

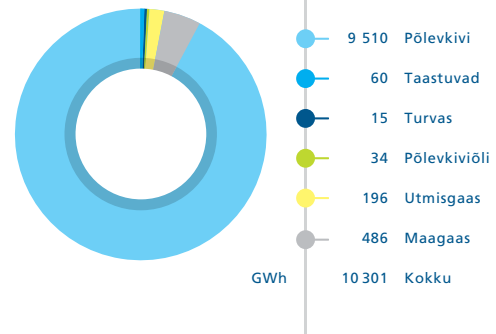
AASTAARUANNE 2005/06



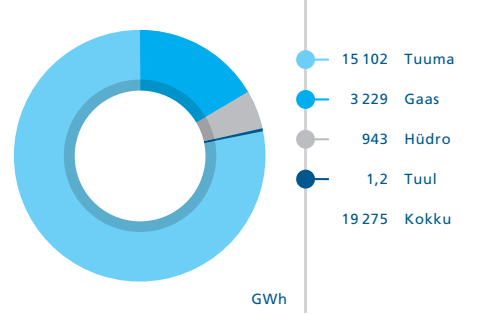
HIVIENERGIA HÜDROENERGIA TAASTUVENERGIA TUULEENERGIA PÕLEVHIVIENERGIA HÜDROENERGIA
TUULEENERGIA PÕLEVHIVIENERGIA HÜDROENERGIA TAASTUVENERGIA TUULEENERGIA PÕLEVHIVIENERGIA
TUULEENERGIA PÕLEVHIVIENERGIA HÜDROENERGIA TAASTUVENERGIA TUULEENERGIA PÕLEVHIVIENERGIA
TAASTUVENERGIA TUULEENERGIA PÕLEVHIVIENERGIA HÜDROENERGIA TAASTUVENERGIA TUULEENERGIA
PÕLEVHIVIENERGIA HÜDROENERGIA TAASTUVENERGIA TUULEENERGIA PÕLEVHIVIENERGIA HÜDROENERGIA
TAASTUVENERGIA TUULEENERGIA PÕLEVHIVIENERGIA HÜDROENERGIA TAASTUVENERGIA TUULEENERGIA
PÕLEVHIVIENERGIA HÜDROENERGIA TAASTUVENERGIA TUULEENERGIA PÕLEVHIVIENERGIA HÜDROENERGIA
TAASTUVENERGIA TUULEENERGIA PÕLEVHIVIENERGIA HÜDROENERGIA TAASTUVENERGIA TUULEENERGIA PÕLEVHIVIENERGIA
HÜDROENERGIA TAASTUVENERGIA TUULEENERGIA PÕLEVHIVIENERGIA HÜDROENERGIA TAASTUVENERGIA TUULEENERGIA PÕLEVHIVIENERGIA

ELEKTRIJAAMADE ELEKTRIENERGIA
TOODANG HÜTUSTE JÄRGI 2004/05. AASTAL

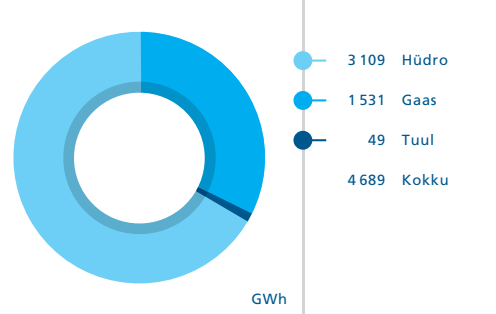
EESTI



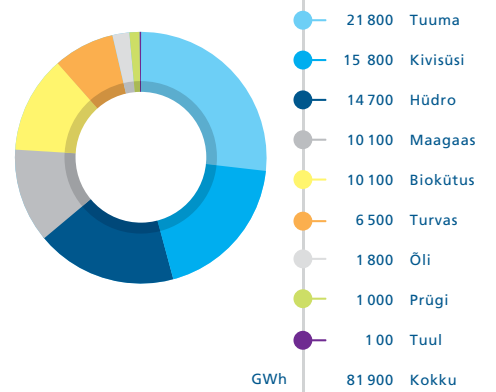
LEEDU



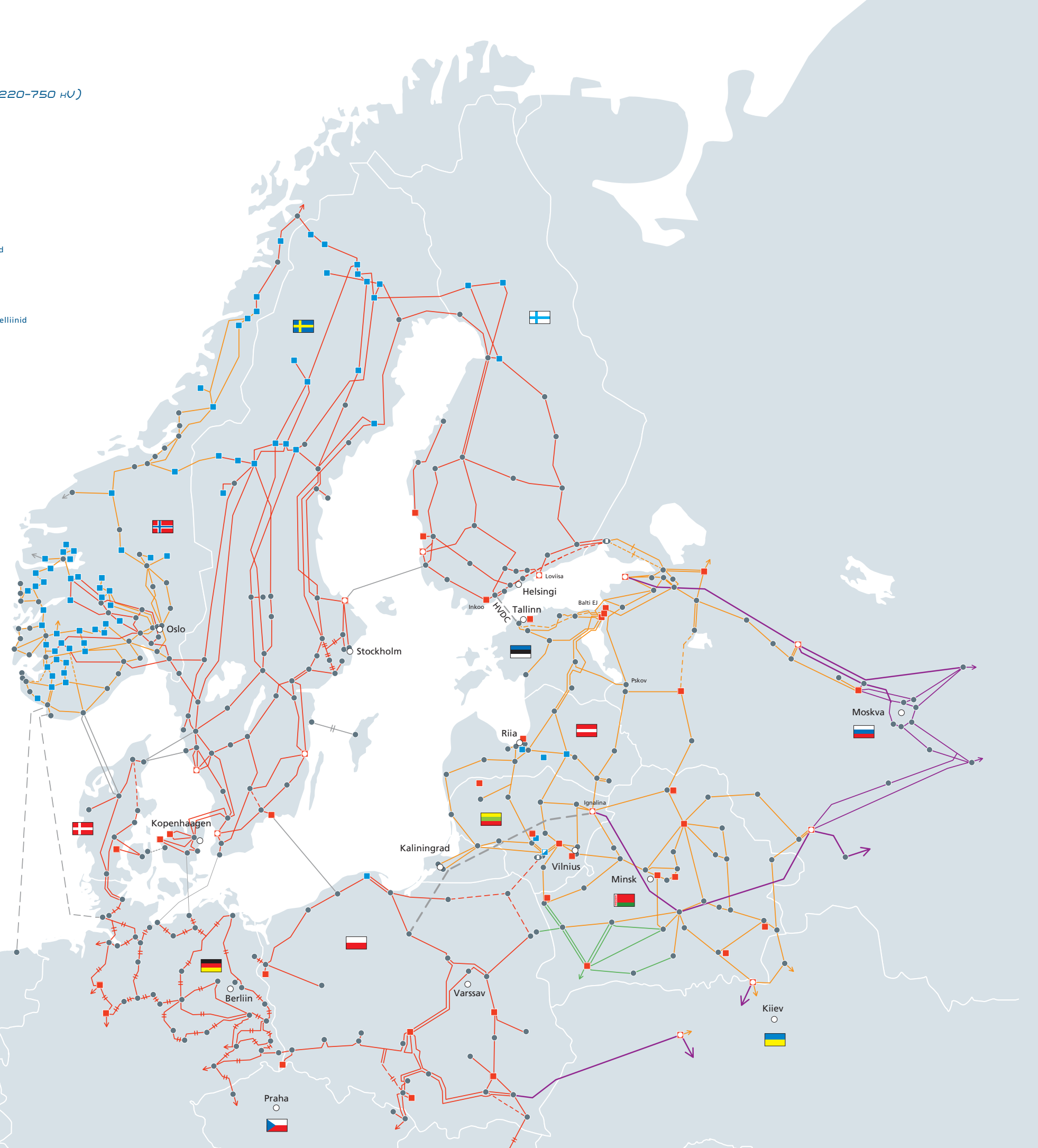
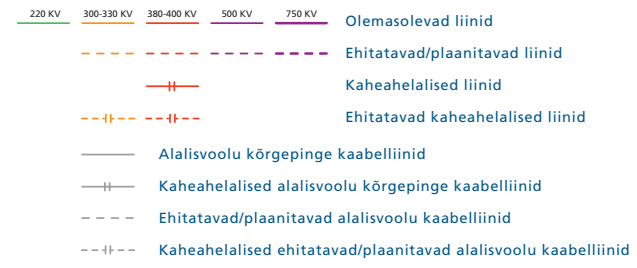
LÄTI



SOOME



PÕHJA-EUROOPA ELEKTRISÜSTEEMI HAART (220-750 KV)



TÄHTSAMAD SÜNDMUSED 2005/2006

- Moody's tõstis Eesti Energia krediitireitingu positiivse välja-vaatega A1-le. Standard & Poor's kinnitas Eesti Energia reitingu tasemel A-, muutes senise negatiivse välja-vaate stabiilseks.
- Alustati Eesti-Soome merekaabli Estlink ehitustöödega. See on esimene samm meie ühendamiseks Euroopa elektri-süsteemiga.
- Võlakohustuste tähtaja pikendamiseks korraldas Eesti Energia võlakirjaemissiooni, vahetades 2009. aastal lunastatavad võlakirjad välja 2020. aastal lunastatavate võlakirjade vastu. Sellega on Eesti Energia endale pikaks ajaks garanteerinud soodsa fikseeritud intressiga finantseerimise.
- Eesti Energia, Latvenergo ja Lietuvos Energija sõlmisid kolmepoolse kokkuleppe Leedusse uue tuumajaama rajamise võimalikkuse uurimiseks.
- Vahetus Eesti Energia juhatuse ametisse astusid Sandor Liive juhatuse esimehena, Tiit Nigul Teeninduse juhina ja Margus Kaasik finantsdirektorina.
- Eesti Energia kontsern teenis 31. märtsil 2006 lõppenud majandusaastal 8348 miljoni krooniste äritulude juures 2146 miljonit krooni kasumit ning investeeris samal ajal 2390 miljonit krooni.

KONTSERNI TÄHTSAMAD MAJANDUSNÄITAJAD

		2005/2006	2004/2005	2003/2004	2002/2003	2001/2002
Elektrienergia müük kokku	GWh	8 002	7 983	7 675	6 931	6 067
Sh elektrienergia kodumaine müük	GWh	6 235	5 947	5 702	5 369	5 276
elektrienergia eksport	GWh	1 766	2 036	1 973	1 562	791
Soojusenergia müük	GWh	1 981	1 977	2 168	2 361	2 169
Kokku kodumaised elektrivõrgu kaod		12,1%	12,5%	13,9%	15,6%	14,6%
Sh jaotusvõrgu kaod		9,8%	10,2%	11,1%	11,9%	11,8%
Müügitulu	mln kr	7 086	6 176	5 901	5 721	4 899
Ärikasum enne kulumit	mln kr	4 133	2 331	2 077	2 065	1 531
Puhaskasum	mln kr	2 119	671	516	646	341
Rahavood äritegevusest	mln kr	3 563	1 960	1 839	1 797	1 200
Investeeringud	mln kr	2 391	2 502	3 106	3 726	1 844
Varad aasta lõpul	mln kr	23 420	20 617	19 481	18 541	14 816
Võlakohustused aasta lõpul	mln kr	5 403	4 834	4 611	4 313	1 936
Omakapital aasta lõpus	mln kr	15 199	13 145	12 446	11 922	11 256
Omakapital / varad aasta lõpul		65%	64%	64%	64%	76%
Investeeritud kapitali tootlus		13,3%	5,5%	4,7%	5,7%	3,4%
Netovõlg / ärikasum enne kulumit		0,7	1,8	1,9	1,4	0,9
Intressi kattekordaja		9,4	8,1	7,5	9,1	15,8
Töötajate keskmine arv		8 983	9 542	9 754	9 768	10 349

Eesti Energia lühidalt	2
Strateegilised eesmärgid	3
Visioon, missioon	4
Juhatuse esimehe pöördumine	5

MAJANDUSTULEMUSTE KOHKUVÕTE

Ülevaade	8
Ärikasum kasvas hüppeliselt	13
EVA tõusutrendis	15
Investeeringutegevus on keskendunud jaotusvõrgule ja põhivõrgule	17
Rahavood ja finantseerimine	17
Lühiajaline prognoos	18

TEGEVUSVALDKONNAD

Teenindus	22
Jaotusvõrk	23
Põhivõrk	24
Estlink	
Narva Elektri jaamad	25
Iru Elektri jaam	
Kohtla-Järve Soojus	26
Taastuenergia ettevõtte	27
Eesti Põlevkivi	
Elektriteenused	30
Elpec	
Energoremont	31
Televõrk	
Elektrikontrollikeskus	
Väärtustame professionaalsust ja koostööd	32
Tulevikuenergia sihtkapital	34
Toetame Eesti arengut	35

HESKHONNARUANNE

Keskonnapolitiika	39
Keskonnaeesmärgid	
Energeetika keskkonnamõjud Eestis	40
Keskonna ja kvaliteedijuhtimine	47
OSELCA projekt ehk põlevkivielektri olemusringi hindamine	
Roheline Energia ja taastuenergeetika	48
Energiasäästualane tegevus	50
Ökoloogialabor	
Töökeskkond	51

RAAMATUPIDAMISE AASTARUANNE

Juhatuse deklaratsioon	54
Bilanss	55
Kasumiaruanne	56
Rahavoogude aruanne	57
Omakapitali muutuste aruanne	58
Raamatupidamise aastaaruande lisad	60

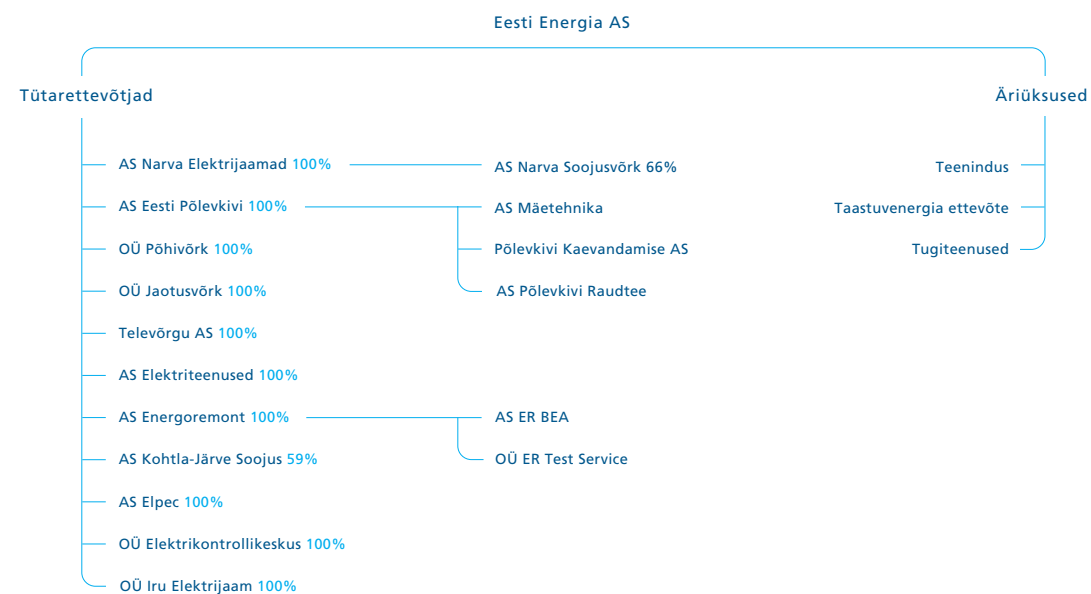
Auditiitori järeldusotsus	101
Kasumi jaotamise ettepanek	102
Juhatuse ja nõukogu liikmete allkirjad majandusaasta aruandele	103

EESTI ENERGIA LÜHIDALT

Eesti Energia on energiafirma, mis tegeleb nii elektri kui ka soojuse tootmise, müügi ja kohaletoomisega tarbijatele. Ettevõtte omab põlevkivikaevandusi, millest kaevandatav põlevkivi on põhiliseks energiatootmise tooraineks. Samuti tegeleb ettevõtte energiasüsteemide rajamise ja hooldusega.

- Eesti Energia asutati 1939. aastal.
- Eesti Energia 100% aktsiate omanik on Eesti Vabariik.
- Eesti energiasüsteem on maailmas ainus, mis kasutab energia tootmiseks põhiliselt põlevkivi.
- Standard & Poor's on Eesti Energiale andnud reitingu A- stabiilse väljavaatega ja Moody's positiivse väljavaatega A1.
- Eesti Energia võlakirjad on noteeritud Londoni börsil.
- Energiatehnoloogia uuringuteks loodud sihtkapitali panustab Eesti Energia järgmise kolme aasta vältel 150 miljonit krooni.
- Eesti Energial on üle 480 000 kodukliendi ning üle 22 000 äriklendi. Äriklendi tarbimiskohti aga kaks korda rohkem – ligi 50 000 objekti.
- Eesti Energia Jaotusvõrk haldab 18 862 alajaama ja 57 493 kilomeetrit elektriliine, Põhivõrk 143 alajaama ja 4991 km kõrgepingeliine.
- 2005/06. majandusaasta lõpu seisuga on installeeritud elektriline võimsus Narva Elektriijaamades kokku 2380 MW, Iru Elektriijaamas 190 MW, Ahtme koostootmisjaamas 30 MW.
- Taastuvenergiat toodeti majandusaastal 6100 MWh.
- Televõrk alustas 2006. aasta alguses kiire internetiteenuse pakkumist.
- Töötajate arv Eesti Energia ettevõtetes oli 2005/06. majandusaasta lõpul 8756.
- Eesti Energia tunnustati juba teist korda Eesti kõige keskkonnasõbralikumaks ettevõtteks.
- Eesti Põlevkivi on üks Eesti suurimaid metsaistutajaid (kokku 11,4 tuhat hektarit).
- Kokku toetas Eesti Energia kontsern 2005/06. majandusaastal mitmesuguseid ettevõtmisi 5,542 miljoni krooniga, sh Eesti Terviseradade projekti 3,35 miljoni krooniga.

EESTI ENERGIA STRUKTUUR



STRATEEGILISED EESMÄRGID

VÕRGU HVALITEET

AASTAHS 2010 JAOTUSVÕRGUS:

- alandame jaotusvõrgu rikkeid 50%
- vähendame jaotusvõrgu võrgukadu 7%-ni
- likvideerime kõigi klientide pingeprobleemid.

AASTAHS 2010 PÕHIVÕRGUS:

- vähendame liinide ja alajaamade rikete arvu 20%
- vähendame liinide ja alajaamade korrashoiuks vajalikke käidukulusid 20%
- kaasajastame 80% Eesti elektrisüsteemi 330 KV alajaamadest.

TOOTMISPORTFELLI MITMEHESISTAMINE

JÄTHAME PÕLEVHIVIST ELEKTRITOOTMISE TEHNOLOOGIA ARENDAMIST
 OSALEME TUUMAJAAMA RAJAMISE ARENDUSPROJEKTIDES
 SEAME PRIORITEEDIKS HOOSTOOTMISE JA TAASTUVENERGIA
 RAJAME GAASITURBIINE TUULEENERGIA RESERVI TAGAMISEKS

UUED ÜHENDUSED, TOOTED JA TURUD

PÕLEVHIVI HASUTUSVÕIMALUSTE LAIENDAMINE
 TEISE MEREHAABLI RAJAMINE SOOME
 AASTAL 2010 10%-LINE TURUOSA EESTI INTERNETITEENUSTEST

HASUVÕIMALUSED ELEKTRIÄRIS

2007 ALUSTADA MÜÜKI SOOME ELEKTRITURUL

- Estlinki valmimise järel saame alustada elektrienergia müüki Soome

OMANDADA JAOTUSVÕRGUETTEVÕTTEID

- Oleme huvitatud Baltimaades jaotusvõrguettevõtete soetamisest

TEHA HOOSTÖÖD PÕHJA- JA BALTIMAARDE ENERGIAFIRMADEGA

- Oleme avatud koostööle eri energiafirmadega mitmesuguste projektide raames

VISIOON AASTANI 2015:

MÜÜME ENERGIAT
2 MILJONILE KLIENDILE
LÄÄNEMERE PIIRKONNAS

MISSIOON:

KOGU MEIE ENERGIA
INIMESE HEAKS

TEEL TULEVIHKU

Ma soovin, et Eesti Energiat aastal 2039 juhtiv mees või naine on Euroopa parima energiaettevõtte eesotsas. Et see soov saaks teoks, on endast parima andmine minu ja kõigi mu kolleegide igapäevane eesmärk, sest tänaste otsuste mõju kestab energeetikas kaua. Seega, 33 aasta pärast juhtuvad sündmused on täna ka meie teha.

Järgmisel 30 aastal mõjutavad Eesti Energia tegevust võitlus energiaressursside pärast, turgude avanemine, karmistuvad keskkonnanõuded ja energiafirmade rahvusvaheline laiendumine. Selleks et neis tingimustes edukas olla, peame mitmekesistama oma tootmisvõimalusi, olema keskkonnasõbralikud, saavutama klientide rahulolu ja suurendama nende hulka oma tegevust laiendades. Sellega tagame Eesti energiasõltumatuse.

Kõigile tänastele ja tulevastele klientidele mõeldes võtab Eesti Energia need väljakutsed julgelt vastu. Nii teemegi kõigepealt elektrivõrgu korda kiiremini, kui seni plaanitud. Loomes maailmas uue puhtama põlevkivist elektri tootmise tehnoloogia. Uurime alternatiivenergia kasutuselevõtu võimalusi, rajame uusi ühendusi meie naabritega Läänemere ümber. Lisaks muutume pidevalt paremaks klientide teenindamisel.

Eesti Energia on otsustanud saada endale 2015. aastaks kaks miljonit klienti. Kiire arvutus näitab, et kõigest veerand neist võib elada Eestis – siin lihtsalt ei ole rohkem kodusid ja ettevõtteid. Ülejäänud kliendid saavad meiega liituda teistest Läänemere ümbruse riikidest. Klientide hulga kasvust saab kvaliteedi kõrval meie tegevuse teine mõõdupuu.

Eesti Energia vastutab Eesti põlevkivivarude targa kasutamise eest. Ehkki põlevkivi ei näe välja nagu teemant või kuld, vaid vastupidi, on väga tagasihoidlikult pruun ja tolmune, on see siiski meie tähtsaim maavara. Põlevkivi on andnud Eestile võimaluse iseseisvaks energiatootmiseks. Me uurime põlevkivi kasutamise uuenduslikke meetodeid, et neid võimalikult kiiresti ellu rakendada. Me arendame põlevkivi põletamisel tehnoloogiat, mis on puhtam ja väiksema mõjuga loodusele. Et meie

klientidel oleks kindel elekter ka mitmekümne aasta pärast, investeerib Eesti Energia tulevikutehnoloogiasse, mis annavad energiatootmiseks kõige mitmekesisemad võimalused. Tulevikuenergia Sihtkapital, põlevkivist oli tootmise laiendamise kava, süsihappegaasi püüdmise võimaluste kaardistamine, tuumaajaama rajamise uuringus osalemine ning tuhaväljadele tuulepargi rajamise võimaluste uurimine on seejuures vaid mõned näited sellest, kuidas toetame tulevikku suunatud algatusi.

Ma tahan, et aasta 2039 oleks Eesti Energiale hea aasta ning et ka aeg enne seda oleks hea. See on minu ja kõikide mu kolleegide töö siht. Pole tähtis, millisest „eestienergiast“ me räägime. On see siis mees, kes talvise tormi ajal Põlvamaal metsas liine puhastab, mees, kes 60 meetri sügavusel maa all põlevkivi kaevandab, mees, kes iga päev Narva lähistel elektrijaamu töös hoiab või proua, kes Pärnus kliente teenindab, – ühes asjas on nad kõik ühte meelt. Meie saame muuta oma tegevusega iga inimese elu paremaks.

Me kõik teeme tulevikku.

Miks ma nimetan just aastat 2039? Sellepärast, et siis saab Eesti Energia 100 aastaseks. Oleksin võinud valida ka aasta 2050 või 2100. Jutt oleks ikka sama.



Sandor Liive
Juhatuse esimees



Eesti Põlevkivi juhatuse esimees Mati Jostov • Narva Elektriijaamade juhataja Ilmar Petersen • Eesti Energia juhatuse esimees Sandor Liive • Põhivõrgu juhataja Henn Jõe

Teeninduse juht Tiit Nigul • Jaotusvõrgu juhataja Margus Uudam • Eesti Energia finantsdirektor Margus Kaasik • Eesti Energia tehnikadirektor Lembit Vali.

Eesti Energia areneb ja uueneb. Eelmisel aastal täiendati Eesti Energia meeskonda ja tutvustati mitmeid uusi algatusi. Üks neist on Eesti-Soome merekaabli ehitus, mis on esimene samm Eesti ühendamisel Euroopa elektrivõrkudega.

MAJANDUSTULEMUSTE KOKKUVÕTE

ÜLEVAADE

Eesti Energia saavutas tugeva kodumaise elektrimüügi, elektrienergia ekspordi ning efektiivse majandustegevuse toel 2005/06. majandusaastal rekordilise 2119 mln kroonise puhaskasumi. Kvoodikaubanduse mõju arvestamata oli puhaskasum 962 mln kr.

2005/06. majandusaasta mõjukaimaks sündmuseks oli Eesti–Soome merekaabli Estlink ehitustööde alustamine. Usume, et pikemas perspektiivis mõjutab Estlink oluliselt nii Eesti kui ka Balti energiaturgu tervikuna.

Ettevõtte pikaajalise finantseerimise kontekstis oli olulisim sündmus 2005. aasta lõpus korraldatud pikaajaliste eurovõlakirjade emissioon. Novembris 2005 emiteeriti 300 mln euro väärtuses võlakirju, mille tähtaeg on 2020. aastal. Senised 2009. aasta tähtajaga võlakirjad osteti tagasi või vahetati 2020. aasta tähtajaga võlakirjade vastu. Sellega tagati Eesti Energia stabiilne finantseerimine perioodil, mil avaneb elektrienergia turg ja karmistuvad keskkonnapiirangud. Moody's tõstis Eesti Energia krediitireitingu eelmise majandusaasta lõpu A3-lt positiivse väljavaatega A1-le. Standard & Poor's kinnitas Eesti Energia reitingu tasemel A-, muutes negatiivse väljavaate stabiilseks. Paranenud krediitireiting võimaldab pikemas perspektiivis vähendada Eesti Energia intressikulusid.

Ignalina tuumaelektrijaama ühe ploki sulgemine andis Eesti Energiale võimaluse siseneda Leedu elektrienergiaturule ja esmakordselt Leetu elektrienergiat ekspordida. Peale Narva Elektrijaama kahe uue keevkihttehnoloogiaploki valmimist keskendus investeerimistegevus tootmiselt elektrivõrkude arendamisse. Sisemine võrgukadu langes Eesti Energia ajaloo madalaimale tasemele.

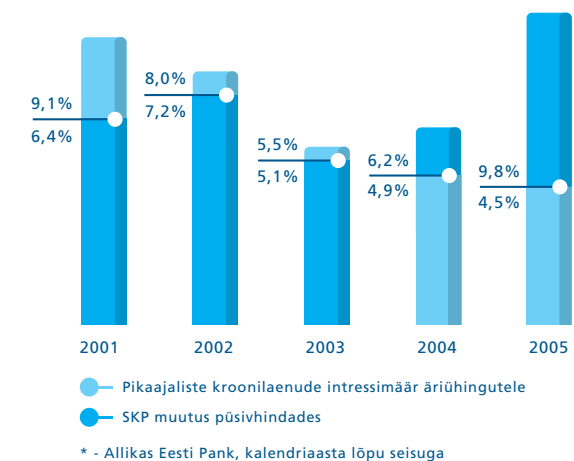
Pikema perspektiivi oluliseks sündmuseks tuleb pidada 2006. veebruaris kolme Balti riigi peaministri toetust otsusele uurida Ignalinasse uue tuumajaama rajamise võimalust. Sellele tuginedes kirjutasid 2006. märtsis riikide juhtivate energeetikaettevõtte, s.o Eesti Energia, Latvenergo ning Lietuvos Energija juhid alla memorandumile uue tuumajaama teostatavusuuringu alustamiseks.

JÄTKUVALT SOODNE MAJANDUSHESHKOND

Märtsis 2006 andsid Eesti Konjunktuuriinstituudi (EKI) küsitlitud majandusanalüütikud Eesti majanduse üldseisundile maksimaalse hinnangu (9 punkti). Positiivsete arengute taga võib näha Eesti Euroopa Liitu kuulumise mõju, mis osutus prognoositust tugevamaks. EKI poolt detsembris läbi viidud eriuuringust nähtub, et liitumisest Euroopa Liiduga sai kasu 53% ettevõttest ja kaotas vaid 9%.

2005. kalendriaasta neljandas kvartalis oli Eesti SKP reaalkasv 11,1%, 12 kuu jooksev reaalkasv ulatus 9,8%-ni. Rahandusministeeriumi hinnangul oli majanduskasvu aluseks peamiselt sisenõudluse kasv, mis tugines madalatele intressimääradele, soodsatele laenuitingimustele ning kasutatava tulu kasvule. Suhteliselt tugevale majanduskasvule aitasid kaasa mõõdukas inflatsioonimäär ja positiivsed tööturuarengud. Eesti reaalne SKP kasv ületab jätkuvalt eurosooni majanduskasvu, mis ulatus 2005. aastal 1,6%-ni. Rahandusministeeriumi hinnangul kujuneb 2006. aasta majanduskasvuks 8,2% ja 2007. aasta majanduskasvuks 7,7%, samas kui Euroopa Komisjoni 2005. sügisprognoosi kohaselt ulatub euroala majanduskasv 2006. aastal 1,9%-ni ja 2007. aastal 2,1%-ni.

MAJANDUSKASV JA INTRESSIMÄÄRAD*



* Allikas: Eesti Pank, kalendriaasta lõpu seisuga.

2005. AASTAST HÄIVITATI EUROOPA LIIDUS HEITEHAUBANDUSTURG

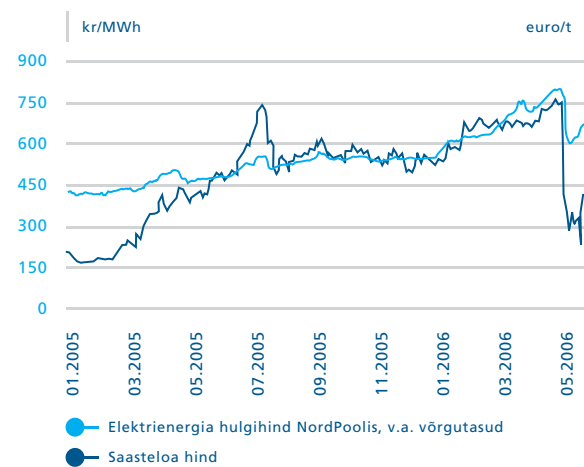
1997. aasta detsembris astusid arenenud majandusega riigid Kyoto protokolliga allkirjastamisega esimese olulise sammu kasvuhoonegaasidest põhjustatud kliima soojenemise peatamiseks. Esmalt kokkulepitud eesmärk oli aastaks 2010 vähendada kasvuhoonegaaside heiteid võrreldes 1990. aasta tasemega 5,2% võrra. Protokolliga jõustumiseks oli vaja, et selle ratifitseerisid vähemalt 55 osalisriiki, kelle heitkogused moodustavad 55% kogu heitest. 2004. aasta lõpus ratifitseeris viimase suurte

emissioonidega riigina protokoll Venemaa. Kyoto leppega ette nähtud eesmärged on võimalik saavutada, kasutades emissioonilubadega kauplemist ning projektipõhiseid mehhanisme nagu ühisrakendus (joint implementation) ja puhta arengu mehhanism (clean development mechanism).

Euroopa Liidus käivitati keskkonnapoliitika ühe rakendusena heitelubadega kauplemise süsteem. Selle süsteemi raames kauplevad Euroopa riikide ettevõtted praegu süsihappegaasi (CO₂) saastelubadega, mille olemasolu on vajalik muuhulgas ka põlevkivi põletamisel eralduva CO₂ õhku paiskamiseks. Eesti Vabariigi valitsus eraldas riikliku jaotuskava alusel Eesti Energia ettevõtetele kodumaise tarbimise ning elektrienergia ekspordinõudluse katmiseks 2005–2007 heitelubasid 46,7 mln tonni CO₂ jaoks.

2005. aastal jäi osa ettevõttele eraldatud saastekvootidest oodatust madalama elektrienergia müügi ja keskkonناسäästmisele suunatud investeeringute tõttu kasutamata. Heitekaubanduse mõju Eesti Energia majandustulemustele oli 1157 mln kr. Erakorralised kvootide müügiga seotud tulud planeerime vastavalt nõukogu poolt heaks kiidetud strateegiale investeerida tootmisportfelli mitmekesistamiseks, mille üks prioriteete on keskkonناسõbralike energiatootmisvõimsuste rajamine ning olemasolevate tootmistehnoloogiate arendamine.

CO₂ JA ELEKTRI HIND



EUROOPA AVATUD ELEKTRITURGUDEL ON HINNAD KÜTUSEHINDADE KASVU NING HEITEKAUBANDUSE KÄIVITUMISEGA ÜLES LIIKUNUD

Energiaäri on globaalne ning elektriäri rahvusvaheline. Euroopa Liit on võtnud üheks oma eesmärgiks energiaturgude liberaliseerimise, Eestile lähimad turud on Põhjamaade NordPool ning Saksamaa EEX. Alates 2005. aasta algusest on elektrienergia hind nii nendel kui ka teistel Euroopa elektriturgudel oluliselt kasvanud. Peamisi põhjuseid on kolm: nafta hinna kallinemine, suhteliselt külm ja kuiv ilm Põhja-Euroopas ning Euroopa heitekaubandussüsteemi käivitumine. Pooletise aasta jooksul on hinnad NordPoolis ning EEXis kasvanud rohkem kui 50%. 2006. aasta teises kvartalis maksis baasenergia ilma võrgutasudeta Põhjamaade elektrienergia hulgiturul NordPool rohkem kui 670 krooni/MWh.

REGULEERITUD TURUL KORRIGEERITI ELEKTRIVÕRGU TASUSID JA ELEKTRIENERGIA HINDU

Võrgutasude arvutamise aluseks on meetoodika, mille põhjal kujuneb võrgutasu regulaatori poolt aktsepteeritud kuludest, millele on lisatud investeeritud kapitalist sõltuv ärikasum. Ärikasumi arvutamise aluseks on võrreldavate ettevõtete tootlused, võttes arvesse Eesti majanduse spetsiifikat. Energiaturu Inspeksioon on aktsepteerinud mõistliku tootlusena Jaotusvõrgu puhul 7,4% ning Põhivõrgu puhul 6,9%. Samaaegselt kiitis regulaator heaks võrkude plaani investeerida 2004/05. majandusaastal ja järgmisel kolmel aastal kokku keskmiselt 1,1 mld kr aastas.

Võrgutasud on kooskõlastatud kolmeks aastaks. Perioodi jooksul korrigeeritakse iga 12 kuu möödudes kõiki võrgutasusid vastavalt teatud parameetrite muutumisele: kord aastas korrutatakse kõik võrgutasud läbi korrigeerimisega.

Korrigeerimisega võtab arvesse:

- müügi mahut muutust võrreldes eelneva perioodiga (ette määratud hinna kooskõlastamisel);
- mittekontrollitavate kulude muutust (näiteks taastuvenergia ost või selle ostu kompenseerimine);

- eelneva 12 kuu inflatsiooni (THI) ja efektiivsuse kasvu (X);
- investeeringuid varem kokkulepitud mahus ning sellest tulenevat kapitalikulu ja põhjendatud tulukuse muutust.

1. märtsist 2006 korrigeeriti võrgutasusid ja lubatud keskmise hinna raames elektrienergia hinnapakette. Koduklientidele ja väikestele äriklientidele ei toonud korrigeeritud võrgutasud ja elektrienergia hind kaasa olulisi muutusi. Koduklientide hinnapakettides Kodu 1–4 hind vähesel määral alanes, Küttepaketi hind jäi keskmisele kasutajale samaks. Keskmiste ja suurte äri- tarbijate jaoks, kes kasutavad pakette EN4–EN7, tõusis elektri- hind keskmiselt 3%.

2005. aastal valdavas osas Euroopa riikides elektrienergia hin- nad nii kodu- kui äriklientidele tõusid. Selle põhjustasid järsult tõusnud energiakandjate hinnad ja käivitunud heitekaubandus. Suuremates riikides tõusid hinnad kodutarbijatele nt Suurbri- tannias 16,1%, Tšehhis 13,7%, Itaalias 7,5%. Suurtarbijatele tõusid hinnad samades riikides vastavalt 40,2%, 21,6%, 10,8%. Soome elektriturul tõusid kodumajapidamistele müüdava elektri hind 2,1%. Rootsis tõusis elektrienergia hind kodutari- bijatele 3,5% ja suurtarbijatele 27,1%.

ÄRITULUD HASVASID MÄRKIMISVÄÄRSELT

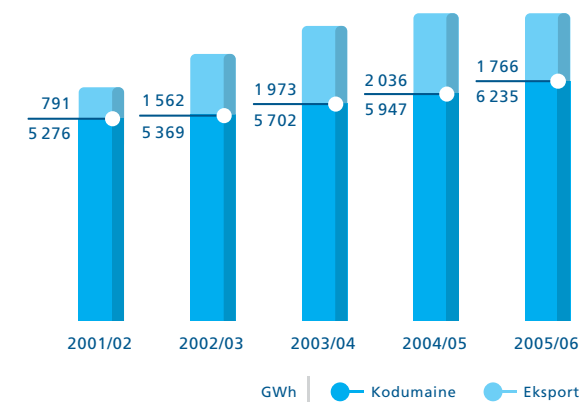
Äritulud, mln kr	2005/06	2004/05
Põlevkivi tootmine	1 860	1 747
Energia tootmine	5 233	3 913
Õli tootmine	396	255
Elektrienergia ülekanne	1 080	968
Elektrienergia jaotamine	2 485	2 161
Müük ja klienditeenindus	3 679	5 088
Tugiteenused	803	715
Elimineerimised	-7 188	-8 629
Konsolideeritud äritulud	8 348	6 218

Kodumaine elektrienergia müük kasvas 4943 mln kroonini (+11,1%) ehk võrreldes 2004/05. majandusaastaga lisandus käibele 494 mln kr. Elektrienergia turg on hetkel avatud klientidele, kelle elektrienergia tarbimine ületab 40 GWh aastas. Alates 1. jaanuarist 2009 avatakse 35% turust ning 1. jaanuarist

2013 on kogu turg avatud. Mahuliselt kasvas elektrienergia kodumaine müük 289 GWh ehk 4,9%. Müük kasvas kahes segmendis: äriklientidele 6,1% ja koduklientidele 4,7%; müük võrguettevõtjatele kahanes 5,1%.

Elektrienergia kodumaise nõudluse mootoriks oli jõudsalt kasvanud majandus. 2005/06. aasta keskmine temperatuur oli 0,4 kraadi võrra madalam kui 2004/05. aastal, mis võrreldes möödunud majandusaastaga kasvatas elektrimüüki täiendava 50 GWh võrra.

ELEKTRIENERGIA MÜÜK



Eesti Energia **elektrienergia eksport** vähenes mahuliselt 270 GWh (-13,2%) võrra 1766 GWh-ni. Vaatamata mahtude vähenemisele teeniti ekspordist tulu 103 mln kr (+19,5%) rohkem kui eelmisel majandusaastal. Eksport Läti kasvas 2005/06. majandusaasta jooksul 158 GWh võrra. Ignalina tuumaelektri- rijaama plaanilise hoolduse ajal sisenes Eesti Energia esma- kordselt Leedu elektriturule. Ekspordimahuks Leetu kujunes 217 GWh, ning see moodustas Eesti Energia elektriexpordist märkimisväärse osa – 12,2%. Ekspordimahtude vähenemise põhjustas põlevkivi ümbertöötlemislepingu lõpetamine Vene- maa energiaettevõttega Lenslanets.

Soojusenergia müük moodustas 2005/06. majandusaastal 505 mln kr (kasv 6,1%), kasvades mahuliselt 1981 GWh-ni (+0,2%). Soojusenergia müük Narva Elektriijaamades kahanes 539 GWh-ni (-6,7%), Iru Elektriijaamas kasvas müük 1 234 GWh-ni (+2,8%) ja Kohtla-Järve Soojuses kasvas 208 GWh-ni (+5,3%).

Narva Elektri jaamade soojuste müügi kahanemine oli peamiselt tingitud asjaolust, et uute keevkihtkatelde ehitusperioodil ostis katelde ehitaja Narva Elektri jaamadelt soojust. Koos katelde valmistamisega lõppes nimetatud tehing.

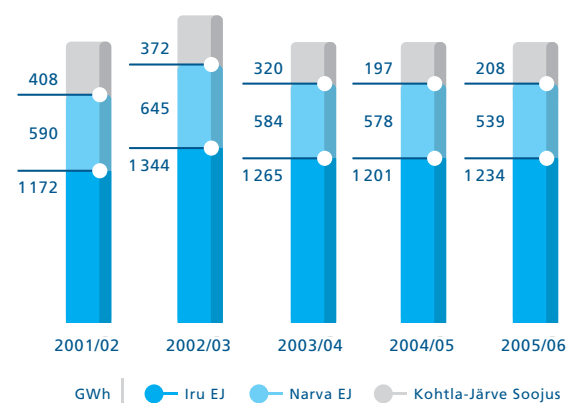
Põlevkivi müük suurenes majandusaastal võrreldes 2004/05. majandusaastaga 0,5%, ulatudes 208 mln kroonini. Müük kahanes naturaallühikutes 53 tuhat tonni (-2,8%), mille kompenseeris kõrgem väljamüügihind. Põlevkivi tootmine ja müük on otseselt seotud elektrienergia ja põlevkiviõli nõudlusega.

Põlevkiviõli müügitulud suurenesid 73,0% (+146 mln kr). Kütteõli hind on otseselt seotud toornafta hinnaga. Toornafta hind on alates 2003. aasta algusest kasvanud rohkem kui 100%. 2005/06. majandusaastal püsis toornafta hind ajaloolistest toornafta hinnatasemetest tunduvalt kõrgemal tasemel (50–60 dollarit). See tõstis ka kütteõli hinda. 2005/06. majandusaasta põlevkiviõli müük moodustas 117 tuhat tonni, suurenedes 3,4%.

Muude toodete ja kaupade müük moodustas aruandeperioodil 260 mln kr, mis on võrreldes eelmise majandusaasta sama perioodiga ligi kaks korda rohkem. Peamise osa kasvust moodustas ASi Energoremont poolt toodetud energeetikaseadmete ekspordi suurenemine 63 mln kr võrra.

Teenuste müük 2005/06. majandusaastal moodustas 192 mln kr, mis on 7,7% rohkem võrreldes eelmise majandusaasta sama perioodiga. Teenuste hulgas kasvasid varade rendi- ja hooldustulud (5,13 mln kr, +36,1%) ning remondi- ja ehitusteoste müük (1,8 mln kr, +4,3%).

SOOJUSENERGIA MÜÜK



NAFTA HIND



ÄRIKASUM KASVAS HÜPPELISELT

Majandustulemuste kujunemise mõttes väärivad eraldi nime-tamist mitmed tegurid: esiteks majanduse üldise kasvu toel tõusev kodumaine elektrimüük ja üldise energiahindade kasvu mõjul tõusnud ekspordihinnad ning teiseks kütteõli kõrge maailmaturu hind, mille tulemuseks oli põlevkivi müügihinna oluline kasv. Kolmas oluline majandustulemusi positiivselt mõjutav tegur oli tootmise ja võrkude efektiivsuse suurenemine. Negatiivset mõju avaldasid eelnevate perioodide aktiivse investeerimistegevuse tulemusena kasvanud kulum, samuti 1. jaanuarist 2006 rakendunud uued keskkonnamaksude tariifid.

Vaatamata jätkuvalt kõrge investeringuvooga kaasnevale amortisatsioonikulude kasvule, üldisele kiirele keskmise palga tõusule Eesti töajõutul ning inflatsioonisurvele, mida iseloomustab SKP deflaator 6,8%, kasvas ärikasum 167,9% ehk 1612 mln kr võrra.

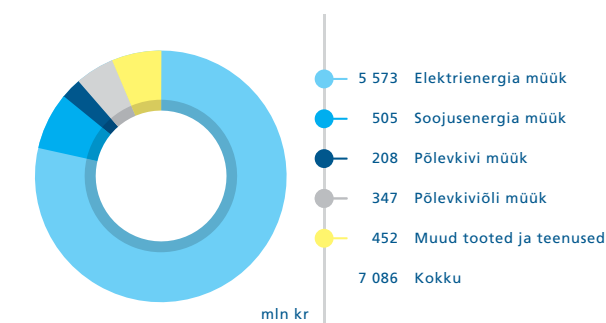
Heitekaubanduse mõjusid arvestamata kasvas keskmine investeeritud kapital alates 31. märtsist 2005 8,1%, ärikasum 48,4% ning investeeritud kapitali tootlus 5,5%-lt 7,6%-ni. Stabiilselt kasvavad finantsnäitajad on selged märgid Eesti Energia äriprotsesside positiivsest arengust.

Põlevkivi tootmise segmendi ärikasum kasvas võrreldes eelmise majandusaastaga 5 mln kr võrra (3,7%). Põlevkivi tootmise segmendi ärikasumit mõjutas negatiivselt keskkonnatariifide (peamiselt põlevkivi kaevandamise tasu) oluline kasv 1. jaanuarist 2006. Ärikasumi kasv tulenes peamiselt tugevast energiamüügist tulenenud põlevkivi grupisese müügi suurenenemisest. Kokku müüdi 2005/06. majandusaastal põlevkivi 14,0 mln t (+0,5 mln t ehk +3,7%). Nagu 2004/05. majandusaastal, müüdi 2005/06. majandusaastal enamik (87,3%) põlevkivi Eesti Energia kontserni kuuluvatele energiatootjatele.

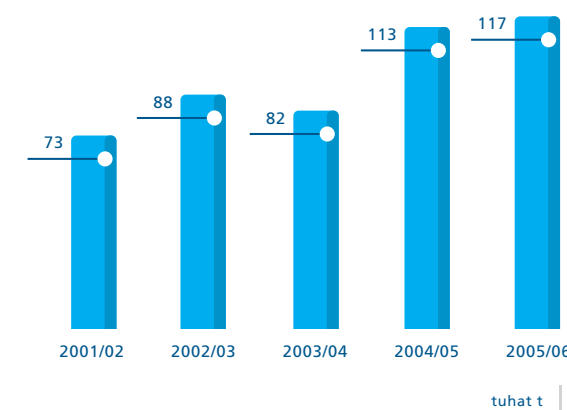
Elektri ja soojuste tootmise segmendi ärikasum kasvas 12 kuuga 950 mln kr võrra (163,9%) võrreldes eelmise majandusaastaga. Segmentis kahanes elektrienergia müük 1,5% (137 GWh) 8763 GWh-ni. Müügi kahanemise põhjuseks oli Venemaale ekspordi lõpetamine. Ärikasumi kasvu põhjusteks oli saastekvootide müük. Ilma kvootide müügita ärikasum kahanes, mille põhjuseks on kiirelt kasvanud keskkonnatasude tariifid.

Ärikasum, mln kr	2005/06	2004/05
Põlevkivi tootmine	130	125
Energia tootmine	1 530	579
Õli tootmine	190	56
Elektrienergia ülekanne	263	85
Elektrienergia jaotamine	352	198
Müük ja klienditeenindus	52	-99
Tugiteenused	50	11
Elimineerimised	5	5
Konsolideeritud ärikasum	2 572	960

NETOHÄIBE STRUKTUUR 2005/06



PÕLEVKIVIÕLI MÜÜK



Õlitootmine avaldab Eesti Energia majandustulemustele üha olulisemat mõju. Seetõttu käsitletakse alates 2005/06. majandusaastast õlitootmist majandusarvestuse kontekstis eraldi äri-segmen-dina. Tõusvate kütteõli hindadega seoses suurenes õli-tootmise segmendi ärikasum 56 mln kroonilt 190 mln kroonini.

Elektri ülekande segmendi ärikasum moodustas 263 mln kr ning kasvuks kujunes 178 mln kr (210,4%). Elektrienergia jao-tuse segmendi ärikasum kasvas 352 mln kroonini, suurenedes 155 mln kr (78,3%) võrra. Nii elektrienergia ülekande kui ka jaotamise segmendi ärikasumile mõjus positiivselt elektrivõrgu kadude alanemine ja alates 2005. aasta märtsist rakendatud uued võrgutasud.

Müügi- ja klienditeeninduse segmendis olid majandus-tulemust enim mõjutavaks teguriks 1. märtsist 2005 kehtima hakanud uued elektrienergia tariifid. Enne 2005. aasta märtsi oli lõpptarbijate kompleks-tariifide tõttu Teeninduse ärikasum negatiivne. Uute tariifide kujundamise põhimõtete kohaselt koosneb lõppkliendi elektrienergia tariif elektrienergia sisseostuhinnast, millele on lisatud regulaatori poolt heaks kiidetud müügi- ja klienditeeninduse kulud.

Müügi ja klienditeeninduse ärikasumit suurendas oluliselt elektrienergia eksport. Kuigi ekspordikogused kahanesid, suurenesid elektrienergia eksporditulumad. Tulude kasvu põhjuseks oli ekspordihinna kasv. Kokku suurenesid müügi- ja klienditeeninduse elektrienergia eksporditulumad 172,5 mln krooni (+39,7%) 606 mln kroonini.

Lisaks uutele hinnakujundamise põhimõtetele ja elektrienergia ekspordi kasvule mõjutas ärikasumit positiivselt Eesti-sisene elektrimüügi tugev 4,4% ehk 269,6 GWh kasv.

Sealhulgas moodustas avatud turu müük 779 GWh, müük võrguettevõtjatele 742 GWh ja suletud turu müük 4932 GWh. Regionaalselt suurenes Teeninduse jaemüük aasta kokkuvõttes kõikides piirkondades – kõige enam Virumaal (13,7%), Tartus (7,7%), Pärnu-Viljandis (7,1%), Saartel (5,6%), Kagus (5,1%), Tallinn-Harjus (5,1%) ning seejärel Rapla-Järvas (2,3%).

Uute tariifipõhimõtete kasutamine ja tugev eksport viisid segmendi ärikasumi positiivseks, moodustades 2005/06. majandusaastal 52 mln kr (+151 mln kr).

PUHASHASUM

Keskmine võlakoorem kasvas 12%. Intressikulud võlakohustustelt kasvasid peamiselt võlakirjade vahetamisega seotud kulude tõttu 436 mln kroonini. Pikaajalises perspektiivis aitab võlakirjade vahetamine hoida intressikulud stabiilsena. 2005/06. majandusaasta puhaskasum moodustas 2119 mln kr, ilma heitekaubanduse mõjudeta moodustas puhaskasum 962 mln kr.

Puhaskasum, mln kr	2005/06	2004/05
Ärikasum	2 572	960
Intressid võlakohustustelt	-436	-287
Intressikulud eraldistelt	-23	-25
Muud netofinantstulud	28	23
Tulumaks	-21	0
Puhaskasum	2 119	671

EVA¹ TÕUSUTRENDIS

Eesti Energia äriüksuste juhtimisel kasutatakse strateegilisi tegevuskavasid, mille raamistikus rakendatakse äriüksuste tulemuste hindamisel eri mõõdikuid, mis on koondatud tasakaalustatud tulemuskaardi süsteemi.

Finantsmõõdikute on olulisim majanduslik lisaväärtus (EVA), mis võrdleb ettevõtte ärikasumit ettevõttesse investeeritud kapitali (omakapitali ja võõrkapitali) mahu ning hinnaga. Maailma juhtivate ettevõtete praktika on näidanud, et finantsmõõdikute suudab EVA pikaajalises perspektiivis ettevõtte majandusliku väärtuse loomist kõige paremini mõõta ja iseloomustada. Ilma heitekaubanduse mõjuta moodustas² Eesti Energia 2005/06. majandusaasta EVA -124 mln kr.

Segmentide lõikes toodab kõige enam lisaväärtust õlitootmise segment, mille EVA on 174 mln kr. Majanduslik lisaväärtus oli positiivne ka põlevkivi kaevandamise segmendis. Põhivõrk ja Jaotusvõrk on pärast uute tariifide rakendamist lähedal

EVA, mln kr	2005/06	2004/05
Põlevkivi tootmine	52	48
Energia tootmine	-162	5
Õli tootmine	174	44
Elektrienergia ülekanne	-54	-214
Elektrienergia jaotamine	-69	-238
Müük ja klienditeenindus	-7	-122
Tugiteenused	-57	-29
Kokku	-124	-506

kapitali hinna tagasi teenimisele. Suurimat negatiivset väärtust tootis elektri- ja soojusenergia segment, mille 2005/06. majandusaastal loodud majanduslik väärtus moodustas kokku -162 mln kr. Energiatootmise segmendi tagasihoidlik EVA võrreldes möödunud aastaga tulenes kasvanud keskkonnakuludest ja vähenenud elektritoodangust. Käesoleval kolmeaastasel tariifiperioodil on kontserni eesmärk saavutada positiivne EVA.

INVESTEERIMISTE GEVUS ON KESKENDUNUD JAOTUSVÕRGULE JA PÕHIVÕRGULE

2005/06. majandusaastal investeeris Eesti Energia kokku 2391 mln kr. Lõppenud majandusaastal olid investeerimiskava olulisemad projektid seotud elektrienergia ülekandevõrgu arendamisega strateegiliselt tähtsal Tallinn-Narva suunal. Pikemas perspektiivis asub Eesti Energia suurte investeeringute vahelisel perioodil. Aastatel 2002/2003 – 2004/05 investeeris ettevõtte 9,3 mld kr, ehk 3,1 mld kr aastas. Järgnevatel aastatel elektrivõrkude uuendamine jätkub, samuti tuleb seoses karmistuvate keskkonnapiirangutega uuendada elektrienergia tootmisvõimsusi. Samuti on Eesti Energia võtnud eesmärgiks viia põlevkiviõli toodang 500 000 tonnini aastas. Seetõttu võib oodata peale 2006/07. aastat investeeringute kasvu.

Investeeringud, mln kr	2005/06	2004/05
Põlevkivi tootmine	262	252
Energia tootmine	408	641
Õli tootmine	14	7
Elektrienergia ülekanne	670	632
Elektrienergia jaotamine	970	958
Muud ja elimineerimised	66	12
Konsolideeritud äritulud	2 391	2 502

¹ Majandusliku lisaväärtuse arvutustes on jäetud arvestamata heitekaubanduse mõju.

² Arvestades kaalutud keskmise kapitali hinnaga 8,7%.

Eesti Energia ettevõtte lähtuvad investeeringute tegemisel sellest, et investeeringud peavad toetama tasakaalustatud tulemuskaardis ette nähtud eesmärkide täitmist. Finantskriteeriumidest on olulisimaks majanduslik lisaväärtus. Eesti Energia on oma ettevõtetele seadnud ettevõtte tegevusala aga ka muid parameetreid arvestades kapitali hinna. Selleks et investeering oleks majanduslikult tasuv, peab tema tootlus ületama investeeringu tegeva ettevõtte kapitali kaalutud keskmist hinda.

TOOTMINE

2005/06. majandusaasta investeeringud elektri- ja soojusenergia tootmisse ulatusid 408 mln kroonini. Sellest Balti Elektri- jaama gaasil töötava katlamaja ehitamise läks 71 mln kr, Balti Elektri- jaama I – III järjekorra plokide sulgemisest tingitud infrastruktuuri ümberehitusse 69 mln kr, Balti Elektri- jaama korstnate rekonstrueerimisse 15 mln kr, kütuseetteande rekonstrueerimisse Narva Elektri- jaamades 46 mln kr ja tuhakäitlusesse 67 mln kr. On ilmne, et ühiskond väärtustab üha enam puhast keskkonda, mistõttu vastavad nõuded muutuvad üha rangemaks. Seega oleme energiatootmise investimisstrateegia koostamisel arvestanud nii praeguste kui ka tuleviku keskkonnanormidega. Viimase sündmusena võib nimetada madala lämmastikoksiidi heitega põletite paigaldamise projekti algust Iru Elektri- jaamas. Iru Elektri- jaamas toodetud energiaga kaetakse 50% Tallinna ja 100% Maardu soojatarbimisest.

ELEKTRIENERGIA ÜLEKANNE

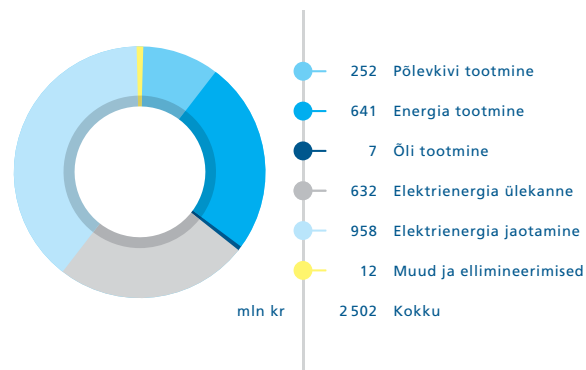
2005/06. majandusaastal investeeriti Põhivõrgu objektidesse kokku 670 mln kr. Põhivõrgus jätkati mahukate projektidega strateegilisel Tallinn-Narva suunal. Suurimateks projektideks olid 2005/06. majandusaastal Balti 330 kV alajaama rekonstrueerimine (32 mln kr), Kiisa-Balti 330 kV õhuliini ehitamine (183 mln kr), Endla 110 kV alajaama ehitamine (48 mln kr), Veskimetsa 110 kV jaotusseadme (43 mln kr) ning Tartu 110 kV alajaama (58 mln kr) rekonstrueerimine.

ELEKTRIENERGIA JAOTAMINE

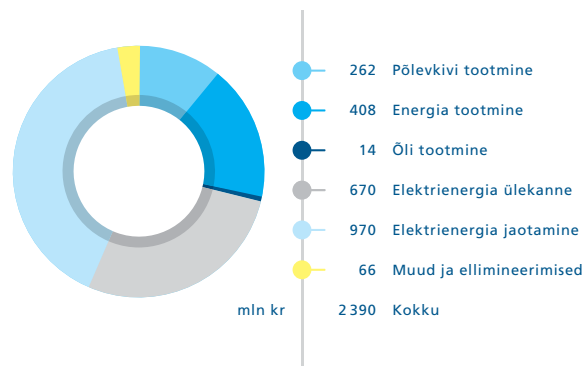
Jaotusvõrku investeeriti 2005/06. majandusaastal 970 mln kr. Jaotusvõrgu mahukaim investimisprogramm on mitmendat aastat järjest elektrivõrguga liitumised, millesse investeeriti aasta jooksul 495 mln kr.

Peale elektrivõrguga liitumist hõlmavad Jaotusvõrgu muud olulisemad investimiskavad 0,4–20 kV võrgu rekonstrueerimist ja pingekvaliteedi programmi (109 mln kr), 35–330 kV alajaamade fiidripunktide rekonstrueerimist (93 mln kr) ja 3x220 V võrgu üleviimist 3x380 V pingele (15 mln kr).

INVESTEERINGUD SEGMENTITI 2004/05



INVESTEERINGUD SEGMENTITI 2005/06



RAHAVOOD JA FINANTSEERIMINE

Seisuga 31.03.2006 oli Eesti Energia võlakohustuste kaalutud keskmiseks intressimääraks 4,34%. Eesti Energia võlakohustuste alusvaluutaks on euro. Intressimäära vähenemise aluseks on kolmandas kvartalis läbi viidud võlakirjade tagasiostmise ning pikema tähtajaga ning odavamaga intressimääraga võlakirjade emiteerimine.

Moody's tõstis Eesti Energia krediitireitingu eelmise majandusaasta lõpu A3-lt positiivse väljavaatega A1-le. Standard & Poor's kinnitas Eesti Energia reitingu tasemel A-, muutes negatiivse väljavaate stabiilseks.

Novembris 2005 emiteeris Eesti Energia 300 mln euro väärtuses 4,5% fikseeritud intressimääraga eurovõlakirju lunastamistähtajaga aastal 2020. Eurovõlakirja emiteerimisest saadud vahendeid kasutati ka 25 mln eurose kommertsipaberite emissiooni ning 50 mln eurose sündikaatlaenu tagasimaksmiseks. Novembris 2005 osteti tagasi või vahetati 2009. aasta tähtajaga võlakirju uute võlakirjade vastu 145 mln euro väärtuses. 2009. aasta tähtajaga võlakirju, mis novembris 2006 jäid investoritelt veel lunastamata, osteti tagasi veel 2006. aasta märtsis 55 mln euro väärtuses.

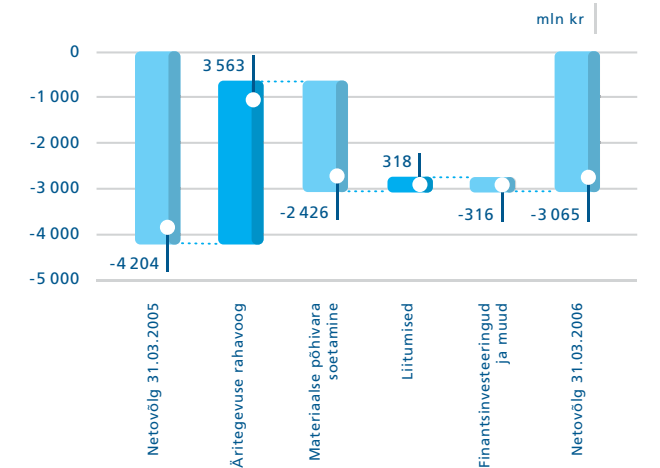
15 mln eurose Põhjamaade Investeeringupanga (NIB) laenu intressimäär, kasutades intressiswap'i fikseeritud tasemel, on 6,08%. 60 mln eurose NIB laenu kasutatud 20 mln euro osa on samuti fikseeritud intressimääraga.

Võlaportfell on 93% ulatuses fikseeritud intressimääraga. Ujuva intressimääraga laenude keskmine intressimäär oli 6 kuu EURIBOR + 0,41%.

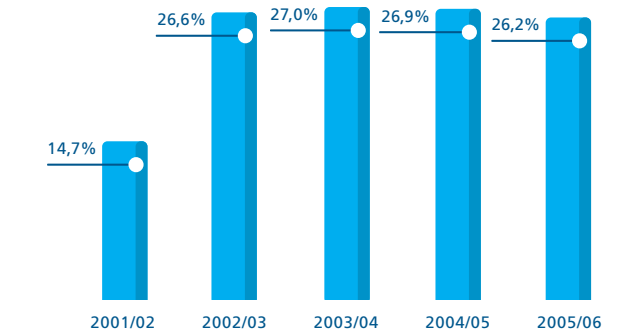
Intressi kattekordajad on vaatamata mahukate investeeringutega kaasnevale koguvõla kasvule tõusutrendis. Ettevõtte finantspositsiooni tugevdasid lisaks vähenevatele investeeringutele 2005. aasta märtsist kehtima hakanud uued elektrienergia müügitariifid.

Üldise investeeringutemahu vähenemise ja tugevate majandustulemuste toel suurenesid majandusaasta jooksvad FFO/investeeringud 79,9%-lt 154,3%-ni, mis tähendab, et esmakordselt Eesti Energia ajaloos finantseeriti investeeringuid ainult

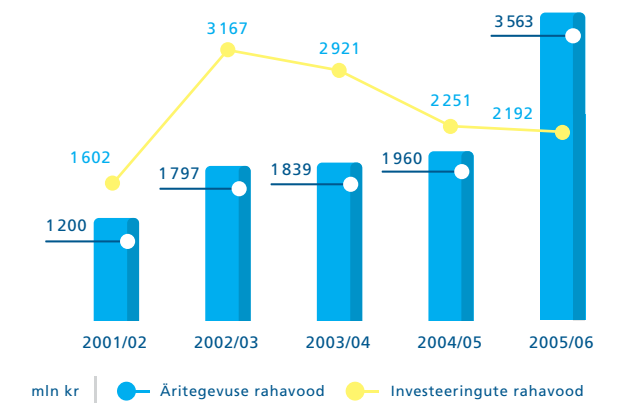
NETOVÕLA MUUTUS 2005/06



FINANTSVÕIMENDUS



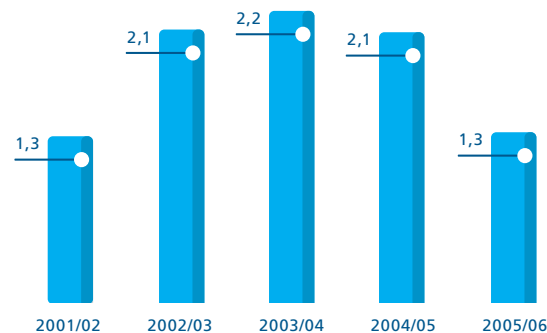
ÄRITEGEVUSE JA INVESTEERINGUTE RAHAVOOD



äritegevuse rahavoogude arvelt. Vaba rahavoog oli positiivne ka heitekaubanduse mõju arvestamata. Seda tingimustes, kus Eesti Energia elektri hind nii kodu- kui ka äriklientidele on Euroopa üks madalamaid.

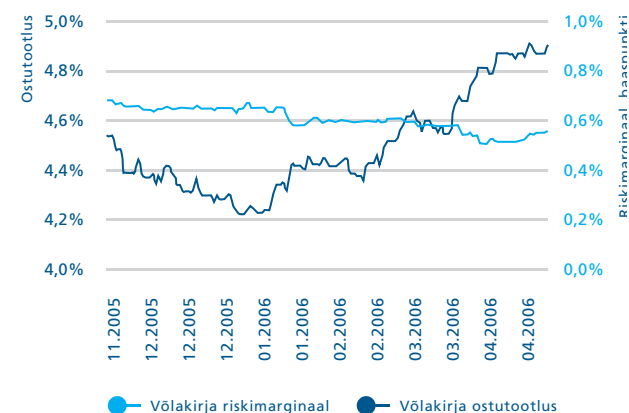
Eesti Energia bilansistruktuur oli 2005/06. majandusaasta jooksul stabiilne. Eesti Energia on suutnud vaatamata mahukatele investeeringutele hoida suhteliselt konservatiivset kapitali struktuuri. 2005/06. majandusaastal võla osakaal isegi vähenes ning võlg/(võlg+omakapital) suhe kahanes peamiselt kvootide

LAENUDE/EBITDA



müügi mõjul 26,9%-lt 26,2%-ni. Meie strateegia on mitmekesistada ja laiendada oma tootmisportfelli, mille tulemusena on järgnevate aastate jooksul ette näha investeeringuvoo suurenemist. Seetõttu võib keskpikas perspektiivis oodata võlakoooma suurenemist.

Kuna 2004/05. aasta majandustulemused olid positiivsed, tegi aktsionäride üldkoosolek juhatuse ettepanekul otsuse maksta 2005. aasta augusti alguses 97 miljoni krooni väärtuses dividende.



LÜHIAJALINE PROGNOOS

Rahandusministeeriumi 2006. aasta kevadine majandusprognoos on veelgi optimistlikum, võrreldes varasemate hinnangutega lähemate aastate Eesti majanduse arengute kohta. Positiivsetest ootustest lähtuvalt prognoosib Rahandusministeerium Eesti 2006. aasta majanduskasvuks 8,2%. Aprillis 2006 avaldatud Rahvusvahelise Valuutafondi (IMF) missiooni raporti hinnangul jääb Eesti reaalne SKP kasv aga lähitulevikus 6% tasemele.

Töötleva tööstuse sektoris prognoosib Rahandusministeerium aastatel 2006–2007 suuremat kasvu kui Eesti majanduses keskmiselt. Kasv tugineb nii tootmisvõimsuste suurenemisele

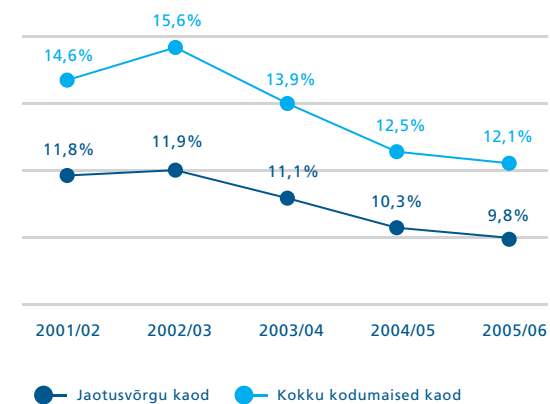
kui ka toodete konkurentsivõime ning ettevõtete efektiivsuse paranemisele. Rahandusministeeriumi prognoositav kasv kaupade ekspordi (13,3%), kapitali põhivarasse paigutamise (9,5%) ning eratarbimiskulutuste (7,3%) osas näitab, et elektrienergia nõudluse kasv peaks ka tulevikus olema oma pikaajalisest keskmisest mõnevõrra kiirem. Oma praeguse kasvutendentsi ja struktuuriga on Eesti majandus piisavalt tugev, et toetada pikaajalist elektrienergia tarbimise kasvu.

Aruandeperioodi kuu keskmine temperatuur oli 0,4°C võrra madalam 2004/05. majandusaasta samast näitajast.

Kuigi madalam temperatuur toetas 2005/06. majandusaasta elektrimüüki, viitab analüüs tõigale, et ka tegelikust tarbimisest temperatuuri mõju elimineerides on elektrienergia tarbimise kasv aasta baasil viimase 12 kuuga jõudnud 3,5%-ni (mis on juba mõnevõrra kõrgem tarbimise kasvu pikaajaliselt keskmisest).

Jaotusvõrgu kaod langesid viimaste aastate madalaimale tasemele, s.o 9,8%-ni. 2006/07. majandusaastal jätkatakse elektrivõrkude tehniliste kadude vähendamist pikaajalise investeeringukava abil ning kommertskaod alandamist koostöös Teeninduse äriüksusega kommertskaod allikaid leides ning likvideerides. 2006/07. majandusaasta eesmärk on saavutada kadude 9,2% tase.

HODUMAISED ELEKTRIVÕRGU HAOD



Eesti Energia jätkab keskpika investeerimiskava elluviimist. Mahukamad investeeringud on suunatud elektrivõrkude ja -tootmise rekonstrueerimisse. 2006/07. majandusaasta kavandatud investeeringute maht jääb suurusjärku 2,7 mld krooni.

Strateegilises plaanis olulisemad projektid on Estlinki merekaabli käikuandmine, Leedu tuumajaama teostatavusuuring, uute põlevkiviõlitechaste teostatavusuuringud ning Kiisa-Balti 330 kV liini ehitamine.

Nafta hinna kõrge tase on oluliselt kasvatanud põlevkiviõli konkurentsivõimet. Maailmaturu hinnad on olukorra tõttu Lähis-Idas ning eelkõige Iraani tuumaprogrammi võimalike järelmittega seotud ebakindlusest tõusnud 50–60 \$/barreilit. Põlevkiviõli hinda määrava kütteõli hind on muutunud sarnaselt nafta hinnaga. 2006/07. majandusaastal planeerib Eesti Energia korraldada lisa põlevkiviõlioksoneid. Kuna kasvanud õlihind on mõjutanud osa kohalikke soojusetootjaid, kaalub riik võimalusi põlevkiviõli hinna reguleerimiseks siseturul.

Viimastel aastatel on jõulise majanduskasvu toel Eestis suurenenud ka elektrienergia tarbimine ja Eesti Energia elektrienergia müük. Lähitulevikus avaldab majandustulemustele negatiivset mõju keskkonnatariifide suhteliselt kiire kasv. Siiski jääb keskkonnatariifide kasvu mõju alla elektrienergia müügi kasvu, uutele eksporditurgudele liikumise, kulude optimeerimise ning läbimõeldud investeeringute toetava mõjule, mistõttu ootame 2006/07. majandusaastal majandustulemuste jätkuvalt positiivset arengut.

Kasutatud mõisted

- EBITDA – ärikasum enne kulumit
- EVA – ärikasumist on välja arvatud ärikuludes kajastatud swapi turuväärtuse muutus
- FFO – äritegevuse rahavood enne käibekapitali muutusi
- investeeringud kapital – omakapital pluss netovõlg
- intresside kattekordaja – ärikasum enne kulumit jagatud intressikuludega võlakohustustelt
- netovõlg – võlakohustused miinus raha ja selle ekvivalendid

TUULE- ENERGIA

*LOODUSE ENERGIA
MEIE KASUTUSES*

Eesti rannik, meri ja järved on varjatud allikaks looduslikule tuuleenergiale. Kohaliku looduse tugevusi ära kasutades võime tulevikus tuulest saada olulisel määdal rohkem energiat kui täna. Analüüsime erinevaid võimalusi looduses peituva energia paremaks kasutamiseks.

TEGEVUSVALDKONNAD



TEENINDUS

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

Eesti Energial on üle 480 000 kodukliendi ning üle 22 000 äriklendi. Äriklendi tarbimiskohti on aga kaks korda rohkem – ligi 50 000 objekti.

Uuringufirma Emor TNS andmetel on Eesti Energia teeninduse kvaliteet Eesti suurimate teenindusettevõtete seas esimesel kohal.

Sügisest käivitasime koostöös Jaotusvõrguga personaalse katkestustest teavitamise süsteemi senise ajalehe kaudu teavitamise asemel. Nüüd saavad kliendid plaanilistest elektrikatkestustest teada postkaardi, e-kirja või SMSiga. Samuti saab klient elektrikatkestuse korral nüüd rikketeate meile SMSi teel edastada.

Kõnekeskus, mis vastab klienditelefonile 1545 ja rikketelefonile 1343, on aasta jooksul vastu võtnud rohkem kui 381 000 kliendikõnet. Pikki ootejärjekordi aitavad vältida rikketelefonile pealeloetavad häälsonumid katkestustest, millest Eesti Energia on juba teadlik ja mida lahendama asunud.

Veest ja tuulest toodetud rohelist elektrienergiat müüsimise sel majandusaastal 2,5 GWh. Alustasime noortele ja koolidele

mõeldud projekti rohelise ja säästliku mõtteviisi edendamiseks ning ühisprojekte Eestimaa Looduse Fondi ja Roheliste Liikumisega. Toetame igakevadist noorte hulgas populaarset Roheliste Rattaretke.

Eesti Energia vastrenoveeritud Keila-Joa Hüdroelektrijaamas hakkasime korraldama ekskursioone koos giidiga ja pakkuma seminarivõimalusi rohelises keskkonnas.

Eksport Lähti oli sel aastal taas rekordiline (1,55 TWh). Seoses Ignalina tuumajaama ühe reaktori sulgemise ja teise reaktori remondiga avanes esmakordselt võimalus müüa elektrit Leetu (0,22 TWh). Eesti ja Soome vahelise merekaabli valmimisel saame hakata kauplema ka Põhjamaadega.

2006/07. majandusaasta olulisemateks märksõnadeks on klientide segmendipõhiste lahenduste (tooted, teenused, pakkumised) arendamine ja pakkumine, kliendihaldussüsteemi süvendamine, elektrivõrgu kadude jätkuv ja süsteemne vähendamine ning teenindusbüroode arendamine nõustamiskeskusteks. Valmistume ette osaluseks rahvusvahelises energiakaubanduses teiste vaba elektrituruga riikide kõrval.

Majandusaasta lõpus töötas Teeninduses 364 inimest.

JAOTUSVÕRK

Jaotusvõrgu ülesanne on elektri jaotamine lõppkliendile kuni 35 kV madal- ja keskpinge võrgus ning nende võrkude haldamine.

Jaotusvõrgu hallata on 18 862 alajaama ja 57 493 kilomeetrit elektriliine. Mõõdunud majandusaastal vähendasime elektrikadusid 9,8%-ni. Püsirikete arv vähenes 20%.

Investeersime 970 miljonit krooni. Suuremate investeeringuobjektidena võib märkida Lasnamäe 6 kV, Ülemiste 6 kV, 35 kV, Valga 10 kV, Tartu 10 kV, 15 kV, 35 kV, Tõnismäe 10 kV ja Eesti EJ omatarbe 6 kV, 35 kV jaotusseadmeid.

Koostöös rahvusvahelise juhtimis- ja tehnoloogiakonsultatsiooni firmaga PA Consulting vaatasime läbi Jaotusvõrgu varahaldussüsteemi, mille põhjal koostame Jaotusvõrgu pikaajalise investeerimis- ja hooldusstrateegia.

Käivitasime võrguhaldustarkvara projekti, mille tulemusena tekib võrguettevõtetal operatiivsem ülevaade elektrivõrgu olukorrast. Loodav infosüsteem koondab endasse kogu ettevõtte varaga seotud informatsiooni ning võimaldab ühtsetel alustel planeerida võrgu hooldust ja investeeringuid. Ühtlasi annab tarkvara võimaluse luua ühtne keskkond hangete korraldamiseks ning pakub võrguettevõtjatele ja nende koostööpartneritele elektroonilise infovahetussüsteemi.

Tulenevalt varahalduse põhimõtetest muutsime ka Jaotusvõrgu juhtimismudelit. Lõime võrguhalduse struktuuriüksused ning läksime piirkondlikult juhtimiselt üle funktsionaalsele juhtimisele.

Veebruaris toimunud sertifitseerimisauditi tulemusel hindasid auditiirid Jaotusvõrgu juhtimissüsteemi vastavaks töötavuse ja tööohutuse juhtimise spetsifikaadi OHSAS 18001:1999 ning keskkonnajuhtimissüsteemi standardi uue versiooni ISO 14001:2004 nõuetele.

Alates 2004. aastast kuulub ettevõtte organisatsiooni CIGRE (International Council on Large Electric Systems).

Alates 1. juunist 2004 tegutseb Jaotusvõrk omaette äriühinguna, järgides Euroopa Liidu poolt elektriettevõtete juhtimisele seatud nõudeid seoses konkurentsile avatud elektrituruloomisega.

Majandusaasta lõpus töötas Jaotusvõrgus 990 inimest.

PÕHIVÕRK

Põhivõrgu peamine ülesanne on elektrienergia ülekanne tootjatele suurtele tööstustarbijatele ja jaotusvõrkudeni. Ettevõtte koosseisu kuuluv juhtimiskeskus hoiab võimsusbilanssi ning juhib reaalajas kogu Eesti elektrisüsteemi, et tagada selle pidev ja kvaliteetne toimimine.

Majandusaasta lõpu seisuga haldab Põhivõrk Eestis 143 alajaama, kõrgepingeliine on ettevõttel kokku 4991 km (110 kV liine on 3412 km, 220 kV liine 184 km ja 330 kV liine 1298 km). Mõõda neid liine toob Põhivõrk Eestis elektrienergia 15 klienti ning ühendab Eesti elektrisüsteemi naaberriikide omadega.

Möödunud majandusaasta jooksul valmis Põhivõrgul mitu olulist objekti. Rekonstrueerisime Tartu alajaama 110 kV jaotla, Allika 110 kV alajaama, Valga 110 kV alajaama ja Rakvere 330 kV alajaama. Rekonstrueerisime ka Tõnismäe-Endla ja Tõnismäe-Elektrijaama 110 kV kaabelliinid.

2005/06. majandusaastal alustasime Harku 330 kV alajaama laiendusega, mis on oluline sõlmpunkt Estlinki ühenduses. Samuti alustasime Balti-Kiisa 330 kV õhuliini ehitamisega, mis lõpeb 2006. a sügisel.

2005/06. majandusaastal investeerisime Eesti elektrisüsteemi töökindluse tõstmiseks alajaamadesse ning kõrgepingeliinidesse kokku 670 miljonit krooni. Jätkusuutlikkuse tagamiseks

ESTLINK

Eesti Energia üheks oluliseks äriprojektiks on Estlinki merekaabel, millest saab esimene ühendus Baltimaade ja Põhjamaade elektriturgude vahel. Estlinki merekaabel ehitatakse alalisvoolu kaablina võimsusega 350 MW.

Estlinki kaabel annab Eesti Energiale võimaluse kaubelda Põhjamaade elektriturul. Hinnanguliselt saab aastas kaabli kaudu Soome müüa kuni 2,8 TWh elektrienergiat.

uuendasime elektrisüsteemi juhtimissüsteemi SCADA ning vahetasime välja dispetšerkiilbi, mille maht ja võimalused vastavad nüüd täielikult kaasaja nõuetele.

2005. aasta suvel sai Põhivõrk Euroopa Põhivõrkude Organisatsiooni (European Transmission System Operators – ETSO) täisliikmeks. Varasemast ajast on ettevõtte ka viie riigi (Eesti, Läti, Leedu, Venemaa ja Valgevene) ühise koostööorganisatsiooni BRELL täisliige.

Ettevõtte töötavishoiu ja tööohutuse juhtimine vastab OHSAS 18001:1999 nõuetele. Aasta jooksul uuendati sertifikaate, mis tõendavad ettevõtte kvaliteedi- ja keskkonnajuhtimissüsteemi vastavust standardite ISO 9001:2000 ja ISO 14001:2004 nõuetele.

Järgmisel majandusaastal on Põhivõrgu eesmärgiks jätkata ettevõtte stabiilset arengut – parandada elektriülekannete kvaliteeti, vähendada rikete arvu ning optimeerida käidukulusid. Rahvusvahelises plaanis kujunevad olulisemateks sündmusteks Estlinki käivitamine ning Balti elektrisüsteemi töö ümberkorraldamine ilma ühise dispetšerkeskusega. Sellega seoses alustab Põhivõrk tegevust loodava Balti riikide põhivõrkude koostööorganisatsiooni BALTSO sekretariaadina.

Majandusaasta lõpus töötas Põhivõrgus 140 inimest.

Merekaabli haldamiseks on moodustatud ettevõtte AS Nordic Energy Link, mille aktsionärideks on Eesti Energia (39,9%), Läti Latvenergo (25%), Leedu Lietuvos Energija (25%) ja Soome Finestlink (10,1%).

Merekaabli ehitamiseks sõlmis AS Nordic Energy Link 2005. aasta aprillis ehituslepingu Šveitsi-Rootsi kontserniga ABB. Kaabliühenduse ehitamise kogumaksumus on 110 miljonit eurot ja ühenduse valmimise tähtaeg on detsember 2006.

NARVA ELEKTRIJAAAMAD

ASi Narva Elektrijaamad põhitegevus on põlevkivist elektri- ja soojusenergia tootmine ja müük. Ettevõttele kuulub kaks elektrijaama Narva lähistel – maailma suurimad põlevkivikütusel töötavad jaamad – Balti Elektrijaam ja Eesti Elektrijaam. Narva jaamadest on kujunenud Eesti elektritootmise pikaajaliste traditsioonidega keskus – Balti Elektrijaam alustas tööd 1959. aastal ja Eesti Elektrijaam kümme aastat hiljem.

Narva Elektrijaamad varustavad elektriga Eesti tarbijaid ja soojusega Narva linna ning ekspordivad elektrienergiat Lätti, genereerides 95% Eestis toodetavast elektrist. Lisaks toodetakse Õlitehases põlevkiviõli. Müüakse ka põlevkivituhka, mida kasutatakse ehitusmaterjalide valmistamiseks ning põllumajanduses leelismeliorandina põldude väetamiseks ja muldade happesuse vähendamiseks.

2005/06. majandusaasta lõpu seisuga on Narva Elektrijaamades installeeritud elektriline võimsus kokku 2380 MW, sellest Eesti Elektrijaamal 1615 MW ja Balti Elektrijaamal 765 MW. Soojusenergia installeeritud võimsused jaamadest on vastavalt 84 MW ja 400 MW.

Lülitasime võimsusbilanssi Balti Elektrijaama renoveeritud 11. ploki ja võtsime käiku Balti Elektrijaama gaasil töötava tipu- ja reservkatlamaja. Lõpetasime Balti Elektrijaama I-III

IRU ELEKTRIJAAAM

Iru Elektrijaam on Tallinna elektri- ja soojusenergia koostootmisjaam. Põhikütusena kasutatakse maagaasi, reservkütusena vedelkütuseid. Iru Elektrijaama elektriline võimsus on 190 MW, soojuslik võimsus 648 MW ning soojuslik võimsus koostootmisrežiimis 398 MW. 2005/06. majandusaastal toodeti 465 GWh elektrienergiat ja 1234 GWh soojusenergiat.

Iru Elektrijaam on suurim soojusenergia ja kolmas elektrienergia tootja Eestis. Suurimat turuosa omasime Tallinna (ca 50%) ja Maardu (ca 100%) kaugkütteturul, varustades nimetatud

järjekorra madala efektiivsusega ja kõrgete keskkonnaheidetega seadmete töö.

Möödunud majandusaastal suurenes oluliselt põlevkiviõli tootmine ja müük. Aastaga müüsimise 129 000 tonni põlevkiviõli. Bureau Veritas Quality Internationali Eesti esinduselt saadud sertifikaat kinnitas Õlitehase juhtimissüsteemi vastavust rahvusvahelise ISO 9001:2000 standardile. 2005. aastal said Narva Elektrijaamad patendi “Tahke soojuskandjaga utteseade tahkekütuste ning tahkete ja vedelate tööstuslike jäätmete termiliselt töötlemiseks”.

Narva Elektrijaamade keskkonnajuhtimissüsteem vastab standardi ISO 14001:2004 nõuetele.

Järgmisel majandusaastal kavatseme alustada järgmise keevkihtkatlaga energiaploki ehitamist, suurendada õlitootmist olemasolevate seadmetega ning alustada õlitehase laiendamist. Jätkame tuhaväljade korrastamist, samuti alustame mitmeid uusi ning jätkame juba käimasolevaid tootmise keskkonnamõjude vähendamise ning tootmise efektiivsuse tõstmise projekte. Plaanime valmis ehitada uue tihepulp tehnoloogia tuhaärastussüsteemi pilootseadme.

Majandusaasta lõpu seisuga töötas ettevõttes 1774 inimest.

linnu soojusenergiaga ASi Tallinna Küte kaugküttevõrgu kaudu. Koostootmisprotsessis toodetud elektrienergia müüsimise läbi elektrisüsteemi klientide.

2005/06. majandusaasta kujunes Iru Elektrijaama jaoks edukaks. Konkurentsivõime tõstmiseks ning sisemiste protsesside optimeerimisele ja efektiivsuse tõstmisele suunatud muudatused andsid häid tulemusi. Muutsime ettevõtte töötajate funktsioone ja arendasime edasi motivatsioonisüsteemi.

Investeeringupoliitikas keskendusime töökindluse ja efektiivsuse tõstmisele. Kaasajastasime trafode õli avariiväljalaskesüsteemi, asendasime osaliselt toruarmatuuri kaasaegsema ja töökindlama toruarmatuuriga, moderniseerisime 0,4 kV sektsioonide töö- ja reservsisendid, paigaldasime võrguanalüsaatori ning renoveerisime peakorpuse labori- ja bürooruumid.

Iru Elektriijaamal on standardile ISO 9001:2000 vastav kvaliteedisertifikaat, standardile ISO 14001:2004 vastav keskkonnajuhitumise sertifikaat ja keskkonnakompleksluba, milles sätestatud nõuete täitmine tagab vee, õhu ja pinnase kaitse ning kätises

KOHTLA-JÄRVE SOOJUS

Kohtla-Järve Soojus varustab soojusenergiaga Jõhvi ja Ahtme linna ning müüb Eesti Energiale elektrienergiat. Ettevõttele kuuluvad 1951. aastal tööd alustanud põlevkiviküttel töötav Ahtme koostootmisjaam ning Ahtme-Jõhvi piirkonna soojusvõrgud.

Jaama elektriline võimsus on 30 MW ning soojusvõrgu tarbimisvõimsus 100 MW. Küttepiirkonna soojustrasside pikkus on 98 km.

2005/06. majandusaastal müüs Kohtla-Järve Soojus 215,3 GWh soojust ja 32,7 GWh elektrit. Möödunud majandusaasta oli ettevõttele teine järjestikune majanduslikult edukas aasta.

Kulud vanade katelde remondiks olid suured, kuid koostootmisjaam töötas kütteperioodil stabiilselt ja võrreldes eelmise aastaga paranesid jaama efektiivsuse näitajad soojuse tootmise osas. Paranes arvete laekumine ja tugevnes ettevõtte finantsseisund.

Investeeringuid tehti kokku 3,6 miljoni krooni eest, valdavalt soojusvõrkudesse. Soojusvõrkude soojuskaod vähenesid.

tekkinud jäätmete käitlemise viisil, mis hoiab ära saastuse kandumise ühest keskkonnaelemendist (vesi, õhk, pinnas) teise.

Järgneva majandusaasta eesmärk on tegevusefektiivsuse jätkuv tõstmine ja keskkonnamõjude vähendamine, mille raames on suurimaks projektiks elektriijaama põletusseadmete põletite vahetamine efektiivsemate ja keskkonnasõbralikumate Low NOx põletite vastu koos automaatika kaasajastamisega.

Majandusaasta jooksul vähenes ettevõtte töötajate arv 31% võrra, s.o 76 töötajani.

2005/06. majandusaastal jätkati Ahtme uue koostootmisjaama projekti ettevalmistamist. Selleks koostati projekti keskkonnamõjude hinnang, täpsustati kütuste tarneskeeme ja hindasid, hinnati investeeringuprojekti eri variantide tasuvust. Ette valmistatud riigihanke dokumentatsioon ehituskonkursi pakkumisdokumentide koostaja leidmiseks, lahendatud on riigihanke läbiviimise finantseerimine ja alustatud geodeetiliste mõõdistamistöodega.

2006/07. majandusaasta tähtsaim eesmärk on Ahtme soojus- elektriijaama ehitamise riigihankekonkursi lõpuleviimine, lepingu sõlmimine ja ehitustegevuse alustamine.

Uue jaama valmimiseni eettulevate võimalike avariilukordade läbimängimiseks on kavas korraldada eriolukorra õppus koos kohalike omavalitsustega.

Majandusaasta lõpus töötas ettevõttes 127 inimest.

TAASTUENERGIA ETTEVÕTE

Taastuenergia Ettevõtte on Eesti Energia kontsernis tegutsenud 2002. aastast ning tema ülesanne on rajada ja käitada taastuvat energiat tarbivaid elektriijaamu.

Töötavad jaamad – Virtsu tuulik (võimsusega 0,6 MW), Linna-mäe hüdroelektriijaam (1,152 MW) ja Keila-Joa hüdroelektriijaam (0,365 MW) – andsid möödunud majandusaastal kokku 6100

MWh elektrienergiat. Eestis toodeti kokku 92 GWh taastuvat elektrienergiat, mis on 2 korda rohkem kui aastatagune näitaja.

Jätkame arendustöid Ruhnu tuulik-diiseljaama rajamiseks, Põltsamaa hüdroelektriijaama taastamiseks, Balti Elektriijaama tuhaväljale nr 2 tuulepargi planeerimiseks ja biogaasi kasutava soojuselektriijaama ehitamiseks Ekseko seafarmi juurde.

EESTI PÕLEVKIVI

AS Eesti Põlevkivi tegeleb peamiselt põlevkivi tootmise ja müü-giga. Eesti Põlevkivi on põlevkivi kaevandamise traditsioonide kandja ja selle uurimise eestvedaja. 2006. aasta juunis möödub 90 aastat põlevkivi tööstusliku kaevandamise algusest Ida-Virumaal.

Eesti Põlevkivi koosneb emasettevõttest ja kolmest tütarettevõttest. Lisaks kahest kaevandusest ja kahest karjäärist koosnevale kaevandusettevõttele (Põlevkivi Kaevandamise AS) on Eesti Põlevkivil ka raudteetranspordifirma (AS Põlevkivi Raudtee) ning masinaehitus- ja metallitöötlusettevõtte (AS Mäetehnika).

Eesti Põlevkivi käive 2005/06. majandusaastal oli 1,8 miljardit krooni. Ettevõtte kaevandas põlevkivi 13,752 miljonit tonni, tarbijatele müüdi 14,025 miljonit tonni põlevkivi. Klientidele majandusaastal müüdüd põlevkivist moodustas 86,5 protsenti ehk 12,134 miljonit tonni energeetiline kivi.

Suurimad põlevkivi ostjad 2005/06. majandusaastal olid Narva Elektriijaamad 12,237 miljoni tonniga, Viru Keemia Grupp 1,539 miljoni tonniga ja Kunda Nordic Tsement 223 tuhande tonniga.

Suuremad investeeringud 2005/06. majandusaastal olid järgmised: Narva ekskavaatori EŠ 15/90 (Sõbralik Ilves) rekonstrueerimine 41,2 miljonit krooni; nelja buldooseri ost 49,7 miljonit

krooni; viie kopplaaduri TORO 400 ost 23,8 miljonit krooni; 25 poolvaguni ost Põlevkivi Raudteele 10 miljonit krooni.

Lõppenud majandusaastal asendasime Estonia kaevanduse rööbastranspordi täielikult autotranspordiga. Ettevalmistus-kaeveõõnte läbindamisel kasutame kalluritega kaeviseveo tehnoloogiat. Juurutame uut puur- ja lõhketööde tehnoloogiat edasinihke suurendamiseks. Allmaatingimustes oleme kasutusele võtnud ohutuma ja efektiivsema pumbatava emulsioonlõhkeaine.

Koostöös TTÜ Mäeinstituudiga ja TTÜ Arengufondiga valisime välja esimesed Eesti Põlevkivi stipendiaadid. Sõlmisime koostöölepped TTÜ Virumaa Kolledžiga ja Eesti Maaülikooliga.

Alates 1. jaanuarist 2005 tsentraliseerisime personaliosakonna struktuuri. 1. septembril 2005 alustasime tootmistarkvara Microsoft Business Solution Axapta juurutamisega. Tarkvara võtsime kasutusele 1. aprillil 2006.

Peamiseks strateegiliseks eesmärgiks on hoida põlevkivihinda pikaajaliselt võimalikult madalal tasemel.

Eesti Põlevkivi andis majandusaasta lõpu seisuga tööd 4036 inimesele. Aastaga vähenes töötajate arv 325 inimese võrra.



PÕLEVHIVIT ENERGGIA

VÄÄRTUSTAME
PÕLEVHIVI

Eesti elektrist koguni 90%
saadakse kohalikust põlevkivist,
mis on meie energiatootmise sõltumatuse
peamine tagatis ja universaalne tooraine.
Põlevkivi töötlemine annab korraga
elektrit, gaasi, vedelkütust ja erinevaid
keemiasaaduseid. Soovime jätkuvalt
investeerida uude tehnoloogiasse,
et laiendada põlevkivi kasutamismõimalusi
ja vähendada mõju loodusele.

ELEKTRITEENUSED

ASi Elektriteenused tegevusalad on elektrivõrkude ehitus, hooldus ja remont, elektripaigaldiste kasutuselevõtu kontroll ja nõuetekohasuse tõendamine.

Ettevõtte on töötanud kuus aastat. Selle aja jooksul on äritulud peaaegu kahekordistunud ja seda eelkõige elektriehituse käibe kasvuga seoses.

Väliskeskkonnast tulenevalt ning ettevõtte konkurentsivõime tõstmise eesmärgil jätkus töö ettevõtte juhtimissüsteemide viimistlemisel ja täiendamisel.

ELPEC

AS Elpec on elektrivõrkude projekteerimisettevõtte, mis pakub laia valikut teenuseid. Teostame nii Eesti Energia kontserni ettevõtetele kui ka välistellijatele liitumisühenduste ja investeringutega seotud elektriprojekte, konsulteerime kliente elektri- ja maakasutuse alal, seadustame õhu- ja kaabelliinide ning alajaamade maakasutuse, sõlmides nii notariaalseid kui ka lihtkirjalikke maakasutuslepinguid maaomanikega, seadustame trassilaiendusi õhuliinide all, sõlmides metsaomanikega ja teiste asjakohaste asutustega kokkuleppeid metsa langetamiseks õhuliini kaitsevööndis, ning teeme geodeetilisi mõõdistustöid ja detailplaneeringuid.

2005/06 majandusaastal oli ettevõtte peamiseks ülesandeks kiirendada liitumisprotsessi ja saada kohalikust omavalitsusest ehitusluba võimalikult lühikese ajaga.

2005/06. majandusaastal ületas ettevõtte käive 42 miljonit krooni. Ettevõtte on restruktureerimisjärgselt saavutanud stabiilse arengufaasi ja on aasta jooksul võtnud tööle hulga noori töötajaid, kelle koolitamisega praegu tõsiselt tegeldakse.

Majandusaasta jooksul oleme koostanud 616 liitumis- või investeringuprojekti, sõlminud 3961 maakasutuslepingut

Esitasime sertifitseerimiseks ettevõtte juhtimissüsteemi, keskonnajuhtimissüsteemi ning töökeskkonna juhtimissüsteemi. Bureau Veritas Quality Internationali auditi tunnistati ettevõtte juhtimissüsteemid vastavaks standarditele ISO 9001:2000, ISO14001:2004 ja OHSAS 18000:1999.

Majandusaasta lõpus töötas ettevõttes 343 inimest.

ja oluliselt lühendanud projekteerimise faasi liitumisühenduse väljaehitamise protsessis.

Eelmise aasta tähtsamate projektide hulka kuuluvad Estlinki maakaabelliini projekteerimine, Veskimetsa 110/35/6 kV alajaama ja Balti Elektriijaama 330 kV jaotla elektrivõrguga ühendamise projekteerimine, Lasnamäe alajaama 6 kV jaotla renoveerimise projekteerimine, Viru-Nigula 110 kV alajaama ja õhuliini liitumise projekteerimine, Tartu Emajõe 110 kV õhu- ja maakaabelliinide ning Tartu alajaama 330 kV autotrafode vahetuse projekteerimine ja mitmed liikumisradade valgustamise projektid.

AS Elpec peamine eesmärk järgmisel majandusaastal on viia miinimumini liitumisühenduste projekteerimise ja maakasutuslepingute sõlmimise aeg. Oluline on osaleda omavalitsuste planeerimisprotsessis, et nii Põhivõrgu kui ka Jaotusvõrgu perspektiivplaanid oleksid üldplaneeringutes arvesse võetud ja detailplaneeringud viidaks meie trassivajadustega kooskõlla. Plaanime välja arendada geodeesia teenuse.

Majandusaasta lõpus töötas ettevõttes 76 inimest.

ENERGOREMONT

Energoremont Grupi põhitegevusalad on metalltoodete projekteerimine, valmistamine ja paigaldamine; metallide ja keevislüüde kontroll ning keevitajate väljaõpe ja atesteerimine; elektri- ja automaatikaseadmete remont ja hooldus; elektriijaamade seadmete hooldus, remont ja survepesu.

Grupi 2005/06. majandusaasta käive oli 235 miljonit, sh eksport 146 miljonit krooni ja valmistoodangu maht 3385 tonni.

Töötati välja ja sertifitseeriti Energoremont Grupi integreeritud kvaliteedi- ja keskkonnajuhtimissüsteem.

Laiendasime oma tegevust energeetiliste- ja surveadmete paigalduse keevislüüde järelevalve ning kontrolli valdkonnas

Prantsusmaale, Hollandisse, Läti ja Leetu. Energoremont Grupi väljumine uutele turgudele Kanadas, Prantsusmaal, Hollandis, Taanis, Lätis ja Leedus täiendas ja uuendas olemas olevat kliendibaasi.

Värvimistehhi head tootmis- ja majandusnäitajad on võimaldanud meil müügi mahtu suurendada 1,5 korda ning sellega tunduvalt kiirendada investeringute tasuvust.

Ülikõrgsurve pesuri ost võimaldas laiendada turuosa merelaevanduses (laevade hooldustööd).

Majandusaasta lõpus töötas Energoremont Grupis 544 inimest.

TELEVÕRK

Televõrgu ASi põhitegevus on energeetikaetevõtetele telekommunikatsiooniteenuste osutamine, et tagada kvaliteet ja turvalisus klientide varustamisel elektrienergiaga, kindlustada energiasüsteemide toimimine kriisiolukordades ja hoida kokku kontserni sidealaseid kulutusi.

Opereerime üht Eesti suurimat magistraalsidevõrku, kogu territooriumi katvat operatiivraadiosidevõrku ja Eesti suurimat ettevõtte sisest telefoni- ja arvutisidevõrku. Kasutame olemasolevat magistraalsidevõrku maksimaalselt, osutades magistraalside teenust Eesti Energia kontsernile ka väljapoole.

2006. aasta alguses alustasime kiire internetiteenuse pakumist. 2006. aasta jooksul plaanime siseneda ka internetiteenuste jaeturule ja saavutada sellest turust 2010. aastaks 10-protsendiline turuosa. Selle eesmärgi nimel plaanime investeerida järgmisel majandusaastal 18 miljonit krooni juurdepääsuvõrkude ehitusse.

Televõrgu keskkonnajuhtimissüsteem tunnistati LRQA poolt ISO14001:2004 standardi nõuetele vastavaks ja väljastati asjakohane sertifikaat.

Ettevõttes oli 2005/06. majandusaasta lõpu seisuga 44 töötajat.

ELEKTRIKONTROLLIKESKUS

ASi Elektrikontrollikeskus põhitegevus on elektripaigaldiste tehniline kontroll ja nõuetekohasuse hindamine, elektriseadmete katsetamine ning elektriala füüsiliste isikute pädevuse hindamine ja täiendkoolitus.

Tervikuna iseloomustas 2005. aasta võrdlemisi pingelist majandustegevust teenustemahu stabiilsuse säilitamine ning struktuuri ja koosseisude vastavusse viimine turu nõudlusega.

Muu hulgas peatasime Elektrikontrollikeskuse Türi piirkonna kui madala rentaabluusega allüksuse tegevuse. Jätakuvalt pöörasime tähelepanu eelkõige äritegevuse kindlustamisele praegusel Eesti turul, tegime vajalikke ettevalmistusi Euroopa Liidu ärikeskkonda sulandumiseks ning kohandusime ärikeskkonna muudatustega, mida töid kaasa muudetud ja jõustunud, Elektrikontrollikeskuse põhitegevust puudutavad Euroopa Liidu direktiivid.

Äriühingule on antud õigused tegutseda Euroopa liidu tasandil kui madalpingeseadmete nõuetele vastavuse hindamise teavitatud asutus ning kui elektriseadmete ja -paigaldiste elektromagnetilise ühilduvuse nõuetele vastavuse hindamise kompetentne asutus.

Kooskõlas AS Elektrikontrollikeskuse ainuaktsionäri Eesti Energia AS 10. novembri 2005. aasta otsusega nr 3/2005

VÄÄRTUSTAME PROFESSIONAALSUST JA KOOSTÖÖD

Eesti Energia töötajaskond moodustab suure osa tööga hõivatud elanikkonnast riigis (1,4%) ja olulise osa (8,4%) Kirde-Eesti tööga hõivatud elanikkonnast. Majandusaasta lõpul töötas Est Energia kontserni ettevõtetes kokku 8756 inimest. Nii suur töötajate hulk annab ettevõttele palju võimalusi, kuid samas kohustus ja vastutus.

TÖÖTAJATE ARENDAMINE JA ALGATUSE TUNNUSTAMINE

Eesti Energia toetab töötajate edasiõppimist, seda eriti põhitegevusvaldkondadega seotud erialadel. Üle 70% Eesti Energia töötajatest osales majandusaasta jooksul koolitustel. Koolitustunde töötaja kohta tuli 9, mis teeb veidi üle ühe tööpäeva tööaasta jooksul. Koolitamine, võimalus täiendada oma tööalaseid teadmisi ja arendada isiksust on osa ettevõtte töötajate motiveerimissüsteemist.

kujundatakse AS Elektrikontrollikeskus ümber osaühinguks äri nimega Elektrikontrollikeskus.

Järgmisel majandusaastal oleme võtnud endale eesmärgiks lisaks seniste põhiteenuste pakkumisele suurendada teenuste mahtu ja turuosa elektripaigaldiste tehnilise kontrolli osas kuni 15% võrra, leides võimalusi tõhusaks koostööks kindlustusfirmadega elektripaigaldistest tingitud kindlustusriskide hindamisel. Teenuste mahtu soovime suurendada töö- ja elukeskkonna tagamiseks normeeritud elektri-, magnet- ja elektromagnetväljade füüsikaliste suuruste mõõtmisel ning väljatasemete hindamisel, elektritarbijate liitumispunktide pingetunnussuuruste hindamisel ning elektriliste mõõtevahendite kalibreerimisel.

Majandusaasta lõpus töötas ettevõttes 29 inimest.

Mitmed meie parimad spetsialistid jagavad erialateadmisi Tallinna Tehnikaülikooli ja teiste kõrgkoolide tudengitele. Ettevõtte tunnustab innovaatiliste ja kogu ettevõtte seisukohast tulusate ettepanekute või projektide elluviimist, samuti olulisi teeneid ettevõtete ees teenetemärgiga.

TÖÖTAJATE SÜSTEEMNE HINDAMINE AITAB ÜHILDADA EESMÄRGID JA TAGAB TEENINDUSKVALITEEDI

Majandusaastal jätkus tööalaste hindamisprotseduuride täiustamine ja juurutamine Eesti Energias. Tööalane hindamine hõlmab töötajate töötulemuste ja teadmiste-oskuste hindamist. Hindamise vormideks on arenguvestlused alluvatega, tehnika-spetsialistide ja oskustöölise pädevuseksam, klienditeenindajate atesteerimine jm. Hindamine annab töötajale teadmise

oma oskustest, toetab enesekindlust ja motiveeritust. Asi Elektriteenused eestvõttel korraldati majandusaastal taas elektrike kutsemeisterlikkuse võistlus, kus osalesid nii konkureerivate ettevõtete kui ka meie partnerite võistkonnad.

EESTI ENERGIA TUNNUSTAB PIKAAJALIST TÖÖTAMIST JA JÄRJEPIDEVUST

Energiasüsteemi ettevõtetesse tullakse traditsiooniliselt tööle kogu oma tööeluks. Möödunud majandusaastast alates tunnustatakse pikaajalisi töötajaid staažimärgiga, kui täitub nende töötamisest ettevõttes 10, 20, 30, 40 või 50 aastat. Kord aastas korraldatakse energieetika veterandile suurem pidulik kokkusaamine ettevõtte praeguste juhtidega. Iru Elektrijaaamas tegutseb seenioride klubi ning samalaadsed traditsioonid on tekkinud ka mitmes teises ettevõttes. Ettevõtte sünnipäeva tähistatakse kogu kontsernis 8. mail. Sel kuupäeval 1939. aastal asutati Eesti Energia eelkäija AS Elektrikeskus.

ENERGIAETTEVÕTETE TÖÖTAJATE JÄRELKASV ON PRIORITEET

Ettevõtte on viimaste aastate jooksul üha enam panustanud energieetikute järelkasvu kasvatamisse. Oktoobris toimub traditsiooniline füüsikavõistlus üldhariduskoolide õpilastele, millel hea koht saavutamist arvestab Tallinna Tehnikaülikool energieetika erialadele sisseastumisel boonuspunktina. Jätkub koostöö kutsekoolide ja kõrgkoolidega valdkonna propageerimisel ja õppuritele praktikavõimaluste pakkumisel. Tavapärast osalesid meie ettevõtetel messil „Võti tulevikku“.

KONTSERNI SUURIMAKS VÄÄRTUSEKS ON ETTEVÕTETE KOOSTÖÖ

Koostöö aluseks on inimeste omavaheline lävimine ja üksteisemõistmine – sellele aitavad kaasa meie ühisüritused: info- ja suvepäevad, meeskonnakoolitused jpm. Ettevõtte, mille koostööst sõltub klientide hea teenindamine, peavad tundma

üksteise töö sisu. Teeninduskvaliteedi parandamiseks korraldati klienditeenindajatele tööpäev koos elektriala spetsialistidega. See andis klientide tellimusi vastu võtvatele teenindajatele selge teadmise teenustest ja töödest, mida nad kliendile vahendavad.

UUS HOLLEKTIIVLEPING TÕSTAB EESTI ENERGIA KONKURENTSIVÕIMET TÖÖANDAJANA

Järgnevas kaheks majandusaastaks sõlmitud kollektiivlepinguga kokku lepitud palgatõus aitab hoida töötajate palgataset konkurentsivõimelisena. Olulist tähelepanu pöörab kollektiivleping ka energieetika ja soojustehnika kutseala töötajate koolituse ja täiendõppe võimaluste loomisele.

PERSONAL ARVUDES

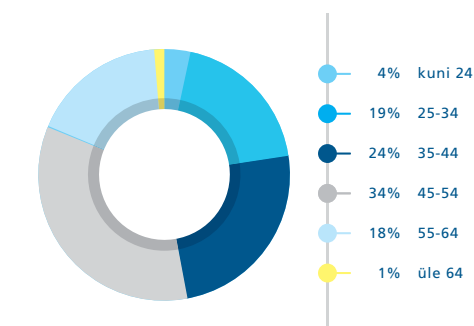
Töötajate arv majandusaasta lõpul oli 8756, sh naisi 21% ja mehi 79%. Töötajate arv majandusaasta alguses oli 9284 ning aasta keskmine töötajate arv 8982,8.

Keskmine tööstaž – 15,1 aastat (meestel 14,7 ja naistel 16,2).

Töötajate keskmine vanus – 44,2 aastat (meestel 43,9 ja naistel 45,2). Noorim töötaja on 17-aastane, vanim 78.

Töötajate jaotus vanusegruppide kaupa:

TÖÖTAJATE JAOTUS VANUSEGRUPPIDE HAUPA



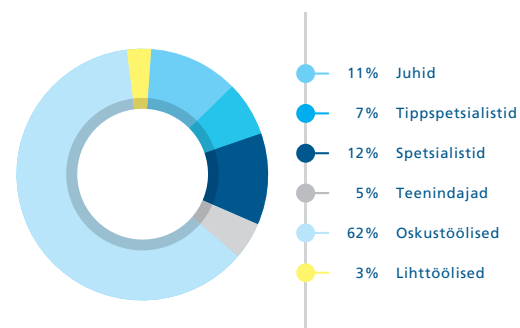
Kogu Eesti Energia grupi töötajatest moodustavad lihttöölised 3%, oskustöölised 62%, teenindajad 5%, spetsialistid 12%, tippspetsialistid 7% ja juhid 11%.

Üle 20% töötajatest on kõrgharidus ja üle 40% töötajatest omab ametikohale vastavat kutse- või kutsekõrgharidust.

2005/06. majandusaastal sõlmiti tööleping 872 uue töötajaga, tööleping lõpetati 1426 töötajaga.

Jaotusvõrgus oli möödunud aastal 68 avalikku konkurssi uute töötajate leidmiseks. Kokku kandideeris nendele ametikohtadele 464 kandidaati. Teenindus viis läbi 19 konkurssi, millel osales kokku 1082 kandidaati.

TÖÖTAJATE JAOTUS AMETIKOHA GRUPPIDESSE



TULEVIKUENERGIA SIHTKAPITAL

Selleks et uurida uusi lahendusi meie kõige väärtuslikuma ressursi, põlevkivi kasutamiseks ning ühtlasi et leida põlevkivienergeetikat täiendavaid reaalseid alternatiive, asutasime 150 miljoni krooni suuruse Tulevikuenergia Sihtkapitali (TESK).

Sihtkapitali kaudu rahastame uute, Läänemere piirkonnas konkurentsivõimeliste energiatehnoloogiate uurimist ja arendamist. TESKi uurimissuund on energeetika ning eelkõige Eesti Energia vajadustest lähtuv teadus- ja arendustegevus. Uuringuprojektide valikul keskendume rakendusuringutele, sh toote- ja tehnoloogiaarendusele. Kütuste vallas soovime uurida vääristatud põlevkivitooteid ning biomassi ja biogaasi kasutust. Energia muundamise vallas keskendume puhtamatele põlevkivi põletamise ja töötlemise tehnoloogiatele, eri taastuenergia liikidele ning teistele alternatiivsetele tehnoloogiatele.

Panustame sihtkapitali järgmise kolme aasta vältel 150 miljonit krooni, seejuures on kavas kaasata täiendavat riiklikku finantseerimist EASi programmide ja ELi rahastamisallikate kaudu.

Sihtkapitali kogumahu määrab Eesti Energia nõukogu ja konkreetset rahastamisotsused langetab juhatus, korraldades projektide täitmise ja järelevalve. Projektide hindamiseks loob Eesti Energia ettevõtte juhatuse juurde nõuandva ekspertide rühma. TESKi rahastatavate uuringute raames soovib Eesti Energia teha samuti koostööd teiste energiasektori ettevõtete, teadusasutuste ja riigiasutustega.

TOETAME EESTI ARENGUT

Eesti Energia tahab lisaks ärilisele vastutusele anda oma panuse ka ühiskonna arengusse laiemalt. Seepärast toetame mitmeid algatusi ning projekte, millest saaksid kasu võimalikult paljud inimesed Eestis. Toetust on saanud:

- **Tallinna Tehnikaülikooli Arengufond**, kuna Eesti Energia soovib, et tehnilist kõrgharidust omandavatel inimestel oleks head võimalused oma eriala õppida ja energeetika-tele tuleks tublit järelkasvu. Stipendiumide maksmiseks sai TTÜ Arengufond 283 000 krooni ja toetusena 44 000 krooni. 20 000-kroonise toetuse sai tudengiorganisatsioon Best Estonia, et viia läbi mäenduse- ja keskkonna-alaseid kursusi ning väiksema summaga toetati Tallinna koolide energiateemalise füüsikavõistluse korraldamist.
- **Energiakeskus**. Eesti Energia on sihtasutuse Tallinna Teadus- ja Tehnikakeskus ehk Energiakeskuse üks asutaja ja tema tegevuse järjepidev toetaja.
- **Terviserajad**. Eesti Energia koos Hansapanga, Merko Ehituse ja Suusaliduga algatasid projekti sportimiseks sobilike paikade valgustamiseks ja funktsionaalsemaks muutmiseks. Ettevõtmise eesmärk on toetada Eesti liikumis- ja spordiradade väljaarendamist. Soovime kindlustada terviseradade aastaringse tasuta kättesaadavuse kõigile huvilistele. Praeguseks on projekti raames kaasa aidatud juba kaheksa terviseraja uuendamisele üle Eesti. Terviseradade uuendamisel ehitab Eesti Energia välja radade valgustuse, Merko Ehitus võtab enda kanda radade projekteerimise ning nende osalise väljaehitamise, Hansapank finantseerib keskuste hooldus- ja rajamisinatate ning lumetootmistehnika ostu. Projektiga on kaasa tulnud ka mitmed teised ettevõtted, näiteks Eesti Energia kontsernist Eesti Põlevkivi. Möödunud majandusaastal valgustati Haanja Suusakeskuse 2 km harrastusrada, valmis sai Pannjärve Tervisespordikeskuse valgustus, Pirita radade ja Nõmme Tervisekeskuse radade valgustuse II etapp ja Tamsalu suusaraja valgustus. Kokku toetas 2005/06. majandusaastal Eesti Energia kontsern terviseradade projekti kokku 3,35 miljoni krooniga.
- **Energiasäästuportaal**. Eesti Energia algatusel loodud Energiasäästuportaal on nii äri-, kodu- kui ka suurarbijate jaoks esmane võimalus saada ühest kanalist lihtsat, selget ja mitmekülgset teavet energiasäästualastest toodetest, tehnoloogiatest ja meetmetest. Veebilehe eesmärk on tõsta elektritarbijate (eriti kodumajapidamiste) energiakasutuse efektiivsust.
- **Säästuprojektide konkurs**. Eesti Energia korraldab igal aastal konkursi energiasäästu propageerivatele projektidele. Projektkonkursile esitatavad projektid peavad olema suunatud elektri- ja/või soojusenergia säästu edendamisele kodumajapidamistes või organisatsioonide, asutuste ja ettevõtete tegevuses. Eesti Energia toetab parimaid energiasäästuprojekte 100 000 krooniga. Toetust on saanud näiteks interaktiivne teadusbuss Suur Vanker ja energiasäästlike passiivmajade ehitamise uuringud.
- **Ettevõtetesisesed algatused**. Eesti Energia ettevõtetel on tavaks tegelda mitmesuguste ühiskondlikult kasulike algatustega – puude istutamine, vanapaberi, vanade akude, patareide ja arvutikomponentide kogumine jne. Paberi säästmiseks pakume oma klientidele e-arveid.
- **Sotsiaalsfäär**. Eesti Energia kontserni ettevõtted on elektrivalgustuse ehitamise või parandamisega toetanud sotsiaalsfääri institutsioone ja spordiasutusi. Neist suuremate toetustena väärivad esiletoomist 1,17 miljonit krooni Kiikla lastekodu elektrivarustuse rajamisel, 500 000 krooni Riigikaitse Edendamise Sihtasutuse kaitsevaelaste arvutiõppeklasside elektriga varustamisel.

Kokku toetas Eesti Energia kontsern 2005/06. majandusaastal mitmesuguseid ettevõtmisi 5,542 miljoni krooniga, mis jagunes järgmiselt: Eesti Energia AS 5,203 miljonit krooni, Eesti Põlevkivi 295 000 krooni ja Narva Elektriijaamad 44 000 krooni.

HÜDRO- ENERGIA

ENERGIA
ERINEVATEST
ALLIKATEST

Vesi on nii Eestis kui maailmas üks vanimaid ja olulisemaid taastuvaid energiaallikaid. Hüdroenergeetika kasutamisega vähendatakse täna eelkõige taastumatu tooraine töötlemise mõju loodusele. Traditsioonilise põlevkivienergeetika arendamise kõrval on meie eesmärgiks suurendada jätkuvalt veega toodetud energia hulka.

KESKKONNARUANNE

Kõik inimtegevused mõjutavad teatud määral keskkonda. Keskkonnamõjuga arvestamine ja selle vähendamine muutub aasta-aastalt üha olulisemaks. Eesti Energia suhtes hakatakse vastavalt liitumislepingus kokkulepitud üleminekuajadele rakendama Euroopa Liidu keskkonnanõuded, mis on seni Eestis kehtinutest karmimad. Lisaks sellele on Eestis käivitunud nn ökoloogiline maksureform, mis praegu realiseerub eeskätt kõrgemate keskkonnamaksudena. Kõik see tõstab oluliselt keskkonnaküsimuste kaalukust ning suurendab vajadust nendega süsteemselt tegelda.

Süsteemne keskkonnategevus ongi Eesti Energia eesmärk nii praegu kui ka tulevikus. Oleme peaaegu kõikides oma tootmisettevõtetes välja arendanud keskkonna-, aga ka kvaliteedi- ning töötervishoiu ja -ohutuse juhtimissüsteemid. Eesti Energial on olemas kõik vajalikud keskkonnalaad, nendes toodud nõudeid järgitakse ning lubasid uuendatakse vastavalt olukorra muutmisele. Põlevkivi-elektri olelusringi hindamise projekti raames viisime läbi keskkonnamõju hindamise Eestis uudsel tervikpilti andval meetodil. Selle tulemused on aluseks täiendavate muudatuste elluviimisel meie tegevuses.

Lisaks keskkonnamõju vähendamisele oleme suuremat tähelepanu hakanud pöörama meie tegevuses tekkivate tootmisjääkide taaskasutamise määra ja taaskasutusvõimaluste suurendamisele. Õhusaaste vähendamisel oleme rakendanud Euroopa Liidu kasvuhoonegaaside kauplemise süsteemi poolt pakutavaid saaste vähendamise majanduslikke hoobasid. Ja seda kõike puhtama keskkonna nimel.

Me oleme õigel teel. Selle kinnituseks on 2006. aastal juba mitmendat korda Keskkonnaministeriumi poolt korraldatud konkursi „Keskkonnasõbralike organisatsioonide tipp“ suurte ettevõtete hulgas saavutatud esikoht ning keskkonnasõbraliku ettevõtte tiitel. Jätkame ka edaspidi huvigruppidele oma keskkonnategevuse tutvustamist, mille üheks osaks on järgnev keskkonnanaruanne.

KESKKONNAPOLIITIKA

Eesti Energia kontsern järgib oma tegevuses järgmisi keskkonnapõhimõtteid:

1. Juurutame ja kasutame rahvusvahelistele standarditele (ISO 14001 ning EMAS) vastavat keskkonnajuhtimissüsteemi.
2. Järgime kõiki kohalduvaid Eesti ning rahvusvahelisi (sh Euroopa Liidu) keskkonnaõigusakte.
3. Analüüsime eelnevalt oma tegevuse keskkonnamõju ning vähendame energia tootmise ja ülekande negatiivset mõju nii tehnoloogiliste lahenduste ja innovatsiooni abil kui ka efektiivsuse tõstmise, kadude vähendamise ja juhtimissüsteemide rakendamise teel.
4. Kasutame parimat võimalikku tehnikat (BAT) ning toetame Eesti säästvat arengut jäätmeteket ennetades, jäätmeid taaskasutades ning energiasüsteemi töö efektiivsust tõstes.

5. Rakendame parima võimaliku tehnika abil taastuvenergia-allikaid tehnoloogiliselt ja majanduslikult otstarbekas mahus.
6. Oleme avatud uutele lahendustele ning teeme oma keskkonnaeesmärkide saavutamiseks koostööd teadus- ja uurimisasutuste ning konsultatsioonifirmadega.
7. Eelistame hankekonkurssidel muude võrdsete tingimuste puhul sertifitseeritud/verifitseeritud keskkonnajuhtimissüsteemiga tarnijaid.

Eesti Energia keskkonnapoliitika on avalik ning seda levitatakse töötajatele, tarnijatele ning muudele asjast huvitatud osapooltele.

KESKKONNAEESMÄRGID

1. Põlevkivituha hüdrotranspordi asendamine tihepulpärastusega Narva Elektriijaamades 2009. aastaks ning tuhaladestuspaikade korrastamine keskkonnareostuse riski vähendamiseks 2013. aastaks.
2. Balti Elektriijaama tuhavälja nr 2 sulgemine 2007. aasta alguseks ning Ahtme tuhavälja sulgemine hiljemalt 2013. aastaks.
3. 50 MW tuulepargi rajamine Balti Elektriijaama suletud tuhaväljale ning taastuvenergia tootmisvõimsuste edasine arendamine koos gaasiturbiinide kasutuselevõtuga tuuleenergia reservvõimsuste tagamiseks.
4. Narva Elektriijaama toimpõletustehnoloogial põhinevatele energiablokkidele täiendavate SO₂ ning NO_x püüdeseadmete paigaldamine 2012. aastaks.

5. Nõuetele mittevastavate õlirajatiste õigusaktidega kooskõlla viimine Põhivõrgus 2012. aastaks ja Jaotusvõrgus 2015. aastaks.
6. Energiaallikate mitmekesisuse suurendamist, põlevkivi gaasistamist ja süsinikuärastuse tehnoloogiate rakendatavust käsitlevate tasuvus- ja keskkonnauuringute läbiviimine järgmise kolme aasta jooksul.
7. Kõigi Eesti Energia tütarettevõtete juhtimissüsteemide sertifitseerimine standardi ISO 14001 järgi ning kogu kontserni hõlmava EMASi keskkonnajuhtimissüsteemi verifitseerimine 2008. aastal.
8. Olelusingi hindamisel põhinevate rakenduste kasutuselevõtmine, sh põlevkivielektri keskkonnadeklaratsiooni (EPD)

- koostamine ja verifitseerimine 2007. aastal ning olelusingi maksumuste hindamise (Life Cycle Costing) pilootprojekt 2008. aastal.
9. Tegevuse jätkamine energiasäästu alal ning noorte looduste teaduste alaste teadmiste arendamine.
10. Põlevkivituha taaskasutamise määra neljakordistamine järgmise viie aasta jooksul.
11. Eesti Energia kontserni jäätmekäitluse arvestuse ning eri käitlusviiside arendamine järgmise viie aasta jooksul.
12. Eesti Energia keskkonnainfosüsteemi arendamine ning täiustamine järgmise nelja aasta jooksul.

ENERGEETIKA HESHKONNAMÕJUD EESTIS

Energeetika keskkonnamõjude võimalikult terviklikuks hindamiseks tuleb arvesse võtta kogu energiatootmise ahelat. Eesti Energia keskkonnamõjude hindamisel ja kirjeldamisel tuleb arvestada peamiselt kolme suuremat tegevusteringi. Nendeks on põlevkivi kui peamise elektritootmiseks kasutatav kütuse (95%) kaevandamine ja transport, elektri ja soojusenergia tootmine ise ning energia ülekande. Tegemist on nii tehniliselt kui ka keskkonnamõjude poolest erinevate protsessidega. Iga tootmisprotsessi keskkonnamõjud on allpool eraldi välja toodud. Kõik Eesti Energia ettevõtetel töötavad vastavalt väljaantud keskkonnalubades kindlaks määrtud tingimustele. Oma tegevuse parendamiseks ja keskkonnamõjude vähendamiseks on kaevandus-, tootmis- ja võrguettevõtetes loodud ISO 14001 standardile vastavad ning sertifitseeritud keskkonnajuhtimissüsteemid.

PÕLEVKIVI KAEVANDAMISE HESHKONNAMÕJUD

Energia tootmise üheks eelduseks on kütuste vm energiaksi muundatava ressursi olemasolu. Eestis toodetakse täna ligi 95% elektrist kodumaisest fossiilses kütuses põlevkivist. Põlevkivi kaevandamisega tegeleb Eesti Energia ettevõtte AS Eesti Põlevkivi, mis koosneb emaettevõttest ja kolmest tütarfirmast. Lisaks Põlevkivi Kaevandamise ASi kahele

kaevandusele ja karjäärile kuuluvad kontserni koosseisu ka raudteetranspordifirma ning masinaehitus-metallitööstusettevõtte.

Põlevkivi kaevandamine, mis on olnud küll Ida-Virumaal uute asulate ja linnade tekkimise põhjuseks, kuid on kaasa toonud ka muutusi piirkonna looduses. Kaevandamisel on looduskeskkonna muutused kahjuks paratamatud. Samas on tänu Eesti Põlevkivi pikaajalisele kaevandamiskogemusele ning süstemaatilisele tegevusele hoitud kaevandamise mõjusid keskkonnale ohjes. Oluline roll keskkonnamõjude vähendamisel on ka pidevad keskkonnakaitselistel kulutustel eraldised, mis tagavad keskkonnaseisundi stabiliseerimiseks ning parendamiseks vajalikud investeeringud.

Seisuga 1. aprill 2006 oli Eesti Põlevkivi ettevõtete mäeeralduspiirides arvel põlevkivi aktiivset varu ilma Ahtme ja Kohtla varudeta 444 miljonit tonni. 2005/06. majandusaastal kaevandati kokku 13,8 miljonit tonni kaubapõlevkivi. Praeguste tootmismahdade juures peaks aktiivset varu jätkuma veel vähemalt kolmekümneks aastaks. Põlevkivi kaevandamise ajalugu algab 1916. aastast ning kuni tänaseni on Eestis põlevkivi kaevandatud rohkem kui 1 miljard tonni.

Põlevkivi, mille lademed asuvad kuni 30 m sügavusel, kaevandatakse karjääriviisilise ehk avakaevandamisega.

Allmaakaevandustes kasutatakse kamberkaevandamist, kus laekivimid hoitakse paigal sambakujuliste tervikute abil. Kaevandamisel tekivad tahes-tahtmata ka kaod, mis avakaevandamisel olid 8,9% ning allmaakaevandamisel 27,6%. Tänapäeval toimub kogu allmaakaevandamine kambermeetodil, mis väldib maapinna vajumist. Muid kaevandusmeetodeid täna ei kasutata.

Kaevandustes ja Aidu karjääris kaevandatud mäemass rikastatakse rikastusvabrikutes, eemaldamaks põlevkivist paekivi lisandeid. Tekkinud aheraine ladestatakse puistangutesse. Kokku tekib igal aastal umbes 4–5 miljonit tonni aherainet, 2005. aastal oli see kogus ca 5 miljonit tonni. Narva karjääris jäetakse lubjakivi vahekihid juba kaevandamisel puistangusse, Aidu karjääris viiakse rikastamisel saadud aheraine tagasi karjääri sisepuistangusse. Ida-Virumaa maastikku ilmestavates põlevkivi aheraine "mägedes" on aegade jooksul ladestatud tootmisjääke kokku üle 187 miljoni tonni. Kõik rikastamise jäägid "mägedesse" siiski ei jõua. Osa materjali kasutatakse killustiku tootmiseks või ehitustöödel täitepinnaena. Loodetavasti tulevikus suureneb taaskasutatava rikastusjäägi osakaal veelgi.

Kaevandatud karjääride ala tavaliselt tasandatakse ning metsastatakse. ASi Eesti Põlevkivi võiks pidada üheks Eesti suurimaks metsaistutajaks. Mäetööde ala korrastamisel on rajatud ka põldu ja jäetud järvekesi. Aastas metsastatakse kuni 180 hektarit endist kaevandatud ala. AS Eesti Põlevkivi karjäärides on tegevuse algusest korrastatud maid kokku 11 600 hektaril. Metsastatud ala pindala on kokku 11 400 ha, põllumajandusliku maa pindala 169 hektarit. Karjääride ala taastamisel võetakse arvesse ka kohalike omavalituste soove, muuta muidu tavaliselt lame pinnasereljeef mitmekesisemaks ja vaheldusrikkamaks.

Selleks, et nii karjäärides kui ka kaevandustes oleks kuivad kaevetingimused, alandatakse põhjavee tase nendel aladel allapoole põlevkivikihi tasapinda. Väljapumbatud vesi suunatakse kraavide ja jõgede kaudu peamiselt Soome lahte, osaliselt ka Peipsi järve. Kaevandustest ja karjääridest pumbati 2005. aastal välja 205 miljonit m³ vett. Väljapumbatava vee kogus sõltub peamiselt ilmastikutingimustest ning sademete hulgast. Põlevkivist ammendatud kaevanduste sulgemise järel maardla põhjaosas on põhjavee tase tõusnud, lähenedes kaevandusele looduslikule tasemele. Kaevanduspiirkonnas on rajatud seirevõrk, kus vaatluse all on üle 100 puuraugu ja pinnavee punkti. Vanadest kaevandustest võetud veeproovid näitavad tunduvalt sulfaatide vähenemist vees, isegi allapoole joogiveele

kehtestatud norme. Enne keskkonda juhtimist läbib kaevandusvesi puhastuse (peamiselt hõljuvainetest) settebasseinides. Kaevandusveed ei mõjuta oluliselt looduslike vete koostist, märgatavalt suureneb ainult sulfaatide osakaal.

Mäetööde lähipiirkonnas võib põhjavee taseme alandamine kuivaks jätta kaevanduse tasemest kõrgemal olevad veekaevud. Külade veevarustuse taastamiseks on rajatud uued veetrassid ja sügavamad puurkaevud. Selline veevarustus tagab tihti tarbijatele algsest kvaliteetsema vee. 2005. aastal rajati mäetööde tõttu kuivanud kaevude asemele küladesse veetrasse ja sügavaid puurkaevusid kokku 2,1 miljoni krooni eest.

Kurtna maastikukaitseala põhjavee ja järvede veetaseme mõjutamise vältimiseks jätkatakse Narva karjääri Viivikonna jaoskonnas mäetöid eriprojekti järgi. Peamiseks tehnoloogiliseks lahenduseks on siin lühike tööesi ning filtratsioonitõke koos infiltratsioonibasseinidega, mis võimaldavad maksimaalselt väljajätta kaitseala piiril olevad põlevkivivarud.

Estonia ja Viru kaevanduste tööstusterritooriumidel ehitati uued põlevkiviküttel töötavad katlamajad, mis võrreldes seniste põlevkivi kasutavate katlamajadega, on oluliselt vähenendanud õhusaastet. Kasutusest kõrvale jäetud katlamajad on lammutatud. Soojatootmisel ei teki enam põlevkivi koldetuhka ning sellest tulenevalt suletakse ka tuhaahoidlad.

Eesti Põlevkivi on üks suuremaid keskkonnatasude maksjaid Eestis. 2005. aastal maksti riigile ja omavalitsustele keskkonnakasutuse eest kokku 108 miljonit krooni, sealhulgas loodusvarade kasutamise eest 89 miljonit krooni ning saastetasu 19 miljonit krooni. 2005. aastal rakendunud ökoloogiline maksureform mõjutab oluliselt Eesti Põlevkivi keskkonnakaitsukulutusi. Esialgsete hinnangute kohaselt tõuseb 2006. aastal Eesti Põlevkivi ettevõtete poolt makstavad keskkonnatasud ligi 2,5 korda.

Kaevandamisega kaasnevate keskkonnamõjude jälgimiseks on korraldatud seire ning igal aastal toimuvad ka põhjalikud uuringud. Olulisemateks seirevaldkondadeks on põhjavee seire, jõgedesse suunatava kaevandusvee koostise seire ning maapinna langatuste seire. Tehtud uuringud käsitlesid kaevandamise mõju põllumajandusmaa viljelusväärtusele, metsa kasvatimisele ja lindude populatsioonidele ning kindlasti ka põhjavee seisundile. Koostööd keskkonnauuringute vallas tehti paljude ettevõtete, sealhulgas Eesti Maaviljeluse Instituudiga,

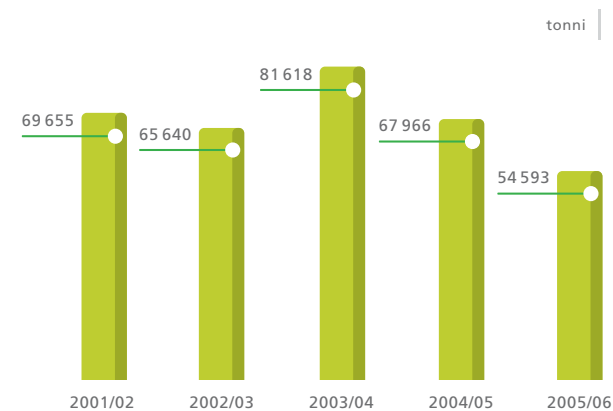
TTÜ Mäeinstituudiga ja Eesti Geoloogiakeskusega. AS Eesti Põlevkivi korraldab igal kevadel oma ettevõtete keskkonnatöötajatele, ettevõttega koostööd teinud teadusasutustele ning maakonna ja valdade keskkonnaametnikele traditsioonilise keskkonnapäeva.

ENERGIA TOOTMISE HESKHONNAMÕJUD

Eesti Energia toodab energiat peamiselt elektri ja sooja, aga ka põlevkiviõli kujul. Tootmisega tegelevad Eesti Energia Narva Elektriijaamade koosseisu kuuluvad Eesti Elektriijaam ja Balti Elektriijaam, mis kasutavad kütuseana põlevkivi. Balti Elektriijaam toodab nii elektrit kui ka soojust, küttes Narva linna. Eesti Elektriijaam töötab nn kondensatsioonirežiimis ning toodab ainult elektrit. Elektri ja soojuse koostootmisega tegelevad ka gaasil töötav Iru Elektriijaam ning põlevkivil töötav Ahtme Elektriijaam. Lisaks sellele toodetakse elektrit ka Linnamäel ning Keila-Joal asuvates hüdroelektriijaamades ning Virtsus asuva tuuliku abil.

Energia tootmisel toimub primaarenergia muundamine inimesele mugavalt kasutatavasse vormi (nt elekter, soojus). Levinumaks elektritootmise viisiks on tänapäeval kütuste põletamine. Sellisel on võimalik kasutada nii fossiilseid kui ka taastuvaid biokütuseid nende eri vormides (gaas, vedelik, tahke aine). Põletamisel saadav soojus muundatakse kas elektriks või kantakse otse üle tarbijatele. Põlemisel tekkivat energiat saab muundada ka mehaaniliseks energiaks (nt autode sisepõlemismootorid). Lisaks sellele on võimalik muundada inimesele mugavamalt kasutatavasse vormi ka vooluvee energiat

VÄÄVELDIOKSIIDI HEIDE



(hüdroelektriijaamad), tuuleenergia (tuulikud) ning valguskiirgust (päikesepaneelid, fotoelemendid).

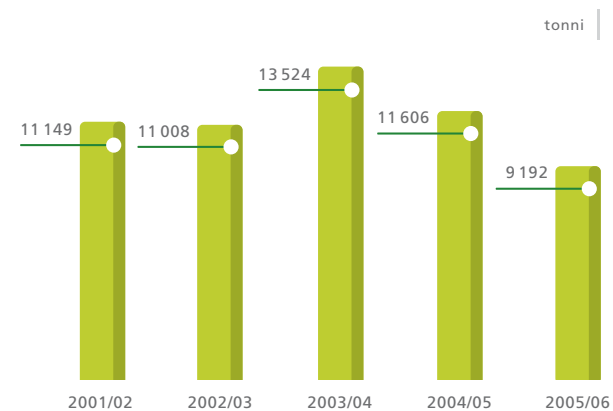
Eesti Energia toodab suurema osa energiast fossiilset kohalikku kütust põlevkivi põletades. Sellega mõjutab Eesti Energia tootmistegevus atmosfääri paisatavate ainete kaudu õhukvaliteeti ning tekkiva põletusjäägi ladestamise kaudu ka pinnast ja põhjavett. Lisaks sellele kasutab Eesti Elektriijaam elektri tootmiseks kondensatsioonimeetodil märkimisväärsetes kogustes jahutusvett.

Ideaalsel põlemisel tekivad CO₂ ja H₂O. Sõltuvalt põletustingimustest ja kasutatava kütuse omadustest võivad tekkida ka NO_x, SO₂, CO, raskmetallid ja lendtuhk.

SO₂ tekib väävlit sisaldavate kütuste põletamisel kütuses oleva väävlit oksüdeerumisel. SO₂ näol on tegemist happeliste omadustega gaasiga, mis koosmõjus õhuniiskusega suurendab sademete happelisust ning tekitab seega happelihmasid. Maha sadavad happelihmad mõjutavad loodust. Eriti tundlikud on happelihmadele okaspuumetsad ning teatud taimeliigid, mis võivad happelihmade tulemusena hävineda. SO₂ levik on siiski piiratud, ulatudes teatud kauguseni ümber saasteallika, ning ei oma seega globaalset mõju.

NO_x tekitab kütustes oleva orgaaniliselt seotud lämmastiku oksüdeerumisel. Lisaks sellele võib põlemisprotsessis kõrgetel temperatuuridel toimuda ka õhus oleva lämmastiku oksüdeerumine. Analoomiliselt SO₂-le on ka NO_x gaasid happeliste omadustega ning tekitavad happelihmasid. Lisaks on lämmastik oluline toitaineline looduses ning NO_x heited põhjustavad seega veekogudes mitmesuguste taimede vohamist ehk

LÄMMASTIKDIOKSIIDI HEIDE

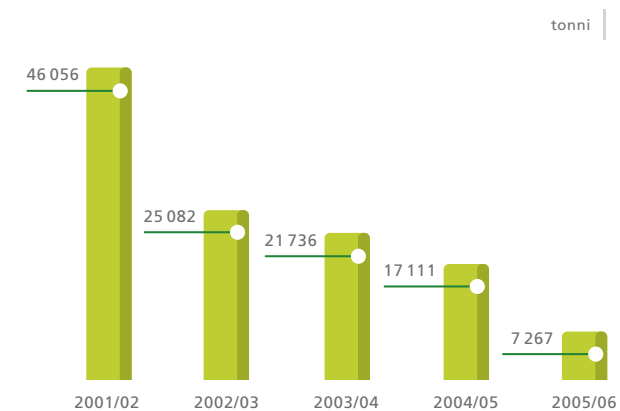


eutrofikatsiooni. Veekogude eutrofeerumisel muutuvad nende omadused, liigiline koosis ja seega ka kvaliteet. Tingituna põlevkivi keemilisest koosisest on seda kasutatavate elektriijaamade NO_x heited väikesed ning sarnased kivisütt kasutatavate elektriijaamadega. Ka NO_x gaaside levik on suhteliselt piiratud ning üldiselt on tegemist lokaalse mõjuga, va N₂O puhul, mis on üks nn kasvuhoonegaas.

CO₂ on gaas, mis tekib elutegevuse protsesside tulemusena ning on samas oluline komponent uue biomassi tekkimisel fotosünteesis. Inimtegevuse tulemusel paisatakse tänapäeval õhku tunduvalt rohkem CO₂, kui seda jõuab tarbida nn. süsinikuring või on vaja biomassi taastootmiseks. Fossiilsete kütuste põletamisega tuuakse süsteemi juurde seni fikseeritud süsteemist väljas olnud süsinik. Tänapäeva teadmiste alusel loetakse CO₂ üheks kliimasoojenemise ehk kasvuhooneefekti tekitajaks, mille tulemusena tõuseb maakeral keskmine temperatuur. Lisaks fotosünteesi protsessile neeldub ka teatud osa CO₂ veekogudes, seejuures ookeanides. Viimastel aastakümnetel on täheldatud CO₂ sisalduse kiiret kasvu õhus, mille on tinginud peamiselt inimtegevus. Kliimamuutust vähendavate meetmete rakendamiseks on alustatud nii Euroopa kui ka maailma tasemel. Eesti on ratifitseerinud Kyoto protokollid ning kõik Eesti Energia neli suurt tootmisüksust kuuluvad Euroopa Liidu kasvuhoonegaaside heitkogustega kauplemise süsteemi.

Lendtuhk tekib peamiselt tahkete kütuste põletamisel ning on tegelikult ainuke õhusaaste komponent, mis on silmaga selgesti eristatav. Ka raskmetallide levik keskkonda toimub peamiselt lendtuha kaudu. Õhku paisatav lendtuhk põhjustab inimestele hingamisteede häireid ning kopsuhaigusi. Tahkete

TAHKETE OSAHESTE HEIDE

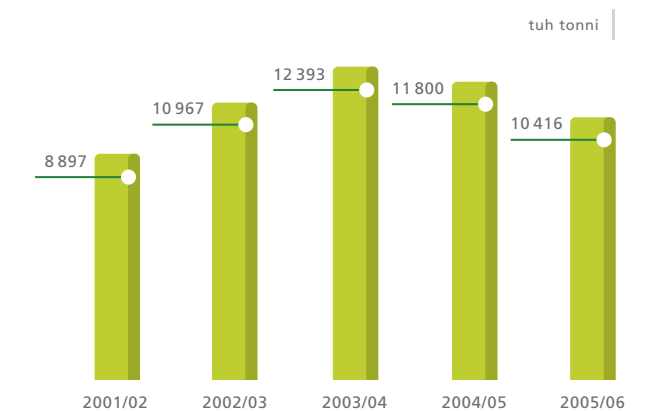


osakeste ehk lendtuha kontsentratsioon maapinnalähedases õhukihis on limiteeritud ning ei tohi ületada kehtestatud piirväärtusi. Lendtuha keskkonnamõju sõltub oluliselt põletatavast kütusest. Kivisöest tekkiv lendtuhk on üldiselt happeliste omadustega ning tekitab seega keskkonnale täiendavat happelist koormust. Põlevkivi põletamisel tekkiv lendtuhk on aluseliste ehk leeliseliste omadustega. Keskkonda sattunud põlevkivilendtuhk vähendab keskkonna happelisust ning leevendab seega happelihmade keskkonnamõjusid. Aluseliste omadustega lendtuha õhku paisumine võib olla üks selgitus sellele, miks Ida-Virumaal ei esine happelihmasid, kuigi samas paiknevad ka suurimad SO₂ allikad.

Möödunud majandusaastal paiskasid Eesti Energia elektriijaamad õhku kokku 54 593 tonni SO₂, 9192 tonni NO_x ning 7267 tonni lendtuha. Tegemist on suurte kogustega, mis moodustavad eri saasteainete puhul vähemalt 50% kogu Eesti atmosfääriheidetest. Ehkki toodang kasvab, toimub igal aastal märkimisväärne atmosfääri sattuvate saasteainet koguste vähendamine. Võrreldes 2004/05. majandusaastaga vähenesid möödunud majandusaastal SO₂ heited ca 13 500 tonni, NO_x heited ca 2500 tonni ning lendtuha heited ca 10 000 tonni. Kasvuhoonegaasiks klassifitseeritud CO₂ eraldumine vähenes rohkem kui 10% võrreldes eelmise majandusaastaga.

Põhilise osa eespool nimetatud heidetest emiteerivad suurimate tootmismahudega Eesti ja Balti Elektriijaam. Atmosfääriheidet on vähenenud peamiselt tänu kahe uue keevkihttehnoloogial põhineva energiaploki käivitamisele Narva Elektriijaamades. Uued katlad on vähendanud SO₂ heiteid praktiliselt nullilähedasteks. Atmosfääri saastava lendtuha koguste vähendamiseks

SÜSINIKDIOKSIIDI HEIDE



on edukalt rakendatud tõhusamaid filtreid. Lendtuha ja ka SO₂ heiteid on samuti oluliselt vähendanud Balti Elektriijaama vanade plokkide (I kuni III järk) sulgemine. Balti ja Eesti Elektriijaama renoveeritud keevkihtkatlad on ka efektiivsemad, tarbides sama koguse energia tootmiseks vähem kütust. Vähenenud on ka uute energiablokkide elektri omatarve. Vähenenud kütusetarve koos põlevkivis leiduvate karbonaatide (lubjakivi) madala lagunemisastmega muudab uued katlad vähem CO₂ mahukaks, mis on oluline 2005. aasta algusest rakendunud CO₂ kaubanduse valguses. Balti Elektriijaamas on lisaks olemasolevatele energiablokkidele rajatud ka maagaasil töötav moodne tipukatlamaja. Kõikide heidete pidevaks jälgimiseks ning nende operatiivseks reageerimiseks rajati Narva Elektriijaamadesse heitgaaside pidevseire süsteem.

Iru Soojuselektriijaam, mis algselt oli planeeritud kasutama ka vedelkütust, töötab praegu 100% maagaasil. Maagaas on küll taastumatu ja fossiilne kütus, kuid hetkel loetakse seda kõige keskkonnasõbralikumaks ja efektiivsemaks taastumatuks kütuseliigiks. Tingituna väiksematest tootmismahudest, aga ka puhtamast kütusest on Iru elektriijaamast õhku paisatavad heitgaaside kogused väiksemad (NO_x paisati õhku 657 t) ning puudub väävli ja tahkete osakeste saaste probleem. Samas vajavad ka Iru Elektriijaama seadmed renoveerimist, sest praegu ületavad selle NO_x heited rohkem kui kaks korda Euroopa Liidu poolt kehtestatud norme. Probleemi lahendamiseks viidi eelmisel majandusaastal läbi Euroopa Liidu kaasrahastatud uuring NO_x heidete vähendamiseks. Uuringu tulemusena töötati välja majanduslikult põhjendatud töökava ning dokumentatsioon heidete vähendamiseks ning efektiivsuse suurendamiseks. Heite taseme alandamise esimene etapp peab valmima 2008. aastaks.

Ahtme Soojuselektriijaam kasutab nagu Narva Elektriijaamadki kütuseks põlevkivi. Seega on ka sellest elektriijaamast eralduvad heitgaasid ning saasteained samad. Kuna tegemist on Narva Elektriijaamadest tunduvalt väiksema elektriijaamaga, siis on ka heitkogused väiksemad. Möödunud majandusaastal paiskas Ahtme Elektriijaam õhku 2818 tonni SO₂, 222 tonni NO_x ning 1489 t tahkeid osakesi. Ahtme Elektriijaam peab 2010. aasta lõpuks vastama Euroopa Liidu suurte põletusseadmete direktiivi nõuetele ning vajab seega põhjalikku rekonstrueerimist.

Õhusaaste kõrval teine energiatootmise oluline keskkonnamõju on tahkete jäätmete käitlus. Peale gaasi tekib kõikide teiste kütuste põletamisel vähemal või rohkemal määral tuhka ehk mineraalseid jäätmepõlvkivi. Võrreldes teiste tahkekütustega on põlevkivi omapäraks suur mineraalainete sisaldus. Pärast põlevkivi põletamist jääb tuhana alles 45–50% algselt põletatud materjalist. Narva Elektriijaamades ja Ahtme Elektriijaamas tekkiv tuhk ladestatakse samas kõrval asuval tuhaväljadel. Suurte tuhakoguste transpordiks kasutatakse hüdrotransporti, st tuhka pumbatakse veega segatuna ladestuspaika.

Olukorra muudab keeruliseks põlevkivituha suur CaO ehk kustutamata lubja sisaldus. CaO reageerimisel transpordiveega muutub viimane nn lubja kustumise reaktsiooni tulemusena tugevalt aluseliseks. Selle omaduse tõttu on tuhka klassifitseeritud ohtlikuks. Tuha hüdroärastus toimub kinnises süsteemis, kus transpordivesi ei satu keskkonda. Sademete mõjul süsteemi tekkiv liigvesi neutraliseeritakse ja töödeldakse nõuetekohaselt ning juhitakse vastavalt keskkonnamäärade fikseeritud tingimustele keskkonda. Tuhaärastussüsteemis ringlevad suured tugevalt aluselised veekogused tekitavad hoolimata kinnises

süsteemist keskkonnareostuse riski. Silmas peetakse olukorda, kus õnnetuse või tehnilise probleemi mõjul pääseb tugevalt aluseline vesi keskkonda.

Euroopa Liidu õigusaktide nõuete alusel tuleb praegust tuhaärastussüsteemi muuta. Selleks on planeeritud hiljemalt 2009. aasta keskpaigaks viia tuhaärastus üle uuele poolkuivale nn tihepulp tehnoloogiale ning korrastada olemasolevad tuhaväljad. Muudatused vähendavad tunduvalt ringleva vee kogust ning vähendavad sademete mõjul tekkivaid uusi veekoguseid. See omakorda muudab kogu süsteemi turvalisemaks. Probleemi lahendamiseks alustati 2006. aasta alguses kahte energiablokki teenindava tihepulp tuhaärastuse katseseadme ehitamist. Katseseadme eduka testimise tulemusena rakendatakse analoogilist tehnoloogiat ka teiste energiablokkide puhul. Lisaks tuhaärastuse renoveerimisele tegeldakse ka olemasolevate süsteemide parendamisega. Eelmisel majandusaastal algutati keskkonnamõjude hindamise protsess Balti Elektriijaama tuhavälja nr 1 liigvee neutraliseerimise süsteemi renoveerimiseks. Ühe võimalusena on kaalutud ka alusete heitvete neutraliseerimisel asendada tugevad happed CO₂ gaasiga, mille kasutamine on tunduvalt keskkonnasõbralikum.

Eelmisel majandusaastal alustati otseses kasutuses mitteoleva Balti Elektriijaama tuhavälja nr 2 sulgemistöödega. Tööde käigus eemaldatakse ning neutraliseeritakse tuhaväljal olev tugevalt aluseline vesi tasemeni, mis võimaldab selle ohutult juhtimist keskkonda. Kuivendatud tuhavälja planeeritakse ning kaetakse kasvupinnasega, selleks et vähendada sadevete mõjul tekkiva aluselise vee kogust. Korrastatakse ka tuhavälja kõrval olev kogumistiik. Tulevikus on planeeritud korrastatavale ning suletavale tuhaväljale rajada ca 50 MW võimsusega tuulepark.

Põlevkivituha on võimalik ka kasutada toormena paljudes valdkondades. Narva Elektriijaamad tegelevad selliste võimaluste otsimise ning arendamisega, et suurendada tootmisel tekkiva põlevkivituha taaskasutamise määra. Täna leiab taaskasutust ca 2% tekkivast põlevkivituhaust. Põlevkivituha võib kasutada toorainena ehitusmaterjalitööstuses, nt lisandina tsemendi tootmisel või täitematerjalina. Uue suure rakendusena võiks siia lisada põlevkivituha kasutamise suuremates stabiliseerimisprojektides tsemendi asendajana. Oma alusete omaduste tõttu kasutatakse põlevkivituha ka happeliste muldade neutraliseerimiseks.

Vett kasutatakse kondensatsioonrežiimis töötavates elektriijaamades jahutusveena ning koostootmisjaamades soojuskandjana. Üldjuhul kasutatakse kõikides elektriijaamades lähedal asuvate veekogude looduslikku pinnaveet. Jahutusvee kasutamise keskkonnamõju on pinnavee temperatuuri tõus, kuna kasutatud vesi juhitakse tagasi keskkonda. Narva Elektriijaamade jahutusvesi tõstab arvestuslikult pinnavee temperatuuri keskmiselt kuni 7 kraadi aastas. Uus keevkihttehnoloogia vähendab ka jahutuseks vajaliku vee kogust.

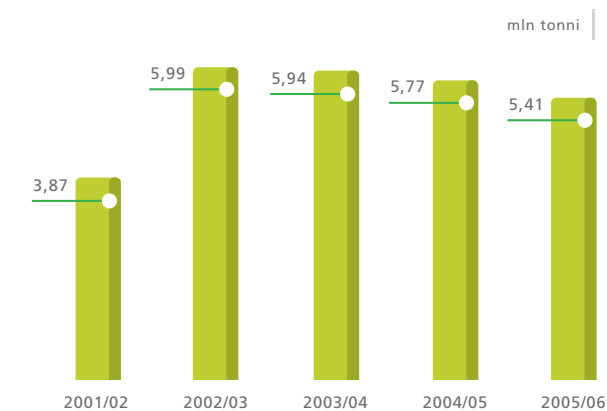
Seoses taastuvate energiaallikate laialdasema kasutuselevõtuga on palju vaieldud ka selle üle, kas ja millised on taastuvenergiaallikaid kasutavate tootmisüksuste keskkonnamõjud. Ka taastuvate energiaallikate kasutamine toob endaga kaasa keskkonnamõjusid.

Tuuleenergiat tootvate tuulikute puhul viidatakse sellele, et need on ohtlikud lindudele ja nahkhiirtele. Lisaks veel esteetiline mõju, st kas ikka tuulikud sobivad igasse maastikupilti või mitte. Üks mõju on kindlasti tuulikute tekitatav madal-sageduslik müra. Eesti Energia poolt täna kasutatavad ning tulevikus paigaldatavad tuulikud vastavad kõikidele praegustele keskkonna- ning tervisekaitse nõuetele. Hüdrojaamade puhul nimetatakse keskkonnamõjudeks vooluvee takistamisest ja paisutamisest tulenevaid probleeme maakasutusele. Eraldi küsimus on kalade, eriti haruldaste liikide liikumise takistamine. Eesti Energia on tegelnud ainult olemasolevate vanade hüdrojaamade taastamisega, st uusi tamme ja paisusid ei ole rajatud ning olemasolevaid on renoveeritud kõiki nõudeid jälgides. Võimalikud häiringud ehitustööde käigus on kompenseeritud keskkonnaparendustöödega asjaomastel jõgedel.

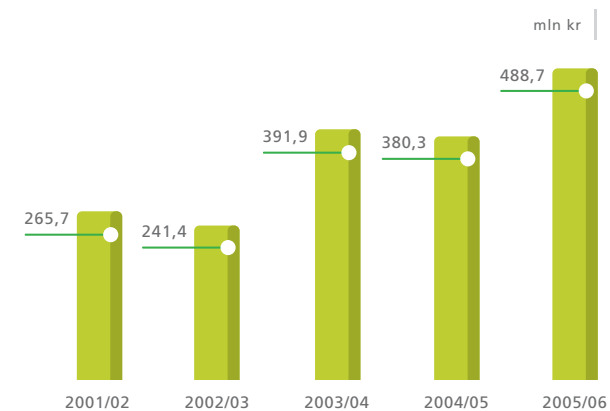
ELEKTRI ÜLEKANDE HESKHONNAMÕJUD

Kolmanda olulise osa energeetika keskkonnamõjudest moodustavad elektri ülekande ja jaotusega seotud mõjud. Elektri ülekande on oluline osa energeetikast, sest just kõrge- ja madalpingeliinide kaudu jõuab toodetud elekter tarbijani. Väga raske on tavalises inimeses tajuda tegelikkuses seda, kui palju on vaja erinevaid seadmeid ning elektriliine selleks, et iga tarbija saaks kasutada elektrit. Ainuüksi Jaotusvõrgus on kokku ca 53 000 km õhuliine,

PÕLEVHIVITUHA LADESTAMINE



EE JA EP SAASTETASUD HOHKU



8000 km kaabelliine ning üle 18 000 alajaama. Põhivõrgul on ca 5200 km kõrgepingeline ning ca 140 alajaama.

Erinevalt seni kirjeldatud etappide mõjudest on elektri ülekande võimalikud keskkonnamõjud seotud maakasutuse ja sellest tulenevaga ning elektri ülekande füüsiliste omadustega.

Üks suuremaid mõjude rühmi on elektri jaotus- ja ülekandeliinide alusele maale rakenduvad kasutuspiirangud. Liinidealust maad ning ümbrust tuleb hooldada ja kõrgtaimestikust puhutana hoida. Samuti ei saa liinide all olevat maad igal võimalikul eesmärgil kasutada, vaid arvestada tuleb kasutuspiiranguid. Aegajalt kerkivad teravalt esile liinihooldusega seotud metsanduse küsimused. Liinide ohutuse ja töökindluse tagamiseks tuleb rajada piisavad puudest vabad turvasoonid. Seda vajadust kinnitavad tormide käigus tekkinud liikihajustused. Lisaks kasutuspiirangutele mõjuvad õhuliinid ja alajaamad visuaalselt ebaesteetiliselt ning nende rajamiseks on sageli vaja maha võtta metsa või teha kaevetöid, millega kujundatakse oluliselt ümber senist looduskeskkonda ja ümbrust.

Eesti Energial on kokku üle 18 000 trafoalajaama. Alajaamades olevad seadmed, peamiselt trafod ja õhuliinide juhtivad osad tekitavad ümbritsevas keskkonda müra. See mõju on eriti tuntav alajaamade või õhuliinide vahetus läheduses asuvates elumajades. Lisaks sellele kasutatakse alajaamades isoleeriva keskkonnana spetsiaalseid õlisid ehk trafoõlisid. Trafo lekete või avariide korral on oht, et õli satub keskkonda ning tekitab seal pinnase ja põhjavee reostuse. Trafoõlisid seostatakse ka selliste keskkonnaohtlike ainetega nagu PCB või PCT. Põhivõrgus ei ole kunagi nimetatud komponente sisaldavaid õlisid ja trafosid kasutatud. Jaotusvõrgus on PCBd ja PCTd sisaldavad trafod praegu veel kahes punktis. Need on saadud endise N. Liidu armeel alajaamade ülevõtmisel ning nende kohta peetakse eriarvestust. Praeguste plaanide alusel peaksid PCBd ja PCTd sisaldavad seadmed olema nõuetekohaselt kõrvaldatud hiljemalt 2010. aastaks.

Elektri ülekandmisel nagu ka teiste elektriliste protsesside puhul tekib kõrgepinge ülekandeliinide ning alajaamades olevate seadmete vahetus läheduses elektromagnetväli, mis võib mõjutada elutegevust. Elektromagnetvälja mõjude kohta on tehtud mitmeid uuringuid, kuid seni ei ole elusorganismidele avalduva mõju kohta ühest vastust saadud. Selleks et vähendada elektromagnetvälja võimaliku mõju inimestele,

on kõrgepingeseadmete ja liinide võimalikus ohutsoonis kehtestatud arendustegevuse piirangud.

Ülekandeliinide remontimisel, renoveerimisel või likvideerimisel tekib märkimisväärses koguses jäätmeid (peamiselt postid), mis vajavad nõuetekohast käitlemist.

Ülekandega seotud keskkonnamõjude leevendamiseks tehakse pidevat ja süstemaatilist tööd. Liinide hooldamisel ning metsa raiumisel on kehtestatud põhjalikum ja rangem tööde kord. Liinihooldustööde kvaliteedi parandamiseks tehakse koostööd Riigimetsa Majandamise Keskusega (RMK). Erametsade puhul peetakse läbirääkimisi huvigruppidega ühtsete ja kõiki osapooli rahuldavate lahenduste leidmiseks ja rakendamiseks. Teatud puhkudel on suurema tööohutuse saavutamiseks, visuaalsete häiringute vähendamiseks, müra alandamiseks jne püütud õhuliinid asendada kaabelliinidega. Maa-aluste kaablite kasutamisel paljusid loetletud probleeme küll välditakse, kuid ka maa-aluste kaabelliinide puhul säilivad teatud maakasutuspiirangud. Alajaamade rajamisel püütakse kasutada kompaktsmaid ning madalama müratasemega seadmeid, mis omakorda vähendavad alajaamade mõõtmid.

Õliseadmete kasutamise asemel püütakse minna üle teistele keskkonnaohtumatele lahendustele. Kui see pole aga võimalik, siis rajatakse vajalikud turvasüsteemid turvabasseinide, õliseparaatorite ning kogumismahutite näol. Eelmisel majandusaastal renoveeriti ning kohandati tänapäevaste nõuetega vähemalt 25 alajaama õliseadmete reostusohu vähendavad turvasüsteemid. Selleks investeeriti eelmisel majandusaastal üle 11 miljoni krooni. Turvasüsteemide arendamisel ja rajamisel püütakse jõuda optimaalse tulemuseni mitte ainult turvalisuse seisukohast, vaid ka hoolduskulude poolest. Üksikud allesjäänud ja eriarvel olevad PCB-seadmed kõrvaldatakse vastavalt kokkulepitud ajagraafikule.

Eelmisel majandusaastal alustati ka tõsisemat tegevust liinide hooldusel tekkivate jäätmete käitlemiseks. Peamine probleem on endiselt immutatud puitpostide käitlemise võimaluste leidmine. Probleemi lahendamiseks alustatakse veel käesoleval aastal kasutustest kõrvaldatud immutatud puitpostide arvelevõtmist ning ajutist ladustamist koos eelistatult Eestis toimuva lõppkäitlusega.

HESHKONNA- JA KVALITEEDIJUHTIMINE

Eesti Energia on juba neli aastat süstemaatiliselt tegelnud kontserni keskkonna- ja kvaliteedijuhtimissüsteemide juurutamise ning arendamisega. Esmane ülesanne oli kontserni kõikides tootmisettevõtetes kehtestada standardile ISO 14001 vastav keskkonnajuhtimissüsteem. Et aga viimastel aastatel on maailmas üha enam mindud üle integreeritud juhtimissüsteemidele, mis käsitlevad korraga nii kvaliteedi-, keskkonna- kui ka tööohutuse küsimusi, on paljud kontserni kuuluvad ettevõtted hakanud huvi tundma integreeritud süsteemi juurutamise vastu.

Rahvusvahelised standardid ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001 kirjeldavad vastavalt kvaliteedi-, keskkonna- ning tööohutuse ja -tervishoiu juhtimisele esitatavaid nõudeid. Ettevõtte kasutusele võetud süsteemi vastavust standardi nõuetele hindavad akrediteeritud organisatsioonide sõltumatud audiitorid. Kui süsteem on standardiga kooskõlas, väljastatakse ettevõttele sertifikaat, mis näitab peamiselt seda, et ettevõtte tähtsustab asjaomast valdkonda (kvaliteet, keskkond, tööohutus ja tervishoid) ja tegeleb selle arendamisega süstemaatiliselt. Sertifitseeritud juhtimissüsteem näitab, et paika on pandud üldised põhimõtted ning jaotatud vastutusala ja kohustused.

OSELCA PROJEKT EHK PÕLEVKIVIELEKTRI OLELUSRINGI HINDAMINE

OSELCA ehk põlevkivist toodetud elektri ehk põlevkivielektri olelusringi hindamise projekt oli Euroopa Liidu Life-Environment fondi toetatud demonstratsiooniprojekt, et juurutada Eestis olelusringi hindamise rahvusvaheliselt tunnustatud meetodikat (Life Cycle Assessment ehk LCA). Projekti eesmärk oli ühest küljest selle uudse ja innovaatilise keskkonnametoodika tutvustamine ja ellu rakendamine, teisest küljest aga Eesti Energia põhitoodangu – põlevkivielektri – iseloomustamine selle meetodika kohaselt.

Kõiki kolme valdkonda katvad sertifitseeritud juhtimissüsteemid on loodud Eesti Põlevkivi ettevõtetes (Estonia ja Viru kaevandused, Aidu ja Narva karjäär, AS Põlevkivi Raudtee, AS Mäetehnika), võrguettevõtetes OÜ Põhivõrk ning OÜ Jaotusvõrk ning võrkude hoolduse ja ehitusega tegelevas ASis Elektriteenused. Standardile ISO 14001 vastavad keskkonnajuhtimissüsteemid on olemas peaaegu kõigil Eesti Energia kontserni tootmisettevõtetel. Möödunud majandusaastal pöörati enam tähelepanu olemasolevate juhtimissüsteemide uuendamisele ning esimeste sertifikaatide saajate puhul ka juba sertifikaatide uuendamisele.

Lisaks nimetatud ülemaailmsetele juhtimissüsteemidele juurutatakse Iru Elektri jaamas katseliselt ka Euroopa Liidus välja töötatud EMASi keskkonnajuhtimise süsteemi. Peamine erinevus EMASi ja ISO juhtimissüsteemi vahel on esimese suurem väljapoole suunatus. EMASi süsteemi peetakse üheks täiendavaks võimaluseks, kuidas suhelda huvigruppidega ning anda tõhusalt infot ettevõtte keskkonnategevusest. Iru Elektri jaama EMASi süsteemi tunnustamine peaks toimuma 2006. aasta suvel ning see peaks olema teine EMASi tunnustamine Eestis.

Projekt kestis ligi kolm aastat (27 kuud). Eesti Energia partnriteks olid Soome Keskkonnainstituut SYKE ja Eesti konsultatsioonifirma OÜ Cycleplan. Projekti juhtkomisjoni kuulusid lisaks projektipartneritele ka Keskkonnaministeriumi ning Majandus- ja Kommunikatsiooniministeriumi esindajad.

Miks see projekt vajalik oli? Põlevkivist elektri tootmine sellises mahus, nagu see Eestis toimub, on ainulaadne. Kasutades LCA meetodikat, on võimalik hinnata põlevkivielektri

keskkonnamõjusid kõiki tootmise etappe ja neis kasutatud materjale arvesse võttes. Läbiviidud analüüsi tulemused aitavad EE tulevikutegevusi planeerida. Elekter on Eestis ka oluline sisend paljude teiste toodete puhul. Sellest tulenevalt on põlevkivielektri keskkonnamõtjude analüüs üks oluline osa ka teise Eestis toodetud toodete keskkonnamõju hindamisel olelusringi hindamise meetodikat kasutades.

Projekti raames tehti põlevkivielektri tootmise kõikide etappide keskkonnainventuur ehk keskkonnamõju hindamine. Saadud tulemuste põhjal võrreldi nii tolm- kui ka keevkihtpõletustehnoloogia abil toodetud põlevkivielektrit kivisõest toodetud elektriga. Tunnustatud meetodika kohaselt tehtud analüüsi tulemused on võrreldavad teiste analoogsete analüüside tulemustega. Projekti käigus analüüsiti ka võimalikke Eesti energeetika tulevikuarengutsenaariume nende keskkonnamõju silmas pidades. Projekti tulemusena saadud põlevkivielektri keskkonnamõtjusi kasutati energiamahuka näidistoote keskkonnaomaduste hindamisel, mille käigus võrreldi selle toote keskkonnamõtjusi tootmiseks kasutatud energia päritolust sõltuvalt.

Enne OSELCA projekti oli olelusringi meetodika Eestis vähemtuntud. Selle tutvustamiseks korraldati kolm Eesti huvirühmadele suunatud seminari ning üks rahvusvaheline konverents.

ROHELINE ENERGIA JA TAASTUVENERGEETIKA

Aprillikuus möödus viis aastat sellest, kui Eesti Energia pani aluse Rohelise Energia osalussüsteemile ning hakkas esimese Ida-Euroopa energeetikaettevõttena oma klientidele pakkuma keskkonnasõbralikult toodetud elektrienergiat – Rohelist Energiat.

Roheline Energia on elektrienergia, mis on 100%lised toodetud taastuvatest energiaallikatest, selle tootmisel on täidetud kõiki keskkonnanõudeid ning seda ostes toetavad kliendid taastuvenergeetika-alase teadmiste arengut ning nende rakendamist Eestis.

Rohelise Energia algusaastal, s.o 2001. aastal, oli Eestis toodetava taastuvenergia hulk äärmiselt tagasihoidlik. Väikesed

Meetodika ning projekti tulemuste tutvustamiseks avati Interneti-lehekülg. Välja anti mitmeid trükiseid ning temaatikat käsitleti nii ajalehtedes kui ka teistes meediakanalites.

Mis kasu Eesti Energia sellest projektist sai? Analüüsides ning kivisõest toodetud elektri keskkonnamõtjude hindamisest selgub, et Narva Elektriijaamades rakendataval uuel keevkihtmeetodil toodetud põlevkivielekter on täiesti võrreldav kivisõelektriga. Mitmete näitajate poolest edestab uus tehnoloogia Euroopas täna ja ka lähitulevikus laialdaselt kasutatavat tootmistehnoloogiat. Eesti energiavajaduse katmiseks modelleeritud tulevikutsenaariumidest on madalaimate negatiivsete keskkonnamõtjudega stsenaarium, mis eeldab aastaks 2020 olulises mahus süsinikuvaba elektri (sh tuumenergeetika baasil toodetud elektri) importi naaberriikidest. Seega on keskkonnamõju vaatepunktist Eesti Energia tootmisportfelli mitmekesistamisega seotud arendustööd ning uuringud väga positiivsed.

OSELCA projekt oli Eesti Energia esimene panus nii enda kui ka teiste Eesti toodete keskkonnamõju hindamise edendamisse uudsete ja rahvusvaheliselt standarditud meetodikate alusel. See ei jää kindlasti viimaseks sellelaadseks ettevõtmiseks ning juba lähitulevikus jätkab Eesti Energia uudsete meetodikate juurutamist ja arendamist Eestis.

vee-elektriijaamad tootsid kokku u 6 GWh keskkonnasõbralikku elektri aastast, mis moodustas kõigest 0,1% Eestis tarbitavast elektrienergiast. Täna on see pilt juba muutunud ning muutub tulevikus veelgi. Praegu toodavad Eestis Rohelise Energia kriteeriumidele vastavat energiat kümned suured ja väikesed hüdroelektriijaamad, elektrituulikud ning lisaks mitu biogaasijaama. Lähitulevikus peaksid siia nimekirja lisanduma ka biomassist elektri tootvad koostootejaamad. Kokku on taastuvatest energiaallikatest toodetud ning Rohelise Energia kriteeriumidele vastava energia maht tõusnud viie aastaga eeskätt elektrituulikute toel pea 20 korda, kattes peagi 2% Eesti elektrivajadusest.

Eesti Energia toodab taastuvatest energiaallikatest elektri Linnamäe ja Keila-Joa hüdroelektriijaamas (kokku ca 4,45 GWh) ja Virtsu tuulepargis (1,6 GWh). EE ei ole siiski Eestis ainukene taastuvatest energiaallikatest elektri tootja. Kokku toodeti Eestis eri tootjate poolt 97 GWh elektrienergiat taastuvatest energiaallikatest, mis osteti kokku EE poolt. Nimetatud tulemus on 2,5 korda suurem kui eelmisel aastal ja see kasv tuleneb peamiselt tuuleenergia kasutamise mahtude kiirest suurenemisest.

Et taastada olulist positsiooni taastuvenergiaallikate kasutamisel, jätkab Eesti Energia oma mitmesuguste taastuvenergia projektide arendamist. Üks suuremaid neist on 50 MW tuulepargi rajamise ettevalmistamine Balti Elektriijaama suletaval tuhaväljal. Biogaasi kasutamise vallas arutatakse soojuselektriijaama rajamist Ekseko seafarmi juurde, mis lahendab nii Ekseko kui ka mitme teise looma/linnukasvataja jäätmeprobleemid ning parandab üldist elukvaliteeti. Eesti Energia jätkab vanade hüdroelektriijaamade taastamist. Lisaks Linnamäe ning Keila-Joa hüdroelektriijaamadele on plaanis taastada ka Põltsamaa hüdroelektriijaam. Lisaks tootmisvõimsuste taastamisele tänapäevasel tehnilisel tasemel, taastatakse ka objekti kultuuriline väärtus.

Eesti Energia arendab energiavarustust ka sellistest paikades, kus puudub ühendus võrkudega. Näiteks tegeleme Ruhnul tuulikute ja diisilgeneraatorite baasil kombineeritud elektriavarustuse süsteemi arendamisega. Tulevikus saaks seda rakendada ka teistes isoleeritud süsteemides.

Lähtuvalt elektriülekanne füüsikast on Rohelise Energia tarbimine tinglik, s.t toodetud taastuvenergia tarnitakse ühtsesse võrku ja see jõuab tarbijani koos põlevkivist toodetud elektrienergiaga. Rohelise Energia tarbija ei saa oma seina teist, „rohelist“ pistikut, kuid klientideni jõudva Rohelise Energia koguste üle peetakse väga täpset arvestust. Aastas müüda Rohelise Energia maht ei ületa Eesti Energia Jaotusvõrgu vahendusel müüdava taastuvenergia mahtu ja nii on garanteeritud iga Rohelise Energia kilovati taastuvenergeetiline päritolu.

Taastuvatest energiaallikatest toodetud Roheline Energia on maine- ja staatuse toode, mis näitab ostja keskkonnateadlikkust ja sotsiaalset vastutustunnet. Lõppenud majandusaastal müüs Eesti Energia Rohelist Energiat 2 524 800 kWh. Müügi maht on saavutanud stabiilsuse.

Rohelise Energia (RE) sertifikaate müüdi järgmiselt:
RE I järgu sertifikaat, 120 000 kWh taastuvenergiat aastas: 7 tk
RE II järgu sertifikaat, 60 000 kWh taastuvenergiat aastas: 13 tk
RE III järgu sertifikaat, 6000 kWh taastuvenergiat aastas: 122 tk
RE kodukliendi sertifikaat, 1200 kWh taastuvenergiat aastas: 144 tk

Rohelise Energia ostjate toel taastati Keila-Joa hüdroelektriijaam, mille maksumuseks kujunes 15,6 miljonit krooni. Varasemast oluliselt rohkem tegeldi 2005. aastal taastuvenergeetika-alase teabe levitamisega eelkõige lastele ja noortele. Koostöös koolidega ja keskkoolides majandusõpet korraldava Junior Achievement'i programmiga algatasime 2005/06. majandusaastal projekti, mille eesmärk on tagada heade spetsialistide järelkasv. Koostöös Säästva Eesti Instituudi, Eesti Rohelise Liikumise ja Eestimaa Looduse Fondiga soovime 2006. aastal noortele veelgi aktiivsemalt ja atraktiivsemalt elektri- ja keskkonnalaast teavet pakkuda.

Roheline Energia on järjepidevalt toetanud ka üldist keskkonnahoidu. Viis aastat on Roheline Energia koostöös Eestimaa Looduse Fondiga (ELF) rahastanud ELFi keskkonnaprojekte ning kaasa aidanud Roheliste Rattaretkede korraldamisele. Rattaretkel kaasa löömisega soovime väärtustada tervet ellusuhtumist ja aktiivset eluviisi, juhtida tähelepanu keskkonnaprobleemidele ning suurendada ratturite üldist keskkonnateadlikkust. Rattaretkest on viimastel aastatel regulaarselt osa võtnud 2500–3000 aktiivset inimest üle eesti, tõsi, peamiselt tavalised noored. Retke eesmärk on näidata osalejatele huvitavaid Eestimaa paiku ning samas juhtida tähelepanu keskkonnaprobleemidele ning suurendada ratturite üldist keskkonnateadlikkust.

ENERGIASÄÄSTUALANE TEGEVUS

Energiasääst on üheks olulisemaks abinõuks energiatarbimise kasvu ohjamisel ning energiavastuse tagamisel.

Tavapäraselt mõistetakse energiasäästu all soojust ja elektrienergia kokkuhoidu, mis saavutatakse kokkuhoiumeetmete rakendamisel lõpptarbija juures. Süsteemne lähenemine energiasäästule aitab aga saavutada oluliselt suurema kulutuste ja ressursside kokkuhoiu kogu tsükli jooksul alates kütuste tootmisest, transpordist, ladustamisest, energiaks muundamisest ja jaotamisest kuni ratsionaalse ja säästliku tarbimiseni. Energia säästmine aitab vähendada energia tootmisega kaasnevat keskkonnareostust ning optimeerib ka tarbija kulutusi.

Eesti Energia käivitas 2004. aasta septembris Eesti esimese Interneti-põhise tasuta energiasäästuportali, mis pakub adekvaatset ja süstematiseeritud teavet energiasäästu kohta, tutvustades asjaomaseid tooteid, tehnoloogiaid ja abinõusid. Portaal loodi koostöös ASiga Enprimo Estivo ja see asub aadressil <http://kokkuhoid.energia.ee>.

Energiasäästuportali ülesanne on tutvustada energiakasutuse optimeerimisest huvitatud tarbijatele mitmesuguseid energiasäästu abinõusid. Portaal antakse ülevaade energiasäästu võimaldavatest toodetest ja tehnoloogiast ning viidatakse teistele samateemalistele Interneti-lehekülgedele.

ÖKOLOOGIALABOR

Seoses Euroopa Liidu direktiivide ülevõtmise ja jõustamisega kasvavad pidevalt nõuded Eesti Energia tootmisettevõtetele. Heidete mõõtmise olulisus suurendavad ka pidevalt kasvavad keskkonnamaksud. Püstitatud keskkonnanäesmärkide saavutamise omaseireks ning õigusaktidest tulenevate nõuete ja ülesannete täitmiseks asutas Eesti Energia oma keskkonnaosakonda Ökoloogialabori.

Ökoloogialabor loodi 1992. aasta augustis esialgu Eesti Energia ettevõtete keskkonnakahjulike heidete objektiivseks mõõtmiseks.

Portaalil on pidevalt uuenev uudisterubriik ning lugejatele on antud ka tagasiside võimalus, mille kaudu portaalis esitletud kommenteerida, täiendavaid lahendusi pakkuda ning oma energiasäästualastele küsimustele vastuseid saada. Energiasäästuportali sisu täiendatakse ja ajakohastatakse pidevalt. Huvi portaali vastu on olnud püsivalt suur, iga kuu külastab portaali vähemalt 3500 inimest.

Eesti Energia jätkas ka juba traditsiooniks saanud energiasäästu projektikonkursi korraldamist, kus toetatakse parimaid esitatud projekte kokku 100 000 krooni ulatuses. Konkurss on suunatud eeskätt mittetulundusühingutele ja sihtasutustele ning sellele toetatakse peamiselt teadmiste ja info jagamisega seotud projekte. Eelmisel majandusaastal lõpetati kaks 2004. aasta projekti: Noorteühenduse Juventus projekt "Energiasäästlik mosaiik", mille eesmärk oli Põltsamaa linna ja piirkonna noorte energiasäästliku mõtteviisi arendamine, ning MTÜ Virumaa Teabekeskus projekt "Tarbimisharjumuste kujundamine koolis ja kodus".

2006. aasta alguses toimus uus konkurss, mille käigus valiti sel aastal rahastatavad energiasäästuprojektid.

Energiatarbimise kasvu ohjamine osa saamas üheks Eesti Energia prioriteetidest. Sellest tulenevalt püüame tulevikus lisada oma tegevusse veelgi enam mitmesuguseid energiasäästualgatusi oma prioriteetide täitmiseks.

Alates 1994. aastast teeb laboratoorium samuti töökeskkonna mõõtmisi nii kontserni sees kui ka vastavalt välistellimusele. Alates 3. juulist 2001 on Ökoloogialaboril Eesti Akrediteerimiskeskuse akrediteering, mille tõenduseks on väljastatud akrediteerimistunnistus nr L052. See tõstab oluliselt labori mõõtmistulemuste usaldusväärsust ning kasutusvõimalusi.

Ökoloogialabor teeb peamiselt mitmesuguseid õhusaaste mõõtmisi. Operatiivsuse ning kõrge kvaliteedi saavutamiseks on labori käsutuses liikuv labor, mis võimaldab teha mõõtmisi

klientide soovitud objektidel ning lühikeste tähtaegadega. Samuti saab liikuva mõõtetehnika abil teha mõõtmisi, mis kõige paremini iseloomutavad muutlike protsesside keskkonnaheiteid.

Praegu pakub labor järgmisi teenuseid:

- keskkonnakaitseks mõõtmised kõigile tellijatele
- töökeskkonna mõõtmised kõigile tellijatele
- konsultatsioonid kahjulike heidete vähendamiseks katsetatud katelagregaatidel ja põlemisprotsesside optimeerimiseks
- kütuse väävlisisalduse määramine

TÖÖKESKKOND

Elektrijaamades ja võrguettevõtetes on palju erinevaid kutsealasid ja töökohti, kus on tervistkahjustavad, ohtlikud või rasked töötingimused. Seal esinevad nii füüsilised, keemilised kui ka bioloogilised, füsioloogilised ja psühholoogilised ohutegurid.

Elektrijaamades on põhilisteks ohuteguriteks õhu tolmusisaldus, müra, vibratsioon, kemikaalid, samuti ka õhutemperatuur, tõmbetuul ja niiskus. Kõige rohkem tervist kahjustavad töötingimused on põlevkivielektrijaamades, kus töötajaid ohustab põlevkivi-, põlevkivituha- ja asbestitolm. Katla- ja turbiiniosade isoleerimisel on hulgaliselt kasutatud asbesti sisaldavaid soojusisoleerimismaterjale, mis õhku sattudes põhjustavad hingamisteede haigusi. Mõõtmistega on tuvastatud katelde remonditsoonide õhus tolmu kontsentratsioone, mis ületavad lubatava mitmekordselt.

Riskianalüüsiga määratud ohuteguritest tulenevate terviseriskide vähendamiseks rakendame mitmeid abinõusid:

- parandame seadmete tehnilist seisukorda ja kontrollime pidevalt nende töörežiime
- seadmete remondi käigus asendame asbesti sisaldavaid isolatsioonimaterjalid ohutumatega
- Balti ja Eesti Elektrijaama uute keevkihtkateldegaga energiaplokkide ehitamisel vältisime täiesti asbesti sisaldavaid isolatsioonimaterjale, nende energiaplokkide allesjäävatel torustikel ja seadmetel asendasime asbesti sisaldavaid isolatsioonimaterjalid ohutumatega

- laboritevaheliste võrdlusmõõtmiste läbiviimine või nendes osalemine
- gaasianalüsaatorite kalibreerimine.

Viimastel aastatel on suuremate saasteallikate puhul heidete perioodilistelt mõõtmistelt üle mindud püsiseiresüsteemide kasutamisele. Püsiseire on ette nähtud ka uuemates keskkonnalastes õigusaktides. Sellega seoses tegeleb labor nüüd pigem automatiseeritud mõõtesüsteemide kalibreerimise ja hooldusega ning nende kvaliteedikontrolliga (QAL 2). Neid teenuseid ollakse valmis pakkuma ka väljapoole kontserni.

- seiskamine Balti Elektrijaama amortiseerunud seadmetega I-III järjekorra, mis parandas töökeskkonna seisukorda Balti Elektrijaamas.

Ohutute töötingimuste tagamiseks on töötajad varustatud nõuetekohase kaitseriistuse ja -vahenditega.

Elektrijaamade ohutuse ja tehnilise seisukorra kontrollimiseks on akrediteeritud töökindluse ja töökeskkonna osakond, kes teostab tehnilist kontrolli õigusaktidega ettenähtud korras. Töötajate tehakse seaduses ettenähtud tervisekontroll.

Tulenevalt töökeskkonda ja tööohutust käsitlevate õigusaktide nõuetest ning arvestades Eesti Energia struktuurilisi ja töökorralduslikke seoseid tööde ja seadmete käidu korraldamisel, on välja töötatud korraldavad sise-eeskirjad, mida pidevalt ajakohastatakse.

Ettevõtetes juurutatakse OHSAS 18001 rahvusvahelisele standardile vastavat töötervishoiu ja tööohutuse juhtimissüsteemi. Käesoleval majandusaastal tunnistati standardi sertifikaadi vääriliseks OÜ Jaotusvõrk, kes sai selle kolmanda Eesti Energia ettevõttena. Mõõdnud aastal sertifitseeriti ASI Eesti Põlevkivi ja OÜ Põhivõrk juhtimissüsteemid.

TAASTUUV- ENERGIA

*PAREM KOOSTÖÖ
LOODUSEGA*

Elektri tootmine nõuab vastutust meid ümbritseva looduskeskkonna ees ja esitab pidevalt keerulisi väljakutseid keskkonnamõjude vähendamiseks. Meie eesmärgiks on arendada puhtamat põlevkivielektri tootmise tehnoloogiat ning põhjalikult uurida ja kasutusele võtta taastuvaid energiaallikaid, et säilitada looduse tasakaalu.

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANNE

JUHATUSE DEKLARATSIOON

Juhatus kinnitab lehekülgedel 54 kuni 100 esitatud Eesti Energia ASi (emaettevõtja) ning emaettevõtja ja selle tütarettevõtjate (grupp) perioodi 1.4.2005 – 31.3.2006 kohta koostatud emaettevõtja ja grupi konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande õigsust ja täielikkust ning kinnitab oma parimas teadmises, et:

- raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas Rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega nagu need on vastu võetud Euroopa Liidu poolt;
- raamatupidamise aastaaruanne kajastab emaettevõtja ja grupi finantsseisundit, rahavoogusid ja majandustulemusi õigesti ja õiglaselt;
- kõik teadaolevad olulised asjaolud, mis on selgunud aruande valmimise kuupäevani 6.6.2006, on raamatupidamise aastaaruandes nõuetekohaselt arvesse võetud ja esitatud.

Juhatus hinnangul on Eesti Energia AS ja tema tütarettevõtjad jätkuvalt tegutsevad majandusüksused.

Sandor Liive
Juhatusesimees

Margus Kaasik
Juhatusesimees

Lembit Vali
Juhatusesimees

Mati Jostov
Juhatusesimees

Tiit Nigul
Juhatusesimees

BILANSS

tuhandetes kroonides	Grupp 31.3.2006	Grupp 31.3.2005	Emaettevõtja 31.3.2006	Emaettevõtja 31.3.2005	Lisa
VARAD					
Käibevara					
Raha ja selle ekvivalendid	2 337 720	630 569	2 337 170	630 566	6
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	970 685	843 129	3 384 995	4 553 123	7, 31
Varud	305 979	286 528	803	781	8
Kokku käibevara	3 614 384	1 760 226	5 722 968	5 184 470	
Põhivara					
Investeeringud tütarettevõtjatesse	0	0	9 761 462	8 555 936	9
Investeeringud sidusettevõtjatesse	169 501	42 267	137 256	2 000	10
Nõuded tütarettevõtjatele	0	0	4 471 008	4 469 932	7, 31
Materiaalne põhivara	19 597 162	18 775 596	820 737	785 274	11
Firmaväärtus	39 029	39 029	0	0	12
Kokku põhivara	19 805 692	18 856 892	15 190 463	13 813 142	
Kokku varad	23 420 076	20 617 118	20 913 431	18 997 612	
KOHUSTUSED					
Lühiajalised kohustused					
Võlakohustused	71 314	37 140	70 511	36 983	14
Võlad hankijatele ja muud võlad	1 346 891	1 407 913	1 558 265	1 561 130	15, 31
Tuletisinstrumendid	12 485	41 800	12 485	41 800	16
Eraldised	76 784	94 124	609	554	17
Tulevaste perioodide tulud	11 948	9 667	2 281	0	23
Kokku lühiajalised kohustused	1 519 422	1 590 644	1 644 151	1 640 467	
Pikaajalised kohustused					
Võlakohustused	5 331 248	4 797 273	5 329 633	4 797 249	14
Võlad hankijatele	531	0	0	0	15
Eraldised	292 867	290 912	4 053	4 076	17
Tulevaste perioodide tulud	1 077 261	793 419	0	0	18
Kokku pikaajalised kohustused	6 701 907	5 881 604	5 333 686	4 801 325	
Kokku kohustused	8 221 329	7 472 248	6 977 837	6 441 792	
OMAKAPITAL					
Emaettevõtja osalus omakapitalis					
Aktsiakapital	7 274 100	7 274 100	7 274 100	7 274 100	19
Aazio	4 065 497	4 065 497	4 065 497	4 065 497	
Kohustuslik reservkapital	685 661	652 339	685 661	652 339	
Riskimaandamise reserv	-1 289	-33 444	-1 289	-33 444	16
Eelmiste perioodide jaotamata kasum	1 033 091	496 960	467 006	133 781	32
Aruandeaasta kasum	2 109 303	666 453	1 444 619	463 547	32
Kokku emaettevõtja osalus omakapitalis	15 166 363	13 121 905	13 935 594	12 555 820	
Vähemusosa	32 384	22 965	0	0	
Kokku omakapital	15 198 747	13 144 870	13 935 594	12 555 820	
Kokku kohustused ja omakapital	23 420 076	20 617 118	20 913 431	18 997 612	

KASUMIARUANNE

tuhandetes kroonides	Grupp 1.4.05 – 31.3.06	Grupp 1.4.04 – 31.3.05	Emaettevõtja 1.4.05 – 31.3.06	Emaettevõtja 1.4.04 – 31.3.05	Lisa
Müügitulu	7 085 730	6 176 127	4 047 278	5 374 052	21
Muud äritulud	1 255 823	39 301	507 652	805 946	22
Sihtfinantseerimine	6 316	2 837	1 611	802	23
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	17 213	-17 525	0	0	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-2 129 956	-1 899 351	-3 633 302	-4 925 123	24
Mitmesugused tegevuskulud	-657 025	-577 878	-117 492	-127 062	25, 26
Tööjõukulud	-1 414 875	-1 375 000	-144 632	-182 529	27
Põhivara kulum ja väärtuse langus	-1 561 228	-1 370 930	-69 011	-164 765	11
Muud ärikulud	-30 105	-17 430	-17 436	-5 948	28
Dividenditulu tütarettevõtjalt	0	0	101 500	0	
Tütarettevõtjate väärtuse languse kahjum/kahjumi tühistamine	0	0	1 204 981	-15 445	9
Ärikasum	2 571 893	960 151	1 881 149	759 928	
Finantstulud ja -kulud	-441 426	-302 323	-436 530	-296 381	29
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	17 068	12 935	0	0	10
Kahjum sidusettevõtja väärtuse langusest	-7 375	0	0	0	10
Kasum enne tulumaksustamist	2 140 160	670 763	1 444 619	463 547	
Tulumaksukulu	-21 438	0	0	0	30
Aruandeaasta kasum	2 118 722	670 763	1 444 619	463 547	
sh emaeettevõtja osalus kasumis	2 109 303	666 453	1 444 619	463 547	
vähemusesa osalus kasumis/kahjumis	9 419	4 310	0	0	

Lisad on raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa

RAHAVOOGUDE ARUANNE

tuhandetes kroonides	Grupp 1.4.05 – 31.3.06	Grupp 1.4.04 – 31.3.05	Emaettevõtja 1.4.05 – 31.3.06	Emaettevõtja 1.4.04 – 31.3.05	Lisa
RAHAVOOD ÄRITEGEVUSEST					
Kasum enne maksustamist	2 140 160	670 763	1 444 619	463 547	
Korrigeerimised					
Põhivara kulum	1 561 228	1 370 930	69 011	164 765	11
Tuludena kajastatud liitumis- ja muud teenustasud	-33 845	-24 178	0	-5 062	
Kasum/kahjum materiaalse põhivara müügist	-19 448	-5 829	-4 755	-2 367	22, 28
Kasum äriüksuse müügist	0	-7 031	0	0	5, 22
Kapitaliosaluse meetodil arvestatud kasumid/kahjumid	-17 068	-12 935	0	0	10
Muud kasumid/kahjumid investeringutelt	7 375	-3 269	-1 306 481	15 445	9, 10
Finantsinvesteeringute müügi kasum	0	-18	0	0	
Kursikasum välisvaluutas võetud võlakohustustelt	0	-12	0	-12	14
Kahjum tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutusest	10 593	0	10 593	0	16
Intrissikulu võlakohustustelt	436 189	287 296	454 551	302 805	29
Intrissitulu	-26 590	-7 972	-442 761	-799 320	22, 29
Korrigeeritud puhaskasum	4 058 594	2 267 745	224 777	139 801	
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus					
Kahjum ebatõenäoliselt laekuvatest nõuetest	-1 496	10 573	2 953	6 815	7
Nõuete suurenemine ostjate vastu	-113 325	-70 135	-116 821	-60 840	
Varude muutus	-19 451	-27 308	-22	-1 156	
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-6 909	-20 058	17 351	-48 859	
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-141 181	-106 928	-96 539	-104 040	
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus					
Eraldiste muutus	-22 341	-28 006	31	617	
Võlgnevuse muutus hankijatele	-27 528	56 268	-4 960	-15 586	
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	65 844	43 262	-16 422	458 209	
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	15 975	71 524	-21 351	443 240	
Makstud intressid ja laenukulud	-369 948	-280 874	-388 657	-293 091	
Saadud intressid	20 759	8 037	429 825	792 236	
Makstud tulumaks	-21 438	0	0	0	30
Kokku rahavood äritegevusest	3 562 761	1 959 504	148 055	978 146	
RAHAVOOD INVESTEERIMISEST					
Tasutud materiaalse põhivara soetamisel	-2 425 910	-2 521 182	-102 133	-284 487	
Laekunud liitumis- ja muud teenustasud	317 687	215 706	0	35 374	
Laekunud materiaalse põhivara müügist	34 134	10 373	8 184	6 376	
Laekunud äriüksuste müügist	0	30 428	0	9 056 324	5
Laekunud kapitalirendi põhiosa maksed	0	0	196	77 288	5
Tütarettevõtjalt saadud dividendid	0	0	61 500	0	31
Sidusettevõtjalt saadud dividendid	17 715	15 789	0	0	10
Tagasi laekunud oma töötajatele antud laenu	6	5	0	4	
Tasutud pikaajaliste finantsinvesteeringute soetamisel	-135 256	-2 000	-135 801	-4 600 000	9, 10
Laekunud finantsinvesteeringute müügist	0	84	0	9 609	10
Tütarettevõtjatele antud arvelduskrediidi muutus	0	0	1 276 310	-5 753 597	31
Kokku rahavood investeerimisest	-2 191 624	-2 250 797	1 108 256	-1 453 109	
RAHAVOOD FINANTSEERIMISEST					
Saadud pikaajalised pangalaenu	0	234 699	0	234 699	14
Emiteeritud pikaajalised võlakirjad	2 868 595	0	2 868 595	0	14
Lunastatud pikaajalised võlakirjad	-1 613 031	0	-1 613 031	0	14
Tagasi makstud pangalaenu	-819 313	-18 491	-819 313	-18 491	14
Tagasi makstud kapitalirendikohustused	-411	-167	0	0	14
Emiteeritud kommertsipaberid	388 339	0	388 339	0	14
Lunastatud kommertsipaberid	-391 165	0	-391 165	0	14
Tütarettevõtjalt saadud üleõlaenu muutus	0	0	33 868	106 500	31
Sidusettevõtjalt saadud üleõlaenu muutus	0	0	0	2 000	31
Tütarettevõtjalt saadud lühiajalised laenu	0	0	195 000	235 000	31
Tütarettevõtjale tagasi makstud lühiajalised laenu	0	0	-115 000	-160 000	31
Makstud dividendid	-97 000	0	-97 000	0	20
Kokku rahavood finantseerimisest	336 014	216 041	450 293	399 708	
PUHAS RAHAVOOG	1 707 151	-75 252	1 706 604	-75 255	
Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi algul	630 569	705 821	630 566	705 821	6
Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	2 337 720	630 569	2 337 170	630 566	6
Kokku raha ja selle ekvivalentide muutus	1 707 151	-75 252	1 706 604	-75 255	

Lisad on raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa

OMAKAPITALI MUUTUSTE ARUANNE

tuhandetes kroonides Grupp	Emaettevõtja omanikele kuuluv omakapital					Kokku emaette- võtja osalus	Vähe- musosa	Kokku	Lisa
	Aktšia- kapital	Aažio	Kohus- tuslik reserv- kapital	Riski- maanda- mise reserv	Jaotamata kasum				
Omakapital seisuga 31.3.2004	7 274 100	4 065 497	626 182	-61 491	523 116	12 427 404	18 655	12 446 059	
Riskimaandamise reservi muutus	0	0	0	28 047	0	28 047	0	28 047	16
Kokku otse omakapitalis kajastatud tulud	0	0	0	28 047	0	28 047	0	28 047	
2004/05 aruandeaasta kasum	0	0	0	0	666 453	666 453	4 310	670 763	
Jaotamata kasumi kandmine reservkapitali	0	0	26 156	0	-26 156	0	0	0	
Ümardus	0	0	1	0	0	1	0	1	
Omakapital seisuga 31.3.2005	7 274 100	4 065 497	652 339	-33 444	1 163 413	13 121 905	22 965	13 144 870	
Riskimaandamise reservi muutus	0	0	0	32 155	0	32 155	0	32 155	16
Kokku otse omakapitalis kajastatud tulud	0	0	0	32 155	0	32 155	0	32 155	
2005/06 aruandeaasta kasum	0	0	0	0	2 109 303	2 109 303	9 419	2 118 722	
Jaotamata kasumi kandmine reservkapitali	0	0	33 322	0	-33 322	0	0	0	
Makstud dividendid	0	0	0	0	-97 000	-97 000	0	-97 000	20
Omakapital seisuga 31.3.2006	7 274 100	4 065 497	685 661	-1 289	3 142 394	15 166 363	32 384	15 198 747	

Lisad on raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa

OMAKAPITALI MUUTUSTE ARUANNE

tuhandetes kroonides Emaettevõtja	Aktšia- kapital	Aažio	Kohus- tuslik reserv- kapital	Riski- maanda- mise reserv	Jaotamata kasum	Kokku	Lisa
Omakapital seisuga 31.3.2004							
Saldo 2003/04 aastaaruandes	7 274 100	4 065 497	626 182	-61 491	523 116	12 427 404	
Arvestuspõhimõtete muutmise mõju	0	0	0	0	-363 179	-363 179	32
Korrigeeritud saldo seisuga 31.3.2004	7 274 100	4 065 497	626 182	-61 491	159 937	12 064 225	
Riskimaandamise reservi muutus	0	0	0	28 047	0	28 047	16
Kokku otse omakapitalis kajastatud tulud	0	0	0	28 047	0	28 047	
2004/05 korrigeeritud kasum	0	0	0	0	463 547	463 547	
Jaotamata kasumi kandmine reservkapitali	0	0	26 156	0	-26 156	0	
Ümardus	0	0	1	0	0	1	
Omakapital seisuga 31.3.2005							
Saldo 2004/05 aastaaruandes	7 274 100	4 065 497	652 339	-33 444	1 163 413	13 121 905	
Arvestuspõhimõtete muutmise mõju	0	0	0	0	-566 085	-566 085	32
Korrigeeritud saldo seisuga 31.3.2005	7 274 100	4 065 497	652 339	-33 444	597 328	12 555 820	
Kontrolli ja olulise mõju all olevate osaluste jääkmaksumus							-8 555 936
Kontrolli ja olulise mõju all olevate osaluste õiglane väärtus kapitaliosaluse meetodil							9 122 021
Korrigeeritud konsolideerimata omakapital seisuga 31.3.2005							13 121 905
Riskimaandamise reservi muutus	0	0	0	32 155	0	32 155	16
Kokku otse omakapitalis kajastatud tulud	0	0	0	32 155	0	32 155	
2005/06 aruandeaasta kasum	0	0	0	0	1 444 619	1 444 619	
Jaotamata kasumi kandmine reservkapitali	0	0	33 322	0	-33 322	0	
Makstud dividendid	0	0	0	0	-97 000	-97 000	20
Omakapital seisuga 31.3.2006	7 274 100	4 065 497	685 661	-1 289	1 911 625	13 935 594	
Kontrolli ja olulise mõju all olevate osaluste jääkmaksumus							-9 761 462
Kontrolli ja olulise mõju all olevate osaluste õiglane väärtus kapitaliosaluse meetodil							10 992 231
Korrigeeritud konsolideerimata omakapital seisuga 31.3.2006							15 166 363

Lisainfo aktsiakapitali, aažio ja reservkapitali kohta on esitatud lisas 19.

Lisad on raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD

1. HOKHUVÕTE OLULISEMATEST ARVESTUS- JA ARUANDLUSPÕHIMÕTETEST

Eesti Energia AS (edaspidi emaettevõtja) on Eesti Vabariigis 31.3.1998 registreeritud äriühing. Emaettevõtja 31.3.2006 lõpenud majandusaasta konsolideeritud raamatupidamise aruanne hõlmab emaettevõtjat ja tema tütarettevõtjaid (edaspidi grupp) ning grupi osalemist sidusettevõtjates.

Vastavalt laenuandja KfW Bankengruppe (KfW pangakontsern) nõuetele, peab Eesti Energia AS esitama emaettevõtja konsolideerimata raamatupidamise aastaaruande. Emaettevõtja konsolideerimata raamatupidamise aastaaruanne on avaldatud nimetatud aruandluskohustuse täitmiseks.

Juhatus allkirjastas raamatupidamise aastaaruande 6.6.2006.

ARVESTUSE TAVA

Grupi konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne ja emaettevõtja konsolideerimata raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega (IFRS), nagu need on vastu võetud Euroopa Liidu poolt. Raamatupidamise aastaaruandes esitatud finantsnäitajad tuginevad põhiliselt nende ajaloolisele soetusmaksumusele, välja arvatud finantsvarad ja -kohustised (sh tuletisinstrumentid), mis on kajastatud õiglases väärtuses muutustega läbi kasumiaruande.

Vajadusel on tütarettevõtjate arvestuspõhimõtteid muudetud vastavaks grupi arvestuspõhimõtetele. Arvestuspõhimõtete muutmise korral muudetakse tagasiulatvalt ka eelmiste aruandeperioodide võrdlusandmeid.

OPEREERIMIS- JA ESITUSVALUUTA

(a) Opereerimisvaluuta

Emaettevõtja ja tütarettevõtjad kasutavad arvestuses põhilise majanduskeskkonna valuutat – Eesti krooni. Eesti kroon on fikseeritud euro suhtes kursiga 15,6466 krooni 1 euro kohta.

(b) Esitusvaluuta

Raamatupidamise aastaaruanne on koostatud Eesti kroonides ümardatuna lähima tuhandeni, kui ei ole osutatud teisiti.

ARVESTUSPÕHIMÕTETE MUUTUS

Alates 1.4.2005 muutusid grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alljärgnevad uued standardid, standardite parandused ja tõlgendused:

IAS 27 (muudetud 2003) Konsolideeritud ja konsolideerimata finantsaruanded

IAS 28 (muudetud 2003) Investeeringud sidusettevõtetesse
IAS 32 (muudetud 2003) Finantsinstrumendid: avalikustamine ja esitamine

IAS 39 (muudetud 2003) Finantsinstrumendid: kajastamine ja mõõtmine

IAS 39 (parandus) Finantsinstrumendid: kajastamine ja mõõtmine

IFRIC-i parandus tõlgendusse SIC 12 – tõlgenduse SIC 12 Konsolideerimine – eriotstarbelised majandusüksused – rakendusala

IFRIC 1 Muutused eksisteerivates eemaldamis-, ennistamis- ning sarnastes kohustistes

IFRIC 2 Liikmete osad ühistulistes ettevõtetes ja sarnased instrumendid

Standardite IAS 27 (muudetud 2003) ja IAS 28 (muudetud 2003) rakendamise tulemusena lõpetati kapitaliosaluse meetodi kasutamine tütar- ja sidusettevõtjate arvestusel emaettevõtja konsolideerimata aruannetes. Arvestuspõhimõtte muutuse mõju on kajastatud lisas 32.

Ülejäänud eespool nimetatud standardid, standardite parandused ja tõlgendused grupi ja emaettevõtja finantsaruandlusele mõju ei avaldanud.

Võrreldaval perioodil rakendati esmakordselt standardeid IAS 36 Varade väärtuse langus (muudetud 2004), IAS 38

Immateriaalne põhivara (muudetud 2004) ja IFRS 3 Äriühendused, mille rakendamine muutus grupile kohustuslikuks alates 1.4.2004. Nimetatud standardite rakendamise peamine mõju oli firmaväärtuse arvestuspõhimõtete muutus. Vastavalt uutele standarditele lõpetati firmaväärtuse amortiseerimine ning viiakse igal bilansipäeval (või sagedamini, kui mõni sündmus või olukorra muutus seda nõuab) läbi väärtuse test (vt lisa 12).

UUED RAHVUSVAHELISED FINANTS-ARUANDLUSE STANDARDID, STANDARDITE MUUDATUSED JA RAHVUSVAHELISE FINANTSARUANDLUSE TÕLGENDUSTE HOMI-TEE TÕLGENDUSED

Käesoleva aruande koostamise hetkeks olid välja antud järgmised uued rahvusvahelised finantsaruandluse standardid, standardite muudatused ja Rahvusvahelise Finantsaruandluse Tõlgenduste Komitee tõlgendused, mis muutuvad grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks 1.4.2006 või hiljem algavatel aruandeperioodidel ning mida grupp ja emaettevõtja ei ole ennetähtaegselt rakendanud:

- IAS 1 Finantsaruannete esitamine (muudatus) – Finantsaruannete esitamine: Omakapitali avalikustamine. IAS 1 muudatus muutub grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2007.

Standard nõuab täiendava informatsiooni avalikustamist finantsaruannetes.

- IAS 19 Töövõtjate hüvitised (muudatus) – Pensioniplaanide kindlustusmatemaatilised kasumid ja kahjumid ja avalikustamise nõuded. IAS 19 muudatus muutub grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2006. Grupil ja emaettevõtjal puuduvad kindlaksmääratud hüvitistega plaanid, mistõttu ei avalda antud muudatus mõju grupi ja emaettevõtja finantsaruandlusele.

- IAS 39 (muudatus) – Rahavoogude riskimaandamise kajastamine prognoositava kontsernisises tehingu puhul. IAS 39 muudatus muutub grupile kohustuslikuks alates 1.4.2006. Antud muudatus võimaldab väga tõenäolise tulevikus aset leidva kontsernisises tehingu valuutariski liigitada maandatava objektina konsolideeritud raamatupidamise aruandes, tingimusel et a) tehingut kajastatakse

valuutas, mis ei ole tehingut sõlmiva üksuse arvestusvaluuta, ja b) valuutarisk mõjutab konsolideeritud kasumit või kahjumit. Grupil puuduvad kontsernisisesed tehingud, mida saaks liigitada maandatava objektina konsolideeritud aruannetes, mistõttu antud muudatus ei avalda mõju grupi finantsaruandlusele.

- IAS 39 Finantsinstrumendid: kajastamine ja mõõtmine (muudatus) – Õiglase väärtuse optioon. IAS 39 muudatus muutub grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2006. Standardiga muudetakse õiglases väärtuses muudatustega läbi kasumiaruande kajastatavate finantsinstrumentide definitsiooni ning kehtestatakse täiendavad kriteeriumid finantsinstrumentide klassifitseerimisel. Juhtkonna hinnangul ei avalda antud muudatus mõju grupi ja emaettevõtja finantsaruandlusele.

- IAS 39 Finantsinstrumendid: kajastamine ja mõõtmine ja IFRS 4 Kindlustuslepingud (muudatus) – Finantsgarantiide lepingud. Standardite muudatused muutuvad grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2006. Grupil ja emaettevõtjal puuduvad finantsgarantiide lepingud, mistõttu antud muudatus ei avalda mõju grupi ja emaettevõtja finantsaruandlusele.

- IFRS 1 IFRS-i esmakordne rakendamine ja IFRS 6 muudatus. Standardite muudatused grupi ja emaettevõtja finantsaruandlusele mõju ei avalda, sest grupp ja emaettevõtja ei rakenda IFRS-i esmakordselt.

- IFRS 6 Maavarade uuring ja hindamine. IFRS 6 muutub grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2006. Standardi kohaselt tuleb maavarade uuringu ja hindamise väljaminekuid kajastada bilansis materiaalsete või immateriaalsete varadena, rakendades soetusmaksumuse või ümberhindluse mudelit. Grupp ja emaettevõtja ei ole teinud maavarade uuringu ja hindamisega seotud väljaminekuid, mistõttu standardi rakendamine grupi ja emaettevõtja finantsaruandlusele mõju ei avalda.

- IFRS 7 Finantsinstrumendid: Avalikustamise nõuded. IFRS 7 muudatus muutub grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2007. Standard nõuab täiendava informatsiooni avalikustamist finantsaruannetes.

- IFRIC 4 Kindlaksmääramine, kas kokkulepe sisaldab renti. IFRIC 4 muutub grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2006. Juhtkonna hinnangul ei olnud bilansipäeva seisuga grupil ja emaettevõtjal olulisi kokkuleppeid, mida tuleks vastavalt tõlgendusele kasutus- või kapitalirendiks klassifitseerida.
- IFRIC 5 Õigus osalusele kahjutustamise, taastamise ja keskkonna parandamise fondides. IFRIC 5 muutub grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2006. Grupil ja emaettevõtjal puuduvad osalused kahjutustamise, taastamise ja keskkonna parandamise fondides, mistõttu see muudatus grupi ja emaettevõtja finantsaruandlusele mõju ei avalda.
- IFRIC 6 Kohustused, mis tekivad osalemisest spetsiifilisel turul: elektri- ja elektroonikaseadmete jäätmed. IFRIC 6 muutub grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2006. Tõlgendus ei avalda mõju grupi ega emaettevõtja finantsaruandlusele, sest grupp ega emaettevõtja ei osale nimetatud turul.
- IFRIC 8 - IFRS 2 ulatus: selgitatakse, et IFRS 2 Aktsiakompensatsioonid laieneb nendele kokkulepetele, millel on näiliselt null või mittetäielik kaalutus. IFRIC 8 muutub grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2007. See tõlgendus ei oma mõju grupi ja emaettevõtja finantsaruandlusele, sest grupis ja emaettevõtjas ei kasutata aktsiakompensatsioone.
- IFRIC 7 – Finantsaruannete korrigeerimise rakendamine vastavalt standardile IAS 29, Finantsaruandlus hüperinflatiivsetes majanduskeskkondades. IFRIC 7 muutub grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2006. Tõlgendus ei oma mõju grupi ja emaettevõtja finantsaruandlusele, sest kumbki ei koosta oma finantsaruandlust hüperinflatiivses majanduskeskkonnas.
- IFRIC 9 – Varjatud derivatiivide ümberhindamine. IFRIC 9 muutub grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2007. Juhtkonna hinnangul see tõlgendus grupi ja emaettevõtja finantsaruandlusele mõju ei avalda, sest grupil ja emaettevõtjal ei ole varjatud derivatiive.

HONSOLIDEERITUD ARUANNETE HOOSTAMINE

(a) Tütarettevõtjad

Tütarettevõtjad on emaettevõtja poolt kontrollitavad ettevõtjad. Kontroll eksisteerib, kui emaettevõtja omab mõjuvõimu määrata investeeringuobjekti finants- ja tegevuspõhimõtteid.

Kontrolli olemasolu eeldatakse, kui grupi osalus on üle 50%. Kontrolli olemasolu hindamisel võetakse arvesse potentsiaalsete hääleõiguste olemasolu ning võimalikku mõju.

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

Tütarettevõtjate soetamist kajastatakse ostumeetodil, mille korral hinnatakse omandatud tütaretevõtja varad ja kohustused nende õiglasest väärtusest. Positiivne vahe omandatud osaluse soetusmaksumuse ja omandatud netovara õiglase väärtuse vahel kajastatakse firmaväärtusena. Kui omandatud osaluse soetusmaksumus on väiksem kui omandatud netovara õiglase väärtus, kajastatakse negatiivne vahe kasumiaruandes tuluna. Ema- ja tütaretevõtjate finantsnäitajad on grupi raamatupidamise aastaaruandes konsolideeritud rida-realt. Ema- ja tütaretevõtjate vaheliste tehingute tulemusena tekkinud nõuded, kohustused, tulud, kulud ning realiseerumata kasumid ja kahjumid on elimineeritud.

(b) Sidusettevõtjad

Sidusettevõtjad on kõik ettevõtjad, mille üle grupp omab olulist mõjuvõimu, kuid mitte kontrolli, ja millega kaasneb 20-50% hääleõiguslikest aktsiatest. Investeeringuid sidusettevõtjatesse kajastatakse kapitaliosaluse meetodil ning võetakse algselt arvele nende soetusmaksumuses. Grupi investeering sidusettevõtjatesse sisaldab omandamisel tekkinud firmaväärtust, milles on maha arvatud väärtuse langus. Grupi osa sidusettevõtjate omandamisjärgsetes kasumites ja kahjumites kajastatakse kasumiaruandes ja tema osa omandamisjärgsetes muutustes sidusettevõtjate omakapitali reservides kajastatakse otse omakapitali kirjetel. Kumulatiivsete omandamisjärgsete muutuste võrra korrigeeritakse investeeringu bilansilist maksumust.

Kui grupi osa sidusettevõtja kahjumis on võrdne või ületab tema osalust sidusettevõtjates, kaasa arvatud kõik ülejäänud tagatiseta nõuded, ei kajasta grupp edasisi kahjumeid, välja arvatud juhul, kui ta on kohustatud täitma sidusettevõtja kohustused või on sooritanud makseid sidusettevõtja nimel. Realiseerumata kasumeid grupi ja sidusettevõtjate vahel elimineeritakse lähtudes grupi osalusest sidusettevõtjas.

Realiseerumata kahjumid elimineeritakse samuti, välja arvatud juhul, kui võõrandatud vara väärtus on langenud. Vajadusel on sidusettevõtjate arvestuspõhimõtteid muudetud, et viia need kooskõlla grupi arvestuspõhimõtetega.

INVESTEERINGUD TÜTAR- JA SIDUS-ETTEVÕTJATESSE EMAETTEVÕTJA HONSOLIDEERIMATA RAAMATUPIDAMISE ARUANDES

Emaettevõtja konsolideerimata raamatupidamise aastaaruandes on investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse kajastatud soetusmaksumuses. Iga bilansipäeva seisuga hinnatakse, kas esineb tunnuseid, mis viitavad investeeringute väärtuse langusele, ning vajadusel kontrollitakse investeeringute kaetavat väärtust. Kui tütar- või sidusettevõtja kaetav väärtus on bilansipäeva seisuga langenud alla tema soetusmaksumuse, vähendatakse soetusmaksumust väärtuse languse võrra ning kahjumit väärtuse langusest kajastatakse kasumiaruandes. Kui väärtuse languse tuvastamine järgselt on tõenäoline, et olukord on muutunud, hinnatakse kaetavat väärtust uuesti. Vastavalt testi tulemustele võidakse vara väärtuse langusest tulenev kahjum kas osaliselt või täielikult tühistada.

EMAETTEVÕTJA ARVESTUSPÕHIMÕTETE MUUDATUSED

Vastavalt muudetud standardile IAS 27 Konsolideeritud ja konsolideerimata finantsaruanded, muudeti tütaretevõtjatesse tehtud investeeringute kajastamise arvestuspõhimõtet. Tütaretevõtjaid kajastatakse emaettevõtja konsolideerimata raamatupidamise aruandes soetusmaksumuses (varem kapitaliosaluse meetodil). Vastava muudatuse mõju on kajastatud lisa 32.

TEHINGUD VÄLISVALUUTAS NING VÄLIS-VALUUTAS FIKSEERITUD FINANTSVARAD JA -HOHUSTUSED

(a) Tehingud välisvaluutas

Välisvaluutas toimunud tehingud on esitatud Eesti kroonides, kasutades tehingupäeval kehtinud Eesti Panga vastava valuuta ametlikku noteeringut. Raha ülekandmise ja tehingupäeva

kursside erinevuse korral tekkivad kursivahed kajastatakse kasumiaruandes.

(b) Välisvaluutas fikseeritud varad ja kohustused

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

VARADE JA HOHUSTUSTE JAOTUS LÜHI- JA PIKAAJALISTEKS

Varad ja kohustused on bilansis jaotatud lühi- ja pikaajalisteks. Lühiajalisteks loetakse varad, mis eeldatavasti realiseeritakse järgmisel majandusaastal või ettevõtte tavapärase äri tsükli käigus. Lühiajaliste kohustustena on näidatud kohustused, mille maksetähtaeg saabub järgmise majandusaasta jooksul või mis tõenäoliselt tasutakse järgmisel majandusaastal või ettevõtte tavapärase äri tsükli käigus. Kõik ülejäänud varad ja kohustused on näidatud pikaajalistena.

RAHA JA SELLE EKUIVALENDID

Rahaks ja selle ekvivalentideks (rahavarudeks) on loetud:

- sularaha kassades;
- arvelduskontod pankades ja raha teel neile;
- lühiajalised hoiused ja kõrge likviidsusega rahapaigutused pankades.

NÕUDED OSTJATE VASTU

Nõuded ostjate vastu võetakse algselt arvele nende õiglasest väärtusest ja kajastatakse seejärel korrigeeritud soetusmaksumuses, kasutades efektiivse intressimäära meetodit. Nõuete allahindlust kajastatakse, kui esineb objektiivseid tõendeid selle kohta, et kõik nõuete summad ei laeku vastavalt nõuete esialgsetele lepingutingimustele. Pikaajalised nõuded ostjate vastu on kajastatud tõenäoliselt laekuva nõude nüüdisväärtuses. Tõenäoliselt laekuva nõude nominaalväärtuse ja nüüdisväärtuse vahet kajastatakse nõude laekumistähtajani jäänud perioodi jooksul intressituluna.

Nõuete laekumise tõenäosust hinnatakse võimaluse korral iga

ostja kohta eraldi. Kui nõuete individuaalne hindamine ei ole nõuete arvust tulenevalt võimalik, siis hinnatakse individuaalselt ainult olulisi nõudeid. Ülejäänud nõudeid hinnatakse kogumina, arvestades eelmiste aastate kogemust laekumata jäänud nõuete osas. Varem allahinnatud ebatõenäoliste nõuete laekumisel vähendatakse ärikulusid.

VARUD

Varud kajastatakse soetusmaksumus või neto realiseerimisväärtuses, kui see on varude soetusmaksumusest madalam. Neto realiseerimisväärtuseks loetakse arvatavat müügihinda, mida on vähendatud müügiga seotud kulutuste võrra. Allahindluse summa kantakse ärikuludesse. Varude soetusmaksumust arvestatakse kaalutud keskmise soetusmaksumuse meetodil. Tooraine ja materjali varude soetusmaksumus koosneb ostuhinnast, kulutustest transpordile ning muudest soetamisega otseselt seotud väljaminekutest. Lõpetamata ja valmistoodangu soetusmaksumuseks loetakse kaalutud keskmist tootmisomahinda, mis kalkuleeritakse tootmise otsestest ja kaudsetest kulutustest. Turustus-, üldhaldus- ja finantskulud ei ole tootmisomahinna komponendiks.

MATERIAALNE PÕHIVARA

Materiaalse põhivarana käsitletakse materiaalselt vara, mida kasutatakse äritegevuses ning mille eeldatav kasulik tööiga on üle ühe aasta. Materiaalselt põhivara esitatakse bilansis jääkväärtuses, mis on saadud vara soetusmaksumuse vähendamisel arvestatud kulumi ja väärtuse languse võrra.

(a) Soetusmaksumus

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

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

Laenude intressikulused põhivara soetusmaksumus ei kapitaliseerita.

(b) Kulum

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

Grupis kasutatavad põhivara eeldatava kasuliku eluea normid on järgmised:

	Uue põhivara kasulik eluiga	Põhivara tegelik keskmine eluiga aruandeperioodil*	
		1.4.05-31.3.06	1.4.04-31.3.05
Hooned	25-40 a	30,8 a	29,2 a
Elektriliinid	33-60 a	29,1 a	26,9 a
Muud rajatised	10-30 a	18,9 a	18,5 a
Elektriülekandeseadmed	7-25 a	19,1 a	17,8 a
Elektrijaamade seadmed	7-25 a	20,0 a	15,9 a
Muud masinad ja seadmed	3-20 a	10,0 a	9,3 a
Muu põhivara	3-10 a	6,1 a	5,5 a

*Kasutuses oleva põhivara aasta keskmine soetusmaksumus / aruandeaasta kulum

(c) Väärtuse langus

Piiramata elueaga varasid ei amortiseerita, vaid kontrollitakse kord aastas nende väärtuse langust. Amortiseeritavate varade puhul hinnatakse vara väärtuse võimalikule langusele viitavate asjaolude esinemist, kui teatud sündmused või asjaolude muutused viitavad sellele, et bilansiline maksumus ei ole kaetav. Varad hinnatakse alla nende kaetavale väärtusele juhul, kui varade kaetav väärtus on väiksem bilansilisest jääkväärtusest. Vara kaetav väärtus on kõrgem kahest järgnevast näitajast:

- vara õiglase väärtus, millest on lahutatud müügikulutused;
- vara kasutusväärtus.

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

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

- sarnaste varade turuväärtus on langenud;
- üldine majanduskeskkond ja turusituatsioon on halvenenud, mistõttu on tõenäoline, et varadest genereeritav tulu väheneb;
- turu intressimäärad on tõusnud;
- varade füüsiline seisund on järsult halvenenud;
- varadest saadavad tulud on väiksemad planeeritud;
- mõningate tegevusvaldkondade tulemused on oodatust halvemad;
- teatud raha teeniva üksuse tegevus kavatakse lõpetada.

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

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

(d) Parendused, remont ja hooldus

Parendustega seotud kulutused lisatakse vara soetusmaksumusele juhul, kui need vastavad materiaalse põhivara mõistele ja vara bilansis kajastamise kriteeriumitele. Kui materiaalse põhivara objektile vahetatakse välja mõni komponent, lisatakse uue komponendi soetusmaksumus objekti soetusmaksumusele ning asendatud komponent või proportsionaalne osa asendatud põhivarast kantakse bilansist maha.

Jooksva hoolduse ja remondiga seotud kulud kajastatakse kasumiaruandes kuludena.

RENDITUD VARAD

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

(a) Grupi ettevõtja on rentnik

Kapitalirendi tingimustel renditud vara kajastatakse algselt rendimaksete miinimumsumma nüüdisväärtuses või renditud vara õiglase väärtuse summas, juhul kui see on eelmisest madalam.

Kapitalirendi tingimustel renditavat materiaalselt põhivara amortiseeritakse kas rendiperioodi jooksul või kasuliku tööeaja jooksul, olenevalt sellest, kumb on lühem. Kapitalirendi kohustust vähendatakse põhiosa tagasimaksetega. Rendimaks finantskulu kajastatakse kasumiaruandes intressikuluna. Kasutusrendi maksed kajastatakse kasumiaruandes kuluna rendiperioodi jooksul võrdsetes osades.

(b) Grupi ettevõtja on rendileandja

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

IMMATERIAALNE PÕHIVARA

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

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

Immateriaalselt põhivara (välja arvatud firmaväärtus) amortiseeritakse kuludesse lineaarsel meetodil hinnangulise kasuliku eluea jooksul, mille pikkus ei ületa 20 aastat. Immateriaalse põhivara väärtuse langust hinnatakse juhul, kui eksisteerib sellele viitavaid asjaolusid, analoogiliselt materiaalse põhivara väärtuse languse hindamisele.

(a) Firmaväärtus

Firmaväärtus leitakse uue majandusüksuse omandamisel ostuhinna ja ostetud netovara õiglase väärtuse vahena. Äriühenduses omandatud firmaväärtust ei amortiseerita, selle asemel jagatakse firmaväärtust väärtuse languse kontrollimiseks raha teenivatele üksustele ning viiakse igal bilansipäeval (või tihedamini, kui mõni sündmus või asjaolude muutus sellele viitab) läbi raha teeniva üksuse väärtuse test. Firmaväärtust jagatakse sellele äriüksusele, millega ta on seotud. Firmaväärtust hinnatakse alla tema kaetavale väärtusele, juhul kui see on väiksem bilansilisest jääkmaksumusest. Firmaväärtuse allahindlust ei tühistata.

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

Arenguväljaminekud on kulutused, mida tehakse

uurimistulemuste rakendamisel uute toodete ja teenuste väljatöötamiseks. Arenguväljaminekuid kapitaliseeritakse juhul, kui eksisteerib kava projekti elluviimiseks ning on võimalik hinnata immateriaalsest varast tulevikus tekkivat tulu.

Uue majandusüksuse asutamisega seotud väljaminekuid, uue teadusliku või tehnilise informatsiooni kogumise eesmärgil läbiviidud uuringutega seotud kulutusi ning koolituskulusid ei kapitaliseerita.

(c) Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud

Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud kajastatakse bilansis soetusmaksumus, kui need on ettevõtja poolt kontrollitavad. Riigilt tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute soetusmaksumuseks loetakse 0 kr.

(d) Muu immateriaalne põhivara

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

VÕLAKOHUSTUSED JA EMITEERITUD VÕLAKIRJAD

Võlakohustused ja emiteeritud võlakirjad võetakse esialgselt arvele õiglases väärtuses, vähendatuna tehingukulude võrra. Laene ja emiteeritud võlakirju kajastatakse edaspidi korrigeeritud soetusmaksumus, mille korral algset soetusmaksumust korrigeeritakse põhiosa tagasimaksetega ning algse soetusmaksumuse ja lunastusmaksumuse vahelise erinevuse kumulatiivse amortisatsiooniga. Korrigeeritud soetusmaksumuse leidmiseks kasutatakse efektiivset intressimäära, mis leitakse tuleviku rahavoogude diskonteerimisel bilansilise väärtuseni. Tehingukulude amortisatsiooni kajastatakse kasumiaruandes koos intressikuludega. Intressikulud kajastatakse kasumiaruandes kuluna nende tekkimise perioodil. Bilansipäevaks tasumata tekkepõhine intressivõlg kajastatakse bilansis viitvõlgnevustes. Võlakohustusi ja emiteeritud võlakirju kajastatakse lühiajaliste kohustustena, välja arvatud juhul, kui grupil või emaettevõtjal on tingimusteta õigus lükata kohustuse täitmist edasi vähemalt 12 kuu võrra pärast bilansipäeva.

MAKSUSTAMINE

(a) Dividendi tulumaks

Vastavalt kehtivatele õigusaktidele Eestis ettevõtjate kasumit ei maksustata, mistõttu ei eksisteeri ka edasilükkunud tulumaksu nõudeid ega kohustusi. Kasumi asemel maksustatakse Eestis jaotamata kasumist väljamakstavaid dividende (määruga 23/77 väljamakstava netodividendi summast, kuni 1.1.2006 määruga 24/76 väljamakstava netodividendi summast). Dividendide väljamaksmisega kaasnevat tulumaksu kajastatakse tulumaksukuluna kasumiaruandes samal perioodil, kui dividendid välja kuulutatakse, sõltumata sellest, millise perioodi eest need on välja kuulutatud või millal need tegelikult välja makstakse.

(b) Muud maksuliigid

Grupi kulusid mõjutavad järgmised maksuliigid:

Maksuliik	Maksumäär
Sotsiaalmaks	33% töötajatele tehtud väljamaksetelt ja erisoodustustelt
Töötuskindlustusmaks	0,3% töötajatele tehtud väljamaksetelt (kuni 1.1.2006 0,5% töötajatele tehtud väljamaksetelt)
Erisoodustuste tulumaks	23/77 töötajatele tehtud erisoodustustelt (kuni 1.1.2006 24/76 töötajatele tehtud erisoodustustelt)
Saastetasud	Saasteainete tonnimäärade alusel saasteainete viimise eest atmosfääri, veekogudesse, põhjavette ja pinnasesse ning jäätmete keskkonda paigutamise eest
Põlevkivi kaevandamis-õiguse tasu	10,40 kr kaevandatud põlevkivi tonni kohta (kuni 1.1.2006 5,20 kr kaevandatud põlevkivi tonni kohta)
Vee erikasutuse maks	0,03–1,29 kr/m ³ põhjaveekihi võetud vee kohta (kuni 1.1.2006 0,03–1,17 kr/m ³ põhjaveekihi võetud vee kohta)
Maamaks	0,1–2,5% maa maksustamishinnast aastas
Raskeveokimaks	50–3640 kr/kvartalis veoauto kohta
Ettevõtja tulumaks	23/77 ettevõtlusega mitteseotuks loetava ettevõtlusega mitteseotud kuludelt (kuni 1.1.2006 24/76 ettevõtlusega mitteseotuks loetavatelt kuludelt)

ERALDISED

Eraldistena arvestatakse tõenäolisi kohustusi, mis on avaldunud enne bilansikuupäeva toimunud sündmuste tagajärjel ning mille realiseerumise aeg ja summa pole kindlad.

Eraldiste kajastamisel lähtutakse juhtkonna hinnangust, kasutades vajadusel ekspertide abi.

Eraldist kajastatakse juhul, kui grupil või emaettevõtjal on minevikus aset leidnud sündmustest tulenev seaduslik või faktiline kohustus, kohustuse realiseerumine nõuab ressurssidest loobumist ja kohustuse suurus on võimalik usaldusväärselt mõõta. Töötajate koondamisega kaasnevat kulutusi võetakse eraldistes arvele ainult juhul, kui ettevõtja on avalikustanud restruktureerimiskava, milles on muu hulgas kirjeldatud kavaga kaasnevat kulutusi ning eelseisvat muudatusi töötajate arvus. Aruandeaasta lõpu seisuga viiakse läbi eraldiste inventuur, mille käigus hinnatakse vajadust uute eraldiste moodustamiseks ja varem moodustatud eraldiste ümberhindamiseks, lähtudes bilansipäevaks selgunud asjaoludest ja võimalikest arengustenaariumitest. Eraldiste moodustamisega seotud kulu kajastatakse kasumiaruandes ärikuludes või põhivara soetusmaksumus, kui eraldise moodustamine on seotud teatud uute varaobjektide soetamisega.

Kui eraldis realiseerub tõenäoliselt hiljem kui aasta jooksul pärast bilansipäeva, kajastatakse seda diskonteeritud väärtuses. Eraldiste suurenemist seoses realiseerumistähtaaja lähenemisega kajastatakse kasumiaruandes intressikuluna. Eraldise kasutatakse ainult nende kulutuste katmiseks, mille jaoks need olid moodustatud.

(a) Kollektiivlepingust tulenevate kohustuste ja tervisekahjustuste hüvitamise eraldised

Juhtudel, kui grupp või mõni tema tütar-ettevõtja on võtnud endale kohustuse maksta oma endistele töötajatele töösuhtejärgseid hüvitisi, moodustatakse nimetatud kulutuste katmiseks vastav eraldis. Eraldiste hindamisel võetakse arvesse võetud kohustustes seatud tingimused ning eeldatav väljamakseid saavate isikute arv.

Tervisekahjustuste hüvitamise eraldised moodustatakse kohtuotsuste alusel väljamõistetud hüvitiste maksmiseks, võttes aluseks eeldatava väljamakse perioodi.

(b) Keskkonnakaitse eraldised

Keskkonnakaitse eraldised moodustatakse enne bilansipäeva toimunud keskkonnakahjustuste suhtes juhul, kui nende

kahjustuste likvideerimise nõue tuleneb seadusest või kui grupi senine keskkonnasõbralik tegevuspraktika on näidanud, et grupp kavatses kahjustused vabatahtlikult likvideerida.

Eraldiste määramiseks on kasutatud ekspertide hinnanguid ning keskkonnakaitse tööd teostamisel saadud kogemusi.

(c) Mäetööde lõpetamise eraldised

Mäetööde lõpetamise eraldised moodustatakse kaevanduste ja karjäärade sulgemisega seotud kulutuste katmiseks, kui kulutuste tegemise nõue tuleneb seadusest.

Eraldiste määramiseks on kasutatud ekspertide hinnanguid ning mäetööde lõpetamisega seotud tööd teostamisel saadud kogemusi.

(d) Varade demontaažikulude eraldised

Varade demontaažikulude eraldised moodustatakse varade tulevase demonteerimisega seotud hinnanguliste kulutuste katteks, kui varade demonteerimise kohustus tuleneb seadusest või kui grupi senine tegevuspraktika on näidanud, et grupp kavatses kulutused teha. Varade demontaažikulude nüüdisväärtus kajastatakse põhivara soetusmaksumus (vt lisa 11).

(e) Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldised

Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis moodustatakse kasvuhoonegaaside emissiooniga seotud, seadusest tulenevate kohustuste katmiseks vastavalt emiteeritud kasvuhoonegaaside kogusele lubatud heitkoguse ühikute bilansilises väärtuses. Kui emiteeritud kasvuhoonegaaside kogus ületab riigi poolt tasuta eraldatud või tehingute käigus omandatud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute hulka, moodustatakse täiendav eraldis, lähtudes kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute bilansipäeva turuhinnast.

TULETISINSTRUMENDID JA RISKIMAANDAMINE

Tuletisinstrumente kajastatakse nende esmasel arvelevõtmisel õiglases väärtuses tuletisinstrumenti lepingu sõlmimise kuupäeval. Pärast esmast kajastamist hinnatakse neid igal bilansipäeval ümber nende hetke õiglasele väärtusele. Väär- tuse muutusest tekkinud kasumite või kahjumite kajastamise meetod sõltub sellest, kas tuletisinstrument on määratletud riskimaandamisinstrumentina, ja kui on, siis maandatava objekti olemusest.

Tehingu sõlmimisel dokumenteerivad grupp ja emaettevõtja riskimaandamisinstrumentide ja maandatavate objektide vahelise suhte, riskimaandamise eesmärgid ja erinevate riskimaandamistehingute sooritamise strateegia. Samuti dokumenteeritakse nii tehingu sõlmimisel kui ka jooksvalt seda, kas riskimaandamistehingutes kasutatavad tuletisinstrumentid on efektiivsed maandatavate objektide õiglaste väärtuste ja rahavoogude muutuste tasaarveldamisel.

Riskimaandamise eesmärgil kasutatavate tuletisinstrumentide õiglased väärtused ja omakapitalis kajastatud riskimaandamisreservi liikumised on esitatud lisas 16. Riskimaandamise tuletisinstrumentide kogu õiglast väärtust liigitatakse kas pikaajalise vara või kohustusena, kui maandatava objekti järelejäänud eluiga on rohkem kui 12 kuud ja lühiajalise vara või kohustusena, kui maandatava objekti järelejäänud eluiga on vähem kui 12 kuud.

RAHAVOO RISKIMAANDAMINE

Rahavoo riskimaandamisena määratletud ja selleks kvalifitseerivate tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutuse efektiivset osa kajastatakse omakapitalis. Ebaefektiivse osaga seotud kasumit või kahjumit kajastatakse koheselt kasumiaruandes saldeeritult muude äritulude või ärikuludena.

Omakapitalis kajastatud summasid kajastatakse kasumiaruandes nendel perioodidel, mil maandatav objekt mõjutab kasumit või kahjumit (näiteks, kui leiab aset maandatav müük). Intressimäära vahetustehingu efektiivse osaga seotud kasum või kahjum, millega maandatakse muutuva intressimääraga võlakohustusi, kajastatakse kasumiaruandes finantskuludena. Kui eeldatava maandatud tulevase sündmuse tagajärjel kajastatakse mittefinantsvara (näiteks varusid) või mittefinantskohustust, siis algselt omakapitalis kajastatud kasumid ja kahjumid kantakse omakapitalist välja ja kajastatakse vara või kohustuse soetusmaksumuses.

Kui riskimaandamisinstrument aegub või müüakse või kui maandamine ei vasta enam riskimaandamisarvestuse kriteeriumidele, jääb omakapitalis sisalduv kumulatiivne kasum või kahjum omakapitali ja kajastatakse kasumiaruandes eeldatava tulevikusündmuse lõplikul kajastamisel. Kui prognoositava tehingu toimumist enam ei eeldata, kajastatakse omakapitalis sisalduv riskimaandamisinstrumenti kasum või kahjum kasumiaruandes koheselt.

TINGIMUSLIHED HOHUSTUSED

Lubadused, garantiid ja muud kohustused, mille realiseerumine on vähetöenäoline või millega kaasnevate kulutuste suurus ei ole võimalik piisava usaldusväärsusega hinnata, kuid mis teatud tingimustel võivad tulevikus muutuda kohustusteks, on avalikustatud raamatupidamise aastaaruande lisades tingimuslike kohustustena.

TULUDE JA HULUDE ARVESTUS

Tulude ja kulude arvestuses on lähtutud tekkepõhise printsiibist, st tulud ja kulud kajastatakse siis, kui need leiavad aset, mitte siis, kui makstakse või saadakse sularaha. Tulu kajastatakse saadud või saadaoleva tasu õiglasel väärtusel. Kui tasumine toimub müügi momendist rohkem kui 12 kuu möödumisel, võetakse saadaolev tasu arvele selle nüüdisväärtuses. Müügitulu väljendab tulu kaupade müügist ja teenuste osutamist, mida on vähendatud käibemaksu ja hinnavähenduste võrra. Tulu kajastatakse reeglina siis, kui olulised omandiga seotud riskid ja hüved on läinud üle müüjalt ostjale.

(a) Elektrienergia müügi arvestus

Müügitulu kajastamise aluseks on klientide arvestite näitude põhjal koostatud arved. Näidud teatatakse klientide poolt, võetakse kauglugemise teel või prognoositakse tarbimisgraafikute alusel. Lisaks võetakse arvesse ka bilansipäevaks teatamata, hilinemisega teatatud ning hinnanguliselt valesti teatatud näidud, mille tulemusena kajastab müügitulu täpsemalt tegelikku elektrienergia tarbimist.

(b) Liitumistasude arvestus

Elektrivõrguga liitumisel tasuvad kliendid liitumistasu, mille määramise aluseks on võrguga liitumiseks tehtavad kulutused. Liitumistasud kajastatakse tuluna eeldatava kliendisuhete perioodi jooksul, milleks on loetud 20 aastat. Tuludesse kandmata liitumistasu kajastatakse bilansis pikaajaliste tulevaste perioodide tuludena.

(c) Teenustasu kajastamine valmidusastme meetodil

Lõpetamata ja lõpetatud, kuid tellijatele veel üle andmata teenustelt saadud tulu kajastamisel rakendatakse valmidusastme meetodit. Nimetatud meetodi kohaselt kajastatakse teenuse osutamisest saadav tulu proportsionaalselt teenuse osutamisega

kaasnevate kuludega. Valmidusastme meetodil arvestatud tulu, mille kohta ei ole tellijale arvet väljastatud, kajastatakse bilansis viitlaekumisena. Juhul, kui bilansipäeval ületab tellijale esitatud vahearvete summa projektile tehtud kulutused ja sellele vastava tuluosa, kajastatakse tellijatelt enamlaekunud summa viitvõlana.

(d) Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute müügi arvestus

Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute müügist saadud tulu kajastatakse hetkel, kui ostjaga on kokku lepitud müügitehingu toimumine.

(e) Intressitulu ja -kulu

Intressitulu ja -kulu kajastatakse tekkepõhiselt efektiivse intressimäära alusel kasumiaruandes finantstulude ja -kulude grupis.

(f) Dividenditulu

Emaettevõtja konsolideerimata aruannetes kajastatakse tütar- ja sidusettevõtjatelt saadavaid dividende dividendituluna, kui emaettevõtjal on tekkinud seaduslik õigus nende saamiseks.

SIHTFINANTSEERIMINE

Tulu sihtfinantseerimisest kajastatakse, kui eksisteerib piisav kindlus, et ettevõtja vastab sihtfinantseerimisega seotud tingimustele ning sihtfinantseerimine leiab aset. Kulude kompenseerimiseks ette nähtud sihtfinantseerimise tulu kajastatakse vastavate kulude kajastamise perioodil. Sihtfinantseerimisena ei kajastata valitsusepoolset abi, mille väärtust ei ole võimalik usaldusväärselt hinnata (näiteks tasuta konsultatsioonid). Info sellise abi kohta avaldatakse aastaaruande lisades. Varade sihtfinantseerimisi kajastatakse brutomeetodil, mille kohaselt võetakse sihtfinantseerimise arvel soetatud vara bilansis arvele tema soetusmaksumuses; varade soetamise toetus saadud sihtfinantseerimise summa kajastatakse bilansis kohustusena kui tulevaste perioodide tulu sihtfinantseerimisest. Soetatud vara amortiseeritakse kuluse ja sihtfinantseerimise kohustus tulusse soetatud vara kasuliku eluea jooksul.

DIVIDENDID

Dividende kajastatakse nende väljakuulutamisel jaotamata kasumi vähendamisenä ning kohustusena aktsionäri ees.

ARUANDLUS SEGMENTIDE LÕIKES

Eraldi segmentidena kajastatakse varade rühmi ja tegevusvaldkondi, mille riskid ja hüved erinevad oluliselt teiste segmentide riskidest ja hüvedest. Ärisegmendis sõltub see peamiselt äritegevusest ja toote või teenuse liigist, geograafiliste segmentide puhul majanduskeskkonnast piirkonnas, kus segment tegutseb.

Grupi aruandluses on esmaseks segmentiks loetud ärisegment ja teiseks segmentiks geograafiline segment. Grupi oluline tegevus toimub Eesti piires, mistõttu grupi tegevust on põhjust käsitleda rahvusvaheliste finantsaruandluse standardite kontekstis ühe geograafilise segmentina. Aruandlus ärisegmentide lõikes on esitatud lähtudes grupisisesest juhtimisstruktuurist ja Eestis kehtivast elektrituruseadusest. Ärisegmendiks on loetud oma toodangu/teenuse poolest selgesti eristuv ning iseseisva tulemusüksusena funktsioneeriv tegevusvaldkond.

AHTSIAHAPITAL

Lihtaktsiaid liigitatakse omakapitalina. Grupp ja emaettevõtja ei ole välja andnud eelisaktsiaid. Aktsiate emiteerimisega seotud kulud kajastatakse omakapitali kirje „Ülekurs“ vähendamisenä.

ÕIGLASE VÄÄRTUSE MÄÄRAMINE

Aktiivsel turul mittekaubeldavate finantsinstrumentide õiglase väärtus määratakse kindlaks hindamismeetodeid kasutades. Grupp ja emaettevõtja kasutavad mitmeid meetodeid ja teevad oletusi, mis põhinevad iga bilansipäeva turutingimustel. Pikaajaliste võlgade puhul kasutatakse sarnaste instrumentide noteeritud turuhindu või vahendajate noteeringuid. Muid meetodeid, nagu hinnangulised diskonteeritud rahavood, kasutatakse ülejäänud finantsinstrumentide õiglase väärtuse määramisel. Intressimäära vahetustehingute õiglase väärtuse leitakse hinnanguliste tulevaste rahavoogude nüüdisväärtusena. Ostjate vastu nõuete ja hankijatele võlgade nominaalväärtused, millest on maha arvatud allahindlused, võrduvad hinnanguliselt nende õiglaste väärtustega. Avalikustamise eesmärgil määratakse finantskohustuste õiglase väärtus kindlaks diskonteerides tulevase lepingulisi rahavoogusid hetkel kehtiva turu intressimääraga, mida grupil oleks võimalik kasutada sarnaste finantsinstrumentide puhul.

2. FINANTSRIISKIDE JUHTIMINE

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

(a) Likviidsusrisk

Likviidsusrisk on risk, et grupp ei suuda oma vajalikke kulusid ja investeringuid katta rahavoo puudujäägi tõttu. Likviidsusriski maandatakse erinevate finantsinstrumentidega, nagu laenud, võlakirjad ja kommertsipaberid. Eesti Energia on emiteerinud suurte investeerimismahtude finantseerimiseks 15-aastase tähtajaga rahvusvahelisi võlakirju mahus 4,7 mld kr ning sõlminud kolm 15-aastast laenulepingut summas 3,6 mld kr. 2005. aasta oktoobris kuulutati välja tehing, millega 2002. aastal emiteeritud 7-aastase tähtajaga võlakirjade omanikele tehti ettepanek vahetada võlakirjad 2020. aastal lunastatavate võlakirjade vastu või müüa need ettevõttele tagasi. Tehingu käigus emiteeriti 2020. aastal lunastatavaid võlakirju 4,7 miljardi krooni väärtuses ning vahetati või osteti tagasi 2002. aastal emiteeritud võlakirju 3,1 miljardi krooni väärtuses (lisa 14). Võlakohustuste intressitaseme alandamiseks hankis Eesti Energia 2002. aasta suvel krediitireitingud agentuuridelt Standard&Poor's ning Moody's, vastavalt A- stabiilne ning Baa1 stabiilne. 2005. aasta oktoobris toimunud võlakirjatehingule andis Standard&Poor's reitingu A- ning Moody's reitingu A1. Oktoobris 2005 kinnitas Moody's Eesti Energia kui ettevõtte krediitireitingu tasemele A1. Lühiajalise käibekapitali puudujäägi katmiseks emiteeris Eesti Energia 2005. aasta suvel Soome turul kommertsipabereid 391 mln krooni väärtuses. Kommertsipaberid lunastati 2005. aasta novembris.

Seisuga 31.3.2006 oli grupil väljavõtmata laenusid 3 051 087 tuht kr eest.

Majandusaasta lõpu seisuga oli grupil vabu rahalisi vahendeid mahus 2,3 mld kr. Rahavoo ülejäägi paigutamine on reguleeritud vastava korraga, mis seab eesmärgiks raha paigutamise jaotatult toodete, pankade ning tähtaegade lõikes. Oluliseks nõudeks on vastaspoole investeerimistasandi reitingu olemasolu. Grupisiselt kasutatakse tütarettevõtjate likviidsuse juhtimiseks kehtestatud limiite.

(b) Krediidirisk

Krediidirisk on risk, et grupi kliendid ja tehingupartnerid jäta- vad omapoolsed kohustused täitmata. Klientide tähtajaks tasumata võlaga tegeldakse igapäevaselt selleks moodustatud osakondades. Ostjatele esitatud arvete laekumise tähtaja ületamise korral kasutatakse automatiseeritud meeldetuletuste ja hoiatuste saatmist, millel võib järgneda väljalülitamine elektrivõrgust. On kehtestatud tingimused, mille korral alustatakse võla sissenõudmist kohtu kaudu või antakse võla sissenõudmine üle inkassofirmale. Erikokkulepete sõlmimine on selleks moodustatud võlakomisjonide pädevuses. Maksimalne krediidiriskile avatud summa on ostjate- telt laekumata arvete bilansiline maksumus, millest on maha arvatud nõuete allahindlused. Bilansipäeva seisuga oli grupi krediidirisk 895 miljonit krooni (seisuga 31.3.2005 781 miljonit krooni) ja emaettevõtja krediidirisk 747 miljonit krooni (seisuga 31.3.2005 633 miljonit krooni). Ehkki nõuete laekumist võivad mõjutada majanduslikud tegurid, on juhtkond seisukohal, et grupil ja emaettevõtjal puudub oluline kahjumi risk, mis ületaks juba kajastatud allahindluse summat.

Raha deponeerimise, tuletistehingute ja kindlustuspartneritena kasutatakse eranditult kõrge krediitireitinguga finantseerimis- asutusi. Rahalisi vahendeid hoitakse hajutatult neljas pangas.

(c) Intressirisk

Intressirisk tuleneb ujuva intressimääraga võlakohustustest ning seisneb ohus, et finantskulud suurenevad, kui intressimäärad tõusevad. Intressiriski hindamisel kasutatakse sensitiivsusanalu- üsi. Grupi intressiriskide maandamisel järgitakse põhimõtet, et fikseeritud intressimääraga laenude osakaal portfellis peab olema üle 50%. Intressiriski maandamiseks on sõlmitud kaks intressimäärade vahetustehingut (interest-rate swap) alussum- mas 1 miljard kr tähtajaga 2006 suvi. Majandusaasta lõpu sei- suga oli 93% grupi võlakohustustest ja emiteeritud võlakirjadest fikseeritud (sh swapi abil) ning 7% ujuva intressiga laenud.

(d) Valuutarisk

Valuutariskivabadeks kohustusteks ja laekumisteks loetakse euros nomineeritud summasid. Valuutariskide vältimiseks sõl- mitakse olulised välislepingud eurodes. Kõik kehtivad pikaaja- lised laenukohustused ning elektri ekspordi lepingud on sõlmi- tud eurodes.

TEGEVUSRIISKI JUHTIMINE

Vähendamaks tegevusest tulenevaid riske, kasutatakse muude meetmete hulgas ka riskide ülekannet. Narva Elektriijaamade ja Iru Elektriijaama varad on kindlustatud hüvitislimiidiga 3,1 miljardit kr juhtumi kohta. Elektriijaamades on lisaks varale kindlustatud ka ärikatkemine ja sellest tulenevad lisakulud. Narva Elektriijaamade uute plokkide ehitusriskid on valmimiseni maandatud ehituse koguriskikindlustusega. Muud varad (v.a liinid, mis on ajajaamast kaugemal kui 333

3. OLULISED RAAMATUPIDAMISHINNANGUD

Raamatupidamishinnangud ja rakendatud eeldused

Aruannete koostamisel on kasutatud mitmeid raamatupida- mishinnanguid ja eeldusi, mis mõjutavad aruandes kajastatud varasid ja kohustusi ning lisades avalikustatud potentsiaalseid varasid ja kohustusi. Kuigi nimetatud hinnangud on tehtud juhtkonna parima teadmise kohaselt, ei pruugi need kokku langeda hilisema tegeliku tulemusega. Muudatusi juhtkonna hinnangutes kajastatakse muudatuse toimumise perioodi kasumiaruandes.

Alljärgnevad hinnangud omavad suurimat mõju käesolevas raamatupidamise aastaaruandes kajastatud finantsinformat- sioonile.

(a) Põhivara kasuliku eluea hindamine

Põhivara kasuliku eluiga määratakse lähtudes juhtkonna hin- nangust vara tegeliku kasutamise perioodi kohta. Senine kogemus on näidanud, et varade tegelik kasutusae on mõni- kord osutunud mõnevõrra pikemaks kui varade hinnanguline eluiga. Seisuga 31.3.2006 omas grupp materiaalselt põhivara jääkmaksumuses 19,6 mld kr (seisuga 31.3.2005 18,8 mld kr), aruandeperioodi kulum oli 1,6 mld kr (võrreldaval perioodil 1,4 mld kr) (lisa 11). Kui amortisatsioonimäärad väheneksid 10% võrra, väheneks aastane amortisatsioonikulu 160 mln kr võrra.

(b) Eraldiste moodustamine ja ümberhindamine

Seisuga 31.3.2006 oli grupis moodustatud keskkonnakaitselisi, mäetööde lõpetamise, tervisekahjustuste hüvitamise ja kollek- tiivlepingust tulenevate kohustuste eraldisi kokku 370 mln kr eest (seisuga 31.3.2005 385 mln kr eest) (lisa 17). Nimetatud

meetrit ning Eesti Põlevkivi ja Kohtla-Järve Soojuse varad) on kindlustatud hüvitislimiidiga 782 mln kr juhtumi kohta. Lisaks varakindlustusele on grupil tegevusriskidest tulenevate nõuete vastu vastutuskindlustuspoliisi summaarse limiidiga kuni 782 mln kr. Ettemakstud kindlustuspreemiaid kajastatakse ettemakstud tulevaste perioodide kuluna ja periodiseeritakse kuluks lineaar- selt kindlustusperioodi jooksul. Kindlustushüvitised kantakse tuluku hüvitamisele kuulunud kulude tekkimise perioodil.

kohustuste realiseerumise aeg ja summa ei ole kindlad. Eraldiste nüüdisväärtuse määramisel on kasutatud mitmeid juhtkonna hinnanguid ja eeldusi kulutuste suuruse, inflatsioonimäära, välja- maksete perioodi ning aja kohta. Tegelikud kohustused võivad osutada suuremaks või väiksemaks sõltuvalt ka muudatustest õigus- normides, arengutest keskkonnareostuse likvideerimiseks vajali- kus tehnoloogias ning kolmandate osapoolte finantseerimisest.

(c) Põhivara kaetava väärtuse hindamine

Grupis on regulaarselt läbi viidud põhivara kaetava väärtuse teste, mille alusel on vara vajadusel alla hinnatud. Põhivara kaetava väärtuse testimisel rakendatakse mitmeid juhtkonna hinnanguid varade kasutamisest ning müügist tulenevate ning varade hoolduseks ja remondiks vajalike rahavoogude, inflatsiooni- ning kasvumäärade kohta. Hinnangute andmisel võetakse aluseks prognoosid üldise majanduskeskkonna, elekt- rienergia tarbimise ning müügihinna kohta. Kui olukord tule- vikus muutub, võib see põhjustada täiendavate allahindluste tegemist või varem tehtud allahindluste osalist või täielikku tühistamist. Aruandeperioodil varade väärtuse langust ei tuvastatud.

(d) Varude hindamine

Varude hindamisel kasutab juhtkond oma parimaid teadmisi arvestades eelnevat kogemust, üldist taustinformatsiooni ja tule- vikusüldmuste võimalikke eeldusi ja tingimusi. Varude väärtuse languse määramisel arvestatakse nii müügi- ja potentsiaali kui ka müügiks ostetud kaupade neto realiseerimisväärtust. Seisuga 31.3.2006 oli grupil varasid 306 mln kr väärtuses (seisuga 31.3.2005 287 mln kr väärtuses).

(e) Firmaväärtuse hindamine

Juhtkond on viinud läbi vara väärtuse testi firmaväärtuse osas, mis tekkis tütarettevõtjate AS Eesti Põlevkivi (jäähmaksumus 39 mln kr seisuga 31.3.2006 ja 31.3.2005), AS Elpec (jäähmaksumus 242 tuh kr seisuga 31.3.2006 ja 31.3.2005) ning AS Narva Soojusvõrk (jäähmaksumus 146 tuh kr seisuga 31.3.2006 ja 31.3.2005) omandamisel.

Aruandeperioodil AS Eesti Põlevkivi suhtes läbi viidud väärtuse languse testi käigus võrreldi ASi Eesti Põlevkivi netovarade kaetatavat väärtust nende bilansilise maksumusega. Varade kaetav väärtus leiti kasutusväärtuse alusel, diskonteerides aastateks 2006–2022 prognoositud rahavoogusid diskontomääraga 8%. Perioodi 2006–2022 on kasutatud lähtudes Narva Elektriijaamade plokkide eeldatavast elueast ning eeldusest, et AS Narva Elektriijaam jääb peamiselt põlevkivi tarbijaks. Kasvumäärana on kasutatud 2–3%, mida on korrigeeritud Eesti elektrituru avamise ja Narva Elektriijaamade vanade plokkide sulgemise eeldatava mõjuga.

ASi Elpec ja ASi Narva Soojusvõrk investeeringute kaetava väärtuse leidmisel kasutati Eesti turu prognoositaval müügitasemel põhinevaid eeldatavaid tulevase rahavoogusid, mida diskonteeriti kasutades prognoositavat kasvumäära.

4 SEGMENTIARUANDLUS

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

Äritulud ja -kulud on jaotatud segmentidele erinevate äriüksuste poolt koostatud sisearvete alusel. Kasutatud sisehinnad on kinnitatud Energiaturu Inspeksiooni poolt või lepitakse kokku vastavalt turutingimustele, nende puudumisel kinnitab kokkuleppehinnad Eesti Energia ASi juhatus.

Elektriturseaduse kohaselt kuuluvad Energiaturu Inspeksiooni poolt kooskõlastamisele

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

Firmaväärtus hinnatakse alla kaetavale väärtusele juhul, kui see on madalam bilansilise maksumusest. Väärtuse languse test viiakse läbi raha teeniva üksuse juurde kuuluva firmavääruse suhtes kord aastas ning väärtuse languse tunnuste esinemise korral.

(f) Tingimuslikud varad ja kohustused

Tingimuslike varade ja kohustuste realiseerumise hindamisel kasutab juhtkond eelnevat kogemust, üldist informatsiooni majandus- ja sotsiaalkeskonna kohta ning tuleviku sündmuste eeldusi ja tingimusi, mis põhinevad parimatel teadmistel olukorrast.

(g) Liitumis- ja muude teenustasude kajastamine

Liitumis- ja muud teenustasud kajastatakse tuluna eeldatava kliendisuhete perioodi jooksul, milleks on loetud 20 aastat. Eeldatava kliendisuhete perioodi määramisel lähtutakse juhtkonna hinnangust. Kogemused on näidanud, et tegelik periood on sageli pikem. Aruandeperioodil kajastati tuluna liitumis- ja muud teenustasud 52 mln kr ulatuses (võrreldaval perioodil 36 mln kr ulatuses). Kui eeldatavat kliendisuhete perioodi vähendatakse 10% võrra, suureneks tulu 5,2 mln krooni (võrreldaval perioodil 3,6 mln krooni).

Hindade kooskõlastamiseks on Energiaturu Inspeksioon kehtestanud hindade arvutamise meetodid. Kõikide eelpool nimetatud hindade kooskõlastamisel arvestab Energiaturu Inspeksioon kuludega, mis võimaldavad ettevõtetal täita õigusaktidest ja tegevusloa tingimustest tulenevaid kohustusi ning tagavad põhjendatud tulukuse investeeritud kapitalilt. Inspeksioon loeb investeeritud kapitaliks üldjuhul ettevõtte aasta keskmist põhivarade jääkväärtust, millele on lisatud 5% kontsernivälisest müügitulust. Põhjendatud tootluse määraks on ettevõtte kaalutud keskmine kapitali hind (WACC).

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

Aruandlust geograafiliste segmentide kaupa ei ole esitatud, kuna grupi tegevus toimub olulises osas Eesti piires.

Ettevõtjad ja äriüksused on segmentiaruandluses jaotatud äri-segmentideks järgmiselt:

Põlevkivi tootmine – Eesti Põlevkivi;

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

Õlitootmine – Narva Elektriijaamade Õliteshas;

Elektrienergia ülekanne – Põhivõrk;

Elektrienergia jaotamine – Jaotusvõrk;

Müük ja klienditeenindus – Teenindus, SIA "E. Energy";

Tugiteenused – Energoremont, AS Elektriteenused, AS Elpec, Televõrgu AS, AS Elektrikontrोलlikeskus, muud tugiteenused ja grupi juhtimine

ÄRISEGMENTIDE TÖÖTAJATE ARV

	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojusenergia tootmine	Õli- tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Grupp kokku
Töötajate arv seisuga 1.4.2005	4 361	2 027	106	143	993	390	1 264	9 284
Töötajate arv seisuga 31.3.2006	4 036	1 898	116	140	990	364	1 212	8 756
Keskmine töötajate arv	4 183	1 933	116	141	991	377	1 242	8 983
Töötajate arv seisuga 1.4.2004	4 680	2 183	107	141	988	415	1 270	9 784
Töötajate arv seisuga 31.3.2005	4 361	2 027	106	143	993	390	1 264	9 284
Keskmine töötajate arv	4 516	2 104	107	142	987	403	1 283	9 542

ÄRISEGMENTIDE HASUMIARUANDED PERIOODIL 1.4.2005–31.3.2006

tuhandetes kroonides	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojusenergia tootmine	Õli- tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Segmentide vahelised elimineerimised	Grupp kokku
Müügitulu									
Grupivälised tulud	276 749	545 740	347 069	87 127	2 429 589	3 140 074	259 502	-120	7 085 730
sh realiseeritud Eestis	268 737	543 709	347 069	63 289	2 429 589	2 533 928	98 933	-120	6 285 134
sh eksport	8 012	2 031	0	23 838	0	606 146	160 569	0	800 596
Segmentide vaheline müük	1 563 860	3 522 798	48 672	978 219	50 033	493 048	530 416	-7 187 046	0
Kokku müügitulu	1 840 609	4 068 538	395 741	1 065 346	2 479 622	3 633 122	789 918	-7 187 166	7 085 730
Muud äritulud	19 140	1 164 774	0	14 944	5 070	45 852	13 201	-842	1 262 139
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	11 002	0	5 696	0	0	0	0	515	17 213
Väljastpoolt gruppi ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	-676 068	-840 188	-22 709	-128 791	-149 991	-130 174	-304 330	122 295	-2 129 956
Grupisisest ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	-119 576	-1 620 882	-139 696	-279 684	-1 317 376	-3 361 317	-12 478	6 851 009	0
Kokku ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	-795 644	-2 461 070	-162 405	-408 475	-1 467 367	-3 491 491	-316 808	6 973 304	-2 129 956
Mitmesugused tegevuskulud	-60 033	-418 977	-21 483	-36 778	-94 585	-76 545	-120 906	172 282	-657 025
Tööjõukulud	-623 952	-296 461	-21 206	-38 170	-171 901	-56 421	-250 678	43 914	-1 414 875
Muud ärikulud	-4 812	-3 722	-10	-320	-2 754	-519	-18 615	647	-30 105
Põhivara kulud	-256 462	-522 976	-6 515	-333 985	-395 979	-2 482	-45 617	2 788	-1 561 228
Segmenti ärikasum	129 848	1 530 106	189 818	262 562	352 106	51 516	50 495	5 442	2 571 893
Kasum/-kahjum investeeringutelt sidusettevõtjatesse	18 671			-7 375			-1 603		9 693
Muud finantstulud ja -kulud									-441 426
Tulumaks									-21 438
Aruandeaasta kasum									2 118 722

4 SEGMENTIARUANDLUS, JÄRG

ÄRISEGMENTIDE HASUMIARUANDED PERIOODIL 1.4.2004-31.3.2005

tuhandetes kroonides	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus-energia tootmine	Õli- tootmine	Elektri-energia ülekanne	Elektri-energia jaotamine	Müük ja kliendi-teenindus	Tugi-teenused	Segmentide vahelised elimineerimised	Grupp kokku
Müügitulu									
Grupivälised tulud	243 094	595 515	200 912	47 977	309 785	4 580 476	198 368	0	6 176 127
sh realiseeritud Eestis	238 994	507 843	200 912	40 003	309 785	4 146 483	102 001	0	5 546 021
sh eksport	4 100	87 672	0	7 975	0	433 993	96 366	0	630 106
Segmentide vaheline müük	1 492 233	3 351 080	53 725	917 706	1 848 019	496 781	512 293	-8 671 837	0
Kokku müügitulu	1 735 327	3 946 595	254 637	965 684	2 157 804	5 077 257	710 660	-8 671 837	6 176 127
Muud äritulud	11 661	5 045	802	2 001	2 983	10 910	4 484	4 252	42 138
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	-7 758	0	-6 309	0	0	0	0	-3 458	-17 525
Väljastpoolt gruppi ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	-563 649	-830 548	-19 320	-80 935	-179 126	-58 199	-283 758	116 184	-1 899 351
Grupisiseselt ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	-142 665	-1 504 974	-133 135	-404 513	-1 154 045	-4 982 500	-10 806	8 332 638	0
Kokku ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	-706 314	-2 335 522	-152 455	-485 448	-1 333 171	-5 040 699	-294 564	8 448 822	-1 899 351
Mitmesugused tegevuskulud	-52 939	-349 037	-15 150	-37 803	-92 915	-84 496	-116 476	170 938	-577 878
Tööjõukulud	-615 909	-298 094	-19 215	-36 531	-165 577	-58 156	-233 624	52 106	-1 375 000
Muud ärikulud	-5 639	-3 273	-13	-204	-1 281	-687	-6 602	269	-17 430
Põhivara kulum	-233 198	-385 866	-5 843	-323 105	-370 336	-3 034	-52 497	2 949	-1 370 930
Segmendi ärikasum/-kahjum	125 231	579 848	56 454	84 594	197 507	-98 905	11 381	4 041	960 151
Kasum/-kahjum investeringutelt sidusettevõtjatesse	15 168			-2 233					12 935
Muud finatstulud ja -kulud									-302 323
Aruandeaasta kasum									670 763

ÄRISEGMENTIDE BILANSID SEISUGA 31.3.2006

tuhandetes kroonides	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus-energia tootmine	Õli- tootmine	Elektri-energia ülekanne	Elektri-energia jaotamine	Müük ja kliendi-teenindus	Tugi-teenused	Segmentide vahelised elimineerimised	Grupp kokku
Käibevara	404 174	551 405	55 298	122 404	282 999	708 678	2 488 690	-999 264	3 614 384
Põhivara	988 358	6 584 507	52 994	4 884 981	6 672 978	2 255	619 619	0	19 805 692
sh investeringud sidusettevõtjatesse	33 847						135 653		169 500
Kokku varad	1 392 532	7 135 912	108 292	5 007 385	6 955 977	710 933	3 108 309	-999 264	23 420 076
Äritegevusega seotud									
lühiajalised kohustused	276 065	912 467	16 051	137 232	235 742	492 001	353 656	-975 106	1 448 108
pikaajalised kohustused	143 405	143 998	243	2 248 517	3 400 715	0	5 336 493	-9 902 712	1 370 659
Kokku äritegevusega seotud kohustused	419 470	1 056 465	16 294	2 385 749	3 636 457	492 001	5 690 149	-10 877 818	2 818 767
Laenud ja võlakirjad									5 402 562
Kokku kohustused									8 221 329

4 SEGMENTIARUANDLUS, JÄRG

ÄRISEGMENTIDE BILANSID SEISUGA 31.3.2005

tuhandetes kroonides	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus-energia tootmine	Õli- tootmine	Elektri-energia ülekanne	Elektri-energia jaotamine	Müük ja kliendi-teenindus	Tugi-teenused	Grupi-sisesed elimineerimised	Grupp kokku
Käibevara	435 608	601 429	37 209	108 906	263 891	663 230	861 381	-1 211 428	1 760 226
Põhivara	989 914	6 691 452	45 403	4 559 363	6 153 830	4 740	412 190	0	18 856 892
sh investeringud sidusettevõtjatesse	32 891			9 376					42 267
Kokku varad	1 425 522	7 292 881	82 612	4 668 269	6 417 721	667 970	1 273 571	-1 211 428	20 617 118
Äritegevusega seotud									
lühiajalised kohustused	304 592	958 785	10 353	107 999	277 659	553 604	378 076	-1 039 564	1 551 504
pikaajalised kohustused	140 055	145 241	192	103 866	737 792	0	4 206	-47 021	1 084 331
Kokku äritegevusega seotud kohustused	444 647	1 104 026	10 545	211 865	1 015 451	553 604	382 282	-1 086 585	2 635 835
Laenud ja võlakirjad									4 836 413
Kokku kohustused									7 472 248

ÄRISEGMENTIDE MATERIAALSE PÕHIVARA SOETUS

tuhandetes kroonides	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus-energia tootmine	Õli- tootmine	Elektri-energia ülekanne	Elektri-energia jaotamine	Müük ja kliendi-teenindus	Tugi-teenused	Segmentide vahelised elimineerimised	Grupp kokku
Perioodil 1.4.2005-31.3.2006	261 926	407 662	14 106	670 461	970 030	0	128 341	-62 002	2 390 524
Perioodil 1.4.2004-31.3.2005	251 854	640 727	7 203	631 541	958 451	1 681	67 349	-57 055	2 501 751

ÄRISEGMENTIDE RAHAVOOD ARUANDEPERIOODIL 1.4.2005-31.3.2006

tuhandetes kroonides	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus-energia tootmine	Õli- tootmine	Elektri-energia ülekanne	Elektri-energia jaotamine	Müük ja kliendi-teenindus	Tugi-teenused	Segmentide vahelised elimineerimised	Grupp kokku
Rahavood äritegevusest	367 216	1 954 971	174 432	451 203	529 311	-84 585	169 994	219	3 562 761
Rahavood investeerimisest	-286 273	-445 040	-9 080	-526 031	-726 115	91	-139 457	-59 719	-2 191 624
Rahavood finantseerimisest	-100 000	-1 492 413	-165 352	74 828	196 804	84 434	1 712 079	25 634	336 014
Puhas rahavoog	-19 057	17 518	0	0	0	-60	1 742 616	-33 866	1 707 151

ÄRISEGMENTIDE RAHAVOOD ARUANDEPERIOODIL 1.4.2004-31.3.2005

tuhandetes kroonides	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus-energia tootmine	Õli- tootmine	Elektri-energia ülekanne	Elektri-energia jaotamine	Müük ja kliendi-teenindus	Tugi-teenused	Segmentide vahelised elimineerimised	Grupp kokku
Rahavood äritegevusest	327 665	666 998	35 404	39 325	134 454	139 704	618 504	-2 550	1 959 504
Rahavood investeerimisest	-288 038	-647 526	-6 974	-4 682 683	-5 710 658	-1 845	4 483 279	4 603 648	-2 250 797
Rahavood finantseerimisest	0	-16 798	-28 430	4 641 358	5 576 204	-137 895	-5 116 185	-4 702 213	216 041
Puhas rahavoog	39 627	2 674	0	-2 000	0	-36	-14 402	-101 115	-75 252

5 ÄRIÜKSUSTE VÕÖRANDAMISED

GRUPISISESED TEHINGUD

Võrreldaval perioodil alustasid iseseisvate äriühingutena tegevust Eesti Energia ASI tütarettevõtjad OÜ Põhivõrk ning OÜ Jaotusvõrk.

1.4.2004 sõlmitud rendilepingu alusel andis Eesti Energia AS OÜ Põhivõrk valdusse ja kasutusse senise äriüksuse Põhivõrk koos kõigi äriüksusega seotud asjade, õiguste ja kohustustega.

Koos äriüksusega läks OÜ Põhivõrku üle 138 töötajat.

1.7.2004 sõlmitud rendilepingu alusel andis Eesti Energia AS OÜ Jaotusvõrk valdusse ja kasutusse senise äriüksuse Jaotusvõrk koos kõigi äriüksusega seotud asjade, õiguste ja kohustustega. Koos äriüksusega läks OÜ Jaotusvõrku üle 983 töötajat.

Mõlemad rendid klassifitseeriti raamatupidamises kapitalirendiks.

30.3.2005 lõpetati rendilepingud Eesti Energia ASI ja OÜ Põhivõrk ning OÜ Jaotusvõrk vahel ning sõlmiti müügilepingud äriüksuste võõrandamiseks OÜle Põhivõrk ja OÜle Jaotusvõrk. Tehingud sooritati rahas.

GRUPIVÄLISED TEHINGUD

Võrreldaval perioodil sõlmis AS Kohtla-Järve Soojus lepingu AS Viru Õlitööstusega Kohtla-Järve linna Järve linnaosa äritegevuse müügiks. Müügitehinguga anti üle Järve äritegevusega seotud varad, kohustused ja 92 töötajat.

Juhatuse hinnangul ei kujuta Kohtla-Järve Järve linnaosa äritegevuse müük lõpetatud tegevusvaldkonda, kuna Järve linnaosa moodustas ebaolulise osa grupi äritegevuse geograafilisest piirkonnast.

Aruandeperioodil ei toimunud äriüksuste grupiseseid ega -väliseid võõrandamisi.

Andmed müügitehingute kohta tuhandetes kroonides	Põhivõrk	Jaotusvõrk
Laekunud kapitalirendi põhiosa maksed	42 933	34 355
Laekunud kapitalirendi intressitulu (lisa 29)	288 598	275 780
Müügihind	4 134 977	4 921 347
Äriüksuste mitterahalised varad ja kohustused		
Nõuded ostjate vastu	8 929	284
Mitmesugused nõuded	1 918	1 399
Ettemaksud	345	3 286
Varud	0	7 792
Materiaalne põhivara	4 244 416	5 704 338
Võlad hankijatele ja muud võlad	-58 216	-147 855
Eraldised	0	-821
Tulevaste perioodide tulud	-19 482	-612 721
Kokku äriüksuste mitterahalised varad ja kohustused	4 177 910	4 955 702
Kasum müügist	0	0

Eespool nimetatud tehingute puhul on tegemist grupisese restruktureerimisega, mis ei mõjuta konsolideeritud näitajaid.

Lisainfo Põhivõrgu ja Jaotusvõrgu kohta on esitatud lisa 4.

Andmed müügitehingu kohta tuhandetes kroonides	
Müügihind	30 250
Muud tulud	221
Müügiga seotud kulud	-43
Äriüksuse mitterahalised varad ja kohustused	
Nõuded ostjate vastu	4
Ettemaksud	482
Varud	388
Materiaalne põhivara	26 044
Võlad hankijatele ja muud võlad	-1 706
Eraldised	-1 815
Kokku äriüksuse mitterahalised varad ja kohustused	23 397
Kasum Järve linnaosa äritegevuse müügist (lisa 22)	7 031

6 RAHA JA SELLE EKUIVALENDID

tuhandetes kroonides	Grupp 31.3.2006	Grupp 31.3.2005	Ema- ettevõtja 31.3.2006	Ema- ettevõtja 31.3.2005
Sularaha kassades	147	224	141	221
Arvelduskontod pankades	32 661	759	32 117	759
Sularaha teel	440	458	440	458
Lühiajalised hoiused ja kõrge likviidsusega rahapaigutused pankades	2 304 472	629 128	2 304 472	629 128
Kokku raha ja selle ekvivalendid	2 337 720	630 569	2 337 170	630 566

Tähtajaliste hoiuste efektiivsed intressimäärad olid aruandeaastal vahemikus 2,0 - 2,6% (võrreldaval perioodil 1,9 - 2,4%).

Hoiuste tähtajad olid 1 kuni 78 päeva (võrreldaval perioodil 1 kuni 98 päeva).

Bilansikuupäevaks kogunenud intressinõue on kajastatud lisa 7.

7 NÕUDED OSTJATE VASTU JA MUUD NÕUDED

tuhandetes kroonides	Grupp 31.3.2006	Grupp 31.3.2005	Ema- ettevõtja 31.3.2006	Ema- ettevõtja 31.3.2005
Lühiajalised nõuded				
Nõuded ostjate vastu				
Ostjate laekumata arved	1 041 517	940 795	789 018	681 072
Ebatõenäoliselt laekuvad arved	-146 079	-160 178	-41 916	-47 837
Kokku nõuded ostjate vastu	895 438	780 617	747 102	633 235
Viitlaekumised				
Arvestuslik nõue valmidusastme meetodil	25 059	13 084	0	0
Arvestuslik nõue elektrienergia eest teatamata, hilinemisega esitatud näitude või prognoosi alusel	12 651	20 620	12 651	20 620
Intressinõuded	6 454	623	6 454	623
Kokku viitlaekumised	44 164	34 327	19 105	21 243
Ettemaksud	29 751	26 856	5 617	6 566
Nõuded sidusettevõtjatele	118	304	56	282
Nõuded tütarettevõtjatele (lisa 31)	0	0	2 613 083	3 891 667
Muud lühiajalised nõuded	1 214	1 025	32	130
Kokku lühiajalised nõuded	970 685	843 129	3 384 995	4 553 123
Pikaajalised nõuded				
Nõuded tütarettevõtjatele (lisa 31)	0	0	4 471 008	4 469 932
Kokku pikaajalised nõuded	0	0	4 471 008	4 469 932
Kokku nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	970,685	843 129	7 856 003	9 023 055

Nõuete õiglased väärtused ei erine oluliselt nende bilansiliseist maksumusest.

PIHAAJALISTE NÕUETE EFEKTIIVSED INTRESSIMÄÄRAD

Nõuded tütarettevõtjatele	31.3.2006	31.3.2005
	6,3%	4,4 - 4,5%

tuhandetes kroonides	Grupp 31.3.2006	Grupp 31.3.2005	Ema- ettevõtja 31.3.2006	Ema- ettevõtja 31.3.2005
Ebatõenäoliselt laekuvad arved perioodi algul	-160 178	-159 370	-47 837	-50 910
Aruandeperioodil ebatõenäoliselt laekuvateks loetud	-36 143	-53 880	-26 670	-32 141
Laekunud ebatõenäoliselt laekuvaks loetud arved	37 639	43 307	23 717	25 326
Lootusetuks tunnistatud nõuded	12 603	9 843	8 874	9 485
Ümberklassifitseeritud	0	-78	0	0
Üle antud äriüksuste võõrandamisel (lisa 5)	0	0	0	403
Ebatõenäoliselt laekuvad arved perioodi lõpul	-146 079	-160 178	-41 916	-47 837

7 NÕUDED OSTJATE VASTU JA MUUD NÕUDED, JÄRG

TULU VALMIDUSASTME MEETODIL

tuhandetes kroonides	Grupp 31.3.2006	Grupp 31.3.2005
Lõpetamata projektid aruandeaasta lõpul		
Lõpetamata projektide müügitulu	50 010	32 933
Esitatud vahearved	-24 951	-19 849
Lõpetamata projektid, mille eest on arved esitamata	25 059	13 084
Lõpetamata projektide kulud aruandeaastal kokku	-46 450	-34 165
Lõpetamata projektidelt arvestatud kasum/kahjum	3 560	-1 232
Kokku ehitusprojektidelt arvestatud tulu aruandeaastal	184 113	116 835
Kokku ehitusprojektide kulud aruandeaastal	-169 653	-115 879

Pikaajalised ehitusprojektid on põhiliselt seotud energeetika seadmete toomise ning võrguseadmete projekteerimise ja ehitamisega.

8 VARUD

tuhandetes kroonides	Grupp 31.3.2006	Grupp 31.3.2005	Ema- ettevõtja 31.3.2006	Ema- ettevõtja 31.3.2005
Tooraine ja materjal ladudes	172 222	165 745	803	781
Lõpetamata toodang				
Ladustatud põlevkivi	73 915	74 099	0	0
Paljandustööd karjäärides	35 173	25 615	0	0
Muu lõpetamata toodang	7 867	5 420	0	0
Kokku lõpetamata toodang	116 955	105 134	0	0
Valmistoodang				
Põlevkiviõli	14 553	8 857	0	0
Muu valmistoodang	2 003	2 307	0	0
Kokku valmistoodang	16 556	11 164	0	0
Ettemaksed hankijatele	246	4 485	0	0
Kokku varud	305 979	286 528	803	781

Aruandeperioodil hinnati ladudes riknenud ja vähekasutatavaid tooraine ja materjali varusid alla 192 tuh kr eest (võrreldaval perioodil 292 tuh kr eest).

9 INVESTEERINGUD TÜTARETTEVÕTJATESSE

tuhandetes kroonides	Ema- ettevõtja 31.3.2006	Ema- ettevõtja 31.3.2005
AS Narva Elektriijaamad	4 004 512	3 196 250
OÜ Jaotusvõrk	2 500 000	2 335 625
OÜ Põhivõrk	2 100 000	1 867 656
AS Eesti Põlevkivi	1 088 379	1 088 379
Televõrgu AS	25 000	25 000
AS Energoremont	15 010	15 010
AS Elekriteenused	20 000	20 000
AS Kohtla-Järve Soojus	547	547
AS Elpec	1 994	1 994
AS Elektrikontrollikeskus	5 475	5 475
OÜ Iru Elektriijaam	500	0
SIA "E. Energy"	45	0
Kokku investeeringud tütarettevõtjatesse	9 761 462	8 555 936

MUUTUSED INVESTEERINGUTES
TÜTARETTEVÕTJATESSE

tuhandetes kroonides	Ema- ettevõtja 1.4.2005 - 31.3.2006	Ema- ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2005
Raamatupidamisväärtus perioodi algul	8 555 936	3 967 906
Perioodi jooksul toimunud liikumised		
Kahjum/tühistatud kahjum		
tütarettevõtjate väärtuse langusest	1 204 981	-15 445
Tasutud pikaajaliste finantsinvesteeringute soetamisel	545	4 598 000
Ümberklassifitseeritud	0	5 475
Raamatupidamisväärtus perioodi lõpul	9 761 462	8 555 936

9 INVESTEERINGUD TÜTARETTEVÕTJATESSE, JÄRG

Aruandeperioodil tühistati kahjumit väärtuse langusest investeeringutelt OÜ Jaotusvõrku (164 375 tuh kr), OÜ Põhivõrku (232 344 tuh kr) ning Asi Narva Elektriijaamad (808 262 tuh kr) ning investeeringud hinnati ümber nende esialgsesse soetusmaksumusse. Investeeringute väärtust kontrolliti väärtuse testi abil, mille käigus võrreldi tütarettevõtjate netovara kaetavat väärtust nende soetusmaksumussega. Varade kaetav väärtus leiti kasutusväärtuse alusel diskonteerides aastateks 2006 - 2022 prognoositud rahavoogusid diskontomääraga 8%. Tütarettevõtjate netovara kaetava väärtuse kasv tuleneb eelkõige oodatavate tulevaste rahavoogude kasvust seoses üldise majanduskasvu ning täiendavate müügivõimaluste tekkimisega Eesti-Soome vahelise merekaabli valmimisel, lisaks täiendava tulu saamisest CO₂ emissiooniõiguste müügist.

Aruandeperioodil tasus Eesti Energia AS osakapitali rahaliste sissemaksetena OÜ Iru Elektriijaama 500 tuh kr ning SIA "E. Energy"-sse 45 tuh kr, võrreldaval perioodil OÜ Jaotusvõrku 2 500 000 tuh kr ning OÜ Põhivõrku 2 098 000 tuh kr.

Ettevõtja	Asukoht	Põhitegevusala	Osalus (%)
Emaettevõtjale kuuluvad tütarettevõtjad			
AS Narva Elektriijaamad	Eesti	Elektri- ja soojusenergia tootmine	100,0
OÜ Põhivõrk	Eesti	Põhivõrgu kaudu võrgu- ja transiiditeenuse osutamine	100,0
OÜ Jaotusvõrk	Eesti	Jaotusvõrgu kaudu võrguteenuse osutamine	100,0
OÜ Iru Elektriijaam	Eesti	Elektri- ja soojusenergia tootmine	100,0
AS Eesti Põlevkivi	Eesti	Põlevkivi kaevandamine	100,0
AS Kohtla-Järve Soojus	Eesti	Elektri- ja soojusenergia tootmine	59,2
Televõrgu AS	Eesti	Telekommunikatsiooniteenused	100,0
AS Energoremont	Eesti	Metalltoodete valmistamine	100,0
AS Elekriteenused	Eesti	Elektrivõrkude hooldus, remont, ehitus	100,0
AS Elpec	Eesti	Energiasüsteemi projekteerimistööd	100,0
AS Elektrikontrollikeskus	Eesti	Elektripaigaldiste kontroll	100,0
SIA "E. Energy"	Läti	Elektrienergia müük	100,0
Tütarettevõtjatele kuuluvad tütarettevõtjad			
AS Eesti Põlevkivi tütarettevõtjad			
Põlevkivi Kaevandamise AS	Eesti	Põlevkivi kaevandamine	100,0
AS Põlevkivi Raudtee	Eesti	Transporditeenused	100,0
AS Mäetehnika	Eesti	Masinaehitus	100,0
AS Narva Elektriijaamad tütarettevõtja			
AS Narva Soojusvõrk	Eesti	Soojusenergia jaotus ja müük	66,0
AS Energoremont tütarettevõtja			
AS ER Baltic Electrotechnics and automation	Eesti	Seadmete montaaž ja käitamine	100,0
OÜ ER Test Service	Eesti	Keevisõmbluste kontroll ja metalli kvaliteedi uuringud	100,0

Aruandeaastal osalus tütarettevõtjates ei muutunud.

Emaettevõtja valitsemise mõju OÜ Põhivõrgu ja OÜ Jaotusvõrgu üle on piiratud elektrituruseadusega ning Euroopa Liidu direktiividega.

10 INVESTEERINGUD SIDUSETTEVÕTJATESSE

MUUTUSED INVESTEERINGUTES SIDUSETTEVÕTJATESSE

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Ema-	Ema-
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	ettevõtja 1.4.2005 - 31.3.2006	ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2005
Raamatupidamisväärtus perioodi algul	42 267	43 121	2 000	9 609
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil	17 068	12 935	0	0
Saadud dividendid	-17 715	-15 789	0	0
Tasutud pikaajaliste finantsinvesteeringute soetamisel	135 256	2 000	135 256	2 000
Müüdid	0	0	0	-9 609
Kahjum sidusettevõtja väärtuse langusest	-7 375	0	0	0
Raamatupidamisväärtus perioodi lõpul	169 501	42 267	137 256	2 000

Aruandeperioodil tasus Eesti Energia AS täiendava aktsiakapitali sissemaksena ASI Nordic Energy Link 135 256 tuh kr. Peale aktsiakapitali suurendamist on Eesti Energia ASI osalus ASis Nordic Energy Link 39,9%.

Võrreldaval perioodil müüs Eesti Energia AS koos senise äriüksuse Põhivõrk võõrandamisega OÜle Põhivõrk 9 609 tuh kr eest osaluse DC Baltijas. Seoses juhtkonna kavatsusega DC Baltija tegevus lõpetada ning tõenäolise varade müügist saadava tulu puudumisega, loeti seisuga 31.3.2006 investeeringu õiglaseks väärtuseks 0 kr ja arvestati kahjumit väärtuse langusest 7 375 tuh kr.

ANDMED SIDUSETTEVÕTJATE HOHTA

tuhandetes kroonides Ettevõtja	Asukoht	Varad 31.3.2006	Kohustused 31.3.2006	Äritulud	Kasum/kahjum	Osalus (%) 31.3.2006
				1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2005 - 31.3.2006	
Emaettevõtjale kuuluv sidusettevõtja						
Nordic Energy Link Grupp	Eesti, Soome	343 277	2 275	0	-2 998	39,9
Tütarettevõtjatele kuuluvad sidusettevõtjad						
DC Baltija	Läti	24 939	2 418	26 189	-831	33,3
Orica Eesti OÜ	Eesti	112 013	15 327	214 953	52 883	35,0
		480 229	20 020	241 142	49 054	

tuhandetes kroonides Ettevõtja	Asukoht	Varad 31.3.2005	Kohustused 31.3.2005	Äritulud	Kasum/kahjum	Osalus (%) 31.3.2005
				1.4.2004 - 31.3.2005	1.4.2004 - 31.3.2005	
Emaettevõtjale kuuluv sidusettevõtja						
AS Nordic Energy Link	Eesti	2 000	0	0	0	100,0
Tütarettevõtjatele kuuluvad sidusettevõtjad						
DC Baltija	Läti	26 712	3 355	25 274	-3 904	33,3
Orica Eesti OÜ	Eesti	114 527	20 110	185 058	43 352	35,0
		143 239	23 465	210 332	39 448	

11 MATERIAALNE PÕHIVARA

GRUPI MATERIAALNE PÕHIVARA

tuhandetes kroonides	Maa	Hooned	Rajatised	Masinaid ja seadmed	Muud	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2004						
Soetusmaksumus	67 326	1 813 057	11 258 879	10 583 035	39 394	23 761 691
Kogunenud kulum	0	-1 015 624	-4 335 929	-5 010 555	-22 728	-10 384 836
Jääkmaksumus	67 326	797 433	6 922 950	5 572 480	16 666	13 376 855
Lõpetamata ehitus	0	48 511	217 229	4 006 897	0	4 272 637
Ettemaksud	4 168	121	2 681	8 228	0	15 198
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.3.2004	71 494	846 065	7 142 860	9 587 605	16 666	17 664 690
Perioodil 1.4.2004-31.3.2005 toimunud liikumised						
Kokku investeeritud põhivara soetusse	5 330	315 623	727 151	1 447 011	6 636	2 501 751
Arvestatud kulum	0	-68 439	-461 791	-831 488	-9 212	-1 370 930
Müüdid äriüksuse põhivara jääkväärtuses (lisa 5)	0	-2 637	-17 633	-5 765	-9	-26 044
Müüdid muu põhivara jääkväärtuses	-142	-2 770	0	-1 653	0	-4 565
Ümberklassifitseeritud jääkväärtuses	0	163 805	-23	-165 194	5 150	3 738
Moodustatud demontaažikulude eraldis (lisa 17)	0	532	0	6 424	0	6 956
Kokku perioodil 1.4.2004-31.3.2005 toimunud liikumised	5 188	406 114	247 704	449 335	2 565	1 110 906

GRUPI MATERIAALNE PÕHIVARA

tuhandetes kroonides	Maa	Hooned	Rajatised	Masinaid ja seadmed	Muud	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2005						
Soetusmaksumus	72 634	1 992 168	11 843 112	13 368 823	53 645	27 330 382
Kogunenud kulum	0	-1 034 273	-4 721 439	-5 678 754	-34 414	-11 468 880
Jääkmaksumus	72 634	957 895	7 121 673	7 690 069	19 231	15 861 502
Lõpetamata ehitus	0	294 284	268 750	2 307 421	0	2 870 455
Ettemaksud	4 048	0	141	39 450	0	43 639
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.3.2005	76 682	1 252 179	7 390 564	10 036 940	19 231	18 775 596
Perioodil 1.4.2005-31.3.2006 toimunud liikumised						
Kokku investeeritud põhivara soetusse	3 311	195 410	908 165	1 278 538	5 100	2 390 524
Arvestatud kulum	0	-74 174	-471 653	-1 005 835	-9 566	-1 561 228
Müüdid põhivara jääkväärtuses	-41	-3 465	-2 391	-8 788	-1	-14 686
Ümberklassifitseeritud jääkväärtuses	0	-109 199	107 079	2 120	0	0
Moodustatud demontaažikulude eraldis (lisa 17)	0	589	0	6 367	0	6 956
Kokku perioodil 1.4.2005-31.3.2006 toimunud liikumised	3 270	9 161	541 200	272 402	-4 467	821 566
Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2006						
Soetusmaksumus	75 904	2 278 195	12 542 627	16 118 535	57 951	31 073 212
Kogunenud kulum	0	-1 100 544	-5 140 608	-6 431 018	-43 187	-12 715 357
Jääkmaksumus	75 904	1 177 651	7 402 019	9 687 517	14 764	18 357 855
Lõpetamata ehitus	0	83 689	529 602	581 362	0	1 194 653
Ettemaksud	4 048	0	143	40 463	0	44 654
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.3.2006	79 952	1 261 340	7 931 764	10 309 342	14 764	19 597 162

Aruandeperioodil lõpetati Narva Elektriamaade 11. ploki ning võrreldaval perioodil 8. ploki ehitustööd ning testimine. Plokid on arvele võetud komponentidena, mille kasulikuks elueaks määrati 15–30 aastat. Plokkide soetusmaksumusse on arvestatud plokkide tulevase demonteerimisega seotud kulutuste nüüdisväärtus, mille katteks moodustati eraldis (lisa 17).

11 MATERIAALNE PÕHIVARA, JÄRG

EMAETTEVÕTJA MATERIAALNE PÕHIVARA

tuhandetes kroonides	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2004						
Soetusmaksumus	64 487	521 484	9 793 822	5 699 807	12 729	16 092 329
Kogunenud kulum	0	-109 779	-3 460 936	-2 132 888	-9 156	-5 712 759
Jääkmaksumus	64 487	411 705	6 332 886	3 566 919	3 573	10 379 570
Lõpetamata ehitus	0	2 668	157 753	124 229	0	284 650
Ettemaksud	4 168	0	0	61	0	4 229
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.3.2004	68 655	414 373	6 490 639	3 691 209	3 573	10 668 449
Perioodil 1.4.2004-31.3.2005 toimunud liikumised						
Kokku investeeritud põhivara soetusse	16	31 010	119 502	83 400	446	234 374
Arvestatud kulum	0	-16 609	-52 123	-94 552	-1 481	-164 765
Müüdüd äriüksuste põhivara jääkväärtuses (lisa 5)	-66 540	-110 935	-6 442 871	-3 327 967	-441	-9 948 754
Müüdüd muu põhivara jääkväärtuses	-133	-2 587	0	-1 310	0	-4 030
Kokku perioodil 1.4.2004-31.3.2005 toimunud liikumised	-66 657	-99 121	-6 375 492	-3 340 429	-1 476	-9 883 175

EMAETTEVÕTJA MATERIAALNE PÕHIVARA

tuhandetes kroonides	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2005						
Soetusmaksumus	1 959	397 370	173 132	647 605	8 885	1 228 951
Kogunenud kulum	0	-99 085	-60 257	-311 455	-6 788	-477 585
Jääkmaksumus	1 959	298 285	112 875	336 150	2 097	751 366
Lõpetamata ehitus	0	16 967	2 272	14 630	0	33 869
Ettemaksud	39	0	0	0	0	39
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.3.2005	1 998	315 252	115 147	350 780	2 097	785 274
Perioodil 1.4.2005-31.3.2006 toimunud liikumised						
Kokku investeeritud põhivara soetusse	0	87 708	244	19 871	80	107 903
Arvestatud kulum	0	-11 106	-8 971	-47 834	-1 100	-69 011
Müüdüd põhivara jääkväärtuses	0	-3 405	0	-23	-1	-3 429
Kokku perioodil 1.4.2005-31.3.2006 toimunud liikumised	0	73 197	-8 727	-27 986	-1 021	35 463
Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2006						
Soetusmaksumus	1 959	413 033	175 377	654 996	8 818	1 254 183
Kogunenud kulum	0	-106 609	-69 228	-351 120	-7 742	-534 699
Jääkmaksumus	1 959	306 424	106 149	303 876	1 076	719 484
Lõpetamata ehitus	0	82 025	271	15 877	0	98 173
Ettemaksud	39	0	0	3 041	0	3 080
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.3.2006	1 998	388 449	106 420	322 794	1 076	820 737

Kapitalirendi tingimustel rendivad spetsiaaltehnikat ja arvuteid AS Kohtla-Järve Soojus ning AS Energoremont. Rendilepingud lõpevad hiljemalt 24.11.2008.

KAPITALIRENDI TINGIMUSTEL OSTETUD PÕHIVARA (GRUPP ON RENTNIK)

tuhandetes kroonides	Jääk seisuga 31.3.2005	Saadud	Arvestatud kulum	Rent lõpetatud	Jääk seisuga 31.3.2006
Soetusmaksumus	756	2 649	0	-121	3 284
Kulum	-364	0	-238	121	-481
Jääkväärtus	392	2 649	-238	0	2 803

11 MATERIAALNE PÕHIVARA, JÄRG

HASUTUSRENDI TINGIMUSTEL RENDILE ANTUD VARAD

tuhandetes kroonides	Grupp 31.3.2006	Grupp 31.3.2005	Ema-ettevõtja 31.3.2006	Ema-ettevõtja 31.3.2005
Soetusmaksumus	91 283	81 035	214 965	189 271
Akumuleeritud kulum aruandeaasta alguses	-32 064	-25 968	-55 364	-46 659
Aruandeaasta kulum	-3 335	-3 176	-6 018	-6 501
Jääkväärtus	55 884	51 891	153 583	136 111

Osaliselt rendile antud varade puhul on soetusmaksumus ja kulum kajastatud vastavalt rendile antud pinna osakaalule.

12 FIRMAVÄÄRTUS

tuhandetes kroonides	AS Eesti Põlevkivi	AS Elpec	AS Narva Soojusvõrk	Firmaväärtus kokku
Bilansiline jääkmaksumus 31.3.2005	38 641	242	146	39 029
Bilansiline jääkmaksumus 31.3.2006	38 641	242	146	39 029

Firmaväärtuse võimaliku väärtuse langust kontrollitakse igal bilansipäeval väärtuse testiga (või sagedamini, kui mõni sündmus või asjaolude muutus viitab sellele). Aruandeperioodil läbi viidud väärtuse testi käigus võrreldi omandatud ettevõtete netovara kaetavat väärtust nende bilansilise maksumusega. Varade kaetav väärtus leiti kasutusväärtuse alusel diskonteerides aastateks 2006 - 2022 prognoositud rahavoogusid diskontomääraga 8%. Perioodi 2006 - 2022 on kasutatud lähtudes Narva Elektriijaamade plokide eeldatavast elueast. Rahavoogude prognoosimisel kasutati ajaloolisi andmeid, Eesti energiabilansi prognoosi ning lähtuti eeldusest, et AS Narva Elektriijaamad jääb peamiseks põlevkivi tarbijaks. Kasvumäärana on kasutatud 2-3%, mida on kohati korrigeeritud Eesti elektriturul avamise ja Narva Elektriijaamade vanade plokide sulgemise eeldatavate mõjudega. Testi tulemusena väärtuse langust ei tuvastatud.

13 HASUTUSRENT

tuhandetes kroonides	Grupp 1.4.2005 - 31.3.2006	Grupp 1.4.2004 - 31.3.2005	Ema-ettevõtja 1.4.2005 - 31.3.2006	Ema-ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2005
Renditulu				
Hooned	13 751	9 952	40 321	30 636
Rajatised	5 543	4 227	272	19
Kokku renditulu (lisa 21)	19 294	14 179	40 593	30 655
Rendikulu				
Hooned	5 507	3 922	2 795	2 745
Transpordivahendid	21 140	24 237	5 667	6 343
Muud masinad ja seadmed	4 143	3 130	363	383
Kokku rendikulu (lisa 25)	30 790	31 289	8 825	9 471

13 HASUTUSRENT, JÄRG

MITTEHATHESTATAVATE HASUTUSRENTIDE

TULEVIKU RENDIMAKSETE SUMMA LEPINGUTÄHTAEGADE ALUSEL

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtja	Ema- ettevõtja
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005
Renditulu				
< 1 aasta	8 029	3 694	0	3 694
1 - 5 aastat	41 775	14 776	0	14 776
> 5 aasta	175 376	84 349	0	84 349
Kokku renditulu	225 180	102 819	0	102 819

Kasutusrendilepingud (grupp ja emaettevõtja on rentnikud) on valdavalt lühiajalise etteteatamistähtajaga katkestatavad.

14 VÕLAHOHUSTUSED

VÕLAHOHUSTUSED HARRIGEERITUD SOETUSMAKSUMUSES

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtja	Ema- ettevõtja
	31.3.2006	31.3.2005	31.3.2006	31.3.2005
Lühiajalised võlakohustused				
Pikaajaliste pangalaenu tagasimaksed järgmisel perioodil	70 511	36 983	70 511	36 983
Kapitalirendikohustused	803	157	0	0
Kokku lühiajalised võlakohustused	71 314	37 140	70 511	36 983
Pikaajalised võlakohustused				
Emiteeritud võlakirjad	4 481 797	3 100 823	4 481 797	3 100 823
Pangalaenu	847 836	1 696 427	847 836	1 696 426
Kapitalirendikohustused	1 615	23	0	0
Kokku pikaajalised võlakohustused	5 331 248	4 797 273	5 329 633	4 797 249
Kokku võlakohustused	5 402 562	4 834 413	5 400 144	4 834 232

MUUTUSED VÕLAHOHUSTUSTES

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtja	Ema- ettevõtja
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005
Korrigeeritud soetusmaksumus perioodi algul	4 834 413	4 610 901	4 834 232	4 610 554
Perioodi jooksul toimunud liikumised				
Emiteeritud võlakirjad korrigeeritud soetusmaksumuses	4 478 135	0	4 478 135	0
Vahetatud võlakirjad korrigeeritud soetusmaksumuses	-1 626 160	0	-1 626 160	0
Tagasi ostetud võlakirjad korrigeeritud soetusmaksumuses	-1 478 950	0	-1 478 950	0
Välja võetud pikaajalised pangalaenu	0	234 699	0	234 699
Tagasi makstud pikaajalised pangalaenu	-819 313	-18 491	-819 313	-18 491
Emiteeritud kommertsipaberid	388 339	0	388 339	0
Lunastatud kommertsipaberid	-391 165	0	-391 165	0
Kommertsipaberite nominaal- ja soetusmaksumuse vahe amortisatsioon	2 826	0	2 826	0
Laenukulude amortisatsioon	4 250	3 373	4 250	3 373
Sõlmitud kapitalirendilepingud	2 649	0	0	0
Makstud laenukulud	0	-1 502	0	-1 502
Võlakirjade nominaal- ja soetusmaksumuse vahe amortisatsioon	7 949	5 612	7 949	5 612
Tagasi makstud kapitalirendikohustused	-411	-167	0	0
Valuutakursi muutus	0	-12	0	-12
Ümarduste vahe	0	0	1	-1
Korrigeeritud soetusmaksumus perioodi lõpul	5 402 562	4 834 413	5 400 144	4 834 232

14 VÕLAHOHUSTUSED, JÄRG

PIHAAJALISTE PANGALAENUDE PÕHIOSA JA TINGIMUSED

tuhandetes kroonides Laenu andja	Laenu kogusumma	Seisuga 31.3.2006		tagasi makstud	Laenu tagastamise aasta
		välja võetud	välja võtmata		
Nordic Investment Bank	203 405	147 931	0	55 474	2009
Nordic Investment Bank	234 699	234 699	0	0	2012
Kreditinstalt für Wiederaufbau	1 408 194	0	1 408 194	0	2017
Nordic Investment Bank	938 796	312 932	625 864	0	2017
European Investment Bank	1 251 728	234 699	1 017 029	0	2019
Kokku pikaajalised pangalaenu	4 036 822	930 261	3 051 087	55 474	

tuhandetes kroonides Laenu andja	Laenu kogusumma	Seisuga 31.3.2005		tagasi makstud	Laenu tagastamise aasta
		välja võetud	välja võtmata		
Nordic Investment Bank	203 405	184 914	0	18 491	2009
Nordic Investment Bank	234 699	234 699	0	0	2012
Sündikaatlaen	782 330	782 330	0	0	2006
Kreditinstalt für Wiederaufbau	1 408 194	0	1 408 194	0	2017
Nordic Investment Bank	938 796	312 932	625 864	0	2017
European Investment Bank	1 251 728	234 699	1 017 029	0	2019
Kokku pikaajalised pangalaenu	4 819 152	1 749 574	3 051 087	18 491	

Kõik laenu on nomineeritud eurodes. Intressimäär on enamikul laenuel ujuv, seisuga 31.3.2006 olid laenu intressimäärad vahemikus 2,7 - 4,7% (seisuga 31.3.2005 2,6 - 5,1%). Kaalutud keskmine intressimäär ujuva intressiga välja võetud laenuel oli seisuga 31.3.2006 6 kuu EURibor+0,4% (seisuga 31.3.2004 6 kuu EURibor+0,6%).

Nordic Investment Bank laenu summas 234 699 tuh kr ujuv intressimäär on kuni 2006 fikseeritud tuletistehinguga.

Koos tuletisinstrumentidega oli laenu kaalutud keskmine intressimäär seisuga 31.3.2006 4,2% (seisuga 31.3.2005 4,9%).

Eesti Energia ASi poolt sõlmitud laenulepingutes on kehtestatud piirmäärad grupi konsolideeritud finantsnäitajatele. Kontsern ei ole piirmäärasid ületanud.

Kõik võlakohustused on tagatiseta.

Välja võtmata laenu intressimäära tüüp (ujuv või fikseeritud) otsustatakse laenu võtmisel. Otsus Nordic Investment Bank'i ja Kreditinstalt für Wiederaufbau laenu kasutamise kohta tuleb teha hiljemalt 30.9.2006 ning European Investment Bank'i laenu kasutamise kohta hiljemalt 7.11.2006.

PIHAAJALISED PANGALAENUD NOMINAALVÄÄRTUSES TAGASIMAKSETÄHTAJA JÄRGI

tuhandetes kroonides	31.3.2006	31.3.2005
< 1 aasta	70 511	36 983
1 - 5 aastat	422 788	1 192 342
> 5 aasta	436 962	520 249
Kokku	930 261	1 749 574

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

14 VÕLAHOHUSTUSED, JÄRG

VÕLAHIRJAD

tuhandetes kroonides	31.3.2006	31.3.2005
Võlakirjade nominaalväärtus	4 693 980	3 129 320
Võlakirjade soetusmaksumus	4 478 135	3 086 456
Nominaal- ja soetusmaksumuse vahe amortisatsioon	3 662	14 375
Valuutakursi muutus	0	-8
Võlakirjade bilansiline maksumus	4 481 797	3 100 823
Võlakirjade turuväärtus noteeritud müügihinna alusel	4 650 795	3 441 313

Aruandeperioodil viis Eesti Energia AS läbi 2009. a lunastatavate võlakirjade vahetustehingu, mille käigus tehti 2009. a võlakirjade omanikele ettepanek vahetada need uute emiteeritavate 2020. a lunastatavate võlakirjade vastu või müüa Eesti Energia ASile tagasi. Tehingu käigus emiteeris Eesti Energia AS uusi võlakirju nominaalväärtuses 4 693 980 tuh kr eest. Olemasolevad investorid vahetasid 2009. a võlakirju nominaalväärtuses 1 639 122 tuh kr eest ning said vastu emiteeritud 2020. a võlakirju nominaalväärtuses 1 808 418 tuh kr eest. Vahetatud 2009. a võlakirjade korrigeeritud soetusmaksumuse ning 2020. a võlakirjade nominaalväärtuse vahe 182 258 tuh kr on arvestatud emiteeritud võlakirjade korrigeeritud soetusmaksumusse.

Olemasolevad investorid müüsid Eesti Energiale ASile tagasi 2009. a võlakirju nominaalväärtuses 1 490 198 tuh kr eest, mille eest Eesti Energia AS tasus 1 613 030 tuh kr. Tagasi ostetud võlakirjade nominaalväärtuse ning tagasistuhinna vahe 134 080 tuh kr on kajastatud intressikuludes (lisa 29).

KAPITALIRENDIHOHUSTUS (RENDIMAKSETE NÜÜDISVÄÄRTUS)

tuhandetes kroonides	Jääk seisuga 31.3.2005	Saadud	Tasutud rendimaksed	Rent lõpetatud	Jääk seisuga 31.3.2006
Rendimaksete algmaksumus	756	2 649	0	-121	3 284
Tasutud	-576	0	-411	121	-866
Rendimaksete võlgnevus	180	2 649	-411	0	2 418

	Jääk seisuga 31.3.2004	Saadud	Tasutud rendimaksed	Rent lõpetatud	Jääk seisuga 31.3.2005
Rendimaksete algmaksumus	756	0	0	0	756
Tasutud	-409	0	-167	0	-576
Rendimaksete võlgnevus	347	0	-167	0	180

Kapitalirendilepingute intressimäärad olid seisuga 31.3.2006 vahemikus 2,9 - 5,5% (seisuga 31.3.2005 5,1 - 5,5%).

KAPITALIRENDIHOHUSTUS TAGASIMAKSETÄHTAJA JÄRGI

tuhandetes kroonides	< 1 aasta	1 - 5 aastat	> 5 aasta	Kokku
Seisuga 31.3.2006				
Rendimaksete miinimumsumma	874	1 672	0	2 546
Realiseerimata finantskulu	-71	-57	0	-128
Rendimaksete nüüdisväärtus seisuga 31.3.2006	803	1 615	0	2 418
Seisuga 31.3.2005				
Rendimaksete miinimumsumma	163	24	0	187
Realiseerimata finantskulu	-6	-1	0	-7
Rendimaksete nüüdisväärtus seisuga 31.3.2005	157	23	0	180

14 VÕLAHOHUSTUSED, JÄRG

VÕLAHOHUSTUSED INTRESSIMÄÄRADE FIHSEERIMISE PERIOODI JÄRGI

tuhandetes kroonides	Grupp 31.3.2006	Grupp 31.3.2005	Em- ettevõtja 31.3.2006	Em- ettevõtja 31.3.2005
< 1 aasta	721 780	719 460	918 347	719 279
1 - 5 aastat	0	4 114 953	0	4 114 953
> 5 aasta	4 680 782	0	4 481 797	0
Kokku	5 402 562	4 834 413	5 400 144	4 834 232

VÕLAHOHUSTUSTE HAARLUTUD HESHMISED EFEKTIIVSED INTRESSIMÄÄRAD

	31.3.2006	31.3.2005
Pikaajalised pangalaenu	3.8%	3.2%
Võlakirjad	4.9%	6.3%
Kapitalirendikohustused	2.9%	5.1%

15 VÕLAD HANKIJATELE JA MUUD VÕLAD

tuhandetes kroonides	Grupp 31.3.2006	Grupp 31.3.2005	Em- ettevõtja 31.3.2006	Em- ettevõtja 31.3.2005
Lühiajalised võlad				
Võlad hankijatele				
Võlad põhivara eest	522 325	562 639	9 685	6 196
Võlad kütuse eest	32 602	46 952	32 602	46 952
Muud võlad kaupade ja teenuste eest	211 510	225 219	24 043	14 654
Kokku võlad hankijatele	766 437	834 810	66 330	67 802
Viitvõlad				
Võlad töövõtjatele	164 310	162 648	15 022	15 337
Intressivõlad	86 350	144 842	86 350	144 842
Muud viitvõlad	725	317	303	303
Kokku viitvõlad	251 385	307 807	101 675	160 482
Maksuvõlad	293 701	229 353	102 657	88 513
Võlad tütarettevõtjatele (lisa 31)	0	0	1 268 304	1 224 619
Võlad sidusettevõtjatele	7 987	12 818	0	2 000
Ostjate ettemaksed	3 817	2 099	77	77
Muud võlad	23 564	21 026	19 222	17 637
Kokku lühiajalised võlad	1 346 891	1 407 913	1 558 265	1 561 130
Pikaajalised võlad				
Võlad kaupade ja teenuste eest	531	0	0	0
Kokku pikaajalised võlad	531	0	0	0
Kokku võlad hankijatele ja muud võlad	1 347 422	1 407 913	1 558 265	1 561 130

Seisuga 31.3.2006 moodustas lühiajalisest võlast hankijatele 344 312 tuh kr (seisuga 31.3.2005 344 312 tuh kr) Foster Wheeler Energia Oy poolt esitatud arvelt kinnipeetud summa (10% arvete kogusummast 3 443 120 tuh kr). Vastavalt AS Narva Elektriamaade uute plokide ehitamiseks Foster Wheeler Energia Oyga sõlmitud lepingule kuulus nimetatud summa kinnipidamisele kuni plokide käikuandmiseni. Seoses omapoolsete nõuetega Foster Wheeler Energia Oy vastu ei ole AS Narva Elektriamaad kinnipeetud summat Foster Wheeler Energia Oyle tasunud (lisa 33).

16 TULETISINSTRUMENDID

Tuletisinstrumentidena on kajastatud 2 tehingut ujuva intressimääraga laenude intressikulu fikseerimiseks (interest-rate swap).

Tehingupartner on Westdeutsche Landesbank Girozentrale. Tehingud sõlmiti 3.4.2002.

Perioodil 1.4.2005-31.3.2006 toimunud liikumised tuhandetes kroonides						
Algus-kuupäev	Löpp-kuupäev	Alus-summa	Turuväärtus seisuga 31.3.2005	Turuväärtuse muutus	Makstud intressid	Turuväärtus seisuga 31.3.2006
1) 17.6.2002	16.6.2006	234 699	-10 006	-309	7 243	-3 072
2) 21.6.2002	13.6.2006	782 330	-31 794	-948	23 329	-9 413
Kokku		1 017 029	-41 800	-1 257	30 572	-12 485

Perioodil 1.4.2004-31.3.2005 toimunud liikumised tuhandetes kroonides						
Algus-kuupäev	Löpp-kuupäev	Alus-summa	Turuväärtus seisuga 31.3.2004	Turuväärtuse muutus	Makstud intressid	Turuväärtus seisuga 31.3.2005
1) 17.6.2002	16.6.2006	234 699	-16 639	-497	7 130	-10 006
2) 21.6.2002	13.6.2006	782 330	-53 271	-1 589	23 066	-31 794
Kokku		1 017 029	-69 910	-2 086	30 196	-41 800

RISKIMAANDAMISE RESERV

tuhandetes kroonides	Grupp		Ema-ettevõtja 1.4.2005 - 31.3.2006	Ema-ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2005
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005		
Riskimaandamise reserv perioodi algul	-33 444	-61 491	-33 444	-61 491
Perioodi jooksul toimunud liikumised				
Tuletisinstrumentide turuväärtuse muutus	-1 075	-2 086	-1 075	-2 086
Riskimaandamise reservi kandmine muudesse ärikuludesse	10 593	0	10 593	0
Intressikulud tuletisinstrumentidelt	22 637	30 133	22 637	30 133
Riskimaandamise reserv perioodi lõpul	-1 289	-33 444	-1 289	-33 444

Swap'ide turuväärtuse aluseks on Westdeutsche Landesbank Girozentrale noteeringud.

Seoses sündikaatlaenu ennetähtaegase tagasimaksmisega 22.12.2005 lõpetati 782 330 tuh kr alussumma tuletisinstrumenti turuväärtuse muutuste kajastamine omakapitali reservis ning reserv summas 10 593 tuh kr kanti muudesse ärikuludesse (lisa 28).

17 ERALDISED

Grupp tuhandetes kroonides	Algjäak 31.3.2005	Moodus-tamine ja ümber-hindamine	Arvestatud intressi-kulu	Kasu-tamine	Üle antud äriüksuse võõrandamisel	Lõppjäak 31.3.2006	
						Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
Keskkonnakaitsealased eraldised (lisa 25)	233 786	-17 043	12 949	-16 467	0	58 827	154 398
Mäetööde lõpetamise eraldised (lisa 25)	76 171	-247	5 695	-3 505	0	3 339	74 775
Kollektiivlepingust tulenevate kohustuste eraldis (lisa 27)	30 121	179	1 442	-11 664	0	9 460	10 618
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis (lisa 27)	38 002	7 984	2 654	-4 875	0	5 158	38 607
Varade demontaažikulude eraldis (lisa 11)	6 956	6 956	557	0	0	0	14 469
Kokku eraldised	385 036	-2 171	23 297	-36 511	0	76 784	292 867

17 ERALDISED, JÄRG

Grupp tuhandetes kroonides	Algjäak 31.3.2004	Moodus-tamine ja ümber-hindamine	Arvestatud intressi-kulu	Kasu-tamine	Üle antud äriüksuse võõrandamisel	Lõppjäak 31.3.2005	
						Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
Keskkonnakaitsealased eraldised (lisa 25)	247 274	-4 150	13 982	-21 746	-1 574	71 921	161 865
Mäetööde lõpetamise eraldised (lisa 25)	85 763	-12 086	6 486	-3 992	0	4 982	71 189
Kollektiivlepingust tulenevate kohustuste eraldis (lisa 27)	34 722	4 256	1 894	-10 751	0	12 397	17 724
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis (lisa 27)	40 142	307	2 787	-4 993	-241	4 824	33 178
Varade demontaažikulude eraldis (lisa 11)	0	6 956	0	0	0	0	6 956
Kokku eraldised	407 901	-4 717	25 149	-41 482	-1 815	94 124	290 912

Keskkonnakaitsealased ja mäetööde lõpetamise eraldised on moodustatud:

- kaevandatud maa-alade rekultiveerimiseks;
- pinnase puhastamiseks;
- kaevandamise tegevuse tagajärjel rikutud veevarustuse taastamiseks;
- jäätmeväljade sulgemiseks ja jäätmete utiliseerimiseks;
- asbesti likvideerimiseks elektrijaamades.

Keskkonnakaitsealaste ja mäetööde lõpetamise eraldiste moodustamisel on võetud arvesse asjaolu, et vastavalt AS Narva Elektriijaamad ja Euroopa Komisjoni vahelisele memorandumile kaetakse 84% (111 185 tuh kr) Balti elektriijaama tuhavälja nr 2 sulgemistöödega seotud kuludest Euroopa Liidu ISPA fondist. Kõik ISPA poolt esitatud tingimused toetuse saamiseks on seisuga 31.3.2006 täidetud. Aruandeperioodil saadud toetuse summa oli 4 464 tuh kr (võrreldaval perioodil 9 667 tuh kr (lisa 23)).

Pikaajalised keskkonnakaitsealased kohustused realiseeruvad Eesti Põlevkivi aastatel 2007 - 2011, Kohtla-Järve Soojuses 2009 - 2013 ning Narva Elektriijaamades 2007 - 2015.

Mäetööde lõpetamisega kaasnevad kohustused realiseeruvad kuni 16 aasta jooksul.

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

Kollektiivlepingust tulenevate kohustuste eraldis on moodustatud kollektiivlepingutes ning muudes kokkulepetes sätestatud toetuste katteks, mida makstakse ASi Narva Elektriijaamade, ASi Eesti Põlevkivi ja Eesti Energia ASi endistele töötajatele. ASis Eesti Põlevkivi makstakse pensioni juhatuse otsusega kindlaks määratud summas perioodil 1.4.2001 kuni 31.12.2006 lahkunud töötajatele. Toetuse maksmine ASis Eesti Põlevkivi lõpetatakse alates 1.1.2007 (seisuga 31.3.2006 on AS Eesti Põlevkivi kollektiivlepingust tulenevate kohustuste eraldis kajastatud lühiajaliste eraldiste koosseisus).

Eesti Energias, Narva Elektriijaamades, Eesti Põlevkivi, Energoremondis ja Kohtla-Järve Soojuses on moodustatud tervisekahjustuste hüvitamise eraldised töötajatele hüvitiste maksmiseks seoses töö saadud tervisekahjustustega kohtuotsustega väljamõistetud summade ulatuses lähtudes hinnangulisest väljamakseperioodist, mis enamasti ulatub töötaja elua lõpuni. Väljamaksete perioodi määramisel võeti aluseks Statistikaameti andmed prognoositavate eluigade kohta vastavalt vanusele.

Varade demontaažikulude eraldis on moodustatud Narva Elektriijaamades renoveeritud 8. ja 11. ploki tulevase demonteerimisega seotud kulutuste katteks. Varade demontaažikulude nüüdsväärtus on arvestatud põhivara soetusmaksumusse (lisa 11). Eraldis realiseerub hinnanguliselt 30 aasta pärast.

Eraldised on diskonteeritud diskontomääraga 8%.

18 PIHAJALISED TULEVASTE PERIOODIDE TULUD

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Ema-	Ema-
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	ettevõtja 1.4.2005 - 31.3.2006	ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2005
Liitumis- ja muud teenustasad perioodi algul	793 419	601 891	0	601 891
Perioodi jooksul toimunud liikumised				
Laekunud liitumis- ja muud teenustasad	335 699	227 740	2 960	39 845
Üle antud äriüksuste võõrandamisel	0	0	0	-632 203
Tuludena kajastatud liitumis- ja muud teenustasad	-51 857	-36 212	-2 960	-9 533
Liitumis- ja muud teenustasad perioodi lõpul	1 077 261	793 419	0	0

Liitumis- ja muud teenustasad kajastatakse tuluna eeldatava kliendisuhete perioodi jooksul, mille pikkuseks on loetud 20 aastat.

19 AKTSIAKAPITAL JA AAZIO

Eesti Energia Aktsiaseltsil on registreeritud 72 741 000 aktsiat. Aktsia nimiväärtus 100 krooni. Kõik seltsi aktsiad kuuluvad Eesti Vabariigile. Nende valitsejaks ja aktsionäri õiguste teostajaks on Majandus- ja Kommunikatsiooniministeerium, mida esindab seltsi aktsionäride üldkoosolekul majandus- ja kommunikatsiooniminister.

Seisuga 31.3.2006 oli kõigi aktsiate eest (72 741 000 aktsiat) täielikult tasutud. Äriseadustiku nõuete kohaselt peab ettevõtja moodustama puhaskasumist kohustusliku reservkapitali, mille miinimumsuuruseks on 1/10 aktsiakapitalist. Iga-aastase kohustusliku eraldise suurus on 1/20 aruandeaasta puhaskasumist kuni reservkapitali määra täitumiseni.

Reservkapitali võib kasutada kahjumite katmiseks, kui seda ei ole võimalik katta vabast omakapitalist, samuti aktsiakapitali suurendamiseks. Vastavalt Eestis kehtivale Äriseadustikule on aaziosid võimalik katta kogunenud kahjumit või suurendada aktsiakapitali. Seisuga 31.3.2006 oli emaettevõtja vaba omakapital (võttes arvesse kohustuslikku nõuet kanda 1/20 majandusaasta puhaskasumist kohustuslikku reservkapitali) 3 100 645 tuh kr, (seisuga 31.3.2005 1 130 091 tuh kr).

Alates 1.1.2006 on dividendide tulumaks 23/77 (kuni 31.12.2005 24/76) netodividendidena väljamakstavast summast.

Eesti Energia AS on seisuga 31.3.2006 kohustatud jaotama puhaskasumist kohustuslikku reservkapitali 41 749 tuh kr (seisuga 31.3.2005 33 323 tuh kr). Kogu ülejäänud jaotamata kasumi jaotamisel dividendideks tuleks maksta 713 148 tuh kr (seisuga 31.3.2005 271 222 tuh kr) tulumaksu. Netodividendidena oleks võimalik välja maksta 2 387 497 tuh kr (seisuga 31.3.2005 858 869 tuh kr).

Vastavalt Vabariigi Valitsuse korraldusele (korraldus nr 4 3.1.2006), peaks Eesti Energia AS pärast 2005/2006 aastaaruande kinnitamist ja allkirjastamist aktsionäride üldkoosoleku poolt maksma 2006. aastal dividendidena 500 mln krooni. Sellega kaasnev dividendide tulumaks oleks summas 149 miljonit krooni (lisa 36).

20 DIVIDEND AKTSIA KOHTA

Aruandeaastal maksis Eesti Energia AS Eesti Vabariigile dividende 97 000 tuh kr (dividend aktsia kohta 1,33 kr). Võrreldaval perioodil Eesti Energia AS dividende ei maksnud.

21 MÜÜGITULU

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Ema-	Ema-
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	ettevõtja 1.4.2005 - 31.3.2006	ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2005
Tegevusvaldkondade löikes				
Toodangu müük				
Elektrienergia müük	5 572 968	4 975 594	3 612 488	5 022 695
Soojusenergia müük	505 368	476 094	273 989	257 259
Põlevikivi müük	208 209	207 147	0	0
Põlevikiviõli müük	346 850	200 494	0	0
Energeetikaseadmete müük	144 335	82 998	0	0
Põlevikivituha müük	9 941	7 222	0	0
Muu toodangu müük	24 194	9 410	0	0
Kokku toodangu müük	6 811 865	5 958 959	3 886 477	5 279 954
Teenuste müük				
Remondi- ja ehitusteenuste müük	43 304	41 524	10 877	8 002
Elektrivõrguga liitumise teenustasad (lisa 18)	51 857	36 212	2 960	9 530
Telekommunikatsiooniteenuste müük	39 874	39 740	9	4
Kinnisvara rent ja hooldus (lisa 13)	19 294	14 179	40 593	30 655
Transporditeenuste müük	2 448	4 092	1 864	519
Muude teenuste müük	35 077	42 428	104 249	44 187
Kokku teenuste müük	191 854	178 175	160 552	92 897
Müüdnud kaubad				
Vanametalli müük	66 981	29 725	89	885
Muu kaupade müük	15 030	9 268	160	316
Kokku kaupade müük	82 011	38 993	249	1 201
Kokku müügitulu	7 085 730	6 176 127	4 047 278	5 374 052
Turupiirkondade löikes				
Müüdnud Eestis	6 285 134	5 546 021	3 441 131	4 940 059
Eksport				
Lätti	551 267	440 162	533 652	433 993
Soome	102 470	77 297	0	0
Leetu	76 430	4 601	72 495	0
Rootsi	22 430	5 089	0	0
Norrasse	21 177	9 431	0	0
Venemaale	13 803	93 420	0	0
Teistesse riikidesse	13 019	106	0	0
Kokku eksport	800 596	630 106	606 147	433 993
sh elektrienergia ja ülekanalateenuse eksport	629 985	527 103	606 147	433 993
Kokku müügitulu	7 085 730	6 176 127	4 047 278	5 374 052

ENERGIA MÜÜGI NATURAALNÄITAJAD

MWh	Grupp	Grupp	Ema-	Ema-
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	ettevõtja 1.4.2005 - 31.3.2006	ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2005
Elektrienergia müük				
Müük Eestis	6 235 488	5 946 735	7 048 811	6 654 303
Eksport	1 766 348	2 036 049	1 742 382	1 391 079
Kokku elektrienergia müük	8 001 836	7 982 784	8 791 193	8 045 382
Soojusenergia müük	1 981 356	1 976 695	1 234 277	1 201 185

22 MUUD ÄRITULUD

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Ema-	Ema-
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	ettevõtja 1.4.2005 - 31.3.2006	ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2005
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	33 392	15 303	14 762	11 133
Kasum äriüksuse müügist (lisa 5)	0	7 031	0	0
Kasum materiaalse põhivara müügist	19 564	6 505	4 757	2 993
Intrassitulu laenuvõtjatele	0	0	416 165	227 332
Intrassitulu kapitalirendi tehnikutele tütarettevõtjatega (lisa 5)	0	0	46	564 378
Tulu kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguste ühikute müügist	1 188 576	0	65 811	0
Muud äritulud	14 291	10 462	6 111	110
Kokku muud äritulud	1 255 823	39 301	507 652	805 946

23 SIHTFINANTSEERIMINE

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Ema-	Ema-
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	ettevõtja 1.4.2005 - 31.3.2006	ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2005
Sihtfinantseerimise ettemaksed perioodi algul				
Toetused Euroopa Liidu fondidest				
ISPA, Ühtekuuluvusfond	9 667	0	0	0
LIFE-Environment	0	708	0	708
Kokku sihtfinantseerimise ettemaksed perioodi algul	9 667	708	0	708
Perioodi jooksul toimunud liikumised				
Saadud toetused				
ISPA, Ühtekuuluvusfond	6 745	9 667	2 281	0
LIFE-Environment	1 536	0	1 536	0
Keskkonnaministeerium	225	420	0	0
Ida-Virumaa Tööhõiveamet	10	0	0	0
PHARE	0	802	0	0
SA Keskkonnainvesteeringute Keskus	0	860	0	60
Muu välisabi	81	47	75	34
Kokku saadud toetused	8 597	11 796	3 892	94
Arvestatud tuludesse				
ISPA, Ühtekuuluvusfond	4 464	0	0	0
LIFE-Environment	1 536	708	1 536	708
Keskkonnaministeerium	225	420	0	0
Ida-Virumaa Tööhõiveamet	10	0	0	0
PHARE	0	802	0	0
SA Keskkonnainvesteeringute Keskus	0	860	0	60
Muu välisabi	81	47	75	34
Kokku arvestatud tuludesse	6 316	2 837	1 611	802
Sihtfinantseerimise ettemaksed perioodi lõpul				
Toetused Euroopa Liidu fondidest				
ISPA, Ühtekuuluvusfond	11 948	9 667	2 281	0
Kokku sihtfinantseerimise ettemaksed perioodi lõpul	11 948	9 667	2 281	0

Ühtekuuluvusfondist (ISPA) rahastatakse ASi Narva Elektri jaama Balti Elektri jaama tuhavälja nr 2 sulgemistööd 84% ulatuses (lisa 17) ning tehnilise abi osutamist Eesti Energia ASi Iru Elektri jaama madalate NO_x heitmetega põletite paigaldamise projektile 75% ulatuses.

Euroopa Komisjoni Keskkonna peadirektoraadi hallatava programmi LIFE-Environment vahenditest rahastatakse projekti "Eesti Põlevkivielektri olelustusükli hindamine" läbiviimist 50% ulatuses. Projekti kogumaksumus on 10 357 tuh. kr. Eesti Energia partnerid projekti läbiviimisel on Soome Keskkonnainstituut SYKE ja keskkonnakonsultatsioonifirma CyclePlan OÜ.

24 HAUBAD, TOORE, MATERJAL JA TEENUSED

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Ema-	Ema-
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	ettevõtja 1.4.2005 - 31.3.2006	ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2005
Hooldus- ja remonditööd, sh				
Põhitegevuse rajatistele ja seadmetele	373 191	373 900	25 318	53 479
Hoonetele ja ruumidele	66 421	78 831	11 380	13 648
Demontaažitööd ja jäätmete käitlemine	50 730	26 795	176	2 705
Töömashinade ja transpordivahendite	23 301	26 285	912	4 583
Tormikahjustuste likvideerimine	1 608	29 975	0	0
Kokku hooldus- ja remonditööd	515 251	535 786	37 786	74 415
Tehnoloogiline kütus, sh				
Põlevkivi	78 434	109 228	0	0
Muu tehnoloogiline kütus	299 714	239 258	273 124	238 328
Kokku tehnoloogiline kütus	378 148	348 486	273 124	238 328
Remondimaterjalid				
Muud materjalid toodangu valmistamiseks	270 463	293 512	8 951	12 341
Elektrienergia	335 431	294 297	1 318	1 233
Kütus töömashinadele ja transpordivahendite	185 382	105 714	3 275 116	4 592 579
Loodusvarade ressursimaks	166 922	124 226	2 600	3 007
Alltootutööd	144 199	119 325	83	61
Ostetud emissioonõigused edasimüügiks	37 083	22 298	19	42
Muud teenused	31 342	0	31 342	0
Soojusenergia, aur, vesi	28 003	26 141	826	432
Tööriistad ja inventar	17 364	12 835	2 027	1 945
Müüdnud kaubad	11 157	10 119	110	731
Varude allahindlus	8 695	6 000	0	9
	516	612	0	0
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	2 129 956	1 899 351	3 633 302	4 925 123

25 MITMESUGUSED TEGEVUSHULUD

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Ema-	Ema-
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	ettevõtja 1.4.2005 - 31.3.2006	ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2005
Keskkonnakaitseks saatemaksud	343 651	256 971	5 556	3 732
Valve-, kindlustus- ja töökaitsealased kulud	101 542	117 558	14 458	16 679
Muud mitmesugused bürookulud	37 097	42 384	28 961	32 104
Uurimistööd ja konsultatsioonid (lisa 26)	37 954	26 813	9 728	9 430
Rendikulud (lisa 13)	30 790	31 289	8 825	9 471
Kahjum ebatöenäoliselt laekuvatest nõuetest	-2 430	9 720	2 019	6 060
Telekommunikatsioonikulud	33 649	32 892	11 766	16 827
Infotehnoloogia kulud	35 328	22 098	19 622	15 153
Bürootarbed ja inventar	10 526	12 174	2 196	3 160
Koolituskulud (lisa 26)	16 799	15 722	4 685	4 844
Avalike suhete ja teabekorralduse kulud	11 558	11 815	6 338	6 317
Töölaste lähetuste kulud	6 382	6 768	2 113	2 011
Mitmesugused maksud ja lõivud	11 469	7 910	1 225	1 274
Mäetööde lõpetamise ja keskkonnakaitseks eraldiste moodustamine ja vähendamine (lisa 17)	-17 290	-16 236	0	0
Kokku mitmesugused tegevuskulud	657 025	577 878	117 492	127 062

26 UURIMIS- JA ARENGUKULUD

tuhandetes kroonides	Grupp		Ema- ettevõtja 1.4.2005 - 31.3.2006	Ema- ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2005
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005		
Tehnikakonsultatsioonid	9 993	13 854	897	1 943
Juriidilised konsultatsioonid	8 997	3 303	1 386	1 972
Äri- ja juhtimiskonsultatsioonid	10 532	1 801	1 918	1 044
Muud konsultatsioonid	8 432	7 855	5 527	4 471
Kokku uurimistööd ja konsultatsioonid	37 954	26 813	9 728	9 430
Koolituskulud	16 799	15 722	4 685	4 844
Kokku uurimis- ja arengukulud ärikuuldes	54 753	42 535	14 413	14 274

27 TÖÖJÕUKULUD

TÖÖTAJATE ARV

	Grupp		Ema- ettevõtja 1.4.2005 - 31.3.2006	Ema- ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2005
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005		
Töötajate arv perioodi algul	9 284	9 784	676	1 886
Töötajate arv perioodi lõpul	8 756	9 284	617	676
Keskmine töötajate arv	8 983	9 542	648	1 022

TÖÖJÕUKULUD

tuhandetes kroonides	Grupp		Ema- ettevõtja 1.4.2005 - 31.3.2006	Ema- ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2005
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005		
Põhitasud, lisatasud, preemiad, puhkusetasud	1 009 417	995 850	92 220	120 860
Keskmine töötasu kuus (kroonides)	9 364	8 697	11 860	9 855
Toetused töötajatele	35 820	41 110	3 354	4 966
Töölepingu lõpetamise hüvitised	26 057	16 020	5 139	3 447
Kokku arvestatud töötajatele	1 071 294	1 052 980	100 713	129 273
Sotsiaalmaks	361 373	355 676	35 939	45 502
Töötuskindlustusmaksed	4 317	5 142	382	608
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis (lisa 17)	7 984	307	0	0
Kollektiivlepingust tulenevate kohustuste eraldis (lisa 17)	179	4 256	289	901
Muud toetused	893	2 156	71	36
Ühekordsed töölepingutasud	4 658	5 219	901	1 318
Erisoodustused	10 411	9 159	4 610	3 570
Erisoodustuste tulumaks	4 475	4 624	1 727	1 637
Kokku arvestatud tööjõukulud	1 465 584	1 439 519	144 632	182 845
Sh arvestatud nõukogudele ja juhatustele				
Palgakulu, preemiad	21 224	18 181	7 254	6 507
Lahkumiskompensatsioonid	2 788	0	2 404	0
Erisoodustused	1 054	720	725	575
Sotsiaalmaksukulu	7 924	5 886	3 187	2 147
Kokku arvestatud nõukogudele ja juhatustele	32 990	24 787	13 570	9 229
Kapitaliseeritud oma jõududega ehitatud materiaalse põhivara maksumusse				
Palgakulu	-37 439	-44 906	0	-237
Sotsiaalmaksu- ja töötuskindlustusmaksu kulu	-12 504	-15 030	0	-79
Kokku kapitaliseeritud	-49 943	-59 936	0	-316
Kaetud mäetööde peatamise eraldistest				
Palgakulu	-582	-3 433	0	0
Sotsiaalmaksu- ja töötuskindlustusmaksu kulu	-184	-1 150	0	0
Kokku kaetud eraldistest	-766	-4 583	0	0
Kokku tööjõukulud	1 414 875	1 375 000	144 632	182 529

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

28 MUUD ÄRIKULUD

tuhandetes kroonides	Grupp		Ema- ettevõtja 1.4.2005 - 31.3.2006	Ema- ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2005
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005		
Ettevõtlusega mitteseotud kulud	13 361	12 005	6 186	4 116
Trahvid, viivised, hüvitised	3 862	2 359	491	601
Kahjum põhivara müügist	116	676	2	626
Riskimaandamise reservi kandmine kuludesse	10 593	0	10 593	0
Muud ärikuulud	2 173	2 390	164	605
Kokku muud ärikuulud	30 105	17 430	17 436	5 948

29 FINANTSTULUD JA -KULUD

tuhandetes kroonides	Grupp		Ema- ettevõtja 1.4.2005 - 31.3.2006	Ema- ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2005
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005		
Intressitulud				
Intressitulud lühiajalistelt deposiitidelt ja kõrge likviidsusega rahapaigutustelt	26 550	7 837	26 550	7 609
Muud intressitulud	40	135	0	1
Kokku intressitulud	26 590	7 972	26 550	7 610
Intressikulud				
Intressikulud võlakohustustelt				
Intressikulud pikaajalistelt võlakirjadelt	-354 900	-193 209	-354 900	-193 209
Intressikulud pikaajalistelt pangalaenudelt	-55 615	-63 940	-55 615	-63 940
Intressikulud tuletisinstrumentidelt	-22 818	-30 133	-22 818	-30 133
Intressikulud kommertsipaberitelt	-2 826	0	-2 826	0
Intressikulud kapitalirendilt	-30	-14	0	0
Intressikulud tütarettevõtjalt saadud laenudelt	0	0	-18 392	-15 523
Kokku intressikulud võlakohustustelt	-436 189	-287 296	-454 551	-302 805
Intressikulud eraldistelt (lisa 17)	-23 297	-25 149	-350	-294
Kokku intressikulud	-459 486	-312 445	-454 901	-303 099
Kasum/kahjum valuutakursi muutustest	-175	-43	-31	-83
Muud finantstulud ja -kulud	-8 355	2 193	-8 148	-809
Kokku finantstulud ja -kulud	-441 426	-302 323	-436 530	-296 381

30 TULUMAKSUHULU

Juunis 2005 kuulutati välja Eesti Energia ASi tütarettevõtjate ASi Eesti Põlevkivi ja ASi Elektrikontrollikeskuse dividendid, millega kaasnes tulumaksukulu 21 438 tuh kr. Vastavalt kehtivale tulumaksuseadusele maksustatakse Eestis jaotamata kasumist väljamakstavaid dividende määraga 24/76 dividendi netosummast.

Tasumisele kuuluvast tulumaksust on võimalik maha arvata teistelt Eestis registreeritud äriühingutelt saadud dividendidelt arvestatud tulumaks määraga 24/76 (alates 1.1.2006 23/77), kui dividendide saajale kuulus dividendide maksamise ajal vähemalt 20% dividendi maksja aktsiatest või osadest.

	Dividendide netosumma	Maha- arvamised	Tulumaks	Tulumaksu määr
AS Eesti Põlevkivi	100 000	33 614	20 964	21,0%
AS Elektrikontrollikeskus	1 500	0	474	31,6%
Kokku	101 500	33 614	21 438	21,1%

31 TEHINGUD SEOTUD OSAPUOLTEGA

AS Eesti Energia aktsiad kuuluvad riigile.

Grupi aruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks sidusettevõtjad, emaettevõtja juhatuse ja nõukogu liikmed ning muud ettevõtte, kelle üle nimetatud isikutel on oluline mõju. Samuti on loetud seotud osapoolteks kõik üksused, kus riigil on valitsev mõju. Emaettevõtja aruande koostamisel on lisaks eelpool toodutele käsitletud seotud osapooltena tütarettevõtjaid ning nende juhtorganite liikmeid.

EMAETTEVÕTJA TEHINGUD TÜTARETTEVÕTJATEGA

tuhandetes kroonides	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005
Äritulud		
OÜle Jaotusvõrk	400 252	274 073
Eesti Põlevkivile	84 464	139 595
OÜle Põhivõrk	60 246	67 551
Narva Elektriijaamadele	56 669	4 860
ASile Elektriteenused	5 804	4 488
Televõrgu ASile	5 378	2 337
ASile Kohtla-Järve Soojus	1 981	3 109
Energoremondile	1 440	1 635
ASile Elpec	1 359	1 360
ASile Elektrikontrollikeskus	479	286
Kokku äritulud	618 072	499 294
Ärikulud		
Narva Elektriijaamadelt	3 091 528	2 860 332
OÜlt Põhivõrk	68 029	304 420
OÜlt Jaotusvõrk	15 293	1 364 109
ASilt Kohtla-Järve Soojus	11 936	10 203
Televõrgu ASilt	9 482	13 769
Energoremondilt	4 838	15 541
ASilt Elektriteenused	725	19 828
ASilt Elpec	56	512
Eesti Põlevkiviilt	43	0
ASilt Elektrikontrollikeskus	9	84
Kokku ärikulud	3 201 939	4 588 798
Materiaalse põhivara soetus		
ASilt Elektriteenused	0	15 309
ASilt Elpec	0	4 020
ASilt Elektrikontrollikeskus	0	2 471
Energoremondilt	0	2 047
Televõrgu ASilt	0	339
ASilt Kohtla-Järve Soojus	0	39
Kokku materiaalse põhivara soetus	0	24 225
Materiaalse põhivara müük		
Televõrgu ASile	3	0
ASile Kohtla-Järve Soojus	0	26
OÜle Jaotusvõrk	0	8
ASile Elpec	0	1
Kokku materiaalse põhivara müük	3	35
Finantstulud ja -kulud		
OÜlt Jaotusvõrk	153 552	294 918
Narva Elektriijaamadelt	143 356	180 991
OÜlt Põhivõrk	117 261	311 382
Energoremondilt	1 408	1 477
ASilt Kohtla-Järve Soojus	252	2 558
ASilt Elektrikontrollikeskus	-205	-156
ASile Elpec	-297	-61
ASilt Elektriteenused	-473	51
Televõrgu ASilt	-1 391	-685
Eesti Põlevkiviilt	-15 545	-14 203
Kokku finantstulud ja -kulud	397 918	776 272

31 TEHINGUD SEOTUD OSAPUOLTEGA, JÄRG

EMAETTEVÕTJA NÕUDED TÜTARETTEVÕTJATELE

tuhandetes kroonides	31.3.2006	31.3.2005
Lühiajalised nõuded		
Arvelduskrediit Narva Elektriijaamadele	995 020	2 528 608
Arvelduskrediit OÜle Jaotusvõrk	896 994	700 190
Arvelduskrediit OÜle Põhivõrk	614 533	539 705
Arvelduskrediit Energoremondile	25 005	28 051
Arvelduskrediit ASile Kohtla-Järve Soojus	0	11 308
Kokku lühiajalised laenud tütarettevõtjatele	2 531 552	3 807 862
Kapitalirendi nõue Televõrgu ASile	476	0
Nõuded kaupade ja teenuste eest		
OÜle Jaotusvõrk	47 968	46 961
OÜle Põhivõrk	13 764	9 066
Narva Elektriijaamadele	9 322	15 463
Eesti Põlevkivile	7 381	9 932
ASile Elektriteenused	667	1 044
Televõrgu ASile	374	295
Energoremondile	228	301
ASile Kohtla-Järve Soojus	193	535
ASile Elpec	146	145
ASile Elektrikontrollikeskus	73	63
Nõue valmidusastme meetodil	939	0
Kokku nõuded kaupade ja teenuste eest	81 055	83 805
Kokku emaettevõtja lühiajalised nõuded tütarettevõtjatele (lisa 7)	2 613 083	3 891 667
Pikaajalised nõuded		
Arvelduskrediit OÜle Jaotusvõrk	2 423 346	2 423 346
Arvelduskrediit OÜle Põhivõrk	2 046 586	2 046 586
Kapitalirendi nõue Televõrgu ASile	1 076	0
Kokku emaettevõtja pikaajalised nõuded tütarettevõtjatele (lisa 7)	4 471 008	4 469 932
Kokku emaettevõtja nõuded tütarettevõtjatele	7 084 091	8 361 599

EMAETTEVÕTJA HOHUSTUSED TÜTARETTEVÕTJATE EES

tuhandetes kroonides	31.3.2006	31.3.2005
Võlad üleöödeposiiti paigutatud tütarettevõtjate raha eest		
Televõrgu ASile	62 586	44 299
Eesti Põlevkivile	40 861	59 918
ASile Elektriteenused	28 892	17 283
ASile Kohtla-Järve Soojus	19 006	
ASile Elpec	15 879	7 295
ASile Elektrikontrollikeskus	8 308	9 085
Energoremondile	4 877	6 675
Narva Elektriijaamadele	981	2 967
Kokku võlad üleöödeposiiti paigutatud tütarettevõtjate raha eest	181 390	147 522
Võlad Eesti Põlevkivile lühiajaliste laenude eest	579 000	539 000
Võlad kaupade ja teenuste eest		
OÜle Jaotusvõrk	265 202	228 667
Narva Elektriijaamadele	228 211	287 145
Eesti Põlevkivile	8 010	8 480
OÜle Põhivõrk	3 247	7 983
ASile Kohtla-Järve Soojus	1 726	1 819
Televõrgu ASile	1 271	888
Energoremondile	130	1 887
ASile Elektriteenused	63	1 160
ASile Elpec	33	13
ASile Elektrikontrollikeskus	21	55
Kokku võlad kaupade ja teenuste eest	507 914	538 097
Kokku emaettevõtja kohustused tütarettevõtjate ees (lisa 15)	1 268 304	1 224 619

31 TEHINGUD SEOTUD OSAPUOLTEGA, JÄRG

Eesti Energia ASi ja OÜ Jaotusvõrk vahel sõlmitud agendilepingu alusel vahendab Eesti Energia AS OÜ Jaotusvõrk võrguteenuse ning võrguteenuse lisatoodete (liitumistooded, lülitustoimingud, arvesti vahetused jms) müüki. Aruandeperioodil vahendati teenuseid kokku 2 701 264 tuh kr (võrreldaval perioodil 405 640 tuh kr) eest. Analoogne agendileping oli sõlmitud Eesti Energia ASi ja ASi Narva Elektriijaamad vahel kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute müügi vahendamiseks. Aruandeperioodil vahendas Eesti Energia AS kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute müüki 1 122 765 tuh kr eest. Mitterahalise tehinguna toimus osaliselt ASi Eesti Põlevkivi poolt dividendide maksmine Eesti Energia ASile. 40 000 tuh kr dividendidest loeti tasutuks ASi Eesti Põlevkivi poolt Eesti Energia ASile antud lühiajalise laenu arvelt.

tuhandetes kroonides	Grupp 1.4.2005 - 31.3.2006	Grupp 1.4.2004 - 31.3.2005	Ema- ettevõtja 1.4.2005 - 31.3.2006	Ema- ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2005
Tehingud sidusettevõtjatega				
Ärikulud	226 306	165 269	313	0
Äritulud	7559	309	6 188	1
Materiaalse põhivara soetus	1600	0	0	0
Tehingud üksustega kus riigil on valitsev mõju				
Ärikulud	66 719	62 888	30 227	34 476
Äritulud	641 658	641 053	296 639	554 933

	Grupp 31.3.2006	Grupp 31.3.2005	Ema- ettevõtja 31.3.2006	Ema- ettevõtja 31.3.2005
Nõuded ja võlad üksustele kus riigil on valitsev mõju				
Nõuded	102 530	96 130	73 480	66 404
Võlad	4 378	6 748	2 040	4 545

tuhandetes kroonides	Grupp 1.4.2005 - 31.3.2006	Grupp 1.4.2004 - 31.3.2005	Ema- ettevõtja 31.3.2006	Ema- ettevõtja 31.3.2005
Tehingud ettevõtjatega milles nõukogu ja juhatuse liikmed omavad olulist mõjuvõimu				
Ärikulud	16 642	7 863	3 964	3 664

Juhatus ja nõukogu liikmetele makstud tasud on kajastatud lisa 27. Elektrienergia ostul-müügil kasutatakse Energiaturu Inspektsiooni poolt kinnitatud hindu. Ülejäänud tehingud toimuvad turuhinnas, selle puudumisel kasutatakse kokkuleppehindu.

32 ARVESTUSPÕHIMÖTTE MUUDATUSE MÕJU

Emaettevõtja Vastavalt muudetud standardile IAS 27 Konsolideeritud ja konsolideerimata finantsaruanded, lõpetati kapitaliosaluse meetodi kasutamine tütarettevõtjate kajastamisel emaettevõtja konsolideerimata aruannetes. Muudetud arvestuspõhimõtte kohaselt kajastatakse investeringuid tütarettevõtjatesse soetusmaksumus.

EMAETTEVÕTJA INVESTEERINGUTE ÜMBERHINDLUS SOETUSMAKSUMUSSE

tuhandetes kroonides	31.3.2005 muudetud	31.3.2005 esialgne	mõju
1) Investeringud tütarettevõtjatesse	8 555 936	9 122 021	566 085
2) Eelmiste perioodide jaotamata kasum	133 781	496 960	363 179
3) Aruandeaasta kasum	463 547	666 453	202 906

33 PANDID, TAGATISED, GARANTIIKOHUSTUSED, KOHTUVAIDLUSED

Eesti Energia AS poolt sõlmitud laenulepingutes on kehtestatud piirmäärad grupi konsolideeritud finantsnäitajatele. Piirmäärasid ei ole ületatud.

Seisuga 31.3.2006 kehtisid järgmised garantiilepingud:
1) 8.2.2002 andis Eesti Energia AS garantii Foster Wheeler Energia Oyle viimati nimetatud ja AS Narva Elektriijaamad vahel 25.5.2001 sõlmitud lepingus AS Narva Elektriijaamad poolt võetud kohustuste täitmise tagamise kohta. Garantii tagatud leping sõlmiti AS Narva Elektriijaamad 2 energiaploki renoveerimiseks kogusummas ca 4 miljardit krooni. Aruandeperioodi lõpuks oli ASil Narva Elektriijaamad tasumata lepingujärgselt kuni plokide käikuandmiseni kinnipidamise kuulunud summa 344 312 tuh kr. Seoses renoveerimistöõde lõpetamise hilinemisega ja lepingutingimuste rikkumisega on AS Narva Elektriijaamad esitanud

Foster Wheeler Energia Oyle ca 782 miljoni kr suuruse nõude. Foster Wheeler Energia Oy on algatanud Narva Elektriijaamade suhtes kommertsvaidluse Londoni arbitraažis ja esitanud esialgse nõude suurusega 595 miljonit kr renoveerimise kulude tasumiseks. Juhtkonna hinnangul ei ole Foster Wheeler Energia Oy nõue põhjendatud.

2) OAO Leningradslanets on algatanud kohtuvaidluse ASi Narva Elektriijaamad vastu seoses põlevkivi varumise lepinguga. Vastavalt hagile polnud ASil Narva Elektriijaamad juriidilist õigust lepingut ühepoolselt tühistada. Ettevõtte juhtkond on seisukohal, et ASi Narva Elektriijaamad ei teki seoses nõudega kulusid, kuna OAO Leningradslanets ei täitnud oma lepingulisi kohustusi (pidev hilinemine maksetega), mis andis ettevõttele õiguse leping ühepoolselt tühistada.

34 BILANSIVÄLISED SIDUVAD JA POTENTSIAALSSED KOHUSTUSED

ENERGIA HIND

Grupil on Eesti turul elektrienergia tootmise, ülekandmise ja jaotamise monopol, seetõttu kinnitab suletud turu jaoks vastavad hinnad Energiaturu Inspektsioon. Euroopa Liiduga liitumisläbirääkimistel saavutatud kokkuleppe kohaselt on Eesti kohustatud avama aastaks 2009 kolmandiku elektriturust ja aastaks 2013 elektriturust äriklientidele. Lõplik otsus kogu turu avamise osas tehakse enne 2013. aastat.

VÕRGU ARENDUSHOHUSTUS

Elektrituruseaduse kohaselt on võrguettevõtjal kohustus arendada võrku viisil, mis tagab oma teeninduspiirkonnas võimaluse järjepidevalt osutada ettenähtud tingimuste kohast võrguteenust.

EUROOPA LIIDU KESKKONNANORMIDE TÄITMISE KOHUSTUS

Euroopa Liit aktsepteeris Eesti keskkonnanormide liitumisega seotud tegevust, mida näevad ette Narva Elektriijaamade

investeringuplaanid aastateks 2002 - 2006 ning pikendas ajavahemikku põlevkivil töötavate elektriijaamade õhusaaste piinormide täitmiseks kuni aastani 2016.

Vastavalt Euroopa Liidu ja Eesti vahelisele liitumislepingule tuleb elektriijaamade põlevkivi tuhaäärastuse süsteem viia vastavusse Euroopa Liidu keskkonnanõuetega hiljemalt 16.7.2009.

TAASTUVENERGIA OSTUKOHUSTUS

Elektrituruseaduse kohaselt on võrguettevõtjal kohustus osta taastuvast energiaallikast toodetud elektrienergiat tema võrguga ühendatud tootjatelt elektrituruseaduses sätestatud hinnaga.

EHITUSLEPINGUD

Seisuga 31.3.2006 oli grupil põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 701 248 tuh kr eest (seisuga 31.3.2005 855 177 tuh kr eest).

TUHAVÄLJADE SULGEMISTÖÖD

ASis Narva Elektriijaamad on moodustatud eraldis kasutuses olevates tuhaväljades oleva leeliselise vee neutraliseerimiseks. Eraldise osa, mis on seotud tuhaväljade lõpliku sulgemisega nende tegevuse lõppedes, on moodustamata, kuna juhtkonna hinnangul ei ole võimalik eraldise suurust usaldusväärselt hinnata.

Kuna tuhaväljade sulgemistööd ei ole toimunud graafikujärgselt, siis on võimalik, et ASile Narva Elektriijaamad võidakse määrata sellekohane trahv. Bilansipäeva seisuga ei ole trahvisummat määratud ning trahvi suurust ei ole võimalik usaldusväärselt hinnata, mistõttu ei ole võimaliku trahvi osas eraldist moodustatud.

35 BILANSIVÄLISED VARAD

Seisuga 31.3.2006 on Eesti Põlevkivi kaevanduste ja karjääride kaevandamiskõlblikud põlevkivi varud hinnanguliselt kokku 444 mln tonni (seisuga 31.3.2005 507 mln tonni), sh allmaa kaeväljadel 323 mln tonni (seisuga 31.3.2005 355 mln tonni) ja pealmaa kaeväljadel 121 mln tonni (seisuga 31.3.2005 152 mln tonni). Nende varude kohta on riik andnud loa, mille on heaks kiitnud Keskkonnaministerium.

36 BILANSIPÄEVAJÄRGSED SÜNDMUSED

1.4.2006 andis Eesti Energia AS oma tütarettevõtja OÜ Iru Elektriijaama valdusse ja kasutusse senise äriüksuse Iru Elektriijaama koos kõigi äriüksusega seotud asjade, õiguste ja kohustustega. Koos äriüksusega läks OÜ Iru Elektriijaama üle 76 töötajat.

27.4.2006 asutas Eesti Energia AS 150 mln kroonise mahuga Tulevikuenergia Sihtkapitali, mille kaudu hakatakse rahastama

TEHNORAJATISTE TALUMISE KOHUSTUSE HOMPENSATSIOONID

Vastavalt asjaõigusseadusele on maaomanikul Eestis kohustus taluda tema kinnisasjale paigaldatud tehnorajatisi. Seadus sätestab omaniku õiguse saada antud kohustuse eest kompensatsiooni. Bilansipäeva seisuga ei ole riik kehtestanud tasumäärasid ja tasu maksmise korda, mistõttu ei ole kulutuste suurust võimalik usaldusväärselt hinnata.

MAKSUREVISJON

Maksuhalduril on õigus igal ajal kontrollida maksuarvestust 6 aasta jooksul pärast aruandeaastat ja määrata täiendav maksumus ja trahv. Viimase 6 aasta jooksul pole maksurevisjoni toimunud. Ettevõtte juhtkonna hinnangul ei esine asjaolusid, mille tulemusena võiks tekkida olulist kohustust.

Vabariigi Valitsuse 27.1.2005 määrusega nr 14 kehtestatud jaotuskava kohaselt on Eesti Energia Grupi ettevõtetele aastaks 2005 - 2007 eraldatud kasvuhoonegaaside lubatud heitkogus 46 730 352 tonni.

uute energiatehnoloogiate uurimist ja arendamist. 150 mln krooni maksatakse sihtkapitali sisse järgmise kolme aasta vältel.

Eesti Energia AS aktsiaid omab riik. Igal majandusaastal määratakse riigi eelarvesse makstavate dividendide summa kindlaks Vabariigi Valitsuse korraldusega (lisa 19).

PRICEWATERHOUSECOOPERS 

AS PricewaterhouseCoopers

Pärnu mnt. 15
10141 Tallinn
www.pwc.ee

Telefon 6 141 800
Faks 6 141 900

AUDIITORI JÄRELDUSOTSUS

Eesti Energia AS-i aktsionäride

Oleme auditeerinud kaasnevat Eesti Energia AS-i (emaettevõtte) ja selle tütarettevõtete (kontsern) konsolideeritud bilanssi seisuga 31. märts 2006 ja sellega seotud konsolideeritud kasumiaruannet, rahavoogude aruannet ja omakapitali liikumiste aruannet antud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta, ning kaasnevat emaettevõtte bilanssi seisuga 31. märts 2006 ja sellega seotud kasumiaruannet, rahavoogude aruannet ja omakapitali liikumiste aruannet antud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta. Nimetatud raamatupidamise aastaaruanne on esitatud lehekülgedel 54-100 ja selle eest vastutab emaettevõtte juhatus. Meie kohustus on avaldada auditi tulemustele tuginedes arvamust nimetatud raamatupidamise aastaaruande kohta.

Sooritasime auditi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimisstandarditega. Nimetatud standardid nõuavad, et audit planeeritaks ja sooritataks viisil, mis võimaldaks põhjendatud kindlustundega otsustada, kas raamatupidamise aastaaruanne on koostatud olulises osas korrektset. Auditi käigus kontrollitakse väljavõtteliselt tõendusmaterjale, millel põhineb raamatupidamise aastaaruandes esitatud informatsioon. Audit hõlmab ka kasutatud arvestuspõhimõtete ja juhtkonnapoolsete raamatupidamislike hinnangute kriitilist analüüsi ning seisukohavõttu raamatupidamise aastaaruande esituslaadi suhtes tervikuna. Usume, et audit annab meile põhjendatud aluse arvamuse avaldamiseks.

Meie arvates kajastab ülalmainitud kaasnev raamatupidamise aastaaruanne olulises osas õigesti ja õiglaselt emaettevõtte ja kontserni finantsseisundit seisuga 31. märts 2006 ja siis lõppenud majandusaasta tegevuse tulemust ning rahavoogusid kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega, nagu need on vastu võetud Euroopa Liidu poolt.



Urmas Kaarlep
AS PricewaterhouseCoopers

7. juuni 2006

KASUMI JAOTAMISE ETTEPANEK

Eesti Energia grupi 2005/06 aruandeaasta kasum on 2 109 303 110 kr.

Võttes arvesse, et riigi eraõiguslikes juriidilistes isikutes osalemise seaduse § 10 lg 1 kohaselt kinnitab riigi äriühingu makstava dividendisumma Vabariigi Valitsus rahandusministri ettepanekul ja vastavalt Vabariigi Valitsuse korraldusele nr 4 3.1.2006 peab Eesti Energia AS maksma 2006. aastal dividendidena 500 000 000 krooni, teeb juhatus äriseadustiku § 332 alusel ettepaneku maksta aktsionäridele dividendidena 500 000 000 krooni.

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

1) kanda kohustuslikku reservkapitali 41 748 773 kr

2) jätta jaotamata 1 567 554 337 kr

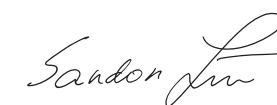
JUHATUSE JA NÕUKOGU LIIKMETE ALLKIRJAD MAJANDUSAASTA ARUANDELE

Eesti Energia AS ja grupi 31.3.2006 lõppenud majandusaasta aruanne koosneb tegevusaruandest, raamatupidamise aastaaruandest, audiitori järeldusotsusest ja kasumi jaotamise ettepanekust.

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

Juhatus 06.06.2006

Sandor Liive
Juhatusesimees



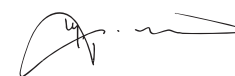
Margus Kaasik
Juhatuseliige



Lembit Vali
Juhatuseliige



Mati Jostov
Juhatuseliige



Tiit Nigul
Juhatuseliige



Nõukogu 20.06.2006

Urmas Sõõrumaa
Nõukogu esimees



Meelis Atonen
Nõukogu liige



Värner Lootsmann
Nõukogu liige



Toomas Luman
Nõukogu liige



Janno Reiljan
Nõukogu liige



Mihhail Stalnuhhin
Nõukogu liige



Tiit Tammsaar
Nõukogu liige



Heido Vitsur
Nõukogu liige



KONTAKTANDMED

Eesti Energia AS

Laki 24, 12915 Tallinn
tel 715 2222
faks 715 2200
e-post: info@energia.ee
www.energia.ee

Kliendiinfo: 1545

Teenindus

Kadaka tee 63, 12915 Tallinn
tel 640 0666
faks 640 0616
e-post: teenindus@energia.ee
www.energia.ee
juht Tiit Nigul

OÜ Jaotusvõrk

Kadaka tee 63, 12915 Tallinn
tel 715 4231
faks 715 4200
e-post: jv@energia.ee
www.jaotusvork.ee
juht Margus Uudam

OÜ Põhivõrk

Kadaka tee 42, 12915 Tallinn
tel 715 1222
faks 715 1200
e-post: pv@energia.ee
www.pohivork.ee
juht Henn Jõe

AS Narva Elektriijaamad

Sepa tn 4, 20306 Narva
tel 716 6100
faks 716 6200
e-post: nej@nj.energia.ee
www.powerplant.ee
juht Ilmar Petersen

OÜ Iru Elektriijaam

Peterburi tee 105, 74114 Maardu
tel 715 3222
faks 715 3200
e-post: iru@energia.ee
www.iruenergia.ee
juht Toomas Niinemäe

AS Kohtla-Järve Soojus

Elektriku 3, 30199 Kohtla-Järve
tel 715 6555
faks 715 6500
e-post: kj@soojus.ee
Ahtme Elektriijaam
Ritsika 1, 31027 Kohtla-Järve
www.kjsoojus.ee
juht Jüri Mägi

AS Eesti Põlevkivi

Jaama tn 10, 41533 Jõhvi
tel 336 4801
faks 336 4803
e-post: ep@ep.ee
www.ep.ee
juht Mati Jostov

AS Elektriteenused

Ilmatsalu 3, 51014 Tartu
tel 716 8323
faks 716 8206
e-post: et@energia.ee
juht Arne Arop

AS Elpec

Rävala pst 8, 10143 Tallinn
tel 715 4100
faks 715 4101
e-post: elpec@elpec.ee
www.elpec.ee
juht Veljo Aleksandrov

AS Energoremont

Tallinna mnt 9, 20303 Narva
tel 716 6690
faks 357 2608
e-post: energoremont@energia.ee
www.energoremont.ee
juht Rein Ungert

Televõrgu AS

Kadaka tee 42, 12915 Tallinn
tel 715 1266
faks 715 1288
e-post: tv@energia.ee
www.televork.ee
juht Urmas Aiaste

AS Elektrikontrollikeskus

Telliskivi 59, 10412 Tallinn
tel 612 9500
faks 612 9505
e-post: ekk@einet.ee
www.einet.ee
juht Arvo Kübarsepp