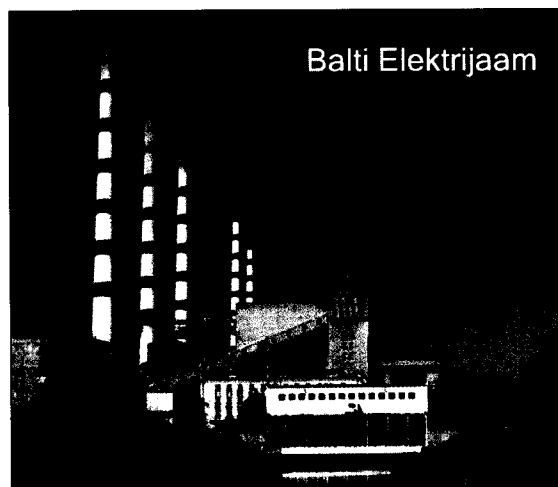
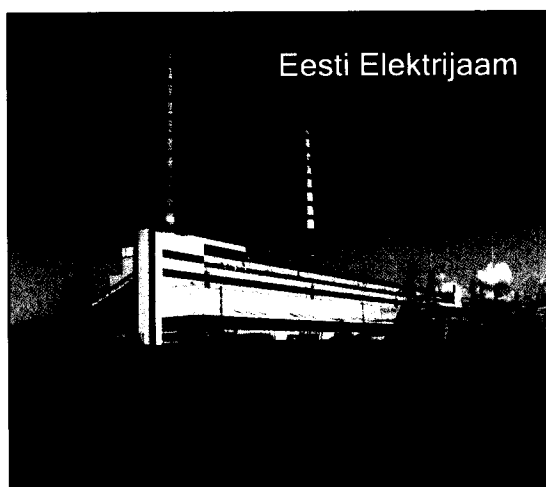


EESTI ENERGIA NARVA ELEKTRIJAAAMAD AS

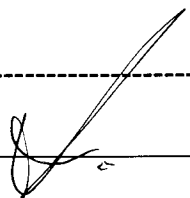
MAJANDUSAASTA ARUANNE

01.04.2009 - 31.03.2010



JUUNI 2010

Juhataja:

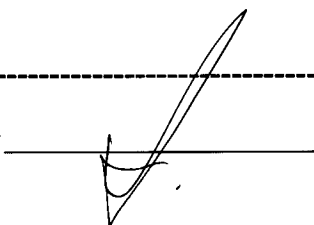


Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS

MAJANDUSAASTA ARUANNE

<i>Äriregistri kood</i>	10579981
<i>Aadress</i>	Auvere küla, Vaivara vald, Ida-Virumaa 40101
<i>Telefon</i>	+372 71 66100
<i>Faks</i>	+372 71 66200
<i>E-post</i>	<u>nej@energia.ee</u>
<i>Interneti koduleht</i>	www.energia.ee/narvaelektrijaamad
<i>Põhitegevusala</i>	Elektri- ja soojusenergia tootmine
<i>Omanik</i>	Eesti Energia AS (100%)
<i>Audiitor</i>	AS PricewaterhouseCoopers
<i>Aruandeaasta algus ja lõpp</i>	01.04.2009 - 31.03.2010

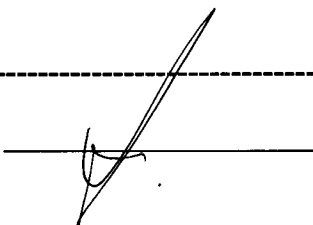
Juhataja:



SISUKORD

Tegevusaruanne	4
Tootmine ja äritegevus	4
Personalipoliitika	7
Investeerimistegevus	9
Keskkonnakasutus ja -kaitse	11
Tulevikuplaanid	12
Raamatupidamise aastaaruanne	13
Juhatuse kinnitus raamatupidamise aastaaruandele	13
Bilanss	14
Kasumiaruanne	16
Rahavoogude aruanne	17
Omakapitali liikumise aruanne	18
Raamatupidamise aastaaruande lisad	19
Lisa 1 Raamatupidamise aastaaruande koostamisel kasutatud arvestuspõhimõtted	19
Lisa 2 Majanduskriisi mõjud	28
Lisa 3 Raha ja pangakontod	28
Lisa 4 Nõuded ostjate vastu	29
Lisa 5 Nõuded Eesti Energia kontserniettevõtjatele	29
Lisa 6 Ettemakstud tulevaste perioodide kulud	30
Lisa 7 Tooraine ja materjal	30
Lisa 8 Tütarettevõtte	30
Lisa 9 Materiaalne põhivara	31
Lisa 10 Võlad hankijatele	33
Lisa 11 Võlad Eesti Energia kontserniettevõtjatele	33
Lisa 12 Maksuvõlad	33
Lisa 13 Võlad töövõtjatele	34
Lisa 14 Eraldised	34
Lisa 15 Omakapital	35
Lisa 16 Müügitulu tegevusvaldkondade lõikes	35
Lisa 17 Muud äritulud	35
Lisa 18 Sihtfinantseerimine	36
Lisa 19 Kaubad, toore, materjal ja teenused	36
Lisa 20 Mitmesugused tegevuskulud	36
Lisa 21 Palgakulu	37
Lisa 22 Muud ärikulud	37
Lisa 23 Tehingud seotud osapooltega	37
Lisa 24 Bilansivälised varad ja kohustused	41
Lisa 25 Tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused	41
Lisa 26 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus	41
Sõltumatu vandeaudiitori aruanne	42
Kasumi jaotamise ettepanek	43
Juhatuse ja nõukogu liikmete allkirjad majandusaasta aruandele	44
Eesti Energia Narva Elektri jaamad AS müügitulu vastavalt EMTAK 2008-le	45

Juhataja:



Tegevusaruanne

Alates 18.05.2009. a on ASi Narva Elektriijaamad uueks ärinimeks Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS. Nime muutmise vajadus tuleneb Eesti Energia äristrateegiast. Nimeloogika ühtlustamine on osa ühtse Eesti Energia kaubamärgi kasutuselevõtust, muudab kõigi kontserni ettevõtete panuse arusaadavaks ja rõhutab Eesti Energia peamist konkurentsieelist - terviklikku väärtusahelat.

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS on 100%-liselt Eesti Energia ASi omandis olev ettevõte, mille põhitegevus on põlevkivist elektri- ja soojusenergia tootmine ja müük. 31. märtsi 2010 seisuga kuulub Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASile 66% (5 363 aktsiat) ASi Narva Soojusvõrk aktsiatest ja häälte arvust.

Ettevõtte moodustati 1. aprillil 1999. a kahe maailma suurima põlevkivikütusel töötava - Balti ja Eesti elektriijaama (edaspidi Balti EJ ja Eesti EJ) - baasil, mille käikuandmine toimus aastatel 1959-1966 ja 1969-1973. Narva elektriijaamad tähistasid sellel aastal juubeleid - juuni lõpus sai Eesti elektriijaam 40. aastaseks ning Balti elektriijaama 50. tähtpäev oli aasta lõpus.

Lisaks elektri- ja soojusetootmisele müüb ettevõtte veel põlevkivituhka, mida kasutatakse tsemendi ja ehitusmaterjalide valmistamiseks ning põllumajanduses leelismeliorandina põldude väetamiseks ja muldade happesuse vähendamiseks.

Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi majandusaasta algab 1. aprillil ning lõpeb 31. märtsil.

Majandusaasta jooksul nõukogu koosseis oli: Sandor Liive (esimees), Meelis Atonen, Raine Pajo, Harri Mikk, Ants Pauls, Margus Rink ja Margus Kaasik.

Juhatus on üheliikmeline, kuni 31.03.2010 juhatuse liige oli Ilmar Petersen, alates 01.04.2010 - Tõnu Aas.

1. aprillist 2009 rakendus Narva Elektriijaamades uus juhtimisstruktuur. Organisatsiooni struktuur loodi tegevusvaldkondade põhisel - tootmine, remont ja hooldus, arendus ja tugiteenused. Tootmisvaldkond kureerib ja vastutab graafikute täitmise, elektrienergia tarnekindluse tagamise jms eest. Remondi tegevusvaldkond vastutab remontide ja hoolduse eest, st ühendati seadmete tehnohoolduse ja remondiga tegelevad talitused. Nende ülesandeks jääb seadmete töökindluse tagamine. Arenduse tegevusvaldkond tegeleb investeringutega ja arendusega. Tugiteenuste valdkonna pädevusse jäävad finantsarvestused, hankemenetlused ning personaliküsimused. Suurem osa tugiteenustest nagu siseaudit, kommunikatsioon, infotehnoloogia, juhtimisarvestus ja keskkonnakaitse, on koondatud Eesti Energia juhtimise alla.

Senini funktsioneerisid neli ettevõtet ehk struktuuriüksust: Eesti ja Balti elektriijaam, Tuhakäitlusettevõtte ja Kütuseettevõtte. Kõikides loetletud struktuuriüksustes olid teenistused ja talitused, mis täitsid sarnaseid ülesandeid. Struktuurimuudatuse eesmärgiks oli ühesuguseid funktsioone täitvate talituste ja teenistuste ühendamine, võimaldades multifunktsionaalsetel spetsialistidel leida palju laiemat rakendust ning tõsta töö efektiivsust.

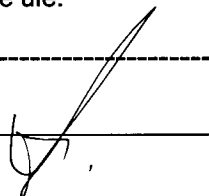
Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASil on sertifikaat, mis kinnitab ettevõtte keskkonnajuhtimissüsteemi vastavust rahvusvahelise standardi ISO 14001 nõuetele. Keskkonnajuhtimissüsteemiga on hõlmatud kõik Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi struktuuriüksused ja osakonnad. ISO 14001 sertifikaadi olemasolu annab selget tunnistust ettevõttest kui usaldusväärsest ja keskkonnasõbralikust partnerist, vähendades samas ka kindlustuskulusid. Elektriijaamade elektri-, keemia- ja automaatikalaborid on akrediteeritud rahvusvahelise laborite kvaliteedisüsteemi ISO 17025 nõuete kohaselt.

Välisest mõjust on Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi jaoks olulisim jälgida elektriturgu - juba 01.04.2010. aastast 35%-ni avaneva elektrituru valguses Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi peab olema paindlik ja konkurentsivõimeline tootja.

Tootmine ja äritegevus

Majandusaasta 2009/10 kujunes ettevõttele edukaks, kuna ta näitas efektiivset tootmist ja kontrolli kulude üle.

Juhataja:



Põlevkivi on Eesti rikkus - kohalik ja oma - kuid täna on vaja astuda olulisi samme, muutmaks põlevkivist energia tootmist senisest keskkonnasõbralikumaks. Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS peab tegema investeeringuid, et hoida oma tootmisvõimsusi töös ka tulevikus. Selle kinnituseks on suve hakul tehtud otsus rajada Eesti elektrijaama kõrvale kuni kaks uut 300-megavatist energiablokki. Tänapäevaks on hankeprotsess käimas. Kevadel oli sõlmitud ka lepingu väävlipuudmisseadmete paigaldamise osas kuni neljale Eesti elektrijaama tootmisplahkile, et säilitada tolmpõletuskatelde tootmisvõimsused ka 2012. aastal rakenduvate keskkonnanõuete järgi.

Eesti riik on võtnud endale eesmärgiks taastuenergia laialdasema kasutuselevõtu. Taastuenergia osakaalu tõstmiseks on biokütuste kasutamise võimalusi Eesti Energia Narva Elektrijaamades uuritud juba mõnda aega. CFB põhinevad energiaplokid Balti ja Eesti elektrijaamas Narva lähistel on paindlikud ja pakuvad võimalusi mitme eri kütuse koospõletamiseks - osa põlevkivist saab tootmisel asendada biomassiga. Väiksemas mahus saab sobiva ettevalmistuse korral biomassi põletada ka tolmpõletuskateldes. Esimesed biomassi koospõletuse katsed on tehtud juba 2008/09. majandusaastal, mis näitasid biomassi kvaliteedi olulisust. Suuremas mahus on biomassi võetud kasutusele pärast taastuenergia toetuste süsteemi muutumist 2009/10. majandusaastal. Alates 2010. aasta 1. juulist jõustuv toetuskeemi muudatus tingib taas biomassi kasutuse vähenemise.

Elektrienergia tootmine ja müük

2009/10 majandusaasta alguses oli Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASis installeeritud elektriline võimsus 2380 MW, sellest Eesti elektriijaamas 1615 MW ja Balti elektriijaamas 765 MW. Soojusenergia installeeritud võimsused olid mõlemas jaamas kokku 484 MW. 2009/10. majandusaastal oli Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASis maksimaalne võimsus 2010. aasta 02. veebruaril ning see moodustas 1 875 MW.

2009/10 majandusaastal väljastati kokku 7 555 GWh elektrienergiat, mis on 15% vähem kui eelmisel majandusaastal.

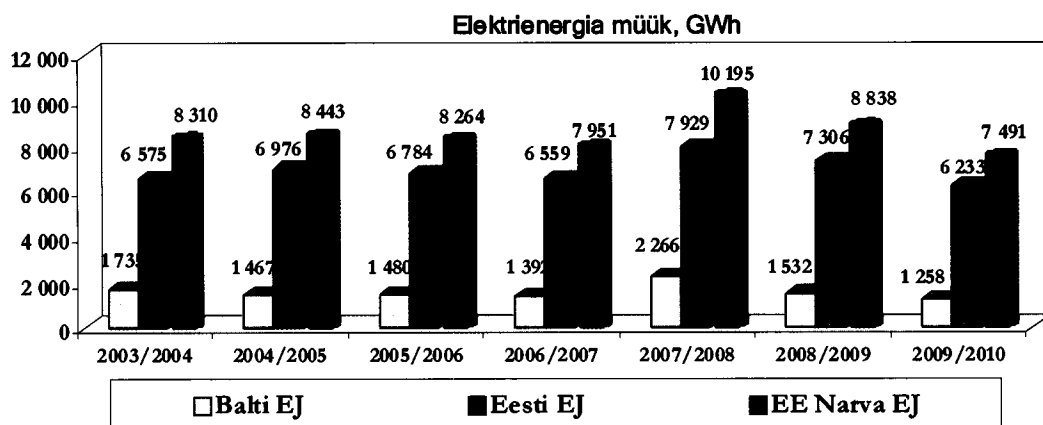
2009/10. majandusaastal vähendas Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS oluliselt elektrienergia eksporti Soome, Läti ja Leetu. Elektrienergia eksport moodustas 517 GWh, mis oli 487 GWh võrra vähem kui eelmisel aastal.

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS tootis ligikaudu 91% kogu Eestis toodetavast elektrienergiast. Eesti EJ 8. ploki ja Balti EJ 11. ploki elektrienergia väljastamise osakaal moodustas 29,3% kogu Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS müüdud elektrienergiast. See annab kindlust, et uue keevkihtehnoloogia kasutuselevõtt Eesti Energia Narva Elektrijaamad ASis on õige samm, et varustada Eestit pikaks ajaks elektriga kodumaise kütuse - põlevkivi baasil. Elektrienergia osakaal kogu Eesti Energia Narva Elektrijaamad ASi kohta 2009/10. maiandusaastal oli - Balti EJ lõikes - 17%. Eesti EJ lõikes - 83%.

Lõppenud majandusaastal on kasutatud biomassi elektri ja soojuse tootmisel Eesti elektrijaamas 54 424 tonni ja Balti elektrijaamas 78 686 tonni. Põhiliselt on kasutatud biomassina puitu, sest selle kasutamine on muude biomassi liikidega võrreldes majanduslikult otstarbekam. Suurim biomassi tarnija oli majandusaastal Riigimetsa Majandamise Keskus (RMK). Elektrijaamades saab põlevkiviga koos põletada puiduhaket, puidugraanuleid ehk pelleteid, puitbriketti, saepuru, puidulaaste ja muid ohtlikke aineid mittesisaldavaid puidujäätmeid. Väga oluline on seejuures kasutatava biomassi kvaliteedi pidev jälgimine. Võrreldes põlevkiviga on biomassi kütteväärtus kõrgem (9,9 MJ/kg, energeetilise põlevkivi kütteväärtus on ca 8,4 MJ/kg) ning tuhasus tunduvalt madalam (ca 1-2%, võrreldes põlevkivi 45%-ga). Keskkonna seisukohalt on oluline biomassi põletamisega kaasnev oluliselt väiksem SO₂ heide ja tahkete jäätmete teke.

Tulenevalt püsigulude vähendamise vajadusest ja suvisest madalast elektritarbimisest ei tootnud Balti elektrijaam vahemikus 15. mai kuni 25. juuli elektrit. Suvisel energiablokkide seiskamise ajal teostati vajalikud remonditööd ning Narva linnale toodeti koormusgraafiku alusel jätkuvalt soojusenergiat.

2009/10. majandusaasta elektrienergia müük moodustas 3 830 miljonit krooni, mis oli 563 miljonit krooni vähem kui eelmisel majandusaastal. Rahaliselt elektrienergia müügitulemuste vähenemine oli seotud koduselise elektrimüügi langusega ja müügihindade muutmisega.



2009/10. majandusaastal kehtisid kodumaise elektrienergia hinnad, mis olid kooskõlastatud Konkurentsiametiga:

- kuni 31. juuli 2009 - aktiivenergia (energiatasu) hinna piirmäär 35,38 s/kWh; võimsustasu piirmäär 784 637 kr/MW aastas;
- alates 01. august 2009 kehtib ühekomponendiline elektrienergia hinna piirmäär 46,010 s/kWh.

Kinnitatud elektrienergia piirhind ei sisalda elektrienergia tootmiseks CO₂ kvootide ostukulusid.

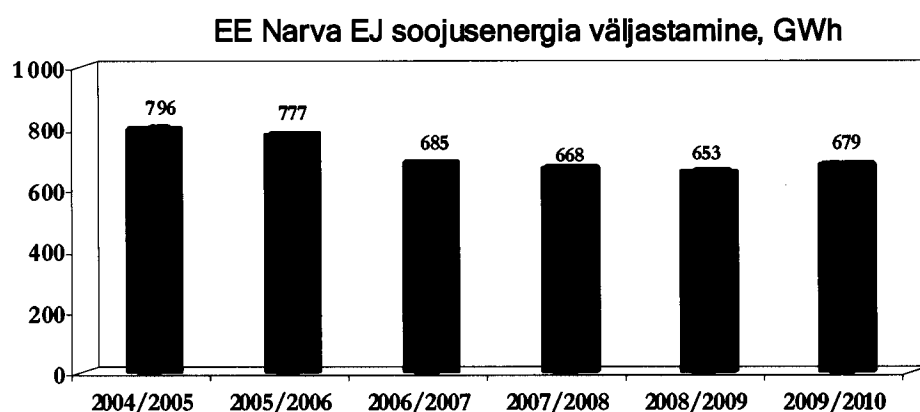
Elektrienergia eksporti mõjutavad peamiselt veetase Läti hüdroelektrijaamas, välistemperatuuri kõikumised, CO₂ heitmekvoodi hinnamuutused, Põhjamaade Nord Pooli hinnatase.

Soojusenergia tootmine ja müük

2009/10. majandusaasta lõpu seisuga on Eesti Energia Narva Elektrijaamades installeeritud soojuse võimsus 484 MW, sellest Eesti elektrijaamas 84 MW ja Balti elektrijaamas 400 MW.

Soojusenergiat väljastati 679 GWh ehk 4% võrra rohkem kui eelmisel aastal.

Valdav osa (84,9%) soojusenergiast toodetakse Balti EJ-s ning selle tarbijad on Narva elanikud ja ettevõtjad.



Balti EJ müüs 2009/10. majandusaastal 569 GWh soojusenergiat. Aruandeperioodil kehtisid soojusenergia müügihinnad Narva linna jaoks, mis olid kooskõlastatud Konkurentsiametiga:

- alates 01. aprill 2009 kuni 31. august 2009 - 342,07 kr/MWh,
- alates 01. september 2009 - 329,12 kr/MWh,

Juhataja:

Eesti Energia Narva Elektriyaamad ASi soojusenergia müük moodustas 207 miljonit krooni. Naturaalnäitajates kasvas müük eelmise majandusaastaga võrreldes 38 GWh ehk 6% võrra seoses peamiselt külmema talvega ning rahaliselt kasvas 28 miljonit krooni ehk 16% võrra.

Majandustulemused

Eesti Energia Narva Elektriyaamad ASi puhaskasum aruandeperioodil oli 292 miljonit krooni. Positiivselt mõjutas majandustulemusi püsikulude langus. Majanduslangus ja sellest tingitud elektrimüügi mahu vähenemine on aga avaldanud negatiivset mõju.

Eesti Energia Narva Elektriyaamad ASi äritulud olid 2009/2010. majandusaastal 4 289 miljonit krooni, neist müügitulu moodustas 4 104 miljonit kr, eelmise majandusaastaga võrreldes vähenes see 567 miljonit krooni ehk 12% võrra.

Ettevõtte ärikulud olid 2009/10. majandusaastal kokku 3 786 miljonit krooni ehk eelmise majandusaastaga võrreldes 16% võrra väiksemad.

Kaubad, toore, materjal ja teenused moodustasid 2 158 miljonit krooni, mis on 1,1% võrra vähem kui 2008/09. majandusaastal. Kõnesolevatele kuludele avaldasid mõju tootmismahu vähenemine, põlevkiviõli ja uttegaasi hinna tõus ning biokütuse põletamine.

Mitmesugused tegevuskulud moodustasid aruandeperioodil 667 miljonit krooni, mis on 605 miljonit krooni ehk 48% võrra vähem kui eelmisel majandusaastal. Kuludele avaldasid mõju:

- suurendatud tasumäärade alusel põlevkivituha ladestamise tasu arvutamise lõpetamine, kuna keskkonnaministri vastava määruse muudatuse kohaselt ei loeta kasutusel olevat põlevkivituha hüdrotranspordi enam vedeljäätmete ladestamiseks;
- madalamad tootmismahud on kaasa toonud ka CO₂ heitekvootide kulude vähenemise;
- kulude optimeerimise programmi käivitamine.

Erilist tähelepanu on pööratud tehniliste uuringute korraldamisele. 2009/10. majandusaasta tehnilised uuringud olid valdavalt suunatud elektriyaamad ümberseadistamisele, Eesti Energia Narva Elektriyaamad ees seisvate keskkonnaprobleemide lahendamisele ning elektriyaamad töökindluse tagamisele. Kogu läbiviidud tehniliste uuringute maht moodustas 5 941 tuh krooni.

Kulumi langus on 58 miljonit krooni ehk on eelmise majandusaastaga võrreldes 9% võrra tingitud põhivara koosseisu muutustest.

Eesti Energia Narva Elektriyaamad ASi raha saldo aasta alguses oli 91 miljonit krooni. Aruandeperioodi lõpus raha saldo on 0 krooni. Puhas rahavoog on -91 miljonit krooni.

Tööjõukulud vähenesid 32 miljonit krooni võrra, moodustades aruandeaastal 394 miljonit krooni. Tööjõukuludest, sealhulgas juhatusle ja nõukogule makstud tasudest, soodustustest ja potentsiaalsetest kohustustest annavad täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisad 21 ja 22.

Aruandeaasta algul töötas Eesti Energia Narva Elektriyaamad AS-is 1 506 töötajat. Majandusaasta lõpu seisuga andis ettevõtte tööd 1 372 inimesele. Töötajate arvu vähenemine oli seotud ettevõtte reorganisatsiooniga.

Personalipoliitika

2009/2010 majandusaastal oli personalijuhtimise peamine eesmärk suunatud ettevõtte ja tootmise ärivaldkonna ärieesmärkide saavutamisele.

Ettevõtte personalijuhtimine on täna integreeritud Eesti Energia kontserni (edaspidi kontsern) personalijuhtimisega ning koostöös kontserniga olid personalijuhtimise strateegilisteks eesmärkideks jätkuvalt töötajate hoidmine, järelkasvu tagamine ning juhtide hindamine ja arendamine.

Arvestades muutunud ärikeskkonda ja äri ootust, eristusid selgelt väljakutsed personalijuhtimisele eesmärgiga tõsta organisatsiooni suotlikkust efektiivsuse suurendamiseks.

Juhataja: _____

2009/2010 majandusaastal fookuses olid :

- Töötajate hoidmine - kontserni tulemusjuhtimise juurutamine tippjuhtide ja spetsialistide tasandist ning motivatsioonisüsteemi arendamine.

Töötajate hoidmise ja tööandja maine kujundamiseks, s.h. ka uue brändi juurutamisega, on jätkuvalt eesmärgiks pakkuda töötajatele pikaajalist koostöövõimalust. On panustatud jätkuvalt töötajate 2008. a. rahulolu küsitluse tulemuste analüüsil koostatud tegevuskava alusel töötajate paremaks kaasamiseks ettevõttes toimuvatesse muudatustesse, mille eestvedajateks olid aktiivsed juhid ja töötajad ise. Muudatuste sisu ja ulatuse kommunikeerimiseks toimusid regulaarsed kohtumised nii Balti kui ka Eesti elektrijaama ametiühingutega usaldusikute ja struktuuriüksuste personaliga.

Väga positiivse kogemuse andis jätkuvalt, arvestades töötajate aktiivsust, kontserni sisekoolituse õppeprogramm Nädalalõpu Ülikool (Ida), mille raames osales üle 50 ettevõtte töötaja.

Eraldi projektina toimus 150 vahetuse töötajaga kolm õppepäeva, kus kontserni tippspetsialistid andsid koostatud õppeprogrammi raames ülevaate muutustest kontsernis, ning külastati Iru EJ.

- Järelkasvu reservi loomine - vajaliku ja põhjendatud personali arvukuse planeerimine tulenevalt ettevõtte strateegiast, turunõudlusest tootmismahtude osas.

Järelkasvureservi loomise ja kompetentsete töötajate olemasolu tagamiseks jätkati koostööd Narva Kutseõppekeskuse ja Tallinna Tehnikaülikooli Virumaa Kolledžiga. Viimasega on koostöö oluliselt muutunud tõhusamaks nii õppekavade, praktikaprogrammide kui ka õppejõudude ja ettevõtete tippspetsialistide koostöö osas ning Põlevkivikompetentsi keskuse asutamise ja arendamise tegevustes. Ettevõttes oli praktiliselt õppekavade raames 56 praktikanti.

Narva Kutseõppekeskusega jätkati koostööd uue projekti - õppevahendi-simulaatori, mille tarkvara põhineb 8. energiaploki tootmisprotsessi analoogil, koostamiseks, soojustehnika seadmete käidu õppekava õppuritele energiaploki juhtimiseks vajalike teadmiste ja oskuste omandamiseks ning ettevõtte energiaploki juhtimisega seotud ametikohtadel töötavate töötajate täiendõppe perioodi lühendamiseks ja kvalifikatsiooni tõstmiseks. Simulaator on kasutuses alates uuest 2010/2011 õppeaastast.

Virumaa Kolledži kaugõppe vormis jätkas kuus ettevõtte töötajat õpinguid energiatehnika erialal.

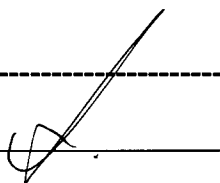
- Juhtide hindamine ja arendamine - koostati koostöös kontserniga ettevõtte kõikide juhtimistasandi juhtidele arendusprogramm, arvestades ootusi ja väljakutseid juhtidele sõltuvalt muutuvast ärikeskkonnast. Alanud arendusprogramm jätkub ka järgneval majandusaastal ning kaasab ettevõtte 100 juhti.

Koostöös personaliteenistusega arendasime kontserni väärtushinnangutele põhinevat kompetentsimudelit ning selle alusel fikseeritud hindamistulemusi, et kaardistada juhtide aastavestlustel nende edasist arengu- ja koolitusvajadust ja arendada vajalikke kompetentse.

Jätkasime tippjuhtidele Belbini meeskonnarollide metoodika alusel meeskonnatöö koolitust, mille raames tegime kokkuvõtteid ettevõtte uuele juhtimisstruktuurile ülemineku osas.

- Organisatsiooni suutlikkuse tõstmine ettevõtte efektiivsuse tõstmiseks - püsikulude kontrollimine ja vähendamine töötajaskonna optimeerimisega, milleks andis sisendi ettevõttes uuele juhtimisstruktuurile ülemineku alates 01.04.2009.

Juhataja:



Investeeringustegevus

2009/10 majandusaasta investeeringute kogumaht oli 646 995 tuh kr.

2009/10 majandusaastal lõpule viidud tehnilise arengu alased tööd olid suures osas suunatud elektrijaamade renoveerimisele ning nende kompleksse arengu tagamisele, arvestades Euroopa Liidu ja Eesti keskkonnavalasid nõudeid.

2009/10 majandusaastal jätkati Eesti Energia Narva Elektrijaamade suurte renoveerimisprojektide ettevalmistamist, millest tähtsamateks olid uue elektrijaama ettevalmistustööd ja väävlipuhastusseadmete paigaldamise projekt Eesti elektrijaamas.

Energiakompleks

2009. aasta juulis välja kuulutatud riigihanke eesmärgiks on rajada Eesti elektrijaama kõrval asuvalle territooriumile uus autonoomne põlevkiviküttel töötav elektrijaam, mille koosseisu kuulub kuni kaks 300 MW võimsusega energiaplokki. Uued plokid hakkavad tööle tsirkuleerival keevkihttehnoloogial.

Eesti Energia Narva Elektrijaamad ASi uue elektrijaama projekteerimise ja ehituse riigihanke käigus esitati kolm Hankemenetluses osalemise taotlust.

Ühe ühistootluse esitasid SNC Lavalin Polska Sp. z.o.o. ja SNC-Lavalin Inc. (Kanada) ning teise Alstom Estonia AS, Alstom Power Sp. z.o.o. (Poola) ja Alstom Power Systems SA (Prantsusmaa). Kolmas taotlus tuli Hispaania firmalt Iberdrola Ingeniería y Construcción.

Hankemenetluses osalemise taotlused vaadati läbi oktoobri alguseks ning kvalifitseeritud taotlejatele väljastati seejärel pakkumuse tegemiseks vajalikud hankedokumendid. Pakkumusi oodatakse juulis 2010. Hanke võitjaga on plaanis leping sõlmida aasta pärast. Esimese energiaploki valmimistähtaeg on 2015.

Antud projektisse on investeeritud 2009/10. majandusaastal 4 764 tuh kr.

deSOx seadmed

Aastast 2012 on lubatud väävliühendite (SO₂) heitmelimiit tervele Eesti põlevkivienergeetikale 25 000 tonni aastas (hetkel 66100 t/a). See liimit piirab oluliselt Eesti Energia Narva Elektrijaamade AS tootmisvõimet, s.t ilma väävliheitmete puhastusseadmete investeeringuta suudaks perioodil 2012-2015 Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS toota vaid ca 5300 GWh/a, mis ei kata isegi kodumaist tarbimist.

Alates 2016. aastast on SO₂ kontsentratsioonipiir 400 mg/nm³ ning ilma väävliheitmete puhastusseadmetesse investeerimata jääks Eesti Energia Narva Elektrijaamade AS tänasest koosseisust töösse vaid kaks keevkihtkateldegaga plokki aastatoodanguga ca 2500 - 2800 GWh. SO₂ eriheide väheneb DeSOx seadmete rakendamisel ca 81% - tänaselt 2100 kuni 400 mg/nm³ kohta.

Perioodil 2009 - 2012 on plaanis varustada neli Eesti EJ vana tolmepõletusega plokki (nr 3, 4, 5, 6) väävliheitmete puhastusseadmetega. Investeeringu teostamisel säilitame Eesti Energia Narva Elektrijaamade AS tänase tootmistaseme ca 9000 GWh/a.

13. märtsil 2009 allkirjastasid Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS ja Alstom lepingu väävlipuhastusseadmete (deSOx) paigaldamiseks Eesti EJ 3., 4., 5. ja 6. energiaplokkidele. Nelja ploki seadmete hind on ca 108 miljonit eurot.

Antud projektisse on investeeritud 2009/10. majandusaastal 408 182 tuh kr.

Teostatud tööd hindamaks erinevate tehnoloogiate kasutusvõimalusi LCPD nõuete täitmiseks (SO₂ kuni 400 mg/m³, NOx kuni 200 mg/m³):

Nalco-Moboteci DeNOx/DeSOx tehnoloogia juurutamine Eesti EJ-s

On teostatud Eesti EJ katla 4A koldes temperatuuride mõõtmised. On teostatud uuringud, milles hinnatati Nalco-Moboteci tehnoloogia sobivust NOx ja SOx heitmete vähendamiseks Eesti EJ plokkidel. Selle tulemusena töötati välja koldeprotsesside arvutusmudel "Computational Fluid Dynamic (CFD)" katla TP-101 jaoks Eesti EJ-s. Nalco-Mobotec järeltöötluse alusel on võimalik vähendada NOx heitmete taset katlast väljuvates gaasides väärtuselt 333 mg/Nm³ kuni 195 mg/Nm³ nendelt pakutava süsteemi ROFA (rotating over fire air) paigaldamisel Eesti EJ kateltele. Seejuures on võimalik alandada SO₂ sisaldust ligikaudu 12% võrra, mis võib endaga

Juhataja:



kaasata vaba CaO sisalduse vähenemise lendtuhas. Kuid samas CaO on vajalik reagent NID-tehnoloogia funktsioneerimiseks Alstom'ilt. Seda küsimust tuleb veel täiendavalt uurida. SOx heitmete vähendamine olemasolevalt tasemelt 2100 mg/Nm³ kuni 800 mg/Nm³ on Nalco-Mobotec arvates võimalik saavutada, kasutades täiendavalt peenpurustatud paekivi. Antud projektisse on investeeritud 2009/10. majandusaastal 1 661 tuh kr.

Fueltech'i DeNOx tehnoloogia juurutamine Eesti EJ-s

On läbi viidud katsed SNCR-tehnoloogia firmalt FuelTech kasutuskõlblikkuse kohta NOx sisalduse vähendamiseks väljuvates gaasides. Tehnoloogia põhineb karbamiidhappe (kusiaine) pihustamisel katla koldesse läbi eelnevalt paigaldatud pihustite. Seejuures võivad moodustuda mõningased mikrokogused ammoniaaki ja süsinikoksiidi, kuid neid koguseid on sageli võimalik kontrollida FuelTech rakendusliku know-how abil. Testi tulemuste alusel koostati aruanne, mis näitab, et antud tehnoloogia on kasutatav ja annab meid rahuldavaid tulemusi. Antud projektisse on investeeritud 2009/10. majandusaastal 1 162 tuh kr.

Katla TP-101 vääveldioksiidi (SO₂) atmosfääriheitmete vähendamine primaarsete meetodite abil

Projekti eesmärk: määrata suitsugaasides SO₂ heitmete võimalik vähendamise tase tehnilise ja selitatud vee, põlevkivituha suspensiooni ja lubjakivi pihustamisel katla gaasikäiku pärast auruülekuumendit ja katla koldesse (nõnda nimetatud väävlisidumise primaarsed meetmed). Katsete tulemusel eeldati saavutada SO₂ sisaldus suitsugaasides kuni 1000 mg/nm³ katla maksimaalkoormusel. Tehnilise ja selitatud vee pihustamisel saavutati vähenemine 10-15% võrra, mis moodustas 1759 - 2095 mg/nm³. Tsüklonitest ja elektrifiltritest tuha 25% suspensiooni pihustamine näitas analoogilisi tehnilise vee pihustamisega tulemusi, s.t vähenemine 10-15% võrra. Kustutatud lubja 25%-lise suspensiooni pihustamine kuluga 8 t/h vähendab SO₂ heitmeid ~ kuni 40%.

Balti EJ 12. plokki moderniseerimine põlevkivi madalaemissiooniliseks põletamiseks

Projektis pakutakse moderniseerida Balti EJ katlaagregaat ТП-67 jaamanumbriga № 26 ja kasutada seda põlevkivi madalaemissioonilise põletamise VIR-tehnoloogial. Projekti eesmärk: katla maksimaalse võimsuse suurenemine, katla kolde šlakkumise puudumine, SO₂ ja NOx brutoheitmete vähenemine katla kasuteguri suurenemisest ja nende kontsentratsiooni vähenemisest põlemisjääkides (saavutatud osaliselt), katla kasuteguri suurenemine. Antud projektisse on investeeritud 2007/08 -2009/10. majandusaastatel 9 268 tuh kr. Projekti maksumus on hinnatud alla 31.03.10 seisuga 9., 10., 12. plokkide katteväärtuse testi tulemusel (lisa 9).

Balti EJ tootmisprügila rajamine

Eesti Energia Narva Elektri jaamad AS ning Eesti Energia Õlitööstus AS kasutavad lisaks põlevkivi kolde- ja lendtuha ladestamispaikadele eraldi ka muude tööstusjäätmete ladestamiseks oma prügilat. 17.12.2001 suleti Ida-Virumaa Keskkonnateenistuse korraldusega Eesti EJ juures olev tööstusjäätmete prügila. Balti EJ tuhavälja juures asuv tööstusjäätmete prügila võis tingimuslikult jätkata oma tööd kuni 16.07.2009. Selleks tähtjaks kõik toimivad prügilad peavad vastama EL Prügiladirektiivi ning sellest tuleneva keskkonnaministri 29. aprilli 2004. a määrusega nr 38 (RTL 2004, 56, 938) jõustunud 15.08.2004 "Prügila rajamise, kasutamise ja sulgemise nõuded" nõuetele. Balti EJ tuhavälja juures oleva tööstusjäätmete prügila peamiseks mittevastavuseks eelpool toodud määruses fikseeritud nõuetele on selle põhja infiltratsioonimooduli ebapiisavus. Praegu ei ole otstarbekas investeerida antud prügilas nõuete täitmisse, sest prügila ressurss on ammendumas. Seega ei saa nimetatud tööstusjäätmete prügilat enam pärast 16.07.2009 kasutada.

Eesti Energia Narva Elektri jaamad AS ja Eesti Energia Õlitööstus AS ladestab tootmisjääkide prügilas ehitus- ja lammutusjäätmeid, suuremahulisi asbesti sisaldavaid ehitus- ja lammutusjääke ning katelde remondi käigus eemaldatud koldetuhka ja šlakki. Nimetatud jäätmed tekivad elektri jaamades remontide käigus ning ehitus-montaaži töödel (nt uute energiablokkide ehitamine, DeSOx filtrite paigaldamine jne). Aastas tekib selliseid jäätmeid kokku 8-10 tuhat tonni, suuremahuliste tööde korral aga ka enam. Alternatiivne ladestuspaik ehituslammutusjääkidele on enam kui 50 km kaugusel olev Uikala prügila, mis viib jäätmete ladestamise transpordikomponendi kõrgeks. Suuremahulistele asbesti sisaldavale ehituslammutusjääkidele praktiliselt alternatiivi ei ole, sest Eesti EJ kõrval asuv Vaivara ohtlike jäätmete kogumiskeskus ja ladestuspaik võtab vastu vaid väikesegabariidilisi asbesti sisaldavaid jäätmeid (ladestuspaiga kiire ammendumise vältimiseks). Meie korduvatele taotlustele lubada eelpool mainitud jäätmete paigutamist elektri jaamade tuhaväljadele on loa

Juhataja: _____

väljaandja vastanud keelduvalt. Remondi käigus tekkivate koldetuha ja šlaki jäätmete osas ei saa neid tehnilistel põhjustel suunata tänasesse hüdroärastuse süsteemi ning samuti ei saa neid jäätmeid võtta vastu eelpool nimetatud alternatiivsed ladestuspaigad. Eesti Energia Narva Elektriamaade ja Eesti Energia Õlitööstuse tõrgeteta töö jätkamiseks, võttes arvesse plaanilisi remonte ning lähiajal planeeritavaid erinevaid suuremahulisi projekte (täiendavate seadmete ehitus, DeSOx filtrite paigaldus jne), oli vajalik rajada uus tootmisjäätmete prügila, mis on pikas perspektiivis ka majanduslikult eelistatum lahendus.

Koos Balti EJ tuhavälja nr 2 sulgemisega Euroopa Liidu Ühtekuuluvusfondi poolt 84% ulatuses kaasfinantseeritavate tööde käigus on suletava tuhavälja kirdeosas rajatud tootmisjäätmete prügila koos valgustatud juurdesõiduteega, prügila ladestamissektsoonidega kolmele erinevat tüüpi jäätmetele, prügila drenaažisüsteem, autotee piki polügooni perimeetrit ja juurdesõiduteed jäätmete ladustamise aladele. Prügilas on ehitatud piirded, prügila siseteed, mehhanismide varjualune, vajalikud rajatised, veevarustus, sh tuletõrje veevarustus, elektrivarustus ja valgustus, videovalvesüsteem. Prügila ladestuspaik vastab kõikidele seaduses esitatud nõuetele ning omab vastavat kasutusluba. Prügila kolme sektsiooni kogumahuks on planeeritud 630 000 m³, mis annab prügila kasutusajaks 25 aastat.

Antud projektisse on investeeritud 2009/10. majandusaastal 5 605 tuh kr.

Turbiini nr 8 kondensaatoritorude kuulpuhastuse monteerimine

On tekkinud vajadus turbiini kondensaatoritorude sisepinna puhastamiseks kogunenud setetest, mis vähendavad turbiiniseadme kasutegurit. Mustumise tõttu väheneb koormus turbiini viimase astme labadele madala vaakumi tingimustes, eriti kondensaatoritorude termilise kuivatamise ajal. Puhastusseade on ette nähtud kondensaatoritorude sisepinna perioodiliseks puhastamiseks setetest turbiini töötamise ajal. Analoogiline seade on käidus Balti EJ 11. turbiinil. Töövõtulepingu maksumus moodustas 7 043 tuh kr, sealhulgas 6 340 tuh kr on investeeritud 2009/10. majandusaastal. Tööd on lõpetatud septembris 2009. Projekti tasuvusaeg moodustab kuni 1 aasta.

Investeeringute jaotus erinevate valdkondade kaupa on järgmine:

	2009/2010	2008/2009
	tuh kr	tuh kr
Investeeringud efektiivsuse parandamiseks	47 008	10 439
Investeeringud töökindluse ja kvaliteedi tagamiseks	13 029	66 859
Investeeringud keskkonnahoiuks	442 252	50 253
Muud investeeringud	144 706	30 345
Sh maakruntide ostmise	134	0
Investeeringud kokku	646 995	157 896

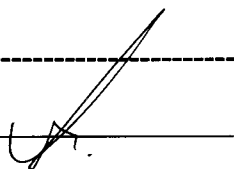
Keskkonnakasutus ja -kaitse

Ettevõtte saastetasud 2009/10. majandusaastal olid kokku 194 mln kr, vähenedes aastaga 163 mln kr ehk ligikaudu 46% võrra. Lisaks arvestati aruandeperioodil vee erikasutuse tasu 26 mln kr.

Keskkonnakasutustasud langesid eelkõige tänu põlevkivituha ladestamise kuulutamisele keskkonnanõuetele vastavaks 15.07.2009. a väljastatud keskkonnakomplekslubades, mistõttu enam ei suurendata vastavat saastetasu viiekordseks. 2008. a moodustas tuha ladestamine üle 75% Eesti Energia Narva Elektriamaade keskkonnatasudest.

18.06.2009. a võeti vastu keskkonnatasude seaduse muudatus, millega kehtestati uued saastetasu määrad kuni aastani 2015. Muudetud seaduse kohaselt kerkivad keskkonnatasud kuni 30% aastas.

Juhataja:



Tuhaärastussüsteemi renoveerimiseks valiti pärast aastatepikkusi uuringuid ja katsetusi (sh tuhatranspordi katseseade kogumaksumusega 130 miljonit krooni) rahvusvahelise ekspertgrupi poolt EL Ühtekuuluvusfondi kaasrahastamisel välja parim lahendus. 2009. a korraldati sellele edukalt ka keskkonnamõjude hindamine. Neile materjalidele ning Tallinna Tehnikaülikooli ja Tartu Ülikooli töödele tuginedes õnnestus tõestada Eesti Energia Narva Elektriijaamade praeguse hüdrotuhaärastuse vastavus Euroopa Liidu Prügiladirektiivi nõuetele, renoveerimise eesmärgiks on veelgi suurendada tuhaväljade keskkonnaohutust.

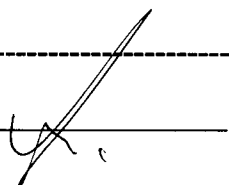
Alanud majandusaastal on plaanis valmistada ette tuhaärastussüsteemi renoveerimise hankedokumentatsioon ja rahataotlus Ühtekuuluvusfondile. Ekspertide töö tulemusena ei muudeta senise hüdrotranspordi põhimõtteid, vaid suurendatakse senise süsteemi veepidavust ning välditakse aluselise transpordivee sattumist väljapoole kinnist süsteemi.

2009/10. majandusaastal töödeldi Balti EJ neutraliseerimisseadmetes 955 tuh. m³ tuhavälja nr 1 ning 2 538 tuh. m³ suletud tuhavälja nr 2 leeliselist vett, mis võimaldas tagada tuhaväljade stabiilse töö ning vältida kõrge pH-ga transpordivee sattumist keskkonda.

Tulevikuplaanid

Uuel majandusaastal on Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS seadnud endale eesmärgiks tõsta ka edaspidi tootmise efektiivsust ja konkurentsivõimet selleks, et pärast Euroopa Liidus elektri vabaturu kehtestamist oleks Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS elektritootmise osas valmis konkureerima.

Juhataja:



Raamatupidamise aastaaruanne

Juhatus kinnitus raamatupidamise aastaaruandele

Juhatus kinnitab lehekülgedel 13 kuni 41 toodud Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-i 2009/10. a raamatupidamise aastaaruande koostamise õigsust ja täielikkust.

Juhatus kinnitab, et:

- raamatupidamise aastaaruande koostamisel rakendatud arvestuspõhimõtted on vastavuses Eesti hea raamatupidamistavaga;
- raamatupidamise aastaaruanne kajastab õigesti ja õiglaselt ettevõtte finantsseisundit, majandustulemust ja rahavoogusid;
- Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS on jätkuvalt tegutsev ettevõtte.



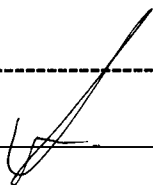
Juhatus liige

Tõnu Aas

Narva, 8. juuni 2010

Initialed/initials must be written in ink	
Initialed for the purpose of identification only	
Initialed/initials	K.L.
Kuupäev/date	08.06.10
PricewaterhouseCoopers, Tallinn	

Juhataja:



BILANSS

tuhandetes kroonides

			<i>Lisa</i>
Käibevara			
Raha ja pangakontod	0	91 214	3
Nõuded ostjate vastu			4
Ostjatelt laekumata arved	44 511	13 694	
Ebatõenäoliselt laekuvad arved	-2 034	-9 121	
Kokku nõuded ostjate vastu	42 477	4 573	
Muud nõuded			
Nõuded kontsemiettevõtjatele	483 709	751 995	5
Muud lühiajalised nõuded	0	15 786	
Kokku muud nõuded	483 709	767 781	
Ettemakstud tulevaste perioodide kulud			6
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	7 962	5 662	
Muud ettemakstud tulevaste perioodide kulud	17 073	17 743	
Kokku ettemakstud tulevaste perioodide kulud	25 035	23 405	
Varud			
Tooraine ja materjal	199 627	185 357	7
Ettemaksed hankijatele	1 655	1 811	
Kokku varud	201 282	187 168	
Immateriaalne käibevara			
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühik	0	426 258	
Kokku immateriaalne käibevara	0	426 258	
Põhivara			
Pikaajalised finantsinvesteeringud			
Tütarettevõtete aktsiad ja osad	32 940	27 707	8
Kokku pikaajalised finantsinvesteeringud	32 940	27 707	
Materiaalne põhivara			9
Maa ja ehitised	2 831 772	2 686 293	
Masinad ja seadmed	7 290 878	7 251 208	
Muu inventar, tööriistad, sisseseade ja muud	33 806	32 618	
Akumuleeritud põhivara kulum	-5 450 631	-4 987 163	
Lõpetamata ehitus	275 572	62 360	
Ettemaksed materiaalse põhivara eest	167 585	5 025	
Kokku materiaalne põhivara	5 148 982	5 050 341	

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
 Initialed for the purpose of identification only
 Initsiaalid/initials K. L
 Kuupäev/date 08.06.10
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Lisad lehekülgedel 19 kuni 41 on raamatupidamise aastaaruande lahutamatud osad.

Juhataja: _____

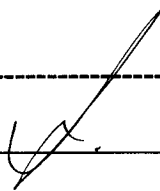
BILANSS

tuhandetes kroonides

			<i>Lisa</i>
Lühiajalised kohustused			
Võlad hankijatele	221 163	375 687	10
Muud võlad			
Võlad kontserniettevõtjatele	1 036 324	686 469	11
Muud võlad	328	222	
Kokku muud võlad	1 036 652	686 691	
Maksuvõlad	89 103	166 155	12
Viitvõlad			
Võlad töövõtjatele	53 384	44 261	13
Muud viitvõlad	4 541	0	
Kokku viitvõlad	57 925	44 261	
Lühiajalised eraldised			14
Pensionieraldised	986	1 382	
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	693	614	
Koondamiseraldis	9 693	20 400	
Keskkonnanõuetevõtjate kohustuste eraldis	1 311	1 335	
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	232 458	630 773	
Kokku lühiajalised eraldised	245 141	654 504	
Muud tulevaste perioodide tulud	3 366	3 366	
Pikaajalised kohustused			
Pikaajalised eraldised			14
Pensionieraldised	7 170	4 457	
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	5 576	4 189	
Keskkonnanõuetevõtjate kohustuste eraldis	136 918	74 442	
Varade demonteerimiskulude eraldis	38 510	18 227	
Kokku pikaajalised eraldised	188 174	101 315	
OMAKAPITAL			
Aksiakapital	500 000	500 000	15
Ülekurs	874 115	874 115	
Kohustuslik reservkapital	50 000	50 000	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum	2 376 445	3 025 274	
Aruandeperioodi kasum	292 341	97 079	

Lisad lehekülgedel 19 kuni 41 on raamatupidamise aastaaruande lahutamatud osad.

Juhataja:



 Initiaali/initials and date for the purpose of identification only
 Initiaali/initials K.L.
Kuupäev/date 08.06.10

PricewaterhouseCoopers, Tallinn

15(45)

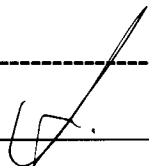
KASUMIARUANNE

tuhandetes kroonides

				<i>Lisa</i>
ÄRITULUD				
Müügitulu	4 103 553	4 670 874	16	
Muud äritulud	185 483	18 239	17	
Siftfinanseerimine	-72	35 870	18	
ÄRIKULUD				
Kaubad, toore, materjal ja teenused	2 157 869	2 181 788	19	
Mitmesugused tegevuskulud	666 991	1 272 094	20	
Tööjõu kulud				
Palgakulu	289 111	319 430	21	
Töötasudelt arvestatud maksud	99 264	106 589		
Muud toetused ja hüvitised	5 735	153	21	
Kokku tööjõu kulud	394 110	426 172		
Kulum				
Põhivara kulum	565 365	623 294	9	
Muud ärikulud	1 221	1 622	22	
ÄRIKASUM	503 408	220 013		
Finantstulud				
Kasum tütarettevõtjatelt kapitaliosaluse meetodil	5 233	3 200	8	
Muud intressi- ja finantstulud	11 828	17 732		
Finantskulud				
Intressikulud	21 737	0	23	
Intressikulud eraldistelt	8 105	14 900	14	
Muud finantskulud	7	42		
Tulumaks	198 279	128 924		

Lisad lehekülgedel 19 kuni 41 on raamatupidamise aastaaruande lahutamatud osad.

Juhataja:



mitistatuseks kindlaks määratud
 initialed for the purpose of identification only
 Initsiaalid/initials K.L.
 Kuupäev/date 08.06.10
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

16(45)

RAHAVOOGUDE ARUANNE

tuhandetes kroonides

Lisa

Rahavood äritegevusest

Aruandeaasta puhaskasum	292 341	97 079	
Korrigeerimised			
Materiaalse põhivara kulum	565 365	623 294	9
Intressitulu	-11 828	-17 732	
Kasum materiaalse põhivara müügist	-87	-88	17,22
Kapitaliosaluse meetodil arvestatud kasumid	-5 233	-3 200	8
Ettevõtte tulumaks	198 279	128 924	
Intressikulu	21 737	0	23
Kokku puhaskasumi mõju rahavoole	1 060 574	828 277	
Käibekapitali muutuste mõju rahavahendite muutustele			
Nõuded ostjate vastu	-37 904	1 591	4
Varud	-14 114	19 530	7
Mitmesugused nõuded ja muud viitlaekumised	721 365	-149 675	5
Tulevaste perioodide kulud	-1 630	11 605	
Eraldiste muutus	84 929	-55 278	14
Muud tulevaste perioodide tulud	0	-1 553	
Võlgnevused hankijatele	17 459	-47 437	10
Mitmesugused võlad	-391 074	118 587	11
Viitvõlad	-63 388	-7 510	12,13
Kokku käibekapitali muutuse mõju rahavoole	315 643	-110 140	
Makstud ettevõtte tulumaks	-198 279	-128 924	
Makstud intressid	-16 820	0	

Rahavood investeerimistegevusest

Tasutud materiaalse põhivara soetamisel	-818 978	-176 552	9,10
Saadud intressid	11 828	17 732	
Antud laenude tagasimaksed (arvelduskrediit)	2 642 176	1 860 117	3,5
Laekunud materiaalse põhivara müügist	1 901	4 372	9

Rahavood finantseerimistegevusest

Emaettevõtjalt saadud arvelduskrediidi muutus	741 035	0	3,11
Saadud laenude tagasimaksed	-3 084 386	-1 802 867	3,11
Makstud dividendid	-745 908	-485 000	

Rahavood kokku

Puhas rahavoog	-91 214	7 015	
Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi algul	91 214	84 199	
Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	0	91 214	

Raha ja selle ekvivalendite muutus

Lisad lehekülgedel 19 kuni 41 on raamatupidamise aastaaruande lahutamatud osad.

Juhataja:



Initiaalseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only

Intressid/Initials K.L.

Kuupäev/date 08.06.10

Prüüv/Reviewer Prüüv/Reviewer

17(45)

Omakapitali muutuste aruanne
 tuhandetes kroonides

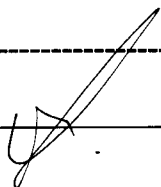
	Aksiakapital	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital	Eelmiste perioodide kahjum/kasum	Aruandeperioodi kasum/kahjum	Kokku
01.04.2008	500 000	874 115	50 000	3 540 987	-30 713	4 934 389
Eelmiste perioodide kahjumi jaotamine	0	0	0	-30 713	30 713	0
Makstud dividendid	0	0	0	-485 000	0	-485 000
2008/2009 puhaskasum	0	0	0	0	97 079	97 079
31.03.2009	500 000	874 115	50 000	3 025 274	97 079	4 546 468
01.04.2009	500 000	874 115	50 000	3 025 274	97 079	4 546 468
Eelmiste perioodide kasumi jaotamine	0	0	0	97 079	-97 079	0
Makstud dividendid	0	0	0	-745 908	0	-745 908
2009/2010 puhaskasum	0	0	0	0	292 341	292 341
31.03.2010	500 000	874 115	50 000	2 376 445	292 341	4 092 901

Täpsem informatsioon aktsiakapitali kohta on toodud lisas 15.

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks.
 Initialed for the purpose of identification only.
 Initsiaalid/initials K.L.
 Kuupäev/date 08.06.10
 PricewaterhouseCoopers OÜ/audit

Lisad lehekülgedel 19 kuni 41 on raamatupidamise aastaaruande lahutamatud osad.

Juhataja:



Raamatupidamise aastaaruande lisad

1. Raamatupidamise aastaaruande koostamisel kasutatud arvestuspõhimõtted

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS (edaspidi ettevõtte) raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas Eesti Vabariigi hea raamatupidamistavaga. Hea raamatupidamistava põhinõuded on kehtestatud Eesti Vabariigi raamatupidamise seaduses, mida täiendavad Raamatupidamise Toimkonna poolt välja antud juhendid.

Raamatupidamise aastaaruande koostamisel on lähtutud soetusmaksumuse printsiibist, välja arvatud juhtudel, mida on kirjeldatud alljärgnevates arvestuspõhimõtetes.

Kasumiaruande koostamisel on kasutatud Eesti Vabariigi raamatupidamise seaduse lisas 2 toodud kasumiaruande skeemi nr. 1.

Raamatupidamise aastaaruanne on koostatud tuhandetes Eesti kroonides.

Konsolideerimisgrupi aruannet ei koostata, kuna Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-i emaeettevõtja Eesti Energia AS koostab konsolideerimisgrupi aruande.

Tehingud välisvaluutas ning välisvaluutas fikseeritud finantsvarad ja -kohustused

Välisvaluutadeks on loetud kõik teised valuutad peale Eesti krooni (s.o ettevõtte arvestusvaluuta). Välisvaluutas toimunud tehingute kajastamisel on aluseks võetud tehingu toimumise päeval ametlikult kehtinud Eesti Panga valuutakursid. Välisvaluutas fikseeritud finantsvarad ja -kohustused (rahas tasutavad nõuded ja laenud), hinnatakse bilansipäeval ümber Eesti kroonidesse bilansipäeval kehtivate Eesti Panga valuutakursside alusel. Ümberhindamise tulemusena tekkinud kursikasumid ja -kahjumid esitatakse aruandeperioodi kasumiaruandes. Mitterahalised välisvaluutas fikseeritud varad ja kohustused, mida mõõdetakse õiglases väärtuses (õiglase väärtuse meetodil kajastatavad kinnisvarainvesteeringud; bioloogilised varad; lühi- ja pikaajalised finantsinvesteeringud aktsiatesse ja teistesse omakapitaliinstrumentidesse, mille õiglane väärtus on usaldusväärselt hinnatav), hinnatakse ümber arvestusvaluutasse, võttes aluseks Eesti Panga valuutakursid, mis kehtivad õiglase väärtuse määramise päeval. Mitterahalisi välisvaluutas fikseeritud varasid ja kohustusi, mida ei kajastata õiglase väärtuse meetodil (nt ettemaksed, soetusmaksumuse meetodil kajastatavad varud, materiaalne ja immateriaalne põhivara), bilansipäeval ümber ei hinnata, vaid kajastatakse jätkuvalt tehingupäeval kehtinud Eesti Panga valuutakursi alusel.

Finantsvarad

Ettevõtte on järgmised finantsvarad: raha ja ekvivalendid, nõuded ostjate vastu ja muud nõuded.

Finantsvarade oste ja müüke kajastatakse *väärtuspäeval (s.t päeval, mil ettevõtte saab ostetud finantsvara omanikuks või kaotab omandiõiguse müüdud finantsvara üle)*.

Raha ja raha ekvivalendid, nõuded ostjatele ja muud nõuded (viitlaekumised, antud laenud ning muud lühi- ja pikaajalised nõuded), välja arvatud edasimüügi eesmärgil omandatud nõuded, kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses. Lühiajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumus on üldjuhul võrdne nende nominaalväärtusega (miinus tagasimaksed ning võimalikud allahindlused), mistõttu lühiajalisi nõudeid kajastatakse bilansis tõenäoliselt laekuvas summas. Pikaajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumuse arvestamiseks võetakse nad algselt arvele saadaoleva tasu õiglases väärtuses, arvestades järgnevatel perioodidel nõudelt intressitulu, sisemise intressimäära meetodit kasutades. Edasimüügi eesmärgil soetatud nõudeid kajastatakse õiglase väärtuse meetodil.

Raha ja raha ekvivalendid

Rahaks ja raha ekvivalentideks on loetud arvelduskontode jääke, nõudmiseni deposiite ning tähtajalisi hoiuseid, mida on võimalik makseteks kasutada 3 kuu jooksul. Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-i arvelduskontod AS-is Swedbank ja AS-s SEB Pank kuuluvad kontserni emaeettevõtte AS Eesti Energia kontsernikonto koosseisu. Kontsernikonto kasutamise tingimustest tulenevad arisused raha ja raha ekvivalentide arvestuses on esitatud lisades 3 ja 5.

Juhataja:

Initialiseret til identifikationsblik
Initiated for the purpose of identification only

 Initials/initials

K.L.

Kuupäev/dato

08.06.10

Prigowaterhouse&Caspers, Tallinn

19(45)

Tuletisinstrumentid ja riskimaandamine

Tuletisinstrumente kajastatakse nende esmasel arvelevõtmisel õiglasel väärtusel tuletisinstrumenti lepingu sõlmimise kuupäeval. Peale esmast kajastamist hinnatakse neid igal bilansipäeval ümber nende hetke õiglasele väärtusele. Väärtuse muutusest tekkinud kasumi või kahjumi kajastamise meetod sõltub sellest, kas tuletisinstrument on määratletud riskimaandamisinstrumentina ja kui on, siis maandatava objekti olemusest. Ettevõtte on rahavoo riskimaandamisinstrumentid, mille eesmärgiks on maandada elektrihinna muutumise riski.

Tehingu sõlmimisel dokumenteerib ettevõtte riskimaandamisinstrumentide ja maandatavate objektide vahelise suhte, riskimaandamise eesmärgid ja erinevate riskimaandamise tehingute sooritamise strateegia. Samuti dokumenteeritakse ja testitakse nii tehingu sõlmimisel kui ka jooksvalt seda, kas riskimaandamistingutes kasutatavad tuletisinstrumentid on efektiivsed maandatavate objektide rahavoogude muutuste tasaarveldamisel.

Riskimaandamise tuletisinstrumentide kogu õiglast väärtust liigitatakse kas pikaajalise vara või kohustusena, kui maandatava objekti järelejäänud realiseerumise periood on pikem kui 12 kuud, ja lühiajalise vara või kohustusena, kui maandatava objekti järelejäänud realiseerumise periood on lühem kui 12 kuud. Kauplemise eesmärgil soetatud tuletisinstrumentid klassifitseeritakse lühiajalise vara või kohustusena.

Nõuded ostjate vastu

Nõuetena ostjate vastu kajastatakse ettevõtte tavapärase äritegevuse käigus tekkinud lühiajalisi nõudeid, v.a nõudeid teiste kontserni ettevõtjate. Nõudeid ostjate vastu kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses (s.o. nominaalväärtus miinus vajadusel tehtavad allahindlused).

Nõuete allahindlust kajastatakse, kui esineb objektiivseid tõendeid selle kohta, et kõik nõuete summad ei laeku vastavalt nõuete esialgsetele lepingutingimustele. Asjaoludeks, mis viitavad võimalikule nõuete väärtuse langusele, on võlgniku pankrot või olulised finantsraskused ning maksetähtaegade mittekiinnipidamine. Individuaalselt oluliste nõuete väärtuse langust (st. vajadust allahindluseks) hinnatakse iga ostja kohta eraldi, lähtudes eeldatavasti tulevikus laekuvate summade nüüdisväärtusest. Selliste nõuete puhul, mis ei ole individuaalselt olulised ja mille suhtes ei ole otseselt teada, et nende väärtus oleks langenud, hinnatakse väärtuse langust kogumina, arvestades eelmiste aastate kogemust laekumata jäänud nõuete osas. Ebatõenäoliselt laekuvate nõuete allahindlussumma on vahe nende nõuete bilansilise väärtuse ja tulevaste rahavoogude nüüdisväärtuse vahel, kasutades sisemise intressimäära meetodit. Nõuete bilansilist väärtust vähendatakse ebatõenäoliselt laekuvate nõuete allahindlussumma võrra ning kahjum allahindlusest kajastatakse kasumiaruandes mitmesuguste tegevuskuludena. Kui nõue loetakse lootusetuks, kantakse nõue ja tema allahindlus bilansist välja. Varem alla hinnatud ebatõenäoliste nõuete laekumist kajastatakse ebatõenäoliselt laekuvate nõuete kulu vähendamisena.

Muud nõuded

Kõiki muid nõudeid (viitlaekumised, antud laenuid ning muud lühi- ja pikaajalised nõuded), välja arvatud edasimüügi eesmärgil omandatud nõudeid, kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses.

Muude nõuete all on kajastatud nõuded kontserni ettevõtjate vastu.

Lühiajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumus on üldjuhul võrdne nende nominaalväärtusega (miinus võimalikud allahindlused), mistõttu lühiajalisi nõudeid kajastatakse bilansis tõenäoliselt laekuvate summas. Pikaajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumuse arvestamiseks võetakse nad algselt arvele saadaoleva tasu õiglasel väärtusel, arvestades järgnevatel perioodidel nõudelt intressitulu, sisemise intressimäära meetodit kasutades. Edasimüügi eesmärgil soetatud nõudeid kajastatakse soetusmaksumuse meetodil.

Juhataja:

Intialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initiated for the purpose of identification only
Tribol: ID/initials KL
Kuupäev/date 08.06.10
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

20(45)

Varud

Varud võetakse algselt arvele nende soetusmaksumuses, mis koosneb ostukulutustest, tootmiskulutustest ja muudest kulutustest, mis on vajalikud varude viimiseks nende olemasolevasse asukohta ja seisundisse.

Varude ostukulutused sisaldavad lisaks ostuhinnale varude ostuga kaasnevat tollimaksu, muid mittetagastatavaid makse ja varude soetamisega otseselt seotud transpordikulutusi, millest on maha arvatud hinnaalandid ja dotatsioonid.

Varude kuluks kandmisel kasutatakse kaalutud keskmise soetusmaksumuse meetodit.

Varud hinnatakse bilansis lähtudes sellest, mis on madalam, kas soetusmaksumus või netorealiseerimismaksumus.

Tütarettevõtted

Tütarettevõteteks loetakse kõik emaettevõtte poolt kontrollitavad ettevõtted. Kontroll eksisteerib, kui emaettevõtte omab otseselt või kaudselt mõjuvõimu määrata tütarettevõtte finants- ja tegevuspõhimõtteid ning sedakaudu saada kasu investeeringuobjekti tegevusest. Üldiselt loetakse kontrolli olemasoluks üle 50 % hääleõigusega aktsiate või osa(de) omamist. Tütarettevõtte tulemused kajastatakse kapitaliosaluse meetodil emaettevõtte aruandes alates kontrolli omandamisest kuni selle kadumiseni.

Kapitaliosaluse meetodi kohaselt võetakse investeering algselt arvele tema soetusmaksumuses, mida korrigeeritakse järgmistel perioodidel ettevõtte osalusega muutustes investeeringuobjekti omakapitalis (nii muutused investeeringuobjekti kasumis/kahjumis kui muudel omakapitali kirjetel), omandamisel tekkinud firmaväärtuse võimalike allahindlustega ning omandamisel tekkinud negatiivse firmaväärtuse tuluna kajastamisega.

Omavahelistes tehingutes tekkinud realiseerumata kasumid elimineeritakse vastavalt ettevõtte osaluse suurusele. Realiseerimata kahjumid elimineeritakse samuti, välja arvatud juhul, kui kahjumi põhjuseks on vara väärtuse langus.

Juhul kui ettevõtte osalus kapitaliosaluse meetodil kajastatava investeeringuobjekti kahjumis ületab investeeringuobjekti bilansilist väärtust, vähendatakse investeeringu bilansilist väärtust nullini ning hinnatakse alla selliseid pikaajalisi nõudeid, mis sisuliselt moodustavad osa investeeringust. Edasisi kahjumeid kajastatakse bilansiväliselt. Juhul kui ettevõtte on garanteerinud või kohustatud rahuldama investeeringuobjekti kohustusi, kajastatakse bilansis nii vastavat kohustust kui kapitaliosaluse meetodi kahjumit. Muid nõudeid tütarettevõtete vastu hinnatakse vastavalt nõude laekumise tõenäosusele.

Osalust omandatud tütarettevõtete varades ja kohustustes ning omandamisel tekkinud firmaväärtust kajastatakse bilansis netosummana vastavalt ridadel „Tütarettevõtte aktsiad ja osad“. Osalust omandatud tütarettevõtete tuludes ja kuludes kajastatakse kasumiaruandes netosummana real „Finantstulud ja -kulud investeeringutelt tütarettevõttesse“.

Igal bilansipäeval hinnatakse, kas on indikatsioone, et investeeringu kaetav väärtus võib olla langenud alla tema bilansilise väärtuse. Kui selliseid indikatsioone esineb, viiakse läbi vara väärtuse test. Investeeringu kaetava väärtuse määramisel lähtutakse lõigus Varade väärtuse langus kirjeldatud põhimõtetest.

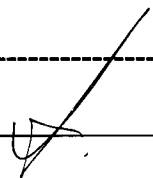
Nende tütarettevõtete puhul, mis vastavad müügiotel põhivara kriteeriumitele (st. väga tõenäoliselt müüakse 12 kuu jooksul alates soetamishetkest), kajastatakse investeeringud tütarettevõttesse kas nende õiglasest väärtusest, millest on maha arvatud müügikulutused, või bilansilises väärtuses, olenevalt kumb on madalam.

Materiaalne põhivara

Materiaalse põhivarana käsitletakse vara, mille eeldatav kasulik eluiga üle ühe aasta ning soetamismaksumus üle 30 000 krooni. Materiaalset põhivara esitatakse bilansis jääkväärtuses, tuues eraldi välja soetusmaksumuse ning akumulieeritud kulumis ja võimalikud väärtuse langusest tulenevad allahindlused. Varad, mille kasulik tööiga on üle 1 aasta, kuid mille soetusmaksumus on alla 30 000 krooni, kajastatakse kuni kasutusele võtmiseni väheväärtusliku inventarina (varudes) ja vara kasutuselevõtmise hetkel kantakse 100 %-liselt kulusse. Kuludesse kantud väheväärtuslike inventaride üle peetakse arvestust bilansiväliselt.

(a) Soetusmaksumus

Juhataja:

Integreeritud ainult identifitseerimiseks
Intended for the purpose of identification only

Litsentsid/initials

K.L.

kuupäev/date

08.06.10

PricewaterhouseCoopers, Tallinn

21(45)

Ostetud põhivarade soetusmaksumus sisaldab lisaks ostuhinnale ka kulutusi transpordile ja paigaldamisele ning muid soetuse ja kasutuselevõtmise otseselt seotud väljaminekuid. Laenude intressikulud põhivara soetusmaksumuses kapitaliseeritud ei ole, neid kajastatakse tekkepõhiselt kuluna.

(b) Kulum

Põhivara kulumit arvestatakse soetusmaksumuselt lineaarsel meetodil. Põhivara eeldatavat kasulikku eluiga inventeeritakse aastainventuuri käigus, renoveerimistööde arvelevõtmisel ja oluliste muutuste korral ettevõtte arenguplaanides. Kui üksikule varale inventeerimise käigus määratud hinnanguline eluiga erineb oluliselt eelnevalt kehtestatud, siis viiakse sisse eeldatava kasuliku eluea muudatus, mille tulemusena muutub järgmistel perioodidel varale arvestatav kulum. Amortisatsiooni arvestamist alustatakse hetkest, mil vara on kasutatav vastavalt juhtkonna poolt plaanitud eesmärgil ning lõpetatakse kui lõppväärtus ületab bilansilist jääkmaksumust, vara lõpliku eemaldamiseni kasutusest või ümberklassifitseerimisel "müügiootel põhivaraks". Igal bilansipäeval hinnatakse kasutatavate amortisatsioonimäärade, amortisatsioonimeetodi ning lõppväärtuse põhjendatust.

Kasutatavad põhivara eeldatava kasuliku eluead on järgmised:

Ehitised	25-40 aastat
Rajatised	10-40 aastat
Masinad ja seadmed	3-25 aastat
Muu põhivara	3-4 aastat

Maad ei amortiseerita.

(c) Väärtuse langus

Varad hinnatakse alla nende kaetavale väärtusele juhul, kui varade kaetav väärtus on väiksem bilansilisest jääkväärtusest. Vara kaetav väärtus on kõrgem kahest järgnevast näitajast, vara neto müügihinnast või vara kasutusväärtusest. Kui vara neto müügihinda 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 planeeritust;
- mõningate tegevusvaldkondade tulemused on oodatust halvemad;
- teatud raha genereeriva üksuse tegevus kavatakse lõpetada.

Väärtuse langusest tekkinud kahjum kajastatakse summas, mille võrra vara bilansiline maksumus ületab selle kaetava väärtuse. Vara kaetav väärtus on vara õiglane väärtus, millest on maha lahutatud müügikulutused, või selle kasutusväärtus, vastavalt sellele, kumb on kõrgem. Vara väärtuse languse hindamise eesmärgil hinnatakse kaetavat väärtust kas üksiku varaobjekti või väikseima võimaliku varade grupi kohta, mille jaoks on võimalik rahavoogusid eristada (cash generating unit).

Varade allahindlusi kajastatakse aruandeperioodi kuluna.

Kord alla hinnatud varade puhul hinnatakse igal järgmisel bilansikuupäeval, kas võib olla tõenäoline, et vara kaetav väärtus on vahepeal tõusnud (v.a firmaväärtus, mille allahindlusi ei tühistata). Kui väärtuse testi tulemusena selgub, et vara või varade grupi (raha genereeriva üksuse) kaetav väärtus on tõusnud üle bilansilise jääkmaksumuse, tühistatakse varasem allahindlus ja suurendatakse vara bilansilist jääkmaksumust kuni summani, mis oleks

Juhataja: _____

Identifitseeritud ainult identifitseerimiseks
Included for the purpose of identification only
Pildivõrdkiri _____
Kuupäev/date _____
Pildivõrdkiri _____

22(45)

kujunenud, arvestades vahepealsetel aastatel normaalset amortisatsiooni. Allahindluse tühistamist kajastatakse aruandeaasta kasumiaruandes põhivara allahindluse kulu vähendamisenä.

(d) Parendused, remont ja hooldus

Materiaalse põhivara objektile tehtud hilisemad väljaminekud kajastatakse põhivarana, kui on tõenäoline, et ettevõte saab varaobjektiga seotud tulevast majanduslikku kasu ning varaobjekti soetusmaksumust saab usaldusväärselt mõõta. Muid hooldus- ja remondikuluseid kajastatakse kuluna nende toimumise momendil.

(e) Põhivarade lõppväärtus

Olulise lõppväärtusega varaobjektide puhul amortiseeritakse kasuliku eluea jooksul kulusse ainult soetusmaksumuse ja lõppväärtuse vahelist amortiseeritavat osa. Juhul, kui vara lõppväärtus ületab tema bilansilist jääkmaksumust, lõpetatakse vara amortiseerimine.

(f) Põhivara komponendid

Juhul kui materiaalse põhivara objekt koosneb üksteisest eristatavatest komponentidest, millel on erinevad kasulikud eluead, võetakse need komponendid raamatupidamises arvele eraldi varaobjektidena ning määratakse ka vastavalt nende kasulikule elueale eraldi amortisatsiooninormid.

Materiaalse põhivara kajastamine lõpetatakse vara vöörandamise korral või olukorras, kus vara kasutamisest või müügist ei eeldata enam majanduslikku kasu. Kasum või kahjum, mis on tekkinud materiaalse põhivara kajastamise lõpetamisest, kajastatakse kasumiaruandes muude äritulude või muude ärikulude real.

Materiaalse põhivara objektid, mis väga tõenäoliselt müüakse lähema 12 kuu jooksul, klassifitseeritakse ümber müügiotol põhivaraks.

Immateriaalne põhivara

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

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

Immateriaalset põhivara (v.a 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 asjaoluseid, samamoodi materiaalse põhivara väärtuse languse hindamisega (v.a firmaväärtus). Määramata tähtajaga immateriaalse põhivara ning kasutusele võtmata immateriaalse põhivara kaetavat väärtust kontrollitakse kord aastas, võrreldes nende kaetavat väärtust bilansilise jääkväärtusega.

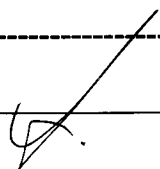
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud

Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid kajastatakse bilansis immateriaalse käibevarana või põhivarana sõltuvalt eeldatavast realiseerimise perioodist, kui need on ettevõtte poolt kontrollitavad. Riigilt tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute soetusmaksumuseks loetakse 0 kr. Kui emiteeritud kasvuhoonegaaside kogus ületab riigi poolt tasuta eraldatud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute hulka, kajastatakse täiendavalt juurde ostetud heitkoguse ühikud bilansis soetusmaksumuses.

Kapitali- ja kasutusrendid

Kapitalirendina käsitletakse rendilepingut, mille puhul kõik olulised vara omandiga seonduvad riskid ja hüved kanduvad üle ettevõtte. Muud rendilepingud kajastatakse kasutusrendina. Kasutusrendimaksed kajastatakse rendiperioodi jooksul lineaarselt kasumiaruandes kuluna

Juhataja:



Introsoliseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed/Initials

K.L.

Koop./v/date

08.06.10

EnneWaterhouseCoopers, Tallinn

23(45)

Maksustamine(a) Ettevõtte tulumaks

Eestis kehtiva tulumaksuseaduse kohaselt ei maksustata Eestis ettevõtte aruandeaasta kasumit. Tulumaksu makstakse dividendidelt, erisoodustustelt, kingitustelt, annetustelt, vastuvõtukuludelt, ettevõtlusega mitteseotud väljamaksetelt ning siirdehinna korrigeerimistelt. Alates 1.01.2008 on dividendidena jaotatud kasumi maksumääraks 21/79 väljamakstavalt netosummalt. Teatud tingimustel on võimalik saadud dividende jaotada edasi ilma täiendava tulumaksukuluta. Dividendide väljamaksmisega kaasnevat ettevõtte tulumaksu kajastatakse kohustusena ja kasumiaruandes tulumaksukuluna samal perioodil kui dividendid välja kuulutatakse, sõltumata sellest, millise perioodi eest need on välja kuulutatud või millal need tegelikult välja makstakse. Tulumaksu tasumise kohustus tekib dividendide väljamaksele järgneva kuu 10. kuupäeval.

Maksustamissüsteemi omapärast lähtuvalt ei teki Eestis registreeritud ettevõtetel erinevusi vara maksuarvestuslike ja bilansiliste jääkväärtuste vahel ning sellest tulenevalt ka edasilükkunud tulumaksunõudeid ega -kohustusi. Bilansis ei kajastata tingimuslikku tulumaksukohustust, mis tekiks jaotamata kasumist dividendide väljamaksmisel. Maksimaalne tulumaksukohustus, mis kaasneks jaotamata kasumi dividendidena väljamaksmisel, on esitatud aastaaruande lisades.

(b) Muud maksuliigid

Ettevõtja kulusid mõjutavad järgmised maksuliigid:

Maksuliik	Maksumäär
Sotsiaalmaks	33 % töötajatele tehtud väljamaksetelt ja erisoodustustelt
Töötuskindlustusmaks	0,3 - 1,4 % töötajatele tehtud väljamaksetelt
Erisoodustuste tulumaks	21/79 töötajatele tehtud erisoodustustelt
Saastetasud	Saasteainete tonnimäärade alusel saasteainete viimise eest atmosfääri, veekogudesse, põhjavette ja pinnasesse ning jäätmete keskkonda paigutamise eest
Vee erikasutuse maks	0,025-0,96 kr/m3 põhjaveekihist võetud vee kohta
Maamaks	0,5-2,5 % maa maksustamishinnast aastas
Ettevõtja tulumaks ettevõtlusega mitteseotud kuludelt	21/79 ettevõtlusega mitteseotuks loetavatelt

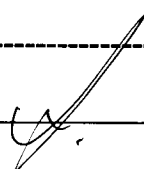
Finantskohustused

Kõik finantskohustused (võlad hankijatele, võetud laenud, viitvõlad, väljastatud võlakirjad ning muud lühi- ja pikaajalised võlakohustused) võetakse algselt arvele nende soetusmaksumuses, mis sisaldab ka kõiki soetamisega otseselt kaasnevaid kulusi. Edasine kajastamine toimub korrigeeritud soetusmaksumuse meetodil.

Lühiajaliste finantskohustuste korrigeeritud soetusmaksumus on üldjuhul võrdne nende nominaalväärtusega, mistõttu lühiajalisi finantskohustusi kajastatakse bilansis maksmisele kuuluv summas. Pikaajaliste finantskohustuste korrigeeritud soetusmaksumuse arvestus toimub kasutades sisemise intressimäära meetodit.

Finantskohustus liigitatakse lühiajaliseks, kui selle tasumise tähtaeg on kaheteist kuu jooksul alates bilansikuupäevast; või ettevõtte pole tingimusteta õigust kohustise tasumist edasi lükata rohkem kui 12 kuud pärast bilansikuupäeva.

Juhataja:



Intervjuu eesmärgi identifitseerimiseks
Initiated for the purpose of identification only
Initsiaalid/Initials K.L.
Kuupäev/date 08.06.10
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

24(45)

Eraldised ja potentsiaalsed kohustused

Eraldise kajastatakse juhul, kui ettevõtte on minevikus aset leidnud sündmustest tulenev seaduslik või faktiline kohustus, kohustuse realiseerumine nõuab ressursidest loobumist ja kohustuse suurus on võimalik usaldusväärselt mõõta. Eraldise kajastatakse kohustuse täitmiseks vajalike kulutuste nüüdisväärtuses, kasutades intressimäära, mis kajastab turu hinnanguid raha hetkeväärtusele ja kohustusele iseloomulikele riskidele. Eraldise suurenemist seoses realiseerumistähtaaja lähenemisega kajastatakse kasumiaruandes intressikuluna. Eraldise kajastamisel lähtutakse juhtkonna hinnangust, kasutades vajadusel ekspertide abi. Töötajate koondamisega kaasnevaid kulutusi võetakse eraldistes arvele ainult juhul, kui ettevõtja on avalikustanud restruktureerimiskava, milles on muu hulgas kirjeldatud kavaga kaasnevaid kulutusi ning eelseisvaid muudatusi töötajate arvus. Eraldise ei moodustata tulevikus aset leidvate tegevuskahjumite katteks.

Aruandeaasta lõpu seisuga viiakse läbi eraldiste inventuur, mille käigus hinnatakse vajadust uute eraldiste moodustamiseks ja varem moodustatud eraldiste ümberhindamiseks, lähtudes bilansipäevaks selgunud asjaoludest ja võimalikest arengutsenaariumitest. Eraldise moodustamise ja ümberhindamisega seotud kulu kajastatakse ärikuludes või põhivara soetusmaksumuses, kui eraldise moodustamine on seotud teatud uute varaobjektide soetamisega.

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

Keskkonnakaitselised eraldised

Keskkonnakaitselised eraldised moodustatakse enne bilansipäeva toimunud keskkonnakahjustuste suhtes juhul, kui nende kahjustuste likvideerimise nõue tuleneb seadusest või kui ettevõtte senine keskkonnasõbralik tegevuspraktika on näidanud, et ettevõtte kavatseb kahjustused vabatahtlikult likvideerida.

Keskkonnakaitselised eraldised on moodustatud:

- pinnase puhastamiseks;
- tuhaväljade sulgemiseks ja prügilate sulgemiseks;
- asbesti likvideerimiseks ja utiliseerimiseks.

Keskkonnakaitseliste eraldiste määramiseks on kasutatud ekspertide hinnanguid ning vastavate tööde teostamisel saadud kogemusi.

Kollektiivlepingust tulenevate kohustuste ja tervisekahjustuste hüvitamise eraldised

Kui ettevõttel on tekkinud kohustus maksta oma endistele töötajatele töösuhtejärgseid hüvitisi, moodustatakse nimetatud kulutuste katmiseks vastav eraldis. Eraldise 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.

Koondamiseraldised

Koondamiseraldised on moodustatud töötajate koondamisega seotud kulutuste katteks, kui ettevõtte on koostanud enne bilansipäeva detailse ametliku restruktureerimiskava, milles on muu hulgas kirjeldatud planeeritavaid muudatusi töötajate arvus, nendega kaasnevaid kulutusi ja planeeritavat ajakava ning on kas avalikustanud restruktureerimiskava põhilised punktid või on asunud seda ellu viima, tekitades sellega teistes asjassepuutuvates osapooltes põhjendatud ootusi restruktureerimiskava läbiviimise suhtes.

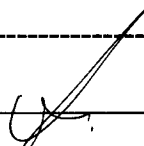
Varade demontaažikulude eraldised

Varade demontaažikulude eraldised moodustatakse varade tulevase demonteerimisega seotud hinnanguliste kulutuste katteks, kui varade demonteerimise kohustus tuleneb seadusest või kui ettevõtte senine tegevuspraktika on näidanud, et ettevõtte kavatseb kulutused teha.

Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldised

Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis moodustatakse kasvuhoonegaaside emissiooniga seotud seadusest tulenevate kohustuste katmiseks vastavalt emiteeritud kasvuhoonegaaside kogusele, kui emiteeritud kasvuhoonegaaside kogus ületab riigi poolt tasuta eraldatud

Juhataja:



Identifitseeritud ainult identifikatsioonideks.
Indicated for the purpose of identification only.
Tähtselt: initials K.L.
Kuupäev/date 08.06.10
Friedewerthaus & Gumpers, Tallinn

25(45)

kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute hulka. Eraldis moodustatakse tehingute käigus omandatud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute bilansilises väärtuses. Kui emiteeritud kasvuhoonegaaside kogus ületab riigi poolt tasuta eraldatud ja tehingute käigus omandatud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute hulka, moodustatakse eraldi lähtudes kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute bilansipäeva turuhinnast või tulevikutehingutega fikseeritud hinnast.

Muud võimalikud või eksisteerivad kohustused, mille realiseerumine on vähemtõenäoline kui mitterealiseerumine või millega kaasnevate kulutuste suurus ei ole võimalik piisava usaldusväärsusega hinnata, on avalikustatud aastaaruande lisades tingimuslike kohustustena.

Dividendid

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

Tulude arvestus

Tulu kaupade müügist kajastatakse siis, kui kõik olulised omandiga seotud riskid on läinud üle ostjale, müügitulu ja tehinguga seotud kulu on usaldusväärselt määratav ning tehingust saadava tasu laekumine on tõenäoline. Tulu teenuse müügist (elektri- ja soojusenergia müük) kajastatakse teenuse osutamise järel.

Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute müügi arvestus

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

Intressitulu

Intressitulu kajastatakse siis, kui tulu laekumine on tõenäoline ja tulu suurus on võimalik usaldusväärselt hinnata. Intressitulu kajastatakse kasutades vara sisemisest intressimäära, välja arvatud juhtudel, kui intressi laekumine on ebakindel. Sellistel juhtudel arvestatakse intressitulu kassapõhiselt.

Sihtfinantseerimine

Sihtfinantseerimist kajastatakse tuluna nendes perioodides, mil leiavad aset kulud, mille kompenseerimiseks sihtfinantseerimine on mõeldud. Sihtfinantseerimine, mida saadakse eelmistel perioodidel tekkinud kulude eest või millega ei kaasne täiendavaid tulevikku suunatud tingimusi, kajastatakse tuluna perioodis, millal sihtfinantseerimine aset leidis. Sihtfinantseerimist ei kajastata tuluna enne, kui eksisteerib piisav kindlus, et ettevõtte vastab sihtfinantseerimisega seotud tingimustele ja sihtfinantseerimine laekub. Sihtfinantseerimisega kaasnevaid võimalikke kohustusi kajastatakse aruandes eraldiste või potentsiaalsete kohustustena.

Finantsabi kajastatakse tuluna siis, kui saadaolevat finantsabi saab usaldusväärselt ja objektiivselt määrata ning on kindel selle finantsabi laekumine.

Valitsuselt saadud kustutatava laenu arvestus toimub valitsuse sihtfinantseerimise arvestusreeglite kohaselt ainult sellisel juhul, kui ettevõtte on kindel alus arvata, et ta rahuldab kokkulepitud tingimused, mille tulemusena laenu kustutatakse.

Varade sihtfinantseerimise korral võetakse sihtfinantseerimise abil soetatud vara bilansis arvele tema soetusmaksumuses, varade soetamise toetuseks saadud sihtfinantseerimise summa kajastatakse bilansis kohustusena kui tulevaste perioodide tulu sihtfinantseerimisest. Soetatud vara amortiseeritakse kulusse ja sihtfinantseerimise kohustus tulusse soetatud vara kasuliku eluea jooksul.

Laenu- ja intressikulud

Intressi- ja muud laenu saamisega seotud kulud on kajastatud kasumiaruandes kuluna nende tekkimise perioodil. Laenu saamisega seotud kulusid ja intressikulusid ei ole kapitaliseeritud.

Juhataja:



Identifitseeritud ainult identifitseerimiseks
Initiated for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials K.L.
Kuupäev/date 08.06.10
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

26(45)

Arenguväljaminekud

Arenguväljaminekud kajastatakse kasumiaruandes nende tekkimise perioodil kuluna.

Seotud osapooled

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS aastaaruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks:

- omanikke (emaettevõtja ning emaettevõtjat kontrollivad või selle üle olulist mõju omavad isikud);

- tütarettevõtjat
- teisi samasse konsolideerimisgruppi kuuluvaid ettevõtteid (s.h emaettevõtja teised tütarettevõtjad);
- tegev- ja kõrgemat juhtkonda;
- eespool loetletud isikute lähedasi pereliikmeid ja nende poolt kontrollitavaid või nende olulise mõju all olevaid ettevõtteid.

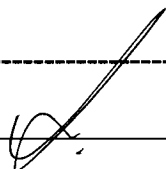
Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS emaettevõtte on Eesti Energia AS, mis on registreeritud Eesti Vabariigis.

Kohustuslik reservkapital

Vastavalt äriseadustikule on moodustatud kohustuslik reservkapital. Reservkapital moodustatakse iga-aastastest puhaskasumi eraldistest. Igal majandusaastal tuleb reservkapitali kanda vähemalt 1/20 puhaskasumist, kuni reservkapital moodustab 1/10 aktsiakapitalist. Reservkapitali võib kasutada kahjumi katmiseks, samuti aktsiakapitali suurendamiseks. Reservkapitalist ei või teha väljamakseid aktsionäridele.

Initiaalliseeritud alumi identifitseerimiseks	
Initiaallised for the purpose of identification only	
Initiaallised/Initiaallised	K.L.
Kuupäev/Date	08.06.10
Põhikontrolli/Control Room	

Juhataja: _____



2. Majanduskriisi mõjud

Juhtkond on hinnanud globaalse likviidsuskriisi ja sellega kaasnenud üldise majanduskriisi mõjusid ettevõtte äritegevusele. Juhtkonna hinnangul on olulisemateks lühi- ja pikaajalisemateks ohtudeks:

- ettevõtte ei pruugi olla võimalik saada mõistliku hinnaga finantseerimisallikaid investeerimisplaanide täitmiseks tingimustel, mis vastaksid olemasolevate laenude tingimustele;

- langenud nõudluse tõttu võib ettevõtte varade väärtus langeda;

- ettevõtte tegevus sõltub olulistest hankijatest, kes võivad sattuda raskustesse ning seega olla võimetud tarnima kaupu, pakkuma teenuseid kokkulepitud tähtaegadel ja tingimustel.

Juhtkonnal ei ole võimalik usaldusväärselt ennustada, milline on majanduskriisi mõju ettevõtte tegevusele ja finantspositsioonile. Juhtkond usub, et on võtnud kasutusele kõik vajalikud meetmed, et tagada ettevõtte jätkusuutlikkus ja kasv praegustes tingimustes.

3. Raha ja pangakontod

tuhandetes kroonides

31.03.2010 31.03.2009

Raha ja pangakontod kokku

0 91 214



Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i arvelduskontod AS-is Swedbank ja AS-s SEB Pank kuuluvad AS Eesti Energia kontsernikonto koosseisu. Lisaks Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-ile kuuluvad kontsernikonto koosseisu kõik teised AS Eesti Energia tütarettevõtted. Kontsernikonto haldajaks on AS Eesti Energia. Vastavalt kontsernikonto lepingule vastutavad kontserni liikmed pangale tasumata summade eest solidaarselt. Eesti Energia kajastab bilansis rahaliste vahenditena kontsernikonto netosaldot ehk vabasid vahendeid. Samu vahendeid kajastatakse rahaliste vahenditena ka bilansis Eesti Energia tütarettevõtete poolt individuaalsete arvelduskontode ulatuses. Kuna osa tütarettevõtete rahalistest vahenditest oli kontserni emaettevõtte poolt kontsernisiseselt välja laenatud teistele tütarettevõtetele, ületas individuaalsete ettevõtete bilanssides kajastatavate kontsernikonto rahaliste vahendite summa seisuga 31. märts 2010.a. kontsernikontol olnud tegelikke vabu rahalisi vahendeid. Seisuga 31.03.2010.a. oli Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i arvelduskontodel rahalisi vahendeid ei olnud. Nõue kontsernikonto vastu on kajastatud bilansi real „Nõuded kontserniettevõtjatele”. (Seisuga 31.03.2009.a. oli Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i arvelduskontodel kokku rahalisi vahendeid summas 533 424 tuhat krooni, millest oli kajastatud nõudena kontsernikonto vastu 442 210 tuhat krooni. Nõue kontsernikonto vastu on kajastatud bilansi real „Nõuded kontserniettevõtjatele”).

This document must be identified for the purpose of identification only	
Initials	K.L.
Signature/Date	08.06.10
PricewaterhouseCoopers, Tallinn	

Juhataja:

4. Nõuded ostjate vastu
tuhandetes kroonides

31.03.2010 31.03.2009

Ostjatelt laekumata arved		
Elektrienergia eest	40 759	1 324
Soojusenergia eest	833	6 027
Põlevkivituha eest	333	863
Muud laekumata arved	2 586	5 480
Kokku ostjatelt laekumata arved	44 511	13 694
Ebatõenäoliselt laekuvad arved	-2 034	-9 121
Ebatõenäoliselt laekuvad arved aruandeperioodi algul	-9 121	-8 564
Aruandeperioodil laekunud	7 165	282
Aruandeperioodil täiendavalt kuluks kantud	-97	-916
Lootusetuteks arvatud nõuded	19	77
Ebatõenäoliselt laekuvad arved aruandeperioodi lõpul	-2 034	-9 121

5. Nõuded Eesti Energia kontserniettevõtjatele
tuhandetes kroonides

31.03.2010 31.03.2009

AS Eesti Energia kontserni ettevõtjad, elektrienergia	448 303	268 736
Arvelduskrediit Eesti Energia AS-le (lisa 3)	0	442 210
AS Eesti Energia kontserni ettevõtjad, muud nõuded	35	6 307
AS Narva Soojusvõrk, soojusenergia eest	23 556	23 661
Eesti Energia Õlitööstus AS, elektri- ja soojusenergia eest	7 400	7 039
Eesti Energia Õlitööstus AS, muud nõuded	4 047	3 686
Eesti Energia Tehnoloogiatööstus AS kontserni ettevõtjad, nõuded kaupade ja teenuste eest	29	18
Eesti Energia Kaevandused AS kontserni ettevõtjad, nõuded teenuste eest	339	338

Tehingud seotud osapooltega on esitatud lisas 23. Võlad kontserniettevõtjatele on esitatud lisas 11.

Initsiaalidega ainult identifitseerimiseks Initialed for the purpose of identification only Initsiaalid ainult Kuupäev/date _____ _____ PricewaterhouseCoopers, Tallinn	K.L 08.06.10
--	-----------------

Juhataja: _____

6. Ettemakstud tulevaste perioodide kulud

tuhandetes kroonides 31.03.2010 31.03.2009

Maksude ettemaksed ja tagasinõuded

Tagastamisele kuuluv käibemaks	7 636	5 337
Käibemaksu ettemakse tolliametile	324	324
Muud ettemakstud maksud	2	1

Muud ettemakstud tulevaste perioodide kulud

Kindlustuspreemiad	12 029	11 850
Ettemaksed kaupade ja teenuste eest	638	640
Muud ettemakstud kulud	4 406	5 253

Kindlustuspreemiad kantakse kuluks kindlustustähtaja jooksul võrdsetes osades. Aruandeperioodil sõlmis Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS kindlustuslepingu, mis katab seltsi võimalikke varade ja tegevusega seotud kahjusid kuni oktoobrini 2010.

7. Tooraine ja materjal

tuhandetes kroonides 31.03.2010 31.03.2009

Põlevkivi ladudes	85 253	53 671
Põlevkiviõli ladudes	25 809	21 464
Muu kütus	653	17
Muu tooraine ja materjal	87 912	110 205

Varude allahindlusi aruandeaasta jooksul oli tehtud 12 191 tuhat krooni suuruses, eelmise aruandeaasta jooksul oli tehtud allahindlusi summas 1 341 tuhat krooni. Varude allahindlus on seotud iga aastase uute energia tootmise plokkidega (nr 8 ja 11) seotud varuosade ja materjalide ning strateegilise tähtsusega varuosade kasutamise ülevaatamisega. Alla on hinnatud mittekasutatust leidvad ja vähekasutatavad varud.

8. Tütarettevõtte

tuhandetes kroonides

Tütarettevõtja

	Osaluse bilansiline väärtus 31.03.2009	Kasum kapitaliosaluse meetodil	Osaluse bilansiline väärtus 31.03.2010
AS Narva Soojusvõrk	27 707	5 233	32 940
Kokku			
aktsiad			

Seisuga 31.03.2010 kuulub Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-le 66 % (5 363 aktsiat) AS Narva Soojusvõrk aktsiatest ja hääle arvust. Aktsiad omandati 20.07.2000.a. Aruandeperioodi jooksul omandatud osalus (%) ei ole muutunud.

AS Narva Soojusvõrk asub Eestis ja selle põhitegevusala on soojusenergia ost, jaotus ja müük Narva linnas.

Juhataja:



Intervalliseeritud arvutid identifitseerimiseks
Initiated for the purpose of identification only
Initsiaalid/Initials K.L.
Kuupäev/date 08.06.10
PricewaterhouseCoopers Tatiin

30(45)

9. Materiaalne põhivara
tuhandetes kroonides

	Maa ja ehitised	Masinad ja seadmed	Muu inventar tööriistad ja sisseseade	Kokku
Kasutatava vara soetamismaksumuses				
Jääk seisuga 01.04.2008	1 193 578	4 317 907	5 481	5 516 966
Aruandeperioodil				
investeeritud kapitaalehitus- ja rekonstrueerimistöödesse	67 544	77 285	0	144 829
ostetud põhivara	0	17 370	3 593	20 963
ettemaksete muutus	-1 781	-3 057	0	-4 838
Kokku investeeritud	65 763	91 598	3 593	160 954
Aruandeperioodil				
arvestatud kulum	-110 003	-379 329	-3 467	-492 799
allahindlus	-772	-468	0	-1 240
alla hinnatud, maha kantud lõpetamata ehitustööd	-126 165	-3 091	0	-129 256
müüdud vara jääkväärtus	-3 345	-939	0	-4 284
Kokku vähenemised	-240 285	-383 827	-3 467	-627 579
Jääk seisuga 01.04.2009	2 686 293	7 251 208	32 618	9 970 119
Aruandeperioodil				
soetatud	134 181	13 821	1 222	149 224
kapitaalehitus- ja rekonstrueerimistööd	22 991	63 319	0	86 310
varade demonteerimise eraldis	1 880	16 945	0	18 825
müüdud	0	-5 022	-33	-5 055
likvideeritud	-13 573	-49 393	0	-62 966
Kogunenud kulum				
Jääk seisuga 01.04.2009	-1 667 016	-3 293 136	-27 011	-4 987 163
Aruandeperioodil				
arvestatud kulum	-93 471	-366 942	-3 360	-463 773
põhivara allahindlus	-20 142	-45 761	0	-65 903
müüdud	0	3 222	19	3 241
likvideeritud	13 573	49 393	0	62 966
Lõpetamata ehitus- ja rekonstrueerimistööd				
Jääk seisuga 01.04.2009	13 879	48 481	0	62 360
Aruandeperioodil				
teostatud kapitaalehitus- ja rekonstrueerimistööd	36 769	298 442	0	335 211
käiku antud kapitaalehitus- ja rekonstrueerimisobjektid	-20 402	-65 908	0	-86 310
alla hinnatud, maha kantud lõpetamata ehitustööd	-20 652	-15 037	0	-35 689
Ettemaksed põhivara eest				
Jääk seisuga 01.04.2009	3 773	1 252	0	5 025
Aruandeperioodi muutus	0	162 560	0	162 560
Kokku materiaalne põhivara				
Jääk seisuga 01.04.2009	1 036 929	4 007 805	5 607	5 050 341
Aruandeperioodil				
investeeritud kapitaalehitus- ja rekonstrueerimistöödesse	36 769	298 442	0	335 211
ostetud põhivara	134 181	13 821	1 222	149 224
varade demonteerimise eraldis	1 880	16 945	0	18 825
ettemaksete muutus	0	162 560	0	162 560
Kokku investeeritud	172 830	491 768	1 222	665 820
Aruandeperioodil				
arvestatud kulum	-93 471	-366 942	-3 360	-463 773
allahindlus	-20 142	-45 761	0	-65 903
alla hinnatud, maha kantud lõpetamata ehitustööd	-20 652	-15 037	0	-35 689
müüdud vara jääkväärtus	0	-1 800	-14	-1 814
Kokku vähenemised	-134 265	-429 540	-3 374	-567 179

Juhataja:



Int. dokumentide allkirja
Int. document for the purpose of identification only
Int. document
K.L.
Koopari/Date 08.06.10
Põhivara/Coopars, Tallinn

31(45)

2008/09. majandusaastal hinnati alla uue tuhaärastussüsteemi pilootprojekti lõpetamata ehitus summas 129,3 mln kr, kuna seda ei planeeritud saadud kujul tööle rakendada.

Pilootseadme ülesandeks oli tihepulbi tehnoloogia rakendamine tuha transpordil ja ladestamisel tuhaväljale. Peale ligi kaheaastast edasiarendust ja katsetusi jõuti siiski selgusele, et kõnealuse seadme ja tehnoloogia edasi arendamine ei ole tehniliste raskuste tõttu majanduslikult ja keskkonnakaitseliselt põhjendatud.

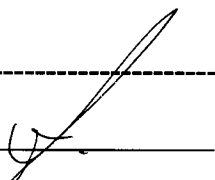
2009/10. majandusaastal viidi läbi Balti Elektriijaama 9., 10. ja 12. plokki väärtuse test. Testi tulemusena hinnati Balti Elektriijaama 9., 10. ja 12. plokki varasid alla 62,3 mln krooni ulatuses (sh lõpetamata ehitus, mis oli seotud 12. plokiga). Varade kaetava väärtuse leidmiseks kasutati kasutusväärtust. Prognoositavad rahavood diskonteeriti diskontomääraga 11%. Varade väärtuse langus tuleneb varade kasutusvajaduse vähenemisest.

2009/10 on allahinnatud ka lõpetamata ehitus ja põhivara, mille edasisest arendamisest ja kasutamisest on loobunud majandusliku ebaotstarbekkuse tõttu.

Aruandeaasta jooksul maksti kasutusrendi maksud kogusummas 3 627 tuhat krooni (2008/2009 aastal 5 368 tuhat krooni). Kõikide kasutusrendilepingute alusvaluutaks on Eesti kroon. Lepingud ei sea piiranguid ettevõtte dividendi- ega finantseerimispoliitikale. Rendile võetud vara ei ole edasi antud allrendile. Vt. ka Lisa 20.

Initiaally verified almost identical	
Initialed for the purpose of identification only	
Initialed/initials	K.L.
Kuupäev/date	08.06.10
Pricewatchhouse/Company/Äriline	

Juhataja:



10. Võlad hankijatele

tuhandetes kroonides	31.03.2010	31.03.2009
Lühiajalised võlad põhivara eest	177 434	349 417
Muud võlad kaupade ja teenuste eest	43 729	26 270

Seisuga 31. märts 2010 moodustas lühiajalisest võlast hankijatele 175,2 mln krooni (31. märts 2009: 344,3 mln krooni) võlg Foster Wheeler Energia Oy-le. Vastavalt Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS uute plokide ehitamiseks Foster Wheeler Energia Oy-ga sõlmitud lepingule kuulus 10% lepingu maksumusest kinnipidamisele kuni plokide käikuandmiseni. Seoses renoveerimistööde lõpetamise hilinemisega ja lepingutingimuste rikkumisega kinnipeetud summat välja ei makstud ning Foster Wheeler Energia Oy algatas Londoni arbitraažis kommertsvaidluse. Vastavalt vahekohtu otsusele ei kuulu kinnipeetud summast väljamaksmisele 169,2 mln kr, millest 149 mln krooni kanti aruandeperioodi muudesse ärituludesse (lisa 17) ja 6,5 mln krooni kanti tulusse kui ebatöenäoliselt laekuvate nõuete laekumise (lisa 20). Kuna vahekohtu otsus arvestas nii Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i, kui ka Eesti Energia Õlitööstuse AS-i nõuetega Foster Wheeler Energia Oy vastu (kohtuvaidluse alguses oli Eesti Energia Õlitööstus AS Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i koosseisus ja eraldamisel oli üle antud ka osa nõuetest Foster Wheeler Energia Oy vastu), siis 13,7 mln krooni on näidatud kui kohustus Eesti Energia Õlitööstus AS-le.

11. Võlad Eesti Energia kontserniettevõtjatele

tuhandetes kroonides	31.03.2010	31.03.2009
Arvelduskrediit Eesti Energia AS-lt	741 035	0
Eesti Energia Õlitööstus AS	27 583	410 642
Eesti Energia AS teenuste eest	25 517	21 161
Televõrgu AS teenuste eest	226	229
OÜ Elering teenuste eest	0	586
AS Narva Soojusvõrk teenuste eest	21	21
Võlg Eesti Energia Kaevandused AS-le põlevkivi eest	225 736	224 590
Võlg Eesti Energia Kaevandused AS-le veoteenuste eest	9 285	3 276
Võlg AS-le Kohtla-Järve Soojus kvoodide eest	0	5 942
Võlg Eesti Energia ASi Iru Elektriijaam kvoodide eest	0	17 845
Võlg Eesti Energia Tehnoloogiatööstus AS kontserni ettevõtjatele remonditööde eest	6 920	2 176

Tehingud seotud osapooltega on esitatud lisas 23. Nõuded Eesti Energia kontserniettevõtjatele on esitatud lisas 5.

12. Maksuvõlad

tuhandetes kroonides	31.03.2010	31.03.2009
Saastemaks	56 088	132 874
Sotsiaalmaks	14 897	16 280
Loodusvarade kasutustasud	7 996	7 126
Üksikisiku tulumaks	7 896	8 772
Töötuskindlustusmaks	1 721	401
Aktiisimaks	297	226
Kogumispensioni võlg	146	440
Erisoodustuste tulumaks	62	36

Maksude ettemaksed on esitatud lisas 6.

Juhataja:



Handwritten identification number: 33(45)
 Includ... for the purpose of identification only
 Initials: K.L.
 Date: 08.06.10
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

13. Võlad töövõtjatele

tuhandetes kroonides	31.03.2010	31.03.2009
Maksmata töötasud	15 973	17 103
Reserveeritud puhkusetasud	14 138	16 442
Reserveeritud sotsiaalmaks	9 518	6 730
Reserveeritud preemiad ja toetused	13 530	3 765
Kinnipidamised töötasust	225	221

14. Eraldised

tuhandetes kroonides

	Algjäähk 31.03.2009		Arvestatud intress	Moodus- tamine	Kasu- tamine	Lõppjäähk 31.03.2010	
	Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis				Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
Keskkonnakaitseliste kohustuste eraldis	1 335	74 442	5 955	56 558	-61	1 311	136 918
Pensionieraldised	1 382	4 457	357	3 329	-1 369	986	7 170
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	614	4 189	335	1 919	-788	693	5 576
Koondamiseraldis	20 400	0	0	311	-11 018	9 693	0
Varade demonteerimis-kulude eraldis	0	18 227	1 458	18 825	0	0	38 510
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	630 773	0	0	27 942	-426 258	232 458	0

Keskkonnaeraldiste pikaajaline osa on diskonteeritud ning kõigi projektide realiseerimine lõpeb 2037. aastal.

Varade demontaažikulude eraldis on moodustatud Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-s 2004-2005 ehitatud 8. ja 11. plokide demonteerimise ning uue prügila tulevase sulgemisega seotud kulutuste katteks. Varade demontaažikulude nüüdsväärtus on arvestatud põhivara soetusmaksumusse. Eraldis realiseerub hinnanguliselt 25 aasta pärast.

Kasvuhoonegaaside emissioonikulu eraldis on moodustatud juurde ostetavate kasvuhoonegaaside emissiooniõiguste maksumuses. Kasvuhoonegaaside emissiooni katteks vajalike emissiooniõiguste kogusest on maha arvatud riigilt tasuta saadud emissiooniõigused. Koondamiseraldis on mõeldud ametikohtade vähendamise seotud töölepingute lõpetamise hüvitiste katteks 2010/11 majandusaastal.

Töötajatega seotud eraldised on moodustatud:

- kollektiivlepingutes ning muudes kokkulepetes sätestatud toetuste maksmiseks;
- tervisekahjustuste hüvitamiseks;
- koondamishüvitiste maksmiseks.

Pikaajalised töötajatega seotud eraldised realiseeruvad lepingutes sätestatud tähtaegade jooksul või töötajate järelejäänud eluea jooksul, mille määramise aluseks on võetud Statistikaameti andmed prognoositavate eluigade kohta vastavalt vanusele.

Eraldised on diskonteeritud diskontomääraga 5,4% (2008/09: 8%).

Initialisatsioonid ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials K.L
Kehtivusaeg/date 08.06.10
Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS

Juhataja: _____

15. Omakapital

	31.03.2010	31.03.2009
Aktsiakapital (tuhandetes kroonides)	500 000	500 000
Artsiate arv (tuhandetes tk)	50 000	50 000
Aktsiate nimiväärtus (kroonides)	10	10

Ettevõtte vaba omakapital (arvestades seaduses ette nähtud kohustust kanda 1/20 aruandeaasta puhaskasumist kohustuslikku reservkapitali) seisuga 31. märts 2010 moodustas 2 668 786 (2008/2009: 3 122 353) tuhat krooni. Bilansipäeva seisuga on omanikele võimalik dividendidena välja maksta 2 108 341 (2008/2009: 2 466 659) tuhat krooni ning dividendide väljamaksmisega kaasneks dividendide tulumaks summas 560 445 (2008/2009: 655 694) tuhat krooni.

16. Müügitulu tegevusvaldkondade lõikes

tuhandetes kroonides	01.04.2009 - 31.03.2010	01.04.2008 - 31.03.2009
Elektrienergia müük	3 830 332	4 392 873
Soojusenergia müük	207 360	178 550
Narva Õlitehas ASile põlevkivi etteandmise ja tuhakäitluse teenuste müük	30 334	25 019
Põlevkivituha müük	8 691	21 361
Narva Õlitehas ASile muude teenuste müük	9 556	21 447
Vanametalli müük	9 278	19 458
Eesti Energia ASi alajaamade teenindamine	4 494	6 952
Muude teenuste müük	3 508	5 214

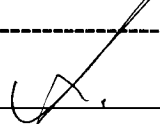
Müügitulu geograafiliste turgude lõikes

tuhandetes kroonides	01.04.2009 - 31.03.2010	01.04.2008 - 31.03.2009
Müüdud Eestis	4 101 659	4 664 331
Eksport Lätti	1 189	6 543
Eksport Venemaale	705	0

17. Muud äritulud

tuhandetes kroonides	01.04.2009 - 31.03.2010	01.04.2008 - 31.03.2009
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	148 497	17 823
Kasvuhoonegaaside heitkoguse ühikute müük	36 273	0
Kasum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	604	0
Kasum põhivara müügist	87	360
Kasum valuutakursi muutusest	22	56

Juhataja:



Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks.
Initialed for the purpose of identification only.
Initsiaalid/initsiaalid
K L
Koopäev/date 08.06.10
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

35(45)

18. Sihtfinantseerimine

Vastavalt Eesti Energia Narva Elektriamaad AS ja Euroopa Komisjoni vahelisele memorandumile kaeti 84% (111 185 tuhat krooni) Balti Elektriamaa tuhavälja nr 2 sulgemistöödega seotud kuludest Euroopa Liidu ISPA fondist 2006/07-2008/09. majandusaastate jooksul.

Nimetatud projekt on lõppenud, vastavalt ettekirjutusele aruandeperioodil oli tagastatud 72 tuhat krooni. (2008/09. majandusaastal oli saadud toetusena 35 870 tuhat krooni).

19. Kaubad, toore, materjal ja teenused

tuhandetes kroonides	01.04.2009 - 31.03.2010	01.04.2008 - 31.03.2009
Põlevkivi	1 711 287	1 876 876
Gaas (uttegaas ja maagaas)	100 826	81 468
Hooldus- ja remondimaterjalid	96 357	116 299
Elektrienergia	87 201	38 214
Biokütused	85 524	3 534
Põlevkiviõli	43 468	38 789
Varude allahindlus (lisa 7)	12 191	1 341
Kütus transpordile ja töömasinatele	7 705	9 850
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	6 216	5 470
Muud materjalid ja teenused	5 447	7 231
Inventar	1 647	2 716

20. Mitmesugused tegevuskulud

tuhandetes kroonides	01.04.2009 - 31.03.2010	01.04.2008 - 31.03.2009
Hooldus- ja remonditööd	260 199	381 858
Saastemaks	193 817	356 728
Keskkonnakaitseliste eraldiste korrigeerimine (lisa 14)	56 558	-130 415
Uuringud ja konsultatsioonid	45 859	66 754
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu (lisa 14)	27 942	479 131
Veemaks	26 362	31 441
Kindlustuskulud	20 089	23 254
Valvekulud	16 636	18 320
Töökaitse alased kulud	4 860	5 886
Transpordikulud	4 505	5 244
Kasutusrent (lisa 9)	3 627	5 368
Sidekulud	2 929	3 642
Aktsiisimaks	2 002	1 854
Koolituskulud	1 645	2 174
Demontaaži tööd	1 304	10 553
Tööalaste lähetuste kulud	300	375
Jäätmete käitlemine	194	272
Ebatöenäoliselt laekuvad arved	-7 068	634
Muud mitmesugused bürookulud	960	1 376
Muud mitmesugused kulud	4 271	7 645

Juhataja:



Identifitseeritud ainult identifitseerimiseks
Intended for the purpose of identification only

Integreeritud

K.L.

Kinnipidamine

08.06.10

Eesti Energia Narva Elektriamaad AS

36(45)

21. Palgakulu

	01.04.2009 - 31.03.2010	01.04.2008 - 31.03.2009
Töötajate arv		
Töötajate arv perioodi algul	1 506	1 674
Töötajate arv perioodi lõpul	1 372	1 506
Palgakulu		
tuhandetes kroonides		
Palgad lisatasud preemiad toetused	285 358	291 312
Keskmine palgakulu ühe töötaja kohta kuus	17	15
Töölepingu lõpetamise hüvitised	0	10 322
Tasud ühekordsete tööettevõtulepingute alusel	596	310
Haigushüvitised	487	0
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis (lisa 14)	1 919	-179
Pensionieraldised (lisa 14)	3 329	332
Koondamiseraldis (lisa 14)	311	15 304
Erisoodustused	2 846	2 182
Sealhulgas juhatusele ja nõukogule makstud tasud	2 038	1 368

22. Muud ärikulud

tuhandetes kroonides	01.04.2009 - 31.03.2010	01.04.2008 - 31.03.2009
Annetused	670	899
Ettevõtte tulumaks	302	48
Vastuvõtukulud	68	245
Kahjum valuutakursi muutusest	52	25
Makstud trahvid viivised hüvitised	5	10
Kahjum põhivara müügist	0	272
Muud ärikulud	124	123

23. Tehingud seotud osapooltega

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS majandusaastaruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks:

- omanikke (emaettevõtja ning emaettevõtjat kontrollivad või selle üle olulist mõju omavad isikud);
- tütarettevõtet;
- teisi samasse konsolideerimisgruppi kuuluvaid ettevõtteid (s.h emaettevõtja teised tütarettevõtted);
- tegev- ja kõrgemat juhtkonda;
- eespool loetletud isikute lähedasi pereliikmeid ja nende poolt kontrollitavaid või nende olulise mõju all olevaid ettevõtteid.

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS emaettevõtja on Eesti Energia AS, mis on registreeritud Eestis.

Juhataja: _____

Informatsioonid ainult identifitseerimiseks
Included for the purpose of identification only 37(45)
Initsiaalid: K.L.
Kuupäev/date: 08.06.10
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Lisa 23 (järg)

Tehingud seotud osapooltega

tuhandetes kroonides

**01.04.2009 -
31.03.2010**

**01.04.2008 -
31.03.2009**

Eesti Energia AS

Realiseerimise netokäive

Elektrienergia müük	3 146 545	2 984 197
Bilansienergia müük	15 732	19 594
Elektrijaama võimsustasu	246 448	1 125 543
Kokku elekter	3 408 725	4 129 334
Muud teenused	393	703
Kokku müüdud	3 409 118	4 130 037

Ärikulud

Elektrienergia ost	82 537	34 604
Infotehnoloogilised teenused	7 731	2 718
Turva- ja tuleohutusteenused	4 349	0
Muud teenused	4 684	804
Ärikulud kokku	99 301	38 126

Finantskulud

Arvelduskrediidilt	21 737	0
Muud finantskulud	8	3
Finantskulud kokku	21 745	3

Finantstulud

Intressitulud	11 792	17 616
Finantstulud kokku	11 792	17 616
Materiaalse põhivara soetus	73	0

OÜ Iru Elektrijaam

Realiseerimise netokäive

Muud teenused	0	30
Kokku müüdud	0	30
kuhonegaaside heitkoguse ühikute ost	0	17 845

Elering OÜ

Realiseerimise netokäive

Elektrienergia müük	117 972	121 606
Mittekoostavate teenused	5 807	9 442
Elektrijaama võimsustasu	25 108	62 771
Kokku elekter	148 887	193 819
Alajaamade hooldus ja remont	3 805	5 121
Kokku müüdud	152 692	198 940

Ärikulud

Elektrienergia ülekandetasud	1 390	1 460
Elektrienergia kulu	1 163	779
Muud teenused	137	913
Ärikulud kokku	2 690	3 152

Information/and must identify all the
 information for the purpose of identifying the
 information
 KL
 Kuopio/Date 03.06.10
 PricewaterhouseCoopers Ltd.

Juhataja:

38(45)

Lisa 23 (järg)

Tehingud seotud osapooltega

tuhandetes kroonides

01.04.2009 -
31.03.201001.04.2008 -
31.03.2009

Televõrgu AS

Realiseerimise netokäive

Elektrienergia müük	26	0
Muud teenused	36	36
Kokku müüdud	62	36

Ärikulud

Telekommunikatsiooniteenused	2 637	3 158
Ärikulud kokku	2 637	3 158

Eesti Energia Õlitööstus AS

Realiseerimise netokäive

Soojusenergia müük	18 759	17 365
Elektrienergia müük	53 579	39 447
Põlevkivi etteandmise ja tuhakäitluse teenuste	30 334	25 019
Muud teenused	9 556	21 447
Kokku müüdud	112 228	103 278

Ärikulud

Põlevkiviõli ost	43 468	38 789
Uttegaasi ost	59 757	52 208
Vanametalli ost	375	1 867
Ärikulud kokku	103 600	92 864

AS Narva Soojusvõrk

Realiseerimise netokäive

Soojusenergia müük	186 001	158 706
Soojusvõrkude renditulud	365	2 196
Muud teenused	19	68
Kokku müüdud	186 385	160 970

Ärikulud

Soojusvõrkude hooldus	249	249
Ärikulud kokku	249	249

AS Kohtla-Järve Soojus

Realiseerimise netokäive

Muud teenused	0	132
Kokku müüdud	0	132

Kasvuhoonegaaside heitkoguse ühikute ost

0 5 036

Ima...
 Int...
 Kuupäev/da...
 PricewaterhouseCoopers, Eesti

Juhataja:

Lisa 23 (järg)

Tehingud seotud osapooltega

tuhandetes kroonides

01.04.2009 -	01.04.2008 -
31.03.2010	31.03.2009

Eesti Energia Tehnoloogiatööstus kontsern

Realiseerimise netokäive

Muud teenused	189	260
Kokku müüdud	189	260
Muud äritulud	2	0
Äritulud kokku	2	0

Ärikulud

Ostetud varuosad	8 049	19 992
Hooldus- ja remonditeenused	30 039	40 804
Muud teenused	27	472
Ärikulud kokku	38 115	61 268
Materiaalse põhivara soetus	6 353	291

Eesti Energia Kaevandused AS ja tema tütarettevõtjad

Realiseerimise netokäive

Soojusenergia	2 533	2 396
Muud teenused	37	89
Kokku müüdud	2 570	2 485

Ärikulud

Põlevkivi	1 662 354	1 821 889
Põlevkivi transport energia tootmiseks	51 471	0
Muud teenused	1 856	54 577
Ärikulud kokku	1 715 681	1 876 466
Põlevkivi laovarude muutus	31 582	-12 624

Eesti Energia Võrguehituse AS

Ärikulud

Muud teenused	0	20
Ärikulud kokku	0	20

Aruandeperioodil on juhatuse ja nõukogu liikmetele arvestatud tasusid ja antud muid soodustusi kokku vaata lisas 21.

Juhatusel liikmega teenistuslepingu ennetähtaegsel lõpetamisel kaasneks ettevõttele lahkumishüvitise maksmise kohustus juhatuse liikme 4 kuutasu ulatuses.

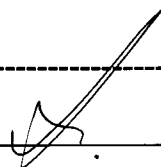
Informatsioon seotud osapoolte nõuete ja kohustuste kohta on esitatud lisades 5 ja 11.

Eesti Energia AS-lt saadud laenude intressimäär oli eelmisel aruandeperioodil 6% aastas. Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i arvelduskontod AS-s Swedbank ja AS-is SEB Pank kuuluvad kontsernikonto koosseisu, detailsem info esitatud lisades 3, 5 ja 11.

Ostu- ja müügitehingud seotud osapooltega on teostatud Eesti Energia kontserni siirdehindades.

Nõuetele seotud osapoolte vastu ei ole 2009/10 majandusaastal nii nagu ka 2008/09.a. moodustatud allahindluseid.

Juhataja:



Info on liidetud ainult identifitseerimiseks
included for the purpose of identification only
Info on initials KL

Kuupäev/date 08.06.10

PricewaterhouseCoopers Töökoja

40(45)

24. Bilansivälised varad ja kohustused

Kohtuvaidlused

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS peatas alates 01.02.2008.a. võrguettevõtjatele OÜ-le Sagro Elekter ja AS-le Kulon elektrienergia määratud tarnete osutamise, kuna nimetatud võrguettevõtjate tegutsemine elektrienergia ostmisel ei vastanud elektrituruseaduse nõuetele. Baltic Energy Partners OÜ nõuab sellega temale tekitatud kahju hüvitamist, kuna pidi võrguettevõtjate bilansihalduri ja avatud tarnijana müüma võrguettevõtjatele elektrienergiat, mida ostis ise kallimalt, kui Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS poolt võrguettevõtjatele müüdava elektrienergia hind. Viru Maakohus tegi 20.04.2010.a. otsuse, millega mõistis Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-lt välja tekitatud kahju summas 2 630 893 krooni, sissenõutavaks muutunud viivised 491 620 krooni ja viivised võlaõigusseaduses sätestatud määras, kuni kahjusumma tasumiseni. Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS ei pea hagi põhjendatuks ja esitab sellele apellatsioonkaebuse.

Potentsiaalsed maksurevisjonist tulenevad kohustused

Maksuhalduril on õigus kontrollida ettevõtte maksuarvestust kuni 6 aasta jooksul maksudeklaratsiooni esitamise tähtajast ning vigade tuvastamisel määrata täiendav maksusumma, intressid ning trahvi.

Ettevõtte juhtkonna hinnangul ei esine asjaolusid, mille tulemusena võiks maksuhaldur määrata ettevõttele olulise täiendava maksusumma.

Emissiooniõigused

Vabariigi Valitsuse 20. detsembri 2007 määrusega nr 257 kehtestatud jaotuskava kohaselt on Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-le aastateks 2008-2012 eraldatud kasvuhoonegaaside lubatud heitkogus 8,7 mln tonni aastas.

25. Tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused

Euroopa Liidu keskkonnanormide täitmise kohustus

Vastavalt Euroopa Liidu ja Eesti vahelisele liitumislepingule peavad põlevkivikatelde heitmed välisõhku alates 2016. aastast vastama suurtele põletusseadmetele kehtestatud nõuetele. Nimetatud kohustuse täitmine nõuab täiendavate investeeringute tegemist.

Ehituslepingutest tulenevad siduvad tulevikukohustused

Seisuga 31. märts 2010 oli põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 1 265 705 tuh kr eest (31. märts 2009: 832 229 tuh kr eest).

Oluline suurenemine on seotud väävlipuhastusseadmete (deSOx) paigaldamisega Eesti Elektriijaama kuni 4 energiaplokile.

26. Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus

Seisuga 31. märts 2010 ületasid ettevõtte lühiajalised kohustused käibevara 900 847 tuhande krooni võrra. Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne on koostatud lähtudes ettevõtte tegevuse jätkumisest. Juhtkonna hinnangul ei tekita negatiivne käibekapital ettevõtte majandusraskusi 2010/2011. aastal, kuna vastavalt rahavoogude prognoosile suudab ettevõtte katta kõik lühiajalised kohustused. 28. mail 2010 emaettevõttega Eesti Energia AS sõlmitud kokkuleppe kohaselt on emaettevõtte valmis majandusraskuste korral ettevõtet viivitamatult finantsiliselt toetama ja tegema lisainvesteeringuid ettevõtte majandustegevuse jätkuvuse tagamiseks.

Infocoveritid ainult identiteetideks
Issued for the purpose of identity only
määratellid _____ K.L.
Koopäev _____ 03.06.10
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Juhataja: _____



AS PricewaterhouseCoopers
Pärnu mnt. 15
10141 Tallinn

Telefon 614 1800
Faks 614 1900
www.pwc.ee

SÕLTUMATU VANDEAUDIITORI ARUANNE

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-i aktsionärile

Oleme auditeerinud kaasnevat Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-i (ettevõtte) raamatupidamise aastaaruannet, mis sisaldab bilanssi seisuga 31. märts 2010, kasumiaruannet, omakapitali muutuste aruannet ja rahavoogude aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta (1. aprill 2009 kuni 31. märts 2010) kohta, aastaaruande koostamisel kasutatud oluliste arvestuspõhimõtete kokkuvõtet ning muid selgitavaid lisaasid.

Juhatuse kohustused raamatupidamise aastaaruande osas

Juhatuse kohustuseks on raamatupidamise aastaaruande koostamine ning õige ja õiglane esitamine kooskõlas Eesti hea raamatupidamistava nõuetega. Selle kohustuse hulka kuulub asjakohase sisekontrollisüsteemi kujundamine ja töös hoidmine, mis tagab raamatupidamise aastaaruande korrektse koostamise ja esitamise ilma pettustest või vigadest tulenevate oluliste väärkajastamisteta; asjakohaste arvestuspõhimõtete valimine ja rakendamine; ning antud tingimustes põhjendatud raamatupidamishinnangute tegemine.

Vandeaudiitori kohustus

Meie kohustuseks on avaldada auditi põhjal arvamust raamatupidamise aastaaruande kohta. Viisime auditi läbi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimisstandarditega. Need standardid nõuavad, et me oleme vastavuses eetikanõuetega ning et me planeerime ja viime auditi läbi omandamaks põhjendatud kindlustunnet, et raamatupidamise aastaaruanne ei sisalda olulisi väärkajastamisi.

Audit hõlmab raamatupidamise aastaaruandes esitatud arvnäitajate ja avalikustatud informatsiooni kohta auditi tõendusmaterjali kogumiseks vajalike protseduuride läbiviimist. Nende protseduuride hulk ja sisu sõltuvad audiitori otsustustest, sealhulgas hinnangust riskidele, et raamatupidamise aastaaruanne võib sisaldada pettustest või vigadest tulenevaid olulisi väärkajastamisi. Asjakohaste auditi protseduuride kavandamiseks võtab audiitor nende riskihinnangute tegemisel arvesse õige ja õiglase raamatupidamise aastaaruande koostamiseks ning esitamiseks juurutatud sisekontrollisüsteemi, kuid mitte selleks, et avaldada arvamust sisekontrolli tulemuslikkuse kohta. Audit hõlmab ka kasutatud arvestuspõhimõtete asjakohasuse, juhatuse poolt tehtud raamatupidamislike hinnangute põhjendatuse ja raamatupidamise aastaaruande üldise esituslaadi hindamist.

Usume, et kogutud auditi tõendusmaterjal on piisav ja asjakohane meie arvamuse avaldamiseks.

Arvamus

Meie arvates kajastab kaasnev raamatupidamise aastaaruanne olulises osas õigesti ja õiglaselt ettevõtte finantsseisundit seisuga 31. märts 2010 ning sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta finantstulemust ja rahavoogusid kooskõlas Eesti hea raamatupidamistavaga.

Ago Vilu
AS PricewaterhouseCoopers

Laile Kaasik
Vandeaudiitor

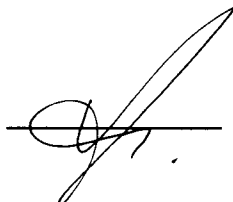
8. juuni 2010

Kasumi jaotamise ettepanek

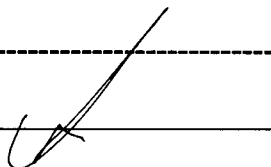
Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS 2009/10. majandusaasta puhaskasum on 292 341 tuhat krooni.

Juhatuse ettepaneku aktsionäride üldkoosolekule maksta aktsionäridele kuni 31. märtsini 2010 kogunenud jaotamata kasumist dividende summas 1 300 000 tuhat krooni.

Juhataja Tõnu Aas



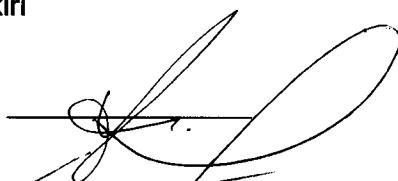
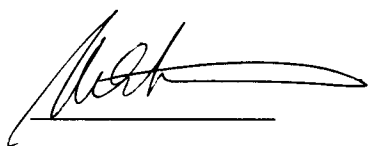
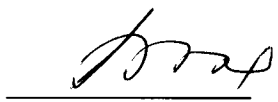
Juhataja:



Juhatus ja nõukogu liikmete allkirjad majandusaasta aruandele

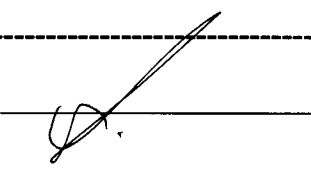
Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS 31.03.2010 lõppenud majandusaasta aruanne koosneb tegevusaruandest, raamatupidamise aastaaruandest, sõltumatu vandeaudiitori aruandest ja kasumi jaotamise ettepanekust.

Aktsiaseltsi nõukogu on majandusaasta aruande läbi vaadanud ja aktsionärile esitamiseks heaks kiitnud.

	Nimi	Kuupäev	Allkiri
<u>Juhatus:</u>			
Juhataja:	Tõnu Aas	<u>14.06.2010</u>	
<u>Nõukogu:</u>			
Nõukogu esimees:	Sandor Liive	<u>14.06.2010</u>	
Nõukogu liikmed:	Raine Pajo	<u>14.06.2010</u>	
	Margus Rink	<u>14.06.2010</u>	
	Meelis Atonen	<u>14.06.2010</u>	
	Harri Mikk	<u>14.06.2010</u>	
	Ants Pauls	<u>14.06.2010</u>	
	Margus Kaasik	<u>14.06.2010</u>	

Aktsionäride üldkoosolek on majandusaasta aruande heaks kiitnud ja kinnitanud.

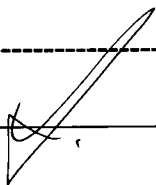
Aruande kinnitamise kuupäev: 21.06.2010

Juhataja: 

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS müügitulu vastavalt EMTAK 2008-le

Tegevusala	EMTAK	01.04.2009 -
		31.03.2010
Elektrienergia tootmine mittetaastuvast energiaallikast	35 111	3 830 332
Auru ja konditsioneeritud õhuga varustamine	35 301	207 360
Muu teenindus	96 099	65 861

Juhataja: _____



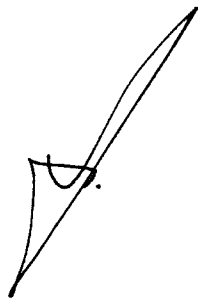
Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS
Registrikood 10579981

AKTSIONÄRIDE NIMEKIRI

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-i aktsionäride nimekiri 2009/2010
majandusaasta aruande kinnitamise seisuga (21.06.2010.a.):

1. Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-i aktsiakapital on 500 000 000 krooni, mis on jagatud 50 000 000 nimeliseks lihtaktsiaks nimiväärtusega 10 krooni.
2. Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-i ainuaktsionär on Eesti Energia AS, registrikood 10421629, aadress Laki 24, Tallin.

Tõnu Aas
Juhataja

A handwritten signature in black ink, consisting of a stylized, elongated loop with a small horizontal stroke at the top and a sharp point at the bottom.

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS
Registrikood 10579981

AINUAKTSIONÄRI OTSUS 2/2010

Tallinnas, 21.06.2010.a

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS, registrikoodiga 10579981, asukohaga Auvere küla, Vaivara vald, Ida-Virumaa, ainuaktsionär Eesti Energia Aktsiaselts, registrikoodiga 10421629, oma seaduslike esindajate juhatuse esimehe Sandor Liive ja juhatuse liikme Raine Pajo isikus, on otsustanud alljärgnevalt:

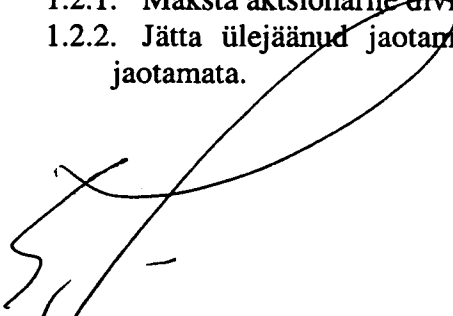
1. 2009/2010. majandusaasta aruande kinnitamine ja kasumi jaotamine

1.1. Kinnitada 2009/2010 majandusaasta aruanne, mille kohaselt oli majandusaasta puhaskasum 292 341 000 krooni.

1.2. Jaotada seisuga 31.03.2010.a. jaotamata kasum 2 668 786 000 krooni järgmiselt:

1.2.1. Maksta aktsionärile dividendidena 1 300 000 000 krooni.

1.2.2. Jätta ülejäänud jaotamata kasum summas 1 368 786 000 krooni jaotamata.



Sandor Liive
Eesti Energia Aktsiaselts
juhatuse esimees



Raine Pajo
Eesti Energia Aktsiaselts
juhatuse liige

Aruande elektroonilised kinnitused

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS (registrikood: 10579981) 01.04.2009 - 31.03.2010 majandusaasta aruande andmete õigsust on elektrooniliselt kinnitanud:

Kinnitaja nimi	Kinnitaja roll	Kinnituse andmise aeg
Tatjana Kartašova	Sisestaja	29.09.2010

Müügitulu jaotus tegevusalade lõikes

Tegevusala	EMTAK kood	Müügitulu (EEK)	Müügitulu %	Põhitegevusala
Elektrienergia tootmine mittetaastuvast energiaallikast	35111	3830332000	93.34%	Jah
Auru ja konditsioneeritud õhuga varustamine	35301	207360000	5.05%	Ei
Muu teenindus	96099	65861000	1.60%	Ei

Sidevahendid

Liik	Sisu
Telefon	+372 71 66 100
Faks	+372 71 66 200
E-posti aadress	nej@energia.ee
Veebilehe aadress	www.powerplant.ee
Veebilehe aadress	www.energia.ee/narvaelektrijaamad