



EESTI ENERGIA

Ühine Energia
Ühine Energia
Eesti Energia
Eesti Energia

MAJANDUSAASTA ARUANNE

1.4.2000 – 31.3.2001

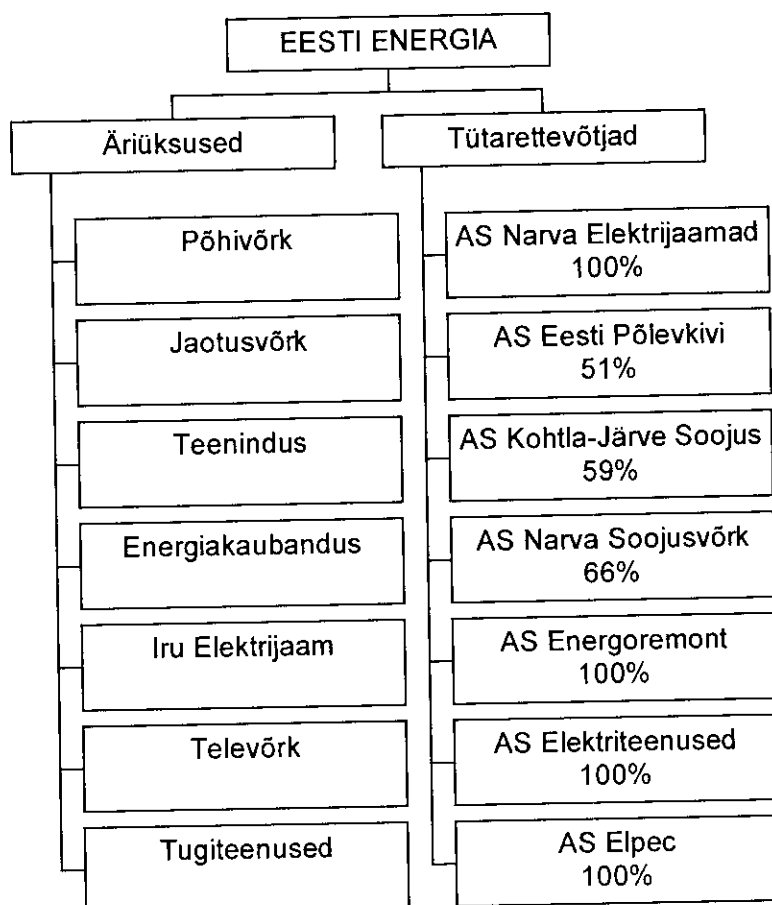
Sisukord

Oluline informatsioon ettevõttest	lk 3
Majandusaasta aruande eessõna ja allkirjad	lk 5
Juhatuse tegevusaruanne	lk 6
Raamatupidamise aastaaruanne	
Juhatuse deklaratsioon	lk 15
Bilanss	lk 16
Kasumiaruanne	lk 18
Rahavoogude aruanne	lk 19
Omakapitali liikumise aruanne	lk 20
Arvestus- ja aruandluspõhimõtted	lk 21
Raamatupidamise aastaaruande lisad	lk 27
Audiitori järeldusotsus	lk 54
Kahjumi katmise ettepanek	lk 55

Oluline informatsioon ettevõttest

Ärinimi	Eesti Energia AS
Äriregistri kood	10421629
Aadress	Laki 24 12915 Tallinn
Telefon	6 252 222
Faks	6 252 200
E-post	info@energia.ee
Põhitegevusala	Elektri-ja soojusenergia tootmine, ülekanne, jaotus, müük
Omanik	Eesti Vabariik 100%

Eesti Energia struktuur seisuga 31. märts 2001

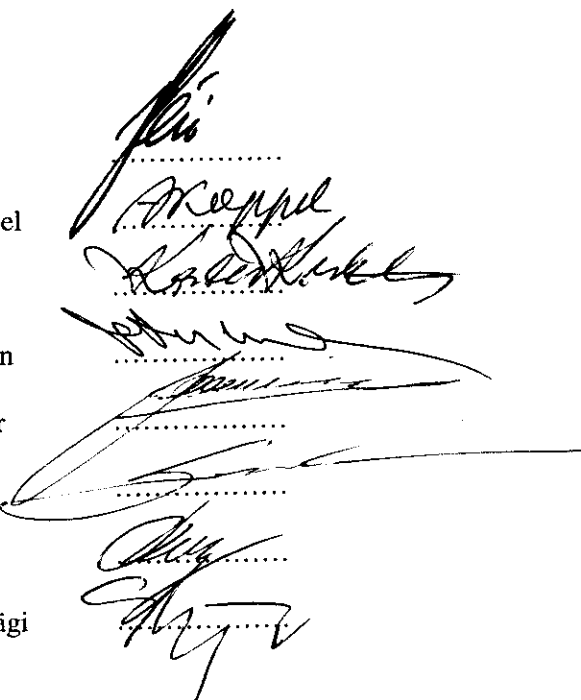
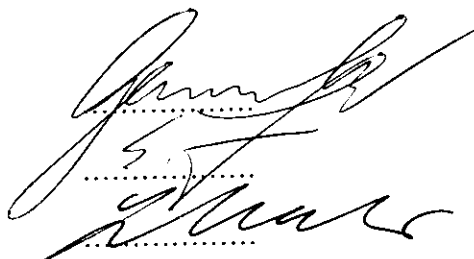


Majandusaasta aruande eessõna ja allkirjad

Eesti Energia ASi 31. märtsil 2001 lõppenud majandusaasta aruanne koosneb juhatuse tegevusaruandest, raamatupidamise aastaaruandest, audiitori järeldusotsusest ja kahjumi katmise ettepanekust.

Aktsiaseltsi juhatus on koostanud tegevusaruande, raamatupidamise aastaaruande ja kahjumi katmise ettepaneku. Aktsiaseltsi nõukogu on majandusaasta aruande läbi vaadanud ja üldkoosolekule esitamiseks heaks kiitnud.

	Nimi
Juhatus	
Juhatusesimees	Gunnar Okk
Juhatuseliikmed	Sandor Liive
	Lembit Vali
Nõukogu	
Nõukoguesimees	Jüri Kõo
Nõukoguliikmed	Ell-Mari Koppel
	Kalev Kukk
	Toomas Luman
	Jaanus Reisner
	Väino Sarnet
	Raivo Sulg
	Erich Teigamägi



Tallinna Linnakohtu Registriosakond
Endla 10
TALLINN

22.10.2001 nr 204-17/2006

REGISTRIOSAKONNIST
KUTSUTAKS
KUTSUKOOL

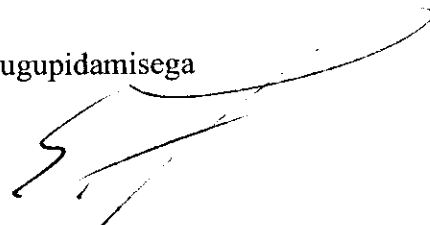
22.10.2001

Eesti Energia AS 2000/2001 majandusaasta aruanne

Käesolevaga edastame Teile Eesti Energia Aktsiaseltsi täiendatud majandusaasta aruande perioodi 01.04.2000 kuni 31.03.2001 kohta, milles on muudetud lisades esitatud informatsiooni.

Kuna 28.septembril 2001 esitatud majandusaasta aruanne sisaldas osaliselt ekslikke andmeid, mis ei mõjuta küll Eesti Energia Aktsiaseltsi majandustulemust, kuid võivad anda sellega tutvujale tegelikkusele mittevastavat teavet, palume nimetatud aruanne äritoimikus välja vahetada ja võimaluse korral meile tagastada.

Lugupidamisega



Sandor Liive
Juhatuse liige

Lisad: 1. Eesti Energia ASi majandusaasta aruande perioodi 01.04.2000 kuni 31.03.2001 kohta.
2. Eesti Energia AS aktsionäride nimekiri.

62 52 222

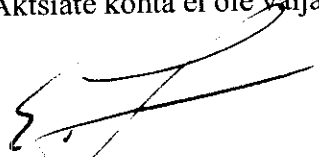
Eesti Energia AS aktsionäride nimekiri

Seisuga 22.10.2001 on Eesti Energia AS 100 % omanikuks Eesti Vabariik.

Seltsil on 66 413 000 aktsiat. Kõik aktsiad on nimelised aktsiad nimiväärtusega üks sada (100) Eesti krooni.

65 200 000 aktsiat on omandatud aktsiaseltsi asutamisel 31.03.1998, 250 000 aktsiat on omandatud 27.12.1999 ja 963 000 aktsiat on omandatud 27.04.2001.

Aktsiate kohta ei ole välja antud aktsiatähti.



Sandor Liive
Juhatuses liige

Juhatuse tegevusaruanne

Eesti Energia visioon ja strateegilised eesmärgid

Eesti Energia arenguvision aastani 2004 on olla juhtiv ettevõtja Balti elektri- ja soojusenergia turul.

See eeldab pidevat arengut ja valmisolekut muutuda. Eesti juhtiva energiaettevõttena näeme võimalust kasutada oma kogemusi ka teistes Balti riikides.

Peamised strateegilised eesmärgid majandusaastateks 2001-2004 :

- Tagada klientide vajadustele ja ootustele vastav energiavarustus omanike huve arvestava ja säästliku tegevuse kaudu.
- Suurendada oma efektiivsust ja tugevdada konkurentsivõimet Eesti elektri- ja soojusenergia turul.
- Arendada oma konkurentsieeliseid, kasutades otstarbekalt tehnoloogia uusimaid võimalusi ning luues oma töötajatele tingimused nende igakülgseks isiklikuks arenguks.
- Olla parim klienditeenindaja Eesti infrastruktuuriettevõtete hulgas.
- Arendada strateegilisi partnerlussuhteid teiste ettevõtjatega.

Juhatuse esimehe pöördumine

Möödunud majandusaasta läks Eesti Energia Grupi (edaspidi EE) arenguajalukku kui järjekorras juba kolmas suurte muutuste, jätkuvate ümberkujundusprotsesside ja energiaettevõtte jaoks ülikiires edasimineku aasta. Eripäraks on ainult see, et kunagi varem ei ole ühe majandusaasta jooksul aset leidnud konkreetset sündmused ja muutused olnud Eesti energeetika arengus nii pikaajaliste mõjude või kaugeleulatuvate tagajärgedega kui seekord. Lõppenud majandusaastaga, mille kulminatsiooniks sai EE arengustrateegia kinnitamine aastani 2004, sai läbi ka üks selgelt piiritletav kolmeaastane arenguetapp. Järgmine saab olema senisest stabiilsem ja peamiselt rahvusvahelise konkurentsivõime järjekindlale tugevnemisele suunatud periood.

Sellist tegevusvaldkonda, mida muutused suuremal või vähemal määral poleks puudutanud, EEs eelmisel majandusaastal tegelikult polnudki. Muutusi oli nii sisulisi kui vormilisi. Ajalooliseks võib näiteks pidada EE kauaaegse peahoone müüki aadressil Estonia puiestee 1. Eesti energeetika tegevjuhtimine on sellest majast toimunud 43 aastat järjest. Ka 57 kilomeetri pikkuse 330 kV liini ehitus Eesti Elektri ja Püsi alajaama vahele oli oma olemuselt ajalooline. Nimelt oli tegemist esimese kõrgepingeliini ehitusega Eestis viimase kaheteistkümnenda aasta jooksul. Tartu 330 kV alajaama uusehituse, mis kujutab endast põhimõtteliselt täiesti uut tehnilist taset Balti riikide energiasüsteemis, valis Tartu linnavalitsus "Aastainvesteeringuks 2000".

Majandusaasta jooksul toimunud suurimad organisatsioonilised muutused EEs olid Eesti Põlevkivi kontserni (edaspidi EP) lisandumine EE tütarettevõtete hulka, Jaotusvõrgu üleviimine funktsionaalse juhtimise põhimõttele ja klienditeeninduse eraldamine iseseisvaks ettevõtteks ning tütaraktiivselt Energoremont ja Elektriteenused asutamine. Majandusaasta lõpuks valminud uus organisatsioonistruktuur eraldas omavahel selgelt EE äritegevuslikud vastutusliinid ja äritegevust toetavad funktsioonid. Kõikide tugifunktsioonide tegevus viidi üle isemajandamise põhimõttele.

Tänu sellele, et viimaste aastate jooksul on oluliselt kasvanud EE usaldusväärsus rahvusvaheliste finantsinstitutsioonide silmis, oleme suutnud pidevalt suurendada oma investeeringute rahastamise efektiivsust. Efektiivsuse suurenemisele on oluliselt kaasa aidanud pidev süsteemne töö võlgade käsitlemisel ja elektrivõrgu kadude vähendamisel.

Kõikides tegevusvaldkondades jätkus infotehnoloogia areng. Juurutati eelarvejuhtidele igapäevaselt kättesaadav infosüsteem Oracle Financial Analyser. Loodi ühtne infotehnoloogia

hooldusstruktuur. Üheks tähtsamaks saavutuseks tuleb aga kindlasti pidada internetipõhise klienditeeninduse käivitamist alates aastavahetusest.

Lõppenud majandusaastal tegeles EE mitme suuremahulise arendusprojektiga, mis polnud küll otseselt seotud EE igapäevase majandustegevusega, kuid mis nõudsid endale siiski olulise osa juhatuse liikmete ajast ja tähelepanust. Üheks kõige mahukamaks tööloiguks kujunes lepingute põhitingimuste ettevalmistamine ASi Narva Elektri jaamad (edaspidi Narva EJ) 49% osaluse võõrandamiseks NRG Energy Inc'le ning seejärel juba kokkulepitud tingimuste põhjal konkreetsete lepingute paketi ettevalmistamine.

Katse ühendada omavahel EE ja Latvenergo majandustegevus oli teine tõsine projekt. Poliitiliselt julge, majanduslikult ja äristrateegiliselt igati ratsionaalne algatus takerdus siiski Läti riiklikesse siseprobleemidesse. Kogu protsessiga loodi siiski täiesti uus platvorm EE ja Latvenergo edasiseks majanduskoostööks.

2000/2001. majandusaasta üheks tippsündmuseks kujunes kindlasti EE strateegiliste arengusuundade kinnitamine aastani 2004. Arengusuunad annavad meile terviknägemuse kolme järgneva aasta peamistest tegevuseesmärkidest ning toovad välja konkreetse tegevuskava nende eesmärkideni jõudmiseks.

Majandusaastal otsustasime elektri tootmise, ülekande ja jaotamisega seotud varasid alla hinnata kogumahas 4 229 mln kr. Varade väärtuse langusest andis tunnistust kolmel järjestikusel majandusaastal saadud puhaskahjum. Kuigi varade väärtuse hindamine on väga tundlik tulevikuprognoside kõikumise suhtes, loodame sellega pikemas perspektiivis saavutada meie varadele energiaseadusega ettenähtud mõistliku tootluse.

Gunnar Okk
juhatuse esimees

Majandustulemuste kokkuvõte

EE 2000/2001. majandusaasta tulemusi mõjutavad oluliselt järgmised muutused:

- 1) Seisuga 31.3.2001 viidi EE kolmes struktuuriüksuses – Narva EJs, Põhivõrgus ja Jaotusvõrgus läbi varade hinnangulise kasuliku eluea ning kaetava väärtuse hindamine. Arvesse võetud hinnangutest ning hindamistulemustest annab ülevaate aruande lisa 12.
- 2) 31.3.2000 anti Eesti riigi poolse mitterahalise sissemaksena Eesti Energia ASle üle 51% ASi Eesti Põlevkivi aktsiatest. EP finantstulemused on aruandeaastal konsolideeritud EE aruannetesse. Tulemuste mõju võimaldab hinnata aruande lisa 32, milles on põlevkivi tootmist kajastatud eraldi ärisegmendina.

Tulud

EE netokäive kasvas 2000/2001. majandusaastal 201 mln kr võrra, see on 4,8% enam võrreldes möödunud majandusaastaga.

Põhilise osa tuludest andis traditsiooniliselt elektri müük – 3 325 mln kr. Naturaalnäitajates vähenes müük 4,5% ehk 278 GWh ja rahaliselt 1,8% ehk 63 mln kr eelmise majandusaastaga võrreldes. Sealhulgas vähenes elektri müük Eestis 232 GWh ja eksport 46 GWh. Naturaalnäitajates on elektri müügi langus Eestis tingitud EPl müüdud elektri arvestamisest alates 2000/2001. majandusaastast EE sisekäibeks. Arvestamata nimetatud struktuurimuutust, vähenes müük Eestis ainult 32 GWh ehk 0,6%. Kodumaised võrgukaod vähenesid 11,8% ehk 140 GWh võrreldes eelmise aastaga, mille tulemusena välditi elektri müügi langust hinnanguliselt 75 mln kr võrra.

Soojusenergia müük oli 2000/2001. majandusaastal 484 mln kr, vähenedes eelneva aastaga võrreldes naturaalnäitajates 0,3%, kuid suurenedes rahaliselt 9 mln kr.

Põlevkiviõli müük suurenes aastaga 17 mln kr ehk 23,1% võrra. Peamiseks käibe kasvu põhjustajaks oli hinnatõus. 2000/2001. majandusaastal oli keskmine põlevkiviõli tonni hind 58% kallim kui 1999/2000. majandusaastal.

Muude toodete ja kaupade müük oli kokku 303 mln kr, millest peamise osa moodustas põlevkivi müük 210 mln kr ja ASi Energoremont toodetud seadmete müük 49 mln kr. Jättes arvestamata EP mõju, kasvas muude toodete ja kaupade müük eelnenud majandusaastaga võrreldes 4 mln kr võrra.

Teenuste müük oli kokku 176 mln kr, millest peamise osa moodustas liitumisteenuse müük 95 mln ning ja ehitus- ja remonditeenuse müük 31 mln kr. Jättes arvestamata EP teenuste müügi, kahanes teenuste müük aastaga 11 mln kr võrra.

Kulud ja kasum/kahjum

Suurim kulugrupp 2000/2001. majandusaastal oli materiaalse põhivara kulum ja väärtuse langus, mis on võrreldes eelneva majandusaastaga kasvanud 4 314 mln kr võrra. Sellest moodustab aruandeaastal tehtud allahindlus 4 229 mln kr. Ülejäänud kulumi kasvust moodustab EP kulum 92 mln kr.

Suuruselt järgmine kulugrupp on kaubad, toore, materjal ja teenused. Tähtsa osa antud kulugrupist moodustab tehnoloogiline kütus 453 mln krooniga, millest omakorda tehnoloogilise kütuse transpordikulu moodustas 141 mln kr. Kulugrupi summa on oluliselt vähenenud võrreldes eelneva majandusaastaga, sest kodumaise põlevkivi ost on elimineeritud kui kontsernisisene tehing.

Muu toorme, materjalide ja varuosade kulu on aruandeperioodil võrreldes eelmise perioodiga suurenenud 166 mln kr võrra ning moodustab kokku 563 mln kr. Arvestades, et EP nimetatud grupivälised kulud olid aruandeperioodil 333 mln kr, saame kulude vähenemiseks 167 mln kr, mis on omakorda seotud hooldus- ja remonditööde kulu suurenemisega.

Hooldus- ja remonditööde kulu suurenes aruandeperioodil võrreldes eelmise perioodiga 241 mln kr võrra ja oli 432 mln kr. Peamiseks põhjuseks kulu suurenemisel oli elektrivõrgu põhja ja läänepiirkondades ning Narva EJs seni oma jõududega tehtud remondi- ja hooldustööde üleandmine nendele töödele spetsialiseerunud ettevõtetele. Nimetatud tegevuste lõpetamisega seotud kulude mõju on esitatud aruande lisas 33.

Ostetud elektri kulud sisaldavad teistelt energiaettevõtelt ostetud elektrienergiat 40 mln kr ulatuses ning võrguteenuseid 15 mln kr ulatuses. Kokku kasvasid kulud ostetud elektrile 34 mln kr võrra.

Mitmesugused tegevuskulud moodustasid 2000/2001. majandusaastal 718 mln kr. Sellele eelnenud majandusaastaga võrreldes suurenesid mitmesugused tegevuskulud 398 mln kr võrra, ilma EP mõju arvestamata 216 mln kr võrra. Olulisemad muutused on toimunud järgmistes kululiikides.

Lõppenud majandusaastal viis sõltumatute konsultantide konsortsium läbi laiaulatusliku keskkonnaauditi Narva elektrijaamades ning põlevkivi kaevandustes ja karjäärides. Konsortsiumi eesotsas olid soome firmad Soil and Water Ltd ja Electrowatt-Ekono Ltd. Läbi viidud uuringute põhjal hinnati Narva EJ ja EP vältimatuid ühekordseid kulutusi keskkonnakaitseliste kohustuste katteks 208 mln kr, millises summas on moodustatud vastav eraldis.

Keskkonnakaitselised maksud on tõusnud 59 mln kr võrra, mille põhjuseks on alates 01.01.2000 lisandunud CO₂ maks ja 20% tõusnud saastetariifid.

Valve-, kindlustus- ja töökaitsealased kulud kasvasid majandusaastal võrreldes eelmise majandusaastaga 21 mln kr võrra, sest 1999. a. sügisel sõlmiti EEd katvad vastutus - ja ärikatkestuskindlustuse lepingud.

Uurimistööde ja konsultatsioonikulud kasvasid võrreldes eelmise majandusaastaga 69 mln kr võrra. Aruandeaastal kaasati EE ja Latvenergo võimaliku liitumise ettevalmistamiseks ja EE lähiaastate strateegia väljatöötamiseks konsultatsioonifirma McKinsey. Samuti sisaldab uurimiskulude suurenemine Narva EJ strateegilise partneri kaasamisega seotud perioodidel 1998/1999 kuni 2000/2001 tehtud kulutusi summas 35 mln kr, mis kanti aruandeperioodil hea raamatupidamistava muudatusest tingituna kuluks.

Ebatõenäoliselt laekuvate arvete kulud olid aruandeaastal 30 mln kr, vähenedes aastaga 63 mln kr võrra. Tulemus peegeldab eelkõige võlgade käsitlemisega seotud töö tõhustumist. Arvestusprintsipi muutus vähendas antud kulusid 11 mln kr võrra.

Tööjõukulud kasvasid võrreldes eelmise majandusaastaga 498 mln kr võrra. EP vastavate kulude mõju arvestamata kahanesid tööjõukulud aastaga 135 mln kr võrra. Tööjõukulude vähenemises mängib olulist rolli mõningate tegevuste lõpetamine EEs. Keskmine palk tõusis aruandeperioodil 6 679 kroonini ja kasvas eelnenud majandusaastaga võrreldes 8%.

Finantskulud moodustasid 2000/2001. majandusaastal 104 mln kr, olles aastaga kasvanud 39 mln kr võrra. Intressikulud kasvasid sealjuures 44 mln kr võrra.

Kokkuvõttes lõppes EE 2000/2001. majandusaasta 4 563 mln kr suuruse puhaskahjumiga. Puhaskahjumi hindamisel tuleb arvestada, et aruandeaastal lühendati oluliselt kasutuses oleva põhivara hinnangulist kasulikku eluiga, hinnati materiaalse põhivara väärtuse langust, moodustati eraldi pikaajaliste keskkonnakaitseliste kohustuste katmiseks ning kanti kuluks NRG Energy Inc kaasamisega seotud kolme majandusaastaga kogunenud asutamiskulud. Kokku moodustasid nimetatud kulud 4 472 mln kr.

Kahjumi hindamisel ei saa jätta märkimata, et EE ärikasum enne põhivara kulumit on aasta-aastalt kasvanud. 2000/2001. aruandeaastal oli see 804 mln kr ning sellele eelnenud perioodil 667 mln kr, andes aastaseks kasvuks 21%.

Äritegevuse rahavoog

EE rahavoog äritegevusest on kasvanud veelgi hüppelisemalt, 605 mln kroonilt 1 062 mln kroonini ehk 76%. Ligikaudu poole äritegevuse rahavoo kasvust, 231 mln kr, on andnud EP rahavoo lisandumine.

Äritegevuse rahavoo kasv on suures osas toimunud tänu käibekapitali efektiivsemale kasutamisele. Võrreldes eelmise majandusaastaga on äritegevusega seotud käibevarade netomuutus lisanud rahavoole 112 mln kr ning äritegevusega seotud kohustuste netomuutus 354 mln kr.

Varade efektiivsema kasutamise juures tuleb ära märkida varude vähenemine 12% ehk 34 mln kr võrra. Kohustuste kasvu on kõige enam mõjutanud lühi- ja pikaajaliste eraldiste kasv (239 mln kr) ning vähemusosa kasv (59 mln kr). Lisaks eelnevale on kasvanud võlad hankijatele 25 mln kr võrra ja ostjate ettemaksud 23 mln kr võrra.

Investeeringud

EE investeeris aruandeaastal materiaalsesse põhivarasse 1 434 mln kr ning investeeringute maht kasvas võrreldes eelmise majandusaastaga 298 mln kr ehk 26%. Kasvust moodustasid EP investeeringud 258 mln kr.

Prioriteediks investeerimisel oli elektrienergia jaotuse ja müügi valdkond eesmärgiga laiendada müüki ja parandada energia kvaliteeti.

Kõigis tegevusvaldkondades oli investeerimine suunatud esmalt tegevuse efektiivsuse parandamisele. Jätkuvalt oli oluline ka investeerimine energiasüsteemi tehnilise töökindluse tagamiseks.

Iga aastaga muutuvad tähtsamaks investeeringud projektidesse, mis võimaldavad vähendada tootmisteggevusest põhjustatud keskkonna saastumist või ennetada seda. Otseselt keskkonnakaitseliste projektidesse investeeriti 67 mln kr ehk 5% kõigist investeeringutest.

2000/2001. majandusaasta olulisemad investeerimisprojektid olid järgnevad:

- Balti elektrijaama (edaspidi Balti EJ) ploki nr 12 ja Eesti elektrijaama (edaspidi Eesti EJ) ploki nr 6 turbiinide madalrõhusilindrite moderniseerimine energia tootmise efektiivsuse parandamiseks;
- Eesti EJ plokkide nr 3, 5, 6 ja Balti EJ ploki nr 12 amortiseerunud elektrifiltrite asendamine kaasaegsetega energiatootmise mõjude vähendamiseks keskkonnale;
- Iru elektrijaama (edaspidi Iru EJ) keemilise veepuhastuse renoveerimise II etapp kulutuste vähendamiseks tehnoloogilise vee ettevalmistamisel;
- Eesti EJ – Püssi 330 kV elektriülekanali ehitus koos Püssi alajaama ja Eesti EJ 330 kV jaotlate laiendusega Kesk- ja Lääne-Eesti energiavarustuse tugevdamiseks;
- Kadaka 110 kV alajaama, moodsaima avatud alajaama ehitus andis uusi elektrienergia müügivõimalusi Tallinnas Mustamäe piirkonnas;
- Tartu 330kV alajaama uue jaotla ehitus tõstis Lõuna-Eesti tarbijate elektrivarustuse töökindlust ja on oluline Eesti ja Läti energiasüsteemide vahelise kõrgepingeliini ühenduskoht.

Finantseerimine

2000/2001. majandusaastal oli EE aktiivne laenaja nii laenu- kui ka rahaturgudel. Kokku suurenes võlakohustuste maht võrreldes 1999/2000. majandusaasta lõpuga 564 mln kr võrra.

Pikaajaliste investeeringute finantseerimiseks ning ebasoodsate laenude ennetähtaegselt tagasimaksmiseks sõlmiti novembris 2000 5-aastane sündikaatlaen kuue rahvusvahelise pangaga summas 35 mln eurot ja veebruaris 2001 12-aastane investeerimislaen summas 15 mln eurot Nordic Investment Bank'ga. Ennetähtaegselt maksti ebasoodsa intressimäära ja valuutastruktuuri tõttu tagasi EBRD ja IBRDga sõlmitud pikaajalised laenud summas 150 mln kr. Majandusaasta lõpuks moodustas pikaajaliste laenude maht 1 554 mln kr kaalutud keskmise kestvusega 4,3 aastat.

Lühiajalise rahavoo juhtimiseks kasutati 2000/2001. majandusaastal nii pankade arvelduskrediiti kui ka emiteeritud kommertspabereid. EE oli üks aktiivsemaid emitente kodumaisel võlakirjaturul Skandinaavia kommertspankade kõrval. Kokku emiteeriti seitse võlakirjaemissiooni kogumahu 845 mln kr keskmise emissioonimahuga 121 mln kr ja kestvusega 1,5 kuud. Majandusaasta lõpul moodustasid lühiajalised võlakohustused 450 mln kr, millest 400 mln kr on pikaajalise sündikaatlaenu tagasimakse järgmisel majandusaastal.

Organisatsioon ja inimesed

2000/2001. majandusaasta algul lisandus EE töötajaskonnale 6 441 EP töötajat. EE töötajate arv vähenes aasta jooksul enamikus struktuuriüksustes. Kokku vähenes töötajate arv 2 050 võrra ehk ligikaudu 16%, jõudes majandusaasta lõpuks 10 737 töötajani.

Oma klientide vajaduste paremaks mõistmiseks ja rahuldamiseks moodustati Jaotusvõrgu klienditeenindusosakondade baasil äriüksus Teenindus. Samaaegselt korraldati põhjalikult ümber põhitegevust toetavate üksuste töö. Jaotusvõrgust viidi välja ehitus- ja remondipersonal ning muud tugiteenuseid osutavad töötajad. Põhivõrgust eraldati äriüksus Televõrk. Jätкус ehitus- ja remondipersonali väljaviimine Narva EJ struktuurist.

Erilist tähelepanu pöörati töösuhteid reguleeriva dokumentatsiooni korrastamisele ja kaasajastamisele. Uus kvaliteet kajastub ka EE ettevõtete ning ametiühingute liitude vahel sõlmitud uutes kollektiivlepingutes, mis on poolte jaoks varasematega võrreldes märksa paindlikumad dokumendid.

Arendustegevuses keskenduti senisest enam sisekoolitusele ja selle väärtustamisele organisatsioonis. Käivitati klienditeenindajate atesteerimissüsteem ning meistrite koolitusprogramm.

Keskkonnakaitse

Lõppenud majandusaastal viis sõltumatute konsultantide konsortsium läbi laiaulatusliku keskkonnaauditi Narva elektrijaamades ning põlevkivi kaevandustes ja karjäärides. Konsortsiumi eesotsas olid soome firmad Soil and Water Ltd ja Electrowatt-Ekono Ltd.

Tööga loodi alus keskkonnakahjustuste likvideerimise kavandamiseks, ettevõtete keskkonnakaitse tegevuse paremaks korraldamiseks ning keskkonnajuhtimissüsteemi loomiseks.

Alustati aktiivset koostööd Eesti Looduskaitse Seltsi, Eestimaa Looduse Fondi ja Ornitoloogiaühinguga.

Asuti juurutama ISO 14001 standardile vastavat keskkonnajuhtimise süsteemi.

Infotehnoloogia valdkonna areng

1. aprillil 2000 reorganiseeriti EE sidealast teavet ja lahendusi pakkuv sideosakond iseseisvaks äriüksuseks Televõrk. Televõrgu peaülesandeks on pakkuda kontserni ettevõtetele optimaalset telekommunikatsiooniteenust ja lisaks rajada magistraalvõrguga seotud telekommunikatsiooninäri ning saavutada 15%line osa Eesti antud valdkonna turul. 11. novembril 2000 väljastas Sideamet Televõrgule tegevuslitsentsid telefoni-, raadio- ja püsiliiniteenuste osutamiseks.

Majandusaasta jooksul ehitati välja uusi andmesideliine enam kui 450 km ulatuses ning loodi uued ühendused 26 objektiga. Tähtsamatest projektidest realiseerusid kogu Eestit hõlmava kiudoptilise ringsüsteemi projekti ettevalmistamine ning rahvusvaheline telekommunikatsioonialane koostöö SIAGA Latvenergo ja UABga Lietuvos Energija.

Olulise osa infotehnoloogia arendusest moodustas klienditeenindust toetavate rakenduste väljatöötamine. Täna võib EE klient interneti kaudu sõlmida ja hallata lepinguid, teatada oma arvestinäite, tasuda arveid, analüüsida energiatarbimist, vahetada tariifipakette ja tellida EE poolt pakutavaid teenuseid.

AS Eesti Põlevkivi kontsern

EP müüs möödunud majandusaastal põlevkivi 11 758 tuhat tonni. Netokäibe suurus oli müügihindades 1 532 mln kr, sellest moodustas EE sisene müük 1 289 mln kr ehk 84%. EP puhaskasum oli 146 mln kr. 2000/2001. majandusaasta põlevkivi müüginäitajad olid mõnevõrra paremad kui sellele eelneval majandusaastal (11 619 tuhat tonni). EP tootmisvõimsus on võrreldes põlevkivi nõudlusega endiselt liiga suur. EP töötajate arv vähenes aruandeaastal 913 inimese võrra, 6 441lt 5 528ni. Töötajate arvu vähenemise tingis põlevkivi tootmise kontsentreerimine ning põlevkivi tootmiseks mittevajalike ettevõtete müük. Arengukava näeb ka edaspidi ette tootmise jätkuvat kontsentreerimist.

Korraldati ümber põlevkivi veoskeemid ja praktiliselt lõpetati Ahtme-Viivikonna raudteelõigu ehitus. Uus raudteelõik tähendab lühemat veoteed ja odavamalt veohinda ning sõltumatust Eesti Raudteest. Paljandustöödel võeti kasutusele 105 tonnised buldooserkobestid, millega väheneb lõhketööde osakaal, suureneb paljandusekskavaatorite tootlikkus, vähenevad põlevkivi kaod ja lihtsustub tööde korraldamine. Teede ehitusel ja hooldamisel võeti kasutusele suured Caterpillari greiderid, mis võimaldavad karjäärialadel suuremat tootlikkust ja väiksemaid veokulusid. Allmaakaevandamisel on koristustöödel täielikult üle mindud kõrgema tootlikkuse ja töökindlusega laadurveokitele. Kokku investeeris EP kontsern materiaalse põhivara soetusse 2000/2001. majandusaastal 258 mln kr.

AS Narva Elektrijaamad

2000/2001. majandusaastal tootis Narva EJ kokku 7 346 GWh elektrit. See moodustab 94,7% eelnenud aasta elektritoodangust. Soojust väljastati 842 GWh ning võrreldes eelnenud majandusaastaga on soojusetootmine jäänud praktiliselt samale tasemele. Narva EJ netokäive oli müügihindades 2 522 mln kr, mis võrreldes eelmise majandusaastaga kasvas 75 mln kr ehk 3% võrra. Netokäibest moodustas EE sisene käive 2 280 mln kr ehk 90%. Kahjum moodustas 111 mln kr (arvestamata kontserniarvestuses tehtud täiendavaid allahindlusi ja eraldisi) ning vähenes võrreldes eelnenud majandusaastaga 91 mln kr ehk 45% võrra.

Tulemuses peegeldub kulude kokkuhoiu ja kõrvaltegevustest loobumise poliitika tagajärg. Töötajate arv vähenes aruandeperioodil 2 241lt 1 852ni.

25. augustil 2000 kirjutati Eesti Energia ASi ja NRG Energy Inc esindajate poolt alla Narva EJ vähemusosaluse võõrandamisleppe põhitingimustele, mille hulka kuulus ka Narva EJ kohustus tagada ja finantseerida ühe Eesti ja ühe Balti EJ energiaploki renoveerimine.

Septembris 2000 kuulutati välja kaheetapiline riigihankekonkurss elektriijaamade kahe 200 MW energiaploki renoveerimiseks maksumusega ligikaudu 4 mld kr. 2001. aasta algul selgus konkursi võitja, kelleks osutus Soome firma Foster Wheeler Energia OY.

Jätkus kõrvaltegevustest loobumise protsess, mille tulemusel vähenes töötajate arv ca 350 inimese võrra. Novembris eraldati Narva EJ koosseisust Narva Soojus koos 41 töötajaga. Nimetatud töötajad jätkasid tööd EE poolt omandatud aktsiaseltsis Narva Soojusvõrk.

Jaauanuaris 2001 viidi üle firmasse Alstom 194 katla-turbiinitsehhi remondi- ja turbiinitöötajat. 2000/2001. majandusaastal investeeriti põhivara soetusse 232 mln kr, sh moodustasid keskkonnakaitselise iseloomuga investeeringud 62 mln kr. Seadmete moderniseerimise ja uute elektrifiltrite paigaldamise tulemusena on võrreldes eelnenud majandusaastaga atmosfääri paisatud heitmete hulk tunduvalt vähenenud – tuhaheitmed vähenesid 33,2%, vääveldioksiidide hulk 2%, lämmastikoksiidide hulk 9,2% ja süsinikdioksiidi hulk tervelt 34% võrra.

Iru Elektriijaam

2000/2001. majandusaastal oli Iru EJ elektri netotoodang 424 GWh. Soojust väljastati 1 195 GWh. Lasnamäe elamurajooni ja kesklinna kütetrasside ühendamise tulemusena kasvas Iru EJ soojusenergia toodang 105 GWh ehk 9,6 % võrra. Koos soojusenergia tootmisega kasvas koostooterežiimil toodetud elektri väljastamine 13,1% võrra ning plokkide tööperiood pikenes 676 tunni ehk 9,3% võrra. Kogu energia toodeti gaaskütusest.

Iru EJ arvestuslik netokäive moodustas müügihindades 346 mln kr ja arvestuslik kahjum 26 mln kr, eelmise majandusaasta vastavad näitajad olid 347 mln ja arvestuslik kasum 15 mln kr. Kasumi vähenemise põhjustas peamiselt soojusenergia hinna alanemine ning tehnoloogilise kütuse kallinemine. Netokäibest moodustas EE väline käive 243 mln kr ehk 70%. Ettevõttes oli aruandeperioodi algul 232 ja lõpul 208 töötajat.

AS Kohtla-Järve Soojus

AS Kohtla-Järve Soojus on suuruselt teine soojusvõrguettevõtte ning kolmas elektritootja ja soojusemüüja Eestis, kellele kuuluvad põlevkivil töötavad Kohtla-Järve ja Ahtme koostootajaamad ning Kohtla-Järve ja Ahtme-Jõhvi soojusvõrgud.

2000/2001. majandusaastal jätkus Kohtla-Järve Soojuse restruktureerimine, mille eesmärk oli muuta ettevõtte efektiivselt töötavaks ja kliendikeskseks energiaettevõtteks. ASi Kohtla-Järve Soojus realiseerimise netokäive oli müügihindades 152 mln kr, jäädes praktiliselt samale tasemele eelmise majandusaastaga võrreldes. Grupiväline käive moodustas sellest 127 mln kr ehk 75%. Personal vähenes aasta jooksul 19% ning majandusaasta lõpul töötas ettevõttes 332 inimest. Ettevõtte puhaskahjum oli 22 mln kr, mis vähenes eelmise perioodiga võrreldes 49%.

Põhivõrk

Põhivõrk vastutab Eesti elektrisüsteemi töökindla toimimise eest ja tagab pideva elektrienergia ülekande tootjalt tarbijatele.

Põhivõrgu elektrivõrk koosneb 131 alajaamast ja 5 078 km ülekandeliinist nimipingel 110, 220 ja 330 kV. Põhivõrgule kuuluvad ka naaberriikide elektrisüsteemide ühendavad elektriliinid. Põhivõrgu koosseisus olev elektrisüsteemi juhtimiskeskus hoiab elektrienergia bilanssi ja juhivad elektrisüsteemi reaalajas.

Põhivõrgu arvestuslik netokäive oli lõppenud majandusaastal müügihindades 630 mln kr ning arvestuslik kahjum 688 mln kr (eelmise perioodi vastavad näitajad 531 mln kr ja kasum 39 mln kr). Kahjumile avaldab mõju varade allahindlus ja väärtuse langus (IAS 36) summas 776 mln kr. Netokäibest moodustas EE sisene käive 2000/2001. majandusaastal 619 mln kr ehk 98%. Põhivõrgus oli aasta algul 154 ja lõpul 158 töötajat.

Põhivõrk investeeris 2000/2001. majandusaastal põhivara soetusse 232 mln kr. Suuremad investeerimisprojektid olid järgmised: 57 km pikkuse Eesti EJ - Püssi alajaam 330 kV liini ehitus, maksumusega 102 mln kr; elektrisüsteemi juhtimiskeskuse SCADA/EMS kaugterminali soetus maksumusega 70 mln kr, Tartu 330 kV alajaama ehitus mahus 64 mln kr.

Jaotusvõrk

2000/2001. majandusaasta alguses moodustati Jaotusvõrgust kolm EE üksust – Jaotusvõrk, Teenindus ja AS Elektriteenused. Osa endisi ehitus- ja remondiosakondi anti üle ASle Siemens Electroservices, kes võitis ehitus- ja remonditeenuste riigihankekonkursi. Nimetatud struktuurimuudatuse tulemusena tekkis kuni 35 kV pingega võrguettevõtte Jaotusvõrk, mille ülesandeks on tagada EE klientidele sobivas kohas, ajal, mahus ja kvaliteedis elektrienergia jaotus majanduslikult tulemuslikul viisil.

Jaotusvõrgu teenindusterritoorium on ligikaudu 40 900 km². Nimetatud alal paikneb 52,2 tuhat km õhuline ning 6,2 tuhat km kaabelliine. Jaotusvõrgu teenindada on üle 607 tuhat kommertsimõõtepunkti.

Jaotusvõrgu arvestuslik netokäive moodustas möödunud majandusaastal müügihindades 1 391 mln kr ja arvestuslik kahjum 1 852 mln kr (eelneva aasta vastavad tulemused 1 371 mln kr ja 110 mln kr). Kahjumist moodustab varade allahindlus ja väärtuse langus (IAS 36) 1 704 mln kr. Ülejäänud osas on kahjumi suurenemise peamiseks põhjuseks elektrienergia ülekande- ja püsiühenduse teenustasude kasvamine 96 mln kr võrra. Jaotusvõrgu EE sisene käive moodustas 2000/2001. majandusaastal 1 285 mln kr ehk 92%. Äriüksuses töötas majandusaasta algul 1 366 ja lõpul 966 inimest.

2000/2001. majandusaastal investeeriti põhivara soetusse 608 mln kr. Kokku ehitati 553 uut alajaama ning 748 km elektriliine. Lisaks renoveeriti 414 km õhuline. Mõõtesüsteemide moderniseerimisse investeeriti 77 mln kr.

Teenindus

1. aprillil 2000 loodi EE äriüksus Teenindus, mille põhifunktsiooniks on hoida kliendisuhteid. Majandusaasta lõpuks oli Teenindusel 531 427 klienti, neist 512 618 koduklienti ja 18 809 äriklienti. Teeninduse arvestuslik netokäive oli aruandeaastal müügihindades 2 915 mln kr ja arvestuslik kasum 21 mln kr. Majandusaasta lõpu seisuga töötas Teeninduses 365 inimest.

Majandusaasta alguses alustati e-teeninduse arendamist. Majandusaasta lõpuks oli e-teenust kasutanud umbes 15 000 klienti.

Septembris hakkasid Tallinna, Tartu ja Viljandi klienditeenindustes tööle e-punktid, mille eesmärk on anda inimestele, kellel puudub arvuti, võimalus kasutada EE e-teenust ja internetipankade teenuseid.

1. jaanuarist 2001 hakkasid kehtima uued elektrienergia tariifid ja klientidel tekkis võimalus valida erinevate hinnapakettide vahel. Aastavahetuse tariifikampaania elavdas klientidega kirjalike ostu-müügilepingute sõlmimist. Klientide paremaks teenindamiseks avati ajutiselt täiendavaid teeninduspunkte. Koostöös Eesti Postiga jagati klientidele üle Eesti ankeete paketivahetuseks ning elektrienergia ostu-müügilepingute sõlmimiseks.

Majandusaasta lõpuks oli klientidega sõlmitud 587 942 lepingut. Otsekorraldusega maksjate arv kasvas aastaga 5 600 lepingult 40 967 lepinguni.

Märtsis 2001 tõi EE esimesena Ida-Euroopas turule uue keskkonnasäästliku kaubamärgi Roheline Energia. Alates 1. aprillist 2001 on EE klientidel võimalus tarbida tuulest ja veest toodetud alternatiivenergiat.

Energiakaubandus

Energiakaubandus alustas eraldi äriüksusena tööd alates 1. aprillist 2000. Ettevõtte põhifunktsioon on EE klientidele soodsaima elektri ostu-müügiportfelli kujundamine. Esimesel tegevusaastal oli ettevõtte kohustuseks ka elektrienergia müük vabaturuõiguslikele klientidele Eestis, st müük klientidele, kelle aastane tarbimismaht ületab 40 GWh.

Esimesel tegevusaastal oli Energiakaubanduse elektrienergia ostu-müügiportfelli maht 6 728 GWh, millest 629 GWh müüdi Lätisse, 625 GWh Eesti vabaturuõiguslikele klientidele ja

ülejäänud teistele EE äriüksustele. Kuigi Läti turul on EEL tugevad konkurendid RAO EES, Rossija ja UAB Lietuvos Energija, moodustas EE poolt Lätisse müüdud elektrienergia sel majandusaastal 48% kogu Lätisse imporditud elektrienergia mahust. Ostuportfelli moodustas lõviosa Narva EJst ostetud elektrienergia – 6 187 GWh, Iru EJst ja Kohtla-Järve Soojusest hangiti vastavalt 424 ja 52 GWh. Energiakaubanduse arvestuslik netokäive oli aruandeaastal müügihindades 2 355 mln kr, sellest moodustas EE sisene käive 1 903 mln kr ehk 81%. Energiakaubanduse majandusaasta arvestuslik kahjum oli 30 mln kr. Energiakaubanduse edasine areng on suunatud eelmisel majandusaastal alustatud tegevuse jätkamisele ning täiendavale välisurgude leidmisele.

AS Energoremont

AS Energoremont asutati Eesti Energia ASi endise struktuuriüksuse Energoremont baasil ning alustas tegevust iseseisva äriüksusena alates 1. aprillist 2000. AS Energoremont on eelkõige elektriseadmete ja elektrijaamade osade tootja. Tootmisbaasid asuvad Narvas. Ettevõtte töötas majandusaasta algul 702 ja majandusaasta lõpul 574 inimest. Ettevõtte esimese majandusaasta netokäive oli 128 mln kr ja puhaskasum 123 tuhat kr. Aastaga kasvas ekspordi maht 25 mln kroonilt 37 mln kroonini. Samuti kasvas klientide hulk, hõlmates uusi geograafilisi piirkondi. AS Energoremont eksportis oma toodangut Soome, Rootsi, USAsse, Belgiasse, Lõuna-Aafrika Vabariiki ja Brasiiliasse. Töötati välja ja võeti kasutusele uudne tehnoloogia eriterasest filtrite valmistamiseks Dakota-Gaasile USA-s. Uue tootena hakati müüma metallkonstruktsioonide konstrueerimise-projekteerimise teenust. Oktoobris 2000 käivitati ettevõttes kvaliteedijuhtimise süsteemi ISO 9001 juurutamise projekt. Ettevõtte plaanib ISO sertifikaadi saada 2002. aasta kevadel.

AS Elektriteenused

Majandusaasta alguses asutas Eesti Energia AS endiste Jaotusvõrgu hooldus- ja remonditöödega tegelevate struktuuriüksuste baasil ASi Elektriteenused, mis tegutseb põhiliselt Ida- ja Lõuna-Eesti maakondades. Majandusaasta algul töötas ettevõttes 349 ja lõpul 322 inimest. Majandusaasta netokäive oli 140 mln kr ja puhaskasum 7 mln kr. Majandusaastal täiustati tööaruandlust eesmärgiga parandada tulemusjuhtimist. Tootearenduse vallas alustati relee-automaatikateenuse evitamist, mis võimaldab Põhivõrgu lõunasektori 15 alajaama teenindamist. Elektriteenuste üheks oluliseks tegevussuunaks on kvaliteedisüsteemi arendamine ja personali erialase pädevuse pidev kasv.

AS Elpec

Elektrivõrkude projekteerimisega tegelev AS Elpec on põhiliselt orienteerunud EE tellimuste täitmisele, mis moodustasid 2000/2001. majandusaastal otseselt ja kaudselt kokku 98% ettevõtte kõikidest tellimustest. AS Elpec äritulud olid 2000/2001. majandusaastal 7,6 mln kr ning kasum 220 tuhat kr.

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANNE

Juhatuse deklaratsioon

Eesti Energia ASi juhatus on äriseadustiku nõuetest lähtuvalt koostanud raamatupidamise aastaaruande, mis kajastab õigesti ja õiglaselt äriühingu ja kontserni vara, kohustusi ja omakapitali ning majandustegevuse tulemust. Raamatupidamise aastaaruande koostamisel on järgitud hea raamatupidamistava nõudeid.

Raamatupidamise aastaaruandes kajastuvad olulised varade ja kohustuste hindamist mõjutavad asjaolud, mis ilmnesid bilansi kuupäeva 31. märtsi 2001 ja aastaaruande koostamise kuupäeva 10. oktoobri 2001 vahemikul.

Varasid ja kohustusi on hinnatud kaalutletud ja konservatiivsetel alustel. Raamatupidamise aastaaruande koostamine nõuab hinnangute andmist. Need hinnangud põhinevad aktuaalsel informatsioonil äriühingu ja kontserni seisundist ning kavatsustest ja riskidest raamatupidamise aastaaruande koostamispäeva seisuga.

Juhatuse hinnangul on Eesti Energia AS emaettevõtte ja kontsern jätkuvalt tegutsevad majandusüksused.

Gunnar Okk
Juhatuse esimees

Lembit Vali
Juhatuse liige

Sandor Liive
Juhatuse liige

BILANSS	Grupp	Grupp	Ema- ettevõte	Ema- ettevõte	Lisa
tuhandetes kroonides	31.3.2001	31.3.2000	31.3.2001	31.3.2000	
VARAD					
Käibevara					
Raha ja selle ekvivalendid	534,652	248,276	321,818	6,473	1
Aksiad ja muud väärtpaberid	5,745	3,438	5,519	3,212	2
Nõuded ostjate vastu					3
Ostjatelt laekumata arved	654,819	634,613	494,877	488,530	
Ebatõenäoliselt laekuvad arved	-145,570	-139,743	-75,292	-90,372	
Kokku nõuded ostjate vastu	509,249	494,870	419,585	398,158	
Mitmesugused nõuded					
Nõuded tütarettevõtetele	0	0	702,489	279,929	31
Nõuded sidusettevõtetele	30	82	0	55	
Muud lühiajalised nõuded	1,316	8,076	565	972	
Kokku mitmesugused nõuded	1,346	8,158	703,054	280,956	
Viitlaekumised					
Intressid	122	0	121	0	
Dividendid	0	720	0	720	
Muud viitlaekumised	1,894	10	530	10	
Kokku viitlaekumised	2,016	730	651	730	
Ettemakstud tulevaste perioodide kulud					4
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	4,089	14,020	650	2,851	
Muud ettemakstud tulevaste perioodide kulud	30,767	26,785	11,144	27,058	
Kokku ettemakstud tulevaste perioodide kulud	34,856	40,805	11,794	29,909	
Varud					5
Tooraine ja materjal	143,210	166,204	31,409	67,811	
Lõpetamata toodang	72,862	106,730	0	10,721	
Valmistoodang	28,739	7,834	0	3,950	
Ettemaksed hankijatele	4,095	1,795	0	145	
Kokku varud	248,906	282,563	31,409	82,627	
KOKKU KÄIBEVARA	1,336,770	1,078,840	1,493,830	802,065	
Põhivara					
Pikaajalised finantsinvesteeringud					6-9,29,4
Tütarettevõtete aksiad ja osad	0	0	1,805,481	4,136,289	
Pikaajalised nõuded tütarettevõtetele	0	0	0	84,905	
Sidusettevõtete aksiad ja osad	51,288	35,390	8,618	7,283	
Muud aksiad, osad ja võlatähed	1,839	0	1,839	0	
Mitmesugused nõuded ja ettemaksed	6,708	5,680	6,684	5,507	
Kokku pikaajalised finantsinvesteeringud	59,835	41,070	1,822,622	4,233,984	
Materiaalne põhivara					10-12
Maa ja ehitised	11,784,214	11,342,879	9,280,008	8,877,357	
Masinad ja seadmed	7,974,130	7,241,000	4,301,074	3,948,970	
Muu inventar, tööriistad, sisseseade ja muud	27,529	29,100	10,906	13,116	
Akumuleeritud põhivara kulum	-7,500,875	-2,419,828	-3,955,038	-1,003,147	
Lõpetamata ehitus	266,758	309,957	95,349	165,802	
Ettemaksed materiaalse põhivara eest	66,529	22,069	10,136	13,229	
Kokku materiaalne põhivara	12,618,285	16,525,177	9,742,435	12,015,327	
Immateriaalne põhivara					9
Firmaväärtus	-234,313	-235,467	-234,313	-235,467	
Asutamiskulud	0	17,846	0	0	
Kokku immateriaalne põhivara	-234,313	-217,621	-234,313	-235,467	
KOKKU PÕHIVARA	12,443,807	16,348,626	11,330,744	16,013,844	
KOKKU VARAD	13,780,577	17,427,466	12,824,574	16,815,909	

BILANSS tuhandetes kroonides	Grupp 31.3.2001	Grupp 31.3.2000	Ema- ettevõte 31.3.2001	Ema- ettevõte 31.3.2000	Lisa
KOHUSTUSED					
Lühiajalised kohustused					
Võlakohustused					
Tagatiseta võlakohustused	25,372	21,692	23,482	10,163	14
Pikaajaliste pangalaenu tagasimaksed järgmisel perioodil	408,334	35,415	400,000	22,202	13
Lühiajalised laenud krediitiasutustelt	16,497	48,736	0	28,704	
Kokku võlakohustused	450,203	105,843	423,482	61,069	
Ostjate ettemaksed	51,874	28,425	45,796	27,007	16
Võlad hankijatele	326,273	301,382	207,606	226,375	17
Mitmesugused võlad					
Võlad tütarettevõtetele	0	0	172,950	215,523	31
Võlad sidusettevõtetele	5,912	10,468	0	94	
Muud mitmesugused võlad	13,989	4,749	13,701	4,443	
Kokku mitmesugused võlad	19,901	15,217	186,651	220,060	
Maksuvõlad	152,513	151,029	47,007	47,159	18
Viitvõlad					
Võlad töövõtjatele	141,766	147,770	33,288	42,644	
Intressivõlad	25,306	13,121	18,987	6,656	
Muud viitvõlad	13,329	19,543	12,759	6,412	
Kokku viitvõlad	180,401	180,434	65,034	55,712	19
Lühiajalised eraldised					
Pensionieraldis	989	0	0	0	
Mäetööde peatamise eraldis	54,000	65,906	0	0	
Kokku lühiajalised eraldised	54,989	65,906	0	0	
KOKKU LÜHIAJALISED KOHUSTUSED	1,236,154	848,236	975,576	637,382	
Pikaajalised kohustused					
Pikaajalised võlakohustused					
Mittekonverteeritavad võlakohustused	387	25,870	0	23,508	14,18
Pangalaenud	1,145,805	896,401	1,142,205	884,945	13
Pikaajalised maksuvõlad	15,413	20,079	0	0	18
Kokku pikaajalised võlakohustused	1,161,605	942,350	1,142,205	908,453	19
Pikaajalised eraldised					
Pensionieraldis	41,481	0	0	0	
Keskkonnakaitse kohustuste eraldis	208,410	0	0	0	
Kokku pikaajalised eraldised	249,891	0	0	0	
KOKKU PIKAAJALISED KOHUSTUSED	1,411,496	942,350	1,142,205	908,453	
KOKKU KOHUSTUSED	2,647,650	1,790,586	2,117,781	1,545,835	
VÄHEMUSOSA	426,134	366,806	0	0	
OMAKAPITAL					
Aktsiakapital	6,641,300	6,641,300	6,641,300	6,641,300	20
Aažio	9,270,579	9,270,579	9,270,579	9,270,579	20
Eelmiste perioodide jaotamata kahjum	-641,805	-357,139	-641,805	-357,139	
Aruandeaasta kahjum	-4,563,281	-284,666	-4,563,281	-284,666	
KOKKU OMAKAPITAL	10,706,793	15,270,074	10,706,793	15,270,074	
KOKKU KOHUSTUSED JA OMAKAPITAL	13,780,577	17,427,466	12,824,574	16,815,909	

KASUMIARUANNE
tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõte	Ema- ettevõte	Lisa
	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000	
ÄRITULUD					
Realiseerimise netokäive	4,376,059	4,175,386	3,753,792	3,923,722	21-22
Muud äritulud	32,049	28,497	24,903	26,236	23
Dotatsioon riigieelarvest	0	635	0	635	
KOKKU ÄRITULUD	4,408,108	4,204,518	3,778,695	3,950,593	
ÄRIKULUD					
Kaubad, toore, materjal ja teenused	1,587,463	2,418,438	2,864,037	2,783,756	24
Mitmesugused tegevuskulud	718,364	320,478	143,659	179,300	25
Tööjõu kulud					27
Palgakulu	932,950	589,022	224,387	358,581	
Sotsiaalmaksukulu	300,764	189,167	73,907	117,363	
Pensionikulu	42,894	0	0	0	
Kokku tööjõu kulud	1,276,608	778,189	298,294	475,944	
Muud ärikulud	21,519	20,189	6,001	11,796	28
ÄRIKASUM ENNE PÕHIVARA KULUMIT	804,154	667,224	466,704	499,797	
Põhivara kulum ja väärtuse langus					
Kulum	1,005,702	866,190	555,411	517,531	10-12
Allahindlus	950,679	54,519	709,287	27,308	10-12
Väärtuse langus (IAS 36)	3,278,811	0	1,819,811	0	12
Kokku põhivara kulum ja väärtuse langus	5,235,192	920,709	3,084,509	544,839	
KOKKU ÄRIKULUD	8,839,146	4,458,003	6,396,500	3,995,635	
ÄRIKAHJUM	-4,431,038	-253,485	-2,617,805	-45,042	
Finantstulud					
Finantstulud tütarettevõtete aktsiatelt ja osadelt	0	0	151,312	182	29
Finantstulud sidusettevõtete aktsiatelt ja osadelt	20,091	2,419	5,528	2,419	7-8
Kasum valuutakursi muutusest	14	2,521	14	2,521	
Muud intressi- ja finantstulud	14,376	2,692	35,210	26,098	
Kokku finantstulud	34,481	7,632	192,064	31,220	
Finantskulud					
Finantskulud tütarettevõtete aktsiatelt ja osadelt	2,764	0	2,042,121	210,043	29
Intressikulud	94,820	51,138	90,266	47,207	30
Kahjum valuutakursi muutustest	4,578	13,169	3,885	13,092	
Muud finantskulud	1,789	505	1,268	502	
Kokku finantskulud	103,951	64,812	2,137,540	270,844	
KAHJUM MAJANDUSTEGEVUSEST	-4,500,508	-310,665	-4,563,281	-284,666	
Tulumaks	0	83	0	0	
Vähemusesale kuuluv kasum/kahjum	62,773	-26,082	0	0	
ARUANDEAASTA PUHASKAHJUM	-4,563,281	-284,666	-4,563,281	-284,666	

RAHAVOOGUDE ARUANNE
tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtte	Ema- ettevõtte	Lisa
	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000	
Rahavood äritegevusest					
Aruandeaasta puhaskahjum	-4,563,281	-284,666	-4,563,281	-284,666	
Korrigeerimised					
Materiaalse põhivara kulum ja väärtuse langus	5,235,192	920,709	3,084,509	544,839	10-12
Kasum materiaalse põhivara müügist	-5,142	-3,274	-6,779	-3,386	10-12
Põhivara arvelt väheväärtuslikuks ümber klassifitseeritud	0	1,635	0	0	
Kapitaliosaluse meetodil arvestatud kahjumid (kasumid)	-15,544	-2,419	1,988,259	207,442	7
Firmaväärtuse amortisatsioon	122	0	122	0	9
Finantsinvesteeringute müügi kasum	-4,547	-69	-103,100	-69	7
Kursikahjum välisvaluutas võetud laenudest	2,778	12,032	2,301	12,032	13
Arvestatud intressikulu	94,820	47,249	90,266	47,207	30
Makstud intressikulu	-82,635	-49,057	-77,935	-49,015	
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	46,596	-65,663	178,167	-175,064	
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	353,567	27,984	-24,239	91,365	
Kokku rahavood äritegevusest	1,061,926	604,461	568,290	390,685	
Rahavood investeerimisest					
Tasutud materiaalse põhivara soetamisel	-1,449,092	-999,502	-947,985	-777,679	10-11,17
Laekunud materiaalse põhivara müügist	110,312	39,707	113,520	44,804	10-11,14,16
Tasutud pikaajaliste finantsinvesteeringute soetamisel	-5,646	-352	-27,196	-255	7-8
Laekunud finantsinvesteeringute müügist	8,000	91	8,000	91	7
Tagasi laekunud pikaajalised finantsinvesteeringud	277	738	128	228	
Pikaajalistelt finantsinvesteeringutelt laekunud dividendid	720	297	6,724	297	7
Tasutud lühiajaliste finantsinvesteeringute soetamisel	0	-10,030	0	0	
Tütaretevõtte soetamisel saadud raha	18	241,010	0	0	
Kokku rahavood investeerimisest	-1,335,411	-728,041	-846,809	-732,514	
Rahavood finantseerimisest					
Arvelduskrediidi muutus	-28,704	28,704	-28,704	28,704	
Emiteeritud lühiajalised võlakirjad	845,200	620,000	845,700	620,000	
Lunastatud lühiajalised võlakirjad	-845,200	-620,000	-845,700	-620,000	
Saadud lühiajalised pangalaenud	875,000	100,032	875,000	80,000	
Tagasi makstud lühiajalised pangalaenud	-895,032	-80,000	-875,000	-80,000	
Saadud pikaajalised pangalaenud	798,829	359,872	782,332	359,872	13
Tagasi makstud pikaajalised pangalaenud	-162,787	-19,737	-149,575	-18,533	13
Tagasi makstud mittekonverteeritavad võlakohustused	-21,677	-16,245	-10,189	-15,111	14
Makstud dividendid	-5,768	-56,893	0	-56,893	
Kokku rahavood finantseerimisest	559,861	315,733	593,864	298,039	
Puhas rahavoog	286,376	192,153	315,345	-43,790	
Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi algul	248,276	56,123	6,473	50,263	1
Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	534,652	248,276	321,818	6,473	1
Raha ja selle ekvivalentide muutus	286,376	192,153	315,345	-43,790	

OMAKAPITALI LIIKUMISE ARUANNE
tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõte	Ema- ettevõte
	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000
Aktsiakapital aruandeperioodi algul	6,641,300	6,520,000	6,641,300	6,520,000
Aktsiakapitali laiendamine aktsionäri 8.7.1999 otsuse alusel	0	25,000	0	25,000
Aktsiakapitali laiendamine aktsionäri 28.1.2000 otsuse alusel	0	96,300	0	96,300
Aktsiakapital aruandeperioodi lõpul	6,641,300	6,641,300	6,641,300	6,641,300
Aažio aruandeperioodi algul	9,270,579	9,270,066	9,270,579	9,270,066
Aažio suurenemine aktsionäri 8.7.1999 otsuse alusel	0	513	0	513
Aažio aruandeperioodi lõpul	9,270,579	9,270,579	9,270,579	9,270,579
Eelmiste perioodide jaotamata kahjum aruandeperioodi algul	-357,139	0	-357,139	0
Eelmise aruandeperioodi kahjum	-284,666	-357,139	-284,666	-357,139
Eelmiste perioodide jaotamata kahjum aruandeperioodi lõpul	-641,805	-357,139	-641,805	-357,139
Aruandeperioodi kahjum	-4,563,281	-284,666	-4,563,281	-284,666
Kokku omakapital aruandeperioodi algul	15,270,074	15,432,927	15,270,074	15,432,927
Kokku omakapital aruandeperioodi lõpul	10,706,793	15,270,074	10,706,793	15,270,074

Arvestus- ja aruandluspõhimõtted

Arvestuse tava

Eesti Energia AS on Eesti Vabariigis 31. märtsil 1998 registreeritud äriühing. Ettevõtte 31.3.2001 lõppenud majandusaasta konsolideeritud raamatupidamise aruanne hõlmab emaettevõtet ja tema tütarettevõtteid (edaspidi EE) ning EE osalemist sidusettevõtetes. Emaettevõtte raamatupidamise aruanne on esitatud, et täita Eesti Vabariigi õigusaktides sätestatud arvestus- ja aruandluskohustuse nõudeid.

EE konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne ja Eesti Energia ASi raamatupidamise aastaaruanne on kõigis olulistel osades koostatud kooskõlas Eesti Vabariigi hea raamatupidamistavaga (v.a. negatiivse firmaväärtuse käsitus) ning Rahvusvaheliste raamatupidamise standarditega (IAS).

Eesti Vabariigis mõistetakse hea raamatupidamistava all rahvusvaheliselt tunnustatud arvestuse ja aruandluse põhimõtteid, mille aluseks on Euroopa Ühenduse raamatupidamise direktiivid ja Rahvusvahelise Raamatupidamise Standardite Komitee (IASC) poolt kinnitatud ja väljatöötatud põhimõtted, standardid ja soovitusel.

Raamatupidamise aastaaruande koostamisel on järgitud Rahvusvaheliste raamatupidamise standardite nõudeid, mis kehtivad 1. aprillil 2000 alanud majandusaastale. Hilisema algusega majandusaastatele jõustunud standardeid rakendatud ei ole.

Koostamise alused ja nende muutused

Raamatupidamise aastaaruanne on koostatud Eesti kroonides ümardatuna lähima tuhandeni.

Raamatupidamise aastaaruandes on finantsnäitajad esitatud ajaloolisele soetusmaksumusele tuginedes.

Aruandeaastal rakendati esmakordselt IAS 36 "Varade väärtuse langus" (jõustus alates 1.7.1999 algavatele majandusaastadele) nõudeid. Sellega seoses hinnati elektrienergia tootmisega, ülekandmisega ja jaotamisega seotud materiaalne põhivara kaetava väärtuse alusel.

Raamatupidamise aastaaruande koostamisel ilmnes eelmiste perioodide näitajate korrigeerimise vajadus:

- 1) 31.03.2000 lõppenud majandusaasta aruannet koostades käsitleti omandatud kontrolli ASi Eesti Põlevkivi kontserni (edaspidi EP) üle ajutisena ning EP aruandeid ei konsolideeritud rida-realt meetodil. 31.03.2001 lõppenud majandusaasta jooksul ei toimunud veel ühisettevõtte moodustamist NRG Energy Inc'ga, mis oli eelneva hinnangu aluseks. Seetõttu otsustati EP finantsaruanded konsolideerida. Kuna kontroll omandati 31.03.2000 seisuga, muutusid aruandeaasta algbilansi saldod.
- 2) 31.03.1998 omandati 59,2% ASi Kohtla-Järve Soojus aktsiatest. Eelmisel aruandeperioodil koostas EE esmakordselt konsolideeritud aastaaruande. ASi Kohtla-Järve Soojus vastu oli algatatud pankrotimenetlus ning EE otsis võimalusi investeeringu võõrandamiseks. Piiratud kontrolli tõttu välistati AS Kohtla-Järve Soojus konsolideeritud ettevõtete hulgast. 31.03.2001 lõppenud majandusaastal lõpetati pankrotimenetlus ning ettevõtte jätkab tegutsemist EE kontrolli all. Seetõttu otsustati AS Kohtla-Järve Soojus finantsaruanded konsolideerida. Omandamiskuupäevaks loeti 31.03.1998 ning täpsustati aruandeaasta ning eelmiste aastate finantsnäitajaid. ASi Kohtla-Järve Soojus konsolideerimise mõju EE kasumiaruandele oli aruandeaastal – 1 196 000 krooni ja võrreldaval aruandeaastal 5 516 000 krooni.

Koostamisaluste muutused on esitatud aruandeaasta ja eelmiste aastate andmete võrreldavuse printsiipi järgides.

Arvestuspõhimõtete muutmine

Aruandeaastal hinnati IAS 36 nõuetest lähtuvalt esmakordselt varade väärtuse võimalikku langust, mille tulemusena hinnati materiaalsel põhivara alla 3 278 811 000 krooni võrra.

Allkirjastatud identifitseerimiseks
Date/kuupäev..... 15.12.2001.....
Signature/allkiri..... KPMG.....
KPMG, Tallinn

Varade väärtuse languse hindamisega paralleelselt viidi läbi ulatuslik põhivara kasuliku eluea korrigeerimine. Seetõttu ei ole eelmise majandusaasta finantsinformatsioon aruandeaasta näitajatega otseselt võrreldav. Varade allahindlust ja väärtuse langust on täpsemalt selgitatud lisa 12.

Varasematel majandusaastatel loeti ebatõenäoliselt laekuvateks kõik nõudesummad, mille laekumistähtaeg oli ületatud rohkem kui 45 päeva. Tuginedes laekumiste statistika täiendavale analüüsile pikendati aruandeperioodil seda kriteeriumit 90 päevani. Eelmiste majandusaastate näitajad ei ole selles osas võrreldavad. Arvestuspõhimõtte muudatuse mõju selgitab lisa 3.

Konsolideerimine

(a) Tütarettevõtted

Tütarettevõtted on ematettevõtte poolt kontrollitavad ettevõtted. Kontroll eksisteerib kui ematettevõtte omab otseselt või kaudselt mõjuvõimu määrata investeeringuobjekti finants- ja tegevuspõhimõtted. Kontrolli olemasolu on eeldatud ematettevõtte üle 50%-lise otsese ja/või kaudse osaluse puhul. Tütarettevõtete tegevus kajastub raamatupidamise aastaaruandes alates kontrolli tekkimisest kuni selle katkemiseni.

(b) Sidusettevõtted

Sidusettevõtted on investeeringuobjektid, milles ematettevõtte omab otseselt või kaudselt olulist mõjuvõimu, kuid mitte kontrolli, finants- ja tegevuspõhimõtete määramise üle. Olulise mõjuvõimu eelduseks on loetud ematettevõtte 20-50%-lise otsese või kaudse osaluse olemasolu investeeringuobjektiks olevas ettevõttes. EE ja ematettevõtte osa sidusettevõtte realiseeritud kasumitest ja kahjumitest kajastub raamatupidamise aastaaruandes alates olulise mõjuvõimu tekkimisest kuni selle katkemiseni.

(c) Konsolideerimine

Ema- ja tütarettevõtete raamatupidamise aastaaruanded on EE raamatupidamise aastaaruandes konsolideeritud rida-realt meetodil. Eesti Energia ASi raamatupidamise aastaaruandes on tütarettevõtted esitatud kasutades laiendatud kapitaliosaluse meetodit. Sidusettevõtete mõju esitamiseks raamatupidamise aastaruandes on kasutatud laiendatud kapitaliosaluse meetodit. EE aruannetes on ema- ja tütarettevõtete vaheliste tehingute tulemusena tekkinud nõuded, kohustused, tulud, kulud ning realiseerimata kasumid ja kahjumid elimineeritud. Laiendatud kapitaliosaluse meetodi rakendamisel on arvesse võetud ema-, tütar- ja sidusettevõtete vahelistest tehingutest tekkinud realiseerumata kasumite ja kahjumite mõju lähtudes ematettevõtte osalusest tütar- või sidusettevõttes.

(d) Muud finantsinvesteeringud

Muudeks finantsinvesteeringuteks on loetud kõik investeeringud, milles ematettevõttel ei ole kontrolli või olulist mõjuvõimu finants- ja tegevuspõhimõtete määramise üle, kontrolli või oluline mõjuvõim on ajutine või peatatud. Muud finantsinvesteeringud on jaotatud lühi- ja pikaajalisteks lähtuvalt asjaolust, kas investeeringu eeldatav valdamine kestab ühe aasta või kauem arvestatuna bilansikuupäevast. Selliseid investeeringuid kajastatakse soetusmaksumuses või eeldatavas netorealiseerimismaksumuses olenevalt sellest, kumb on madalam.

Tehingud välisvaluutas ning välisvaluutas fikseeritud monetaarsed varad ja kohustused

Välisvaluutas toimunud tehingud on esitatud Eesti kroonides kasutades tehingupäeval kehtinud Eesti Panga vastava valuuta ametlikku noteeringut. Eesti Panga poolt mittenoteeritavate valuutade puhul on lähtutud vastava riigi keskpanga Saksa marga tehingupäeva noteeringust kasutades kurssi 1 DEM = 8 EEK. Välisvaluutas fikseeritud varad ja kohustused on ümber hinnatud bilansipäeval kehtinud Saksa marga noteeringu alusel. Ümberhindamisest tekkinud realiseerumata kasumid ja kahjumid on kajastatud kasumiaruandes.

Initialled for identification purposes only

Allkirjastatud identifitseerimiseks

Date/kuupäev.....22.10.2004.....

Signature/alkiri.....22.10.2004.....

Raha ja selle ekvivalendid

Rahaks ja selle ekvivalentideks (rahavarudeks) on loetud:

- sularaha kassades;
- nõudmiseni hoiused pankades ja raha teel neile;
- lühiajalisi (kuni 3-kuulise vabanemistähtajaga) hoiuseid pankades;
- pankade rahaturufondide likviidseid osakuid.

Nõuded ostjate vastu

Nõuded ostjate vastu sisaldab ostjatelt laekumata nõudesummat ning miinusega ebatõenäoliselt laekuvateks loetud nõudesummat.

Ebatõenäoliselt laekuvateks loetakse kõik laekumata summad, mille maksetähtajast on möödunud üle 90 päeva (eelmisel majandusaastal 45 päeva).

Ebatõenäoliselt laekuvaid nõudesummasid, mida ei saa või ei ole majanduslikult otstarbekas tagasi nõuda, käsitletakse lootusetutena. Selliseid summasid arvestatakse bilansiväliselt.

Varud

Varud hinnatakse soetusmaksumuses või neto realiseerimismaksumuses, kui see on varude soetamismaksumusest madalam. Allahindluse summa kantakse ärikuludesse.

Varude soetusmaksumus koosneb ostuhinnast, kulutustest transpordile ning muudest soetamisega vahetult seotud väljaminekutest.

Lõpetamata ja valmistoodang on arvele võetud kaalutud keskmises tootmisomahinnas, mis kalkuleeritakse tootmise otsestest ja kaudsetest kulutustest. Turustus- ja üldhalduskulud ei ole tootmisomahinna komponendiks.

Varud kantakse kuludesse kaalutud keskmise hinna meetodil.

Materiaalne põhivara

Materiaalse põhivarana käsitletakse vara soetamismaksumusega üle 10 000 krooni ning eeldatava kasuliku tööeaga üle ühe aasta. Materiaalset põhivara esitatakse bilansis jääkväärtuses, tuues eraldi välja soetusmaksumuse ning akumulieeritud kulumi ja allahindlused. Ostetud põhivarade soetusmaksumus sisaldab lisaks ostuhinnale ka kulutusi transpordile ja paigaldamisele ning muid soetuse ja kasutuselevõtuga otseselt seotud väljaminekuid. Omavalmistatud põhivara soetusmaksumus koosneb valmistamisel ja kasutuselevõtul tehtud kulutustest materjalidele, teenustele ning tööjõule. Kapitalirendile võetud põhivara arvestus toimub sarnaselt ostetud põhivarale. Kasutusrendile võetud põhivara arvestatakse bilansiväliselt. Laenude intressikuludid põhivara soetamismaksumuses kapitaliseeritud ei ole.

Kui materiaalne põhivara koosneb oluliselt erineva kasuliku tööeaga koostisosadest, võetakse osad arvele iseseisvate põhivaraobjektidena. Sarnase eeldatava kasuliku tööeaga põhivararühmi (näiteks elektrivõrgud ning infosüsteemide riist- ja tarkvara) arvestatakse kogumitena.

Põhivarad, mille turuväärtust on võimalik hinnata ning mille jääkmaksumus on püsivalt madalam turuväärtusest, hinnatakse alla. Kui üksikule varale inventeerimise käigus määratud hinnanguline eluiga erineb oluliselt eelnevalt kehtestatud, siis tehakse eeldatava kasuliku eluea täpsustus ja kulumi ümberarvestus. Allahindlust kajastatakse reeglina ka juhul kui rekonstrueerimise käigus põhivara olulised osad asendatakse uutega.

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

- varadest saadavad tulud on väiksemad planeeritust;
- mõningate tegevusvaldkondade tulemused on oodatust halvemad;
- teatud olulise raha genereeriva üksuse tegevus kavatakse lõpetada;
- üldine turusituatsioon on halvenenud;
- varade füüsiline seisund on järsult halvenenud.

Initialled for identification purposes only

Allkirjastatud identifitseerimiseks

Date/kuupäev.....

Signature/alkiri.....

KPMG, Tallinn

Varade väärtuse languse arvestamiseks leitakse varade kaetav väärtus, mis on kõrgem varade turu- või kasutusväärtusest juhul kui turuväärtust on võimalik hinnata. Vastasel juhul loetakse kaetav väärtus võrdseks varade kasutusväärtusega, mis leitakse varade abil tulevikus genereeritavate hinnanguliste rahavoogude nüüdisväärtusena. Allahindlusi ja väärtuse langust kajastatakse bilansis koos kulumiga. Põhivara ei ole üles hinnatud.

Renditud varad

Kapitalirendina on klassifitseeritud renditud põhivara, mille üle Grupp omandab olulises osas varaga seotud riskid ja tulud. Muud rendid on kajastatud kasutusrendina. Kapitaliseeritud rendipõhivara amortiseeritakse sarnaselt omandatud põhivaraga, kusjuures amortisatsiooniperioodiks on vara eeldatav kasulik tööiga. Kapitalirendi kohustust vähendatakse põhiosa tagasimaksetega. Rendimakse finantskulu kajastatakse kasumiaruandes kuluna.

Kasutusrendi maksed kajastatakse kasumiaruandes kuluna rendiperioodi jooksul võrdsetes osades.

Immateriaalne põhivara

(a) Firmaväärtus

Firmaväärtus tekib uue majandusüksuse omandamisel ostuhinna ja ostetud netovara õiglase väärtuse vahena. Positiivne firmaväärtus amortiseeritakse finantskuludesse lineaarselt eeldatava kasuliku eluea jooksul, mille maksimaalpikkus ei ületa 5 aastat.

Negatiivne firmaväärtus jaotatakse amortiseerimisel kolme ossa:

- see osa negatiivsest firmaväärtusest, mis võrdub maksimaalselt kuni teadaolevate omandamisega seotud kahjumite summaga, kantakse tuludesse nimetatud kahjumite tekkimisel;
- järelejäänud osa, mis võrdub maksimaalselt kuni omandatud majandusüksuse amortiseeruva põhivara jääkväärtusega, kantakse tuludesse osutatud põhivara allesjäänud keskmise eluea jooksul;
- eelmisi ületav osa kajastatakse omandamisel koheselt tuluna.

(b) Asutamiskulud

Asutamiskulusid kapitaliseeriti kuni 31.3.2000. Käesoleval majandusaastal on asutamisväljaminekud kantud hea raamatupidamistava muudatusest tingituna (IAS 38) kuludesse.

Maksustamine

Grupi finantstulemusi mõjutavad oluliselt järgmised maksuliigid:

- 1) Sotsiaalmaks, mille maksumäär on 33 % töötajatele arvestatud töötasudelt ja nendega võrdsustatud tasudelt. Sotsiaalmaks kajastub kasumiaruandes koos tööjõu kuludega.
- 3) Saastekahju hüvitise seaduse alusel arvestatud maksud, mida arvestatakse kehtestatud normide alusel saasteainete viimise eest atmosfääri, veekogudesse, põhjavette ja pinnasesse ning jäätmete keskkonda paigutamise eest. Nimetatud maksud on kajastatud kasumiaruandes mitmesuguste tegevuskulude real.
- 4) ASi Eesti Põlevkivi kontserni ettevõtted maksavad loodusvarade kasutusmaksu 4 krooni kaevandatava põlevkivi tonnilt.

Ettevõtte tulumaks

Kuni 31.12.1999 kehtis Eesti Vabariigis tulumaksuseadus, mille kohaselt maksustati ettevõtete kasum 26%lise tulumaksuga. Alates 1.1.2000 kehtib Eesti Vabariigis uus tulumaksuseadus, mille kohaselt maksustatakse ettevõtte tulumaksuga füüsilistele isikutele ja mitteresidentidele makstud dividendid ja muud kasumieraldised ning üksikud peamiselt

Initialed for identification purposes only

Allkirjastatud identifitseerimiseks

Date/kuupäev.....

Signature/allkiri.....

KPMG, Tallinn

ettevõtlusega mitteseotud kululiigid. Nimetatud tulumaksukulu kajastatakse kasumiaruandes muude ärikulude real.

Varade ja kohustuste jaotus 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 kohustuste varaseim arvatav maksetähtaeg saabub järgmise majandusaasta jooksul. Kõik ülejäänud varad ja kohustused on näidatud pikaajalistena.

Kohustused

Materiaalselt fikseeritavad teadaolevad kohustused on esitatud bilansis. Potentsiaalsed kohustused, mille realiseerumise tõenäosust ja rahalist väärtust on võimalik hinnata, kajastatakse bilansis. Tingimuslikke ja ebamääraseid potentsiaalseid kohustusi arvestatakse bilansiväliselt.

Eraldised

Eraldised on moodustatud kaevanduste sulgemiskulude ja keskkonnakaitseliste kohustuste katmiseks ning ettevõttepensionide maksmiseks. Moodustatud eraldisi kirjeldab lisa 19.

Põhi- ja kõrvaltegevused

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

Tulude ja kulude arvestus

Tulude ja kulude arvestuses on lähtutud tekkepõhisuse ning tulude ja kulude vastavuse printsiibist. Tulenevalt madalamast hinnangust tasumise tõenäosusele kajastatakse viiviste laekumisi ning omavolilise tarbimise aktide alusel esitatud nõuete laekumisi erandina kassapõhise printsiibi järgi. Dividendi- ja intressitulu ning muid viitlaekumisi näidatakse tuluna nõudeõiguse tekkimisel.

Kulum

Põhivara kulumit arvestatakse soetamismaksumuselt lineaarsel meetodil. Asutamisel Eesti Energia ASi omandisse tulnud varadele määrati eeldatav allesjäänud kasulik eluiga individuaalselt. Põhivara eeldatavat kasulikku eluiga inventeeritakse aastainventuuri käigus, renoveerimistööde arvelevõtmisel ja oluliste muutuste korral ettevõtte arenguplaanides. Kui üksikule varale inventeerimise käigus määratud hinnanguline eluiga erineb oluliselt eelnevalt kehtestatud, siis tehakse eeldatava kasuliku eluea täpsustus ja kulumit ümberarvestus. Ülaloodu tulemusena on tegelikult kasutatavad põhivara kasuliku eluea normid võrreldes sarnastele uutele varadele kehtestatud normidega keskmiselt kõrgemad. Grupis kasutatavad põhivara eeldatava kasuliku eluea normid on järgmised:

Initialled for identification purposes only

Allkirjastatud identifitseerimiseks

Date/kuupäev.....12.10.2004.....

Signature/allkiri.....[ilmselt].....

KPMG, Tallinn

	Uue põhivara kasulik eluiga	Põhivara tegelik keskmine eluiga aruandeperioodil	
		1.4.2000-31.3.2001	1.4.1999-31.3.2000
Hooned	25-40 aastat	23,2 aastat	25,8 aastat
Rajatised	10-40 aastat	18,3 aastat	27,7 aastat
Masinad ja seadmed	3-25 aastat	9,9 aastat	12,1 aastat
Muu põhivara	3-10 aastat	4,6 aastat	4,5 aastat

Laenu- ja intressikulud

Laenu saamisega seotud väljaminekud kajastatakse bilansis tulevaste perioodide kuluna ja kantakse kuluks laenuperioodi jooksul. Kuluks kandmata laenukulud jaotatakse lühi- ja pikaajalisteks lähtudes nende kuluks kandmise perioodist. Intressikulud kajastatakse kasumiaruandes kuluna nende tekkimise perioodil. Materiaalse põhivara soetusmaksumusse laenu- ja intressikulusid ei kapitaliseerita.

Arenguväljaminekud

Arenguväljaminekud kajastatakse nende tekkimise perioodil kasumiaruandes kuluna.

Seotud osapooled

EE aruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks emaettevõtte ja tütarettevõtete sidusettevõtted, emaettevõtte juhatuse ja nõukogu liikmed, töötajad ning muud isikud, kelle üle nimetatud isikutel on oluline mõju. Emaettevõtte aruande koostamisel on lisaks eelpool toodule käsitletud seotud osapooltena tütarettevõtteid ning nende juhtorganite liikmeid.

Aruandlus segmentide lõikes

Ärisegment on EEs oma toodangu/teenuse poolest selgesti eristuv ning iseseisva tulemusüksusena funktsioneeriv tegevusvaldkond. Ärisegmenti määratlemisel on lähtutud tegevusala regulatoorse keskkonna omadustest.

EE oluline tegevus toimub Eesti piires, mistõttu EE tegevust on põhjust käsitleda Rahvusvaheliste raamatupidamise standardite kontekstis ühe geograafilise segmendina.

Bilansivälised nõuded ja kohustused

Bilansiväliselt peetakse arvestust potentsiaalsete ja tingimuslike nõuete ning kohustuste üle. Olulisemad bilansivälised kohustused on esitatud lisades 35 ja 36.

Initialled for identification purposes only

Allkirjastatud identifitseerimiseks

Date/kuupäev.....2021

Signature/allkiri.....

KPMG, Tallinn

1 Raha ja selle ekvivalendid
tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõte	Ema- ettevõte
	31.3.2001	31.3.2000	31.3.2001	31.3.2000
Sularaha kassades	351	727	121	404
Nõudmiseni hoiused pankades	43,306	82,283	702	0
Raha teel	523	356	523	356
Tähtajalised hoiused pankades				
Üleöödeposiidid	23,449	24,197	23,449	0
Kuni 3-kuulise tähtajaga hoiused	357,023	140,713	187,023	5,713
Rahaturu- ja intressifondide osakud	110,000	0	110,000	0
Kokku raha ja pangakontod	534,652	248,276	321,818	6,473

2 Aktsiad ja muud väärtpaberid
tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõte	Ema- ettevõte
	31.3.2001	31.3.2000	31.3.2001	31.3.2000
AS Elektrikontrollikeskus aktsiad (37 000 aktsiat)	5,475	3,168	5,475	3,168
Hansapanga aktsiad (3937 aktsiat)	160	160	0	0
Krediidipanga aktsiad (6600 aktsiat)	66	66	0	0
Äripanga aktsiad (3662 aktsiat)	44	44	44	44
Kokku aktsiad ja muud väärtpaberid	5,745	3,438	5,519	3,212

AS Elektrikontrollikeskus alustas tegevust iseseisva majandusüksusena alates 1.1.2000.
 Aktsiate soetamismaksumuseks loeti sissemakstud vara jääkväärtus summas 3 168 000 krooni.
 14.9.2000 tegi Eesti Energia AS täiendava mitterahalise sissemakse seltsi aktsiakapitali.
 Mitterahalise sissemakse objektiks olid hooned, mille harilikuks väärtuseks hindasid Pindi Kinnisvara TLN eksperdid 2 700 000 krooni.
 Täiendavate aktsiate soetusmaksmuseks loeti üleantud vara jääkväärtus summas 2 307 000 krooni.
 Soetatud aktsiad on näidatud lühiajalise investeeringuna, kuna asutatud äriühing on plaanitud müüa.
 Aruandeaastal korraldati aktsiate müügiks 2 enampakkumist. Tehtud müügipakkumisi on Eesti Energia AS pidanud seni mitterahuldavaks.
 Seisuga 31.3.2001 oli ASi Elektrikontrollikeskus netovarade väärtus 5 921 000 krooni.

3 Nõuded ostjate vastu
tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõte	Ema- ettevõte
	31.3.2001	31.3.2000	31.3.2001	31.3.2000
Ostjatelt laekumata arved				
elektri eest	435,041	404,493	435,017	403,816
soojuse eest	158,006	134,344	27,898	41,144
muud laekumata arved	61,772	95,776	31,962	43,570
Kokku ostjatelt laekumata arved	654,819	634,613	494,877	488,530

3 Nõuded ostjate vastu (järg)
tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtte	Ema- ettevõtte
	31.3.2001	31.3.2000	31.3.2001	31.3.2000
Ebatõenäoliselt laekuvad arved				
elektri eest	-69,469	-81,092	-69,445	-81,092
soojuse eest	-66,328	-37,289	0	0
muud laekumata arved	-9,773	-21,362	-5,847	-9,280
Kokku ebatõenäoliselt laekuvad arved	-145,570	-139,743	-75,292	-90,372
Kokku ostjatelt laekumata arved	509,249	494,870	419,585	398,158
Ebatõenäoliselt laekuvad arved perioodi algul	-139,743	-64,735	-90,372	-40,172
Aruandeperioodil ebatõenäoliselt laekuvateks loetud	-96,415	-96,396	-60,941	-73,334
Eelmistel aruandeperioodidel ebatõenäoliselt laekuvateks loetud sel aruandeperioodil laekunud nõuded	62,994	3,766	60,279	3,766
Lootusetuks tunnistatud nõuded	27,594	17,767	13,641	9,151
Üle antud asutatud aktsiaseltsidele	0	0	2,101	10,217
Tütarettevõtete omandamisel saadud nõuded	0	-145	0	0
Ebatõenäoliselt laekuvad arved perioodi lõpul	-145,570	-139,743	-75,292	-90,372

Seisuga 31.3.2000 loeti ebatõenäoliselt laekuvateks arved, mille maksetähtajast oli möödunud rohkem kui 45 päeva. Tuginedes laekumiste statistika täiendavale analüüsile, pikendati aruandeperioodil nimetatud ajavahemikku 90 päevani. Kui arvestuspõhimõtteid ei oleks muudetud, siis oleksid Grupi kulud suurenenud 10 858 000 krooni võrra ja emaeettevõtte kulud 9 087 000 krooni võrra.

Lisaks tunnistati Grupis aruandeperioodil ebatõenäoliseks nõudeid, mille maksetähtajast on möödunud vähem kui 90 päeva, kuid mille laekumine tuginedes teadaolevale informatsioonile on vähetõenäoline, kokku summas 19 179 000 krooni. Emaettevõttes täiendavaid provisjone ei moodustatud.

4 Ettemakstud tulevaste perioodide kulud
tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtte	Ema- ettevõtte
	31.3.2001	31.3.2000	31.3.2001	31.3.2000
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded				
Käibemaksu ettemakse	3,206	11,796	648	1,977
Tollimaksu ettemakse	465	395	0	0
Ettevõtte tulumaksu avansilised maksed	214	1,721	0	870
Muud maksude tagasinõuded	204	108	2	4
Kokku maksude ettemaksed ja tagasinõuded	4,089	14,020	650	2,851
Muud ettemakstud tulevaste perioodide kulud				
Kindlustuspreemiad	15,777	13,512	5,615	3,804
Võetud laenudega seotud väljaminekud	4,767	4,493	4,767	4,493
Ettemaksed teenuste eest	7,154	4,378	580	508
Muud ettemakstud kulud	3,069	4,402	182	407
Ühisettevõtte asutamiskulud	0	0	0	17,846
Kokku muud ettemakstud tulevaste perioodide kulud	30,767	26,785	11,144	27,058
Kokku ettemakstud tulevaste perioodide kulud	34,856	40,805	11,794	29,909

4 Ettemakstud tulevaste perioodide kulud (järg)

Võetud laenudega seotud väljaminekutena käsitletakse lepingutasusid, mis kantakse laenuperioodi jooksul võrdsetes osades intressikuludesse. Ettemakstud kulud on bilansis jaotatud lühi- ja pikaajaliseks. Antud kirjel kajastub järgmisel aruandeperioodil kuluks kandmisele kuuluv osa.

Pikaajaliste finantsinvesteeringute grupis kajastuvad kapitaliseeritud laenukulud, mis kantakse kuluks järgmistel perioodidel:

	31.3.2001	31.3.2000
Ülejäärmisel majandusaastal	2,075	3,475
2.-5. järgneval majandusaastal	4,552	1,847
Pikaajalised kapitaliseeritud laenukulud kokku	6,627	5,322

Ühisettevõtte asutamiskuludena on näidatud emattevõtte poolt tehtud kulutused strateegilise investori NRG Energy Inc kaasamiseks Narva EJle. Kulud kuuluvad peale tehingu sõlmimist Narva EJ poolt hüvitamisele. Grupi aruandes kajastati nimetatud kulutusi immateriaalse põhivarana. Käesoleva aruandeperioodi lõpuks moodustasid nimetatud kulutused 34 925 000 krooni. Hea raamatupidamistava muudatusest tingituna (IAS 38) kanti asutamiskulud aruandeperioodil Grupi aruandes ärikuludesse. Emaettevõttes näidati vastav summa nõudena Narva EJ vastu.

5 Varud

tuhandetes kroonides

	Grupp 31.3.2001	Grupp 31.3.2000	Ema- ettevõtte 31.3.2001	Ema- ettevõtte 31.3.2000
Tooraine ja materjal				
Kütus	11,645	11,813	11,078	11,096
Materjalid ja varuosad	131,565	154,391	20,331	56,715
Kokku tooraine ja materjal	143,210	166,204	31,409	67,811
Lõpetamata toodang				
Ladustatud põlevkivi	55,922	84,197	0	0
Paljandustööd karjäärides	5,468	6,702	0	0
Muu lõpetamata toodang	11,472	15,831	0	10,721
Kokku lõpetamata toodang	72,862	106,730	0	10,721
Valmistoodang				
Põlevkiviõli	11,480	2,953	0	0
Muu valmistoodang	17,259	4,881	0	3,950
Kokku valmistoodang	28,739	7,834	0	3,950
Ettemaksed hankijatele	4,095	1,795	0	145
Kokku varud	248,906	282,563	31,409	82,627

Aruandeperioodil hinnati vähekasutatavaid varusid ladudes alla 7 194 000 krooni eest, sealhulgas emattevõttes 3 776 000 krooni eest (eelmisel aruandeperioodil vastavalt 6 785 000 krooni ja 6 739 000 krooni). Täpsema informatsiooni puudumise tõttu loeti allahinnatud varude netorealiseerimismaksumuseks 0 krooni. Seisuga 1.4.2000 andis Eesti Energia AS asutatud tütarettevõtetele üle varud järgmiselt: tooraine ja materjal ASle Energoremont summas 9 367 000 krooni ja ASle Elektriteenused summas 9 530 000 krooni, lõpetamata toodang ASle Energoremont summas 10 721 000 krooni ja valmistoodang ASle Energoremont summas 3 950 000 krooni. Üleantud varusid ei ole kajastatud Eesti Energia ASi kasumiaruandes. Seisuga 31.3.2001 hinnati Narva EJ ja ASi Kohtla-Järve Soojus ladudes olevad põlevkivi varud ümber EP tootmisomahinnas. Selle tulemusena vähendati Grupi kasumit ja lõpetamata toodangu varusid 18 988 000 krooni võrra.

6 Tütar- ja sidusettevõtted

Ettevõte	Asu-koht	Põhitegevusala	Aktsiate/osade arv (tk)	Nimi-väärtus	Osalus (%)	Netovarade väärtus (tuh kr)
Emaettevõttele kuuluvad tütarettevõtted						
AS Narva Elektri jaamad	Eesti	Elektri- ja soojusenergia tootmine	50,000,000	10 kr	100.0	3,691,307
AS Energoremont	Eesti	Varuosade tootmine	1,000,000	10 kr	100.0	16,636
AS Elektriteenused	Eesti	Elektrivõrkude hooldus, remont, ehitus	2,000,000	10 kr	100.0	27,106
AS Kohtla-Järve Soojus	Eesti	Elektri- ja soojusenergia tootmine	923,613	100 kr	59.2	93,758
AS Narva Soojusvõrk	Eesti	Soojusenergia jaotus ja müük	8,126	1000 kr	66.0	10,118
AS Elpec	Eesti	Energiasüsteemi projekteerimistööd	1,500	1000 kr	100.0	2,101
Emaettevõttele kuuluvad sidusettevõtted						
DC Baltija	Läti	Elektrienergia juhtimine Balti riikides	67,482	20 LVL	33.3	38,659
OÜ Majahaldjas	Eesti	Kinnisvara haldus	1	33200 kr	33.2	259
Tütarettevõtetele kuuluvad tütarettevõtted						
AS Eesti Põlevkivi	Eesti	Põlevkivi kaevandamine	443,430	1000 kr	51.0	784,631
ASi Eesti Põlevkivi tütarettevõtted						
AS Narva Karjäär	Eesti	Põlevkivi kaevandamine	117,150	1000 kr	100.0	188,193
AS Estonia Kaevandus	Eesti	Põlevkivi kaevandamine	168,325	1000 kr	100.0	126,800
AS Põlevkivi Raudtee	Eesti	Transporditeenused	104,000	1000 kr	100.0	114,337
AS Aidu Karjäär	Eesti	Põlevkivi kaevandamine	171,500	1000 kr	100.0	52,964
AS Viru Kaevandus	Eesti	Põlevkivi kaevandamine	103,525	1000 kr	100.0	44,605
AS Põlevkivi Kaubandus	Eesti	Likvideerimisel, lõppbilanss 26.3.01	31,000	1000 kr	100.0	0
AS Ahtme Kaevandus	Eesti	Ühendatud 31.10.00 ASga Viru Kaevandus				0
AS Mäetehnika	Eesti	Masinaehitus	26,100	1000 kr	100.0	8,673
AS Kohtla Kaevandus	Eesti	Ühendatud 31.3.00 ASga Aidu Karjäär				0
AS Põlevkivi Ehitus	Eesti	Likvideerimisel, lõppbilanss 12.3.01	5,000	1000 kr	100.0	0
ASi Eesti Põlevkivi sidusettevõtte						
Orica Eesti OÜ	Eesti	Lõhkevahendite tootmine	1	58800 kr	35.0	123,936

7 Pikaajalised finantsinvesteeringud tuhandetes kroonides

	Raamatu-pidamis-väärtus 31.3.2000	Soetu-sed	Firma-väärtus	Kasum/kahjum kapitali-osaluse meetodil	Saadud divi-dendid	Müük/osaluse langus	Raamatu-pidamis-väärtus 31.3.2001
Tütarettevõtete aktsiad							
AS Narva Elektri jaamad	3,802,421	0	0	-2,040,796	0	0	1,761,625
AS Eesti Põlevkivi	331,767	0	0	45,084	-6,004	-370,847	0
AS Energoremont	0	15,009	0	694	0	0	15,703
AS Elektriteenused	0	20,000	0	6,256	0	0	26,256
AS Kohtla-Järve Soojus	999	0	0	-1,203	0	0	-204
AS Narva Soojusvõrk	0	0	-581	581	0	0	0
AS Elpec	1,102	1,550	-695	144	0	0	2,101
Kokku tütarettevõtete aktsiad emettevõttes	4,136,289	36,559	-1,276	-1,989,240	-6,004	-370,847	1,805,481

7 Pikaajalised finantsinvesteeringud (järg)
tuhandetes kroonides

	Raamatu- pidamis- väärtus 31.3.2000	Soetu- sed	Kasum/ kahjum kapitali- osaluse meetodil	Müük/ osaluse langus	Raamatu- pidamis- väärtus 31.3.2001
Sidusettevõtete aktsiad ja osad					
DC Baltija	2,693	5,646	193	0	8,532
OÜ Majahaldjas	44	0	42	0	86
AS ABB Service Eesti	2,707	0	746	-3,453	0
AS Efipa	1,839	0	0	-1,839	0
Kokku sidusettevõtete aktsiad ja osad emaeettevõttes	7,283	5,646	981	-5,292	8,618
Orica Eesti OÜ	28,107	0	14,563	0	42,670
Kokku sidusettevõtete aktsiad ja osad Grupis	35,390	5,646	15,544	-5,292	51,288
Muud aktsiad ja osad					
AS Efipa	0	0	0	1,839	1,839
Kokku muud aktsiad ja osad	0	0	0	1,839	1,839

8 Äriüksuste omandamised ja võõrandamised
tuhandetes kroonides

Omandamised	AS Energo- remont	AS Elektri- teenused	AS Narva Soojusvõrk	AS Elpec	AS Eesti Põlevkivi
Omandatud osalus (%)	100	100	66	45	51
Kontrolli omandamise kuupäev	1.4.2000	1.4.2000	1.7.2000	1.1.2001	31.3.2000
Ostuhind	15,009	20,000	5,885	1,550	96,300
Sh tasutud rahas	0	20,000	0	1,550	0
Sh mitterahaline sissemakse	15,009	0	5,885	0	0
Sh aktsiakapitali laiendamine	0	0	0	0	96,300
Omandatud netovarade väärtus	16,513	20,000	5,304	855	331,767
Omandamisel tekkinud firmaväärtus	0	0	581	695	-235,467
Omandamisel tekkinud Grupisisene realiseerumata kasum	-1,504	0	0	0	0

AS Energoremont ja AS Elekriteenused asutati seisuga 1.4.2000 Eesti Energia ASi poolt ning nimetatud tehinguid on käsitletud Grupisisese tehinguna. Ülejäänud omandamised on arvestatud ostumeetodil.

AS Narva Soojusvõrk aktsiad ostis Narva EJ. Mitterahalise sissemakse objektiks olid Narva linnas asuvad soojusvõrgud jääkmaksumuses 5 885 000 krooni. Investeering võeti Narva EJ bilansis arvele lühiajalisena, kuna seoses kavandatava NRG Energy Inc kaasamisega Narva EJ omanike hulka plaanitakse nimetatud investeeringu müüki Eesti Energia ASile. Tekkinud firmaväärtus ja kapitaliosaluse meetodil saadud kasum võeti seetõttu arvele Eesti Energia ASis.

8 Äriüksuste omandamised ja võõrandamised (järg)
 tuhandetes kroonides

Võõrandamised	AS Eesti Põlevkivi	AS ABB Service Eesti	AS Efipa
Võõrandatud osalus (%)	51	40	15
Võõrandamise kuupäev	31.3.2001	1.1.2001	1.4.2000
Müügihind	469,400	8,000	0
Võõrandatud netovarade väärtus	370,847	3,453	0
Võõrandamisest saadud kasum	98,553	4,547	0

Osalus ASis Efipa langes enamusaktisonäri poolt aktsiakapitali tehtud täiendava sissemakse tulemusena 33%lt 18%le.

9 Immateriaalne põhivara
 tuhandetes kroonides

Firmaväärtus	AS Eesti Põlevkivi	AS Narva Soojusvõrk	AS Elpec	Kokku
Firmaväärtuse soetusmaksumus	-235,467	581	695	-234,191
Firmaväärtus seisuga 31.3.2000	-235,467	0	0	-235,467
Omandamisel tekkinud firmaväärtus	0	581	695	1,276
Firmaväärtuse amortisatsioon	0	-87	-35	-122
Firmaväärtuse jääk seisuga 31.3.2001	-235,467	494	660	-234,313

ASi Eesti Põlevkivi omandamisel tekkinud negatiivne firmaväärtus on seotud tehinguga ning realiseerub tehingu toimumisel, mille kohaselt Eesti Energia AS võõrandab 49% osalusest Narva EJdes. Tehingu toimumine on planeeritud 2001. aastasse.

Positiivse firmaväärtuse eeldatavaks kasulikuks elueaks on loetud 5 aastat.

Asutamiskulud	Summa
Kapitaliseeritud asutamiskulud seisuga 31.3.2000	17,846
Lisandunud aruandeperioodil	17,079
Kokku asutamiskulude soetusmaksumus	34,925
Ärikuludesse kantud aruandeperioodil	-34,925
Kapitaliseeritud asutamiskulud seisuga 31.3.2001	0

Asutamiskulude sisu selgitab lisa 4.

10 Grupi materiaalne põhivara

tuhandetes kroonides

	Maa	Hooned	Rajatised	Masinaid ja seadmed	Muud	Kokku
Kasutuses olev vara						
soetamismaksumuses						
Jääk seisuga 31.3.2000	24,955	1,553,744	9,764,180	7,241,000	29,100	18,612,979
Kasutusele võetud uus põhivara	1,923	33,819	560,898	832,492	2,930	1,432,062
Müüdnud	-22,187	-65,065	-31,655	-22,306	-2,915	-144,128
Likvideeritud	0	-1,756	-34,928	-75,991	-295	-112,970
Saadud ASi Narva Soojusvõrk omandamisel	0	0	2,727	0	0	2,727
Mitterahaline sissemakse ASle Elektrikontrollikeskus	0	-2,441	0	0	0	-2,441
Korrigeerimised	0	0	0	-1,065	-1,291	-2,356
Jääk seisuga 31.3.2001	4,691	1,518,301	10,261,222	7,974,130	27,529	19,785,873
Kogunenud kulum						
Jääk seisuga 31.3.2000	0	-239,637	-800,777	-1,365,801	-13,613	-2,419,828
Arvestatud kulum	0	-54,411	-321,218	-624,619	-5,454	-1,005,702
Arvestatud allahindlus	0	-55,491	-557,970	-336,776	-65	-950,302
Arvestatud väärtuse langus (IAS 36)	0	-675,859	-1,737,075	-865,731	-146	-3,278,811
Müüdnud	0	12,826	9,000	14,629	1,948	38,403
Likvideeritud	0	1,756	34,928	75,991	295	112,970
Saadud ASi Narva Soojusvõrk omandamisel	0	0	-95	0	0	-95
Mitterahaline sissemakse ASle Elektrikontrollikeskus	0	134	0	0	0	134
Korrigeerimised	0	0	0	1,278	1,078	2,356
Jääk seisuga 31.3.2001	0	-1,010,682	-3,373,207	-3,101,029	-15,957	-7,500,875
Lõpetamata ehitus- ja rekonstrueerimistööd						
Jääk seisuga 31.3.2000	0	1,213	72,016	236,728	0	309,957
Teostatud kapitaal-ehitus- ja rekonstrueerimistööd	0	56,041	559,134	646,271	0	1,261,446
Valminud kapitaal-ehitus- ja rekonstrueerimistööd	0	-33,729	-543,332	-727,207	0	-1,304,268
Maha kantud lõpetamata ehitustööd	0	-89	-288	0	0	-377
Jääk seisuga 31.3.2001	0	23,436	87,530	155,792	0	266,758
Ettemaksed põhivara eest						
Jääk seisuga 1.4.2000	2,521	0	0	19,548	0	22,069
Ettemaksete muutus	4,015	2,494	485	37,406	60	44,460
Jääk seisuga 31.3.2001	6,536	2,494	485	56,954	60	66,529
Kokku materiaalne põhivara						
Jääk seisuga 31.3.2000	27,476	1,315,320	9,035,419	6,131,475	15,487	16,525,177
Kokku investeeritud põhivara soetusse	5,938	58,625	577,185	788,962	2,990	1,433,700
Arvestatud kulum ja väärtuse langus	0	-785,850	-2,616,551	-1,827,126	-5,665	-5,235,192
Müüdnud jääkväärtuses	-22,187	-52,239	-22,655	-7,677	-967	-105,725
Saadud ASi Narva Soojusvõrk omandamisel	0	0	2,632	0	0	2,632
Mitterahaline sissemakse ASle Elektrikontrollikeskus	0	-2,307	0	0	0	-2,307
Korrigeerimised	0	0	0	213	-213	0
Jääk seisuga 31.3.2001	11,227	533,549	6,976,030	5,085,847	11,632	12,618,285

11 Emaettevõtte materiaalne põhivara
 tuhandetes kroonides

	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Kokku
Kasutuses olev vara						
soetamismaksumuses						
Jääk seisuga 31.3.2000	24,734	494,172	8,358,451	3,948,970	13,116	12,839,443
Kasutusele võetud uus põhivara	1,054	9,936	539,653	457,697	932	1,009,272
Müüdnud Grupiväliselt	-22,187	-52,204	-11,269	-20,109	-1,330	-107,099
Müüdnud Grupisiselt	0	-8,740	-521	-23,490	-1,320	-34,071
Likvideeritud	0	-1,717	-34,928	-49,400	-256	-86,301
Mitterahaline sissemakse aktsiakapitali						
ASle Energoremont	0	-13,960	-25	-12,608	-222	-26,815
ASle Elektrikontrollikeskus	0	-2,441	0	0	0	-2,441
Ümber klassifitseeritud	0	0	0	14	-14	0
Jääk seisuga 31.3.2001	3,601	425,046	8,851,361	4,301,074	10,906	13,591,988
Kogunenud kulum						
Jääk seisuga 31.3.2000	0	-41,841	-444,643	-510,558	-6,105	-1,003,147
Arvestatud kulum	0	-15,247	-243,103	-294,095	-2,966	-555,411
Arvestatud allahindlus	0	-46,788	-524,272	-137,796	-54	-708,910
Arvestatud väärtuse langus (IAS 36)	0	0	-1,433,465	-386,346	0	-1,819,811
Müüdnud Grupiväliselt	0	6,627	1,642	10,140	1,087	19,496
Müüdnud Grupisiselt	0	4,182	52	9,484	786	14,504
Likvideeritud	0	1,717	34,928	49,400	256	86,301
Mitterahaline sissemakse aktsiakapitali						
ASle Energoremont	0	5,583	10	6,087	126	11,806
ASle Elektrikontrollikeskus	0	134	0	0	0	134
Ümber klassifitseeritud	0	0	0	-5	5	0
Jääk seisuga 31.3.2001	0	-85,633	-2,608,851	-1,253,689	-6,865	-3,955,038
Lõpetamata ehitus- ja rekonstrueerimistööd						
Jääk seisuga 31.3.2000	0	194	68,927	96,681	0	165,802
Teostatud kapitaal-ehitus- ja rekonstrueerimistööd	0	22,237	490,516	327,191	0	839,944
Valminud kapitaal-ehitus- ja rekonstrueerimistööd	0	-9,846	-512,507	-387,667	0	-910,020
Maha kantud lõpetamata ehitustööd	0	-89	-288	0	0	-377
Jääk seisuga 31.3.2001	0	12,496	46,648	36,205	0	95,349
Ettemaksed põhivara eest						
Jääk seisuga 1.4.2000	2,521	0	0	10,708	0	13,229
Ettemaksete muutus	4,015	1,442	0	-8,550	0	-3,093
Jääk seisuga 31.3.2001	6,536	1,442	0	2,158	0	10,136
Kokku materiaalne põhivara						
Jääk seisuga 31.3.2000	27,255	452,525	7,982,735	3,545,801	7,011	12,015,327
Kokku investeeritud põhivara soetusse	5,069	23,769	517,662	388,671	932	936,103
Arvestatud kulum ja väärtuse langus	0	-62,124	-2,201,128	-818,237	-3,020	-3,084,509
Müüdnud jääkväärtuses	-22,187	-50,135	-10,096	-23,975	-777	-107,170
Üle antud mitterahalise sissemaksena	0	-10,684	-15	-6,521	-96	-17,316
Ümber klassifitseeritud	0	0	0	9	-9	0
Jääk seisuga 31.3.2001	10,137	353,351	6,289,158	3,085,748	4,041	9,742,435

12 Materiaalse põhivara allahindlus ja väärtuse langus (IAS 36)

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõte	Ema- ettevõte
	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000
Allahindlus kasuliku eluea korrigeerimisest	905,501	54,519	664,109	27,308
Allahindlus turuväärtuseni	45,178	0	45,178	0
Allahindlus kaetava väärtuseni jaotatuna proportsionaalselt vastavalt varade jääkväärtusele ja järelejäänud kasulikule elueale seisuga 31.3.2001	3,278,811	0	1,819,811	0
Kokku allahindlus ja väärtuse langus (IAS 36)	4,229,490	54,519	2,529,098	27,308

Aruandeaastal täpsustati varade eeldatavat kasulikku eluiga ning hinnati esmakordselt varade kaetavat väärtust. Perioodidel 1998/1999 kuni 2000/2001 renoveerimismahud ning järgnevatele perioodidele kavandatavad investeeringud põhivarade renoveerimiseks ja asendamiseks viitavad, et teatavate varade eeldatav kasulik eluiga on võrreldes seni arvatuga oluliselt lühem.

Tegevuskeskuste tsentraliseerimise ja tegevuse kontsentreerimisega seoses on otsustatud lähitulevikus võõrandada teatav hulk kasutuses olevatest hoonetest. Sõltumatute ekspertide poolt hinnatud hoonete turuväärtus kujunes madalamaks nende jääkväärtusest.

Varade kaetava väärtuse hindamise vajadusele viitasid viitasid järgmised asjaolud:

- 1) Energiaturu Inspektsiooni poolt kehtestatud elektrienergia tariifid ei ole kolme majandusaasta jooksul taganud elektrienergia tootmisega, ülekandmise ja jaotamisega seotud varade normaalset tootlust.
- 2) Elektrienergia hinna tõus piirab äritarbijate konkurentsivõimet nii sise- kui ka välisturgudel ja sunnib teatud piirist alates otsima alternatiivse energia tootmise võimalusi.
- 3) Eesti Energia ASi ja NRG Energy Inc vaheliste lepingute raames nähakse ette Narva EJ poolt väljastatava elektri tootjahinna oluline tõus, mille tõttu on alust arvata, et elektrienergia ülekande- ja jaotustariifide tõstmist piiratakse.
- 4) Aruandeaastale järgneval majandusaastal võõrandab Eesti Energia AS 49 % osalusest Narva EJs NRG Energy Inc'le. Võõrandatava osaluse hind määrati Narva EJ 15 järgnevaks majandusaastaks koostatud finantsmudeli alusel ning on madalam osalusele vastavast Narva EJ netovarade raamatupidamisväärtusest.

Määratud kaetava väärtuse tulemusena hinnati alla Narva EJ, Põhivõrgu ja Jaotusvõrgu varasid. Kaetav väärtus leiti varade kasutusväärtuse alusel, kuna spetsiifilisusest tingituna ei ole võimalik usaldusväärselt määrata varade turuväärtust.

Narva EJ põhivara kaetava väärtuse määramisel võeti aluseks 15 järgnevaks majandusaastaks koostatud finantsmudel ning Grupi seisukohast hinnati täiendavalt 49%lise osaluse võõrandamise eeldatavaid mõjusid. Põhivõrgus ja Jaotusvõrgus leiti varade kasutusväärtus finantsprojektsioonide alusel aastateks 2001/2002 kuni 2021/2022, kasutades diskontomäära 7,5%.

Allahindlused segmenditi on esitatud lisas 32.

13 Pikaajalised pangalaenud
tuhandetes kroonides

Laenu andja	Baas- valuuta	Laenu jääk 31.3.2000	Saadud	Tagasi- makstud	Kursi- kahjum	Laenu jääk 31.3.2001		Intressi- määr	Laenu- perioodi pikkus	Laenu tagasta- mise aasta
						Lühi- ajaline osa	Pika- ajaline osa			
EBRD	DEM	18,752	0	-18,752	0	0	0	6kLibor+3,9 %	8 aastat	2003
EBRD	DEM	10,623	0	-10,623	0	0	0	9.7%	8 aastat	2003
IBRD	USD	108,254	0	-110,555	2,301	0	0	6kLibor+2,5 %	15 aastat	2009
IBRD	DEM	9,645	0	-9,645	0	0	0	6kLibor+2.0 %	15 aastat	2009
Sündikaatlaen	DEM	400,000	0	0	0	400,000	0	6kLibor+1.0 %	3 aastat	2001
Bankers Trust										
Luxembourg S.A.	EUR	156,467	0	0	0	0	156,467	3kLibor+1.8 %	5 aastat	2004
Nordic Investment Bank	EUR	203,406	0	0	0	0	203,406	6kLibor+1.5 %	10 aastat	2009
Sündikaatlaen	EUR	0	547,632	0	0	0	547,632	3kEURibor+0.8%	5 aastat	2005
Nordic Investment Bank	EUR	0	234,700	0	0	0	234,700	3kEURibor+0.88%	12 aastat	2012
Kokku laenud emaettevõttes		907,147	782,332	-149,575	2,301	400,000	1,142,205			
Export Development Corp (Canada, Ottawa)	USD	16,669	0	-11,112	477	6,034	0	12kLibor+1%	5 aastat	2001
Ühispank	DEM	8,000	0	-2,100	0	2,300	3,600	6kLibor+9%	4 aastat	2003
Kokku laenud Grupis		931,816	782,332	-162,787	2,778	408,334	1,145,805			

Laenulepingute tagatised ja garantiikohustused on esitatud lisas 35.

EBRDit ja IBRDit saadud laenud maksti aruandeperioodil ennetähtaegselt tagasi.

Ühispanngalt Asi Kohtla-Järve Soojus poolt saadud laen maksti ennetähtaegselt tagasi juunis 2001.

14 Kapitalirent

tuhandetes kroonides

	Ema- ettevõte	Tütar- ettevõtted	Kokku
Kapitalirendi tingimustel ostetud põhivara seisuga 31.3.2000			
Soetusmaksmus	52,141	77,042	129,183
Kulum	-14,224	-19,328	-33,552
Jääkväärtus	37,917	57,714	95,631
Aruandeperioodi kulum	-5,411	-9,796	-15,207
Ennetähtaegselt müüdud jääkväärtuses	0	-126	-126
Ennetähtaegselt välja ostetud jääkväärtuses	-628	0	-628
Kapitalirendi tingimustel ostetud põhivara seisuga 31.3.2001			
Soetusmaksmus	50,280	76,246	126,526
Kulum	-18,402	-28,454	-46,856
Jääkväärtus	31,878	47,792	79,670
Kapitalirendikohustuste jääk seisuga 31.3.2000			
Kapitalirendikohustuste tagasimaks	-9,758	-11,488	-21,246
Kapitalirendikohustuste kustutamine vara tagasimüügi teel	0	-126	-126
Kapitalirendikohustuste jääk seisuga 31.3.2001	23,303	2,277	25,580
Kuulub tagasimaksmisele järgmisel perioodil	23,303	1,890	25,193
Järelejäänud tähtajaga 2-3 aastat	0	387	387

Kapitalirendile võetud vara kuulub masinate ja seadmete gruppi. Intressimäärad on vahemikus 4,92-15%.

Emaettevõtte lõpetas intressikulude vähendamiseks kõik kapitalirendilepingud ennetähtaegselt aprillis 2001.

15 Kasutusrent tuhandetes kroonides	Lepingute tähtajad	Grupp 1.4.2000 - 31.3.2001	Grupp 1.4.1999 - 31.3.2000	Ema- ettevõte 1.4.2000 - 31.3.2001	Ema- ettevõte 1.4.1999 - 31.3.2000
Hoonete rendikulud	Üle 5 aasta	3,114	1,543	2,566	670
Transpordivahendite rendikulud	3-5 aastat	11,236	8,822	8,961	7,786
Muude masinate ja seadmete rendikulud	Kuni aasta	798	1,385	464	1,322
Kokku kasutusrendi kulud		15,148	11,750	11,991	9,778

16 Ostjate ettemaksed tuhandetes kroonides	Grupp 31.3.2001	Grupp 31.3.2000	Ema- ettevõte 31.3.2001	Ema- ettevõte 31.3.2000
Ettemakstud elektrivõrguga liitumise tasud	30,894	20,601	30,894	20,601
Põhivara müügi ettemaksed	607	1,036	607	1,036
Muud ettemaksed toodangu ja teenuste eest	20,373	6,788	14,295	5,370
Kokku ostjate ettemaksed	51,874	28,425	45,796	27,007

17 Võlad hankijatele tuhandetes kroonides	Grupp 31.3.2001	Grupp 31.3.2000	Ema- ettevõte 31.3.2001	Ema- ettevõte 31.3.2000
Võlad kütuse eest	41,957	51,729	41,957	41,875
Võlad põhivara eest	121,060	136,452	113,913	126,030
Muud võlad kaupade ja teenuste eest	163,256	113,201	51,736	58,470
Kokku võlad hankijatele	326,273	301,382	207,606	226,375

18 Maksuvõlad tuhandetes kroonides	Grupp 31.3.2001	Grupp 31.3.2000	Ema- ettevõte 31.3.2001	Ema- ettevõte 31.3.2000
Lühiajalised maksuvõlad				
Ettevõtte tulumaksu võlg	116	10,510	41	19
Üksikisiku tulumaksu võlg	17,620	21,337	4,219	7,761
Erisoodustuste tulumaksu võlg	138	386	110	106
Mitteresidentidelt kinni peetud tulumaksu võlg	31	0	18	0
Sotsiaalmaksu võlg	45,986	41,524	10,245	17,690
Ajatatud sotsiaalmaksu võlg	4,666	3,683	0	0
Käibemaksu võlg	15,861	14,775	32,374	21,346
Saastemaksu võlg	41,703	34,490	0	0
Loodusvarade kasutamise maksu võlg	26,073	23,334	0	0
Maksuvõlgadelt arvestatud intressivõlad	319	990	0	237
Kokku lühiajalised maksuvõlad	152,513	151,029	47,007	47,159
Pikaajalised maksuvõlad				
Ajatatud sotsiaalmaksu võlg	5,565	10,231	0	0
Ajatatud sotsiaalmaksu viivise võlg	9,848	9,848	0	0
Kokku pikaajalised maksuvõlad	15,413	20,079	0	0
Kokku maksuvõlad	167,926	171,108	47,007	47,159

ASil Kohtla-Järve Soojus on sotsiaalmaksu ja viivise võlg, millele on koostatud tagasimaksegraafik kuni 2003. aastani. Maksuvõla intressimäär on 0,035% päevas. Viiviselt intressi ei arvestata.

19 Eraldised
tuhandetes kroonides

	Mäetööde peatamise eraldis					Keskkonnakaitsete kohustuste eraldis		
	Algjäak 31.3.2000	Moodus- tamine	Kasu- tamine	Vähen- damine	Lõppjäak 31.3.2001	Algjäak 31.3.2000	Moodus- tamine	Lõppjäak 31.3.2001
AS Estonia Kaevandus	32,814	0	-265	-31,049	1,500	0	13,390	13,390
AS Viru Kaevandus	33,092	30,000	-865	-29,727	32,500	0	14,570	14,570
AS Aidu Karjäär	0	20,000	0	0	20,000	0	2,190	2,190
AS Narva Karjäär	0	0	0	0	0	0	1,670	1,670
AS Põlevkivi Raudtee	0	0	0	0	0	0	1,290	1,290
AS Mäetehnika	0	0	0	0	0	0	15,500	15,500
AS Eesti Põlevkivi	0	0	0	0	0	0	21,000	21,000
AS Narva Elektri jaamad	0	0	0	0	0	0	138,800	138,800
Kokku eraldised	65,906	50,000	-1,130	-60,776	54,000	0	208,410	208,410

Maapõueseadus kohustab kaevandusloa valdajat katma mäetööde lõpetamisega ja peatamisega seotud väljaminekud ning rekultiveerima kaevandamisega kaevandatud maa-ala. Seoses kaevanduste sulgemisega on EP ettevõtetes moodustatud eraldised mäetööde peatamisel tekkivate võimalik kulude katmiseks. Antud eraldised on kajastatud kontserni bilansis lühiajalisena ning kasumiaruandes aruandeperioodi kuluna perioodil, mil katmisvajadus ilmnes.

Kulud hõlmavad mäetööde peatamise kulusid maa-alustel ja maapealsetel töödel. Muu hulgas sisaldavad need kulud demontaažtööde, rekultiveerimise ja põhivara mahakandmisega seotud kulusid ning kompensatsioone tootmise lõpetamisel, samuti ekspertiise.

Keskkonnakaitsete kohustuste eraldis on moodustatud EP ja Narva EJ ettevõtetes.

Eraldis on kajastatud kontserni bilansis pikaajalisena. Keskkonnakaitsete kohustuste moodustamise aluseks on Soil and Water Ltd eksperthinnang ning moodustatud eraldis katab võimalikud keskkonnakaitsetelised kulutused seoses pinnase, pinnasevee ja põhjavee taastamisega, veevarustuse taastamisega ning jäätmeäitluse parandamisega.

AS Eesti Põlevkivi võttis lepingulise kohustuse tasuda töötajatele ettevõttepensioni. Ettevõttepensioni maksmiseks on moodustatud eraldis, mis on bilansis jagatud lühi- ja pikaajaliseks tuginedes eeldatavale pensioni väljamaksete ajakavale.

20 Aktsiakapital ja aazio

Aktsiaseltsil on 66 413 000 aktsiat. Aktsia nimiväärtus 10 krooni.

Kõik Seltsi aktsiad kuuluvad Eesti Vabariigile. Nende valitsejaks ja aktsionäri õiguste teostajaks on Majandusministeerium, mida esindab Seltsi aktsionäride üldkoosolekul majandusminister.

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

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

21 Realiseerimise netokäive
tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõte	Ema- ettevõte
	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000
Tegevusvaldkondade lõikes				
Elektrienergia müük	3,324,668	3,387,343	3,363,538	3,345,725
Soojusenergia müük	483,932	475,031	241,894	226,315
Põlevkivi müük	209,535	0	0	0
Elektrivõrguga liitumise teenustasud	95,493	99,686	95,506	99,686
Põlevkiviõli müük	91,282	74,065	0	0
Muu toodangu müük	63,396	60,154	0	56,163
Remonditeenuste müük	31,267	41,130	2,558	161,448
Muud teenused	46,341	12,991	43,296	14,939
Müüdud kaubad	30,145	24,986	7,000	19,446
Kokku realiseerimise netokäive	4,376,059	4,175,386	3,753,792	3,923,722
Turupiirkondade lõikes				
Müüdud Eestis	4,058,740	3,818,137	3,546,488	3,606,727
Eksport				
Eksport Lätti	217,931	243,515	207,304	232,173
Eksport Venemaale	60,970	87,436	0	59,711
Eksport teistesse riikidesse	38,418	26,298	0	25,111
Kokku eksport	317,319	357,249	207,304	316,995
sh elektrienergia eksport	268,228	319,598	207,304	291,884
Kokku realiseerimise netokäive	4,376,059	4,175,386	3,753,792	3,923,722

Energia müügi naturaalnäitajad	Ühik	Grupp	Grupp	Ema- ettevõte	Ema- ettevõte
		1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000
Elektrienergia müük					
Müük Eestis	GWh	4,972	5,204	5,159	5,179
Eksport	GWh	976	1,022	629	886
Kokku elektrienergia müük	GWh	5,948	6,226	5,788	6,065
Soojusenergia müük	GWh	2,210	2,215	1,195	1,090

22 Hinnamuutused

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

Elektrienergia hinna tõus toimus alates 1.1.2001. Nimetatud hindade muutus tõstis elektrienergia keskmist kodumaise müügi hinda 60 sendilt 64 sendile kWh kohta. Perioodil 1.1.2001-31.3.2001 oli kodumaise elektrienergia hinna muutusest tingitud mõju kasumiaruandele 66 689 000 krooni.

23 Muud äritulud	Grupp	Grupp	Ema- ettevõte	Ema- ettevõte
tuhandetes kroonides	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	16,168	16,614	15,218	16,390
Kasum põhivara müügist	8,403	9,002	7,843	9,031
Muud äritulud	7,478	2,881	1,842	815
Kokku muud äritulud	32,049	28,497	24,903	26,236

24 Kaubad, toore, materjal ja teenused	Grupp	Grupp	Ema- ettevõte	Ema- ettevõte
tuhandetes kroonides	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000
Põlevkivi	205,833	1,504,618	0	0
Muu tehnoloogiline kütus	246,768	207,071	246,768	207,489
Kokku tehnoloogiline kütus	452,601	1,711,689	246,768	207,489
Elektrienergia	55,592	21,883	2,273,527	2,218,627
Muu toore, materjalid ja varuosad	563,356	397,639	48,408	224,888
Hooldus- ja remonditööd	431,861	190,528	280,006	93,123
Vesi	28,344	28,468	969	2,316
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	12,870	22,994	0	8,279
Varude allahindlus	7,194	6,785	3,776	6,739
Soojusenergia	7,305	2,507	2,364	4,227
Tööriistad ja inventar	8,362	12,572	4,245	8,335
Muud teenused	19,978	23,373	3,974	9,733
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	1,587,463	2,418,438	2,864,037	2,783,756

25 Mitmesugused tegevuskulud
tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõte	Ema- ettevõte
	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000
Keskkonnakaitseks saatemaksud	124,616	65,232	2,787	1,279
Uurimistööd ja konsultatsioonid	86,908	17,679	41,285	11,089
Valve-, kindlustus- ja töökaitsealased kulud	73,808	52,785	20,824	24,895
Mäetööde lõpetamise ja keskkonnakaitseks eraldiste moodustamine ja vähendamine	197,634	0	0	0
Loodusvarade ressursimaks	58,517	0	0	0
Maa rekultiveerimisega seotud kulud	32,663	0	0	0
Ebatõenäoliselt laekuvad arved	29,729	92,565	332	69,504
Infotehnoloogia kulud	19,854	12,560	8,865	11,301
Telekommunikatsioonikulud	19,836	16,300	14,226	13,537
Rendikulud	15,148	11,750	11,991	9,778
Bürootarbed ja inventar	10,409	17,939	7,204	10,843
Muud mitmesugused bürookulud	17,516	9,535	13,273	8,517
Avalike suhete ja teabekorralduse kulud	15,729	8,172	12,945	6,985
Koolituskulud	6,712	6,417	4,217	4,804
Tööalaste lähetuste kulud	4,290	4,671	2,161	3,668
Mitmesugused maksud ja lõivud	4,995	4,873	3,549	3,100
Kokku mitmesugused tegevuskulud	718,364	320,478	143,659	179,300

26 Uurimis- ja arengukulud
tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõte	Ema- ettevõte
	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000
Ühisettevõtte asutamiskulud (vt lisa 4 ja 9)	34,925	0	0	0
Äri- ja juhtimiskonsultatsioonid	32,416	2,112	32,499	1,069
Tehnikakonsultatsioonid	12,694	8,892	3,438	4,480
Juriidilised konsultatsioonid	4,149	3,039	3,546	2,400
Muud konsultatsioonid	2,724	3,636	1,802	3,140
Kokku uurimistööd ja konsultatsioonid	86,908	17,679	41,285	11,089
Koolituskulud	6,712	6,417	4,217	4,804
Muud arengukulud	1,605	854	1,272	807
Kokku uurimis- ja arengukulud ärikludes	95,225	24,950	46,774	16,700

27 Tööjõu kulud

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõte	Ema- ettevõte
	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000
Töötajate arv				
Töötajate arv perioodi algul	12,787	8,032	2,612	7,510
Töötajate arv perioodi lõpul	10,737	6,346	2,068	3,663
Keskmine töötajate arv	10,930	7,398	2,166	4,516
Tööjõu kulud				
tuhandetes kroonides				
Põhitasud, lisatasud, preemiad, puhkusetasud	876,005	549,155	199,080	341,609
Keskmine töötasu kuus (kroonides)	6,679	6,186	7,659	6,304
Töölepingu lõpetamise hüvitised	30,475	23,922	12,775	15,085
Toetused töötajatele	22,261	24,185	8,278	12,686
Kokku makstud töötajatele	928,741	597,262	220,133	369,380
Sotsiaalmaks	307,461	196,378	74,944	123,965
Väljamaksmata pensionieraldised	42,470	0	0	0
Ühekordsed töölepingutasud	6,851	2,891	2,541	2,430
Toetused pensionäridele	1,668	2,928	274	1,841
Makstud pensionid	424	0	0	0
Muud toetused	1,978	1,339	743	592
Erisoodustused	4,564	5,049	2,680	3,424
Erisoodustuste tulumaks	1,932	1,499	1,157	1,018
Kokku arvestatud tööjõu kulud	1,296,089	807,346	302,472	502,650
Sellest nõukogudele ja juhatustele makstud tasud	10,158	4,230	3,600	2,915
Sellest kapitaliseeritud oma jõududega ehitatud materiaalse põhivara maksumusse				
Palgakulu	-14,647	-21,947	-3,141	-20,104
Sotsiaalmaksumaksumusse	-4,834	-7,210	-1,037	-6,602
Kokku kapitaliseeritud	-19,481	-29,157	-4,178	-26,706
Kokku tööjõu kulud	1,276,608	778,189	298,294	475,944

Võrreldaval perioodil 1.4.1999-31.3.2000 sisaldavad nõukogule ja juhatusele makstud tasud 120 000 krooni lahkumiskompensatsiooni .

28 Muud ärikulud

tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõte	Ema- ettevõte
	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000
Ettevõtlusega mitteseotud kulud	15,805	3,989	2,940	3,307
Kahjum põhivara müügist	3,261	5,644	2,067	5,644
Kahjum valuutakursi muutustest	1,125	730	466	567
Makstud trahvid, viivised, hüvitised	622	1,794	247	827
Muud ärikulud	706	8,032	281	1,451
Kokku muud ärikulud	21,519	20,189	6,001	11,796

29 Finantstulud ja -kulud tütarettevõtete aktsiatelt ja osadelt
 tuhandetes kroonides

	Ema- ettevõte 1.4.2000 - 31.3.2001	Ema- ettevõte 1.4.1999 - 31.3.2000
Finantstulud		
Kasum tütarettevõtte aktsiate müügist (AS Eesti Põlevkivi)	98,553	0
Kasum kapitaliosaluse meetodil		
Tütarettevõtete kasumitest emaeettevõttele kuuluv osa	82,281	182
Realiseerumata kasum põlevkivi jääkidelt elektrijaamade ladudes	-18,988	0
Realiseerumata kasum põhivara müügist	-11,622	0
Põhivara müügikasumi amortisatsioon	446	0
Mitterahalise sissemaksena üle antud varade hinnavahetuse amortisatsioon	642	0
Kokku kasum kapitaliosaluse meetodil	52,759	182
Kokku finantstulud tütarettevõtete aktsiatelt ja osadelt	151,312	182
Finantskulud		
Kahjum kapitaliosaluse meetodil		
Tütarettevõtete kahjumitest emaeettevõttele kuuluv osa	1,908,521	210,043
Realiseerumata kasum tütarettevõtte müügist	98,553	0
Ühisettevõtte asutamiskulud (vt lisa 4 ja 9)	34,925	0
Kokku kahjum kapitaliosaluse meetodil	2,041,999	210,043
Firmaväärtuse amortisatsioon	122	0
Kokku finantskulud tütarettevõtete aktsiatelt ja osadelt emaeettevõttes	2,042,121	210,043
ASi Eesti Põlevkivi tütarettevõtete likvideerimisega seotud kulud	2,642	0
Kokku finantskulud tütarettevõtete aktsiatelt ja osadelt Grupis	2,764	0

30 Intressikulud

	Grupp 1.4.2000 - 31.3.2001	Grupp 1.4.1999 - 31.3.2000	Ema- ettevõte 1.4.2000 - 31.3.2001	Ema- ettevõte 1.4.1999 - 31.3.2000
Intressikulud pikaajalistelt pangalaenudelt	75,226	40,453	72,789	39,729
Intressikulud lühiajalistelt võlakirjadelt ja laenudelt	15,555	3,536	15,648	3,536
Intressikulud kapitalirendilt	2,682	2,720	1,813	2,451
Intressikulud ajatatud maksuvõlgadelt	1,341	4,393	0	1,455
Intressikulud muudelt pikaajalistelt laenudelt	16	36	16	36
Kokku intressikulud	94,820	51,138	90,266	47,207

Initialed for identification purposes only

Allkirjastatud identifitseerimiseks

Date/kuupäev..... 12.10.2001

Signature/allkiri..... KPMG

KPMG, Tallinn

31 Tehingud seotud osapooltega

Grupisisised tehingud ema- ja tütarettevõtete vahel

Tuhandetes kroonides

Realiseerimise netokäive ja ärikulud

EP müük

Narva EJle	1,242,856	0
ASle Kohtla-Järve Soojus	45,635	0
ASle Energoremont	27	0
ASle Elektriteenused	310	0
Kokku EP Grupisisene müük	1,288,828	0

Narva EJ müük

Eesti Energia ASle	2,224,918	2,194,040
EPlle	2,020	0
ASle Narva Soojusvõrk	51,237	0
ASle Energoremont	145	0
ASle Kohtla-Järve Soojus	1,226	1,041
Kokku Narva EJ Grupisisene müük	2,279,546	2,195,081

Kokku Narva EJ Grupisisene müük

ASi Kohtla-Järve Soojus müük

EPlle	12,894	0
Eesti Energia ASle	24,495	21,824
ASle Energoremont	16	0
ASle Elektriteenused	13	0
Kokku ASi Kohtla-Järve Soojus Grupisisene müük	37,418	21,824

Eesti Energia ASi müük

Narva EJle	18,167	128,696
EPlle	85,666	0
ASle Narva Soojusvõrk	15	0
ASle Energoremont	1,140	0
ASle Kohtla-Järve Soojus	9,685	0
ASle Elektriteenused	10,865	0
ASle Elpec	86	0
Kokku Eesti Energia ASi Grupisisene müük	125,624	128,696

ASi Narva Soojusvõrk müük

Narva EJle	226	0
ASle Energoremont	725	0
Kokku ASi Narva Soojusvõrk Grupisisene müük	951	0

ASi Energoremont müük

Narva EJle	40,534	0
Eesti Energia ASle	16,135	0
EPlle	74	0
ASle Narva Soojusvõrk	1	0
ASle Kohtla-Järve Soojus	1,473	0
Kokku ASi Energoremont Grupisisene müük	58,217	0

ASi Elektriteenused müük

Eesti Energia ASle	81,759	0
ASle Energoremont	6	0
EPlle	21	0
Kokku ASi Elektriteenused Grupisisene müük	81,786	0

ASi Elpec müük

Eesti Energia ASle	190	129
Kokku ASi Elpec Grupisisene müük	190	129

Kokku Grupisisene realiseerimise netokäive ja ärikulud	3,872,560	2,345,730
---	------------------	------------------

Initialled for identification purposes only

Allkirjastatud identifitseerimiseks

Date/kuupäev.....12.10.2001.....

Signature/allkiri.....KPMG.....

KPMG, Tallinn

31 Tehingud seotud osapooltega (järg)

	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000
Realiseerimise netokäive ja kapitaliseeritud materiaalse põhivara soetus		
ASi Elektriteenused müük Eesti Energia ASle	36,353	0
ASi Energoremont müük Eesti Energia ASle	457	0
ASi Elpec müük Eesti Energia ASle	3,766	3,986
Kokku Grupisisene realiseerimise netokäive ja kapitaliseeritud materiaalse põhivara soetus	40,576	3,986
Kasum/kahjum materiaalse põhivara müügist		
EP müük Eesti Energia ASle	10,633	0
Eesti Energia ASi müük		
Narva EJle	-1	35
ASle Energoremont	1	0
ASle Elektriteenused	989	0
Kokku Eesti Energia ASi Grupisisene müük	989	35
Narva EJde müük Eesti Energia ASle	10	0
Kokku Grupisisene kasum/kahjum materiaalse põhivara müügist	11,632	35
Intressitulud ja -kulud		
Eesti Energia ASi intressitulud		
Narva EJle	28,071	22,814
ASlt Energoremont	2,047	0
ASlt Elektriteenused	165	0
ASlt Kohtla-Järve Soojus	1,762	689
Kokku Eesti Energia ASi Grupisesed intressitulud	32,045	23,503
ASi Elektriteenused intressitulud Eesti Energia ASlt	44	0
ASi Narva Soojusvõrk intressitulud Eesti Energia ASlt	48	0
Kokku Grupisesed intressitulud ja -kulud	32,137	23,503
Emaettevõtte nõuded tütarettevõtetele	31.3.2001	31.3.2000
Arvelduskrediit Narva EJle	32,443	232,522
Arvelduskrediit ASle Energoremont	20,320	0
Arvelduskrediit ASle Kohtla-Järve Soojus	25,333	9,893
Laen ASle Kohtla-Järve Soojus	3,970	3,970
Pikaajaline laen Narva EJle	84,905	84,905
Nõue Narva EJle EP aktsiate eest	469,400	0
Nõue Narva EJle strateegilise investori kaasamisega seotud kulude eest	34,925	0
Nõuded kaupade ja teenuste eest		
EPlle	9,679	9,337
Narva EJle	3,771	17,292
ASle Kohtla-Järve Soojus	16,120	6,910
ASle Energoremont	237	0
ASle Narva Soojusvõrk	8	0
ASle Elektriteenused	1,351	0
ASle Elpec	27	5
Kokku nõuded tütarettevõtetele	702,489	364,834

Seisuga 31.3.2000 oli Narva EJle antud laen summas 84 905 000 krooni kajastatud pikaajaliste finantsinvesteeringute grupis. Laen maksti tagasi 2001. aasta maikuus.

31 Tehingud seotud osapooltega (järg)

Emaettevõtte kohustused tütarettevõtete ees	31.3.2001	31.3.2000
Võlgnevus üleöödeposiiti paigutatud tütarettevõtete raha eest		
ASle Narva Soojusvõrk	3,601	0
ASle Elektriteenused	1,243	0
ASle Elpec	1,465	0
Võlad kaupade ja teenuste eest		
Narva EJle	148,938	210,973
ASle Kohtla-Järve Soojus	4,804	4,275
ASle Energoremont	537	0
ASle Narva Soojusvõrk	21	0
ASle Elektriteenused	11,879	0
ASle Elpec	462	275
Kokku võlad tütarettevõtetele	172,950	215,523

Grupisisesed tehingud toimuvad turuhinnas, selle puudumisel kasutatakse kokkuleppehindu.
EP kuulub Gruppi alates 31.3.2000.
AS Energoremont ja AS Elektriteenused kuulusid võrreldaval aruandeperioodil emaettevõtte koosseisu.

32 Segmendiaruandlus

Aruandeperioodil tegutses emaettevõttes 8 iseseisval bilansil olevat ettevõtet järgmistel tegevusaladel:

Iru EJ - elektri- ja soojusenergia tootmine;
Põhivõrk - elektrienergia ülekanne pingetel 110-330 kV ning elektrienergia juhtimiskeskus;
Jaotusvõrk - elektrienergia jaotamine pingetel 0,4-35 kV;
Energiakaubandus - elektrienergia hulgiost ja -müük;
Teenindus - elektrienergia jaemüük ja klienditeenindus;
Televõrk - telekommunikatsiooniteenuste osutamine;
Kinnisvara - kinnisvara haldus;
Keskus - Grupi juhtimine ja tugiteenused.

Aruandeperioodil tegutsesid tütarettevõtted järgmistel tegevusaladel:

EP ettevõtted - põlevkivi kaevandamine;
Narva EJ - elektri- ja soojusenergia tootmine;
AS Narva Soojusvõrk - soojusenergia jaotus ja müük;
AS Kohtla-Järve Soojus - elektri- ja soojusenergia tootmine;
AS Energoremont - energeetikaseadmete varuosade valmistamine;
AS Elektriteenused - elektrivõrkude hooldus, remont, ehitus;
AS Elpec - enegiasüsteemi projekteerimistööd.

Ettevõtted on segmendiaruandluses jaotatud ärisegmentideks järgmiselt:

Põlevkivi tootmine - EP ettevõtted;
Elektri- ja soojusenergia tootmine - Narva EJ, Iru EJ, AS Kohtla-Järve Soojus, AS Narva Soojusvõrk;
Elektrienergia ülekanne - Põhivõrk;
Elektrienergia jaotamine - Jaotusvõrk;
Müük ja klienditeenindus - Energiakaubandus, Teenindus;
Tugiteenused - AS Energoremont, AS Elektriteenused, AS Elpec, Televõrk, Kinnisvara, Keskus.

32 Segmentiaruandlus, järg

Ärsegmentide töötajate arv

	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Grupp kokku
Perioodil 1.4.2000-31.3.2001							
Töötajate arv seisuga 1.4.2000	6441	2894	154	1366	285	1647	12787
Töötajate arv seisuga 31.3.2001	5528	2435	158	966	368	1282	10737
Keskmine töötajate arv	5296	2720	158	1078	328	1350	10930
Perioodil 1.4.1999-31.3.2000							
Töötajate arv seisuga 1.4.1999	0	3295	195	1593	285	2664	8032
Töötajate arv seisuga 31.3.2000	0	2894	191	1366	285	1610	6346
Keskmine töötajate arv	0	3089	193	1472	285	2359	7398

Ärsegmentide kasumiaruanded perioodil 1.4.2000-31.3.2001

tuhandetes kroonides

	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Grupi- sisesed elimineerimised	Grupp kokku
Äritulud								
Realiseerimise netokäive								
Grupivälised tulud	243,712	664,285	11,803	106,078	3,246,631	103,550	0	4,376,059
sh realiseeritud Eestis	243,483	592,716	11,803	106,078	3,039,327	65,104	0	4,058,511
sh eksport	229	71,569	0	0	207,304	38,446	0	317,548
Grupisisesed tulud	1,288,828	2,421,452	618,636	1,285,345	410,099	325,186	-6,349,546	0
Kokku	1,532,540	3,085,737	630,439	1,391,423	3,656,730	428,736	-6,349,546	4,376,059
Muud äritulud	15,981	3,616	666	1,357	13,145	9,923	-12,639	32,049
Kokku äritulud	1,548,521	3,089,353	631,105	1,392,780	3,669,875	438,659	-6,362,185	4,408,108
Ärikulud								
Grupiväliselt ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	407,140	827,150	71,060	132,357	26,150	159,457	-35,851	1,587,463
Grupisiseselt ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	96,980	1,411,348	212,385	883,940	3,549,807	12,517	-6,166,977	0
Kokku ostetud kaubad toore, materjal ja teenused	504,120	2,238,498	283,445	1,016,297	3,575,957	171,974	-6,202,828	1,587,463
Mitmesugused tegevuskulud	181,651	372,978	24,637	63,935	49,638	105,750	-80,225	718,364
Tööjõu kulud	633,563	284,814	25,125	133,450	44,265	170,702	-15,311	1,276,608
Muud ärikulud	11,760	2,757	251	789	432	5,548	-18	21,519
Ärikasum enne põhivara kulumit	217,427	190,306	297,647	178,309	-417	-15,315	-63,803	804,154
Põhivara kulum	74,287	419,532	190,537	268,250	3,029	58,458	-8,391	1,005,702
Põhivara allahindlus	17,743	228,216	263,684	395,936	89	47,736	-2,725	950,679
Väärtuse langus (IAS 36)	0	1,459,000	512,120	1,307,691	0	0	0	3,278,811
Kokku kulum ja väärtuse langus	92,030	2,106,748	966,341	1,971,877	3,118	106,194	-11,116	5,235,192
Kokku ärikulud	1,423,124	5,005,795	1,299,799	3,186,348	3,673,410	560,168	-6,309,498	8,839,146
Ärikasum/-kahjum	125,397	-1,916,442	-668,694	-1,793,568	-3,535	-121,509	-52,687	-4,431,038
Finantstulud/-kulud	20,483	-38,052	-18,913	-58,593	-4,862	-1,860,223	1,890,690	-69,470
Kasum/kahjum vähemusosale	0	0	0	0	0	0	62,773	62,773
Puhaskasum/-kahjum	145,880	-1,954,494	-687,607	-1,852,161	-8,397	-1,981,732	1,775,230	-4,563,281

Tugi-teenuste finantstulud/-kulud sisaldavad kasumit/kahjumit tütar- ja sidusettevõtete aktsiastest.

33 Segmentiaruandlus, järg

Ärsegmentide kasumiaruanded perioodil 1.4.1999-31.3.2000

tuhandetes kroonides

	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Grupi- sisesed eliminee- rimised	Grupp kokku
Äritulud								
Realiseerimise netokäive								
Grupivälised tulud	0	607,362	66,140	344,303	3,038,411	119,170	0	4,175,386
sh realiseeritud Eestis	0	567,242	66,140	344,303	2,746,527	93,925	0	3,818,137
sh eksport	0	40,120	0	0	291,884	25,245	0	357,249
Grupisisesed tulud	0	2,339,368	464,400	1,026,407	307,865	467,253	-4,605,293	0
Kokku	0	2,946,730	530,540	1,370,710	3,346,276	586,423	-4,605,293	4,175,386
Muud äritulud	0	1,669	1	632	16,012	10,818	0	29,132
Kokku äritulud	0	2,948,399	530,541	1,371,342	3,362,288	597,241	-4,605,293	4,204,518

Ärikulud

Grupiväliselt ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	0	2,090,698	7,370	119,302	28,903	172,165	0	2,418,438
Grupisiseselt ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	0	143,811	226,353	859,103	3,185,509	139,296	-4,554,072	0
Kokku ostetud kaubad toore, materjal ja teenused	0	2,234,509	233,723	978,405	3,214,412	311,461	-4,554,072	2,418,438
Mitmesugused tegevuskulud	0	153,178	19,625	41,593	82,020	48,802	-24,740	320,478
Tööjõu kulud	0	324,585	27,427	168,774	33,428	250,453	-26,478	778,189
Muud ärikulud	0	7,223	665	1,854	52	10,395	0	20,189
Ärikasum enne põhivara kulumit	0	228,904	249,101	180,716	32,376	-23,870	-3	667,224
Põhivara kulum	0	399,500	192,946	247,939	3,765	34,055	-12,015	866,190
Põhivara allahindlus	0	51,460	9,059	4,488	0	7,653	-18,141	54,519
Kokku kulum ja väärtuse langus	0	450,960	202,005	252,427	3,765	41,708	-30,156	920,709
Kokku ärikulud	0	3,170,455	483,445	1,443,053	3,333,677	662,819	-4,635,446	4,458,003
Ärikasum/-kahjum	0	-222,056	47,096	-71,711	28,611	-65,578	30,153	-253,485
Finantstulud/-kulud	0	-29,604	-7,906	-37,892	0	-191,639	209,861	-57,180
Tulumaks	0	0	0	0	0	83	0	83
Kasum/kahjum vähemusesale	0	0	0	0	0	0	-26,082	-26,082
Puhaskasum/-kahjum	0	-251,660	39,190	-109,603	28,611	-257,300	266,096	-284,666

Tugiteenuste finantstulud/-kulud sisaldavad kasumit/kahjumit tütar- ja sidusettevõtete aktsiatest.

Ärsegmentide bilansid seisuga 31.3.2001

tuhandetes kroonides

	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Grupi- sisesed eliminee- rimised	Grupp kokku
Käibevara	525,889	450,725	7,620	33,537	389,440	1,090,467	-1,160,908	1,336,770
Põhivara	635,769	3,373,894	4,245,172	4,651,073	6,223	3,671,403	-4,139,727	12,443,807
Kokku varad	1,161,658	3,824,619	4,252,792	4,684,610	395,663	4,761,870	-5,300,635	13,780,577
Lühiajalised kohustused	265,936	1,089,208	40,617	193,177	196,244	552,083	-1,101,111	1,236,154
Pikaajalised kohustused	111,091	158,200	0	0	0	1,142,205	0	1,411,496
Kokku kohustused	377,027	1,247,408	40,617	193,177	196,244	1,694,288	-1,101,111	2,647,650

32 Segmendiaruandlus, järg

Ärsegmentide bilansid seisuga 31.3.2000

	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Grupi- sisesed elimineerimised	Grupp kokku
Käibevara	469,698	513,011	152,945	44,317	339,000	899,748	-1,339,879	1,078,840
Põhivara	487,259	4,693,959	5,043,031	6,195,634	0	3,998,517	-4,069,774	16,348,626
Kokku varad	956,957	5,206,970	5,195,976	6,239,951	339,000	4,898,265	-5,409,653	17,427,466
Lühiajalised kohustused	289,876	596,900	223,810	608,082	310,389	130,822	-1,311,643	848,236
Pikaajalised kohustused	6,558	112,159	18,605	4,708	0	885,225	-84,905	942,350
Kokku kohustused	296,434	709,059	242,415	612,790	310,389	1,016,047	-1,396,548	1,790,586

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- sisesed elimineerimised	Grupp kokku
Perioodil 1.4.2000-31.3.2001	258,098	320,090	231,567	608,261	4,289	62,562	-51,167	1,433,700
Perioodil 1.4.1999-31.3.2000	0	282,455	194,346	596,315	0	67,730	-5,189	1,135,657

Ärsegmentide rahavood aruandeperioodil 1.4.2000-31.3.2001

tuhandetes kroonides

	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Grupi- sisesed elimineerimised	Grupp kokku
Rahavood äritegevusest								
Puhaskasum/-kahjum	145,880	-1,954,494	-687,607	-1,852,161	-8,397	-1,981,732	1,775,230	-4,563,281
Korrigeerimised								
Materiaalse põhivara kulum	92,030	2,106,748	966,341	1,971,877	3,118	106,194	-11,116	5,235,192
Muud korrigeerimised	-24,245	-92	-28	-475	-5	1,893,656	-1,878,959	-10,148
Käibevarade netomuutus	-94,597	54,837	-2,346	6,722	-56,276	154,131	-15,875	46,596
Kohustuste netomuutus	111,680	294,693	-9,918	-4,441	-3,706	30,426	-65,167	353,567
Kokku rahavood äritegevusest	230,748	501,692	266,442	121,522	-65,266	202,675	-195,887	1,061,926
Rahavood investeerimisest								
Materiaalse põhivara soetus	-258,098	-321,509	-271,166	-604,807	-4,301	-62,232	73,021	-1,449,092
Materiaalse põhivara müük	42,281	301	23	23,691	1,287	117,374	-74,645	110,312
Finantsinvesteeringutega seotud netorahavood	-10,000	10,117	0	103	0	-12,415	15,564	3,369
Kokku rahavood investeerimisest	-225,817	-311,091	-271,143	-581,013	-3,014	42,727	13,940	-1,335,411
Rahavood finantseerimisest								
Saadud laene	0	29,503	8,945	461,328	68,487	234,389	-20,320	782,332
Tagasi makstud laene	-21,565	-216,586	-4,244	-1,837	0	-182,443	209,972	-216,703
Sissemaks aktsiakapitali	0	0	0	0	0	20,000	-20,000	0
Makstud dividendid	-11,772	0	0	0	0	0	6,004	-5,768
Kokku rahavood finantseerimisest	-33,337	-187,083	4,701	459,491	68,487	71,946	175,656	559,861
Puhas rahavoog	-28,406	3,518	0	0	207	317,348	-6,291	286,376

32 Segmendiaruandlus, järg

Ärsegmentide rahavood aruandeperioodil 1.4.2000-31.3.2001 (järg)

tuhandetes kroonides

	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Grupi- sisesed eliminee- rimised	Grupp kokku
Raha ja selle ekvivalendid								
Perioodi algul	241,010	313	0	0	759	6,212	-18	248,276
Perioodi lõpul	212,604	3,831	0	0	966	323,560	-6,309	534,652
Raha ja selle ekvivalentide muutus	-28,406	3,518	0	0	207	317,348	-6,291	286,376

Ärsegmentide rahavood aruandeperioodil 1.4.1999-31.3.2000

tuhandetes kroonides

	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Grupi- sisesed eliminee- rimised	Grupp kokku
Rahavood äritegevusest								
Puhaskasum/-kahjum	0	-251,660	39,190	-109,603	28,611	-257,300	266,096	-284,666
Korrigeerimised								
Materiaalse põhivara kulum	0	450,960	202,005	252,427	3,765	41,708	-30,156	920,709
Muud korrigeerimised	0	1,624	0	327	0	214,002	-209,856	6,097
Käibevarade netomuutus	0	-260,306	-151,546	1,025	-37,795	-249,701	632,660	-65,663
Kohustuste netomuutus	0	305,844	101,200	349,742	5,419	-85,370	-648,851	27,984
Kokku rahavood äritegevusest	0	246,462	190,849	493,918	0	-336,661	9,893	604,461
Rahavood investeerimisest								
Materiaalse põhivara soetus	0	-270,202	-184,950	-486,044	0	-63,954	5,648	-999,502
Materiaalse põhivara müük	0	618	17	1,113	0	43,607	-5,648	39,707
Finantsinvesteeringutega seotud netorahavood	241,010	-9,490	0	228	0	6	0	231,754
Kokku rahavood investeerimisest	241,010	-279,074	-184,933	-484,703	0	-20,341	0	-728,041
Rahavood finantseerimisest								
Saadud laene	0	31,208	0	0	0	388,788	-11,176	408,820
Tagasi makstud laene	0	-2,245	-5,916	-9,215	0	-18,818	0	-36,194
Makstud dividendid	0	0	0	0	0	-56,893	0	-56,893
Kokku rahavood finantseerimisest	0	28,963	-5,916	-9,215	0	313,077	-11,176	315,733
Puhas rahavoog	241,010	-3,649	0	0	0	-43,925	-1,283	192,153
Raha ja selle ekvivalendid								
Perioodi algul	0	5,227	0	0	0	50,896	0	56,123
Perioodi lõpul	241,010	1,578	0	0	0	6,971	-1,283	248,276
Raha ja selle ekvivalentide muutus	241,010	-3,649	0	0	0	-43,925	-1,283	192,153

33 Lõpetatud tegevused

Alates 1.5.2000 lõpetati Eesti Energia ASis oma jõududega tehtud elektriliinide ning -seadmete remondi-, hooldus ja ehitustööd Eesti põhja- ja läänepiirkondades. Tööd anti üle ASle Siemens Electroservices, kellega sõlmitud lepingus fikseeriti tellitavate tööde miinimummaht kaheks aastaks. Seoses sellega läks 356 töötajat üle AS Siemens Elektroservices koosseisu ning nimetatud firma võttis kasutusrendile Eesti Energia ASi põhivara jääkväärtusega 14 154 000 krooni. Lõpetatud tegevuse mõju kasumiaruandele tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtte	Ema- ettevõtte
	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000
Ärikulud				
Kaubad, toore, materjal ja teenused	102,907	34,600	102,892	34,600
Mitmesugused tegevuskulud	412	3,282	412	3,282
Tööjõu kulud	1,820	36,184	1,820	36,184
Kulum	0	3,514	0	3,514
Muud ärikulud	0	3	0	3
Kokku ärikulud	105,139	77,583	105,124	77,583

Aruandeperioodil telliti ASlt Siemens Elektroservices hooldus- ja remonditöid summas 101 809 000 krooni.

Alates 1.1.2000 anti suur osa varem oma jõududega Narva EJde seadmetele tehtud remondi- ja hooldustöid üle ASle Alstom Power Estonia. Seisuga 1.1.2000 läks nimetatud firmasse üle 513 töötajat Eesti Energia ASi Energoremondist ja 87 töötajat Narva EJst. Poolte kokkuleppes fikseeriti Narva EJ poolt tellitavate tööde miinimummaht kolmeks aastaks. Seisuga 1.1.2001 andis Narva EJ nimetatud firmasse üle veel 194 töötajat.

Lõpetatud tegevuse mõju kasumiaruandele tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtte	Ema- ettevõtte
	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000	1.4.2000 - 31.3.2001	1.4.1999 - 31.3.2000
Ärikulud				
Kaubad, toore, materjal ja teenused	111,379	41,760	0	25,348
Mitmesugused tegevuskulud	236	2,669	0	2,269
Tööjõu kulud	14,359	84,851	0	58,981
Kulum	0	926	0	926
Muud ärikulud	0	148	0	148
Kokku ärikulud	125,974	130,354	0	87,672

Aruandeperioodil telliti ASlt Alstom Power Estonia hooldus- ja remonditöid summas 111 131 000 krooni.

Aruandeaasta ja eelmise majandusaasta näitajad ei ole otseselt võrreldavad, kuna teostatud tööde mahtude võimalikke muutusi ei ole arvesse võetud.

34 Intressi- ja valuutariskide juhtimine

EE loeb valuutariskivabadeks kohustusteks ning laekumisteks euros nomineeritud summasid. Enamus EE laenukohustustest on euros, vaid 0,4% laenuportfelli moodustab laen USA dollarites, mille maksetähtaeg on järgmisel majandusaastal. Samuti on peamised toodangu ja teenuste müügikokkulepped välispartneritega eurodes.

Intressirisk seisneb ohus, et intressimäärade muutumine mõjutab laenudelt makstavate intresside kulu. EE pikaajalised laenud on kõik seotud muutuva intressimääraga. Intressimäärade langustrendi tõttu pole majandusaasta lõpu seisuga muutuvaid intressimäärasid tuletisinstrumentide abil ära fikseeritud.

35 Pandid, tagatised, garantiikohustused

Eesti Energia ASi poolt sõlmitud laenulepingutes on kehtestatud piirmäärad EE konsolideeritud finantsnäitajatele. Seoses varade väärtuse languse kajastamisega on novembris 2000 saadud sündikaatlaenu mahuga 547 632 000 kr lepingus ette nähtud netovarade mahu nõue 12 mld kr täitmata. Sündikaatlaenus osalenud pankadele on välja saadetud taotlused nimetatud piirangu alandamiseks 10 mld kroonile. Kuna enamus nendest pankadest on hiljem sõlmitud laenulepingus aktsepteerinud väiksemat netovarade piirmäära, siis on hinnatud tõenäoliseks, et pangad rahuldavad antud taotluse.

Seisuga 31.3.2001 kehtisid järgmised pandilepingud:

- 1) ASil Kohila-järve Soojus oli Ühispangast võetud laenu tagatiseks seatud kommertspant summas 20 000 000 krooni. Juunis 2001 ostis Eesti Energia AS nimetatud nõude Ühispangalt ning omandas selle tehinguga ka kommertspandi.
- 2) EPI on Export Development Corp laenu tagatisena panditud 9 kallurit, mille jääkmaksumus oli seisuga 31.3.2001 20 353 000 krooni.

36 Potentsiaalsed ja tingimuslikud kohustused

Energia hind

EEl on Eesti turul elektrienergia tootmise, ülekandmise ja jaotamise monopol, seetõttu kinnitab vastavad hinnad Energiaturu Inspeksioon.

Servituutide seadmise kohustus

Eesti Energia ASil lasub kehtiva asjaõigusseaduse rakendamise seaduse kohaselt servituutide seadmise kohustus elektriliinide teenindamiseks, mida on lubatud seada kuni 2008. aasta lõpuni. Eesti Energia AS alustab 2001/2002. majandusaastal liinide registreerimist maakatastris, millele hinnanguliselt kulub esimesel aastal 5 miljonit ning järgmisel neljal aastal kokku 115 miljonit krooni. Nimetatud aastatel seatakse servituute ainult uutele liinidele.

37 Hilisemad sündmused

Investori kaasamine Narva EJle

26. juunil 2001 parafeeriti Eesti Energia ASi ja NRG Energy Inc vahel infomemorandum, mis saadeti rahvusvahelistele kommertspankadele. Sellega lõppesid läbirääkimised ja osapooled on kõikides küsimustes kokku leppinud. 6. septembril 2001 kirjutati alla mandaadileping Narva EJle 285 miljoni euro suuruse laenu korraldamiseks kolme pangaga – Societe Generale, The Bank of Tokyo-Mitsubishi ja KBC Finance Ireland. Lepingud, mille kohaselt

Initialled for identification purposes only

Allkirjastatud identifitseerimiseks

Date/kuupäev.....

Signature/allkiri.....

KPMG, Tallinn

Eesti Energia AS võõrandab 49% osalusest Narva EJs, plaanitakse allkirjastada 2001. kalendriaasta jooksul.

Narva elektrijaamade renoveerimine

Aruandeaastal alustati ettevalmistusi kahe 200 MW energiaploki renoveerimiseks, mille käigus vahetatakse olemasolevad katlad välja uute keevkihttehnoloogia baasil töötavate katelde vastu.

25. mail 2001 kirjutati alla leping Foster Wheeler Energia OYga ja sügisest algavad ehitustööd. Tööde maksumus on 244 miljonit eurot ja ühe ploki renoveerimine võtab aega 28 kuud.

Initialed for identification purposes only

Allkirjastatud identifitseerimiseks

Date/kuupäev..... 13.10.2001.....

Signature/allkiri..... [signature].....

KPMG, Tallinn



KPMG Estonia

Ahtri 10A
10151 Tallinn
Estonia
Telephone +372 6 268 700
Fax +372 6 268 717

Riia 4
51004 Tartu
Estonia
Telephone +372 7 301 330
Fax +372 7 301 333

AUDIITORI JÄRELDUSOTSUS EESTI ENERGIA AS AKTSIONÄRIDELE

Oleme kontrollinud lehekülgedel 16 kuni 53 esitatud Eesti Energia AS raamatupidamise aastaaruannet, mis sisaldab kontserni ja emaettevõtte bilanssi seisuga 31.03.2001, perioodi 1.04.2000-31.03.2001 kasumiaruannet, rahavoogude aruannet ja omakapitali muutuste aruannet ning aastaaruande lisasid. Raamatupidamise aastaaruande koostamine on ettevõtte juhtkonna kohustus. Meie ülesanne on anda auditi tulemustele tuginedes hinnang raamatupidamise aastaaruande kohta.

Sooritasime auditi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimise standarditega. Need standardid nõuavad, et audit planeeritaks ja sooritataks viisil, mis võimaldaks piisava kindlustundega otsustada, ega raamatupidamise aastaaruanne ei sisalda olulisi vigu ja ebatäpsusi. Auditi käigus oleme väljavõtteliselt kontrollinud tõendusmaterjale, millel põhinevad raamatupidamise aastaaruandes esitatud näitajad. Meie audit hõlmas ka raamatupidamise aastaaruande koostamisel kasutatud arvestuspõhimõtete ja juhtkonnapoolsete raamatupidamislike hinnangute kriitilist analüüsi ning seisukohavõttu raamatupidamise aastaaruande esituslaadi suhtes tervikuna. Arvame, et meie audit annab piisava aluse arvamuse avaldamiseks raamatupidamise aastaaruande kohta.

Emaettevõtte

Oleme seisukohal, et ülalmainitud raamatupidamise aastaaruanne kajastab kooskõlas Eesti Vabariigi raamatupidamise seadusega õigesti ja õiglaselt Eesti Energia AS finantsseisundit seisuga 31.03.2001 ning siis lõppenud aruandeperioodi majandustulemust, rahavoogusid ja omakapitali muutusi.

Kontsern

Oleme seisukohal, et ülalmainitud raamatupidamise aastaaruanne kajastab kooskõlas rahvusvaheliste raamatupidamise standarditega õigesti ja õiglaselt kontserni Eesti Energia AS finantsseisundit seisuga 31.03.2001 ning siis lõppenud aruandeperioodi majandustulemust, rahavoogusid ja omakapitali muutusi.

Soovime tähelepanu juhtida asjaolule, et perioodil 26.09.-10.10.2001 selgunud uute asjaolude tõttu on Eesti Energia AS juhtkond otsustanud avalikustada täiendatud majandusaasta aruande. Käesolev järeldusotsus on antud Eesti Energia AS 31.03.2001 lõppenud majandusaasta aastaaruandele, mille valmimiskuupäevaks on 10.10.2001. Oleme väljastanud 27.09.2001 järeldusotsuse sama perioodi hõlmava, kuid 26.09.2001 valminud majandusaasta aruande kohta. Selgunud uued asjaolud põhjustasid varade väärtuse vähenemisest tingitud allahindluse ümberpaigutamise raha genereerivate üksuste vahel ning seega on võrreldes varasemalt valminud majandusaasta aruandega muudetud lisades esitatavat informatsiooni.

Tallinnas 12. oktoobril 2001

KPMG Estonia

Sulev Luiga

Vannutatud audiitor



Kahjumi katmise ettepanek

Juhatus teeb ettepaneku katta seisuga 31.3.2001 kogunenud kahjum summas 5 205 086 359 krooni aazio arvelt.

Gunnar Okk
Juhatuse esimees