

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS (endise nimega Narva Elektriijaamad AS)**MAJANDUSAASTA ARUANNE**Viru Maakohus
registriosakond

30.09.2009

SISSETEKINNUS
nr. 49339

Äriregistri kood 10579981

Aadress Auvere küla, Vaivara vald, Ida-Virumaa 40101

Telefon 71 66100

Faks 71 66200

E-post nej@nj.energia.ee

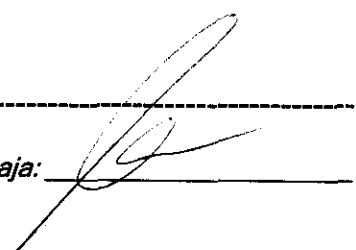
Interneti koduleht www.powerplant.ee

Põhitegevusala Elektri- ja soojusenergia tootmine

Omanik Eesti Energia AS (100%)

Audiitor AS PricewaterhouseCoopers

Aruandeaasta algus ja lõpp 01.04.2008 - 31.03.2009

Juhataja: 

SISUKORD

Tegevusaruanne	4
Tootmine ja äritegevus	4
Personalipoliitika	7
Investeermistegevus	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	32
Lisa 11 Võlad Eesti Energia kontserniettevõtjatele	32
Lisa 12 Maksuvõlad	33
Lisa 13 Võlad töövõtjatele	33
Lisa 14 Eraldised	33
Lisa 15 Omakapital	34
Lisa 16 Müügitulu tegevusvaldkondade lõikes	34
Lisa 17 Muud äritulud	34
Lisa 18 Sihtfinantseerimine	35
Lisa 19 Kaubad, toore, materjal ja teenused	35
Lisa 20 Mitmesugused tegevuskulud	35
Lisa 21 Palgakulu	36
Lisa 22 Muud ärikulud	36
Lisa 23 Tehingud seotud osapooltega	36
Lisa 24 Bilansivälised varad ja kohustused	39
Lisa 25 Tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused	40
Lisa 26 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus.....	40
Sõltumatu audiitori aruanne	41
Kasumi jaotamise ettepanek	42
Juhatuse ja nõukogu liikmete allkirjad majandusaasta aruandele.....	43
Eesti Energia Narva Elektri jaamad AS müügitulu vastavalt EMTAK 2008-le.....	44

Tegevusaruanne

Narva Elektriijaamad AS ainuaktsionäri otsusega on Narva Elektriijaamad AS nimi muudetud Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-ks (kanne Äriregistri B-osa registrikaardile on tehtud 18.05.2009).

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 2009 seisuga kuulub Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-le 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.

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

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i majandusaasta algab 1. aprillil ning lõpeb 31. märtsil.

Majandusaasta alguses nõukogu koosseis oli: Sandor Liive (esimees), Meelis Atonen, Raine Pajo, Tiit Nigul, Harri Mikk, Ants Pauls ja Margus Kaasik

Aruandeperioodi jooksul toimusid muudatused Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i nõukogu koosseisus ning alates 2008. aasta 07. aprillist on nõukogu koosseis: Sandor Liive (esimees), Meelis Atonen, Raine Pajo, Harri Mikk, Ants Pauls, Margus Rink ja Margus Kaasik.

Juhatus oli üheliikmeline, juhatuse liige oli Ilmar Petersen.

Aruandeperioodil kuulusid Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i neli majandus-tootmisüksust: Balti EJ, Eesti EJ, Tuhakäitlusettevõtte, Kütuseettevõtte.

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-il on sertifikaat, mis kinnitab ettevõtte keskkonnajuhtimissüsteemi vastavust rahvusvahelise standardi ISO 14001 nõuetele. Keskkonnajuhtimissüsteemiga on hõlmatud kõik Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i struktuurüksused: Eesti EJ, Balti EJ, Tuhakäitlusettevõtte, Kütuseettevõtte ja osakonnad. ISO 14001 sertifikaadi olemasolu annab selget tunnistust ettevõttest kui usaldusväärselt ja keskkonnasõbralikult partnerist, vähendades samas ka kindlustuskulusid. Elektriijaamade elektri-, keemia- ja automaatikaborid on akrediteeritud rahvusvahelise laborite kvaliteedisüsteemi ISO 17025 nõuete kohaselt.

Tootmine ja äritegevus

Majandusaasta 2008/09 kujunes ettevõttele edukaks, kuna ta näitas efektiivsemat tootmist ja kontrolli kulude üle. Suurimateks saavutusteks oli väävlipuhastusseadmete lepingu sõlmimine kuni neljale põlevkivi plokile ja biomassi kasutamine Balti EJs. Väävlipuhastusseadmete paigaldamine muudab põlevkivist elektrienergia tootmise keskkonnasõbralikumaks ning võimaldab Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-il säilitada olemasolevad tootmisvõimsused ka pärast EL-poolset väävliheitmete piirangu jõustumist.

Elektrienergia tootmine ja müük

2008/09 majandusaasta alguses oli Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-is installeeritud elektriline võimsus 2380 MW, sellest Eesti EJs - 1615 MW ja Balti EJs - 765 MW. Soojusenergia installeeritud võimsused olid mõlemas jaamas kokku 484 MW. 2008/09. majandusaastal oli Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-is maksimaalne võimsus 2008. aasta 02 septembril ning see moodustas 1 799 MW.

2008/09 majandusaastal väljastati kokku 8 915 GWh elektrienergiat, mis on 13% vähem kui eelmisel majandusaastal ja 11% rohkem kui 2006/07 majandusaastal.

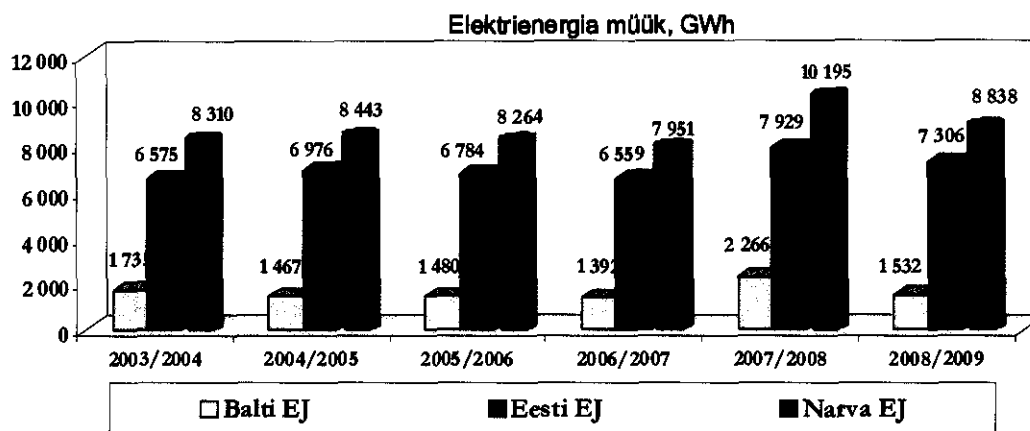
Juhataja:

Elektrienergia eksport moodustas 1 004 GWh, sh Soome - 741 GWh (läbi merekaabli - Estlink) ja Läti - 263 GWh. Ekspordi maht oli 1 539 GWh võrra vähem, kui eelmisel aastal. Samal ajal kodumaine müük kasvas 182 GWh võrra, moodustades 7 834 GWh.

Elektrienergia osakaal kogu Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i kohta 2008/09. majandusaastal oli - Balti EJ lõikes - 18%, Eesti EJ lõikes - 82%.

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS tootis ligikaudu 95% kogu Eestis toodetavast elektrienergiast. Eesti EJ 8. ploki ja Balti EJ 11. ploki elektrienergia väljastamise osakaal moodustas 29,5% kogu Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i müüdud elektrienergiast.

2008/09. majandusaasta elektrienergia müük moodustas 4 393 miljonit krooni, mis oli 109 miljonit krooni rohkem kui eelmisel majandusaastal. Rahaliselt elektrienergia müügitulemuste suurenemine oli seotud müügihindade kasvuga nii kodumaisel turul, kui ka eksporditurul.



2008/09. majandusaastal kehtisid kodumaise elektrienergia hinnad, mis olid kooskõlastatud Konkurentsiametiga:

- kuni 30. juunini 2008 - aktiivenergia (energiatasu) hinna piirmäär 24,17 s/kWh; võimsustasu piirmäär 784 637 kr/MW aastas;
- alates 01. juulist 2008 kuni 31. detsembrini 2008 - energiatasu 30,415 s/kWh; võimsustasu piirmäär 784 637 kr/MW aastas;
- alates 01. jaanuarist 2009 - energiatasu 35,38 s/kWh; võimsustasu piirmäär 784 637 kr/MW aastas.

Kinnitatud elektrienergia piirhind ei sisalda elektrienergia tootmiseks CO₂ kvootide ostukulusid.

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

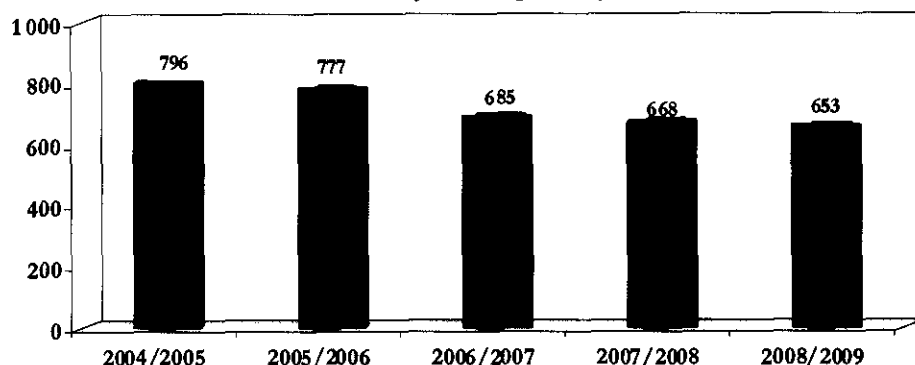
Soojusenergia tootmine ja müük

2008/09. majandusaasta lõpu seisuga on Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-s installeeritud soojuse võimsus 484 MW, sellest Eesti EJs - 84 MW ja Balti EJs - 400 MW.

Soojusenergiat väljastati 653 GWh, ehk 2,2% võrra vähem kui eelmisel aastal.

Valdav osa (84,5%) soojusenergiast toodetakse Balti EJ-s ning selle tarbijad on Narva elanikud ja Narva linna ettevõtjad.

Narva EJ soojusenergia väljastamine, GWh



Eelnenud talveperioodil tootis Balti EJ soojusenergiat renoveeritud uute tootmisvõimsustega (11. energiablokk ja gaasikatlama).

Balti EJ müüs 2008/09. majandusaastal 533 GWh soojusenergiat. Aruandeperioodil kehtisid soojusenergia müügihinnad Narva linna jaoks, mis olid kooskõlastatud Konkurentsiametiga:

- kuni 30. septembrini 2008 - 207 kr/MWh, mis ei ületa Energiaturu Inspeksiooniga 31. märtsil 2004 kooskõlastatud piirhinda -208,05 kr/MWh;
- alates 01. oktoobrist 2008 kuni 28. veebruarini 2009 - 330,42 kr/MWh;
- alates 01. märtsist 2009 - 365,22 kr/MWh.

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i soojusenergia müük moodustas 179 miljonit krooni. Naturaalnäitajates kasvas müük eelmise majandusaastaga võrreldes 16 GWh ehk 2,6% võrra seoses Narva Õlithase eraldamisega ning rahaliselt kasvas 51 miljonit krooni ehk 40% võrra seoses tariifi tõusuga.

Majandustulemused

Eelmise aruandeperioodi andmetega tulemusi võrreldes tuleb arvestada ka sellega, et eelmisel aruandeaastal avaldasid majandustulemustele mõju Narva Õlithase esimese poolaasta tulemused.

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i puhaskasum aruandeperioodil oli 97 miljonit krooni. Majandustulemusi on kõige rohkem mõjutanud kasvuhoonegaaside emissiooni eraldiseks tehtud lisakulud ning keskkonnakaitseliste eraldiste korrigeerimine.

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i äritulud olid 2008/2009. majandusaastal 4 725 miljonit krooni, neist müügitulu moodustas 4 671 mln kr, eelmise majandusaastaga võrreldes vähenes see 35 miljonit krooni ehk 0,7% võrra.

Ettevõtte ärikulud olid 2008/09. majandusaastal kokku 4 505 miljonit krooni, ehk eelmise majandusaastaga võrreldes 3% võrra vähem.

Kaubad, toore, materjal ja teenused moodustasid 2 182 miljonit krooni, mis on 5,2% võrra vähem kui 2007/08. majandusaastal. Kõnesolevatele kuludele avaldasid mõju tootmismahu vähenemine ning põlevkivi ja uttegaasi hinna tõus.

Mitmesugused tegevuskulud moodustasid aruandeperioodil 1 272 miljonit krooni, mis on 157 miljonit krooni ehk 11% võrra vähem kui eelmisel majandusaastal. Kuludele avaldasid mõju:

- elektri tootmisel õhku paisatud CO₂ saastetasu asendamine elektriaktsiisiga alates 01.01.2008.a.;
- kulude optimeerimise programmi käivitamine;
- keskkonnakaitseliste eraldiste ümberhindamine;

- kasvuhoonegaaside emissioonikulu suurendamine.

Erilist tähelepanu pöörati tehniliste uuringute korraldamisele. 2008/09. majandusaasta tehnilised uuringud olid valdavalt suunatud elektrijaamade ümberseadistamisele, Eesti Energia Narva Elektri jaamad AS-i ees seisvate keskkonnaprobleemide lahendamisele ning elektrijaamade töökindluse tagamisele.

2008/09 majandusaasta olulisimad tehnilised uuringud olid järgmised:

- Eesti Energia Narva Elektri jaamad AS-i põhiseadmete eluea uuringu läbiviimine Soome firma Pöyry Group OY poolt;
- Eesti Energia Narva Elektri jaamad AS-i surveadmete ohutu käitamise tagamise uuringud, TTÜ Soojustehnika instituut;
- Eesti Energia Narva Elektri jaamad AS-i Kütseettevõtte purustikorpuse uuringud, AS Sweco Project;
- Narva põlevkivielektrijaamade renoveerimisega seotud uuringud, TTÜ Soojustehnika instituut;
- Põlevkivi koostise mõju CFBC kateldegas energiaploki tehnilis- majanduslikele näitajatele ja heitmetele, TTÜ Soojustehnika instituut;
- Narva Kulgu tammi hüdrotehnilise rajatise uuringud, AS Teede Tehnokeskus;
- Clean Coal Estonia - segukütuse kasutamise eeldused ja majanduslik otstarbekus põlevkivielektrijaamade jaoks, TTÜ Soojustehnika instituut;

Kogu läbiviidud tehniliste uuringute maht moodustas 12 191 tuhat krooni.

Kulumi kasv on 106 miljonit krooni, ehk on eelmise majandusaastaga võrreldes 20,5% võrra tingitud põhivara koosseisu muutustest ja uue tuhaarastussüsteemi pilootprojekti mahakandmisest.

Eesti Energia Narva Elektri jaamad AS-i aasta alguse raha oli 84 miljonit krooni. Aruandeperioodi lõpul raha on 91 miljonit krooni. Puhas rahavoog on 7 miljonit krooni.

Tööjõukulud suurenesid 64 miljonit krooni võrra, moodustades aruandeaastal 426 miljonit krooni. Tööjõukuludest, sealhulgas juhatusele ja nõukogule makstud tasudest ja soodustustest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 21.

Aruandeaasta algul töötas Eesti Energia Narva Elektri jaamad AS-is 1 674 töötajat. Majandusaasta lõpu seisuga andis ettevõtte tööd 1 506 inimesele. Töötajate arvu vähenemine oli seotud tööandja initsiatiivil toimunud ametikohtade koondamisega.

Personalipoliitika

Majandusaastal 2008/09 on personalijuhtimine jätkuvalt kaasa aidanud ettevõtte ja elektri ja soojuse tootmise ärivaldkonna eesmärkide saavutamisele. Selgelt eristuvad eesmärgid on jätkuvalt ettevõtte püsikulude vähendamise programm ning uue juhtimisstruktuuri ettevalmistamine ja üleminek sellele struktuurile alates 01. aprillist 2009. Tulenevalt kontserni tugiteenuste koondamisest ühtse juhtimise alla on oluliseks teemaks saanud elektri ja soojuse tootmise ärivaldkonna personalijuhtimise integreerimine kontserni üldjuhtimisesse.

Tulenevalt personalikulude vähendamisest, muutus prioriteetseks teemaks koondatud ja vallandatud töötajate tööerakendamine (nn outplacement). Koostöös Tööturuametiga alustati selleks vajalike toimingutega, et tuua tagasi ettevõttest vabanevad töötajad tööturule.

Personalijuhtimine on suunatud kontserni personalistrateegias fikseeritud strateegiliste eesmärkide saavutamisele, millised on 2008/09 majandusaastal olnud - juhtide hindamine ja arendamine. Eesmärgi täitmiseks kasutati koostöös kontserni personaliteenistusega defineeritud kontserni väärtushinnangutele põhineva kompetentsimudeli hindamise tulemusi, mis olid saadud juhtide arenguevestuste käigus nende edasise arengu- ja koolitusvajaduse fikseerimiseks.

Märkimisväärne on ajavahemikul september - november 2008 kahes etapis toimunud Belbini meeskonnarollide meetoodika alusel meeskonnatöö koolitus tippjuhtidele. Tulenevalt uue struktuuri võtmeametikohtade mehitamise otsustest korraldati ajavahemikul oktoobrist kuni detsembrini 2008 6 (kuue) tippjuhi hindamine Fontese hindamiskeskuses. Valmistati ette uute juhtide (15 keskastme juhti) reservi loomiseks koolitusprogramm, kuid püsikulude kokkuhoiu programmist tulenevalt lükati selle realiseerimine edasi.

Teise strateegilise eesmärgi - järelkasvureservi loomise ja kompetentsete töötajate olemasolu tagamiseks jätkati koostööd Narva Kutseõppekeskuse ja Tallinna Tehnikaülikooli Virumaa Kolledžiga. Viimasega on koostöö oluliselt tõhusamaks muutunud nii õppekavade, praktikaprogrammide kui ka õppejõudude ja ettevõtete tippspetsialistide koostöö osas.

Narva Kutseõppekeskusega jätkati koostööd uues projektis, nimelt õppevahendi-simulaatori hankimiseks soojustehnika eriala õppuritele energiaploki juhtimiseks vajalike teadmiste ja oskuste omandamiseks ning ettevõtte energiaploki juhtimisega seotud ametikohtadel töötavate täiendõppe perioodi lühendamiseks ja kvalifikatsiooni tõstmiseks.

Virumaa Kolledž avas sügisel 2008 kaugõppe vormis energiatehnika õppekava, mille asus õppima ka 10 ettevõtte töötajat. Virumaa Kolledži eestvedamisel sõlmiti koostööleping regiooni kompetentsivõrgustiku loomiseks. Paraku peale 1. semestrit jätkas ainult 6. Praktikakohana on jätkuvalt automaatika juhtimissüsteemide, metallide töötlemise, mehhatroonika, keskkonnatehnika, elektriaparaatide ja jõuelektronika, soojustehnika ja keskkonnakaitse õppekava läbi võtnud 32 praktikanti. Potentsiaalipanka täiendati lisaks ettevõttesisestele kandidaatidele ka Tallinna Tehnikaülikooli üliõpilasmessil „Võti Tulevikku“ ning Narva Kutseõppekeskuses teabepäevadel, eesmärgiga värvata õigete väärtushinnangute ja kõrge kvalifikatsioonitasemega noori spetsialiste.

Kolmanda strateegilise eesmärgi - töötajate hoidmise ja tööandja maine kujundamiseks ning selleks, et pakkuda töötajatele pikaajalist koostöövõimalust ettevõttes panustasime jätkuvalt töötajate 2007 a. rahulolu küsitluse tulemuste analüüsi põhjal koostatud tegevuskava alusel töötajate paremaks kaasamiseks ja ettevõttes toimuvate muudatustega kohanemiseks. Muudatuste sisu ja ulatuse kommunikeerimiseks toimus terve majandusaasta vältel seeria kohtumisi ametiühingute usaldusisikute ja struktuuriüksuste personaliga nii Balti kui Eesti EJs.

Tulenevalt püsikulude kokkuhoiu programmist suurendati sisekoolituste osakaalu ning juhtimiskompetentside (outplacement programm) koolituste korraldamiseks „osteti lektor sisse“. Töötajate koolitus (mahus 22 000 koolitustundi) korraldati vastavuses koolitusplaaniga, milles oli rõhk asetatud just tootmisalaselt nõutavate (tuleohutus, esmaabi, elektritöödeohutus) teadmiste omandamisele vastavalt kehtestatud nõuetele.

Töötajate aktiivsust arvestades on väga positiivse kogemuse, andnud kontserni sisekoolituse õppeprogrammi „Nädalalõpu Ülikool“ raames toimunud kaks venekeelset koolituspäeva 30.jaanuaril 2009.a - Balti EJs ja 27.veebruaril - Eesti EJs. Töötajatelt tulnud tagasiside oli väga positiivne ja osalejate arv oli kokku üle 400 töötajat.

Jätkuvalt tegeldi ametikohtade hindamise projekti tulemuste alusel koostatud palgasüsteemi arendamisega ning seda - tulemusjuhtimise arendamiseks ja alustamiseks ettevõttes. Selleks koostöös kontserniga osaleti vastava meetoodika koostamisel ning segmenteeriti ettevõtte kõik ametikohad.

Ettevõtte ametikohtade palgataseme võrdlemisel vabariigi palgaturu andmetega ning keeruliste ja komplitseeritud ettevõtte töötajaid esindavate ametiühinguorganisatsioonidega palgarääkimiste tulemusel korregeeriti vastavates tööperedes ametikohtade põhipalgad alates mai kuust ning majandusaasta keskmise brutopalgatase tasemeks sai 15 325 krooni. (2007/08.majandusaastaga võrreldes + 22,8 %).

Personalivoolavus töötaja soovil (2008/09.majandusaastal on 0,5%, 2007/08 majandusaastal oli vastav näitaja 4,7%) on eelmise perioodiga võrreldes oluliselt vähenenud ning peamiseks põhjusteks on majanduse langus, suurenev tööpuudus ning eelnevalt palgarallit vedanud teatud tööstusharude (ehitus, transport) madalseis.

Töölepingu alusel vormistati tööle 29 töötajat ning lõpetati tööleping 197 töötajaga. Peamine töölepingute lõpetamise põhjus oli ametikoha koondamine tööandja algatusel.

Vabade ametikohtade täitmisel eelistati võimalusel sobiva oskusteabe ja isikuomadustega sisekandidaate ning juba eelneva 12 kalenderkuu jooksul koondatud, et pakkuda töötajatele uusi väljakutseid ja arenguruumi. Senisest rohkem rõhutati koostöö olulisust nii töötajate kui ka

ettevõtete vahel ning ausa ja avatud infovahetuse tähtsust. Rõhutati ka vahetute juhtide vastutust töötajate arendamise, hindamise ja motiveerimise eest. Koolitusvajaduse üle otsustamisel arvestati eelkõige töölaseid eesmärke, peeti tähtsaks sisekoolitust ja ettevõtete koolitusosalast koostööd. Töötasu määramisel võeti arvesse tööülesannete keerukust, vastutuse ulatust, töötaja tööpanust, oskusi ja kogemusi ning tööjõuturu palgatasemeid. Jätkuvalt peame tähtsaks töötajate tunnustamist hea töö eest.

Soodustati tervislikke eluviise, toetades töötajate initsiatiivi tervisespordi harrastamisel ettevõtte spordiklubi aktiivsel aastaringisel eestvedamisel.

Olulisemad arendus- ja koolitusprojektid

Lisaks eelpool toodud koolitusprojektidele toimusid töötajatele koolitusplaaniga vastavuses ametikohal nõutavate kompetentside, töökeskkonna ja tööohutusalased täiendkoolitused. Juhtimisalaste oskuste taseme tõstmiseks toimusid struktuuriüksustes meeskonnatöö alased koolitused. Uue koolitusprojektina jätkus tipp- ja keskastmejuhtidele korraldatud kulusäästlikkuse koolitus Lean Six Sigma teemal sügis - talv 2008.

Investeeringustegevus

2008/09 majandusaastal investeeringute kogumaht oli 161 miljonit krooni, mis on 67 miljonit krooni võrra vähem kui eelmisel majandusaastal.

Aruandeperioodil lõpuleviidud tehnilise arengu alased tööd olid suures osas suunatud elektrijaamade renoveerimisele ning nende kompleksse arengu tagamisele, arvestades Euroopa Liidu ja Eesti keskkonnavalaseid nõudeid.

Majandusaastal jätkati Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i suurte renoveerimisprojektide ettevalmistamist, millest tähtsamateks olid uue elektrijaama ettevalmistustööd ja väävlipuhastusseadmete paigaldamise projekt Eesti EJs.

Energiakompleks

AF-Estivo korraldas Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i energiakompleksi arendusprojekti keskkonnamõtjude strateegilise hindamise (KSH) ja keskkonnamõtjude hindamise (KMH). Energiakompleksi arendusprojekti koosseisu kuuluvad 2 x 300 (400) MW energiaplokiga elektrijaam ja Eesti Energia Õlitööstus AS-i kaks uut TSK 140 (1x 280) seadet. KSH ja KMH aruanded kiideti heaks 10. septembril 2008. Paralleelselt tegeles Elpec ka energiakompleksi detailplaneeringu arendamisega mis 12. märtsil 2009.a Vaivara vallavolikogus ka kehtestati.

deSOx seadmed

Majandusaasta alguses alustati hankega väävlipuhastusseadmete (deSOx) paigaldamiseks Eesti EJs kuni 4 energiaplokile. Pakkumise esimesel etapil tundsid projekti vastu huvi 4 firmat, kellest on hankemenetluse teisel etapil ainukese pakkumuse esitanud firma Alstom. Läbirääkimisi alustati firmaga Alstom, kes pakkus väävlipuhastuse jaoks NID (Novel Integrated Desulphurisation) tehnoloogiat. 13. märtsil 2009.a allkirjastasid Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS ja Alstom lepingu väävlipuhastusseadmete (deSOx) paigaldamiseks Eesti EJ 3. ja 6. energiaplokile ning optsioonina 4. ja 5. energiaplokile.

Tuhaärastuse pilootprojekt

Jätkus projekt uue tuhaärastussüsteemi pilootprojekti elluviimisel. Tuhaärastuse pilootseade monteeriti Eesti EJ kahele energiaplokile (nr 1 ja nr 2) juba 2006/07 majandusaastal ja selle peatöövõtjaks oli Uraali Energeetikakeskus. 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 mõttekas. Projekt hinnati alla nulli väärtuseni. (lisa 9)

Juhataja:

Eesti EJ ja Balti EJ pidev monitooring

Jätkati Balti EJ 5. ja 6. korstna ning Eesti EJ 1. ja 2. korstna pidevmonitooringu (CEMS) seadmete projektiga. 19. detsembril 2008.a andis Narva Linnavalitsuse Arhitektuuri- ja Linnaplaneerimise Amet välja kasutusload Balti EJ korstnatele ja 2. veebruaril 2009.a andis Vaivara vallavalitus välja kasutusload ka Eesti EJ korstnatele. Pärast seda, kui mõlemad osapooled on vastuvõtuaktile alla kirjutanud, võttis pidevmonitooringu seadmete paigaldaja Kontram endale kaheaastased garantiikohustused mõlema objekti puhul 27. veebruaril 2009.a.



Suitsugaaside pidevmonitooringu evitamine Balti EJ ja Eesti EJ

Tootmisprügila rajamine Balti EJ

Alustati Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-I tööstuslike jäätmete ladustamiseks uue prügila rajamise projekti elluviimisega Balti EJ tuhaväljale nr 2. Vastavalt SWECO Projekt ASi koostatud tööprojektile kuulutati tööde teostamiseks välja hange 19. detsembril 2008.a. Projekti täitmise lõpptähtaeg on 2009 juuli.

Ülaltoodud investeeringute maht moodustas 30 732 tuh krooni.



Uue NEJ tootmisjääkide prügila rajamine

Üheaegselt uute võimsuste kavandamisega ja keskkonnahoiuga seotud projektidega oli realiseerimisel terve rida projekte kindlustamaks elektriijaamade vajalikku töökindlust ja efektiivsust. Muudest suurematest majandusaastal elluviidud projektidest võib samuti ära märkida:

- Balti EJ pumbajaama piirkonnas asuvate võrgutorustike rekonstrueerimine;
- Asbesti sisaldava soojusisolatsiooni väljavahetamine Eesti EJ plokkidel nr 3 ja 5;
- Balti EJ avariilise energiavarustussüsteemi paigaldus;
- Balti EJ plokki nr 12 moderniseerimine põlevkivi madalaemissiooniliseks põletamiseks (VIR);
- Eesti EJ plokki nr 5 vananenud elektroonse juhtimis- ja infosüsteemi moderniseerimine;
- Soojustrasside renoveerimine;
- Kraanade väljavahetamine Eesti EJ's.

Investeeringute jaotus 2008/09 ja 2007/2008 majandusaastatel erinevate valdkondade vahel kujunes järgmiselt:

	2008/2009	2007/2008
Tuhandetes kroonides		
Investeeringud efektiivsuse parandamiseks	10 439	20 630
Investeeringud töökindluse ja kvaliteedi tagamiseks	66 859	99 572
Investeeringud keskkonnahoiuks	50 253	63 059
Muud investeeringud	30 345	44 230

Juhataja: _____

Keskkonnakasutus ja -kaitse

Ettevõtte saastetasud 2008/09. majandusaastal olid kokku 357 miljonit krooni, vähenedes aastaga 93 miljonit krooni ehk ligikaudu 21% võrra. Lisaks arvestati aruandeperioodil vee erikasutuse tasu 31 miljonit krooni, mis on 8 miljonit krooni võrra vähem kui eelmisel majandusaastal.

Keskkonnakasutustasud langesid eelkõige tänu elektri tootmisel õhku paisatud CO₂ saastetasu asendamisele elektriaktsiisiga alates 01.jaanuarist 2008, enne seda moodustas CO₂ üle 35% Eesti Energia Narva Elektri jaamad AS-i keskkonnatasudest. Kõik ülejäänud saastetasumäärad tõusid 01. jaanuarist 2009.

Hetkel olemasoleva info alusel ei ole vastu võetud uut Keskkonnatasude seadust ning keskkonnatasud ei muutu 2010. ja 2011. aastal. Peale seda jätkub keskkonnatasude tõus vastavalt 2008. aastal ettevalmistatud keskkonnatasude kontseptsioonile keskmiselt 5-25% aastas.

Lisaks keskkonnatasudele mõjutavad elektritootmist alates 2010. aastast peamistele saasteainetele kehtestatud heitkoguste kehtestatud piirväärtused, mis hakkavad piirama tootmistegevust, juhul kui ei investeerita uude tehnoloogiasse või vanadele seadmetele täiendavate puhastusseadmete ehitusse. Vastavalt Eesti ühinemislepingule Euroopa Liiduga peavad põlevkivi kütusena kasutatavate suurte põletusseadmete SO₂ heitkogused alates 2012. a olema alla 25 000 t/a. See nõue mõjutab oluliselt Eesti Energia Narva Elektri jaamad AS-i põlevkivikatlaid. Alates 2016. a lõppeb nn. üleminekuperiood ning kõik põlevkivikatelde heitmed välisõhku peavad vastama suurtele põletusseadmetele kehtestatud nõuetele.

Nendele nõuetele vastamiseks ja pikaajalise tootmisvõimekuse säilitamiseks sõlmiti 2009. aasta märtsis leping väävliplüüdmissaadmetega paigaldamiseks kuni neljale Eesti EJ energiaplokkile aastaks 2012. Projekti maksumus on ligi 100 miljonit eurot.

Lisaks on alanud majandusaastal plaanis kuni kahe uue Eesti Energia Narva Elektri jaamad AS-i põlevkiviploki hanke ettevalmistamine ja väljakuulutamine ning lämmastikuplüüdmissaadmetega paigaldamise võimaluse uurimine väävliplüüdmissaadmetega varustatavatele plokkidele aastaks 2016.

2008.a. augustis lõpetati Balti EJ tuhavälja nr 2 sulgemistööd. Projekti, mille maksumuseks kujunes 109 miljonit krooni, finantseeris 84% ulatuses Euroopa Liidu Ühtekuuluvusfond. Projekti maksumusse ei ole arvestatud tuhavälja vee neutraliseerimiseks kuluvat soolihappe maksumust ning projekti juhtimise tasu. Nimetatud kulutused tasus täies ulatuses Eesti Energia Narva Elektri jaamad AS. Aruandeperioodi jooksul neutraliseeriti 675 798 m³ tuhavälja nr 2 leeliselist vett.

2008/09. majandusaastal töödeldi Balti EJ neutraliseerimisseadmetes ka 570 276 m³ tuhavälja nr 1 leeliselist vett, mis võimaldas tagada tuhavälja stabiilse töö ning vältida kõrge pH-ga transpordivee sattumist keskkonda.

Peale aastatepikkusi uuringuid ja katsetusi (s.h. tuhatranspordi katseseade kogumaksumusega 130 miljonit krooni) valiti välja parim tuhaarastussüsteemi renoveerimise lahendus. Rahvusvahelise ekspertgrupi poolt EL Ühtekuuluvusfondi kaasrahastamisel on läbi viidud erinevate variantide teostatavusuuring ning algatatud keskkonnamõjude hindamine. Alanud majandusaastal on plaanis keskkonnamõjude hindamise protsess edukalt lõpuni viia ning valmistada ette vastav 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. Kogu protsessi eesmärgiks on tagada Eesti Energia Narva Elektri jaamad AS tuhaväljade keskkonna alane turvalisus ning sellega ühtlasi ja jätkuvalt tõestada oma vastavust EL Prügiladirektiivi nõuetele.

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.

1. aprillil 2009 jõustus Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-s uus juhtimisstruktuur.

Struktuuri ajakohastamisel ja ümberkorraldamisel lähtuti eeskätt Eesti Energia Narva Elektriijaamade põhitegevusaladest, milleks on elektri- ja soojusenergia tootmine ja müük, Eesti Energia Õlitööstus AS-le teenuste osutamine kütuse tarnimisel ja põlevkivituha ärastamisel.

Senini funktsioneerisid neli ettevõtet ehk struktuuriüksust: Eesti EJ ja Balti EJ, tuhakäitlusettevõte ja kütuseettevõte. Kõikides loetletud struktuuriüksustes olid teenistused ja talitused, mis täitsid sarnaseid ülesandeid.

Struktuurimuudatuse eesmärgiks oligi ühesuguseid funktsioone täitvate talituste ja teenistuste ühendamine.

Alates 1. aprillist 2009 funktsioneerivad neli struktuuriüksust: eksploatatsiooniteenistus, hoolduse ja remondi teenistus, administratiiv-finannts teenistus, arendusteenistus.

Loodav struktuur saab olema palju paindlikum, võimaldades multifunktsionaalsetel spetsialistidel leida palju laiemat rakendust ning tõsta töö efektiivsust

Raamatupidamise aastaaruanne

Juhatus kinnitus raamatupidamise aastaaruandele

Juhatus kinnitab lehekülgedel 13 kuni 40 toodud Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-i 2008/09. a raamatupidamise aastaaruande koostamise õigsust ja täielikkust.

Juhatus kinnitab, et:

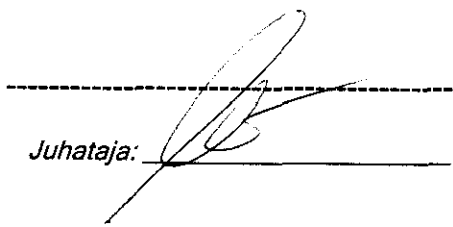
- raamatupidamise aastaaruande koostamisel rakendatud arvestuspõhimõtted on vastavuses Eesti hea raamatupidamistavaga;
- raamatupidamise aastaaruanne kajastab õigesti ja õiglaselt ettevõtte finantsseisundit, majandustulemust ja rahavoogusid;
- Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS on jätkuvalt tegutsev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



Juhataja

Ilmar Petersen

Narva, 26.juuni 2009



Juhataja:

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks	
Initialed for the purpose of identification only	
Initsiaalid/initials	M. M
Kuupäev/date	26.06.09
PricewaterhouseCoopers, Tallinn	

13(44)

BILANSS

tuhandetes kroonides

			Lisa
Käibevara			
Raha ja pangakontod	91,214	84,199	3
Nõuded ostjate vastu			4
Ostjatelt laekumata arved	13,694	14,728	
Ebatõenäoliselt laekuvad arved	-9,121	-8,564	
Kokku nõuded ostjate vastu	4,573	6,164	
Muud nõuded			
Nõuded kontserniettevõtjatele	751,995	671,321	5
Muud lühiajalised nõuded	15,786	4,035	
Kokku muud nõuded	767,781	675,356	
Ettemakstud tulevaste perioodide kulud			6
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	5,662	13,552	
Muud ettemakstud tulevaste perioodide kulud	17,743	21,458	
Kokku ettemakstud tulevaste perioodide kulud	23,405	35,010	
Varud			
Tooraine ja materjal	185,357	204,922	7
Ettemaksed hankijatele	1,811	1,776	
Kokku varud	187,168	206,698	
Immateriaalne käibevara			
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud	426,258	0	
Kokku immateriaalne käibevara	426,258	0	
Põhivara			
Pikaajalised finantsinvesteeringud			
Tütarettevõtete aktsiad ja osad	27,707	24,507	8
Kokku pikaajalised finantsinvesteeringud	27,707	24,507	
Materiaalne põhivara			9
Maa ja ehitised	2,686,293	2,635,562	
Masinad ja seadmed	7,251,208	7,145,138	
Muu inventar, tööriistad, sisseseade ja muud	32,618	29,273	
Akumuleeritud põhivara kulum	-4,987,163	-4,527,910	
Lõpetamata ehitus	62,360	225,040	
Ettemaksed materiaalse põhivara eest	5,025	9,863	
Kokku materiaalne põhivara	5,050,341	5,516,966	

Lisad lehekülgedel 19 kuni 40 on raamatupidamise aastaaruande lahutamatud osad.

Juhataja:

Kinnitatud ja allkirjastatud direktori poolt raamatupidamise aastaaruande koostamiseks Allkirjastanud Koostanud Ettevõtte juhataja	M. M 26.06.09 Ettevõtte juhataja	14(44)
---	--	--------

KASUMIARUANNE

tuhandetes kroonides

	2008	2009	
			Lisa

ÄRITULUD

Müügitulu	4,670,874	4,705,580	16
Muud äritulud	18,239	547	17
Siftfinanseerimine	35,870	30,434	18

KOKKU ÄRITULUD	4,744,983	4,736,561	
-----------------------	------------------	------------------	--

ÄRIKULUD

Kaubad, toore, materjal ja teenused	2,181,788	2,302,016	19
Mitmesugused tegevuskulud	1,272,094	1,429,193	20
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	0	18,389	
Tööjõu kulud			
Palgakulu	319,430	272,284	21
Töötasudelt arvestatud maksud	106,589	90,892	
Muud toetused ja hüvitised	153	-789	21
Kokku tööjõu kulud	426,172	362,387	
Kulum			
Põhivara kulum	623,294	517,423	9
Muud ärikulud	1,622	10,435	22

KOKKU ÄRIKULUD	4,021,674	3,998,245	
-----------------------	------------------	------------------	--

ÄRIKASUM	220,013	96,718	
-----------------	----------------	---------------	--

Finantstulud

Kasum tütarettevõtjatelt kapitaliosaluse meetodil	3,200	4,573	8
Muud intressi- ja finantstulud	17,732	15,151	

Finantskulud

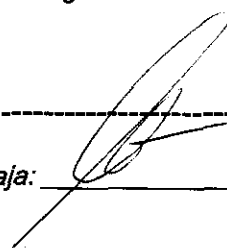
Intressikulud	0	21	23
Intressikulud eraldistelt	14,900	12,704	14
Muud finantskulud	42	-108	

KOKKU FINANTSTULUD	21,932	29,826	
---------------------------	---------------	---------------	--

Tulumaks	128,924	134,538	
-----------------	----------------	----------------	--

Lisad lehekülgedel 19 kuni 40 on raamatupidamise aastaaruande lahutamatud osad.

Juhataja:



Koostanud Kontrollinud Kinnitanud Kinnituse koostanud	M. M 26.06.09 M. M 26.06.09	16(44)
--	--------------------------------------	--------

RAHAVOOGUDE ARUANNE

tuhandetes kroonides

--	--	--	--

Lisa

Rahavood äritegevusest

Aruandeaasta puhaskasum/kahjum	97,079	-30,713	
Korrigeerimised			
Materiaalse põhivara kulum	623,294	517,423	9
Intressitulu	-17,732	-15,151	
Deriviivid	0	1,742	
Kasum materiaalse põhivara müügist	-88	-114	17,22
Kapitaliosaluse meetodil arvestatud kasumid	-3,200	-4,573	8
Ettevõtte tulumaks	128,924	134,538	
Intressikulu	0	21	23
Kokku puhaskasumi mõju rahavoole	828,277	603,173	
Käibekapitali muutuste mõju rahavahendite muutustele			
Nõuded ostjate vastu	1,591	-19,468	4
Varud	19,530	-57,778	7
Mitmesugused nõuded ja muud viitlaekumised	-149,675	63,149	5
Tulevaste perioodide kulud	11,605	-4,988	
Eraldiste muutus	-55,278	215,418	14
Muud tulevaste perioodide tulud	-1,553	-7,578	
Võlgnevused hankijatele	-47,437	-5,930	10
Mitmesugused võlad	118,587	-18,012	11
Viitvõlad	-7,510	-5,863	12,13
Kokku käibekapitali muutuse mõju rahavoole	-110,140	158,950	
Makstud ettevõtte tulumaks	-128,924	-134,538	
Makstud intressid	0	-21	

--	--	--	--

Rahavood investeerimisest

Tasutud materiaalse põhivara soetamisel	-176,552	-245,451	9.10
Saadud intressid	17,732	15,151	
Antud laenude tagasimaksed (arvelduskrediit)	1,860,117	3,492,405	3.5
Laekunud materiaalse põhivara müügist	4,372	114	10

--	--	--	--

Rahavood finantseerimisest

Saadud laenude tagasimaksed	-1,802,867	-3,383,758	3.11
Makstud dividendid	-485,000	-477,000	

--	--	--	--

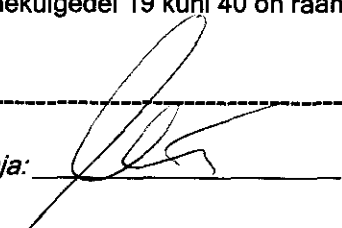
--	--	--	--

Puhas rahavoog	7,015	29,025	
Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi algul	84,199	55,174	
Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	91,214	84,199	

--	--	--	--

Lisad lehekülgedel 19 kuni 40 on raamatupidamise aastaaruande lahutamatud osad.

Juhataja:



17(44)
 M. M.
 26. 06. 09
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

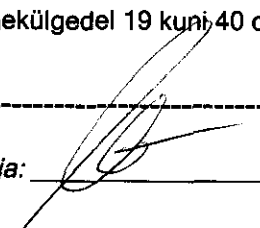
Omakapitali liikumise aruanne
 tuhandetes kroonides

	Aksiakapital	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital	Eelmiste perioodide kahjum/kasum	Aruandeperioodi kasum/kahjum	Kokku
01.04.2006	500,000	1,412,881	50,000	1,194,849	1,441,267	4,598,997
Eelmiste perioodi kasumi jaotamine	0	0	0	1,235,867	-1,235,867	0
Makstud dividendid	0	0	0	0	-205,400	-205,400
2006/2007 kasum	0	0	0	0	1,587,271	1,587,271
31.03.2007	500,000	1,412,881	50,000	2,430,716	1,587,271	5,980,868
01.04.2007	500,000	1,412,881	50,000	2,430,716	1,587,271	5,980,868
Eelmiste perioodi kasumi jaotamine	0	0	0	1,110,271	-1,110,271	0
AS Narva Õlitehas eraldumine	0	-538,766	0	0	0	-538,766
Makstud dividendid	0	0	0	0	-477,000	-477,000
2007/2008 kahjum	0	0	0	0	-30,713	-30,713
31.03.2008	500,000	874,115	50,000	3,540,987	-30,713	4,934,389
01.04.2008	500,000	874,115	50,000	3,540,987	-30,713	4,934,389
Eelmiste perioodi kahjumi jaotamine	0	0	0	-30,713	30,713	0
Makstud dividendid	0	0	0	-485,000	0	-485,000
2008/2009 kasum	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

Täpsem informatsioon aktsiakapitali kohta on toodud lisas 15.

Lisad lehekülgedel 19 kuni 40 on raamatupidamise aastaaruande lahutamatud osad.

Juhataja:



Koostanud: M. M.
 Kontrollinud: 26-06-09
 Ettevõtja: Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS

18(44)

Raamatupidamise aastaaruande lisad

1. Raamatupidamise aastaaruande koostamisel kasutatud arvestuspõhimõtted

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas Eesti Vabariigi hea raamatupidamistavaga ja kasutades soetusmaksumuse printsiipi. Hea raamatupidamistava tugineb rahvusvaheliselt tunnustatud arvestuse ja aruandluse põhimõtetele (IFRS ja Euroopa Ühenduse direktiivid) ning selle põhinõuded on kehtestatud Eesti Vabariigi raamatupidamise seaduses ning Vabariigi Valitsuse ja rahandusministri vastavasisulistes määrustes, mida täiendavad Eesti Vabariigi Raamatupidamise Toimkonna poolt välja antud juhendid.

Raamatupidamise aastaaruande koostamisel on lähtutud soetusmaksumuse printsiibist, välja arvatud juhtudel, mida on kirjeldatud alljärgnevas 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 Elektriijaamad AS-i emaeettevõtja Eesti Energia AS koostab konsolideerimisgrupi aruande.

Tehingud välisvaluutas ning välisvaluutas fikseeritud monetaarsed varad 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 monetaarsed varad 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 õiglase 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.

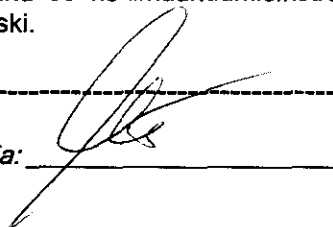
Raha ja raha ekvivalendid

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

Tuletisinstrumentid ja riskimaandamine

Tuletisinstrumente kajastatakse nende esmasel arvelevõtmisel õiglases väärtuses 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.

Juhataja:



Kontserni juhatuse liikmele	
Kontserni juhatuse liikmele	
M. M.	
Kuupäev:	26.06.09
Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS	

19(44)

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 riskimaandamistehingutes kasutatavad tuletisinstrumendid 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 tuletisinstrumendid 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 maksetähtaegadest mittekinnipidamine. 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 laekavas 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 soetusmaksumuse meetodil.

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 tootmiskulutused sisaldavad nii otseseid toodetega seotud kulutusi (tooraine ja materjalide ning pakkematerjali maksumus, valmistoodangu ladustamisega seotud vältimatud kulutused, tööliste palgad) kui ka proportsionaalset osa tootmise üldkuludest (tootmishoonete ja -seadmete amortisatsioon, remondikulu, tootmisega seotud juhtkonna palgad).

Varude kuluks kandmisel kasutatakse kaalutud keskmise soetusmaksimume meetodit.

Juhataja:

1. Имя Александр
 2. Фамилия Иванов
 3. Пол М.М
 4. Курс 26.06.09

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 algsest 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 tütar- ja sidusettevõtete 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 tütarettevõtetesse“.

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 müügiototel põhivara kriteeriumitele (st. väga tõenäoliselt müüakse 12 kuu jooksul alates soetamishetkest), kajastatakse investeeringud tütarettevõtetesse kas nende õiglasest väärtusest, millest on maha arvatud müügikulutused, või bilansilises väärtusest, 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 akumuliseeritud kulumid 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.

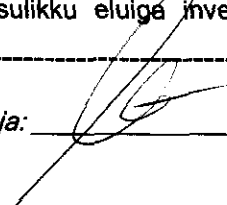
(a) Soetusmaksumus

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

(b) Kulum

Põhivara kulumit arvestatakse soetusmaksumuselt lineaarsel meetodil. Põhivara eeldatavat kasulikkust eluiga inventeeritakse aastainventuuri käigus, renoveerimistöde arvelevõtmisel ja

Juhataja:



Kasumiaruanne	
M. M.	
Kulude arv	26.06.09
Kasumiaruanne	

21(44)

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:

- samaste 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 kujunenud, arvestades vahepealsetel aastatel normaalset amortisatsiooni. Allahindluse tühistamist kalastatakse aruandeaasta kasumiaruandes põhivara allahindluse kulu vähendamisena.

(d) Parendused, remont ja hooldus

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

Juhataja:

22(44)

M. M

26-06-09

Ex. 1. — *Arctostaphylos uva-ursi*. Taken

(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 väärandamise 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 müügiotel põhivaraks.

Immateriaalne põhivara

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

- varaobjekt on ettevõtte poolt kontrollitav;
- on tõenäoline, et ettevõtte 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 asjaolusid, 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.

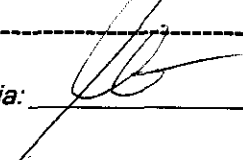
Kapitali- ja kasutusrendid

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

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 (2007. aastal kehtis maksumäär 22/78) väljamakstavalt netosummalt. Teatud tingimustel on võimalik saadud dividende jaotada edasi ilma täiendava tulumaksukuluta. Tulumaksuseadus näeb ette tulumaksumäära edasise alanemise alates 2010. aastast kuni 2012. aastani: 2010. aastal on maksumäär 20/80, 2011. aastal 19/81 ja alates 2012. aastast on maksumäär 18/82 netodividendidena väljamakstavalt summalt. Dividendide väljamaksmisega kaasnevat ettevõtte tulumaksu kajastatakse kohustusena ja

Juhataja:



Arvutus- ja loomendus
M. M
26.06.09
Kõigile
Eesti Energia Narva Elektri- ja Kütus AS

23(44)

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 % 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	0,025-0,3 kr/m ³ põhjaveekihiist võetud vee kohta
Maamaks	0,5-2,5 % maa maksustamishinnast aastas
Ettevõtja tulumaks ettevõtlusega mittesoetud 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 korregeeritud soetusmaksumuse meetodil.

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

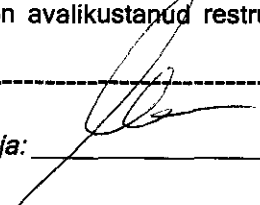
Finantskohustus liigitatakse lühiajaliseks, kui selle tasumise tähtaeg on kaheteist kuu jooksul alates bilansikuupäevast; või ettevõtte pole tingimusteta õigust kohustise tasumist edasi lükata rohkem kui 12 kuud pärast bilansikuupäeva.

Eraldised ja potentsiaalsed kohustused

Eraldise kajastatakse juhul, kui ettevõtte on minevikus aset leidnud sündmustest tulenev seaduslik või faktiline kohustus, kohustuse realiseerumine nõuab ressurssidest loobumist ja kohustuse suurust on võimalik usaldusväärselt mõõta. Eraldise kajastatakse kohustuse täitmiseks vajalike kulutuste nüüdsväärtuses, 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 kulusi võetakse eraldistes arvele ainult juhul, kui ettevõtte on avalikustanud restruktureerimiskava, milles on muu hulgas kirjeldatud kavaga kaasnevaid

Juhataja:



24(44)
M. M
26.06.09
Kõigepealt
Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS

kulutusi ning eelseisvaid muudatusi töötajate arvus. Eraldisi 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. Eraldiste moodustamise ja ümberhindamisega seotud kulu kajastatakse ärikuludes või põhivara soetusmaksumuses, kui eraldise moodustamine on seotud teatud uute varaobjektide soetamisega.

Eraldisi 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 detailise 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

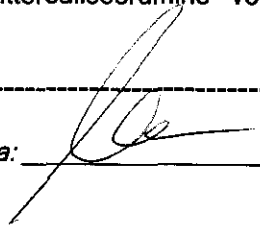
Varade demontaažikulude eraldised moodustatakse varade tulevase demonteerimisega seotud hinnanguliste kulutuste katteks, kui varade demonteerimise kohustus tuleneb seadusest või kui kontserni senine tegevuspraktika on näidanud, et ettevõtte kavatseb kulutused teha.

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 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 eraldis 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 suurust ei ole võimalik piisava

Juhataja:



25(44)	
M. M	
26.06.09	
Tallinn	

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 suurust 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 laen 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.

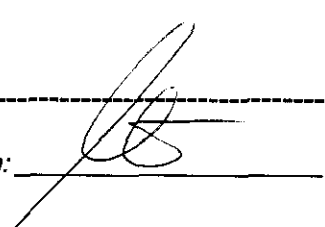
Laenu- ja intressikulud

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

Arenguväljaminekud

Arenguväljaminekud kajastatakse kasumiaruandes nende tekkimise perioodil kuluna.

Juhataja:



M. M	
26.06.09	

26(44)

Seotud osapooled

Eesti Energia Narva Elektriiaamad 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 Elektrijaamad AS emajäse 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.

Juhataja:

[illegible]

27(44)

4266 JOURNAL OF CLIMATE

M. M.

K. B. G. 17: 569

26.06.09

Downloaded from <http://www.jstor.org/stable/2346090> on Tue, 20 Jun 2016 12:00:00 UTC

2. Majanduskriisi mõjud

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

- ettevõttel 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

31.03.2009

31.03.2008

Raha ja pangakontod kokku

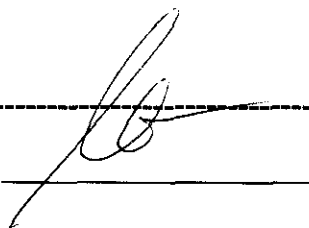
91,214

84,199

Raha ja pangakontod kokku 91,214 84,199

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. Raha ja raha ekvivalentidena kajastatakse nõuet kontsernikonto vastu. 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 kontsernisiselt välja laenatud teistele tütarettevõtetele, ületas individuaalsete ettevõtete bilanssides kajastatavate kontsernikonto rahaliste vahendite summa seisuga 31. märts 2009.a. kontsernikontol olnud tegelikke vabu rahalisi vahendeid. 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”. (Seisuga 31.03.2008.a. oli Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i arvelduskontodel kokku rahalisi vahendeid summas 583 658 tuhat krooni, millest oli kajastatud nõudena kontsernikonto vastu 499 459 tuhat krooni. Nõue kontsernikonto vastu on kajastatud bilansi real „Nõuded kontserniettevõtjatele”.)

Juhataja:



Arvelduskontode haldaja
M. M
Kokkuvõtte
26.06.09
Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS

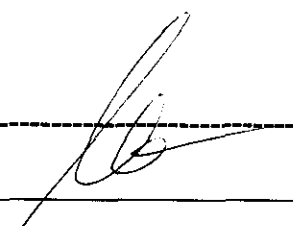
28(44)

4. Nõuded ostjate vastu tuhandetes kroonides	31.03.2009	31.03.2008
Ostjatelt laekumata arved		
Elektrienergia eest	1,324	198
Soojusenergia eest	6,027	6,024
Põlevkiviõli ja põlevkivituha eest	863	1,471
Muud laekumata arved	5,480	7,035
Kokku ostjatelt laekumata arved	13,694	14,728
Ebatõenäoliselt laekuvad arved	-9,121	-8,564
	4,573	6,164
Ebatõenäoliselt laekuvad arved aruandeperioodi algul	-8,564	-34,983
Aruandeperioodil laekunud	282	687
Aruandeperioodil täiendavalt kuluks kantud	-916	-735
AS Narva Õlitehas eraldumine	0	26,467
Lootusetuteks arvatud nõuded	77	0
Ebatõenäoliselt laekuvad arved aruandeperioodi	-9,121	-8,564

5. Nõuded Eesti Energia kontserniettevõtjatele tuhandetes kroonides	31.03.2009	31.03.2008
AS Eesti Energia kontserni ettevõtjad, elektrienergia	268 736	140 704
Arvelduskrediit Eesti Energia AS-le (lisa 3)	442 210	499 459
AS Eesti Energia kontserni ettevõtjad, muud nõuded	6 307	1 983
AS Narva Soojusvõrk, soojusenergia eest	23 661	14 786
AS Narva Soojusvõrk, muud nõuded	0	1
Eesti Energia Õlitööstus AS, elektri- ja soojusenergia eest	7 039	13 813
Eesti Energia Õlitööstus AS, muud nõuded	3 686	0
AS Kohtla-Järve Soojus, muud nõuded	0	38
Eesti Energia Tehnoloogiatööstus kontserni ettevõtjad, nõuded kaupade ja teenuste eest	18	20
Eesti Energia Kaevandused kontserni ettevõtjad, nõuded teenuste eest	338	517

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

Juhataja:



29(44)

M. M1

26.06.09

6. Ettemakstud tulevaste perioodide kulud

tuhandetes kroonides 31.03.2009 31.03.2008

Maksude ettemaksed ja tagasinõuded

Tagastamisele kuuluv käibemaks	5,337	13,227
Käibemaksu ettemakse tolliametile	324	324
Muud ettemakstud maksud	1	1

Muud ettemakstud tulevaste perioodide

Kindlustuspreemiad	11,850	13,180
Ettemaksed kaupade ja teenuste eest	640	2,732
Muud ettemakstud kulud	5,253	5,546

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 2009.

7. Tooraine ja materjal

tuhandetes kroonides 31.03.2009 31.03.2008

Põlevkivi ladudes	53,671	66,295
Põlevkiviõli ladudes	21,464	23,000
Muu kütus	17	42
Muu tooraine ja materjal	110,205	115,585

Olulisi vara mahakandmisi aruandeaasta jooksul oli tehtud 1 341 tuhat krooni suuruses, eelmise aruandeaasta jooksul mahakandmisi oli tehtud 5 181 tuhat krooni. Varude allahindlus on seotud iga aastase uute energia tootmise plokkidega (nr 8 ja 11) seotud varuosade ja materjalide maksumuse ülevaatamisega.

8. Tütarettevõtte

tuhandetes kroonides

Tütarettevõtja

	Osaluse bilansiline väärtus 31.03.2008	Kasum kapitaliosaluse meetodil	Osaluse bilansiline väärtus 31.03.2009
--	---	-----------------------------------	---

AS Narva Soojusvõrk	24 507	3 200	27 707
---------------------	--------	-------	--------

Seisuga 31.03.2009 kuulub Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-le 66 % (5 363 aktsiat) AS Narva Soojusvõrk aktsiatest ja häälte 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:

30(44)

M. M.

26.06.09

9. Materiaalne põhivara
tuhandetes kroonides

	Maa ja ehitised	Masinate ja seadmed	Muu inventar, tööriistad ja siseseade	Kokku
Kasutatava vara soetamismaksumuses				
Jääk seisuga 01.04.2007	1,275,618	4,631,442	4,984	5,912,044
Aruandeperioodil				
investeeritud kapitaalehitus- ja rekonstrueerimistöödesse	74,158	111,931	0	186,089
ostetud põhivara	1,084	29,199	4,707	34,990
ettemaksete muutus	1,726	4,685	0	6,411
Kokku investeeritud	76,968	145,815	4,707	227,490
Aruandeperioodil				
arvestatud kulum	-115,659	-397,399	-3,540	-516,598
allahindlus	0	-824	0	-824
AS Narva Õlitehas eraldumine	-43,349	-61,126	-670	-105,145
müüdud vara jääkväärtus	0	-1	0	-1
Kokku vähenemised	-159,008	-459,350	-4,210	-622,568
Jääk seisuga 01.04.2008	2,635,562	7,145,138	29,273	9,809,973
Aruandeperioodil				
soetatud	0	17,370	3,593	20,963
kapitaalehitus- ja rekonstrueerimistööd	66,888	111,365	0	178,253
müüdud	-3,563	-7,063	0	-10,626
likvideeritud	-12,594	-15,602	-248	-28,444
Kogunenud kulum	-1,569,053	-2,935,065	-23,792	-4,527,910
Jääk seisuga 01.04.2008	-1,569,053	-2,935,065	-23,792	-4,527,910
Aruandeperioodil				
arvestatud kulum	-110,003	-379,329	-3,467	-492,799
põhivara allahindlus	-772	-468	0	-1,240
müüdud	218	6,124	0	6,342
likvideeritud	12,594	15,602	248	28,444
Lõpetamata ehitus- ja rekonstrueerimistööd				
Jääk seisuga 01.04.2008	121,515	103,525	0	225,040
Aruandeperioodil				
teostatud kapitaalehitus- ja rekonstrueerimistööd	67,544	77,285	0	144,829
käiku antud kapitaalehitus- ja rekonstrueerimisobjektid	-49,015	-129,238	0	-178,253
alla hinnatud maha kantud lõpetamata ehitustööd	-126,165	-3,091	0	-129,256
Ettemaksed põhivara eest				
Jääk seisuga 01.04.2008	5,554	4,309	0	9,863
Aruandeperioodi muutus	-1,781	-3,057	0	-4,838
Kokku materiaalne põhivara				
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
allahinnatud 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

Aruandeperioodil lõpetamata ehitustööde allahindlus oli seotud tuhaärastuse pilootprojekti allahindamisega nulli väärtuseni. Pilootseadme ülesandeks oli tihepulbi tehnoloogia rakendamine tuha transpordil ja ladestamisel tuhaväljale. Peale ligi kaheaastast edasiarendust ja katsetusi jõuti

Juhataja:

31(44)

M. M

26.06.09

siiski selgusele, et kõnealuse seadme ja tehnoloogia edasi arendamine ei ole tehniliste raskuste tõttu majanduslikult ja keskkonnakaitseks mõttekas.

Aruandeaasta jooksul maksti kasutusrenti kogusummas 5 368 tuhat krooni (2007/2008 aastal 5 384 tuhat krooni). Vt. ka Lisa 20.

10. Võlad hankijatele

thandetes kroonides	31.03.2009	31.03.2008
Lühiajalised võlad põhivara eest	349,417	365,016
Muud võlad kaupade ja teenuste eest	26,270	68,938
Pikaajalised võlad hankijatele	0	4,769

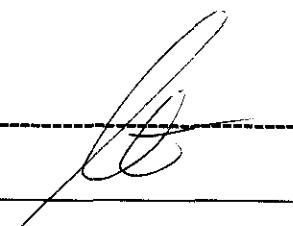
Lühiajaliste võlgade summa põhivara eest sisaldab Foster Wheeler Oyga sõlmitud lepingu põhiseid uute plokide renoveerimiskulusid, mille kohaselt 10% maksetest reserveeritakse ehitusperioodil kuni plokide käikuandmiseni. Siiani on summa tasumata osapoolte vahelise vaidluse tõttu lepingu täitmise tingimuste osas. Vt lisa 24.

11. Võlad Eesti Energia kontserniettevõtjatele

thandetes kroonides	31.03.2009	31.03.2008
Eesti Energia Õlitööstus AS	410 642	424 828
Eesti Energia AS teenuste eest	21 161	19 552
Televõrgu AS teenuste eest	229	288
Elering OÜ teenuste eest	586	92
AS Narva Soojusvõrk teenuste eest	21	21
Võlg Eesti Energia Kaevandused AS-le põlevkivi eest	224 590	157 056
Võlg AS-le Põlevkivi Raudtee veoteenuste eest	3 276	4 883
Võlg AS-le Kohtla-Järve Soojus kvootide eest	5 942	0
Võlg OÜ-le Iru Elektri jaam kvootide eest	17 845	0
Võlg Eesti Energia Tehnoloogiatööstus kontserni ettevõtjatele remonditööde eest	2 176	14 701

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

Juhataja:



32(44)	
M - M	
26.06.09	
Enefit OÜ	

12. Maksuvõlad

tuhandetes kroonides	31.03.2009	31.03.2008
Saastemaks	132,874	82,658
Sotsiaalmaks	16,280	14,240
Üksikisiku tulumaks	8,772	7,340
Loodusvarade kasutustasud	7,126	7,280
Kogumispensioni võlg	440	389
Töötuskindlustusmaks	401	372
Aktiisimaks	226	232
Erisoodustuste tulumaks	36	37

Maksude ettemaksed on esitatud lisas 6.

13. Võlad töövõtjatele

tuhandetes kroonides	31.03.2009	31.03.2008
Maksmata töötasud	17,103	16,768
Reserveeritud puhkusetasud	16,442	18,513
Reserveeritud sotsiaalmaks	6,730	8,689
Reserveeritud preemiad ja toetused	3,765	7,586
Kinnipidamised töötasust	221	215

14. Eraldised

tuhandetes kroonides

	Algjäak 31.03.2008		Arvestatud intress eraldistelt	Moodus- tamine	Kasu- tamine	Lõppjäak 31.03.2009	
	Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis				Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
Keskonnakaitseliste kohustuste eraldis	13,047	191,654	12,777	-130,415	-11,286	1,335	74,442
Pensionieraldised	1,316	5,074	406	332	-1,289	1,382	4,457
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	643	4,586	367	-179	-614	614	4,189
Koondamiseraldis (koos maksudega)	0	0	0	20,400	0	20,400	0
Varade demonteerimis-kulude eraldis	0	16,877	1,350	0	0	0	18,227
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	151,642	0	0	479,131	0	630,773	0

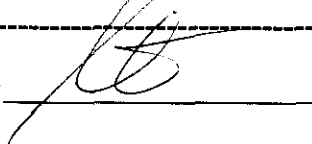
Keskonnaeraldiste pikaajaline osa on diskonteeritud ning kõigi projektide realiseerimine lõpeb 2037. aastal. Pensionieraldised on moodustatud tähtajaga kuni 5 aastaks. Tervisekahjustuste hüvitamise eraldised on moodustatud kuni 29 aastaks.

Varade demontaažikulude eraldis on moodustatud Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-s renoveeritud 8. ja 11. ploki tulevase demonteerimisega seotud kulutuste katteks. Varade demontaažikulude nüüdisväärtus on arvestatud põhivara soetusmaksumusse. Eraldis realiseerub hinnanguliselt 27 aasta pärast.

Kasutatud diskontomäär on 8%.

Kasvuhoonegaaside emissioonikulu eraldis on moodustatud juurde ostetavate kasvuhoonegaaside emissiooniõiguste maksumuses. Kasvuhoonegaaside emissiooni katteks vajalike emissiooniõiguste kogusest on maha arvatud riigilt tasuta saadud emissiooniõigused. Aruandeperioodil oli moodustatud koondamiseraldis. Koondamiseraldis on mõeldud ametikohtade vähendamise seotud töölepingute lõpetamiste hüvitiste katteks 2009/10 majandusaastal.

Juhataja:



33(44)
M - M
26.06.09
Ennevalmistaja: J. J. J.

15. Omakapital

	31.03.2009	31.03.2008
Aktsiakapital (tuhandetes kroonides)	500 000	500 000
Artsiate arv (tk)	50 000 000	50 000 000
Aktsiate nimiväärtus (kroonides)	10	10

Ettevõtte vaba omakapital (arvestades seaduses ette nähtud kohustust kanda 1/20 aruandeaasta puhaskasumist kohustuslikku reservkapitali) seisuga 31. märts 2009 moodustas 3 122 353 (2007/2008: 3 510 274) tuhat krooni. Bilansipäeva seisuga on omanikele võimalik dividendidena välja maksta 2 466 659 (2007/2008: 2 773 116) tuhat krooni ning dividendide väljamaksmisega kaasneks dividendide tulumaks summas 655 694 (2007/2008: 737 158) tuhat krooni.

16. Müügitulu tegevusvaldkondade lõikes

tuhandetes kroonides	01.04.2008 - 31.03.2009	01.04.2007 - 31.03.2008
Elektrienergia müük	4,392,873	4,283,620
Soojusenergia müük	178,550	128,143
Narva Õlitehas ASi põlevkivi etteandmise ja tuhakäitluse teenuste müük	25,019	10,764
Põlevkivituha müük	21,361	21,569
Narva Õlitehas ASi muude teenuste müük	21,447	9,085
Vanametalli müük	19,458	31,066
Eesti Energia ASi alajaamade teenindamine	6,952	7,293
Muude teenuste müük	5,214	6,720
Põlevkiviõli müük	0	207,320

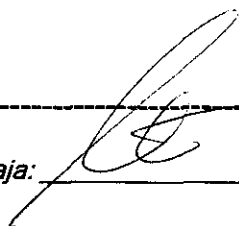
Müügitulu geograafiliste turgude lõikes

tuhandetes kroonides	01.04.2008 - 31.03.2009	01.04.2007 - 31.03.2008
Müüdnud Eestis	4,664,331	4,699,738
Eksport Lätti	6,543	5,513
Eksport Venemaale	0	329

17. Muud äritulud

tuhandetes kroonides	01.04.2008 - 31.03.2009	01.04.2007 - 31.03.2008
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	17,823	234
Kasum põhivara müügist	360	114
Kasum valuutakursi muutusest	56	199

Juhataja:



Narva Õlitehas AS
 Ühiskondlik ühisus
 M. M.
 Kaupade ja teenuste müük
 26.06.09
 Eesti Energia ASi alajaamad

34(44)

18. Sihtfinantseerimine

Vastavalt Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS ja Euroopa Komisjoni vahelisele memorandumile kaeti 84% (111 185 tuhat krooni) Balti elektriijaama tuhavälja nr 2 sulgemistöödega seotud kuludest Euroopa Liidu ISPA fondist. Kõik ISPA poolt esitatud tingimused toetuse saamiseks nii aruandeperioodil kui võrreldaval perioodil on täidetud. Aruandeperioodil saadud toetuse summa oli 35 870 tuhat krooni (võrreldaval perioodil 30 434 tuhat krooni).

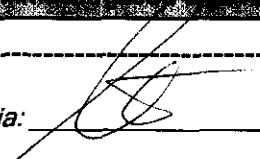
19. Kaubad toore materjal ja teenused

tuhandetes kroonides	01.04.2008 - 31.03.2009	01.04.2007 - 31.03.2008
Põlevkivi	1,876,876	1,957,895
Hooldus- ja remondimaterjalid	116,299	152,646
Gaas (uttegaas ja maagaas)	81,468	46,688
Põlevkiviõli	38,789	17,954
Energia	38,214	27,431
Kütus transpordile ja töömasinatele	9,850	9,399
Muud materjalid ja teenused	7,231	11,086
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	5,470	67,848
Biokütused	3,534	0
Inventar	2,716	5,888
Varude allahindlus	1,341	5,181

20. Mitmesugused tegevuskulud

tuhandetes kroonides	01.04.2008 - 31.03.2009	01.04.2007 - 31.03.2008
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu (lisa 14)	479 131	151 642
Hooldus- ja remonditööd	381 858	502 066
Saastemaks	356 728	450 104
Uuringud ja konsultatsioonid	66 754	126 933
Veemaks	31 441	38 986
Kindlustuskulud	23 254	27 144
Valvekulud	18 320	16 323
Demontaaži tööd	10 553	17 910
Töökaitse alased kulud	5 886	6 402
Transpordikulud	5 244	6 835
Kasutusrent (lisa 9)	5 368	5 384
Sidekulud	3 642	2 485
Koolituskulud	2 174	3 871
Aktsiisimaks	1 854	1 971
Ebatöenäoliselt laekuavad arved	634	48
Tööalaste lähetuste kulud	375	832
Jäätmete käitlemine	272	562
Keskkonnakaitseliste eraldiste korrigeerimine (lisa 14)	-130 415	61 163
Muud mitmesugused bürookulud	1 376	1 563
Muud mitmesugused kulud	7 645	6 968

Juhataja:



Kokkuvõtte	
M. M.	
Kaupluse nr	26.06.09
Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS	

35(44)

21. Palgakulu

	01.04.2008 - 31.03.2009	01.04.2007 - 31.03.2008
Töötajate arv		
Töötajate arv perioodi algul	1 674	1 794
Töötajate arv perioodi lõpul	1 506	1 674
Töötajate arv keskmiselt	1 590	1 734
Palgakulu		
tuhandetes kroonides		
Palgad lisatasud preemiad toetused	291 312	266 835
Keskmine palgakulu ühe töötaja kohta kuus	15	13
Töölepingu lõpetamise hüvitised	10 322	2 406
Tasud ühekordsete tööettevõtulepingute alusel	310	366
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis (lisa 14)	-179	-872
Pensionieraldised (lisa 14)	332	83
Koondamiseraldis (lisa 14)	15 304	0
Erisoodustused	2 182	2 677
Sealhulgas juhatusel ja nõukogule makstud tasud	1 368	1 477

22. Muud ärikulud

tuhandetes kroonides

	01.04.2008 - 31.03.2009	01.04.2007 - 31.03.2008
Annetused	899	1,016
Kahjum põhivara müügist	272	0
Vastuvõtukulud	245	321
Muud ärikulud	123	185
Ettevõtte tulumaks	48	61
Kahjum valuutakursi muutusest	25	241
Makstud trahvid viivised hüvitised	10	234
Kahjum derivatiivide ümberhindlusest	0	8,377

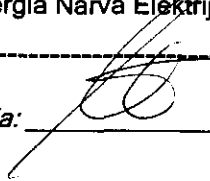
23. Tehingud seotud osapooltega

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 tütarettevõttjad);
- 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:



Koostanud: M. M.
 Koostamise kuupäev: 26.06.09
 Eesti Energia AS

36(44)

tuhandetes kroonides

01.04.2008 -
31.03.200901.04.2007 -
31.03.2008**Eesti Energia AS****Realiseerimise netokäive**

Elektrienergia müük	2,984,197	2,871,456
Bilansienergia müük	19,594	13,468
Elektrijaama võimsustasu	1,125,543	1,176,367
Kokku elekter	4,129,334	4,061,291
Muud teenused	703	90
Kokku müüdud	4,130,037	4,061,381

Ärikulud, Eesti Energia AS-lt ostetud teenused

Bilansienergia ost	34,604	26,100
Infotehnoloogilised teenused	2,718	1,425
Muud teenused	804	2,252
Ärikulud kokku	38,126	29,777

Finantskulud

Muud finantskulud	3	21
Finantskulud kokku	3	21

Finantstulud

Intressitulud	17,732	15,151
Finantstulud kokku	17,732	15,151

OÜ Iru Elektri jaam**Realiseerimise netokäive**

Muud teenused	30	15
Kokku müüdud	30	15
Kvootide soetus	17,845	0

OÜ Elering**Realiseerimise netokäive**

Elektrienergia müük	121,606	88,218
Mittekookõlastavad teenused	9,442	48,183
Elektrijaama võimsustasu	62,771	62,771
Kokku elekter	193,819	199,172
Alajaamade hooldus ja remont	5,121	3,631
Kokku müüdud	198,940	202,803

Ärikulud, Elering OÜ-lt ostetud kaubad ja teenused

Elektrienergia ülekandetasud	1,460	311
Elektrienergia kulu	779	0
Muud teenused	913	857
Ärikulud kokku	3,152	1,168

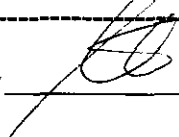
Televõrgu AS**Realiseerimise netokäive**

Muud teenused	36	36
Kokku müüdud	36	36

Ärikulud, Televõrgu AS-lt ostetud teenused

Telekommunikatsiooniteenused	3,158	3,545
Ärikulud kokku	3,158	3,545

Juhataja:



Kinnitatud
 M. M.
 26.06.09
 Eespresident

37(44)

Tehingud seotud osapooltega
tuhandetes kroonides

01.04.2008 - 01.04.2007 -
31.03.2009 31.03.2008

Eesti Energia Tehnoloogiatööstus kontsern

Realiseerimise netokäive

Põlevkiviõli müük	0	21
Muud teenused	260	127
Kokku müüdud	260	148

Ärikulud, Eesti Energia Tehnoloogiatööstus kontsernilt ostetud kaubad ja teenused

Ostetud varuosad	19 992	25 196
Hooldus- ja remonditeenused	40 804	46 546
Muud teenused	472	186
Ärikulud kokku	61 268	71 928
Materiaalse põhivara soetus	291	11 837

Eesti Energia Õlitööstus AS

Realiseerimise netokäive

Soojusenergia müük	17,365	7,648
Elektrienergia müük	39,447	13,674
Põlevkivi etteandmise ja tuhakäitluse teenuste	25,019	10,764
Muud teenused	21,447	9,566
Kokku müüdud	103,278	41,652

Ärikulud

Põlevkiviõli ost	38,789	17,954
Uttegaasi ost	52,208	18,464
Vanametalli ost	1,867	790
Ärikulud kokku	92,864	37,208

AS Narva Soojusvõrk

Realiseerimise netokäive

Soojusenergia müük	158,706	118,285
Soojusvõrkude renditulud	2,196	3,662
Muud teenused	68	297
Kokku müüdud	160,970	122,244

Ärikulud

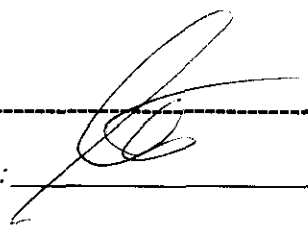
Soojusvõrkude hooldus	249	249
Ärikulud kokku	249	249

AS Kohtla-Järve Soojus

Realiseerimise netokäive

Põlevkiviõli müük	0	618
Muud teenused	132	80
Kokku müüdud	132	698
Kvootide soetus	5,036	0

Juhataja:



Arvuti kirjalikult koostatud ja digitaalselt allkirjastatud	38(44)
Arvuti kirjalikult koostatud ja digitaalselt allkirjastatud	M. M
Kaupade ja teenuste	26.06.09
Ettevõtte juhataja	

Tehingud seotud osapooltega
tuhandetes kroonides

01.04.2008 - 01.04.2007 -
31.03.2009 31.03.2008

Eesti Energia Kaevandused AS ja tema tütarettevõttjad

Realiseerimise netokäive

Soojusenergia	2,396	2,150
Muud teenused	89	280
Kokku müüdud	2,485	2,430

Ärikulud

Põlevkivi	1,821,889	1,944,922
Muud teenused	54,577	79,513
Ärikulud kokku	1,876,466	2,024,435
Põlevkivi laovarude muutus	-12,624	26,305

AS Elpec

Ärikulud

Muud teenused	0	191
Ärikulud kokku	0	191

Eesti Energia Võrguehituse AS

Ärikulud

Muud teenused	30	0
Ärikulud kokku	30	0

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

Juhatus liikmega teenistuslepingu ennetähtaegsel lõpetamisel kaasneks ettevõttele lahkumishüvitise maksmise kohustus juhatus 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 6,15 % 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.

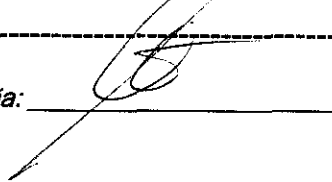
Nõuetele seotud osapoolte vastu ei ole 2008/09 majandusaastal nii nagu ka 2007/08.a. moodustatud allahindluseid.

24. Bilansivälised varad ja kohustused

Kohtuvaidlused

Foster Wheeler Energia Oy on algatanud Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i suhtes kommertsivaidluse Londoni arbitraazis ja esitanud esialgse nõude suurusega 487 709 tuh kr renoveerimiskulude tasumiseks. Aruandeperioodi lõpuks oli Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-il tasumata lepingujärgselt kuni plokkide käikuandmise kinnipidamisele kuulunud summa 344 312 tuh kr (lisa 23). Seoses renoveerimistööde lõpetamise hilinemisega ja lepingutingimuste rikkumisega on Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS esitanud Foster Wheeler Energia Oyle vastuhagi summas 696 489 tuh kr. Juhtkonna hinnangul ei ole Foster Wheeler Energia Oy nõue täissummas põhjendatud. Poolte vastutuse küsimus on lahendatud vahekohtu poolt oktoobris 2008. a vastuvõetud otsusega. Vahekohtu istung poolte nõuete rahalise suuruse osas toimub 2009.aasta septembris.

Juhataja:



Arutanud ja allkirjastanud: M. M.
Kokkuvõtte koostanud: 26.06.09
Eesti Energia OÜ, aadress: Narva, Põlevkiviteed 1, 57001

39(44)

17.10.2008.a. on AS-i Kulon ja OÜ Sagro Elekter elektrienergia avatud tarnija ja nimetatud võrguettevõtjate bilansihaldur Baltic Energy Partners OÜ esitanud Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i vastu hagi kahju hüvitamiseks summas 2 630 893 krooni ja hagi esitamiseks sissenõutavaks muutunud viiviste 176 701 krooni ja viiviste, mis ei ole hagi esitamise ajaks sissenõutavaks muutunud, väljamõistmiseks.

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 kontserni ettevõtetele aastaks 2008-2012 eraldatud kasvuhoonegaaside lubatud heitkogus 8,7 mln t/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.

Vastavalt Euroopa Liidu ja Eesti vahelisele liitumislepingule tuleb elektriijaamade põlevkivi tuhaärastuse süsteem viia vastavusse Euroopa Liidu keskkonnanõuetega hiljemalt 16. juuliks 2009.

Ehituslepingutest tulenevad siduvad tulevikukohustused

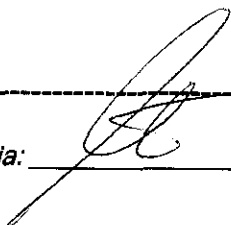
Seisuga 31. märts 2009 oli põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 832 229 tuh kr eest (31. märts 2008: 26 370 tuh kr eest).

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

26. Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus

Seisuga 31. märts 2009 ületasid ettevõtte lühiajalised kohustused käibevara 430 265 tuhande krooni võrra. Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne on koostatud lähtudes ettevõtte tegevuse jätkumisest. Juhtkonna hinnangul ei tekita negatiivne käibekapital ettevõtte majandusraskusi 2009/2010. aastal, kuna vastavalt rahavoogude prognoosile suudab ettevõtte katta kõik lühiajalised kohustused. 10.juunil 2009 emaettevõttega Eesti Energia AS sõlmitud kokkuleppe kohaselt on emaettevõtte valmis majandusraskuste korral ettevõtet viivitamatult finantsiliselt toetama ja tegema lisainvesteeringuid ettevõtte majandustegevuse jätkuvuse tagamiseks.

Juhataja:



40(44)	
M. M	
29.06.09	
Eesti Energia AS	



AS PricewaterhouseCoopers
Pärnu mnt. 15
10141 Tallinn

Telefon 614 1800
Faks 614 1900
www.pwc.ee

SÕLTUMATU AUDIITORI 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 2009, kasumiaruannet, omakapitali muutuste aruannet ja rahavoogude aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta (1. aprill 2008 kuni 31. märts 2009) kohta, aastaaruande koostamisel kasutatud oluliste arvestuspõhimõtete kokkuvõtet ning muid selgitavaid lisasid.

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.

Audiitori kohustused

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 arv näitajate 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 2009 ning sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta finantstulemust ja rahavoogusid kooskõlas Eesti hea raamatupidamistavaga.

Ago Vilu
AS PricewaterhouseCoopers

Laile Kaasik
Vannutatud audiitor

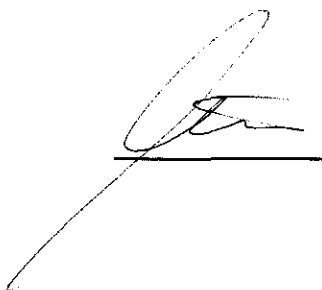
26. juuni 2009

Kasumi jaotamise ettepanek

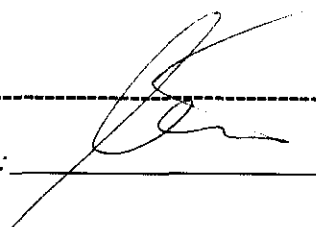
Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS 2008/09. majandusaasta puhaskasum on 97 079 tuhat krooni.

Juhatus teeb ettepaneku aktsionäride üldkoosolekule maksta aktsionäridele kuni 31. märtsini 2009 kogunenud jaotamata kasumist dividende summas 745 908 tuhat krooni.

Juhataja Ilmar Petersen



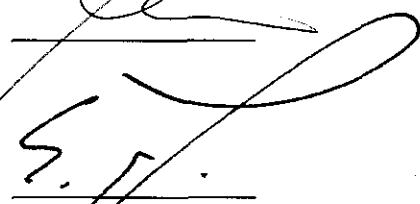
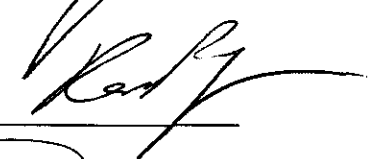
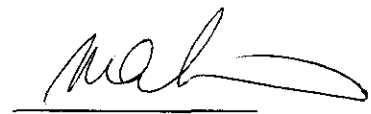
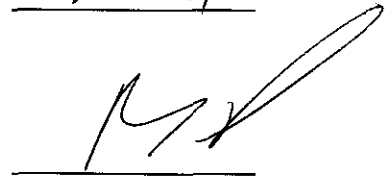
Juhataja:



Juhatuses ja nõukogu liikmete allkirjad majandusaasta aruandele

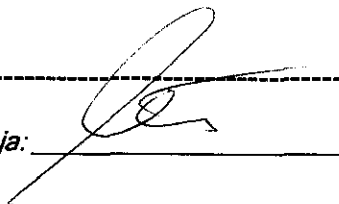
Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS 31.03.2009 lõppenud majandusaasta aruanne koosneb tegevusaruandest, raamatupidamise aastaaruandest, sõltumatu audiitori aruandest ja kasumi jaotamise ettepanekust.

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

	Nimi	Kuupäev	Allkiri
<u>Juhatus:</u>			
Juhataja:	Ilmar Petersen	<u>25.09.2009</u>	
<u>Nõukogu:</u>			
Nõukogu esimees:	Sandor Liive	<u>25.09.2009</u>	
Nõukogu liikmed:	Raine Pajo	<u>25.09.2009</u>	
	Margus Rink	<u>25.09.09</u>	
	Meelis Atonen	<u>25.09.2009</u>	
	Harri Mikk	<u>25.09.2009</u>	
	Ants Pauls	<u>25.09.2009</u>	
	Margus Kaasik	<u>25.09.2009</u>	

Aktsionäride üldkoosolek on majandusaasta aruande heaks kiitnud ja kinnitanud.

Aruande kinnitamise kuupäev: 28.09.2009

Juhataja: 

**Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS müügitulu vastavalt EMTAK 2008-
le**

Tegevusala	EMTAK	01.04.2008 - 31.03.2009
Elektrienergia tootmine mittetaastuvast energiaallikast	35 111	4,392,873
Auru ja konditsioneeritud õhuga varustamine	35 301	178,550
Muu teenindus	96 099	99,451

Juhataja: _____

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS (endise nimega Narva Elektrijaamad AS)**MAJANDUSAASTA ARUANDE LISA ELEKTRIETTEVÕTJALE**

Äriregistri kood 10579981

Aadress Auvere küla, Vaivara vald, Ida-Virumaa 40101

Telefon 71 66100

Faks 71 66200

E-post nej@nj.energia.ee

Interneti koduleht www.powerplant.ee

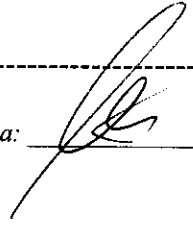
Põhitegevusala Elektri- ja soojusenergia tootmine

Omanik Eesti Energia AS (100%)

Audiitor AS PricewaterhouseCoopers

Aruandeaasta algus ja lõpp 01.04.2008 - 31.03.2009

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initiated for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials K.L.
Kuupäev/date 23.09.09
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Juhataja: 

Raamatupidamise aastaaruande lisa koostamise eesmärk ja arvestuspõhimõtted

Narva Elektriijaamad AS ainuaktsionäri otsusega on Narva Elektriijaamad AS nimi muudetud Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-ks (kanne Äriregistri B-osa registrikaardile on tehtud 18.05.2009).

Vastavalt Elektrituruseaduse § 17-le esitab elektriettevõtja majandusaasta aruande lisadena raamatupidamisbilansi ja kasumiaruande tegevusalade kaupa.

2008/2009. majandusaastal oli Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS põhitegevusaladeks elektri ja soojusenergia tootmine.

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS toodab elektrienergiat ja soojusenergiat koostootmise protsessis.

Segmentide kaupa bilansi koostamisel kasutatakse otsearvestuse meetodit ja proportsionaalse mahaarvamise meetodit tingkütuse kohta.

Otsearvestuse meetod võimaldab eristada nõudeid ostjatele elektrienergia ja soojusenergia eest (nii kontsernisisestele kui ka kontsernivälistele ostjatele), osasid võlgu kontserniettevõtjatele, ASi Narva Soojusvõrk aktsiate maksumust, ainult soojusenergiat tootvate, ülekandvate seadmete maksumust ja kulumit.

Kasvuhoonegaasidega seotud varad, kohustused ja kulud on kajastatud täies ulatuses "Elektrienergia tootmine" all.

Omakapitali jaotamisel segmentide kaupa arvestatakse aruandeperioodi kasumit otsearvestuse meetodil; eelmiste perioodide jaotamata kasum, aktsiakapital, ülekurs ja kohustuslikku reservkapital ei ole jagatud segmentide kaupa.

Ülejäänud saldod jagunevad võrdeliselt tingkütuse kuluga.

Tulud, mis on otseselt seotud elektrienergia müügiga, on kirjendatud tekkepõhiselt veerus "Elektrienergia tootmine".

Tulud, mis on otseselt seotud soojusenergia, tuha, vanametalli müügi ning aurutrasside rendiga, on kirjendatud tekkepõhiselt veerus "Muud tegevused".

Kõik ülejäänud tulud jagunevad "Elektrienergia tootmine" ja "Muud tegevused" veergude tulude vahel võrdeliselt tingkütuse kuluga.

Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi kulude jaotamise ja nende kirjendamise põhimõtted "Elektrienergia tootmine" ja "Muud tegevused" kulude veergudesse on kehtestatud 08.09.2003 korraldusega nr NJ-14841-188 "Energiaturu Inspektiooni küsitluslehe täitmisel kulude kirjendamise kord ASi Narva Elektriijaamad majandustegevuse käigus tekkiva toodangu ja teenuste liikide lõikes".

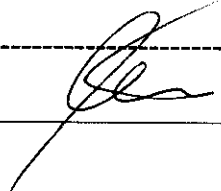
Kõik TRANSPORDIJAOSKONNA kulud jagunevad võrdselt EESTI ELEKTRIAAMA ja BALTI ELEKTRIAAMA vahel.

TUHAKÄITLUSEETTEVÕTTE halduskulud jagunevad Eesti Elektriijaamas ja Balti Elektriijaamas asuva TUHAKÄITLUSEETTEVÕTTE jaoskondade vahel võrdselt.

Eesti Elektriijaamas asuva TUHAKÄITLUSEETTEVÕTTE jaoskonna kulud ja TUHAKÄITLUSEETTEVÕTTE pool (50%) halduskuludest on kirjendatud EESTI ELEKTRIAAMA kuludesse.

Balti Elektriijaamas asuva TUHAKÄITLUSEETTEVÕTTE jaoskonna kulud ja TUHAKÄITLUSEETTEVÕTTE pool (50%) halduskuludest on kirjendatud BALTI ELEKTRIAAMA kuludesse.

Juhataja:



Informatsioon ainult identifitseerimiseks (for the purpose of identification only)
Info: / Informatsioon: K.L.
Kuupäev/date 23.09.09
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

2(4)

KÜTUSEETTEVÕTTE halduskulud jagunevad Eesti Elektrijaamas ja Balti Elektrijaamas asuva KÜTUSEETTEVÕTTE jaoskondade vahel võrdselt.

Eesti Elektrijaamas asuva KÜTUSEETTEVÕTTE jaoskonna kulud ja KÜTUSEETTEVÕTTE pool (50%) halduskuludest on kirjendatud EESTI ELEKTRIJAAAMA kuludesse.

Balti Elektrijaamas asuva KÜTUSEETTEVÕTTE jaoskonna kulud, raudteejaama kulud ja KÜTUSEETTEVÕTTE pool (50%) halduskuludest on kirjendatud BALTI ELEKTRIJAAAMA kuludesse.

Tuludega võrdsed 110kV ja 330 kV välisjaotlate remondi- ja hoolduskulud (materjalid, töövõtulepingu järgi tehtavad tööd, elektrienergia, palk) on kirjendatud asjakohaste rühmade kaupa.

Vanametalli müügiks EESTI ELEKTRIJAAAMA ja BALTI ELEKTRIJAAAMA alla kantud käitluskulud (töötlemise kulud) on kirjendatud asjakohasele kontole.

Kõik TUHA MÜÜGI kulud on kantud "Muud tegevused" veeru põlevkivituha kulude alla.

EESTI ELEKTRIJAAAMA ja BALTI ELEKTRIJAAAMA põhitegevuskulud, v.a SOOJUSAUTOMAATIKA JA MÕÕTMISTE TSEHHI, ELEKTRITSEHHI, SOOJUSVÕRKUDE EKSPLOATATSIOONI kulud, jagunevad "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt tingkütuse kuluga.

SOOJUSAUTOMAATIKA JA MÕÕTMISTE TSEHHI ja ELEKTRITSEHHI kulud on kantud "Elektrienergia tootmine" veergu, SOOJUSVÕRKUDE EKSPLOATATSIOONI kulud – "Muud tegevused" veeru soojusenergia kulude alla.

JUHTKONNA JA TUGITEENUSTE ja VARUSTUSE kulud jagunevad "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt NEJ tingkütuse kuluga.

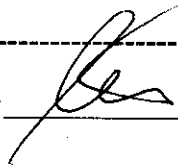
Kasum tütarettevõtjalt kapitaliosaluse meetodil on kantud "Muud" veeru soojusenergia tulude alla.

Muud finantstulud jagunevad "Elektrienergia tootmine" ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS tingkütuse kuluga.

Finantskulud jagunevad "Elektrienergia tootmine" ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS tingkütuse kuluga.

Tulumaksukulu on seotud eelmiste majandusperioodide eest välja makstud dividendidega. Kuna eelmine majandusaasta lõppes puhaskahjumiga, siis dividendid maksti välja eelnevate perioodide jaotamata kasumist, mille valdavas osas moodustas puhaskasum teenitud muudelt tegevustelt. Sellepärast aruandeaasta tulumaksukulu on kajastatud täies ulatuses "Muud tegevused" all.

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials K.L
Kuupäev/date 23.09.09
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Juhataja: 

Kasumiaruanne

Ärsegmentide kasumiaruanded

tuhandetes kroonides

01.04.2008-31.03.2009

	Elektrienergia tootmine	Muud tegevused	Kokku
Äritulud			
Müügitulu	4 435 706	235 168	4 670 874
Muud äritulud	552	17 687	18 239
Siftfinanseerimine	0	35 870	35 870
Kokku äritulud	4 436 258	288 725	4 724 983
Ärikulud			
Ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	2 084 559	97 229	2 181 788
Mitmesugused tegevuskulud	1 196 891	75 203	1 272 094
Tööjõu kulud	395 360	30 812	426 172
Põhivara kulum	578 889	44 405	623 294
Muud ärikulud	1 619	3	1 622
Kokku ärikulud	4 257 318	247 652	4 504 970
Ärikasum	178 940	41 073	220 013
Finantstulud	17 198	3 734	20 932
Finantskulud	14 492	450	14 942
Kasum majandustegevusest	181 646	44 357	226 003
Tulumaks	0	128 924	128 924
Aruandeaasta puhaskasum/-kahjum	181 646	-84 567	97 079

Bilanss

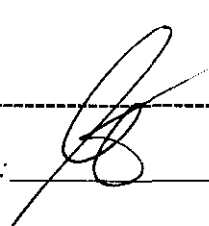
Ärsegmentide varad, kohustused ja omakapital
tuhandetes kroonides

	Elektrienergia tootmine	Muud tegevused	Kokku
Bilansid seisuga 31.03.2009			
Käibevara	1 451 039	49 360	1 500 399
Põhivara	4 556 364	521 684	5 078 048
Kokku varad	6 007 403	571 044	6 578 447
Lühiajalised kohustused	1 507 807	422 857	1 930 664
Pikaajalised kohustused	98 266	3 049	101 315
Kokku kohustused	1 606 073	425 906	2 031 979
Aktsiakapital		500 000	
Ülekurss		874 115	
Kohustuslik reservkapital		50 000	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum		3 025 274	
Aruandeperioodi kasum/kahjum	181 646	-84 567	97 079
Omakapital kokku	4 401 330	145 138	4 546 468
Kokku kohustused ja omakapital	6 007 403	571 044	6 578 447

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initial for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials **K.L.**

Kuupäev/date **23.09.09**

PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Juhataja: 

SÕLTUMATU AUDIITORI ARUANNE

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-i aktsionärile

Oleme auditeerinud kaasnevat Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-i (ettevõtte) 31. märtsil 2009 lõppenud majandusaasta aruande lisana koostatud bilanssi ja kasumiaruannet elektrienergiaga seotud tegevusala (elektrienergia tootmine) kohta (edaspidi Lisa). Meie ülesandeks ei olnud ja meie ei auditeerinud kaasnevas dokumendis esitatud elektrienergiaga mitteseotud tegevusalade (muud tegevused) bilanssi ja kasumiaruannet.

Juhatuse kohustused Lisa koostamise osas

Juhatuse kohustuseks on Lisa koostamine ning õige ja õiglane esitamine kooskõlas elektrituruseaduse §-s 17 sätestatud kohustustele. Selle kohustuse hulka kuulub asjakohase sisekontrollisüsteemi kujundamine ja töös hoidmine, mis tagab Lisa korrektse koostamise ja esitamise ilma pettustest või vigadest tulenevate oluliste väärkajastamisteta; asjakohaste arvestuspõhimõtete valimine ja rakendamine; ning antud tingimustes põhjendatud raamatupidamishinnangute tegemine.

Audiitori kohustused

Meie kohustuseks on avaldada auditi põhjal arvamust Lisa kohta elektrienergiaga seotud tegevusalade lõikes. Välja arvatud allpool kirjeldatu, 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 Lisas esitatud arv näitajate ja avalikustatud informatsiooni kohta auditi tõendusmaterjali kogumiseks vajalike protseduuride läbiviimist. Nende protseduuride hulk ja sisu sõltuvad audiitori otsustustest, sealhulgas hinnangust riskidele, et Lisas 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 on kaasnev Lisa koostatud olulises osas kooskõlas Lisas esitatud arvestuspõhimõtetega.

Asjaolu, mis ei mõjuta arvamust

Lisamata märkust meie arvamusele juhime tähelepanu asjaolule, et elektrituruseadus sätestab elektriettevõtjale kohustuse koostada raamatupidamisbilansse ja kasumiaruandeid elektrienergiaga seotud tegevusalade lõikes, kuid puuduvad juhendmaterjalid, mis oleks aluseks tegevusalade jaotamiseks ja vastavate aruannete koostamiseks. Tulenevalt juhendmaterjali puudumisest on ettevõtte koostanud tegevusalade jaotuspõhimõtted, mis nõuavad Lisas esitatud informatsiooni koostamisel olulises osas juhatuse hinnanguid tegevusalade eristamiseks. Nimetatud hinnangud on esitatud Lisas arvestuspõhimõtetena.

Kasutuspiirang

Käesolev sõltumatu audiitori aruanne on koostatud vastavalt elektrituruseaduse §-s 17 sätestatud ettevõtte kohustusele esitada majandusaasta aruande lisana raamatupidamisbilanss ja kasumiaruanne elektrienergiaga seotud tegevusalade lõikes ning see ei ole kasutatav mingil muul eesmärgil.



Ago Vilu
AS PricewaterhouseCoopers



Laile Kaasik
Vannutatud audiitor

23. september 2009