
Sündikaatlaen	782 332	782 332	0	782 332	0	2006
Kreditinstalt für Wiederaufbau	1 408 198	0	1 408 198	0	0	2017
Nordic Investment Bank	938 798	0	938 798	0	0	2017
Bankers Trust	156 467	0	0	156 467	0	2004
Sündikaatlaen	547 632	0	0	547 632	0	2005
Kokku pikaajalised pangalaenu	3 567 434	1 220 438	2 346 996	1 924 537	0	

21. Pikaajalised pangalaenu (järg)

Kõik laenu on nomineeritud eurodes. Intressimäär on ujuv ja kaalutud keskmine intressimäär on seisuga 31.03.2003 6 kuu EURibor + 0,97% (võrreldaval perioodil 6 kuu EURibor + 0,88%).

Sündikaatlaenu summas 782 332 000 kr ujuv intressimäär on kuni laenuperioodi lõpuni ja Nordic Investment Banki laenu summas 234 700 000 kr ujuv intressimäär on kuni 2006 fikseeritud tuletistehingutega, mille tulemusena nende laenude kaalutud keskmine fikseeritud intressimäär on 5,8% (lisa 18).

Aruandeperioodil maksti seoses võlakirjade emitteerimisest saadud raha laekumisega ennetähtaegselt tagasi 2 laenu:

- 1) sündikaatlaenu summas 547 632 000 kr esialgse tähtajaga 2005;
- 2) laenu Bankers Trust Luxembourg S.A. pangalt summas 156 467 000 kr esialgse tähtajaga 2004.

Juhtkonna hinnangul ei erine laenude turuväärtus bilansipäeval oluliselt nende bilansilisest väärtusest.

tuhandetes kroonides

Laenu liikumine 1.04.2002-31.03.2003

Amortiseeritud soetusmaksumus seisuga 31.03.2002	1 911 972
Perioodil 1.04.2002-31.03.2003 toimunud liikumised	
Makstud laenukulud	-16 429
Laenukulude amortisatsioon	7 780
Tagasi makstud laenu	-704 099
Amortiseeritud soetusmaksumus seisuga 31.03.2003	1 199 224

Laenu tagasimaksetähtaja järgi 31.03.2003 31.03.2002

> 1 < 5 aastat	978 829	1 649 400
> 5 aasta	241 609	275 137
Kokku laenu	1 220 438	1 924 537

22. Tulevaste perioodide tulud

tuhandetes kroonides

Liitumistasud seisuga 31.03.2002

Saadud liitumistasud	360 996
Arvestatud amortisatsioon	-25 212
Kokku liitumistasud seisuga 31.03.2002	335 784

Perioodil 1.04.2002-31.03.2003 toimunud liikumised

Laekunud liitumistasud	144 251
Kantud tuludesse liitumistega seotud tegevuskulude katteks	-3 929
Arvestatud amortisatsioon	-15 472

Liitumistasud seisuga 31.03.2003

Saadud liitumistasud	501 318
Arvestatud amortisatsioon	-40 684
Kokku liitumistasud seisuga 31.03.2003	460 634

Liitumistasude amortisatsiooniperiood on 20 kuni 33 aastat.

23. Aktsiakapital ja aazio

Eesti Energia ASil on registreeritud 66 413 000 aktsiat. Aktsia nimiväärtus 100 krooni. Kõik seltsi aktsiad kuuluvad Eesti Vabariigile. Nende valitsejaks ja aktsionäri õiguste teostajaks on Majandusminister, mida esindab seltsi aktsionäride üldkoosolekul majandusminister.

Vabariigi Valitsuse 17.09.2002 korraldusega nr 612-k otsustati suurendada Eesti Energia ASi aktsiakapitali 6 696 100 000 kroonini 548 000 uue 100-kroonise nimiväärtusega aktsia väljalaskmise teel. Aktsiakapitali suurendamiseks otsustati anda Eesti Energia ASile mitterahalise sissemaksena üle 1719 kinnistut, mille harilikuks väärtuseks hinnati 54 804 000 kr. Hariliku väärtuse hindamist kontrollis AS KPMG Estonia. Aktsiakapitali suurendamise registreerimiseks nõuab Äriregister kinnistusraamatu väljavõtteid, mis tõendaksid kinnistute ümberkandmist Eesti Energia ASi nimele. Ümberregistreerimise toimingud lõppesid 20.05.2003, seejärel esitas Eesti Energia AS Äriregistrile taotluse aktsiakapitali suurendamise registreerimiseks.

Vabariigi Valitsuse 8.01.2003 korraldusega nr 17-k otsustati suurendada Eesti Energia ASi aktsiakapitali 7 274 100 000 kroonini 5 780 000 uue 100-kroonise nimiväärtusega aktsia väljalaskmise teel. Aktsiakapitali suurendamiseks otsustati anda Eesti Energia ASile mitterahalise sissemaksena üle 217 280 AS Eesti Põlevkivi aktsiat hariliku väärtusega 578 000 000 kr. Hariliku väärtuse hindamist kontrollis AS PriceWaterhouseCoopers.

Kuna ajaliselt varasem aktsiakapitali suurendamise kanne oli Äriregistris veel tegemata, jäi nimetatud kanne ootama kinnistute ümberregistreerimise lõpetamist ning esitati Äriregistrile koos eelmise taotlusega.

Aastaruande kinnitamise kuupäevaks oli aktsiakapitali suurendamine Äriregistris menetluses. Seisuga 31.03.2003 on kõikide aktsiate (72 741 000 aktsiat) eest täielikult tasutud.

Äriseadustiku nõuete kohaselt peab ettevõtja moodustama puhaskasumist kohustusliku reservkapitali, mille miinimumsuurus on 1/10 aktsiakapitalist. Iga-aastase kohustusliku eraldise suurus on 1/20 aruandeaasta puhaskasumist kuni reservkapitali määra täitumiseni. Reservkapitali võib kasutada kahjumite katmiseks, kui seda ei ole võimalik katta vabast omakapitalist, samuti aktsiakapitali suurendamiseks.

Vastavalt Eestis kehtivale Äriseadustikule on aalioost võimalik katta kogunenud kahjumit või suurendada aktsiakapitali.

Eesti Energia AS ei ole maksnud dividende ega plaani nende maksmist seoses jätkuva finantseerimisvajadusega.

24. Realiseerimise netokäive

tuhandetes kroonides majandusaasta 1.04-31.03	Grupp 02/03	Grupp 01/02	Emaettevõtja 02/03	Emaettevõtja 01/02
Tegevusvaldkondade lõikes				
Toodangu müük				
Elektrienergia müük	4 483 795	3 774 797	4 548 659	3 832 124
Soojusenergia müük	609 186	520 330	323 551	246 512
Põlevikivi müük	232 291	215 085	0	0
Põlevikiviõli müük	147 694	120 902	0	0
Energeetikaseadmete müük	103 324	111 208	0	0
Põlevikivituha müük	5 882	5 621	0	0
Muu toodangu müük	5 505	8 466	0	0
Kokku toodangu müük	5 587 677	4 756 409	4 872 210	4 078 636
Teenuste müük				
Remondi- ja ehitusteenuste müük	22 090	25 537	11 659	3 256
Elektrivõrguga liitumise teenustasud	19 401	16 186	19 401	16 186
Telekommunikatsiooniteenuste müük	17 998	15 991	0	0
Kinnisvara rent ja hooldus	7 140	8 586	17 829	15 202
Transporditeenuste müük	6 718	14 717	0	20
Muude teenuste müük	13 476	7 537	14 740	13 282
Kokku teenuste müük	86 823	88 554	63 629	47 946
Müüdüd kaubad				
Vanametalli müük	31 702	34 019	5 781	1 516
Muu kaupade müük	15 165	20 195	8 897	16 604
Kokku kaupade müük	46 867	54 214	14 678	18 120
Kokku realiseerimise netokäive	5 721 367	4 899 177	4 950 517	4 144 702
Turupiirkondade lõikes				
Müüdüd Eestis	5 217 993	4 515 986	4 561 932	3 902 004
Eksport				
Eksport Lätti	363 009	193 680	359 523	191 855
Eksport Venemaale	89 400	102 799	23 679	50 843
Eksport Soome	43 583	74 498	5 383	0
Eksport teistesse riikidesse	7 382	12 214	0	0
Kokku eksport	503 374	383 191	388 585	242 698
sh elektrienergia ja ülekandeteenuse eksport	447 852	293 255	382 320	242 694
Kokku realiseerimise netokäive	5 721 367	4 899 177	4 950 517	4 144 702
Energia müügi naturaalnäitajad				
MWh				
Elektrienergia müük				
Müük Eestis	5 368 771	5 275 776	5 557 848	5 471 153
Eksport	1 562 092	790 764	1 065 632	511 854
Kokku elektrienergia müük	6 930 863	6 066 540	6 623 480	5 983 007
Soojusenergia müük	2 361 046	2 168 729	1 343 911	1 171 640

25. Hinnamuutused

Eesti Energia on elektrienergia tootmise, ülekandmise ja jaotamise monopol Eesti Vabariigis. Seetõttu kinnitab vastavad kodumaise müügi hinna ülempiirid Majandusministeeriumi haldusalas olev Energiaturu Inspeksioon.

Viimane elektrienergia hinna tõus toimus alates 1.04.2002. Eelmise aruandeaasta kohta avaldatud aastaaruandes kajastati elektrienergia müüki vastavalt esitatud arvetele, mis koostati klientide poolt seisuga 31.03.2002 esitatud näitude alusel. Hilisem analüüs näitas, et teatatud näidud olid lõpptulemusena tegelikest suuremad. Seetõttu parandati aruandeaastal eelmise perioodi elektrienergia müügi andmeid, vähendades müüki 50 297 MWh võrra summas 33 135 000 krooni (vt lisa 36).

26. Muud äritulud

tuhandetes kroonides majandusaasta 1.04-31.03	Grupp 02/03	Grupp 01/02	Emaettevõtja 02/03	Emaettevõtja 01/02
Kasum põhivara müügist	14 765	14 835	8 218	11 664
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	14 524	49 516	12 746	19 632
Muud äritulud	4 332	11 496	1 227	3 480
Tulu seoses Eesti Põlevkivi aktsiate omandamisega	0	235 467	0	235 467
Kasum ebatöenäoliselt laekuvatest nõuetest	0	22 447	0	33 743
Kokku muud äritulud	33 621	333 761	22 191	303 986

Eesti Energia AS omandas 51% AS Eesti Põlevkivi aktsiastest 31.03.2000 Eesti Vabariigi poolse mitterahalise sissemaksega Eesti Energia ASi aktsiakapitali. Omandamisel tekkinud ASi Eesti Põlevkivi õiglase väärtuse ja soetusmaksumuse vahet summas 235 467 000 krooni käsitleti kui toetust NRG-tehingu realiseerumisest tuleneva kahjumi katmiseks.

Kuna eelmisel majandusaastal lõpetati läbiraakimised NRG-ga ja loobuti nimetatud tehingust, siis kanti summa 235 467 000 krooni tuluks.

27. Sihtfinantseerimine

Vastavalt keskkonnaministri ja Narva Elektriijaamade vahel sõlmitud lepingutele kohustus Narva Elektriijaamad renoveerima energiablokkide elektrifiltreid ning vähendada õhku saastavate ainete koguseid kokkulepitud mahu. Nimetatud kohustuste täitmisel tekkis Narva Elektriijaamadel õigus osaliselt vähendada maksmisele kuuluvat saastetasu. Tasumisele kuuluv saastetasu oli aruandeperioodil 21 690 000 krooni ja eelmisel aruandeperioodil 78 751 000 krooni väiksem normide alusel maksmisele kuuluvast tasust.

Eesti Energia AS sõlmis Sihtasutusega Keskkonnainvesteeringute Keskus lepingu kurepesade ehitamiseks, mille eest viimane kohustus tasuma vastavalt tegelikele kuludele. Aruandeperioodil arvestati vastavat sihtfinantseerimise tulu 300 000 krooni.

28. Kaubad, toore, materjal ja teenused

tuhandetes kroonides majandusaasta 1.04 - 31.03	Grupp 02/03	Grupp 01/02	Emaettevõtja 02/03	Emaettevõtja 01/02
Hooldus- ja remonditööd				
Põhitegevuse rajatistele ja seadmetele	350 155	366 451	250 482	253 851
Hoonetele ja ruumidele	61 970	70 222	29 401	27 979
Demontaažitööd ja jäätmete käitlemine	51 589	105 738	14 297	9 611
Töömashinadele ja transpordivahenditele	25 043	24 465	6 575	6 695
Tormikahjustuste likvideerimine	5 558	14 911	8 715	28 626
Kokku hooldus- ja remonditööd	494 315	581 787	309 470	326 762
Tehnoloogiline kütus				
Põlevkivi	81 431	134 070	0	0
Muu tehnoloogiline kütus	313 713	252 205	313 576	252 205
Kokku tehnoloogiline kütus	395 144	386 275	313 576	252 205
Muud materjalid toodangu valmistamiseks	253 008	224 441	1 549	1 588
Remondimaterjalid	295 255	259 516	21 520	25 239
Loodusvarade ressursimaks	103 074	97 707	97	0
Kütus töömashinadele ja transpordivahenditele	95 412	92 263	11 564	13 259
Elektrienergia	66 691	134 102	3 099 809	2 429 603
Alltöövõtutööd	23 778	33 034	982	0
Muud teenused	23 464	34 017	606	2 499
Soojusenergia, aur, vesi	12 135	16 666	2 789	2 805
Müüdüd kaubad	7 048	27 711	411	14 897
Tööriistad ja inventar	6 620	6 669	2 459	2 484
Varude allahindlus	4 917	15 280	-672	14 589
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	-14 001	4 440	0	0
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	1 766 860	1 913 908	3 764 160	3 085 930

29. Mitmesugused tegevuskulud

tuhandetes kroonides majandusaasta 1.04 - 31.03	Grupp 02/03	Grupp 01/02	Emaettevõtja 02/03	Emaettevõtja 01/02
Keskkonnakaitselised saastemaksud	206 928	170 949	3 371	3 344
Valve-, kindlustus- ja töökaitsealased kulud	167 424	107 665	29 110	26 226
Kahjum ebatöenäoliselt laekuvatest nõuetest	61 809	0	37 842	0
Mäetööde lõpetamise ja keskkonnakaitseliste eraldiste moodustamine ja vähendamine	29 960	109 227	0	0
Muud mitmesugused bürookulud	42 921	33 371	29 643	25 096

29. Mitmesugused tegevuskulud (järg)

tuhandetes kroonides majandusaasta 1.04 - 31.03	Grupp 02/03	Grupp 01/02	Emaettevõtja 02/03	Emaettevõtja 01/02
Uurimistööd ja konsultatsioonid (vt lisa 30)	28 832	80 542	16 529	61 785
Rendikulud (vt lisa 13)	28 491	25 764	16 657	15 930
Bürootarbed ja inventar	24 296	16 227	7 053	8 392
Telekommunikatsioonikulud	23 017	23 457	41 302	56 996
Infotehnoloogia kulud	20 616	17 736	15 271	12 987
Koolituskulud	12 913	10 981	7 047	6 418
Avalike suhete ja teabekorralduse kulud	11 005	14 398	6 801	11 173
Töölaste lähetuste kulud	6 680	6 418	3 353	2 986
Mitmesugused maksud ja lõivud	5 704	8 028	2 708	2 885
Kokku mitmesugused tegevuskulud	670 596	624 763	216 687	234 218

30. Uurimis- ja arengukulud

tuhandetes kroonides majandusaasta 1.04 - 31.03	Grupp 02/03	Grupp 01/02	Emaettevõtja 02/03	Emaettevõtja 01/02
Tehnikakonsultatsioonid	11 518	7 531	5 578	2 051
Äri- ja juhtimiskonsultatsioonid	4 149	15 018	3 823	14 531
NRG-tehinguga seotud kulud	3 154	48 002	3 154	41 570
Juriidilised konsultatsioonid	2 287	2 722	1 729	1 748
Muud konsultatsioonid	7 724	7 269	2 245	1 885
Kokku uurimistööd ja konsultatsioonid	28 832	80 542	16 529	61 785
Koolituskulud	12 913	10 981	7 047	6 418
Muud arengukulud	2 250	2 061	1 252	1 366
Kokku uurimis- ja arengukulud ärikuuldes	43 995	93 584	24 828	69 569

31. Tööjõukulud

majandusaasta 1.04 - 31.03	Grupp 02/03	Grupp 01/02	Emaettevõtja 02/03	Emaettevõtja 01/02
Töötajate arv perioodi algul	10 029	10 737	1 935	2 023
Töötajate arv perioodi lõpul	9 676	10 029	1 888	1 935
Keskmine töötajate arv	9 768	10 349	1 901	1 936
tuhandetes kroonides				
Põhitasud, lisatasud, preemiad, puhkusetasud	929 364	886 783	205 955	197 109
Keskmine töötasu kuus (kroonides)	7 929	7 141	9 028	8 484
Toetused töötajatele	23 613	20 588	8 856	8 534
Töölepingu lõpetamise hüvitised	7 890	12 961	2 952	3 653
Kokku arvestatud töötajatele	960 867	920 332	217 763	209 296
Sotsiaalmaks	323 489	308 529	75 220	71 692
Töötuskindlustusmaksed	4 751	1 753	1 072	389
Pensionieraldis (vt lisa 19)	-6 679	-3 318	0	0
Ümberõppe stipendiumi eraldis (vt lisa 19)	0	20 720	0	0
Ühekordsed töölepingutasud	6 128	5 900	1 793	1 594
Muud toetused	2 246	3 493	541	485
Erisoodustused	6 087	5 593	4 346	3 796
Erisoodustuste tulumaks	3 458	2 591	2 184	1 665
Kokku arvestatud tööjõukulud	1 300 347	1 265 593	302 919	288 917
Sh arvestatud nõukogudele ja juhatustele				
Palgakulu	11 421	9 506	4 359	4 099
Lahkumiskompensatsioon	141	0	0	0
Erisoodustused	631	546	539	546
Sotsiaalmaksukulu	4 024	3 317	1 616	1 533
Kokku arvestatud nõukogudele ja juhatustele	16 217	13 369	6 514	6 178
Kapitaliseeritud oma jõududega ehitatud materiaalse põhivara maksumusse				
Palgakulu	-24 498	-15 379	-2 666	-1 846
Sotsiaalmaksu- ja töötuskindlustusmaks kulu	-8 204	-5 117	-893	-612
Kokku kapitaliseeritud	-32 702	-20 496	-3 559	-2 458
Kaetud mäetööde peatamise eraldistest				
Palgakulu	-6 315	-15 722	0	0
Sotsiaalmaksu- ja töötuskindlustusmaks kulu	-2 115	-5 188	0	0
Kokku kaetud eraldistest	-8 430	-20 910	0	0
Kokku tööjõukulud	1 259 215	1 224 187	299 360	286 459

Juhatuste liikmetele makstakse teenistuslepingu lõppemisel või ennetähtaegsel lõpetamisel hüvitist, mis võrdub kolme kuni kuue kuu teenistustasuga.

32. Muud ärikulud

tuhandetes kroonides majandusaasta 1.04 - 31.03	Grupp 02/03	Grupp 01/02	Emaettevõtja 02/03	Emaettevõtja 01/02
Ettevõtlusega mitteseotud kulud	10 476	7 692	1 635	1 518
Kahjum põhivara müügist	1 490	3 950	605	1 644
Trahvid, viivised, hüvitised	922	1 646	505	444
Muud ärikulud	2 048	4 755	202	1 249
Kokku muud ärikulud	14 936	18 043	2 947	4 855

33. Intressitulu ja -kulu

tuhandetes kroonides majandusaasta 1.04 - 31.03	Grupp 02/03	Grupp 01/02	Emaettevõtja 02/03	Emaettevõtja 01/02
Intressitulu				
Intressitulu lühiajalistelt deposiitidelt ja paigutustelt				
rahaturu- ja intressifondidesse	46 073	19 291	33 434	7 048
Intressitulu klientide ostuvõla ajatamisest	196	260	78	243
Intressitulu tütarettevõtjatele antud laenudelt	0	0	98 175	57 955
Muud intressitulud	2	19	1	8
Kokku intressitulu	46 271	19 570	131 688	65 254
Intressikulu võlakohustustelt				
Intressikulud pikaajalistelt võlakirjadelt	132 084	0	132 084	0
Intressikulud pikaajalistelt pangalaenudelt	84 045	95 098	84 045	94 807
Intressikulud lühiajalistelt võlakirjadelt ja laenudelt	3 981	793	2 901	0
Intressikulud tuletisinstrumentidelt	6 311	0	6 311	0
Intressikulud kapitalirendilt	45	286	0	38
Muud intressikulud	685	803	231	0
Kokku intressikulu võlakohustustelt	227 151	96 980	225 572	94 845

34. Tehingud seotud osapooltega

tuhandetes kroonides	02/03	01/02
Emaettevõtja tehingud tütarettevõtjatega 1.04 - 31.03		
Äritulud		
Eesti Põlevkivile	123 391	100 396
Narva Elektriijaamadele	15 577	14 490
Televõrgu ASile	9 462	4 101
ASile Elektriteenused	7 211	8 976
ASile Kohtla-Järve Soojus	2 265	4 105
Energoremondile	1 357	1 171
ASile Elpec	196	201
Kokku äritulud	159 459	133 440
Ärikulud		
Narva Elektriijaamadelt	3 021 734	2 288 205
ASilt Elektriteenused	105 119	108 550
Televõrgu ASilt	35 458	51 388
ASilt Kohtla-Järve Soojus	23 702	19 346
Energoremondilt	20 539	19 996
ASilt Elpec	3 888	1 991
Kokku ärikulud	3 210 440	2 489 476
Materiaalse põhivara soetus		
ASilt Elektriteenused	79 802	53 241
ASilt Elpec	10 006	4 249
Energoremondilt	4 548	1 691
Televõrgu ASilt	0	427
Kokku materiaalse põhivara soetus	94 356	59 608
Finantstulud ja -kulud		
Narva Elektriijaamadelt	91 133	51 157
ASilt Kohtla-Järve Soojus	4 480	3 633
Energoremondilt	1 484	2 028
ASilt Elektriteenused	900	179
Televõrgu ASilt	649	1 034
ASile Elpec	-31	-36
Kokku finantstulud ja -kulud	98 615	57 995

34. Tehingud seotud osapooltega (järg)

tuhandetes kroonides	31.03.2003	31.03.2002
Emaettevõtja nõuded tütarettevõtjatele		
Arvelduskrediit Narva Elektriijaamadele	1 557 574	1 069 937
Arvelduskrediit ASile Kohtla-Järve Soojus	44 848	50 073
Arvelduskrediit Energoremondile	16 173	27 166
Arvelduskrediit ASile Elektriteenused	9 346	2 131
Arvelduskrediit Televõrgu ASile	3 691	0
Laen ASile Kohtla-Järve Soojus	0	3 970
Pikaajalise laenu järgmisel aruandeperioodil tagasimakstav osa ASile Kohtla-Järve Soojus	1 300	2 300
Kokku laenud tütarettevõtjatele	1 632 932	1 155 577
Nõuded kaupade ja teenuste eest		
Narva Elektriijaamadele	17 289	7 672
Eesti Põlevkivile	13 667	12 591
Televõrgu ASile	1 000	2 046
ASile Kohtla-Järve Soojus	895	1 222
ASile Elektriteenused	778	836
Energoremondile	360	269
ASile Elpec	27	17
Kokku nõuded kaupade ja teenuste eest	34 016	24 653
Kokku lühiajalised nõuded tütarettevõtjatele	1 666 948	1 180 230
Pikaajaline laen ASile Kohtla-Järve Soojus	0	1 300
Kokku pikaajalised nõuded tütarettevõtjatele	0	1 300
Kokku emaettevõtja nõuded tütarettevõtjatele	1 666 948	1 181 530
Emaettevõtja kohustused tütarettevõtjate ees		
Võlad üleöödeposiiti paigutatud tütarettevõtjate raha eest		
ASile Elpec	1 128	717
Energoremondile	962	0
ASile Narva Soojusvõrk	725	997
Televõrgu ASile	0	5 647
Kokku võlad üleöödeposiiti paigutatud tütarettevõtjate raha eest	2 815	7 361
Võlad kaupade ja teenuste eest		
Narva Elektriijaamadele	179 847	289 454
ASile Elektriteenused	17 434	16 640
Televõrgu ASile	3 178	4 521
ASile Elpec	1 883	954
ASile Kohtla-Järve Soojus	1 616	1 960
Energoremondile	743	1 632
Kokku võlad kaupade ja teenuste eest	204 701	315 161
Kokku võlad tütarettevõtjatele	207 516	322 522

tuhandetes kroonides majandusaasta 1.04 - 31.03	Grupp 02/03	Grupp 01/02	Emaettevõtja 02/03	Emaettevõtja 01/02
Tehingud sidusettevõtjatega				
Ärikulud	163 197	146 746	10 404	10 503
Äritulud	282	245	0	0
Ostud äriühingutelt, milles nõukogu liikmed omavad olulist mõjuvõimu				
Ärikulud	20 519	0	5 598	0
Materiaalse põhivara soetus	32 900	0	32 900	0

Juhatuse ja nõukogu liikmetele makstud tasud on kajastatud lisas 31.

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

35. Segmentiaruandlus (järg)

Ärsegmentide kasumiaruanded perioodil 1.04.2001-31.03.2002

tuhandetes kroonides	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Grupi- sised elimineerimised	Grupp kokku
Äritulud								
Realiseerimise netokäive								
Grupivälised tulud	259 003	727 160	78 570	24 904	3 651 303	158 237	0	4 899 177
sh realiseeritud Eestis	258 979	674 500	27 731	24 904	3 459 448	62 771	0	4 508 333
sh eksport	24	52 660	50 839	0	191 855	95 466	0	390 844
Grupisisest tulud	1 371 193	2 593 364	664 396	1 509 568	524 156	417 803	-7 080 480	0
Kokku	1 630 196	3 320 524	742 966	1 534 472	4 175 459	576 040	-7 080 480	4 899 177
Muud äritulud	11 058	108 875	1 383	3 413	44 736	255 749	-12 702	412 512
Kokku äritulud	1 641 254	3 429 399	744 349	1 537 885	4 220 195	831 789	-7 093 182	5 311 689
Ärikulud								
Väljastpoolt gruppi ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	465 754	935 513	117 464	161 270	69 397	213 353	-48 843	1 913 908
Grupisisest ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	115 691	1 565 677	242 399	948 120	3 953 777	13 772	-6 839 436	0
Kokku ostetud kaubad toore, materjal ja teenused	581 445	2 501 190	359 863	1 109 390	4 023 174	227 125	-6 888 279	1 913 908
Mitmesugused tegevuskulud	173 039	283 491	42 803	81 227	69 511	162 763	-188 071	624 763
Tööjõukulud	574 321	282 873	27 588	128 841	48 809	178 461	-16 706	1 224 187
Muud ärikulud	8 358	3 232	138	529	1 068	4 844	-126	18 043
Ärikasum enne põhivara kulumit	304 091	358 613	313 957	217 898	77 633	258 596	0	1 530 788
Põhivara kulum	155 130	300 935	254 234	326 964	4 269	56 487	0	1 098 019
Kokku ärikulud	1 492 293	3 371 721	684 626	1 646 951	4 146 831	629 680	-7 093 182	4 878 920
Ärikasum/-kahjum	148 961	57 678	59 723	-109 066	73 364	202 109	0	432 769
Kapitaliosaluse kasum/-kahjum sidusettevõtelt	8 051		377					8 428
Muud finatstulud ja -kulud								-99 984
Kasum majandustegevusest								341 213
Vähemosale kuuluv kasum								83 740
Aruandeaasta puhaskasum								257 473

Ärsegmentide bilansid seisuga 31.03.2003

tuhandetes kroonides	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Grupi- sised elimineerimised	Grupp kokku
Käibevara	826 580	537 470	10 502	9 338	562 008	1 109 321	-484 958	2 570 261
Põhivara	852 908	5 147 219	4 332 373	5 274 716	5 867	357 391	0	15 970 474
sh investering sidusettevõtjatesse	32 036		11 368					43 404
Kokku varad	1 679 488	5 684 689	4 342 875	5 284 054	567 875	1 466 712	-484 958	18 540 735
Äritegevusega seotud								
lühiajalised kohustused	339 750	875 778	67 564	146 511	191 929	333 170	-479 395	1 475 307
pikaajalised kohustused	154 255	215 342	15 751	444 883	0	0	0	830 231
Kokku äritegevusega seotud kohustused	494 005	1 091 120	83 315	591 394	191 929	333 170	-479 395	2 305 538
Laenud ja võlakirjad								4 313 337
Kokku kohustused								6 618 875

35. Segmentiaruandlus (järg)

Ärsegmentide bilansid seisuga 31.03.2002

tuhandetes kroonides	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus-energia tootmine	Elektri-energia ülekanne	Elektri-energia jaotamine	Müük ja kliendi-teenindus	Tugi-teenused	Grupi-sised elimineerimised	Grupp kokku
Käibevara	738 311	618 317	10 192	15 931	456 028	169 144	-591 748	1 416 175
Põhivara	698 208	3 145 362	4 340 655	4 882 292	7 851	325 085	0	13 399 453
s.h. investeering sidusettevõtjatesse	28 605		13 786					42 391
Kokku varad	1 436 519	3 763 679	4 350 847	4 898 223	463 879	494 229	-591 748	14 815 628
Äritegevusega seotud								
lühiajalised kohustused	312 614	505 200	74 987	124 934	363 346	172 136	-563 958	989 259
pikaajalised kohustused	179 258	120 890	0	334 048	0	0	0	634 196
Kokku äritegevusega seotud kohustused	491 872	626 090	74 987	458 982	363 346	172 136	-563 958	1 623 455
Laenud ja võlakirjad								1 936 259
Kokku kohustused								3 559 714

Ärsegmentide materiaalse põhivara soetus

tuhandetes kroonides	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus-energia tootmine	Elektri-energia ülekanne	Elektri-energia jaotamine	Müük ja kliendi-teenindus	Tugi-teenused	Grupi-sised elimineerimised	Grupp kokku
Perioodil 1.04.2002-31.03.2003	325 766	2 397 813	259 583	730 659	2 282	57 289	-47 757	3 725 635
Perioodil 1.04.2001-31.03.2002	243 406	595 246	339 500	601 777	6 073	158 265	-97 479	1 846 788

Ärsegmentide rahavood aruandeperioodil 1.04.2002-31.03.2003

tuhandetes kroonides	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus-energia tootmine	Elektri-energia ülekanne	Elektri-energia jaotamine	Müük ja kliendi-teenindus	Tugi-teenused	Grupi-sised elimineerimised	Grupp kokku
Rahavood äritegevusest	378 070	1 038 461	363 778	427 166	-558 971	146 423	1 727	1 796 654
Rahavood investeerimisest	-285 838	-1 482 562	-240 819	-586 986	-1 893	-517 185	-52 166	-3 167 449
Rahavood finantseerimisest	-16 327	443 938	-122 959	159 820	560 202	1 294 097	54 986	2 373 757
Puhas rahavoog	75 905	-163	0	0	-662	923 335	4 547	1 002 962

Ärsegmentide rahavood aruandeperioodil 1.04.2001-31.03.2002

tuhandetes kroonides	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus-energia tootmine	Elektri-energia ülekanne	Elektri-energia jaotamine	Müük ja kliendi-teenindus	Tugi-teenused	Grupi-sised elimineerimised	Grupp kokku
Rahavood äritegevusest	446 896	12 389	310 581	144 472	171 509	112 118	2 333	1 200 298
Rahavood investeerimisest	-207 782	-971 632	-297 919	-494 278	-5 755	368 735	16 998	-1 591 633
Rahavood finantseerimisest	-7 349	956 523	-12 662	349 806	-165 234	-755 808	-20 384	344 892
Puhas rahavoog	231 765	-2 720	0	0	520	-274 955	-1 053	-46 443

36. Arvestusprintsipiide muutuse mõju eelmiste perioodide kasumile/kahjumile

tuhandetes kroonides	Mõju jaotamata kasumile		
	kuni 1.04.2001	2001/2002	Kokku
1) Liitumistasude tuludesse kandmine ehitatud põhivara kasuliku eluea jooksul	-220 672	-76 632	-297 304
2) Elektrienergia müügi kajastamine vastavalt teatamata või valesti teatatud näitude kohta antud hinnangule	0	-33 135	-33 135
3) Lõpetamata projektide kajastamine valmidusastme meetodil	0	-279	-279
4) Pikaajaliste kohustuste diskonteerimine	1 448		0
Kokku arvestusprintsipiide muutuse mõju eelmiste perioodide kasumile/kahjumile	-219 224	-110 046	-330 718

37. Pandid, tagatised, garantiikohustused

Eesti Energia ASI poolt sõlmitud laenulepingutes on kehtestatud piirmäärad Grupi konsolideeritud finantsnäitajatele. Piirmäärasid ei ole ületatud.

Seisuga 31.03.2003 oli AS Kohtla-Järve Soojus pantinud Hansapangale võetud laenude tagatisena ostjate vastu esitatud nõuetest ning muudest lepingutest ja dokumentidest tulenevad õigused, kokku summas 10 000 000 krooni (seisuga 31.03.2002 16 500 000 krooni).

Seisuga 31.03.2003 kehtisid järgmised garantiilepingud:

1) 8.02.2002 andis Eesti Energia AS garantii Foster Wheeler Energia OYle viimati nimetatu ja ASI Narva Elektriijaamad vahel 25.05.2001 sõlmitud lepingus ASI Narva Elektriijaamad poolt võetud kohustuste täitmise tagamise kohta.

Garantiiga tagatud leping sõlmiti ASI Narva Elektriijaamad 2 energiaploki renoveerimiseks kogusummas ca 4 miljardit krooni. Aruandeperioodi lõpuks oli AS Narva Elektriijaamad tasunud lepingujärgseid makseid summas 2 016 319 000 krooni (eelmise aruandeperioodi lõpuks 338 071 000 krooni).

2) ASiI Energoremont oli seisuga 31.03.2003 jõus 17 Hansapangaga sõlmitud garantiilepingut klientidega sõlmitud lepingute tagatisena kogusummas 14 368 000 krooni maksimaalse tähtajaga kuni 30.03.2006 (eelmise aruandeaasta lõpus 3 lepingut kogusummas 43 021 000 krooni maksimaalse tähtajaga kuni 31.07.2004).

38. Potentsiaalsed ja tingimuslikud kohustused

Energia hind

Grupil on Eesti turul elektrienergia tootmise, ülekandmise ja jaotamise monopol, seetõttu kinnitab suletud turu jaoks vastavad hinnad Energia-turu Inspeksioon.

Euroopa Liiduga liitumisläbirääkimistel saavutatud kokkuleppe kohaselt on Eesti kohustatud avama aastaks 2009 kolmandiku elektriturust ja aastaks 2013 elektrituru äriklientidele. Lõplik otsus kogu turu avamise osas tehakse enne 2013. aastat.

Õhusaaste piirnormide täitmise kohustus

Euroopa Liit aktsepteeris Eesti keskkonnavalase liitumisega seotud tegevust, mida näevad ette Narva Elektriijaamade investeringuplaanid aastateks 2002-2006, ning pikendas ajavahemikku põlevkivil töötavate elektriijaamade õhusaaste piirnormide täitmiseks kuni aastani 2016.

Tulumaksu kinnipidamise kohustust võlakirjadelt makstavatelt intressidelt

Eesti Energia AS on emiteerinud esitajavõlakirju nominaalväärtusega 200 miljonit eurot ning intressimääraga 6% aastas (vt lisa 20). Intress kuulub tasumisele täissummas, s.t võimaliku tulumaksu kinnipidamise kohustuse korral kannab tulumaksukulu ettevõtja. Eesti Energia ASI võlakirja märkijad vastasid tingimustele, mille kohaselt neile makstavatelt intressidelt ei pea Eesti Energia AS tulumaksu kinni pidama (mitteresidendist krediidi- või finantseerimisasutused, mille asukohariigis kehtiv tulumaksumäär ei ole väiksem kui 17,3%). Siiski võib intresside maksmise ajal tekkida probleeme tõestamisel, et intresside saajad vastavad tulumaksuseaduses sätestatud maksuvabastust tagavatele tingimustele, kuna Eestis puudub selge tõlgendus intresside saaja kohta (Eesti tulumaksuseaduse § 31 lõige 2). Seisuga 31.03.2003 oli võlakirjadele arvestatud intress 128 603 000 krooni, millelt makstav maksimaalne tulumaksukohustus oleks 45 185 000 krooni. Intressid makstakse 24.07.2003. Kohustust ei ole bilansis kajastatud, kuna juhatuse hinnangul vastab intresside saaja väga suure tõenäosusega tingimustele, mille tulemusena tulumaksu kinnipidamise kohustust ei teki. Isegi kui kinnipidamise kohustus tekiks, ei ole aruande koostamise ajal kohustuse summa usaldusväärselt määratav. Eesti Energia AS pöördus Vabariigi Valitsuse poole ettepanekuga seaduse muutmiseks.

39. Bilansivälised varad

Seisuga 31.03.2003 on Eesti Põlevkivi kaevanduste ja karjäärade kaevandamiskõlblikud põlevkivivarud hinnanguliselt kokku 568 689 000 tonni, sh allmaakaevväljadel 386 900 000 tonni ja pealmaakaevväljadel 181 789 000 tonni.

AS PricewaterhouseCoopers

Pileti tee 101

10140 Tallinn

www.pwc.ee/est

www.pwc.com

Tel: +372 666 6666

Faks: +372 666 6666

AUDITORI JÄRGILO USKOTSUS

Eesti Energia AS-i aadressidile

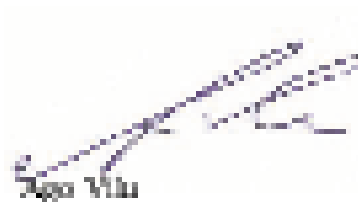
Olens auditeerivad Eesti Energia AS-i (arnastivõtte) ringarnastivõtte ja selle tütararnastivõtte (kontserni) 31. märtsil 2003 lõpperaad majandus aasta kohta koostatud arnastivõtte ja kontserni konsolideeritud raamatupidamis arnastaruannet, mis on esitatud lehekülgedel 28-53 ja mille eest vastutab arnastivõtte juhatus. Mida kohtaatus on avalikdada auditi tulemustele tuginevaks arvamusel rinastatud raamatupidamis arnastaruande kohta

Sooritusine auditi k ooskõlas rahvusvaheliste auditeerimis standarditega. Rinastatud standardil rõhutavad, et auditi plaanritekts ja sooritamine viisil, mis võivad daks põhjendatud kindlustundeaga otsustada, kas raamatupidamis arnastaruanne on koostatud otulis es es m korrektset. Auditi kllgus kontrollitakse vlljvõttele et tšercharakterjale, millel põhineb raamatupidamis arnastaruandes esitatud informatsioon. Auditi hllruid ka kasutatud arvestuspõhiste ja juhtkontrollsete raamatupidamislike hrruurgute kriitilist analüüsi ning s et alakohtvõtte raamatupidamis arnastaruande esitus loodi slltes tervikuna. Uu arne, et auditi arnab mille põhjendatud aluse arvamusel analüüsimiseks.

Mida arvates kujutab Olal rinastatud raamatupidamis arnastaruanne otulis es es m õigesti ja õigesti et arnastivõtte ja kontserni hrruurgu aluseid seisuga 31. märts 2003 ja slla lõpperaad majandus aasta tegevuse tulemust ning rahavoogusid k ooskõlas rahvusvaheliste raamatupidamis standarditega.



Urmas Kauriap
AS PricewaterhouseCoopers



Ago Vili
Varnustatud auditi or

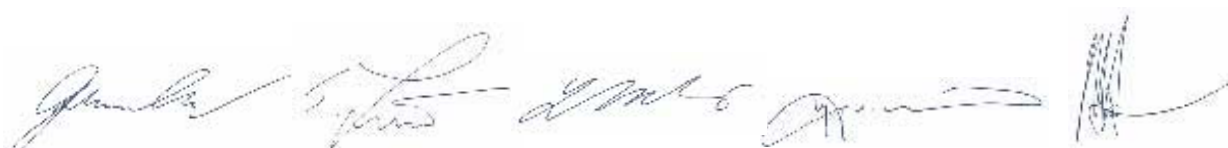
30. juuni 2003

Juhatuse deklaratsioon

Juhatus kinnitab lehekülgedel 26 kuni 53 esitatud Eesti Energia ASi ja Grupi perioodi 1.04.2002 – 31.03.2003 konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande õigsust ja täielikkust ning kinnitab oma parimas teadmises, et:

- raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas Rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega ja Eesti Vabariigi hea raamatupidamistavaga;
- raamatupidamise aastaaruanne kajastab Eesti Energia ASi ja Grupi finantsseisundit ja majandustulemusi õigesti ja õiglaselt;
- kõik teadaolevad olulised asjaolud, mis on selgunud aruande valmimise kuupäevani 20.06.2003, on raamatupidamise aastaaruandes nõuetekohaselt arvesse võetud ja esitatud.

Juhatuse hinnangul on Eesti Energia AS ja Grupp jätkuvalt tegutsevad majandusüksused.



Gunnar Okk <i>Juhatuse esimees</i>	Sandor Liive <i>Juhatuse liige</i>	Lembit Vali <i>Juhatuse liige</i>	Mati Jostov <i>Juhatuse liige</i>	Marko Allikson <i>Juhatuse liige</i>
--	--	---	---	--

Kasumi jaotamise ettepanek

Eesti Energia ASi jaotamata kasum seisuga 31.03.2003 on 587 933 185 krooni.

Juhatus teeb aktsionäride üldkoosolekule ettepaneku seoses Eesti Energia ASi jätkuva finantseerimisvajadusega jaotada kasum alljärgnevalt:

- 1) katta eelmiste perioodide kahjum summas 329 269 887 krooni;
- 2) kanda kohustuslikku reservkapitali 258 663 298 krooni.

Aktsionäride nimekiri

Eesti Energia ASi omanikuks on 100%liselt Eesti Vabariik.

Seltsil on seisuga 31.03.2003 66 413 000 registreeritud aktsiat nominaalväärtusega 100 krooni.

65 200 000 aktsiat omandas Eesti Vabariik aktsiaseltsi asutamisel 31.03.1998, 250 000 aktsiat 27.12.1999 ja 963 000 aktsiat 27.04.2001.

11.06.2003 esitati Äriregistrile avaldus aktsiakapitali suurendamiseks 548 000 aktsia võrra ja 12.06.2003 avaldus aktsiakapitali suurendamiseks 5 780 000 aktsia võrra.

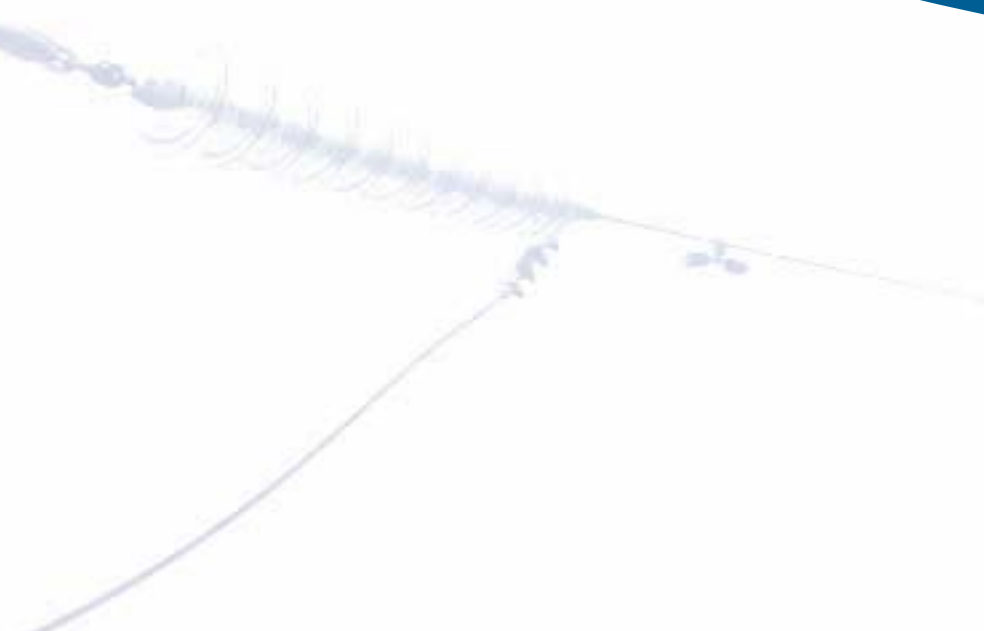
eesti energia juhtorganid

nõukogu

Urmas Sõõrumaa,	nõukogu esimees, Eesti Suurettevõtjate Assotsiatsiooni juhatuse president, Falck Baltics nõukogu esimees
Siim-Valmar Kiisler	Riigikogu liige
Ants Pauls	Riigikogu liige
Toomas Luman	ASi EE Grupp ja Eesti Kaubandus-Tööstuskoja juhatuse esimees
Janno Reiljan	Riigikogu liige
Alo Kelder	majandus- ja kommunikatsiooniministri nõunik
Olev Liik	TTÜ Energeetika teaduskonna dekaan
Märt Rask	Riigikogu liige

juhatus

Gunnar Okk	juhatuse esimees
Lembit Vali	juhatuse liige
Sandor Liive	juhatuse liige
Mati Jostov	juhatuse liige
Marko Allikson	juhatuse liige



kontaktandmed

Eesti Energia AS

Laki 24, 12915 Tallinn
Tel 071 52 222
Faks 071 52 200
E-post: info@energia.ee
www.energia.ee

Kliendiinfo 071 54 254
Lühinumber mobiililt 1545

AS Narva Elektri jaamad

Sepa tn. 4, 20306 Narva
Tel 071 66 100
Faks 071 66 200
E-post: nej@nj.energia.ee

Iru Elektri jaam

Peterburi tee 105, 74114 Maardu
Tel 071 53 222
Faks 071 53 200
E-post: iru@energia.ee

AS Eesti Põlevkivi

Jaama 10, 41533 Jõhvi
Tel (033) 64 801
Faks (033) 64 803
E-post: ep@ep.ee

AS Kohtla-Järve Soojus

Elektriku 3, 30199 Kohtla-Järve
Tel 071 56 555
Faks 071 56 500
E-post: kj@kjsoojus.ee

Põhivõrk

Kadaka tee 42, 12915 Tallinn
Tel 071 51 222
Faks 071 51 200
E-post: pv@energia.ee

Jaotusvõrk

Kadaka tee 63, 12915 Tallinn
Tel 071 54 230
Faks 071 54 200
E-post: jv@energia.ee

Teenindus

Kreutzwaldi 2, 10120 Tallinn
Tel (0) 64 00 666
Faks (0) 64 00 616
E-post: teenindus@energia.ee

Televõrgu AS

Kadaka tee 42, 12915 Tallinn
Tel 071 51 266
Faks 071 51 288
E-post: tv@energia.ee

AS Elektriteenused

Ilmatsalu 3, 51014 Tartu
Tel 071 68 322
Faks 071 68 206
E-post: et@energia.ee

AS Energoremont

Tallinna mnt. 9, 20303 Narva
Tel 071 66 690
Faks (035) 72 608
E-post: energoremont@energia.ee

AS Elpec

Rävala pst. 8, 10143 Tallinn
Tel 071 52 600
Faks 071 52 601
E-post: elpec@elpec.ee



www.energia.ee