

MAJANDUSAASTA ARUANNE

aruandeaasta algus: 01.01.2015

aruandeaasta lõpp: 31.12.2015

ärinimi: Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS

registrikood: 10579981

tänavatalu nimi, Eesti Elektrijaam
maja ja korteri number:

küla: Auvere küla

vald: Vaivara vald

maakond: Ida-Viru maakond

postisihnumber: 40101

telefon: +372 7166100

faks: +372 7166200

e-posti aadress: nej@energia.ee

veebilehe aadress: www.energia.ee

Sisukord

Tegevusaruanne	3
Raamatupidamise aastaaruanne	9
Bilanss	9
Kasumiaruanne	10
Rahavoogude aruanne	11
Omakapitali muutuste aruanne	12
Raamatupidamise aastaaruande lisad	13
Lisa 1 Arvestuspõhimõtted	13
Lisa 2 Raha	19
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	24
Lisa 12 Eraldised	24
Lisa 13 Aktsiakapital	25
Lisa 14 Müügitulu	26
Lisa 15 Kaubad, toore, materjal ja teenused	26
Lisa 16 Mitmesugused tegevuskulud	27
Lisa 17 Tööjõukulud	27
Lisa 18 Seotud osapooled	27
Lisa 19 Sündmused pärast bilansipäeva	29
Lisa 20 Tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused	29
Lisa 21 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus	29
Aruande allkirjad	30
Vandeauditori aruanne	31

Tegevusaruanne

Eesti Energia Narva Elektri jaam AS on 100%-liselt Eesti Energia ASi omandis olev ettevõtte, mille põhitegevus on põlevkivist elektri- ja soojusenergia tootmine ja müük. 31. detsembri 2015 seisuga kuulus Eesti Energia Narva Elektri jaam ASile 100% ASi Narva Soojusvõrk aktsiastest. Narva elektri jaamad said Narva soojusvõrgu ainuomanikuks veebruaris 2015. 18.02.2015 Narva linnavalitsus müüs 1,2 mln euro eest senini linnale kuulunud 34% AS Narva Soojusvõrk aktsiastest ettevõtte enamusosanikule Eesti Energia Narva Elektri jaam AS. Narva Soojusvõrgu tegevuspiirkond on Narva linn ja põhilisteks tegevusaladeks on soojuse ost, jaotamine ja müük ning soojusvõrkude hooldus, remont ja ehitus.

Ettevõtte moodustati 1. aprillil 1999. a kahe maailma suurima põlevkivikütusel töötava - Balti ja Eesti elektri jaama (edaspidi Balti EJ ja Eesti EJ) baasil, mille käikuandmine toimus aastatel 1959-1966 ja 1969-1973.

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

Aasta jooksul nõukogu koosseis on: Raine Pajo (esimees), Hando Sutter, Andres Vainola ja Margus Vals.

Juhatus 2015. aasta jooksul oli üheliikmeline, juhatuse liige oli Tõnu Aas.

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

Eesti Energia Narva Elektri jaam AS läbis edukalt sertifitseerimisauditi ja omab kolm sertifikaati – rahvusvahelisele standardile ISO 9001:2008 vastav kvaliteedijuhtimissertifikaat, töötervishoiu ja tööohutuse juhtimissüsteemi OHSAS 18001:2007 standardi sertifikaat ja sertifikaat, mis tõendab, et Narva elektri jaamade keskkonjuhtimissüsteem 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.

Keskkonjuhtimissüsteemiga on hõlmatud kõik Eesti Energia Narva Elektri jaam ASi struktuuriüksused ja osakonnad. ISO 14001 sertifikaadi olemasolu annab selget tunnistust ettevõttest kui usaldusväärsest ja keskkonnasõbralikust partnerist, vähendades samas ka kindlustuskulusid. Elektri jaamade elektri-, keemia- ja automaatikaborid on akrediteeritud rahvusvahelise laborite kvaliteedisüsteemi ISO 17025 nõuete kohaselt. Detsembris 2015 avaldas Eesti Standardikeskus uue algupärase standardi EVS 927:2015 „Ehituslik põletatud põlevkivi. Spetsifikatsioon, toimivus ja vastavus“. Tänu uuele standardile on Eesti Energia Narva Elektri jaam ASil edaspidi lihtsam müüa põletatud põlevkivi tsemendi, betooni ja poorbetooni tootmiseks nii Eestis kui ka teistes riikides. Põletatud põlevkivi ehk põlevkivituhha kohta on määratud kvaliteedinäitajad, mis annavad kliendile kindluse toote omaduste kohta. Oluline muudatus on ka see, et põletatud põlevkivi ei klassifitseeru enam ohtlikuks jäätmeks, vaid tooteks, mis kindlustab selle positsiooni ehitusmaterjalide turul.

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

Tootmine ja äritegevus

2015. aastat iseloomustas väljakutsete rohke ja keerukas tegevuskeskkond. Muutlikud elektrihinnad esitasid Eesti Energia Narva Elektri jaam ASile tõelise väljakutse elektritootmise paindlikumaks muutmisel.

Põlevkivi on Eesti rikkus – kohalik ja oma - kuid täna on vaja astuda olulisi samme, muutmaks põlevkivist energia tootmist senisest keskkonnasõbralikumaks. Eesti Energia Narva Elektri jaam AS peab tegema investeeringuid, et hoida oma tootmisvõimsusi töös ka tulevikus. 2015. majandusaastal jätkati Eesti Energia Narva Elektri jaam ASis suurte investimisprojektide teostamist, millest tähtsamateks olid Auvere elektri jaama ehitus ning NOx heitmete vähendamine Eesti elektri jaamas.

2016. aastal vastuvõetav Auvere elektri jaam toimib keskkonnasõbralikumal keevkihttehnoloogial.

Narva elektri jaamad on teinud suuri investeeringuid suitsugaaside väävliheite puhastamiseks, et muuta põlevkivist energia tootmine keskkonnasõbralikumaks ning tagada tootmisvõimsuste säilimine ka pärast keskkonnanõuete karmistumist 2016. aastal. 2012. aastal paigaldati neljale Eesti elektri jaama tolmipõletustehnoloogiaga vanale energiaplokile väävlipuudmisseadmed, tänu millele vähenesid väävliheited ligi kolm korda. Lisaks väävlipuudmisseadmetele varustatakse Eesti elektri jaama plokid ka lämmastikuheiteid vähendava tehnoloogiaga.

Elektrienergia tootmine ja müük

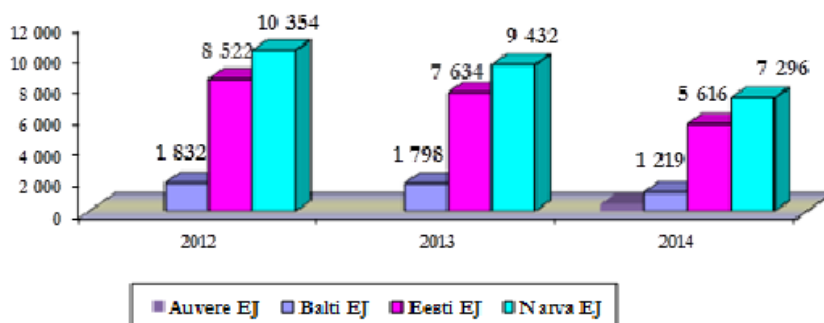
2015. aasta lõpu seisuga oli Eesti Energia Narva Elektri jaam ASis kasutatud elektriline netovõimsus 1 677 MW, sellest Eesti EJs 1 355 MW ja Balti EJs 322 MW. Eesti Energia Narva Elektri jaam ASi osakaal Eesti elektritootmises oli 2015. aastal 79%. Eesti Energia Narva Elektri jaam ASis maksimaalne netovõimsus 2015. aastal oli 03. jaanuaril ning see moodustas 1 560 MW.

2015. aastal püstitati elektri jaamade allakoormamise rekordi. Madalate elektrihindade tõttu koormati jaamu 7. juunil 246 megavatini, mida pole seni kunagi tehtud. Rekordilisele tasemele on seega jõudnud ka Narva jaamade maksimum- ja miinimumkoormuste vahe, mis on 2015. aastal olnud 8-kordne.

2015. aastal väljastati kokku 6 835 GWh elektrienergiat, mis on 28% võrra vähem kui eelmisel aastal.

Elektrienergia väljastamine aastatel 2013, 2014 ja 2015 on esitatud joonisel 1.

Elektrienergia väljastamine, GWh



2015. majandusaasta elektrienergia müük moodustas 241,25 mln eurot, mis oli 130,8 mln eurot vähem kui eelmisel majandusaastal. 2015. aastal müüdnud elektrienergia keskmiseks hinnaks kujunes 3,34 eurosent/kWh, 2014. aastal - 3,96 eurosent/kWh. Madalam elektri müügihind on tingitud väiksemast elektrinõudlusest, mis tulenes soojematest ilmastikuoludest, soodsatest tuuleoludest ja Skandinaavia hüdroelektrijaamade suurenenud toodangust.

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 tegevuseks, tekib konkurents elektritootmises ja elektrikaubanduses tegutsemisel, samal ajal jäävad võrkude taristute ja süsteemiteenustega seotud funktsioonid monopolseteks.

Elektrituru avamise puhul elektri kui kauba hinda ei reguleerita ning hind tekib konkurentsis ostu- ja müügipakkumiste vahel. Elektri turuhinna läbipaistvuse tagab elektribörs, kus nõudluse ja pakkumise põhjal kujuneb igapäevaselt elektrienergia börsihind.

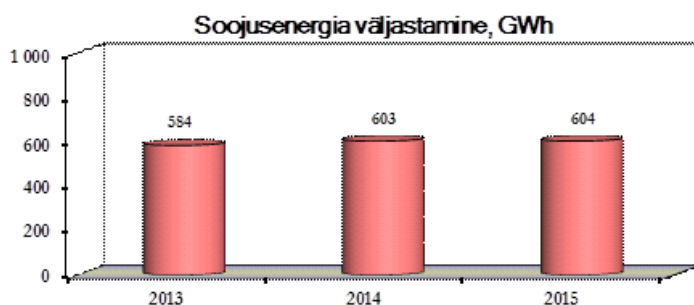
Eestil on praegu elektriühendused nii Venemaa kui Lätiga. Soomega ühendavad alalisvooluühendused EstLink 1 ja EstLink 2, mille võimsused on vastavalt 350 MW ja 650 MW. Tänu ühendustele saavad elektritootjad ja -tarbijad osta ning müüa elektrit oluliselt suuremal Põhja-Balti turul. See aga tähendab suurenenud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

Soojusenergia tootmine ja müük

2015. aasta lõpu seisuga on Eesti Energia Narva Elektri jaam ASis installeeritud soojuse võimsus 484 MW, sellest Eesti EJs 84 MW ja Balti EJs 400 MW.

Soojusenergiat väljastati 604 GWh ehk eelmise aasta tasemel. Valdav osa soojusenergiast (408 GWh) toodetakse Balti EJs ning selle tarbijad on Narva elanikud ja ettevõtted.

Soojusenergia väljastamine aastatel 2013, 2014 ja 2015 on esitatud joonisel 2.



Eesti Energia Narva Elektri jaam ASi soojusenergia müük moodustas 13,99 mln eurot, mis oli 0,23 mln eurot rohkem kui eelmisel majandusaastal.

Narva linna jaoks aruandeperioodil kehtis soojusenergia müügihind 26,45 €/MWh, mis on kooskõlastatud Konkurentsiametiga (Konkurentsiameti 14.04.2014 otsus nr. 7.1-3/14-040), eelmisel aastal: kuni 31.mai 2014 - 21,03 €/MWh; alates 01.juuni 2014 - 26,45 €/MWh.

Majandustulemused

Eesti Energia Narva Elektri jaam ASi puhaskahjum aruandeperioodil oli 81,36 mln eurot, 2014.aastal puhaskahjum moodustas 18,29 mln eurot ehk võrreldes eelmise aastaga vähenes tegevuse finantstulemus 63,07 mln euro võrra. Negatiivselt mõjusid tulemusele elektrituru madalamad hinnad ning Auvere elektrijaama väärtuse alahindlus, positiivselt mõjutas kontrolli püsikulude üle.

Eesti Energia Narva Elektri jaam ASi äritulud olid 2015. majandusaastal 262,61 mln eurot, neist müügitulu moodustas 262,15 mln eurot, eelmise majandusaastaga võrreldes vähenes see 134,01 mln eurot ehk 34% võrra. Müügitulude langus tulenes peamiselt madalamast elektrienergia müügitulust, mille põhjuseks oli müügi mahu vähenemine. Samuti avaldasid elektri müügile mõju ka erakordselt madalad

turu hinnad.

Ettevõtte ärikulud olid 2015. majandusaastal kokku 333,89 mln eurot ehk eelmise majandusaastaga võrreldes 18% võrra vähem.

Kaubad, toore, materjal ja teenused moodustasid 208,48 mln eurot, mis on 20,5% võrra vähem kui 2014. majandusaastal. Kõnesolevatele kuludele avaldasid mõju tootmismahu langus ning otsekulude toodangu valmistamiseks kapitaliseerimine seoses Auvere elektriijaama käikulaskmisega. Kaupade, toorme, materjalide ja teenuste kuludest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 15. Mitmesugused tegevuskulud moodustasid aruandeperioodil 35,7 mln eurot, mis on 60,89 mln eurot vähem kui eelmisel majandusaastal.

Kuludele avaldasid mõju:

- kasvuhoonegaaside emissioonikulu vähendamine seoses CO₂ heitmekvootide hinna ning tootmismahu langusega
- keskkonnamaksude vähenemine seoses tootmismahu langusega
- keskkonnakaitseliste eraldiste ümbervaatamine
- kulude optimeerimise programmi kehtivus.

Mitmesugustest tegevuskuludest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 16.

Eriist tähelepanu pöörditi tehniliste uuringute korraldamisele. 2015. majandusaasta tehnilised uuringud olid valdavalt suunatud elektriijaamade ümberseadistamisele, Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi ees seisvate keskkonnaprobleemide lahendamisele ning elektriijaamade töökindluse tagamisele. Kogu tehniliste uuringute maht moodustas 0,38 mln eurot, eelmisel aastal - 0,77 mln eurot.

Põhivara kulum oli 32,02 mln eurot, eelmise majandusaastaga võrreldes suurenes see 791 tuhande euro võrra seoses põhivara koosseisu muutmisega.

Juhatus hindab ettevõtte varade väärtust iga aruandlusperioodi lõpus tulenevalt juhatuse hoolsuskohustusest ja rahvusvahelistest finantsaruandluse standarditest. Katteväärtustestide tulemuste põhjal hindas Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS alla Auvere elektriijaama varad 39,57 mln euro võrra. Väärtuse langus oli tigitud eelkõige madalatest elektri turuhindadest (elektri turuhinnad on kahe aastaga langenud 28% võrra) ja võimalikest muudatustest seadusandluses.

Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi arvelduskrediidi võlakohustused emaettevõttele kasvasid 2015. majandusaasta jooksul 140,85 mln euro võrra, moodustades 628,41 mln eurot.

Töötajate arvu vähenemisega langesid tööjõukulud 1,25 mln euro võrra, moodustades aruandeaastal 16,12 mln eurot. Tööjõukuludest, sealhulgas juhatusele ja nõukogule makstud tasudest ja soodustustest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 17.

Majandusaasta lõpu seisuga andis ettevõtte tööd 625 inimesele, eelmise aasta lõpul antud näitaja oli 696 töötajat. Töötajate keskmine tööstaaž ettevõttes ja vanus moodustas seisuga 31.12.2015 vastavalt 19 ja 46 aastat. Töötajate koguvoolavus moodustas 7.1%, s. h töötaja soovil 0,15% (1 ajutise töölepinguga oskustööline).

Finantsmõõdikute ettevõtte juhtimisel on olulised majanduslik lisandväärtus (EVA) ja investeeritud kapitali tootlus (ROIC). EVA võrdleb ettevõtte ärikasumit ettevõttesse investeeritud kapitali mahu ja hinnaga (EVA = ärikasum – aasta keskmine investeeritud kapital * kapitali kaalutud keskmine hind). EVA oli 2015. aastal negatiivne ja moodustas -151,9 mln eurot. Eelmisel majandusaastal antud näitaja oli -85,4 mln eurot. Ettevõtte arvestuslik kaalutud keskmine kapitali hind oli 2015. majandusaastal 10%. Investeeritud kapitali tootlus (ROIC) aruandeaastal oli -8,95%, 2014. majandusaastal -1,32%.

Personalijuhtimine

2015. majandusaastal oli jätkuvalt personalijuhtimise peamiseks eesmärgiks kontserni/ettevõtte ärieesmärkide saavutamiseks personaliga seonduvate tegevuste planeerimine ning teostamine. Avanenud elektrienergiaturu sisend mõjutas otseselt personalijuhtimist kui strateegilise planeerimise protsessi sisendit tootmistevõime jätkusuutlikkuse tagamiseks.

Ettevõtte personalijuhtimine integreeriti alates oktoobrist kontserni personalijuhtimisega ning koostöös on personalijuhtimise strateegilisteks eesmärkideks jätkuvalt töötajate erialase potentsiaali paindlik juhtimine tootmisprotsessi tagamisel, järelkasvu arendamine, juhtide hindamine ja arendamine ning tööjõukulude optimeerimine.

Arvestades muutunud ärikeskkonda ja vastavalt äri ootusi, on jätkuvalt personalijuhtimise väljakutseteks organisatsiooni suutlikkuse tõstmine tööjõu efektiivsuse suurendamisel ning järelkasvu tagamine ärikriitilistel ametikohtadel.

2015 personalijuhtimise peamised eesmärgid

- tootmisprotsessi jätkusuutlikkuse tagamiseks vajaliku kompetentse personali tagamine;
- personali riskisutuse sünergia suunamine (ametikohtade vähendamine, suurem rotatsioon Balti ja Eesti elektriijaama vahel nn *multiskillness* programm, dubleerivate tegevuste vähendamine);
- uue Auvere elektriijaama käiduks personali koolitusprogrammi edukas läbiviimine;
- tulemusjuhtimise protsessi arendamine ettevõttes;
- juhtide järelkasvu arendamine;
- Balti elektriijaama vanade plokkide (nr 9 ja nr 12) käiduks ajutise vajaliku personali tagamine;
- juhtimisstruktuuride muudatustest tulenevate personaliga seotud toimingute kvaliteetne teostamine;
- tööjõu efektiivsem juhtimine arvestades tootmisgraafiku muutustest tulenevaid väljakutseid;
- välisvärbamise vähendamine ja vajalike asenduste leidmine sisekandidaate kaasates;

- personalikulude optimaalne juhtimine.

2015 personalijuhtimise sündmused

- koostöös Narva Kutseõppekeskusega jätkati töökohapõhise õppe projekti soojusseadmete käitajate väljaõppeks ning septembris alustas õppetööd soojusseadmete käitajaerialal 11 ettevõtte töötajat;
- multiskillness programmis osales kokku 57 töötajat, kes 2015. aasta jooksul läbisid koolituse koos stažeerimisega uuele ametikohale ettevõttes;
- jätkati käidupersonali (8 energiaploki masinisti) koolitust Metso DNA õppesimulaatoril Narva Kutseõppekeskuses;
- tulenevalt turundusest tingitud Balti elektriijaama energiaplokkide nr 9 ja 12 taaskäitamisest tagati jätkuvalt mõlema energiaploki ajutiseks sügis-talve perioodil käitamiseks vajalik personal;
- Tartu Ülikooli juhi ABC e-õppe venekeelse kursuse lõpetas 4 osalejat;
- detsembris väljastati konkursi alusel kolmele töötajale ettevõtte stipendiumid kõrgkoolides insener-tehniliste õppeprogrammides õpingute toetamiseks;
- aasta sisekoolitajana Eseti Energia ASis tunnustati ettevõtte 3 töötajat;
- tunnustati peresõbraliku ettevõtte vabariiklikul konkursil;
- Auvere elektriijaama koolitusprogrammi raames osales 2 840 osalejat (koos teiste Eesti Energia AS ettevõtete töötajatega);
- ettevõtte juhtkonna poolt viidi läbi usaldusisikute kolme koolitusseminare;
- järelkasvu programmi raames läbis Tallinna Tehnikaülikooli ning Narva Kutseõppekeskuse õppekavade raames õppepraktika 21 õppurit (2014. aastal – 30 in);

Investeeringustegevus

2015. aastaks realiseeriti investeeringuid kogumahus 99,84 mln eurot, mis on 9% suurem kui aasta tagasi. 2015. aastal tehtud tehnilise arengu alased tööd olid suures osas suunatud elektriijaamade renoveerimisele ning nende kompleksse arengu tagamisele, arvestades Euroopa Liidu ja Eesti keskkonnanäpõhiseid nõudeid.

2015. aastal jätkati Narva elektriijaamade suurte renoveerimisprojektide teostamist, millest tähtsamateks olid uue Auvere elektriijaama ehitus koos tuhapumpplaga, deNOx projekt, tuhapumpplate rekonstrueerimine ning uute korstnate ja gaasikäikude paigaldamise projektid Eesti elektriijaamas.

300 MW CFB projekt (Auvere elektriijaam)

Eesti Energia alustas 2011. aasta suvel uue, nüüdisaegsel keevkihttehnoloogial (CFB) töötava elektriijaama rajamist Auverre. Uus elektriijaam, mis valmib 2016. aastal, võimaldab lisaks põlevkivile kasutada kuni 50% ulatuses biokütuseid ning aitab viia jaama heitmed tänapäevase gaasijaama tasemele. Auvere elektriijaama maksimaalne aastane netotoodang on 2 192 GWh. Auvere elektriijaama ehituse finantseerimiseks andis Euroopa Komisjon Eestile loa eraldada Eesti Energiale aastateks 2013–2020 kokku 18 mln tonni tasuta CO₂ kvooti, millest 5 mln tonni heitmekvooti sai Eesti Energia kätte 2014. aasta aprillis ja 4,3 mln tonni heitmekvooti 2015. aasta aprillis.

2015. aasta esimesel poolaastal toimusid elektriijaama seadmete montaaži-, paigaldus- ja seadistustööd, mis päädisid esimese sünkroniseerimisega 2. mail ning mehhaanilise valmiduse (Mechanical Completion) sertifikaadi väljastamisega 8. mail. Nimetatud etappide saavutamine oli eelduseks erinevate kütuste ja nende segude põletamise seadistustööde alustamiseks. Seadistustööde tulemusena toimusid mitmed funktsionaalsuse testid (s. h põhivõrgu katsed ja kütuste segude põletamise katsed erinevatel koormustel) III ja IV kvartalis. Paralleelselt seadistustöödega alustati Auvere elektriijaama hoonete kasutuslubade taotlemisega Vaivara vallast. Aasta viimasel kuul lõpetati põhivõrgu katsed ning esialgne raport edastati Elering AS-ile 18. detsembril. 2015. aasta jooksul töötas Auvere elektriijaam 2 374 tundi ja tootis selle jooksul elektrit 551,7 GWh.

Auvere elektriijaama ehitamisel kuulub omaniku tööde mahtu ka tuhaärastussüsteemi ehitamine. Projekti eesmärk on projekteerida ja ehitada tuha transpordisüsteem Auvere elektriijaamast kuni Eesti elektriijaama olemasoleva tuhaärastussüsteemini. Omaniku jaoks on lõpp-punktiks Auvere elektriijaama 1. energiaploki põhja-/lendtuha punkri väljund. Kuiv tuhk edastatakse pneumotranspordiga uude bagerpumpplasse, segatakse seal uhteveega ja saadav pulp transporditakse Eesti elektriijaama olemasolevasse tuhaärastussüsteemi. Ehitus- ja montaažitööd lõpetati 2015. aasta esimeses pooles ning lõplikud käivitus- ja seadistustööd viidi läbi 2015. aasta III-IV kvartalis. Omanikule üleandmine on planeeritud 2016. aasta alguses. Ehituse peatöövõtjaks on Eesti Energia Tehnoloogiatööstus AS.

2015. aasta jooksul on projekti investeeritud 59,91 mln eurot, kogu projekti on 2015. aasta lõpuks investeeritud 565,87 mln eurot.

Katteväärtustestide tulemuste põhjal hindas Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS alla Auvere elektriijaama varad 39,57 mln euro võrra.

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 (deNOx), mis võimaldasid vähendada NOx heitmeid kuni kaks korda.

DeNOx pilootprojekt katlal 3A viidi ellu 2013. aastal ja 2014. aasta märtsikuus anti heakskiit projekti teisele etapile, mille käigus said deNOx seadmetega varustatud veel nelja energiaploki 7 katelt. 2014. aasta III kvartalis lõpetati montaažitööd 3. ploki teisel katlal ja septembrikuu lõpus viidi samal katlal edukalt läbi garantiikatsetused. 2015. aastal paigaldati deNOx seadmed ka 6. ja 5. ploki ja viidi edukalt läbi garantiikatsetused. 2015. aasta IV kvartalis lõpetati deNOx seadmete montaažitööd ka 4. plokil ning seadmete testimine ja katsetused toimuvad

alates 2015. aasta detsembrikuust ja lõpetati 2016. aasta veebruaril.

Selle viimase projektiga võib deNOx seadmete paigaldamise Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASis lugeda lõpetatuks.

Kokku paigaldati lämmastikuheitmete vähendamise seadmeid kateldele, mille netootootmisvõimsus on täna 672 MW.

Projekti kogueelarve on 22,28 mln eurot, millest 21,21 mln eurot oli investeeritud 2015. aasta lõpuks.

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.

2015. aasta märtsis-aprillis viidi läbi süsteemi seadistused ja lõppkatsetused, mis kinnitasid, et katlasse võib lisada põlevkivigaasi kuni 40% sisseantavast kütuseenergiast. Projekti lõplik käikulaskmine toimus 23. juuli 2015.

2015. aasta lõpu seisuga on projekti investeeritud 2,22 mln eurot.

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

Peale deSOx seadmete paigaldamist energiaplokkidele 3, 4, 5 ja 6 langes nendest plokkidest väljuvate suitsugaaside temperatuur 75...80°C–ini ja seetõttu kerkis Eesti elektriijaama olemasolevates korstendes üles kastepunkti tekkimise oht. Vältimaks olemasolevatele suurtele korstendele võimalikke püsivaid korrosioonikahjustusi ja arvestades elektriijaama tulevikutsenaariumeid, kus vanu tolmpõletusplokke 1, 2 ja 7 käitatakse „Tööstusheite seaduse“ kohaselt alates 1. jaanuarist 2016 kuni aastani 2023. või kuni 17 500 h ulatuses, siis võeti vastu otsus ehitada korrosioonikindlad korstnad plokkidele 3, 4, 5, 6 ja 8.

2012. aastal valmis teostatavusuuring, mille kohaselt uute madalamate korstnate (95 m) rajamisel keskkonna saastatus ja leviala jäävad lubatud normide piiresse. 2013. aastal viidi Eesti Energia Kinnisvara poolt läbi detailplaneering Eesti elektriijaama uute korstnate ehitamiseks ja see lõppes 10. detsembril 2013 detailplaneeringu kehtestamisega. 2013. aastal valminud eelprojekti alusel taotleti ka vastavad ehitusload. 2014. aastal vahetati korstna teraskonstruksioonide osa projekteerijat, kelleks sai Züblin Chimney&Refractory GmbH, töötati välja põhiprojekt ja jätkati tööprojekti osadega.

2015. aastal jätkus Eesti elektriijaama plokide 3-4 ja 5-6 ning plokki 8 korstnate ja tugikonstruktsioonide valmistamine, püstitamine, korstnatüvede elementide valmistamine Eesti Energia Tehnoloogiatööstus ASI Jõhvi tehases, transport ja paigaldus, gaasikäikude elementide valmistamine ja paigaldus. 2015. aasta lõpuks olid kõik korstnad monteeritud.

2016. aastasse jäävad vaegtööde lõpetamine, üldised heakorrustustööd ning plokide 4 ja 5 gaasikäikude värvkatte taastamine.

Ehitustööde üldmaksumus 15,0 mln eurot, millest 13,62 mln eurot oli investeeritud 2015. aasta lõpuks.

Eesti elektriijaama 8. ja Balti elektriijaama 11. energiaploki elektrifiltrite efektiivsuse tõstmine

Seoses EV „Tööstusheite seadusega“ kehtestatud heitmenormidega on alates 1. jaanuarist 2016 8. ja 11. plokide tahkete osakeste (tolmu) uued heitmenormid 20 mg/Nm³. 2015. aastal viidi läbi avatud hanked, mille alusel sõlmiti kaks lepingut - UAB Eksortus & EPC Group OYga Eesti elektriijaama 8. plokil ja Alstomiga Balti elektriijaama 11. plokil.

Mõlema projekti raames viidi läbi elektrifiltrite kapitaalremondid, demonteeriti vanad trafod ja nende juhtimissüsteemid ning paigaldati uued kõrgsageduslikud trafod/alaldid firmalt KraftPowercon Eesti elektriijaama 8. plokile ja firmalt GE (endine Alstom) Balti elektriijaama 11. plokile.

2015. aasta IV kvartalis saavutati Balti elektriijaama 11. plokki garantiikatsetuste (Performance Test) tulemusena tahkete osakeste heitmenormi täitmine (20 mg/Nm³), kuid projekt ei ole veel lõplikult vastu võetud ja viiakse läbi erinevaid lõpphäälestusi. Projekt planeeritakse vastu võtta 2016. aasta I kvartalis.

UAB Eksortus & EPC Group OYga projekt jätkub ja lepingu tähtaega on pikendatud kuni 2016. aasta juunikuuni. Kuna 2015. aasta remondiperioodi jooksul ei saadud soovitud tulemusi elektrifiltrite suitsugaaside välja ühtlustamisega, siis 2016. aasta I-II kvartalis viiakse läbi vastavad modelleerimised ning pärast seda teostatakse vajalikud montaažitööd.

2015. aastal Eesti elektriijaama 8. plokki projekti on investeeritud 0,8 mln eurot, Balti elektriijaama 11. plokki projekti – 0,97 mln eurot.

Eesti elektriijaama bagerpumplate nr 1-2 ja 3-4 renoveerimine

Eesti elektriijaama olemasolevas tuha hüdroarastussüsteemis on neli bagerpumplat. Igas bagerpumpas on neli pulbipumpa.

Seoses tuhamäe kõrguse kasvuga ja pulbiheite kõrgusmargistuste ülespoole nihkumisega ei piisa enam olemasolevate bagerpumpade survest, et kindlustada pulbitorustikus pulbi transportimiseks vajalikke vooluhulkasid ja -kiiruseid. Tagamaks Eesti elektriijaama energiaplokkide ja õlitehase seadmete katkestuseta tööd on vajalik asendada olemasolevad vanad bagerpumbad uute bagerpumpadega, mille surve on vähemalt

95 m veesammast.

Selle projekti raames vahetatakse aastatel 2014-2016 Eesti elektriijaama bagerpumplates nr 1, 2, 3 ja 4 välja kokku 15 bagerpumpa. 2015. aasta jooksul on renoveeritud seitse pumpa bagerpumplates nr 1-2 ja 3-4. Renoveerimine jätkub 2016. aastal.

Projekti üldeelarve on 7,6 mln eurot. 2015. aasta jooksul on projekti investeeritud 3,6 mln eurot.

Turbiini nr 4 kondensaatoritorude kuulpuhastuste monteerimine

Turbiinide töötamisel saastuvad kondensaatorite torustike sisepinnad jahutusveest (jõeveest) tulevate setetega ja seetõttu langeb kondensaatori töö efektiivsus ning väheneb turbiini kasutegur. 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. Analoogne seade on käidus Balti elektriijaama turbiinil nr. 11 ja Eesti elektriijaama turbiinidel nr. 8, 6, 5 ja 3. 2013. aastal sõlmiti leping turbiini nr. 4 kondensaatoritorude kuulpuhastuse monteerimiseks.

Tööd pidid toimuma 2014. aastal. Kuna muutunud põhiseadmete remondigraafikute tõttu ei saadud seadmete montaažitöid 2014. aastal läbi viia, siis täiendava kokkuleppega pikendati lepingut kuni 31.12.2015. Projekti lõplik käikulaskmine toimus 17.12.2015.

Kogu projekti on 2015. aasta lõpuks investeeritud 0,56 mln eurot.

Keskkonnakasutus ja -kaitse

Ettevõtte saastetasud koos Auvere elektriijaama käivitustöödega 2015. majandusaastal olid kokku 20 mln eurot, mis on 2,7 mln eurot ehk ligikaudu 12% vähem, kui 2014. aastal. Lisaks arvestati aruandeperioodil vee erikasutuse tasu 2,3 mln eurot, eelmisel aastal - 2,5 mln eurot.

Keskkonnatasud vähenesid toodangu vähenemise tõttu, hoolimata keskkonnatasude tõusust vastavalt keskkonnatasude seadusele.

Tulevikuplaanid

2016. aasta kõige oodatumaks sündmuseks saab Auvere elektriijaama käivitamine. Uus energiaplokk võimaldab suurendada Narva elektriijaamade töö efektiivsust ning vähendada eralduvate saasteainete heitekoguseid. See 300-megavattise võimsusega tootmisüksus suudab Eestis elektrit toota järgmise 40 aasta jooksul, kasutades erisuguseid kütuseid - põlevkivi kõrval ka turvast, biomassi, põlevkivigaasi ning põhimõtteliselt ka kivisütt.

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 õhuheite alandamist, mis koos uue Auvere elektriijaama käivitamisega tagab Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi jätkuva elektritootmise võimekuse.

Raamatupidamise aastaaruanne

Bilanss

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2015	31.12.2014	Lisa nr
Varad			
Käibevara			
Nõuded ja ettemaksed	4 786	13 795	3,4,5
Varud	32 454	49 699	7
Kokku käibevara	37 240	63 494	
Põhivara			
Finantsinvesteeringud	3 733	2 381	6
Materiaalne põhivara	804 981	777 692	8
Immateriaalne põhivara	41	62	
Kokku põhivara	808 755	780 135	
Kokku varad	845 995	843 629	
Kohustused ja omakapital			
Kohustused			
Lühiajalised kohustused			
Laenukohustused	628 410	487 560	2,18
Võlad ja ettemaksed	37 235	55 135	5,9,10,11
Eraldised	25 175	63 990	12
Kokku lühiajalised kohustused	690 820	606 685	
Pikaajalised kohustused			
Eraldised	20 302	20 819	12
Sihtfinantseerimine	271	301	
Kokku pikaajalised kohustused	20 573	21 120	
Kokku kohustused	711 393	627 805	
Omakapital			
Aksiakapital nimiväärtuses	30 000	30 000	13
Ülekurss	55 866	55 866	
Kohustuslik reservkapital	3 196	3 196	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	126 899	145 056	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-81 359	-18 294	
Kokku omakapital	134 602	215 824	
Kokku kohustused ja omakapital	845 995	843 629	

Kasumiaruanne

(tuhandetes eurodes)

	2015	2014	Lisa nr
Müügitulu	262 150	396 164	14
Muud äritulud	459	3 316	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-208 476	-262 287	15
Mitmesugused tegevuskulud	-35 694	-96 583	16
Tööjõukulud	-16 123	-17 373	17
Põhivara kulum ja väärtuse langus	-72 382	-31 435	8
Muud ärikulud	-1 211	-1 503	
Kokku ärikasum (-kahjum)	-71 277	-9 701	
Kasum (kahjum) tütar- ja sidusettevõtjatelt	28	114	6
Intressikulud	-9 156	-7 848	18
Muud finantstulud ja -kulud	-954	-859	
Kasum (kahjum) enne tulumaksustamist	-81 359	-18 294	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-81 359	-18 294	

Rahavoogude aruanne

(tuhandetes eurodes)

	2015	2014	Lisa nr
Rahavood äritegevusest			
Ärikasum (kahjum)	-71 277	-9 701	
Korrigeerimised			
Põhivara kulum ja väärtuse langus	72 382	31 435	8
Kasum (kahjum) põhivara müügist	-206	-23	
Muud korrigeerimised	6 649	63 113	12
Kokku korrigeerimised	78 825	94 525	
Äritegevusega seotud nõuete ja ettemaksete muutus	27 665	-28 801	3,4,5,7
Varude muutus	-1 323	171	7
Äritegevusega seotud kohustuste ja ettemaksete muutus	-57 718	-59 299	5,9,12
Laekunud intressid	0	5	
Makstud intressid	-8 979	-8 029	18
Kokku rahavood äritegevusest	-32 807	-11 129	
Rahavood investeerimistegevusest			
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-107 252	-98 732	8
Laekunud materiaalse ja immateriaalse põhivara müügist	397	51	8
Tasutud tütarettevõtjate soetamisel	-1 188	0	6
Kokku rahavood investeerimistegevusest	-108 043	-98 681	
Rahavood finantseerimistegevusest			
Arvelduskrediidi saldo muutus	140 850	109 810	18
Kokku rahavood finantseerimistegevusest	140 850	109 810	
Kokku rahavood	0	0	

Omakapitali muutuste aruanne

(tuhandetes eurodes)

					Kokku
	Aktiikapital nimiväärtuses	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital	Jaotamata kasum (kahjum)	
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
Aruandeaasta kasum (kahjum)	0	0	0	-81 359	-81 359
Muud muutused omakapitalis	0	0	0	137	137
31.12.2015	30 000	55 866	3 196	45 540	134 602

Täpsem informatsioon aktsiakapitali kohta on toodud lisas 13.

Raamatupidamise aastaaruande lisad

Lisa 1 Arvestuspõhimõtted

Üldine informatsioon

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

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

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

Raamatupidamise aastaaruanne on koostatud tuhandetes eurodes.

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

Finantsvarad

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

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

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

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 õiglase 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 Elektrijaamad 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 18.

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 emasettevõtte poolt kontrollitavad ettevõtted. Kontroll eksisteerib, kui emasettevõtte omab otseselt või kaudselt mõjuvõimu määrata tütarsettevõtte 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 emasettevõtte 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 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 tütarsettevõtete vastu hinnatakse vastavalt nõude laekumise tõenäosusele.

Osalist omandatud tütarsettevõtete varades ja kohustustes ning omandamisel tekkinud firmaväärtust kajastatakse bilansis netosummana vastavalt ridadel „Finantsinvesteeringud“. Osalist omandatud tütarsettevõtete 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 tütarsettevõtete puhul, mis vastavad müügiotol põhivara kriteeriumitele (st. väga tõenäoliselt müüakse 12 kuu jooksul alates soetamishetkest), kajastatakse investeeringud tütarsettevõtetele kas nende õiglasest väärtuses, millest on maha arvatud müügikulud, 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 maksetähtaegadest mittekinnipidamine. Individuaalselt oluliste nõuete väärtuse langust (st. vajadust allahindluseks) hinnatakse iga ostja kohta eraldi, lähtudes eeldatavasti tulevikus laekuvate summade nüüdsväärtusest. 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 nüüdsväärtuse 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 laekuvate summas. Pikaajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumuse arvestamiseks võetakse nad algselt arvele saadaoleva tasu õiglasest väärtusest, arvestades järgnevatel perioodidel nõudelt intressitulust, 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 "müügiotol 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 müügiotol 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.

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
Masinaid 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

Eraldisi kajastatakse juhul, kui ettevõttele on minevikus aset leidnud sündmustest tulenev seaduslik või faktiline kohustus, kohustuse realiseerumine nõuab ressurssidest loobumist ja kohustuse suurust on võimalik usaldusväärselt mõõta. Eraldisi kajastatakse kohustuse täitmiseks vajalike kulutuste nüüdsväärtuses, kasutades intressimäära, mis kajastab turu hinnanguid raha hetkeväärtusele ja kohustusele iseloomulikele riskidele. Eraldiste suurenemist seoses realiseerumistähtaaja lähenemisega kajastatakse kasumiaruandes intressikuluna. Eraldiste 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. 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 arengustenaariumitest. 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 ja prügilate sulgemiseks ning üleliigse vee neutraliseerimiseks;
- suletud tuhaväljade järelhooldustööde tegemiseks;
- asbesti likvideerimiseks ja utiliseerimiseks.

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

Kollektiivlepingust tulenevate kohustuste ja tervisekahjustuste hüvitamise eraldised

Kui ettevõttel on tekkinud kohustus maksta oma endistele töötajatele töösuhtejärgseid hüvitisi, moodustatakse nimetatud kulutuste katmiseks vastav eraldis. Eraldise hindamisel võetakse arvesse võetud kohustustes seatud tingimused ning eeldatav väljamakseid saavate isikute arv. Tervisekahjustuste hüvitamise eraldised moodustatakse kohtuotsuste alusel väljamõistetud hüvitiste maksmiseks, võttes aluseks eeldatava väljamakse perioodi.

Koondamiseraldised

Koondamiseraldised on moodustatud töötajate koondamisega seotud kulutuste katteks, kui ettevõtte on koostanud enne bilansipäeva detailse ametliku restruktureerimiskava, milles on muu hulgas kirjeldatud planeeritavaid muudatusi töötajate arvus, nendega kaasnevaid kulutusi ja planeeritavat ajakava ning on kas avalikustanud restruktureerimiskava põhilised punktid või on asunud seda ellu viima, tekitades sellega teistes asjassepuutuvates osapooltes põhjendatud ootusi 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 nüüdisväärtus 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 millega kaasnevate 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 õiglasest 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 õiglasest väärtuses. Tulu sihtfinantseerimisest kajastatakse kasumiaruandes „Muu äritulu“ kirjel. Varade sihtfinantseerimise korral võetakse sihtfinantseerimise abil soetatud vara bilansis arvele tema netosoetusmaksumuses, 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 välja kuulumisel jaotamata kasumi vähendamisenä ning 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.

Intrassitulu

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

Kulud

Laenu- ja intrassikulud

Intrassi- ja muud laenu saamisega seotud kulud on kajastatud kasumiaruandes kuluna nende tekkimise perioodil. Laenu saamisega seotud kulud ja intrassikulud 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 (2014: 21/79). 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 ettevõtete 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 ettevõtete 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 (0,8 % töötajatele tehtud väljamaksetelt);
- Erisoodustuste tulumaks (20/80 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 - 94,52 euro/1000 m³ põhjaveekihiist võetud vee kohta);
- Maamaks (0,5-2,5 % maa maksustamishinnast aastas);
- Ettevõtja tulumaks ettevõtlusega mitteseotud kuludelt (20/80 ettevõtlusega mitteseotuks loetavatelt kuludelt).

Seotud osapooled

Eesti Energia Narva Elektri jaam 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 Elektri jaam 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 31.12.2015 ei olnud Ettevõtte arvelduskontodel rahalisi vahendeid. Seisuga 31.12.2015 oli Ettevõtte arvelduskrediidi saldo 628 410 tuhat eurot (31.12.2014 487 560 tuhat eurot), mis on kajastatud lühiajalise kohustusena. Täiendav informatsioon arvelduskrediidi kohta on esitatud lisas 18.

Lisa 3 Nõuded ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2015	12 kuu jooksul	Lisa nr
Nõuded ostjate vastu	724	724	4
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	834	834	5
Nõuded Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	2 927	2 927	18
Muud lühiajalised nõuded	301	301	
Kokku nõuded ja ettemaksed	4 786	4 786	
	31.12.2014	12 kuu jooksul	Lisa nr
Nõuded ostjate vastu	7 812	7 812	4
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	2 783	2 783	5
Nõuded Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	2 984	2 984	18
Muud lühiajalised nõuded	216	216	
Kokku nõuded ja ettemaksed	13 795	13 795	

Nõuete allahindlusi ei ole ei 2014 ega 2015 aastal toimunud.

Lisa 4 Nõuded ostjate vastu

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2015	31.12.2014
Ostjatelt laekumata arved	724	7 812
Elektrienergia eest	544	7 598
Põlevkivituha eest	65	87
Muud laekumata arved	115	127
Kokku nõuded ostjate vastu	724	7 812

Vt. ka lisa 3.

Lisa 5 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2015		31.12.2014	
	Ettemaks	Maksuvõlg	Ettemaks	Maksuvõlg
Käibemaks	824	0	2 752	0
Üksikisiku tulumaks	0	319	0	362
Erisoodustuse tulumaks	0	2	0	8
Sotsiaalmaks	0	608	0	678
Kohustuslik kogumispension	0	24	0	25
Töötuskindlustusmaksed	0	43	0	52
Aktiisimaks	0	103	0	154
Muud maksude ettemaksed ja maksuvõlad	0	5 353	21	6 495
Ettemaksukonto jääk	10		10	
Kokku maksude ettemaksed ja maksuvõlad	834	6 452	2 783	7 774

Vt. ka lisad 3 ja 9.

Lisa 6 Tütarettevõtjate aktsiad ja osad

(tuhandetes eurodes)

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, üldine informatsioon					
Tütarettevõtja registrikood	Tütarettevõtja nimetus	Asukohamaa	Põhitegevusala	Osaluse määr (%)	
				31.12.2014	31.12.2015
10549419	AS Narva Soojusvõrk	Eesti	Soojusenergia ost, jaotus ja müük	66	100

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, detailne informatsioon:				
Tütarettevõtja nimetus	31.12.2014	Omandamine	Kasum(kahjum) kapitaliosaluse meetodil	31.12.2015
AS Narva Soojusvõrk	2 381	1 324	28	3 733
Kokku	2 381	1 324	28	3 733

Omandatud osalused:			
Tütarettevõtja nimetus	Omandatud osaluse %	Omandamise kuupäev	Omandatud osaluse soetusmaksumus
AS Narva Soojusvõrk	34	18.02.2015	1 187

Seisuga 31.12.2015 kuulub Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-le 100 % (8 126 aktsiat) AS Narva Soojusvõrk aktsiatest ja häälte arvust. Seisuga 31.12.2014 kuulus Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-le 66 % (5 363 aktsiat) AS Narva Soojusvõrk aktsiatest ja häälte arvust. Aktsiad omandati 20.07.2000.a.

18. veebruaril 2015 omandas ettevõtte täiendava 34%-lise osaluse ASis Narva Soojusvõrk, mille järel kuulub AS Narva Soojusvõrk 100%-liselt Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASile. Aktsiate ostuhind oli 1 200 tuhat eurot.

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

Lisa 7 Varud

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2015	31.12.2014
Tooraine ja materjal	10 999	9 676
Põlevkiviõli	1 022	2 162
Biokütused	2 140	2 145
Põlevkivi	503	231
Varuosad ja materjal	7 334	5 138
Kasvuhoonegaaside lubatud heitekoguse ühikud	21 455	40 023
Kokku varud	32 454	49 699

2015. aastal vähendasid kasvuhoonegaaside lubatud heitekoguse ühikud 18 568 tuhande euro võrra, mis koosnes järgmistest liikumistest:

+ soetatud 29 334 tuhat eurot

- loovutatud riigele kasvuhoonegaaside emissiooni katteks 47 902 tuhat eurot.

Varude allahindlusi aruandeaasta jooksul oli tehtud 218 tuhat euro suuruses, eelmise aruandeaasta jooksul oli tehtud allahindlusi summas 458 tuhat euro.

Vt. ka lisa 15.

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		
31.12.2014											
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	0	-509 098
Jääkmaksumus	8 647	40 252	0	20	208 239	208 259	13	488 880	31 641	520 521	777 692
Ostud ja parendused	37	52	0	5	1 242	1 247	25	97 992	487	98 479	99 840
Amortisatsioonikulu	0	-6 091	0	-11	-25 888	-25 899	-11	0	0	0	-32 001
Allahindlused väärtuse languse tõttu	0	-5	0	0	-227	-227	0	-37 465	-2 109	-39 574	-39 806
Müügid	-180	0	0	0	-11	-11	0	0	0	0	-191
Ümberklassifitseerimised	0	896	0	0	30 486	30 486	0	-29 723	-1 659	-31 382	0
Muud muutused	0	0	0	0	0	0	0	-510	-43	-553	-553
31.12.2015											
Soetusmaksumus	8 504	184 497	228	1 753	597 872	599 853	1 498	519 174	28 317	547 491	1 341 843
Akumuleeritud kulum	0	-149 393	-228	-1 739	-384 031	-385 998	-1 471	0	0	0	-536 862
Jääkmaksumus	8 504	35 104	0	14	213 841	213 855	27	519 174	28 317	547 491	804 981

2015. aastal viidi läbi vara väärtuse testid Auvere elektri jaamale ning Narva elektri jaamadele. Antud kahte tootmisüksust käsitletakse eraldi raha genereerivate üksustena, kuna Auvere elektri jaam on teistest energiablokkidest oluliselt efektiivsem ning erineva kulubaasiga. Auvere energiablokk ei ole ettevõtte müügi strateegias asendatav teiste tootmisüksustega. Seetõttu langetatakse Auvere juhtimisotsused ning remondi- ning investeerimisplaanid puudutavad otsused eelkõige lähtuvalt turuprognosidest ning sõltumatult teistest tootmisüksustest.

Auvere elektri jaama vara väärtuse testiga hinnati Auvere elektri jaama varasid alla 39,6 mln euro võrra. Varade jääkväärtus peale allahindluse teostamist on seisuga 31. detsember 2015: 526,3 mln eurot (31. detsember 2014: 506,0 mln eurot). Varade kaetava väärtuse leidmiseks kasutati kasutusväärtust. Prognosistavad rahavood diskonteeriti diskontomääraga 7,86% (2014 võrreldav näitaja 10,00%). Väärtuse langus oli tingitud eelkõige madalatest elektri turuhindadest ja võimalikest muudatustest seadusandluses.

Auvere elektri jaama varade väärtus on tundlik elektri, kütuse hinna muutuse ning paindlike koostöömehhanismide rakendumise, aja, hinna ning mahu suhtes.

Vara väärtuse testis on elektri lähiaastate turuhinna prognoosimisel kasutatud nii kolmanda osapoole eksperthinnangut kui ka forward-hindadele tuginevat prognoosi. 2020. aastaks on eeldatud Eesti elektrituru hinnatasemetel ühtlustumist ümberkaudsete turgudega. Juhul kui antud eeldus ei rakendu, ulatuks kogu allahindlus kuni ühe viiendikuni Auvere elektri jaama planeeritud maksumusest, mis on 638 miljonit eurot. Alates 2021. aastast on eeldatud hinnakasvu 2,7% aastas (põhineb Rahandusministeeriumi 10. novembri 2015 tarbijahinnaindeksi prognoosil). Tulenevalt ettevõtte müügi strateegiast, millest lähtuvalt on soov müüa enam elektrit tiputundidel, on saavutatud 2015. aastal keskmiselt 3,6 eur/MWh turuhinnast kõrgem müügi hind, võrreldes Nord Pool Spot hinnaga. Seda strateegiat plaanitakse järgmistel aastatel jätkata. Lisaks on võetud arvesse järgmiste aastate riskimaandamistehinguid.

Taastuvenergia tulude määra prognoosides on lähtutud võimalusest eksportida taastuvenergiat alates 2017. aastast teistesse Euroopa riikidesse täiendava tulude teenimise eesmärgil (üleeuroopaline taastuvenergia ühikute oksjon riikide vahel, kelle seadusandlus seda toetab lähtudes direktiivist 2009/28/EC, edaspidi "paindlik koostöömehhanism"). Sellest tulenevalt on võimalik kuni 50% (kuni 1 TWh) Auvere elektri jaamas toodetavast elektrist toota biomassist ning teenida täiendavaid tulusid paindlike koostöömehhanismide abil. Biomassist toodetava elektri täiendavaks tulumääraks on eeldatud vahemikku 20-30 eur/MWh. Juhul kui antud eeldus ei rakendu, siis kogu võimalik allahindlus ulatuks kuni ühe neljandikuni Auvere elektri jaama planeeritud maksumusest.

CO₂ turuhinna prognoosis on lähtutud lähiaastatel forward-hindadest ning alates 2021. aastast eeldatud 1,4% kasvu (põhineb 5 aasta keskmisel kasvumääral). Põlevkivi hinna puhul on lähtutud eeldusest, et läbi tootmisprotsessi efektiivsuse kasvu on võimalik kütuse hinda hoida tulevikus stabiilsena. Juhul kui põlevkivi hind kasvaks pikaajaliselt tarbijahinnaindeksi kasvumääraga ulatuks kogu võimalik allahindlus kuni ühe seitsmendikuni Auvere elektri jaama planeeritud maksumusest.

Narva elektri jaamade vara väärtuse testiga hinnati Narva elektri jaamade varade (seisuga 31. detsember 2015 jääkväärtuses 245,1 mln eurot (31. detsember 2014: 225,9 mln eurot)) kaetavat väärtust. Väärtuse testi tulemusena ei tuvastatud vajadust allahindluseks.

Varade kaetava väärtuse leidmiseks kasutati kasutusväärtust. Prognosistavad rahavood diskonteeriti diskontomääraga 7,86% (2014

võrreldav näitaja 10,00%).

Narva elektrijaama varade väärtus on tundlik elektri ja CO2 turuhinna muutuse, kütuse hinna muutuse ning paindlike koostöömehhanismide rakendumise määra suhtes.

Vara väärtuse testi koostades kasutati Auvere väärtuse testi juures kirjeldatud turuhinnaprognose. Juhul, kui eeldus Eesti ja ümberkaudsete elektriturgude hinnatasemete ühtlustumise osas ei täitu, siis ulatub allahindlus kuni kolme viiendikuni Narva elektrijaamade varade väärtusest. Kui paindlike koostöömehhanismide eeldus ei rakenduks ulatuks allahindlus kuni ühe kolmandikuni Narva elektrijaamade varade väärtusest. Juhul kui põlevkivi hind kasvaks pikaajaliselt tarbijahinnaindeksi kasvumääraga ulatuks võimalik allahindlus kuni ühe kuueendikuni Narva elektrijaamade varade väärtusest.

Lisa 9 Võlad ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2015	12 kuu jooksul	Lisa nr
Võlad tarnijatele	10 644	10 644	10
Võlad töövõtjatele	2 085	2 085	11
Maksuvõlad	6 452	6 452	5
Võlad Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	17 849	17 849	18
Muud võlad	205	205	
Kokku võlad ja ettemaksed	37 235	37 235	
	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
Võlad Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	24 478	24 478	18
Muud võlad	33	33	
Kokku võlad ja ettemaksed	55 135	55 135	

Lisa 10 Võlad tarnijatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2015	31.12.2014
Lühiajalised võlad põhivara eest	5 092	12 504
Muud võlad kaupade ja teenuste eest	5 552	7 976
Kokku võlad tarnijatele	10 644	20 480

Vt. ka lisa 9.

Lisa 11 Võlad töövõtjatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2015	31.12.2014
Töötasude kohustus	727	784
Reserveeritud preemiad ja toetused	935	1 068
Reserveeritud sotsiaalmaks	341	398
Reserveeritud puhkusetasud	73	109
Kinnipidamised töötasust	9	11
Kokku võlad töövõtjatele	2 085	2 370

Vt.ka lisa 9.

Lisa 12 Eraldised

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2014	Moodustamine/ korrigimine	Kasutamine	Intressiarvestus	31.12.2015
Keskkonnakaitseliste kohustuste eraldis	17 625	-1 545	-32	775	16 823
Pensionieraldised	25	4	-8	0	21
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	386	22	-34	9	383
Varade demonteerimiskulude eraldis	3 161	0	0	170	3 331
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	63 612	9 209	-47 902	0	24 919
Kokku eraldised	84 809	7 690	-47 976	954	45 477

Keskkonnakaitseliste kohustuste eraldise pikaajaline osa on diskonteeritud ning kõigi projektide realiseerimine lõpeb 2058. aastal.

Eraldised on diskonteeritud diskontomääraga 0.74% - 5,59% (2014: 0.89% - 4,72%). Alates 2012. aastast kasutab Eesti Energia kontsern eraldiste diskonteerimisel perioodi keskmise diskontomäära asemel diskontomäärade kõverat. See võimaldab anda täpsema hinnangu erinevates ajahorisontides paiknevatele eraldistele.

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.

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

Varade demonteerimiskulude 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 demonteerimiskulude nüüdisväärtus on arvestatud põhivara soetusmaksumusse. Eraldis realiseerub hinnanguliselt 24 aasta pärast.

Kasvuhoonegaaside emissioonikulu eraldis moodustatakse kasvuhoonegaaside emissiooniga seotud seadusest tulenevate kohustuste katmiseks. Ettevõtte ematettevõtte Eesti Energia AS tegeleb kogu kontserni kasvuhoonegaaside ühikute soetamise koordineerimisega; juhul kui kontsernile eraldatavate tasuta kasvuhoonegaaside ühikute kogus ei ole piisav, soetab ematettevõtte täiendavaid ühikuid aktiivselt turult. Ettevõttel on ematettevõttega sõlmitud leping, mille alusel ettevõtte saab kogu vajaliku kasvuhoonegaaside ühikute koguse

soetada emaaettevõttelt hinnas, milleks on kontserni poolt ostetud ja kontsernile tasuta antud ühikute keskmine hind. Vastavas hinnas on ka kajastatud eraldis 31.12.2015 seisuga.

Kasvuhoonegaaside emissioonikulu eraldis on moodustatud ettevõttele kuuluvate või soojusenergia tootmise eest või elektritootmise moderniseerimiseks tasuta eraldatavate kasvuhoonegaaside ühikute keskmises hinnas. Aruandeperioodil ja võrreldaval perioodil on ettevõttele tasuta eraldatud järgmised kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute kogused:

a) elektritootmise moderniseerimiseks tehtud investee-ringute eest - 2015. aastal tehtud investeeringute eest 3 570 624 tonni, mis laekub 2016. aastal; 2014. aastal tehtud investeeringute eest 4 284 748 tonni, mis laekus 2015. aastal.

b) soojuse tootmise eest - 2015. a soojuse tootmise eest 185 623 tonni, 2014. a soojuse tootmise eest 210 405 tonni.

Tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud võetakse arvesse eraldise arvutamisel perioodil, mille eest ühikud on eraldatud, sõltumata nende tegelikust ülekandmise ajast.

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 järelejäänud eluea jooksul, mille määramise aluseks on võetud Statistikaameti andmed prognoositavate eluigade kohta vastavalt vanusele

Lisa 13 Aktsiakapital

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2015	31.12.2014
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 2015 moodustas 45 540 (2014: 126 762) tuhat euro. Bilansipäeva seisuga on omanikele võimalik dividendidena välja maksta 36 432 (2014: 101 410) tuhat euro ning dividendide väljamaksmisega kaasneks dividendide tulumaks summas 9 108 (2014: 25 352) tuhat euro.

2015. aastal ei ole aktsionäridele välja kuulutatud ega makstud dividende nii nagu ka 2014.a.

Lisa 14 Müügitulu

(tuhandetes eurodes)

	2015	2014	Lisa nr
Müügitulu geograafiliste piirkondade lõikes			
Müük Euroopa Liidu riikidele			
Eesti	261 558	395 690	
Läti	10	1	
Müük Euroopa Liidu riikidele, kokku	261 568	395 691	
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike			
Venemaa	582	473	
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike, kokku	582	473	
Kokku müügitulu	262 150	396 164	
Müügitulu tegevusalade lõikes			
Elektrienergia müük	241 252	372 055	
Soojusenergia müük	13 985	13 758	
Vanametalli müük	1 200	5 313	
Eesti Energia Õlitööstus ASile tuhakäitluse teenuste müük	1 924	1 565	18
Põlevkivituha müük	1 175	1 181	
Eesti Energia Õlitööstus ASile muude teenuste müük	1 411	1 284	18
Muude teenuste müük	1 203	1 008	
Kokku müügitulu	262 150	396 164	

Lisa 15 Kaubad, toore, materjal ja teenused

(tuhandetes eurodes)

	2015	2014	Lisa nr
Põlevkivi	148 427	192 203	
Biokütused ja kivisüsi	1 762	1 810	
Energia	10 721	14 808	
Gaas (uttegaas ja maagaas)	8 391	6 371	
Põlevkiviõli	3 797	4 772	
Hooldus- ja remonditööd	29 482	31 391	
Hooldus- ja remondimaterjalid	3 709	5 761	
Kütuse etteandmise teenused	547	993	
Transpordikulud	982	1 101	
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	3 122	2 586	
Kütus transpordile ja töömasinatele	19	25	
Muud materjalid ja teenused	477	728	
Inventar	115	111	
Varude allahindlus	218	458	7
Kapitaliseeritud otsekulud toodangu valmistamiseks	-3 293	-831	
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	208 476	262 287	

Lisa 16 Mitmesugused tegevuskulud

(tuhandetes eurodes)

	2015	2014	Lisa nr
Saastemaks	18 951	22 675	
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu	9 209	61 723	12
Veemaks	1 739	2 466	
Uuringud ja konsultatsioonid	1 050	1 449	
Valvekulud	1 540	1 469	
Kindlustuskulud	2 076	1 942	
Ostetud IT teenused	943	705	
Aktsiisimaks	1 004	1 114	
Töökaitse alased kulud	108	194	
Kasutusrent	80	79	
Sidekulud	71	82	
Koolituskulud	115	163	
Tööalaste lähetuste kulud	15	29	
Keskkonnakaitseliste eraldiste korrigimine	-1 545	2 068	12
Muud mitmesugused bürookulud	46	61	
Muud mitmesugused tegevuskulud	292	364	
Kokku mitmesugused tegevuskulud	35 694	96 583	

Lisa 17 Tööjõukulud

(tuhandetes eurodes)

	2015	2014
Palgakulu	11 957	12 672
Sotsiaalmaksud	4 057	4 395
Muud kulud	109	306
Kokku tööjõukulud	16 123	17 373
Töötajate keskmine arv taandatuna täistööajale	644	694

Sealhulgas juhatusele makstud tasud aruandeaasta jooksul 129 tuhat euro, eelmise aruandeaasta jooksul 137 tuhat euro. Nõukogu liikmetele tasusid ei makstud.

Vt. ka lisa 18.

Lisa 18 Seotud osapooled

(tuhandetes eurodes)

Saldod seotud osapooltega rühmade lõikes

	31.12.2015		31.12.2014	
	Nõuded	Kohustused	Nõuded	Kohustused
Emaettevõtja	526	630 565	182	489 485
Tütarettevõtjad	1 395	0	1 672	0
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	1 006	15 694	1 130	22 553
Kokku nõuded ja kohustused	2 927	646 259	2 984	512 038

2015	Ostud	Müügid
Emaettevõtja	12 968	5 077
Tütarettevõtjad	0	10 835
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	220 705	10 257
2014	Ostud	Müügid
Emaettevõtja	16 796	3 244
Tütarettevõtjad	0	10 331
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	218 365	9 729

Tegev- ja kõrgemale juhtkonnale arvestatud tasud ja muud olulised soodustused		
	2015	2014
Arvestatud tasu	129	137

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. tütarettevõtet;
- 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 2015. majandusaastal ostanud teenused summas 43 449 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 8 503 tuhat eurot), põhivara summas 3 372 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 3 tuhat eurot) ja materjalid summas 186 852 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 4 462 tuhat eurot) ning müünud oma kaupu summas 18 352 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 1 041 tuhat eurot) ja osutanud teenuseid summas 7 817 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 4 053 tuhat eurot).

Juhatusel liikmega 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. Arvelduskreediidid intressimäär on 1,61%, (2014: 1,66%), alusvaluutaks on euro. 2015. majandusaastal oli makstud intressi summas 9 156 tuhat eurot, 2014. majandusaastal summas 7 848 tuhat eurot.

Ostu- ja müügitehingud seotud osapooltega on teostatud turutingimustel.

Nõuetele seotud osapoolte vastu ei ole 2015 majandusaastal nii nagu ka 2014.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 kohustus.

Lisa 19 Sündmused pärast bilansipäeva

Seoses elektri ja nafta hindade olulise langusega 2016. aasta alguses analüüsiti hinnamuutuste mõju varade katteväärtustele. Kui uuendada elektri turuhinnaprognnoosi 15. veebruar 2016 forward-hindade alusel, ulatuks allahindlus kuni ühe viiendikuni Auvere elektrijaama ehituse planeeritud maksumusest ning kuni ühe kolmandikuni Narva elektrijaamade varade väärtusest (Lisa 8).

Lisa 20 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. detsember 2015 oli põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 29 329 tuh euro eest (31. detsember 2014: 73 064 tuh euro eest).

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 21 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus

Seisuga 31. detsember 2015 ületasid ettevõtte lühiajalised kohustused käibevara 653 580 tuhande euro võrra. Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne on koostatud lähtudes ettevõtte tegevuse jätkumisest. Juhtkonna hinnangul ei tekita negatiivne käibekapital ettevõtte majandusraskusi 2016. aastal, kuna vastavalt rahavoogude prognoosile suudab ettevõtte katta kõik lühiajalised kohustused. 9. märts 2016 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: 30.03.2016

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS (registrikood: 10579981) 01.01.2015 - 31.12.2015 majandusaasta aruande andmete õigsust on elektrooniliselt kinnitanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
TÕNU AAS	Juhatuse liige	30.03.2016
ARTJOM MOLODTSOV	Juhatuse liige	30.03.2016

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 2015, 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 2015 ning sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta finantstulemust ja rahavoogusid kooskõlas Eesti hea raamatupidamistavaga.

Tiit Raimla
Vandeaudiitor, litsents nr 287

Jüri Koltsov
Vandeaudiitor, litsents nr 623

AS PricewaterhouseCoopers
Tegevusluba nr 6
Pärnu mnt 15, 10141 Tallinn

30. märts 2016

Audiitorite digitaalallkirjad

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS (registrikood: 10579981) 01.01.2015 - 31.12.2015 majandusaasta aruandele lisatud audiitori aruande on digitaalselt allkirjastanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
TIIT RAIMLA	Vandeaudiitor	30.03.2016
JÜRI KOLTSOV	Vandeaudiitor	30.03.2016

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS

MAJANDUSAASTA ARUANDE LISA ELEKTRIETTEVÕTJALE

<i>Äriregistri kood</i>	10579981
<i>Aadress</i>	Auvere küla, Vaivara vald, Ida-Virumaa 40101
<i>Telefon</i>	71 66100
<i>Faks</i>	71 66200
<i>E-post</i>	nej@energia.ee
<i>Interneti koduleht</i>	www.energia.ee
<i>Põhitegevusala</i>	Elektri- ja soojusenergia tootmine
<i>Omanik</i>	Eesti Energia AS (100%)
<i>Audiitor</i>	AS PricewaterhouseCoopers
<i>Aruandeaasta algus ja lõpp</i>	01.01.2015 - 31.12.2015

Raamatupidamise aastaaruande lisa koostamise eesmärk ja arvestuspõhimõtted

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

2015. 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 kütuse primaarenergia kohta.

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

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 kütuse primaarenergia kuluga.

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

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

Eesti Energia Õlitööstuse ASile osutatavad teenused jagunevad "Elektrienergia tootmine" ja "Muud tegevused" veergude tulude vahel võrdeliselt Eesti elektriijaama kütuse primaarenergia kuluga.

Kõik ülejäänud tulud on kirjendatud veerus "Muud tegevused".

Kütuse kulud, keskkonnakaitselised maksud ja kasvuhoonegaaside emissioonikulu jagunevad "Elektrienergia tootmine" ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) veergude kulude vahel vastavalt tegelikele kuludele.

Tuludega võrdsed lahtise jaotla operatiivkulud on kirjendatud asjakohaste rühmade kaupa.

Kõik tuha müügiga seotud kulud on kantud "Muud tegevused" veeru põlevkivituha kulude alla.

Eesti elektriijaamas asuvate teenistuste kulud on kirjendatud EESTI ELEKTRIAAMA kuludesse.

EESTI ELEKTRIAAMA põhitegevuskulud jagunevad "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt Eesti elektriijaama kütuse primaarenergia kuluga. Ostetud elektri kulud on kajastatud täies ulatuses "Elektrienergia tootmine" all.

Balti elektriijaamas asuvate teenistuste kulud on kirjendatud BALTI ELEKTRIAAMA kuludesse.

BALTI ELEKTRIAAMA põhitegevuskulud, v.a otseselt seotud soojusenergiaga kulud, jagunevad "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt Balti elektriijaama kütuse primaarenergia kuluga. Otseselt seotud soojusenergiaga kulud on kantud "Muud tegevused" veeru soojusenergia kulude alla. Ostetud elektri kulud on kajastatud täies ulatuses "Elektrienergia tootmine" all. BALTI ELEKTRIAAMA

Juhatus:

kulum jaguneb "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel Konkurentsiametiga kooskõlastatud mudeli alusel.

Auvere elektrijaamas asuvate teenistuste kulud on kirjendatud AUVERE ELEKTRIAAMA kuludesse. Auvere elektrijaamaga seotud kulud on kajastatud täies ulatuses "Elektrienergia tootmine" all.

Juhtkonna, hangete teenistuse, arenduste teenistuse ja tehnikateenistuse ning Narva elektrijaamade üldkulud jagunevad jaamade vahel võrdeliselt Eesti Energia Narva Elektri jaamad AS kütuse primaarenergia kuluga, siis "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt elektri jaamade kütuse primaarenergia kuluga.

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

Muud finantstulud, finantskulud ja tulumaksukulu jagunevad "Elektrienergia tootmine" ja "Muud tegevused" kulude vahel võrdeliselt Eesti Energia Narva Elektri jaamad AS kütuse primaarenergia kuluga.

Kasumiaruanne

Ärsegmentide kasumiaruanded		01.01.2015-31.12.2015		
tuhandetes eurodes				
		Elektrienergia tootmine	Muud tegevused	Kokku
Äritulud				
Müügitulu		244,541	17,609	262,150
Muud äritulud		0	459	459
Kokku äritulud		244,541	18,068	262,609
Ärikulud				
Ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused		197,596	10,880	208,476
Mitmesugused tegevuskulud		33,149	2,545	35,694
Tööjõu kulud		15,066	1,057	16,123
Põhivara kulum		70,186	2,196	72,382
Muud ärikulud		1,168	43	1,211
Kokku ärikulud		317,165	16,721	333,886
Ärikasum		-72,624	1,347	-71,277
Finantstulud		0	28	28
Finantskulud		9,752	358	10,110
Kasum majandustegevusest		-82,376	1,017	-81,359
Aruandeaasta puhaskasum		-82,376	1,017	-81,359

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
 Initialed for the purpose of identification only
 Initsiaalid/initials L.M.
 Kuupäev/date 08.04.2016
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Juhatus

Bilanss

Ärsegmentide varad ja kohustused
tuhandetes eurodes

	Elektrienergia tootmine	Muud tegevused	Kokku
Bilansid seisuga 31.12.2015			
Käibevara	34,066	3,174	37,240
Põhivara	762,009	46,746	808,755
Kokku varad	796,075	49,920	845,995
Lühiajalised kohustused	666,399	24,421	690,820
Pikaajalised kohustused	19,844	729	20,573
Kokku kohustused	686,243	25,150	711,393
Aktiivkapital		30,000	
Ülekurs		55,866	
Kohustuslik reservkapital		3,196	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum		126,899	
Aruandeperioodi kasum	-82,376	1,017	-81,359
Omakapital kokku	109,832	24,770	134,602
Kokku kohustused ja omakapital	796,075	49,920	845,995

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
 Initialed for the purpose of identification only
 Initsiaalid/initials L.M.
 Kuupäev/date 08.04.2016
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Juhatus:

SÕLTUMATU VANDEAUDIITORI ARUANNE

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-i aktsionärile

Oleme auditeerinud kaasnevat Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-i (ettevõtte) 31. detsembril 2015 lõppenud majandusaasta aruande lisana koostatud elektrienergiaga seotud tegevusalade aruannet (edaspidi: tegevusalade aruanne), mis sisaldab bilanssi seisuga 31. detsember 2015, kasumiaruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta ning arvestuspõhimõtteid, mis selgitavad tegevusalade vahel kasumiaruande ja bilansi kirjete jaotamise põhimõtteid. Bilanss ja kasumiaruanne, mida tegevusalade aruandes jagatakse tegevusalade vahel, on tuletatud ettevõtte auditeeritud raamatupidamise aastaaruandest, mis on koostatud 31. detsembril 2015 lõppenud majandusaasta kohta. Me avaldasime märkusteta sõltumatu vandeauditori aruande selle raamatupidamise aastaaruande kohta 30. märtsil 2016.

Juhatus kohustused tegevusalade aruande koostamise osas

Juhatus vastutab tegevusalade aruande koostamise eest kooskõlas elektrituruseaduse §-s 17 esitatud nõuetega ning sellise sisekontrolli eest, nagu juhatus peab vajalikuks, et võimaldada kas pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta tegevusalade aruande koostamist.

Vandeauditori kohustus

Meie kohustuseks on avaldada auditi põhjal arvamust tegevusalade aruande 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 tegevusalade aruanne ei sisalda olulisi väärkajastamisi.

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

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

Arvamus

Meie arvates on kaasnev tegevusalade aruanne koostatud kõigis olulistes osades kooskõlas elektrituru seaduse §-s 17 esitatud nõuetega.

Asjaolu rõhutamine

Juhime tähelepanu asjaolule, et elektrituruseaduse § 17 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 tegevusalade aruandes esitatud informatsiooni koostamisel olulises osas juhatuse hinnanguid tegevusalade eristamiseks. Eeltoodud hinnangud on esitatud tegevusalade aruandes arvestuspõhimõtete lõigus. Nimetatud asjaolu rõhutamise ei kujuta endast märkust meie arvamuse osas.

Kasutuspiirang

Käesolev sõltumatu vandeaudiitori 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.

AS PricewaterhouseCoopers

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Raimla'.

Tiit Raimla
Vandeaudiitor, litsents nr 287

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Koltsov'.

Jüri Koltsov
Vandeaudiitor, litsents nr 623

8. aprill 2016

Kahjumi katmise ettepanek

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2015
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	126 899
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-81 359
Kokku	45 540
Katmine	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	45 540
Kokku	45 540

Kahjumi katmise otsus

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2015
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	126 899
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-81 359
Kokku	45 540
Katmine	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	45 540
Kokku	45 540

Müügitulu jaotus tegevusalade lõikes

Tegevusala	EMTAK kood	Müügitulu (EUR)	Müügitulu %	Põhitegevusala
Elektrienergia tootmine mittetaastuvast energiaallikast	35111	238927000	91.14%	Jah
Auru ja konditsioneeritud õhuga varustamine	35301	13985000	5.33%	Ei
Muu teenindus	96099	6913000	2.64%	Ei
Muu elektrienergia tootmine (sh biomassist)	35119	2325000	0.89%	Ei

Sidevahendid

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