

MAJANDUSAASTA ARUANNE

aruandeaasta algus: 01.01.2014

aruandeaasta lõpp: 31.12.2014

ärinimi: Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS

registrikood: 10579981

küla: Auvere küla

vald: Vaivara vald

maakond: Ida-Viru maakond

postisihthnumber: 40101

telefon: +372 7166100

faks: +372 7166200

e-posti aadress: nej@energia.ee

veebilehe aadress: www.energia.ee

Sisukord

Tegevusaruanne	3
Raamatupidamise aastaaruanne	8
Bilanss	8
Kasumiaruanne	9
Rahavoogude aruanne	10
Omakapitali muutuste aruanne	11
Raamatupidamise aastaaruande lisad	12
Lisa 1 Arvestuspõhimõtted	12
Lisa 2 Raha	18
Lisa 3 Nõuded ja ettemaksed	19
Lisa 4 Nõuded ostjate vastu	20
Lisa 5 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad	20
Lisa 6 Tütarettevõtjate aktsiad ja osad	20
Lisa 7 Varud	21
Lisa 8 Materiaalne põhivara	22
Lisa 9 Võlad ja ettemaksed	23
Lisa 10 Võlad tarnijatele	23
Lisa 11 Võlad töövõtjatele	23
Lisa 12 Eraldised	24
Lisa 13 Aktsiakapital	25
Lisa 14 Müügitulu	26
Lisa 15 Muud äritulud	26
Lisa 16 Kaubad, toore, materjal ja teenused	27
Lisa 17 Mitmesugused tegevuskulud	28
Lisa 18 Tööjõukulud	28
Lisa 19 Muud ärikulud	28
Lisa 20 Seotud osapooled	29
Lisa 21 Bilansipäevajärgsed sündmused	30
Lisa 22 Bilansivälised varad ja kohustused	30
Lisa 23 Tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused	30
Lisa 24 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus	30
Aruande allkirjad	31
Vandeaudiitori aruanne	32

Tegevusaruanne

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS on 100%-liselt Eesti Energia ASi omandis olev ettevõtte, mille põhitegevus on põlevkivist elektri- ja soojusenergia tootmine ja müük. 31. detsembri 2014 seisuga kuulus Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASile 66% (5 363 aktsiat) ASi Narva Soojusvõrk aktsiatest ja häälte arvust.

Ettevõtte moodustati 1. aprillil 1999. a kahe maailma suurima põlevkivikütusel töötava - Balti ja Eesti elektriijaama (edaspidi Balti EJ ja Eesti EJ) baasil, mille käikuandmine toimus aastatel 1959-1966 ja 1969-1973. Balti elektriijaam tähistas 2014. aastal 55 aasta juubelit. 30. detsembril 1959 alustas tööd Balti elektriijaama esimene energiablokk. Eesti ja ka maailma suurim põlevkivil töötav Eesti elektriijaam tähistas 2014. aastal samuti juubelit. Eesti elektriijaama esimene energiablokk käivitati 30. juunil 1969. aastal. Projekteeritud võimsuse 1610 MW saavutas elektriijaam neli aastat hiljem – 1973. aastal.

Lisaks elektri- ja soojusootmisele müüb ettevõtte põlevkivituhka, mida kasutatakse tsemendi ja ehitusmaterjalide valmistamiseks ning põllumajanduses leelismeliorandina põldude väetamiseks ja muldade happesuse vähendamiseks. Eesti Energia, Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS, Maanteeamet ja ehitusettevõtte Nordecon AS jätkavad projektiga OSAMAT, mis soodustab põlevkivituha materjalide senisest oluliselt laialdasemat kasutamist. Projekti raames hakatakse katsetama põlevkivituha lisamist betoonisegudesse, mida kasutatakse seejärel maanteede rajamisel pinnaste mass-stabiliseerimiseks.

Aasta alguses nõukogu koosseis oli: Sandor Liive (esimees), Raine Pajo, Margus Rink ja Margus Kaasik. Aruandeperioodi jooksul toimusid muudatused Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi nõukogu koosseisus. Alates 01.12.2014 kutsuti tagasi nõukogu liikmed Sandor Liive, Margus Rink ja Margus Kaasik ning valiti uued nõukogu liikmed Hando Sutter, Margus Vals ja Andres Vainola. Nõukogu koosseis on seisuga 31.12.2014 järgmine: Hando Sutter (esimees), Raine Pajo, Andres Vainola ja Margus Vals.

Juhatus on üheliikmeline, juhatuse liige on Tõnu Aas.

Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi majandusaasta käib kalendriaasta järgi ehk 1. jaanuarist 31. detsembrini.

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS läbis edukalt sertifitseerimisauditi ja jaanuaris 2014 omistati ettevõttele kolm sertifikaati – rahvusvahelisele standardile ISO 9001:2008 vastav kvaliteedijuhtimissertifikaat, töötervishoiu ja tööohutuse juhtimissüsteemi OHSAS 18001:2007 standardi sertifikaat ja sertifikaat, mis tõendab, et Narva Elektriijaamade keskkonnajuhtimissüsteem vastab ISO 14001:2004 standardi nõuetele. Antud sertifikaadid annavad tunnistust sellest, et ettevõtte on edukalt rakendanud rahvusvahelise juhtimise standardi nõudeid oma protsessides, mille puhul toodete (elekter, soojus ja põlevkivituhk) kvaliteet ja töötajate ohutus on tagatud nii kvaliteedi kui ka töötervishoiu ja tööohutuse juhtimissüsteemidega. Keskkonnajuhtimissüsteemiga on hõlmatud kõik Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi struktuuriüksused ja osakonnad. ISO 14001 sertifikaadi olemasolu annab selget tunnistust ettevõttest kui usaldusväärsest ja keskkonnasõbralikust partnerist, vähendades samas ka kindlustuskulusid. Elektriijaamade elektri-, keemia- ja automaatikaborid on akrediteeritud rahvusvahelise laborite kvaliteedisüsteemi ISO 17025 nõuete kohaselt.

Välisest mõjust on Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi jaoks olulisim jälgida elektriturgu. Avanenud elektrituru valguses Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS peab olema paindlik ja konkurentsivõimeline tootja. Ebakindlates turutingimustes on olulisim kulude kokkuhoid ja tootmise tõhustamine – need märksõnad kirjeldavad Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi eesmärke ka järgnevatel aastatel.

Tootmine ja äritegevus

Majandusaasta 2014 kujunes ettevõttele äärmiselt tõiseks, kuna pöörati suurt tähelepanu efektiivsele tootmisele, keskkonnanõuete täitmisele, äriprotsessidele ühtse vundamendi loomisele ja alustatud projektide lõpetamisele.

Põlevkivi on Eesti rikkus – kohalik ja oma - kuid täna on vaja astuda olulisi samme, muutmaks põlevkivist energia tootmist senisest keskkonnasõbralikumaks. Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS peab tegema investeeringuid, et hoida oma tootmisvõimsusi töös ka tulevikus. 2014. majandusaastal jätkati Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi suurte investeeringuprojektide teostamist, millest tähtsamateks olid Auvere elektriijaama ehitus ning NOx heitmete vähendamine Eesti elektriijaamas.

2015. aastal valmiv Auvere elektriijaam toimib keskkonnasõbralikumal keevkihttehnoloogial.

Narva elektriijaamad on teinud suuri investeeringuid suitsugaaside väävliheitest puhastamisse, et muuta põlevkivist energia tootmine keskkonnasõbralikumaks ning tagada tootmisvõimsuste säilimine ka pärast keskkonnanõuete karmistumist 2016. aastal. 2012. aastal paigaldati neljale Eesti elektriijaama tolm põletustehnoloogiaga vanale energiablokile väävlipuudmisseadmed, tänu millele vähenesid väävliheited ligi kolm korda. Lisaks väävlipuudmisseadmetele varustatakse Eesti elektriijaama plokid ka lämmastikuheiteid vähendava tehnoloogiaga.

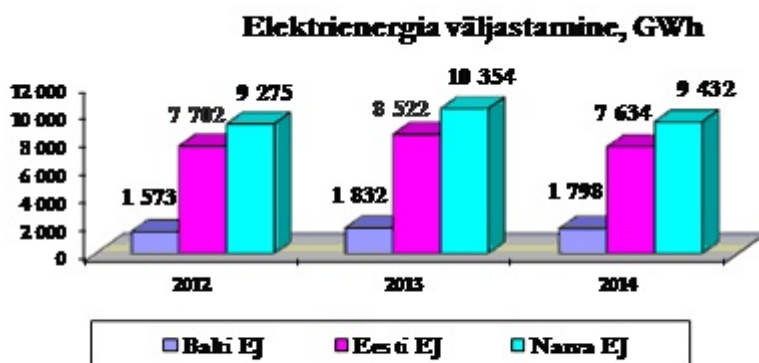
Elektrienergia tootmine ja müük

2014. aastal oli Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASis kasutatud elektriline nevvõimsus 1787 MW, sellest Eesti EJ 1355 MW ja Balti EJ 432 MW. Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi osakaal Eesti elektritootmises oli 2014. aastal 87%. Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASis maksimaalne võimsus 2014. aastal oli 04. detsembril ning see moodustas 1 534 MW.

2014. aastal väljastati kokku 9 432 GWh elektrienergiat, mis on 9,8% võrra vähem kui eelmisel aastal.

Elektrienergia väljastamine aastatel 2012, 2013 ja 2014 on esitatud joonisel 1.

Joonis 1



2014. majandusaasta elektrienergia müük moodustas 372 055 tuhat eurot, mis oli 93 354 tuhat eurot vähem kui eelmisel majandusaastal. 2014. aastal müüdnud elektrienergia keskmiseks hinnaks kujunes 3,96 €senti/kWh, 2013. aastal - 4,51 €senti/kWh.

1. jaanuaril 2013 avanes Eesti elektriturg täielikult kõikidele elektritarbijatele. Elektrituru avamise eesmärk on konkurentsi tekitamine võimalikult mitmes elektrienergia tarnimise lülis. Turu avamisega tekivad turuosalistele uued võimalused tegutsemiseks, tekib konkurents elektritootmises ja elektrikaubanduses tegutsemisel, samal ajal jäävad võrkude infrastruktuuride ja süsteemiteenustega seotud funktsioonid monopoolseteks. Elektrituru avamise puhul elektri kui kauba hinda ei reguleerita ning hind tekib konkrentsis ostu- ja müügipakkumiste vahel. Elektri turuhinna läbipaistvuse tagab elektribörs, kus nõudluse ja pakkumise põhjal kujuneb igapäevaselt elektrienergia börsihind. Nord Pool Spoti (NPS) süsteemihind langes 2014. aastal 22,3%, võrreldes 2013. aastaga. Jätakuvalt saavad turuosalised kasutada elektrienergiaga kauplemiseks ka kahepoolseid lepinguid.

Eestil on praegu elektriühendused nii Venemaa kui Lätiga. Soomega ühendavad alalisvooluühendused EstLink 1 ja EstLink 2, mille võimsused on vastavalt 350 MW ja 650 MW. Tänu ühendustele saavad elektritootjad ja -tarbijad osta ning müüa elektrit oluliselt suuremal Põhja-Balti turul. See aga tähendab suurenenud konkurentsi ning nii on tarbijatele tagatud parim elektrihind. Tugevam ühendus Põhjamaadega ning erinevate tootmisliikide kasutamine toob kaasa ka ühtlasema hinnataseme.

Soojusenergia tootmine ja müük

2014. aasta lõpu seisuga on Eesti Energia Narva Elektri jaamades installeeritud soojuste võimsus 484 MW, sellest Eesti EJs 84 MW ja Balti EJs 400 MW.

Soojusenergiat väljastati 603 GWh ehk 3,3% võrra suurem kui eelmisel aastal. Valdav osa soojusenergiast (439 GWh) toodetakse Balti EJs ning selle tarbijad on Narva elanikud ja ettevõtted.

Soojusenergia väljastamine aastatel 2012, 2013 ja 2014 on esitatud joonisel 2.

Joonis 2



Eesti Energia Narva Elektri jaamad ASI soojusenergia müük moodustas 13 758 tuhat eurot. Aruandeperioodil kehtisid soojusenergia müügihinnad Narva linna jaoks, mis olid kooskõlastatud Konkurentsiametiga (Konkurentsiameti otsus nr. 7.1-3/14-040, 14.04.2014):

- kuni 31. mai 2014 - 21,03 €/MWh,
- alates 01. juuni 2014 - 26,45 €/MWh.

Majandustulemused

Eesti Energia Narva Elektri jaam ASi puhaskahjum aruandeperioodil oli 18 294 tuhat eurot. Negatiivselt mõjusid tulemusele elektrituru madalamad hinnad ning elektri jaamade planeeritud suurem avariisus, positiivselt mõjutas kontrolli püsikulude üle.

Eesti Energia Narva Elektri jaam ASi äritulud olid 2014. majandusaastal 399 480 tuhat eurot, neist müügitulu moodustas 396 164 tuhat eurot, eelmise majandusaastaga võrreldes vähenes see 89 907 tuhat eurot ehk 18% võrra. Müügitulude langus tulenes peamiselt madalamast elektrienergia müügitulust, mille põhjuseks oli müügi mahu vähenemine. Samuti avaldasid elektri müügile mõju ka erakordselt madalad turuhinnad, eriti aasta alguses.

Ettevõtte ärikulud olid 2014. majandusaastal kokku 409 181 tuhat eurot ehk eelmise majandusaastaga võrreldes 0,8% võrra rohkem.

Kaubad, toore, materjal ja teenused moodustasid 262 287 tuhat eurot, mis on 4% võrra vähem kui 2013. majandusaastal. Kõnesolevatele kuludele avaldasid mõju tootmismahu langus ning lubja tarbimise vähenemine. Lubja kulude vähenemine on seotud protsessi optimeerimisega ja madalakalorsuse põlevkivi põletamisega. Kaupade, toorme, materjalide ja teenuste kuludest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 16.

Mitmesugused tegevuskulud moodustasid aruandeperioodil 96 583 tuhat eurot, mis on 15 601 tuhat eurot rohkem kui eelmisel majandusaastal. Kuludele avaldasid mõju:

- kasvuhoonegaaside emissioonikulu suurendamine seoses CO₂ heitmekvootide hinna tõusuga
- keskkonnamaksude suurendamine seoses keskkonnamaksude tariifide tõusuga vastavalt keskkonnatasude seadusele
- keskkonnakaitseliste eraldiste ümbervaatamine
- kindlustuskulude kasv, mis on tingitud Eesti elektri jaama uute korstende ehitusaegsest kindlustusest

Mitmesugustest tegevuskuludest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 17.

Erilist tähelepanu pöörati tehniliste uuringute korraldamisele. 2014. majandusaasta tehnilised uuringud olid valdavalt suunatud elektri jaamade ümberseadistamisele, Eesti Energia Narva Elektri jaamade ees seisvate keskkonnaprobleemide lahendamisele ning elektri jaamade töökindluse tagamisele. Kogu tehniliste uuringute maht moodustas 771 tuhat eurot.

Põhivara kulum oli 31 231 tuhat eurot, eelmise majandusaastaga võrreldes suurenes see 1 089 tuhande euro võrra seoses põhivara koosseisu muutmisega.

Eesti Energia Narva Elektri jaam ASi arvelduskrediidi võlakohustused emaettevõttele kasvasid 2014. majandusaasta jooksul 109 810 tuhande euro võrra, moodustades 487 560 tuhat eurot.

Tööjõukulud kasvasid 132 tuhande euro võrra, moodustades aruandeaastal 17 373 tuhat eurot. Tööjõukuludest, sealhulgas juhatusel ja nõukogule makstud tasudest ja soodustustest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 18.

Aruandeaasta algul töötas Eesti Energia Narva Elektri jaam ASis 701 töötajat. Majandusaasta lõpu seisuga andis ettevõtte tööd 696 inimesele. Töötajate keskmine tööstaaž ettevõttes ja vanus moodustas seisuga 31.12.2014 vastavalt 18 ja 47 aastat. Töötajate koguvoolavus moodustas 12,8%, s. h töötaja soovil 0,6% (4 töötajat).

Finantsmõõdikute ettevõtte juhtimisel on olulised majanduslik lisandväärtus (EVA) ja investeeritud kapitali tootlus (ROIC). EVA võrdleb ettevõtte ärikasumit ettevõttesse investeeritud kapitali mahu ja hinnaga ($EVA = \text{ärikasum} - \text{aasta keskmine investeeritud kapital} \times \text{kapitali kaalutud keskmine hind}$). EVA oli 2014. majandusaastal negatiivne ja moodustas -85,4 miljonit eurot. Eelmisel majandusaastal antud näitaja oli +12,5 miljonit eurot. Ettevõtte arvestuslik kaalutud keskmine kapitali hind oli 2014. majandusaastal 10%. Investeeritud kapitali tootlus (ROIC) aruandeaastal oli -1,32%, 2013. majandusaastal +12,7%.

Personalijuhtimine

2014. aruandeaastal oli personalijuhtimise peamiseks eesmärgiks ettevõtte ärieesmärkide saavutamiseks personaliga seonduvate tegevuste planeerimine ning teostamine. Ettevõtte personalijuhtimine on jätkuvalt integreeritud kontserni personalijuhtimisega ning koostöös on strateegilisteks eesmärkideks personalijuhtimises töötajate hoidmine, järelkasvureservi arendamine, juhtide hindamine ja arendamine ning tööjõukulude optimeerimine.

2014. aruandeaastal, pikaajalise ettevalmistustöö tulemusena, sai ettevõtte kvaliteedijuhtimissüsteemid auditooride tunnustuse.

Personalijuhtimise protsessid on osa kvaliteedijuhtimissüsteemist.

Avanenud elektrienergiaturu sisend mõjutas otseselt personalijuhtimist kui strateegilise planeerimise protsessi sisendit tootmistegevuse jätkusuutlikkuse tagamiseks. Uue väljakutsena alustati koostöös kontserniga ärikiitiliste ametikohtade kompetentsidemudelite loomist ning integreerimist arendus- ja koolitustegevustesse 70/20/10 mudeli alusel aastavestlustest.

2014 personalijuhtimise peamised eesmärgid

- tootmisprotsessi jätkusuutlikkuse tagamiseks vajaliku kompetentse personali tagamine;
- personali riskituse sünergia suunamine (ametikohtade vähendamine, suurem rotatsioon Balti ja Eesti elektri jaama vahel nn *multiskillness* programm, dubleerivate tegevuste vähendamine);
- uue Auvere elektri jaama käiduks personali koolitusprogrammi edukas läbiviimine;

- tulemusjuhtimise protsessi arendamine ettevõttes;
- juhtide järelkasvu arendamine;
- Balti elektriijaama vanade plokide (nr 9 ja nr 12) käiduks ajutise vajaliku personali tagamine;
- juhtimisstruktuuri muudatustest tulenevate personaliga seotud toimingute kvaliteetne teostamine;
- personalikulude optimaalne juhtimine.

2014 personalijuhtimise sündmused

- koostöös Narva Kutseõppekeskusega jätkati töökohapõhise õppe projekti soojusseadmete käitajate väljaõppeks ning septembris alustas õppetööd „Soojusseadmete käitaja“ erialal 11 ettevõtte töötajat;
- tulenevalt turundusest tingitud Balti elektriijaama energiablokkide nr 9 ja 12 taaskäitamisest tagati 2 nädalaga mõlema energiabloki ajutiseks sügis-talve perioodil käitamiseks vajalik personal (25 töötajat);
- oktoobris alustati uue kollektiivlepingu läbirääkimisi perioodiks 2015 ja 2016;
- juhi ABC e-õppe venekeelse kursuse lõpetamine (10 osalejat);
- detsembris väljastati konkursi alusel kolmele töötajale ettevõtte stipendiumid kõrgkoolides insener-tehniliste õppeprogrammides õpingute toetamiseks;
- koolitusprogrammide on kindlasti märkimisväärne sügisel tootmisõppe raames taastäiendatud IFS tarkvara programm, mille raames 180 töötajat uuendasid vajalikku kompetentsitaset igapäevases töös seadmete tööparameetrite fikseerimiseks ning hoolduse ja remondi analüüsiks;
- aasta sisekoolitajana vabariigis ja EE-s tunnustati ettevõtte töötajat;
- tunnustati peresõbraliku ettevõtte vabariiklikul konkursil;
- Auvere EJ koolitusprogrammi raames osales 1 116 osalejat;
- ettevõtte juhtkonna poolt viidi läbi usaldusisikute koolitusseminar;
- järelkasvu programmi raames läbis Tallinna Tehnikaülikooli ning Narva Kutseõppekeskuse õppekavade raames õppepraktika 30 õppurit (2013. aastal – 24 in);
- valmistati ette ja viidi läbi pühendumuse uuringu.

Investeeringustegevus

Ettevõtte investeeris 2014. majandusaastal 91 716 tuhat eurot. 2014. aastal tehtud tehnilise arengu alased tööd olid suures osas suunatud elektriijaamade renoveerimisele ning nende kompleksse arengu tagamisele, arvestades Euroopa Liidu ja Eesti keskkonnanäpade nõudeid. 2014. aastal jätkati NEJ suurte renoveerimisprojektide teostamist, millest tähtsamateks olid uus Auvere elektriijaama ehitus koos tuhapumplaga, deNOx projekt, tuhapumplade rekonstrueerimine ning uute korstnate ja gaasikäikude paigaldamise projektid Eesti elektriijaamas.

300 MW elektriijaama ehitus Auveres

Narva Elektriijaamad alustasid 2011. aasta suvel uue nüüdisaegsel keevkihttehnoloogial (CFB) töötava elektriijaama rajamist Auverre. Uus elektriijaam, mis valmib 2015. aastal, võimaldab lisaks põlevkivile kasutada kuni 50% ulatuses biokütuseid ning aitab alandada jaama heitmed tänapäevase gaasijaama tasemele. Auvere elektriijaama maksimaalne aastane netootodang on 2 192 GWh. Auvere elektriijaama ehituse finantseerimiseks andis Euroopa Komisjon Eestile loa eraldada Eesti Energiale aastateks 2013–2020 kokku 17,7 miljonit tonni tasuta CO₂ kvooti. Sellest 5 mln tonni heitmekvooti on kätte saadud (2014. aasta aprillis) ja 4,3 mln tonni saadakse 2015. aastal.

2014. aastal jätkusid elektriijaama seadmete montaaži- ja paigaldustööd. I kvartalis algas elektrifiltri ehitus, toimus põlevkivikonveieri (kütuse etteande süsteemi), kütuse ümberpuistetorni ja tuhaarastussüsteemi ehitus ning tehti katla müüritise tööd.

II kvartalis alustas tööd veetöötlusjaam ja valmis kütuse etteande süsteem.

III kvartalis valmisid elektriijaama tuhakäitlemise seadmed ning alustati süsteemide testimisega ja ettevalmistustöödega kuumkäivitusteks.

Suures osas lõpetati ehitustööd turbiinihoones, katlahoones ja teistes abiseadmete hoonetes ning alustati elektriijaama põhiseadmete ja hoonete järkjärgulist üleandmist elektriijaama seadistuse ja katsetuste meeskonnale. Septembrikuus viidi edukalt läbi katla happesuse ja alustati viimaste ettevalmistustöödega katla kuumkäivituseks.

2014. aasta IV kvartalis toimus katla esmakäivitus põlevkiviõliga ja viidi lõpuni katla müüritise kuivatamine. Alustati katlasse põlevkivi andmist ja jätkati katlasüsteemide seadistamist põlevkiviga töötamiseks.

Auvere elektriijaama ehituse eelarve ilma kütuse etteande süsteemita on 591,6 miljonit eurot, millest 2014. aasta lõpuks oli investeeritud 504,1 miljonit eurot.

Lämmastikuheitmete (NOx) vähendamine Eesti elektriijaamas

2011. aasta jaanuaris jõustunud Euroopa Liidu tööstusheitmete direktiiv sätestab, et alates 2016. aastast ei tohi suurte põletusseadmete lämmastikoksiidide (NOx) kontsentratsioon välisõhku heidetavates suitsugaasides ületada 200 mg/Nm³. 2013. aastal paigaldati pilootprojekti raames Eesti elektriijaama ühele katlale lämmastikupüüdmissaadmed, mis võimaldasid vähendada NOx heitmeid ligikaudu kaks korda.

2014. aasta märtsikuus anti heakskiit projekti teisele etapile, mille käigus varustatakse seadmetega veel nelja energiabloki seitse katelt.

Lämmastikuheitmed vähenevad kateldes, mille netootootmisvõimsus on täna 672 MW.

2014. aasta III kvartalis lõpetati montaažitööd 3. plokki teisel katlal ja viidi samal katlal edukalt läbi garantiikatsetused. 2014. aasta IV kvartalis paigaldati ka 6. plokki mõlemale katlale lämmastikupüüdmissaadmed ja alustati seadmete häälestustöödega. 6. plokki seadmete testimine ja

katsetused toimuvad 2015. aasta esimeses pooles.

Lämmastikuheitmete vähendamise seadmete paigaldamisega kavatakse lõpule jõuda aastaks 2016. Projekti kogueelarve on 22 miljonit eurot, millest 2014. aasta lõpuks oli investeeritud 11 miljonit eurot.

Pilootprojekt "Uttegaas 2A EEJ"

Projekti eesmärgiks on tõsta Eesti elektriijaama vanade plokide võimekust põletada uttegaasi 27% kuni 40%. Selleks algatati pilootprojekt, mille käigus paigaldati Eesti elektriijaama katlale 2A uued uttegaasi põletid ja suitsugaaside retsirkulatsioonisüsteem. Projekti töötas välja Enteh Engineering AS.

2014. aasta oktoobris - detsembris viidi läbi süsteemi seadistused ja kontrollkatsetused. 2015. aasta veebruariks - märtsiks on kavandatud süsteemi lõppkatsetused, mis kinnitaksid, et põletatud gaaside hulk võib moodustada kuni 40% katla koormusest. Lõplik käikulaskmine on 31.03.2015.

Pilootprojekti kogueelarve on 3 miljonit eurot, millest 2014. aasta lõpuks oli investeeritud 2 miljonit eurot.

EEJ uute korstnate ehitus plokkidele nr 3, 4, 5, 6, 8

Seoses alates 01.01.2016 jõustuva EV „Tööstusheidete seadusega“ ja IED-direktiiviga on vajalik eraldada DeSOx seadmetega varustatud plokid nr 3 - 6 ja CFB-plokk nr 8 olemasolevatest korstnatest, rajades nendele eraldi korstnad koos vajaliku infrastruktuuriga.

2012. a valmis teostatavusuuring, mille kohaselt uute madalamate korstnate (95 m) rajamisel keskkonna saastatus ja leviala jäävad lubatud normide piiridesse. Projekteerimistööde leping on sõlmitud EE Tehnoloogiatööstus ASga, kelle alltöövõtjaks on Sweco Projekt AS. 2014. a vahetati korstna teraskonstruksioonide osa projekteerijat, kelleks sai Züblin Chimney & Refractory GmbH, töötati põhiprojekt ja jätkati tööprojekti osadega. Projekteerimistööde üldmaksumus on 395 tuhat eurot.

Ehitustööde üldmaksumus on 15 miljonit eurot, millest 2014. aasta lõpuks oli investeeritud 2,7 miljonit eurot.

2014. aastal ehitustegevuse hulka kuulus vana segusõlme lammutamine, korstnate tugikonstruktsioonide vundamentide rajamine, Eesti elektriijaama plokide nr 3 - 4 ja plokide nr 5 - 6 korstnate tugikonstruktsioonide püstamine, korstnatüvede elementide valmistamine EE Tehnoloogiatööstuse Jõhvi tehases.

Eesti elektriijaama bagerpumplate nr 3 ja 4 renoveerimine

Eesti elektriijaama olemasolevas tuha hüdroärastussüsteemis on neli mudapumplat. Igas mudapumpas on neli mudapumpa. Seoses tuhamäe kõrguse kasvuga, seega ka pulbiheite kõrgusmargistuste ülespoole nihkumisega, ei piisa mudapumpade survest enam, et kindlustada vajalik vooluhulk ja -kiirus pulbitorustikus. Et tagada Eesti elektriijaama energiaplokkide ja õlitehase seadmete töökindlus, on hädavajalik asendada olemasolevad mudapumbad mudapumpadega, mille surve on vähemalt 95 m veesammast. Selle projekti eesmärk on Eesti elektriijaama mudapumplates nr 3 ja 4 asuvate seitsme mudapumba väljavahetamine aastatel 2014 - 2015. 2014. aasta jooksul on seitsmest olemasolevast pumbast renoveeritud kolm.

Projekti eelarve on 3,25 miljonit eurot.

2014. aasta jooksul on projekti investeeritud 1,8 miljonit eurot.

Turbiini nr 4 kondensaatoritorude kuulpuhastuste monteerimine

On tekkinud vajadus turbiini kondensaatoritorude sisepinna puhastamiseks kogunenud setetest, mis vähendavad turbiiniseadme kasutegurit. Mustumise tõttu väheneb koormus turbiini viimase astme labadele madala vaakumi tingimustes, eriti kondensaatoritorude termilise kuivatamise ajal. Puhastusseade on ette nähtud kondensaatoritorude sisepinna perioodiliseks puhastamiseks setetest turbiini töötamise ajal. Analoozne seade on käidus Balti elektriijaama turbiinil nr 11 ja Eesti elektriijaama turbiinidel nr 8, 6, 5 ja 3.

Projekti üldmaksumus on 0,6 miljonit eurot, millest 2014. aasta lõpuks oli investeeritud 0,5 miljonit eurot.

Keskkonnakasutus ja -kaitse

Ettevõtte saastetasud 2014. majandusaastal olid kokku 22,7 miljonit eurot, mis on 3 miljonit eurot ehk ligikaudu 15% rohkem, kui 2013. aastal.

Lisaks arvestati aruandeperioodil vee erikasutuse tasu 2,5 miljonit eurot.

Keskkonnatasude kasvu peamiseks põhjuseks on keskkonnatasude tõus vastavalt keskkonnatasude seadusele.

Uuele Auvere elektriijaamale väljastati esmane keskkonnakompleksluba, alanud käivitustööde käigus põletati ära 1 588 t põlevkiviõli ja 8 688 t põlevkivi.

Tulevikuplaanid

Uuel majandusaastal on Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS seadnud endale eesmärgiks tõsta ka edaspidi tootmise efektiivsust ja konkurentsivõimet selleks, et elektri vabaturu tingimustel oleks Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS elektritootmise osas valmis konkureerima. Efektiivsuse annab omatarbekulude ja püsikulude range kontroll ning investeerimisprogrammi tark juhtimine. Samuti jätkatakse elektritootmise õhuheitmete alandamist, mis koos uue Auvere elektriijaama käivitamisega tagab Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS jätkuva elektritootmise võimekuse.

Raamatupidamise aastaaruanne

Bilanss

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2014	31.12.2013	Lisa nr
Varad			
Käibevara			
Nõuded ja ettemaksed	13 795	12 927	3
Varud	49 699	21 459	7
Kokku käibevara	63 494	34 386	
Põhivara			
Finantsinvesteeringud	2 381	2 267	6
Materiaalne põhivara	777 692	717 468	8
Immateriaalne põhivara	62	34	
Kokku põhivara	780 135	719 769	
Kokku varad	843 629	754 155	
Kohustused ja omakapital			
Kohustused			
Lühiajalised kohustused			
Võlad ja ettemaksed	542 695	442 409	9
Eraldised	63 990	59 320	12
Kokku lühiajalised kohustused	606 685	501 729	
Pikaajalised kohustused			
Eraldised	20 819	18 007	12
Sihtfinantseerimine	301	301	
Kokku pikaajalised kohustused	21 120	18 308	
Kokku kohustused	627 805	520 037	
Omakapital			
Aktiivkapital nimiväärtuses	30 000	30 000	13
Ülekurss	55 866	55 866	
Kohustuslik reservkapital	3 196	3 196	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	145 056	75 102	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-18 294	69 954	
Kokku omakapital	215 824	234 118	
Kokku kohustused ja omakapital	843 629	754 155	

Kasumiaruanne

(tuhandetes eurodes)

	2014	2013	Lisa nr
Müügitulu	396 164	486 071	14
Muud äritulud	3 316	278	15
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-262 287	-274 550	16
Mitmesugused tegevuskulud	-96 583	-80 982	17
Tööjõukulud	-17 373	-17 241	18
Põhivara kulum ja väärtuse langus	-31 435	-30 421	8
Muud ärikulud	-1 503	-2 637	19
Kokku ärikasum (-kahjum)	-9 701	80 518	
Kasum (kahjum) tütar- ja sidusettevõtjatelt	114	313	6
Intressikulud	-7 848	-10 089	20
Muud finantstulud ja -kulud	-859	-788	
Kasum (kahjum) enne tulumaksustamist	-18 294	69 954	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-18 294	69 954	

Rahavoogude aruanne

(tuhandetes eurodes)

	2014	2013	Lisa nr
Rahavood äritegevusest			
Ärikasum (kahjum)	-9 701	80 518	
Korrigeerimised			
Põhivara kulum ja väärtuse langus	31 435	30 421	8
Kasum (kahjum) põhivara müügist	-23	-106	15
Muud korrigeerimised	-683	-325	
Kokku korrigeerimised	30 729	29 990	
Äritegevusega seotud nõuete ja ettemaksete muutus	-28 801	41 934	3
Varude muutus	171	-712	7,20
Äritegevusega seotud kohustuste ja ettemaksete muutus	4 497	47 121	5,9,12
Laekunud intressid	5	0	
Makstud intressid	-8 029	-10 552	20
Kokku rahavood äritegevusest	-11 129	188 299	
Rahavood investeerimistegevusest			
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-98 732	-176 105	8
Laekunud materiaalse ja immateriaalse põhivara müügist	51	115	8
Kokku rahavood investeerimistegevusest	-98 681	-175 990	
Rahavood finantseerimistegevusest			
Arvelduskrediidi saldo muutus	109 810	-12 309	20
Kokku rahavood finantseerimistegevusest	109 810	-12 309	
Kokku rahavood	0	0	

Omakapitali muutuste aruanne

(tuhandetes eurodes)

					Kokku
	Aktiikapital nimiväärtuses	Ülekurss	Kohustuslik reservkapital	Jaotamata kasum (kahjum)	
31.12.2012	31 956	55 866	3 196	73 146	164 164
Aruandeaasta kasum (kahjum)	0	0	0	69 954	69 954
Muud muutused omakapitalis	-1 956	0	0	1 956	0
31.12.2013	30 000	55 866	3 196	145 056	234 118
Aruandeaasta kasum (kahjum)	0	0	0	-18 294	-18 294
31.12.2014	30 000	55 866	3 196	126 762	215 824

Täpsem informatsioon aktsiakapitali kohta on toodud lisas 13.

Raamatupidamise aastaaruande lisad

Lisa 1 Arvestuspõhimõtted

Üldine informatsioon

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

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

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

Raamatupidamise aastaaruanne on koostatud tuhandetes eurodes.

Konsolideeritud raamatupidamisaruannet ei koostata, kuna Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i emaettevõtja Eesti Energia AS koostab konsolideeritud raamatupidamisaruande.

Alates 1. jaanuarist 2013 on jõustunud uued Raamatupidamise toimkonna juhendid, mis muutusid ettevõttele kohustuslikuks alates 1. jaanuaril 2013 alanud majandusaastast. Uute juhendite rakendamine ei põhjustanud olulisi muutusi olemasolevates arvestuspõhimõtetes ning ei mõjutanud ettevõtte jooksva aasta majandustulemust ega võrdlusandmeid.

Finantsvarad

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

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

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

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

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

- sarnaste varade turuväärtus on langenud;
- üldine majanduskeskkond ja turusituatsioon on halvenenud, mistõttu on tõenäoline, et varadest genereeritav tulu väheneb;
- turu intressimäärad on tõusnud;
- varade füüsiline seisund on järsult halvenenud;
- varadest saadavad tulud on väiksemad planeeritust;
- mõningate tegevusvaldkondade tulemused on oodatust halvemad;
- teatud raha genereeriva üksuse tegevus kavatsetakse 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 kajastatakse aruandeaasta kasumiaruandes põhivara allahindluse kulu vähendamisena.

Raha

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 emaettevõtte AS Eesti Energia kontsernikonto koosseisu. Kontsernikonto kasutamise tingimustest tulenevad erisused raha ja raha ekvivalentide arvestuses on esitatud lisades 2 ja 20.

Välisvaluutas toimunud tehingud ning välisvaluutas fikseeritud finantsvarad ja -kohustused

Välisvaluutadeks on loetud kõik teised valuutad peale arvestusvaluuta euro. Välisvaluutas toimunud tehingute kajastamisel on aluseks võetud tehingu toimumise päeval ametlikult kehtinud Euroopa keskpanga valuutakursid. Välisvaluutas fikseeritud monetaarsed varad ja -kohustused (rahas tasutavad nõuded ja laenud), hinnatakse bilansipäeval ümber arvestusvaluutasse bilansipäeval kehtivate Euroopa keskpanga valuutakursside alusel. Ümberhindamise tulemusena tekkinud kursikasumid ja -kahjumid esitatakse aruandeperioodi kasumiaruandes.

Tütar- ja sidusettevõtjate aktsiad või osad

Tütarettevõtetele 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, kuna konsolideeritud raamatupidamisaruannet ei koostata.

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

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

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

Osalist omandatud tütarettevõtete varades ja kohustustes ning omandamisel tekkinud firmaväärtust kajastatakse bilansis netosummana vastavalt ridadel „Finantsinvesteeringud“. Osalist omandatud tütarettevõtete tuludes ja kuludes kajastatakse kasumiaruandes netosummana real „Finantstulud ja -kulud“.

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 müügiotol põhivara kriteeriumitele (st. väga tõenäoliselt müüakse 12 kuu jooksul alates soetamishetkest), kajastatakse investeeringud tütarettevõtetele kas nende õiglasest väärtusest, millest on maha arvatud müügikulutused, või bilansilises väärtuses, olenevalt kumb on madalam.

Nõuded ja ettemaksud

Nõuded ostjate vastu

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

Nõuete allahindlust kajastatakse, kui esineb objektiivseid tõendeid selle kohta, et kõik nõuete summad ei laeku vastavalt nõuete esialgsetele lepingutingimustele. Asjaoludeks, mis viitavad võimalikule nõuete väärtuse langusele, on võlgniku pankrot või olulised finantsraskused ning maksetähtaegade 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 vähendamisenä.

Muud nõuded

Kõiki muid nõudeid (viitlaekumised, antud laenud 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 laekuv summas. Pikaajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumuse arvestamiseks võetakse nad algselt arvele saadaoleva tasu õiglasest väärtusest, 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 kuluks kandmisel kasutatakse kaalutud keskmise soetusmaksumuse meetodit.

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

Materiaalne ja immateriaalne põhivara

Materiaalse põhivarana käsitletakse vara, mille eeldatav kasulik eluiga üle ühe aasta ning soetamismaksumus üle 2 000 euro.

Materiaalset põhivara esitatakse bilansis jääkväärtuses, tuues eraldi välja soetusmaksumuse ning akumuleeritud kulumi ja võimalikud väärtuse langusest tulenevad allahindlused. Varad, mille kasulik tööiga on üle 1 aasta, kuid mille soetusmaksumus on alla 2 000 euro, 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 kasutuselevõtuga otseselt seotud väljaminekuid. Laenude intressikuludid põhivara soetusmaksumuses kapitaliseeritud ei ole, neid kajastatakse tekkepõhiselt kuluna.

(b) Kulum

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

Maad ei amortiseerita.

(c) 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 remondikuludid kajastatakse kuluna nende toimumise momendil.

(d) 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.

(e) 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 võõrandamise 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 müügiootel põhivaraks.

Immateriaalne käibevara**Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud**

Ettevõtte poolt kontrollitavaid kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid kajastatakse immateriaalse käibevarana või põhivarana sõltuvalt eeldatavast realiseerimise perioodist (vt. lisa 7). Riigilt tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid kajastatakse nullmaksumuses.

Juurde ostetud (sh. tulevikutehingutena) kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid kajastatakse ostuhinnas või turuhinnas, kui ettevõtte on soetanud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud eeldatavast vajadusest rohkem ja need kavatakse müüa.

Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguste müügist saadud kasum (kahjum) kajastatakse ettevõtte kasumiaruandes muude äritulude (ärikulude) all (vt. lisa 15).

Kui emiteeritud kasvuhoonegaaside kogus ületab riigilt tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute hulka, moodustatakse puudujääva koguse ulatuses eraldi aruandeperioodi lõpu turuhinna või tulevikutehingutega fikseeritud ostuhinna alusel (vt. lisa 12).

Põhivara arvelevõtmise alampiir 2000

Kasulik eluiga põhivara gruppide lõikes (aastates)

Põhivara grupi nimi	Kasulik eluiga
Ehitised	25-40 aastat
Rajatised	10-40 aastat
Masinad ja seadmed	3-25 aastat
Muu põhivara	3-4 aastat

Rendid

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.

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 kulutusi. Edasine kajastamine toimub korrigeeritud soetusmaksumuse meetodil.

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

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

Eraldised ja tingimuslikud kohustused

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

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

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

Keskkonnakaitselised eraldised

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

Keskkonnakaitselised eraldised on moodustatud:

- pinnase puhastamiseks;
- tuhaväljade ja prügilate sulgemiseks ning üleliigse vee neutraliseerimiseks;
- suletud tuhaväljade järelhooldustööde tegemiseks;

- asbesti likvideerimiseks ja utiliseerimiseks.

Keskkonnakaitse 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. Eraldiste hindamisel võetakse arvesse võetud kohustustes seatud tingimused ning eeldatav väljamakseid saavate isikute arv. Tervisekahjustuste hüvitamise eraldised moodustatakse kohtuotsuste alusel väljamõistetud hüvitiste maksmiseks, võttes aluseks eeldatava väljamakse perioodi.

Koondamiseraldised

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

Varade demontaažikulude eraldised

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

Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldised

Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis moodustatakse kasvuhoonegaaside emissiooniga seotud seadusest tulenevate kohustuste katmiseks. Kui emiteeritud kasvuhoonegaaside kogus ületab riigilt tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute hulka, moodustatakse puudujääva koguse ulatuses eraldis ostetud lubatud heitkoguse ühikute keskmise hinna, tulevikutehingutega fikseeritud ostuhinna või aruandeperioodi lõpu turuhinnaalusel. Kui ettevõtte loovutab kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud riigile emiteeritud kasvuhoonegaaside katteks, vähendatakse võrdses summas eraldist ja immateriaalset käibevara (vt. lisa 7 ja lisa 12)

Eraldis kahjulike lepingute suhtes

Eraldis kahjulike lepingute suhtes moodustatakse, kui ettevõtte on sõlminud lepingu, mille täitmisega kaasnevad kulutused ületavad lepingust saadavat majanduslikku kasu. Eraldis moodustatakse summas, mis on väiksem kahest järgnevast: lepingu täitmisega kaasnev kahjum (lepingust tulenevad tulud miinus lepingu täitmisega kaasnevad kulud) või lepingu katkestamisega kaasnev leppetrahv.

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

Sihtfinantseerimine

Sihtfinantseerimine kajastatakse tuluna siis, kui sihtfinantseerimise laekumine on praktiliselt kindel ning sihtfinantseerimisega seotud võimalikud tingimused on täidetud. Saadud sihtfinantseerimine, mille puhul tuluna kajastamise tingimused ei ole täidetud, kajastatakse bilansis kohustusena. Sihtfinantseerimine võetakse arvele saadud või saadava vara õiglasel väärtuses. Tulu sihtfinantseerimisest kajastatakse kasumiaruandes „Muu äritulu“ kirjel.

Tegevuse sihtfinantseerimine, kajastatakse tuluna siis, kui sihtfinantseerimise laekumine on praktiliselt kindel ning sihtfinantseerimisega seotud võimalikud tingimused on täidetud. Saadud sihtfinantseerimine, mille puhul tuluna kajastamise tingimused ei ole täidetud, kajastatakse bilansis kohustusena. Sihtfinantseerimine võetakse arvele saadud või saadava vara õiglasel väärtuses. Tulu sihtfinantseerimisest kajastatakse kasumiaruandes „Muu äritulu“ kirjel. Varade sihtfinantseerimise korral võetakse sihtfinantseerimise abil soetatud vara bilansis arvele tema netosetusmaksumuses, millest on maha arvatud varade soetamise toetuseks saadud sihtfinantseerimise summa; tasuta saadud vara soetusmaksumus on null. Soetatud vara amortiseeritakse kulusse tema kasuliku eluea jooksul.

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.

Dividendid

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

Tulud

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.

Intressitulu

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

Kulud**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.

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 1.01.2015 on dividendidena jaotatud kasumi maksumääraks 20/80 väljamakstavalt netosummalt. Teatud tingimustel on võimalik saadud dividende jaotada edasi ilma täiendava tulumaksukuluta. Dividendide väljamaksmisega kaasnevat ettevõtte tulumaksu kajastatakse kohustusena ja kasumiaruandes tulumaksukuluna samal perioodil kui dividendid välja kuulutatakse, sõltumata sellest, millise perioodi eest need on välja kuulutatud või millal need tegelikult välja makstakse. Tulumaksu tasumise kohustus tekib dividendide väljamaksele järgneva kuu 10. kuupäeval.

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

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 kulud mõjutavad järgmised maksuliigid:

- Sotsiaalmaks (33 % töötajatele tehtud väljamaksetelt ja erisoodustustelt);
- Töötuskindlustusmaks (1 % 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 (1.59 - 85.76 euro/1000 m³ põhjaveekihist võetud vee kohta);
- Maamaks (0,5-2,5 % maa maksustamishinnast aastas);
- Ettevõtja tulumaks ettevõtlusega mitteseotud kuludelt (21/79 ettevõtlusega mitteseotuks loetavatelt kuludelt).

Seotud osapooled

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

Lisa 2 Raha

(tuhandetes eurodes)

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-i arvelduskontod AS-is Swedbank ja AS-is SEB Pank kuuluvad AS Eesti Energia kontsernikonto koosseisu. Lisaks Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-ile kuuluvad kontsernikonto koosseisu kõik teised AS Eesti Energia tütarettevõtted. Kontsernikonto haldajaks on AS Eesti Energia. Vastavalt kontsernikonto lepingule vastutavad kontserni liikmed pangale tasumata summade eest solidaarselt. Eesti Energia kajastab bilansis rahaliste vahenditena kontsernikonto netosaldot ehk vabasid vahendeid. Samu vahendeid kajastatakse rahaliste vahenditena ka bilansis Eesti Energia tütarettevõtete poolt individuaalsete arvelduskontode ulatuses.

Seisuga 31.12.2014.a. Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-i arvelduskontodel rahalisi vahendeid ei olnud. Aruandeperioodi lõpuga kasutas Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS Eesti Energia AS-i arvelduskrediiti ning perioodi lõpusaldo summas 487 560 tuhat euro, oli kajastatud bilansis lühiajaliste kohustustena. Eelmise majandusaasta lõpuga Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-i arvelduskontodel rahalisi vahendeid ei olnud, kasutas Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS Eesti Energia AS-i arvelduskrediiti ning perioodi lõpusaldo summas 377 750 tuhat euro.

Vt.ka Lisa 20.

Lisa 3 Nõuded ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2014	12 kuu jooksul	Lisa nr
Nõuded ostjate vastu	7 812	7 812	4
Ostjatelt laekumata arved	7 812	7 812	
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	2 783	2 783	5
Kindlustuspreemiad	157	157	
Muud ettemakstud kulud	59	59	
Nõuded Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	2 984	2 984	20
Kokku nõuded ja ettemaksed	13 795	13 795	
	31.12.2013	12 kuu jooksul	Lisa nr
Nõuded ostjate vastu	3 438	3 438	4
Ostjatelt laekumata arved	3 438	3 438	
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	2 610	2 610	5
Muud nõuded	4 000	4 000	
Viitlaekumised	4 000	4 000	
Kindlustuspreemiad	97	97	
Muud ettemakstud kulud	74	74	
Nõuded Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	2 698	2 698	20
Ettemaksed kaupade ja teenuste eest	10	10	
Kokku nõuded ja ettemaksed	12 927	12 927	

Kindlustuspreemiad kantakse kuluks kindlustustähtaja jooksul võrdsetes osades. Aruandeperioodil sõlmis Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS kindlustuslepingu, mis katab ettevõtte võimalikke varade ja tegevusega seotud kahjusid kuni oktoobrini 2015.

Lisa 4 Nõuded ostjate vastu

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2014	31.12.2013
Ostjatelt laekumata arved	7 812	3 438
Elektrienergia eest	7 598	3 323
Põlevkivituha eest	87	60
Muud laekumata arved	127	55
Kokku nõuded ostjate vastu	7 812	3 438
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded		
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded perioodi alguses	0	-1
Laekunud ebatõenäoliselt laekuvaks tunnistatud nõuded	0	1
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded perioodi lõpuks	0	0

Lisa 5 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2014		31.12.2013	
	Ettemaks	Maksuvõlg	Ettemaks	Maksuvõlg
Käibemaks	2 752		2 576	
Üksikisiku tulumaks		362		394
Erisoodustuse tulumaks		8		4
Sotsiaalmaks		678		708
Kohustuslik kogumispension		25		24
Töötuskindlustusmaksed		52		60
Aktsiisimaks		154		134
Muud maksude ettemaksed ja maksuvõlad	21	6 495	24	5 061
Ettemaksukonto jääk	10		10	
Kokku maksude ettemaksed ja maksuvõlad	2 783	7 774	2 610	6 385

Lisa 6 Tütarettevõtjate aktsiad ja osad

(tuhandetes eurodes)

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, üldine informatsioon					
Tütarettevõtja registrikood	Tütarettevõtja nimetus	Asukohamaa	Põhitegevusala	Osaluse määr (%)	
				31.12.2013	31.12.2014
10549419	AS Narva Soojusvõrk	Eesti	Soojusenergia ost, jaotus ja müük	66	66

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, detailne informatsioon:			
Tütarettevõtja nimetus	31.12.2013	Kasum(kahjum) kapitaliosaluse meetodil	31.12.2014
AS Narva Soojusvõrk	2 267	114	2 381
Kokku	2 267	114	2 381

Seisuga 31.12.2014 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.

Lisa 7 Varud

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2014	31.12.2013
Tooraine ja materjal	9 676	9 847
Põlevkiviõli	2 162	2 183
Biokütused	2 145	1 599
Põlevkivi	231	647
Varuosad ja materjal	5 138	5 418
Kasvuhoonegaaside lubatud heitekoguse ühikud	40 023	11 612
Kokku varud	49 699	21 459

2014. aastal suurendasid kasvuhoonegaaside lubatud heitekoguse ühikud 28 411 tuhande euro võrra, mis koosnes järgmistest liikumistest:
 + soetatud 85 369 tuhat eurot
 - loovutatud riigele kasvuhoonegaaside emissiooni katteks 56 958 tuhat eurot.

Majandusaasta lõpul kasvuhoonegaaside lubatud heitekoguse ühikud on 40 023 tuhat eurot (2013: 11 612 tuhat eurot).

Varude allahindlusi aruandeaasta jooksul oli tehtud 458 tuhat euro suuruses, eelmise aruandeaasta jooksul oli tehtud allahindlusi summas 497 tuhat euro.

Lisa 8 Materiaalne põhivara

(tuhandetes eurodes)

											Kokku
	Maa	Ehitised				Masinad ja seadmed	Muu materiaalne põhivara			Lõpetamata projektid ja ettemaksed	
			Transpordi- vahendid	Arvutid ja arvutisüsteemid	Muud masinad ja seadmed			Lõpetamata projektid	Ettemaksed		
31.12.2013											
Soetusmaksumus	8 647	181 712	263	1 779	567 581	569 623	1 727	402 777	31 665	434 442	1 196 151
Akumuleeritud kulum	0	-137 444	-263	-1 738	-337 534	-339 535	-1 704	0	0	0	-478 683
Jääkmaksumus	8 647	44 268	0	41	230 047	230 088	23	402 777	31 665	434 442	717 468
Ostud ja parendused	0	0	0	0	14	14	3	90 874	781	91 655	91 672
Muud ostud ja parendused			0	0	14	14	3	90 874	781	91 655	91 672
Amortisatsioonikulu	0	-5 875	0	-21	-25 307	-25 328	-13	0	0	0	-31 216
Allahindlused väärtuse languse tõttu	0	-6	0	0	-197	-197	0	0	0	0	-203
Müügid	0	0	0	0	-29	-29	0	0	0	0	-29
Ümberklassifitseerimised	0	1 865	0	0	3 711	3 711	0	-4 771	-805	-5 576	0
Ümberklassifitseerimine ettemaksetest	0	0	0	0	0	0	0	805	-805	0	0
Ümberklassifitseerimine lõpetamata projektidest	0	1 865	0	0	3 711	3 711	0	-5 576	0	-5 576	0
31.12.2014											
Soetusmaksumus	8 647	183 565	228	1 765	570 479	572 472	1 585	488 880	31 641	520 521	1 286 790
Akumuleeritud kulum	0	-143 313	-228	-1 745	-362 240	-364 213	-1 572	0	0		-509 098
Jääkmaksumus	8 647	40 252	0	20	208 239	208 259	13	488 880	31 641	520 521	777 692

Müüdnud materiaalne põhivara müügihinna

	2014	
Masinad ja seadmed	51	
Transpordivahendid	10	
Muud masinad ja seadmed	41	
Kokku	51	

2014. majandusaastal viidi läbi Narva Elektri jaamade vara väärtuse test, millega hinnati Narva Elektri jaamade varade (seisuga 31. detsember 2014 jääkväärtuses 787,6 mln eurot) kaetavat väärtust. Väärtuse testi tulemusena ei tuvastatud vajadust allahindluseks. Varade kaetava väärtuse leidmiseks kasutati kasutusväärtust. Prognoosita-vad rahavood diskonteeriti diskontomääraga 10%. Narva Elektri jaamade varad on tundlikud elektri turuhinna muutuse suhtes ning taastuvenergia tulude määra suhtes. Elektri hinnad prognoositi lähiaastatel turu-forwardite alusel ning alates 2023. aastast on eeldatud 2% kasvu. Taastuvenergia tulude määra prognoosides on lähtutud elektri turuhinna prognoosidest ning võimalusest osaleda alates 2016. aastast statistikakaubanduses (üleüroopaline taastuvenergia ühikute oksjon riikide vahel, kelle seadusandlus seda toetab lähtudes direktiivist 2009/28/EC). Juhul, kui antud eeldused oodatud mahus ei realiseeruks, võib Narva Elektri jaamade varade väärtuse allahindlus ulatuda kuni ühe kolmandikuni Narva Elektri jaamade varade väärtusest (arvestades ka 2015. aastal lisanduvate investeeringute mõju).

Aruandeaasta jooksul maksti kasutusrenti (peamiselt sõiduauto) kogusummas 79 tuhat euro (2013 aastal 134 tuhat euro). Kõikide kasutusrendilepingute alusvaluutaks on euro. Lepingud ei sea piiranguid ettevõtte dividendidega finantseerimispoliitikale. Rendile võetud vara ei ole edasi antud allrendile. Kõik kasutusrendi lepinguid saab katkestada teatades selle kirjalikult 30 päeva ette. Vt. ka Lisa 17.

Lisa 9 Võlad ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2014	12 kuu jooksul	Lisa nr
Võlad tarnijatele	20 480	20 480	10
Võlad töövõtjatele	2 370	2 370	11
Maksuvõlad	7 774	7 774	5
Saadud ettemaksed	0	0	
Võlad Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	512 038	512 038	20
Muud võlad	33	33	
Kokku võlad ja ettemaksed	542 695	542 695	

	31.12.2013	12 kuu jooksul	Lisa nr
Võlad tarnijatele	26 117	26 117	10
Võlad töövõtjatele	2 452	2 452	11
Maksuvõlad	6 385	6 385	5
Saadud ettemaksed	4	4	
Võlad Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	407 331	407 331	20
Muud võlad	120	120	
Kokku võlad ja ettemaksed	442 409	442 409	

Lisa 10 Võlad tarnijatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2014	31.12.2013
Lühiajalised võlad põhivara eest	12 504	19 520
Muud võlad kaupade ja teenuste eest	7 976	6 597
Kokku võlad tarnijatele	20 480	26 117

Lisa 11 Võlad töövõtjatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2014	31.12.2013
Töötasude kohustus	784	829
Reserveeritud preemiad ja toetused	1 068	1 045
Reserveeritud sotsiaalmaks	398	409
Reserveeritud puhkusetasud	109	158
Kinnipidamised töötasust	11	11
Kokku võlad töövõtjatele	2 370	2 452

Lisa 12 Eraldised

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2012	Moodustamine/ korrigeerimine	Kasutamine	Intressiarvestus	31.12.2013
Keskkonnakaitseliste kohustuste eraldis	13 489	1 125	-195	622	15 041
Pensionieraldised	1	11	-1	0	11
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	377	88	-48	12	429
Koondamiseraldis	67	0	-67	0	0
Varade demonteerimis-kulude eraldis	2 845	0	0	154	2 999
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	8 065	50 918	-136	0	58 847
Ümberõppe stipendiumi eraldis	12	-12	0	0	0
Kokku eraldised	24 856	52 130	-447	788	77 327
	31.12.2013	Moodustamine/ korrigeerimine	Kasutamine	Intressiarvestus	31.12.2014
Keskkonnakaitseliste kohustuste eraldis	15 041	2 067	-174	691	17 625
Pensionieraldised	11	20	-6	0	25
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	429	-14	-40	11	386
Varade demonteerimis-kulude eraldis	2 999	0	0	162	3 161
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	58 847	61 723	-56 958	0	63 612
Kokku eraldised	77 327	63 796	-57 178	864	84 809

Keskkonnaeraldiste pikaajaline osa on diskonteeritud ning kõigi projektide realiseerimine lõpeb 2058. aastal.

Eraldised on diskonteeritud diskontomääraga 0.89% - 4,72% (2013: 1.55% - 4,98%). Alates 2012. aastast kasutab Eesti Energia kontsern eraldiste diskonteerimisel perioodi keskmise diskontomäära asemel diskontomäärade kõverat. See võimaldab anda täpsema hinnangu erinevates ajahorisontides paiknevatele eraldistele.

Varade demontaažikulude eraldis on moodustatud Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-s 2004-2005 ehitatud 8. ja 11. plokide demonteerimise ning uue prügila tulevase sulgemisega seotud kulutuste katteks. Varade demontaažikulude nüüdisväärtus on arvestatud põhivara soetusmaksumusse. Eraldis realiseerub hinnanguliselt 24 aasta pärast.

Kasvuhoonegaaside emissioonikulu eraldis moodustatakse kasvuhoonegaaside emissiooniga seotud seadusest tulenevate kohustuste katmiseks. Ettevõtte emaettevõtte Eesti Energia AS tegeleb kogu kontserni kasvuhoonegaaside ühikute soetamise koordineerimisega; juhul kui kontsernile eraldatavate tasuta kasvuhoonegaaside ühikute kogus ei ole piisav, soetab emaettevõtte täiendavaid ühikuid aktiivselt turult. Ettevõttel on emaettevõttega sõlmitud leping, mille alusel ettevõtte saab kogu vajaliku kasvuhoonegaaside ühikute koguse soetada emaettevõttelt hinnas, milleks on kontserni poolt ostetud ja kontsernile tasuta antud ühikute keskmine hind. Vastavas hinnas on ka kajastatud eraldis 31.12.2014 seisuga.

Vastavalt 2014. a. elektritootmise moderniseerimiseks tehtud investeeringute mahule peaks Eesti Energia kontsernile 2014. aasta jooksul laekuma 4 284 748 tonni CO₂ emissiooni kvoote (ei olnud seisuga 31. detsember 2014 veel kontsernile üle kantud), 2013. aastal tehtud investeeringute eest 4 998 874 tonni CO₂ emissiooni kvoote. 2014. a. soojustootmise eest 210 405 tonni CO₂ emissiooni kvoote, 2013. a. soojustootmise eest 237 978 tonni CO₂ emissiooni kvoote.

Töötajatega seotud eraldised on moodustatud:

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

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

Lisa 13 Aktsiakapital

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2014	31.12.2013
Aktsiakapital	30 000	30 000
Aktsiate arv (tk)	50 000 000	50 000 000
Aktsiate nimiväärtus	0.60	0.60

Ettevõtte vaba omakapital (arvestades seaduses ette nähtud kohustust kanda 1/20 aruandeaasta puhaskasumist kohustuslikku reservkapitali) seisuga 31. detsember 2014 moodustas 126 762 (2013: 145 056) tuhat euro. Bilansipäeva seisuga on omanikele võimalik dividendidena välja maksta 101 410 (2013: 114 594) tuhat euro ning dividendide väljamaksmisega kaasneks dividendide tulumaks summas 25 352 (2013: 30 462) tuhat euro.

2014. aastal ei ole aktsionäridele välja kuulutatud makstud dividende nii nagu ka 2013.a.

Seoses euro kasutuselevõtuga Eesti Vabariigis, arvestati aktsiaseltsi aktsiad ja aktsiakapital ümber eurodesse. Aktsiaseltsi ühe aktsia nimiväärtus on 10 krooni, mis äriseadustiku § 5253 sätestatud ümardamise reegleid järgides on eurodesse ümber arvestatuna 0,64 eurot. Tulenevalt äriseadustiku §-s 223 lg 1 sätestatud normist, et aktsia väikseim nimiväärtus on 10 senti ning §-s 223 lg 2 sätestatud normist, et kui aktsia nimiväärtus on suurem kui 10 senti, peab see olema 10 senti täiskordne, aktsiate ja aktsiakapitali eurodesse mberavestamisel vähendati 2013.aastal aktsiakapitali 1 956 tuhat euro võrra ja aktsiate nimiväärtust 0,04 euro võrra. 31.12.2014 seisuga aktsiakapital on 30 000 tuhat eurot ja aktsiate nimiväärtus on 0,60 eurot. Aktsiakapitali vähendamisel tekkinud summa 1 956 tuhat eurot on kantud 2013. aastal eelmiste perioodide jaotamata kasumi arvele.

Lisa 14 Müügitulu

(tuhandetes eurodes)

	2014	2013	Lisa nr
Müügitulu geograafiliste piirkondade lõikes			
Müük Euroopa Liidu riikidele			
Eesti	395 690	485 398	
Läti	1	1	
Müük Euroopa Liidu riikidele, kokku	395 691	485 399	
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike			
Venemaa	473	670	
Ukraina	0	2	
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike, kokku	473	672	
Kokku müügitulu	396 164	486 071	
Müügitulu tegevusalade lõikes			
Elektrienergia müük	372 055	465 409	
Soojusenergia müük	13 758	12 559	
Vanametalli müük	5 313	4 467	
Eesti Energia Õlitööstus ASile tuhakäitluse teenuste müük	1 565	1 260	20
Põlevkivituha müük	1 181	1 217	
Eesti Energia Õlitööstus ASile muude teenuste müük	1 284	916	20
Muude teenuste müük	1 008	243	
Kokku müügitulu	396 164	486 071	

Lisa 15 Muud äritulud

(tuhandetes eurodes)

	2014	2013
Kasum materiaalse põhivara müügist	23	106
Tulu sihtfinantseerimisest	29	77
Trahvid, viivised ja hüvitised	3 264	95
Kokku muud äritulud	3 316	278

2014. majandusaastal saadud viiviste, trahvide ja hüvitiste summasse on arvestatud kindlustushüvitis summas 3 mln eurot Narva Elektrijaamade 8. ja 4. ploki avarii tõttu saamata jäänud tulu ja remondi eest.

Lisa 16 Kaubad, toore, materjal ja teenused

(tuhandetes eurodes)

	2014	2013	Lisa nr
Põlevkivi	192 203	204 500	
Biokütused ja kivisüsi	1 810	1 371	
Energia	14 808	13 030	
Gaas (uttegaas ja maagaas)	6 371	5 976	
Põlevkiviõli	4 772	7 166	
Hooldus- ja remonditööd	31 391	29 562	
Hooldus- ja remondimaterjalid	5 761	4 282	
Kütuse etteandmise teenused	993	783	
Transpordikulud	1 101	1 286	
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	1 755	5 109	
Kütus transpordile ja töömasinatele	25	33	
Muud materjalid ja teenused	728	852	
Inventar	111	103	
Varude allahindlus	458	497	7
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	262 287	274 550	

Kulude "Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks" sees on lubja kulud. 2014.aastal lubja kulude vähenemine on seotud protsessi optimeerimisega ja madalakalorsuse põlevkivi põletamisega.

Lisa 17 Mitmesugused tegevuskulud

(tuhandetes eurodes)

	2014	2013	Lisa nr
Saastemaks	22 675	19 725	
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu	61 723	50 918	12
Veemaks	2 466	2 492	
Uuringud ja konsultatsioonid	1 449	1 322	
Valvekulud	1 469	1 192	
Kindlustuskulud	1 942	1 566	
Ostetud IT teenused	705	723	
Aktsiisimaks	1 114	1 052	
Töökaitse alased kulud	194	221	
Kasutusrent	79	134	8
Sidekulud	82	81	
Koolituskulud	163	100	
Tööalaste lähetuste kulud	29	79	
Ebatõenäoliselt laekuvad arved	0	-1	
Keskkonnakaitseliste eraldiste korrigeerimine	2 068	1 125	12
Muud mitmesugused bürookulud	61	52	
Muud mitmesugused tegevuskulud	364	201	
Kokku mitmesugused tegevuskulud	96 583	80 982	

Lisa 18 Tööjõukulud

(tuhandetes eurodes)

	2014	2013
Palgakulu	12 672	12 552
Sotsiaalmaksud	4 395	4 346
Muud kulud	306	343
Kokku tööjõukulud	17 373	17 241
Töötajate keskmine arv taandatud täistööajale	694	705

Sealhulgas juhatusele ja nõukogule makstud tasud aruandeaasta jooksul 137 tuhat euro, eelmise aruandeaasta jooksul 129 tuhat euro.

Lisa 19 Muud ärikulud

(tuhandetes eurodes)

	2014	2013
Eesti Energia kontserniülesed kulud	1 450	1 558
Muud	53	1 079
Kokku muud ärikulud	1 503	2 637

Lisa 20 Seotud osapooled

(tuhandetes eurodes)

Saldod seotud osapooltega rühmade lõikes

	31.12.2014		31.12.2013	
	Nõuded	Kohustused	Nõuded	Kohustused
Emaettevõtja	182	489 485	621	381 042
Tütarettevõtjad	1 672	0	1 199	0
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	1 130	22 553	878	26 289
Kokku nõuded ja kohustused	2 984	512 038	2 698	407 331

2014	Ostud	Müügid
Emaettevõtja	16 796	3 244
Tütarettevõtjad	0	10 331
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	218 365	9 729
2013	Ostud	Müügid
Emaettevõtja	14 695	4 711
Tütarettevõtjad	0	9 582
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	234 033	7 790

Tegev- ja kõrgemale juhtkonnale arvestatud tasud ja muud olulised soodustused		
	2014	2013
Arvestatud tasu	137	129

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

- a. omanikke (emaettevõtja ning emaettevõtjat kontrollivad või selle üle olulist mõju omavad isikud);
- b. tütarettevõtteid;
- c. teisi samasse konsolideerimisgruppi kuuluvaid ettevõtteid (s.h. emaettevõtja teised tütarettevõtjad);
- d. tegev- ja kõrgemat juhtkonda;
- e. 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.

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS on 2014. majandusaastal ostnud teenused summas 29 292 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 4 412 tuhat eurot) ja materjalid summas 205 769 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 12 371 tuhat eurot) ning müünud oma kaupu summas 19 947 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 3 194 tuhat eurot) ja osutanud teenuseid summas 3 234 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 50 tuhat eurot).

Juhatuse liikmeka teenistuslepingu ennetähtaegsel lõpetamisel kaasneks ettevõttele lahkumishüvitise maksmise kohustus juhatusel liikme 4 kuutasu ulatuses.

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i arvelduskontod AS-s Swedbank ja AS-is SEB Pank kuuluvad kontsernikonto koosseisu, detailsem info esitatud lisa 2 ja üleval tabelis. Arvelduskreedidi intressimäär on 1,66%, (2013: 2,81%), alusvaluutaks on euro.

2014. majandusaastal oli makstud intressi summas 7 848 tuhat eurot, 2013. majandusaastal summas 10 089 tuhat eurot.

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

Nõuetele seotud osapoolte vastu ei ole 2014 majandusaastal nii nagu ka 2013.a. moodustatud allahindluseid.

Aruandeperioodil ega võrdlusperioodil nõukogu liikmetele tasusid ei makstud ega soodustusi ei antud. Nõukogu liikmetega teenistuslepingu ennetähtaegsel lõpetamisel ei kaasneks ettevõttele lahkumishüvitise maksmise kohustust.

Lisa 21 Bilansipäevajärgsed sündmused

18. veebruaril 2015 omandas ettevõtte täiendava 34%-lise osaluse ASis Narva Soojusvõrk, mille järel kuulub AS Narva Soojusvõrk 100%-liselt Eesti Energia Narva Elektrijaamad ASile. Aktsiate ostuhind oli 1,2 mln eurot.

Lisa 22 Bilansivälised varad ja kohustused

Emissiooniõigused

EU Emissions Trading System'i artikkel 10c rakendamisel võib kontsern oma elektritootmise moderniseerimiseks saada ajavahemikul 2013-2017 kokku kuni 17,7 mln tonni tasuta kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikut. Lisaks on kontsernil võimalik vastavalt artiklile 10a saada ajavahemikul 2013-2020 tasuta kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid soojuse tootmiseks kokku kuni 1,3 mln tonni.

Vastavalt 2014. a elektritootmise moderniseerimiseks tehtud investeeringute mahule peaks Eesti Energia kontsernile 2014. aasta jooksul laekuma 4 284 748 tonni (ei olnud seisuga 31. detsember 2014 veel kontsernile üle kantud), 2013. aastal tehtud investeeringute eest 4 998 874 tonni. 2014. a soojuse tootmise eest 210 405 tonni, 2013. a soojuse tootmise eest 237 978 tonni. Nimetatud kogused on võetud arvesse kasvuhoonegaaside emissiooni eraldise moodustamisel seisuga 31. detsember 2014 (lisa 12).

Lisa 23 Tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused

Euroopa Liidu keskkonnanormide täitmise kohustus

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

Ehituslepingutest tulenevad siduvad tulevikukohustused

Seisuga 31. detsembr 2014 oli põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 73 064 tuh euro eest (31. detsember 2013: 143 596 tuh euro eest).

Oluline suurenemine on seotud uue põlevkivikatla CFB soojuselektrijaama ehitamisega.

Potentsiaalsed maksurevisjonist tulenevad kohustused

Maksuhalduril on õigus kontrollida ettevõtte maksuarvestust kuni 5 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.

Lisa 24 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus

Seisuga 31. detsember 2014 ületasid ettevõtte lühiajalised kohustused käibevara 543 191 tuhande euro võrra. Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne on koostatud lähtudes ettevõtte tegevuse jätkumisest. Juhtkonna hinnangul ei tekita negatiivne käibekapital ettevõtte majandusraskusi 2015. aastal, kuna vastavalt rahavoogude prognoosile suudab ettevõtte katta kõik lühiajalised kohustused. 20. märts 2015 emaettevõttega Eesti Energia AS sõlmitud kokkuleppe kohaselt on emaettevõtte valmis majandusraskuste korral ettevõtet viivitamatult finantsiliselt toetama ja tegema lisainvesteeringuid ettevõtte majandustegevuse jätkuvuse tagamiseks.

Aruande digitaalallkirjad

Aruande lõpetamise kuupäev on: 27.03.2015

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS (registrikood: 10579981) 01.01.2014 - 31.12.2014 majandusaasta aruande andmete õigsust on elektrooniliselt kinnitanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
TÕNU AAS	Juhatuse liige	27.03.2015

SÕLTUMATU VANDEAUDIITORI ARUANNE

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-i aktsionärile

Oleme auditeerinud kaasnevat Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-i (ettevõtte) raamatupidamise aastaaruannet, mis sisaldab bilanssi seisuga 31. detsember 2014, kasumiaruannet, omakapitali muutuste aruannet ja rahavoogude aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta ning lisasid, mis sisaldavad aastaaruande koostamisel kasutatud oluliste arvestuspõhimõtete kokkuvõtet ja muud selgitavat informatsiooni.

Juhtkonna kohustus raamatupidamisaruannete osas

Juhatus vastutab raamatupidamise aastaaruande koostamise ja õiglase esitamise eest kooskõlas Eesti hea raamatupidamistavaga ning sellise sisekontrolli eest, nagu juhatus peab vajalikuks, et võimaldada kas pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta raamatupidamise aastaaruande koostamist.

Vandeaudiitori kohustus

Meie kohustuseks on avaldada auditi põhjal arvamus 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 raamatupidamise aastaaruande koostamiseks ja õiglaseks 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 esitluslaadi hindamist.

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

Arvamus

Meie arvates kajastab raamatupidamise aastaaruanne kõigis olulistes osades õiglaselt ettevõtte finantsseisundit seisuga 31. detsember 2014 ning sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta finantstulemust ja rahavoogusid kooskõlas Eesti hea raamatupidamistavaga.

Tiit Raimla

Vandeaudiitor, litsents nr 287

Svetlana Kotšina

Vandeaudiitor, litsents nr 575

AS PricewaterhouseCoopers

Tegevusluba nr 6

Pärnu mnt 15, 10141 Tallinn

27. märts 2015

Audiitorite digitaalallkirjad

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS (registrikood: 10579981) 01.01.2014 - 31.12.2014 majandusaasta aruandele lisatud audiitori aruande on digitaalselt allkirjastanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
TIIT RAIMLA	Vandeaudiitor	27.03.2015
SVETLANA KOTŠINA	Vandeaudiitor	27.03.2015

Kahjumi katmise ettepanek

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2014
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	145 056
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-18 294
Kokku	126 762
Katmine	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	126 762
Kokku	126 762

Kahjumi katmise otsus

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2014
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	145 056
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-18 294
Kokku	126 762
Katmine	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	126 762
Kokku	126 762

Müügitulu jaotus tegevusalade lõikes

Tegevusala	EMTAK kood	Müügitulu (EUR)	Müügitulu %	Põhitegevusala
Elektrienergia tootmine mittetaastuvast energiaallikast	35111	369666000	93.31%	Jah
Auru ja konditsioneeritud õhuga varustamine	35301	13758000	3.47%	Ei
Muu teenindus	96099	10351000	2.61%	Ei
Muu elektrienergia tootmine (sh biomassist)	35119	2389000	0.60%	Ei

Sidevahendid

Liik	Sisu
Telefon	+372 7166100
Faks	+372 7166200
E-posti aadress	nej@energia.ee
Veebilehe aadress	www.energia.ee