

MAJANDUSAASTA ARUANNE

aruandeaasta algus: 01.01.2017

aruandeaasta lõpp: 31.12.2017

ärinimi: Enefit Energiatootmine AS

registrikood: 10579981

tänava/talu nimi, Auvere küla

maja ja korteri number:

linn: Narva-Jõesuu linn

maakond: Ida-Viru maakond

postisihthnumber: 40107

telefon: +372 4667222

faks: +372 7166200

e-posti aadress: tootmine@energia.ee

veebilehe aadress: www.energia.ee

Sisukord

Tegevusaruanne	3
Raamatupidamise aastaaruanne	10
Bilanss	10
Kasumiaruanne	11
Koondkasumiaruanne	12
Rahavoogude aruanne	13
Omakapitali muutuste aruanne	14
Raamatupidamise aastaaruande lisad	15
Lisa 1 Arvestuspõhimõtted	15
Lisa 2 Raha	21
Lisa 3 Nõuded ja ettemaksed	22
Lisa 4 Nõuded ostjate vastu	22
Lisa 5 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad	23
Lisa 6 Tütarettevõtjate aktsiad ja osad	23
Lisa 7 Varud	24
Lisa 8 Materiaalsed põhivarad	24
Lisa 9 Võlad ja ettemaksed	25
Lisa 10 Võlad tarnijatele	25
Lisa 11 Võlad töövõtjatele	26
Lisa 12 Eraldised	26
Lisa 13 Tuletisinstrumentid	27
Lisa 14 Aktsiakapital	28
Lisa 15 Müügitulu	29
Lisa 16 Muud äritulud	29
Lisa 17 Kaubad, toore, materjal ja teenused	30
Lisa 18 Mitmesugused tegevuskulud	31
Lisa 19 Tööjõukulud	31
Lisa 20 Seotud osapooled	32
Lisa 21 Riskimaandamise reserv	33
Lisa 22 Tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused	33
Lisa 23 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus	33
Aruande allkirjad	34
Vandeaudiitori aruanne	35

Tegevusaruanne

Viimaste aastate olulise sündmusena tuleb ära märkida Enefit Energiatootmine AS (endine Eesti Energia Narva Elektri jaamade AS) ning Eesti Energia Õlitööstuse AS ühendamine. Strateegilise tegevuskava elluviimise toetamiseks ühendas 2016. aastal Eesti Energia ühel tootmisterritooriumil paiknevad elektri jaamad ja õlitööstuse. Tootmistehnoloogiate arendamise tulemusena on piirid õli- ja elektritootmise vahel kadumas. Enefit Energiatootmine AS jääb Eesti ja Balti regiooni üheks tähtsamaks elektrienergia ja põlevkivist vedelkütuste tootjaks ainulaadse Enefit tehnoloogia põhjal.

Enefit Energiatootmine AS on 100%-liselt Eesti Energia ASi omandis olev ettevõtte, mille põhitegevus on põlevkivist elektri-, soojusenergia ning vedelkütuste tootmine ja müük. 31. detsembri 2017 seisuga kuulub Enefit Energiatootmise ASile 100% ASi Narva Soojusvõrk aktsiatest. 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 käiku andmine toimus aastatel 1959-1966 ja 1969-1973.

Lisaks elektri-, soojuse ja õlitootmisele müüb ettevõtte põlevkivituhka, mida kasutatakse tsemendi ja ehitusmaterjalide valmistamiseks ning põllumajanduses leelismeliorandina põldude väetamiseks. Samuti on toodud turule põlevkivituhal põhinev põllumajanduslik toode Enefix, mida saab kasutada klassikaliselt kasutatava lubja asemel happeliste põllumuldade neutraliseerimiseks.

Aasta alguses oli nõukogu koosseis järgmine: Raine Pajo (esimees), Hando Sutter, Andres Vainola ja Margus Vals. Aruandeperioodi jooksul toimusid muudatused nõukogu koosseisus. Alates 01.12.2017 kutsuti tagasi nõukogu liige Andres Vainola. Nõukogu koosseis on seisuga 31.12.2017 järgmine: Raine Pajo (esimees), Hando Sutter ja Margus Vals.

Juhatus oli 2017. aastal viieliikmeline: Tõnu Aas, juhatuse esimees, ning neli juhatuse liiget - elektritootmise eest vastutav Artjom Molodtsov, õlitootmise eest vastutav Dmitri Lipatov, tehnoloogia ja investeringute eest vastutav Aleksandr Kaidalov ning varahalduse eest vastutav Jaanus Rattur.

Enefit Energiatootmine ASi majandusaasta käib kalendriaasta järgi ehk 1. jaanuarist 31. detsembrini.

Enefit Energiatootmine AS omab kolme sertifikaati nii elektritootmise alal, kui ka õlitootmise alal – rahvusvahelisele standardile ISO 9001:2015 vastav kvaliteedijuhtimissertifikaat, töötervishoiu ja tööohutuse juhtimissüsteemi OHSAS 18001:2007 standardi sertifikaat ja sertifikaat, mis tõendab, et ettevõtte keskkonnanõuete juhtimissüsteem vastab ISO 14001:2015 standardi nõuetele. Antud sertifikaadid annavad tunnistust sellest, et ettevõtte on edukalt rakendanud rahvusvahelise juhtimise standardi nõudeid oma protsessides, mille puhul toodete (elekter, soojus, põlevkivituhk, põlevkiviõlid ja küttegaas) kvaliteet ja töötajate ohutus on tagatud nii kvaliteedi, kui ka töötervishoiu ja tööohutuse juhtimissüsteemidega. 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.

Välistest mõjudest on Enefit Energiatootmine ASi jaoks olulisim jälgida turgu. Avatud turu valguses peab Enefit Energiatootmine AS olema paindlik ja konkurentsivõimeline tootja. Ebakindlates turutingimustes on olulisim elektri, õli ja gaasi koostootmise laiendamine, kulude kokkuhoid ja tootmise tõhustamine – need märksõnad kirjeldavad Enefit Energiatootmine ASi eesmärgi ka järgnevatel aastatel.

Tootmine ja äritegevus

2017. aastat iseloomustas väljakutsete rohke ja keerukas tegevuskeskkond. Ettevõtte tegevust ja tulemusi mõjutavad järgmised tegurid - nafta, elektri ja heitmekeemikute hinnad, konkurents avatud turul, euro vahetuskurss ning regulatsioonid.

2017. aastal toimusid turgudel järgmised olulised sündmused - ülekandekaablite ühendused Baltikumi riikide ja Põhjamaade vahel alandasid ja ühtlustasid Baltikumi elektri hindu; naftatoodete maailmaturu hinnad tõusid viimase kahe aasta kõrgeimale tasemele, mis parandas vedelkütuste müügitulumahtu; heitmekeemikute hinnad kasvasid teisel poolaastal märkimisväärselt, mis tõstis energia tootmise kulusid.

Põlevkivi on Eesti rikkus – kohalik ja oma - kuid täna on vaja astuda olulisi samme, muutmaks põlevkivist energia tootmist senisest keskkonnasõbralikumaks. Enefit Energiatootmine AS

peab tegema investeeringuid, et hoida oma tootmisvõimsusi töös ka tulevikus. Väga oluline muutus eesti põlevkivienergeetika sektori jaoks leidis aset 2016. aasta suvel, kui valitsus sidus seni fikseeritud põlevkivi ressursitasud kütteõli maailmaturu hinnaga. Paindlik maksustamine aitab põlevkivisektoril madalate turuhindade tingimustes säilitada tootmisvõime ja töökohad. 2017. majandusaastal jätkati Enefit Energiatootmine ASis suurte investimisprojektide teostamist, millest tähtsamaks oli Auvere elektrijaama ehitus. Kuigi Auvere elektrijaam on elektrit tootnud alates 2015. aasta maikuust, ei ole General Electric (GE) seda Enefit Energiatootmine ASile veel üle andnud. Nimelt selgus 2016. aastal, et suurtel võimustel töötades ületab elektrijaam tolmunormi. Probleemi lahendamiseks ehitas GE Auvere elektrijaamale 2017. aastal uued kottfiltrid. Pärast kottfiltrite paigaldamist jäävad tolmuemissioonid allapoole piirnorme ka siis, kui elektrijaam töötab maksimaalsel võimsusel. GE plaanib Auvere elektrijaama Enefit Energiatootmine ASile üle anda 2018. aasta II kvartalis. Kui enne 2016 aastat tegi Enefit Energiatootmine suuri investeeringuid suitsugaaside väävli- ja lämmastikuheitmetest puhastamisse, et muuta põlevkivist energia tootmine keskkonnasõbralikumaks ning tagada tootmisvõimsuste säilimine, siis 2017. aastal oli üheks oluliseks investeeringuks 8. energiaploki ühel katlal põlevkivigaasi kasutuse tõstmine 50%-ni. Tänu sellele investeeringule suudab elektritootmine tarbida ära kogu õli tootmisel tekkiva gaasi ainult Auvere elektrijaamas ja 8. energiaploki. See aga tähendab, et väga madalate elektrihindade puhul töötavad ainult need kaks ploki. Aasta lõpuks leiti lahendus ka 8. ploki tolmuheitmetele, milleks osutusid Taani firma poolt tarnitud Coromax kõrgsagedusel töötavad trafod.

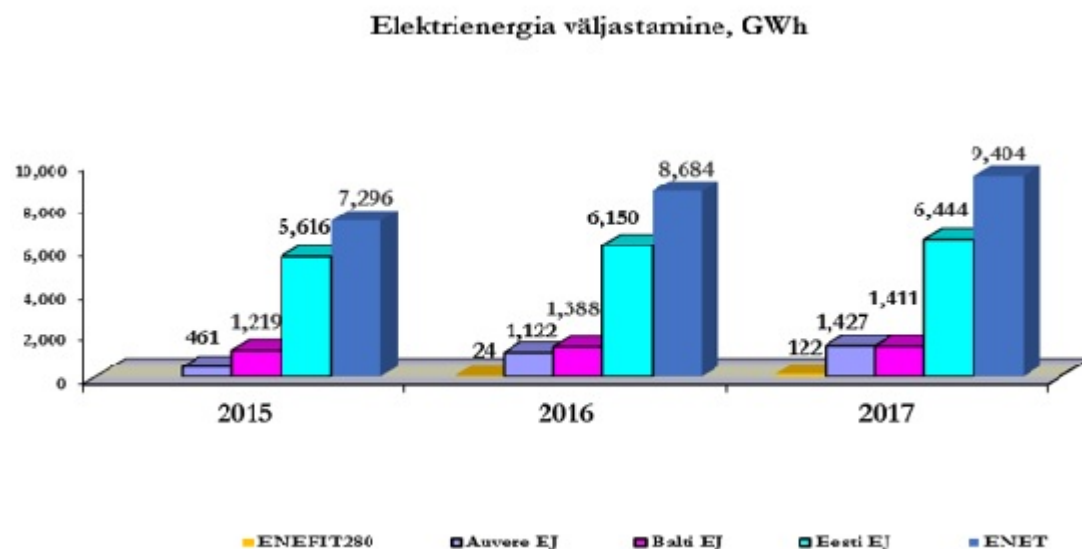
Elektrienergia tootmine ja müük

2017. aasta lõpu seisuga oli Enefit Energiatootmine ASis kasutatud elektriline netovõimsus 1713 MW, sellest Eesti EJs 1355 MW, Balti EJs 322 MW, ENEFIT-280 36 MW.

2017.aastal töötasid elektrijaamad muutuva elektrilise koormuse graafikuga. Enefit Energiatootmine ASis maksimaalne netovõimsus 2017. aastal oli 10. jaanuaril ning see moodustas 1750 MW. Madalate elektrihindade tõttu langetati jaamade koormust 23. juulil 281 MWni.

2017. aastal väljastati kokku 9 404 GWh elektrienergiat, mis on 8% võrra rohkem kui eelmisel aastal. Suuremat tootmiskogust võimaldas saavutada madalam kütusekulu ja madalam CO₂ heitmekvootide maailmaturu hind aasta esimeses pooles. Suurenenud tootmismahule aitas kaasa ka Auvere elektrijaama stabiilsem ja suurem elektritoodang. Elektrienergia väljastamine aastatel 2015 - 2017 on esitatud joonisel 1.

Joonis 1



2017. majandusaasta elektrienergia müük moodustas 313 mln eurot, mis oli 22 mln eurot rohkem kui eelmisel majandusaastal. 2017. aastal müüdud elektrienergia keskmiseks hinnaks kujunes 3,44 eurosent/kWh.

Eesti ja lähiriikide elektri hindu mõjutas 2017. aastal varasemate aastatega võrreldes suurem riikidevaheline elektrikaubandus. Rootsi ja Leedu vaheline ülekandeliin NordBalt, mis alustas tööd 2016. aastal, oli 2017. aastal kasutusel kogu aasta.

Avatud elektriturul elektri hind tekib konkurentsist ostu- ja müügipakkumiste vahel. Elektri

turuhinna läbipaistvuse tagab elektribörs, kus nõudluse ja pakkumise põhjal kujuneb igapäevaselt elektrienergia börsihind. Eesti on osaline elektribörsil Nord Pool. Eesti ja naaberriikide elektriturud on ülekandekaablitega tihedalt ühendatud. Seetõttu mõjutavad Eesti elektritootmist ja -hindu näiteks nii veetase Norra hüdroelektrijaamades kui ka Taani tuuleolud.

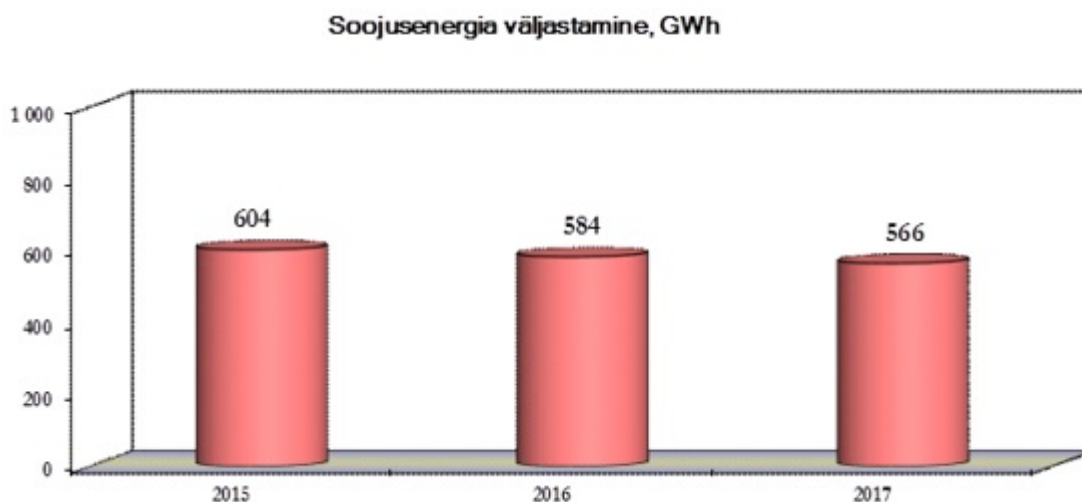
Soojusenergia tootmine ja müük

2017. aasta lõpu seisuga on Enefit Energiatootmise installeeritud soojuse võimsus 484 MW, sellest Eesti EJs 84 MW ja Balti EJs 400 MW.

Soojusenergiat väljastati 566 GWh ehk 3% võrra vähem kui eelmisel aastal tulenevalt soojemast talvest. Valdav osa soojusenergiast (445 GWh) toodetakse Balti EJs ning selle tarbijad on Narva elanikud ja ettevõtjad.

Soojusenergia väljastamine aastatel 2015, 2016 ja 2017 on esitatud joonisel 2.

Joonis 2



Enefit Energiatootmine ASi soojusenergia müük moodustas 13 mln eurot, mis oli 2 mln eurot vähem kui eelmisel majandusaastal. Lisaks naturaalnäitajates müügi vähenemisele langes ka soojuse müügihind.

Narva linna jaoks aruandeperioodil kehtisid soojusenergia järgnevad müügihinnad, mis olid kooskõlastatud Konkurentsiametiga:

- kuni 30.06.2017 - 28,25 €/MWh, mis ei ületa Konkurentsiameti 24.11.2015 otsusega nr. 7.1-3/15-071 kooskõlastatud piirhinda;
- alates 01.07.2017 - 28,25 €/MWh (Konkurentsiameti 14.06.2017 otsus nr. 7-3/2017-032)

Õli tootmine ja müük

Õlitööstuse tootmiskompleksi moodustavad kaks paralleelset tootmisliini Enefit-140/1 ja Enefit-140/2, põlevkivi teoreetiline ümbertöötlemisvõimsusega 280 tonni tunnis (kummagi liini võimsus on 140 tonni põlevkivi tunnis) ning uue põlvkonna Enefit-280 seadmes. Uue seadme põlevkivi projekteeritud ümbertöötlemisvõime – 280 tonni põlevkivi tunnis.

Õlitööstuses toodetakse põlevkivist erinevaid vedelkütuseid ning põlevkiviõligaasi. Enefit-280 seadmel viidi 2017 aastal läbi moderniseerimistööd, mille tulemusena tõusis ümbertöödeldava põlevkivi maht kuni 250 t/h. Põlevkiviõli saagis tõusis aga isegi kuni 13,5%, mis on 0,8% võrra suurem, kui enne moderniseerimist.

Õlitööstuses toodetakse põlevkivist erinevaid kütteõlisid ning põlevkivigaasi. Enefit-280 seades oli läbi viidud modernisatsioon, mille tulemusena saavutati ümbertöödeldud põlevkivi kulu tõstmine kuni 250 t/h. Põlevkiviõli saagis on keskmisel 13,5%, mis on 0,8% võrra rohkem, kui enne moderniseerimist.

2017. aastal viidi Enefit seadmetel läbi katseid vanarehvide kasutamises toorainena. Katsed olid edukad ja nende tulemusel on saanud kinnituse, et põlevkivi ja rehviakke osakaaluga Enefit-seadme pürolüüsprotsessis toimib rehviakke kasutusega kuni 10% kütusesegust. Katsete käigus jälgiti toote omadusi ja heitmeid. Kooskasutusel heitmete piirnorme ei ületatud.

Kütteõli toodetakse nii müügiks kui ka Enefit Energiatootmise energiaplokkide katelde käivitamisel sissekütmiseks. 2017. aastal toodeti 395 tuh tonni vedelkütuseid, müüdi 372 tuh tonni (sisekäibeta) vedelkütuseid ja 2017. a müük moodustas 87 mln eurot. Müügi osas oli 2017. aastal oluliseks sündmuseks põlevkivibensiini kvaliteedinõuete äkiline tõus turgudel

aasta alguses, mis pani meie tootmise tugeva pressingu alla. Meie inseneride koostöö tulemusena EE arendusmeeskonna ja Enefit Solutions AS'ga viidi operatiivselt ellu põlevkivibensiini puhastamise projekt (BOB), mille tulemusena saavutati turge rahuldav bensiini kvaliteeditase.

Aasta lõpuks sai valmis uus 10 000 m³ mahuti bensiini ladustamiseks, mis vastab kõigile kaasaegsetele keskkonnanõuetele ja installeeriti täiendav jahutusseade, mis võimaldab tösta toodangut suveperioodil.

Põlevkivigaasi kasutatakse Eesti EJ elektritootmises täiendava kütusena energiaplokkides. 2017. aastal põletati 95 763 tuh m³ õlitootmisel toodetud põlevkivigaasi, mis võimaldas kokku hoida 671 tuh. tonni põlevkivi.

Majandustulemused

Tulemuste võrdlemisel eelmise aruandeperioodi andmetega tuleb arvestada ka sellega, et eelmise aasta majandustulemustele avaldasid mõju Õlitööstuse 2016.a viimase kvartali tulemused.

Enefit Energiatootmine ASi puhaskasum aruandeperioodil oli 2 mln eurot, 2016. aastal moodustas puhaskasum 60 mln eurot ehk võrreldes eelmise aastaga vähenes tegevuse finantstulemus 58 mln euro võrra. Negatiivselt mõjusid tulemustele elektrituru langenud hinnad ja heitmekvootide hinna kasv. Kasumi langust aastate võrdluses mõjutasid Auvere elektrijaamaga seotud trahvide suurus. 2016. aastal kajastati Auvere elektrijaama üleandmise hilinemisega seotud leppetrahve kokku 68,6 mln euro ulatuses, sh ühekordne 66 mln euro suurune makse. Kokkulepitud igakuine täiendav leppetrahvi arvestamine kuni elektrijaama vastuvõtmiseni andis 2017. aasta kasumisse 30,9 mln eurot.

Enefit Energiatootmine ASi äritulud olid 2017. majandusaastal 447 mln eurot, millest müügitulu moodustas 415 mln eurot, eelmise majandusaastaga võrreldes suurenes see 75 mln euro ehk 22% võrra. Müügitulude kasv tulenes peamiselt Õlitööstuse müügitulemuste konsolideerimisest, samuti avaldas müügile mõju suurenenud elektrienergia müügimaht.

Ettevõtte ärikulud olid 2017. majandusaastal kokku 431 mln eurot ehk eelmise majandusaastaga võrreldes 26% võrra rohkem.

Kaubad, toore, materjal ja teenused moodustasid 251 mln eurot, mis on 41 mln eurot rohkem kui eelmisel majandusaastal. Kaupade, toorme, materjalide ja teenuste kuludest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 17.

Mitmesugused tegevuskulud moodustasid aruandeperioodil 111 mln eurot, mis on 32 mln eurot rohkem kui eelmisel majandusaastal. Kuludele avaldasid mõju:

- kasvuhoonegaaside emissioonikulu suurenemine seoses CO₂ heitmekvootide reservi moodustamise hinna ning tootmismahu kasvuga
- keskkonnamaksude suurenemine seoses tootmismahu kasvuga
- keskkonnakaitseliste eraldiste ümbervaatamine
- Õlitööstuse kulude konsolideerimine.

Mitmesugustest tegevuskuludest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 18.

Põhivara jooksev kulum oli 44 mln eurot, eelmise majandusaastaga võrreldes suurenes see 10 mln euro võrra seoses Õlitööstuse põhivara kulumi konsolideerimisega.

Enefit Energiatootmine ASi arvelduskrediidi võlakohustused emattevõttele vähenesid 2017. majandusaasta jooksul 101 mln euro võrra, moodustades 577 mln eurot.

Tööjõukulud suurenesid 7 mln euro võrra, moodustades aruandeaastal 26 mln eurot. Tööjõukuludest, sealhulgas juhatusle ja nõukogule makstud tasudest ja soodustustest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 19.

Majandusaasta lõpu seisuga andis ettevõtte tööd 920 inimesele. Töötajate keskmine tööstaaž ettevõttes ja vanus moodustas seisuga 31.12.2017 vastavalt 16 ja 45 aastat. Töötajate koguvoolavus moodustas 12.9%, s. h töötaja soovil 0,21% (2 ajutise töölepinguga oskustöölist).

Finantsmõõdikutest 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 2017. aastal positiivne ja moodustas +17 mln eurot. Eelmisel majandusaastal antud näitaja oli +18 mln eurot. Ettevõtte arvestuslik kaalutud keskmine kapitali hind oli 2017. majandusaastal 9% (2016:10%). Investeeritud kapitali tootlus (ROIC) aruandeaastal oli 1,65%, 2016. majandusaastal 7,17%.

Personalijuhtimine

2017. majandusaastal oli personalijuhtimise peamiseks eesmärgiks personaliga seonduvate

tegevuste planeerimine ning teostamine kontserni/ettevõtte ärieesmärkide saavutamiseks. Arvestades muutunud ärikeskkonda ja vastavalt äri ootust, on jätkuvalt personalijuhtimise väljakutseteks tõsta organisatsiooni suutlikkust tööjõu efektiivsuse suurendamisel ning järelkasvu tagamine ärikriitilistel ametikohtadel.

2017. aasta personalijuhtimise peamised eesmärgid

- ühinenud juhtimisstruktuuris (alates 1.jaanuar) arendada koostööd kõikide üksuste vahel;
- tootmisprotsessi jätkusuutlikkuse tagamiseks vajalike kompetentsidega personali arendamine;
- personali riskasutuse sünergia suunamine (ametikohtade vähendamine, suurem rotatsioon Balti ja Eesti elektrijaama vahel nn. multi skillness (mitme oskuse) programm, dubleerivate tegevuste vähendamine);
- Auvere elektrijaama käidupersonali kompetentside arendamine;
- töötajatele karjäärivõimaluste loomine ning võimaluste realiseerimine;
- tulemusjuhtimise arendamine;
- järelkasvu kaardistamine ning regulaarne ülevaatus auditite raames;
- töötajate pühendumuse ja rahulolu mõjutegurite tõhus juhtimine, mille hindamiseks viidi läbi e-küsitlus;
- Balti elektrijaama energiaploki nr.12 ajutiseks käiduks vajaliku personali väljaõpe;
- juhtimisstruktuuride muudatustest tulenevate personaliga seotud toimingute kvaliteetne teostamine;
- tööjõu efektiivsem juhtimine arvestades tootmisgraafiku muutustest tulenevaid väljakutseid;
- minimeerida välisvärbamist ja leida vajalikud asendused sisekandidaate kaasates.

2017. aasta personalijuhtimise sündmused

- tootmisõppe programmis osales kokku 97 töötajat, kes 2017. aasta jooksul läbisid koolituse koos praktikaga uuele ametikohale ettevõttes. Eriline tähelepanu oli jätkuvalt energiaplokkide masinistide väljaõppele;
- tulenevalt turunõudlusest Balti elektrijaama energiaplokkide nr.12. taaskäitamisest ja elektrituru võimalustest tagati jätkuvalt mõlema energiaploki ajutiseks sügis-talve perioodil käitamiseks vajalik personal;
- tulenevalt kontserni uuendatud strateegiast uuendati tööjõu vajaduse prognoosi perioodil 2019-2021 koos tööjõukuludele hinnangu andmisega;
- teostati juhtkonnapoolselt järelkasvu audit ning viidi läbi intervjuud järelkasvu kandidaatide juhtidega (30 juhti);
- pühendumuse ja rahulolu e-uuringu esmakordne läbiviimine, millel oli töötajate osalus väga kõrge – 77%. Uuringu tulemus näitas, et töötajate pühendumuse ja rahulolu tase on kontserni tasemel ning moodustas indeks TRI*M alusel 72 punkti;
- novembris väljastati konkursi alusel kuuele (2016 - 3 in) töötajale ettevõtte sisestipendiumid kõrgkoolides insener-tehniliste õppeprogrammides järelkasvu tagamiseks;
- usaldusisikutega koostöö arendamiseks kahe koolitusseminari läbiviimine ettevõtte juhtkonna poolt;
- Õlitootmise seadmete hoolduse ja remondi (varahaldus) töötajate (70 töötajat) üleviimise ettevalmistus kontsernis Enefit Solutions ASisse;
- järelkasvu programmi raames käigus Tallinna Tehnikaülikooli Virumaa Kolledži ning Narva Kutseõppekeskuse õppekavade raames õppepraktika 22 (2016 – 24 in) õppurit.

Investeermistegevus

2017. aastaks realiseeriti investeeringuid kogumahas 26 mln eurot, sh elektritootmine – 21 mln eur, õlitootmine – 5 mln eur. 2017. aastal tehtud tehnilise arengu alased tööd olid suures osas suunatud elektrijaamade ja Õlitööstuse renoveerimisele ning nende kompleksse arengu tagamisele, arvestades Euroopa Liidu ja Eesti keskkonnanalaseid nõudeid.

2017. aastal jätkati suurte renoveerimisprojektide teostamist, millest tähtsamateks olid Auvere elektrijaama kottfiltrite ehitus ja Eesti elektrijaama 8. ploki põlevkivigaasi kasutusvõimekuse suurendamise projektid Eesti elektrijaamas.

300 MW CFB projekt (Auvere elektrijaam)

Eesti Energia alustas 2011. aasta suvel uue, nüüdisaegsel keevkihttehnoloogial (CFB) töötava elektrijaama rajamist. Uus elektrijaam võimaldab lisaks põlevkivile kasutada kuni 50% ulatuses biokütuseid ning aitab viia jaama heitmed tänapäevase gaasijaama tasemele. Auvõre

elektrijaama maksimaalne aastane netotoodang on 2 192 GWh. Auvere elektrijaama ehituse finantseerimiseks andis Euroopa Komisjon Eestile loa eraldada Eesti Energiale aastateks 2013–2020 kokku 17,7 mln tonni tasuta CO₂ kvooti, millest 5 mln tonni heitmekvoote sai Eesti Energia kätte 2014. aasta aprillis, 4,3 mln tonni heitmekvoote 2015. aasta aprillis, 3,6 mln tonni heitmekvoote 2016. aasta aprillis ja 2,8 mln tonni heitmekvoote 2017. aasta aprillis.

2017. aastal ehitas Auvere elektrijaama peatöövõtja General Electric tolmuheitmete vähendamiseks kottfiltrit koos abiseadmetega. Vajalike seadmete ehitamise ajal töötas elektrijaam osalisel koormusel heitmete piirnormide mitteületamiseks. 2017. aasta augustist alates on toimunud elektrijaama ja kottfiltrit seadistustööd ning mitmed katsed, mis on kinnitanud heitmete piirnormidele vastamist. Seoses ehitustööde hilinemise ja tehniliste probleemide ilmnemisega lükkus elektrijaama vastuvõtmine 2018. aasta teisse kvartalis. Elektrijaama üleandmise hilinemise eest arvestati leppetrahve vastavalt vahetokkuleppe metoodikale. 2017. aastal tootis elektrijaam võrku ca 1,6 TWh elektrienergiat.

2017. aasta lõpu seisuga oli jäänud veel kahe objekti kasutusloa taotlemine ja kahe objekti kasutusloa menetlus Vaivara vallas.

Projekti eelarve on 638 mln eurot, millest 2017. aasta lõpuks oli investeeritud 568 mln eurot (89%).

Eesti elektrijaama 8. plokki põlevkivigaasi kasutusvõimekuse suurendamine

8. plokil saame lisaks põlevkivile kasutada kütusena ka õli tootmisel tekkivat põlevkivigaasi. Projekti eesmärk on suurenda 8. plokki 1. katlas põlevkivigaasi kasutusvõimekust olemasolevalt 13%-lt 50%-ni. See vähendab elektritootmise keskkonnamõju ja kulusid, suurendab kasumlikkust ning võimaldab meil Põhjamaade elektritootjatega edukamalt konkureerida.

Ploki ümberehituse hanget alustati 2015. aastal. 2016. aastal kirjutas Enefit Energiatootmine AS alla „võtmed kätte“ lepingu hanke võitja Sumitomo SHI FW-ga. 2017. aasta kevadel valmis tehniline lahendus ja augustist novembrini toimusid ehitustööd. 2017. aasta detsembris ja 2018. aasta esimesel poolaastal teostab Sumitomo SHI FW vajalikud seadistustööd ja testid. Projekti tööde üleandmine Eesti Energiale on planeeritud 2018. aasta suvel.

Projekti eelarve on 15 mln eurot, millest 2017. aastal investeeriti 10,3 mln eurot. 2018. aasta planeeritud investeeringute maht on ca 3 mln eurot.

Põlevkiviõli bensiinifraktsiooni puhastusploki ehitus

Projekti eesmärk oli merkaptaanide kontsentratsiooni vähendamine põlevkivibensiinis 2 500 ppm`lt kuni 150 ppm`ini ja väävelvesiniku kontsentratsiooni 300 ppm`lt kuni 1 ppm`ini. Projekti teostaja on Enefit Solutions AS.

2017. aastal investeeriti 0,754 mln eurot.

Enefit140 elektrifiltri rekonstrueerimine

Projekti eesmärk on tahke osakeste sisalduse tagamine Enefit-140/1 seadmete suitsugaasides kuni 100 mg/nm³. Projekti teostaja on Enefit Solutions AS.

2017. aastal juulis alustati seadme valmistamise ja ehitustöödega. 2018. aasta esimesel poolaastal teostab Enefit Solutions AS vajalikud seadistustööd ja testid. Projekti tööde üleandmine Enefit Energiatootmine AS-ile on planeeritud 2018. aasta kevadesse.

Projekti eelarve on 1,5 mln €, millest 2017. aastal investeeriti 0,537 mln eurot. 2018. aastasse planeeritud investeeringute maht on ca 1 mln eurot.

Keskkonnakasutus ja -kaitse

Ettevõtte saastetasud 2017. majandusaastal olid kokku 24 mln eurot, sh elektritootmine – 19 mln eurot, õlitootmine 5 mln €. Lisaks arvestati aruandeperioodil vee erikasutuse tasu 2 mln eurot.

Keskkonnatasude kasv oli väiksem kui toodangu suurenemine nii elektrijaamades, kui Õlitööstuses, tänu seadmete efektiivsemale kasutamisele.

Tulevikuplaanid

2018. aasta kõige oodatumaks sündmuseks saab Auvere elektrijaama vastu võtmine ehitajalt. Uus energiaplokk võimaldab suurendada elektrijaamade 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.

Eesti Energia strateegia kohaselt kujunevad järgmise viie aasta mahukamateks arendusprojektideks põlevkivigaasist bensiini eraldava seadme rajamine ning Eesti elektrijaama 8. ploki ümberehitustööd. Ehitame Eesti elektrijaama 8. ploki ümber nii, et kütusena kasutatavale põlevkivile ühel katlal saab kuni 50% ulatuses lisada õli tootmisel tekkivat põlevkivigaasi. See vähendab elektritootmise keskkonnamõju ja kulusid, suurendab kasumlikkust ning võimaldab Põhjamaade elektritootjatega edukamalt konkureerida.

Uuel majandusaastal on Enefit Energiatootmine AS seadnud endale eesmärgiks tõsta ka edaspidi tootmise efektiivsust ja konkurentsivõimet selleks, et vabaturu tingimustel oleks Enefit Energiatootmine AS elektri- ja õlitootmise osas valmis konkureerima. Efektiivsuse annab omatarbekulude ja püsikulude range kontroll ning investeerimisprogrammi tark juhtimine.

Energiatootmise peamine väljakutse on olemasolevate tootmisvarade konkurentsivõime säilitamine. Mida efektiivsemalt ja puhtamalt suudame energiat toota, seda kindlam on, et rakendame olemasolevaid energiatootmise tootmisvarasid nende kavandatud elukaare lõpuni.

Raamatupidamise aastaaruanne

Bilanss

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2017	31.12.2016	Lisa nr
Varad			
Käibevarad			
Finantsinvesteeringud	3 714	1 429	13
Nõuded ja ettemaksed	21 484	76 353	3,4,5
Varud	24 315	26 925	7
Kokku käibevarad	49 513	104 707	
Põhivarad			
Investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse	4 343	4 033	6
Finantsinvesteeringud	1	1	13
Materiaalsed põhivarad	1 034 819	1 052 773	8
Immateriaalsed põhivarad	264	538	
Kokku põhivarad	1 039 427	1 057 345	
Kokku varad	1 088 940	1 162 052	
Kohustised ja omakapital			
Kohustised			
Lühiajalised kohustised			
Laenukohustised	577 472	677 767	2,20
Võlad ja ettemaksed	85 775	71 677	5,9,20
Eraldised	65 496	47 357	12
Kokku lühiajalised kohustised	728 743	796 801	
Pikaajalised kohustised			
Võlad ja ettemaksed	0	6 136	13
Eraldised	23 195	20 825	12
Sihtfinantseerimine	576	306	9
Kokku pikaajalised kohustised	23 771	27 267	
Kokku kohustised	752 514	824 068	
Omakapital			
Aksiakapital nimiväärtuses	30 000	30 000	14
Ülekurss	55 866	55 866	
Kohustuslik reservkapital	3 196	3 196	
Muud reservid	-14 383	-28 543	21
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	259 464	217 342	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	2 283	60 123	
Kokku omakapital	336 426	337 984	
Kokku kohustised ja omakapital	1 088 940	1 162 052	

Kasumiaruanne

(tuhandetes eurodes)

	2017	2016	Lisa nr
Müügitulu	415 187	339 602	15
Muud äritulud	31 537	68 496	16
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	1 763	2 464	7
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-250 801	-209 807	17
Mitmesugused tegevuskulud	-110 579	-79 044	18
Tööjõukulud	-25 643	-18 577	19
Põhivarade kulum ja väärtuse langus	-43 857	-34 547	8
Muud ärikulud	-155	-256	
Ärikasum (kahjum)	17 452	68 331	
Kasum (kahjum) tütarettevõtjatelt	310	300	6
Intressikulud	-10 084	-7 600	20
Muud finantstulud ja -kulud	-895	-908	
Kasum (kahjum) enne tulumaksustamist	6 783	60 123	
Tulumaks	-4 500	0	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	2 283	60 123	

Koondkasumiaruanne

(tuhandetes eurodes)

	2017	2016	Lisa nr
Aruandeaasta kasum (kahjum)	2 283	60 123	
Muu koondkasum (-kahjum):			
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindluse kasumid (kahjumid)	14 160	-25 913	
Kokku muu koondkasum (-kahjum)	14 160	-25 913	21
Aruandeaasta koondkasum (-kahjum)	16 443	34 210	

Rahavoogude aruanne

(tuhandetes eurodes)

	2017	2016	Lisa nr
Rahavood äritegevusest			
Ärikasum (kahjum)	17 452	68 331	
Korrigeerimised			
Põhivarade kulum ja väärtuse langus	43 857	34 547	8
Kasum (kahjum) põhivarade müügist	-80	-2	
Muud korrigeerimised	3 857	-3 906	13
Kokku korrigeerimised	47 634	30 639	
Äritegevusega seotud nõuete ja ettemaksete muutus	60 118	-41 520	3,4,5,7
Varude muutus	-2 639	-4 330	7
Äritegevusega seotud kohustiste ja ettemaksete muutus	26 358	28 305	5,9,12
Makstud intressid	-9 958	-7 907	20
Kokku rahavood äritegevusest	138 965	73 518	
Rahavood investeerimistegevusest			
Tasutud materiaalsete ja immateriaalsete põhivarade soetamisel	-20 750	-12 580	8,10
Laekunud materiaalsete ja immateriaalsete põhivarade müügist	80	2	8
Kokku rahavood investeerimistegevusest	-20 670	-12 578	
Rahavood finantseerimistegevusest			
Arvelduskrediidi saldo muutus	-100 295	-60 940	20
Makstud dividendid	-18 000	0	
Kokku rahavood finantseerimistegevusest	-118 295	-60 940	
Kokku rahavood	0	0	

Omakapitali muutuste aruanne

(tuhandetes eurodes)

						Kokku
	Aktiikapital nimiväärtuses	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital	Muud reservid	Jaotamata kasum (kahjum)	
31.12.2015	30 000	55 866	3 196	0	45 540	134 602
Aruandeaasta kasum (kahjum)	0	0	0	0	60 123	60 123
Muutused reservides	0	0	0	-25 913	0	-25 913
Muud muutused omakapitalis	0	0	0	-2 630	171 802	169 172
31.12.2016	30 000	55 866	3 196	-28 543	277 465	337 984
Aruandeaasta kasum (kahjum)	0	0	0	0	2 283	2 283
Väljakuulutatud dividendid	0	0	0	0	-18 000	-18 000
Muutused reservides	0	0	0	14 160	-1	14 159
31.12.2017	30 000	55 866	3 196	-14 383	261 747	336 426

Täpsem informatsioon aktsiakapitali kohta on toodud lisas 14, riskimaandamise reservi (muud reservid) kohta lisades 13 ja 21.

Raamatupidamise aastaaruande lisad

Lisa 1 Arvestuspõhimõtted

Üldine informatsioon

Enefit Energiatootmine AS (edaspidi ettevõtte) raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas Eesti Vabariigi hea raamatupidamistavaga. Hea raamatupidamistava põhinõuded on kehtestatud Eesti Vabariigi raamatupidamise seaduses, mida täiendavad Raamatupidamise Toimkonna poolt välja antud juhendid. Raamatupidamise aastaaruande koostamisel on lähtutud soetusmaksumuse printsiibist, välja arvatud juhtudel, mida on kirjeldatud alljärgnevatel arvestuspõhimõtetes. Kasumiaruande koostamisel on kasutatud Eesti Vabariigi raamatupidamise seaduse lisas 2 toodud kasumiaruande skeemi nr. 1. Raamatupidamise aastaaruanne on koostatud tuhandetes eurodes. Konsolideeritud raamatupidamisaruannet ei koostata, kuna Enefit Energiatootmine 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.

Ettevõtte võib tuvastada teisi vara väärtuse langusele viitavaid asjaolusid, mille puhul määratakse samuti kindlaks vara kaetav väärtus.

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. Enefit Energiatootmine AS-i arvelduskontod AS-is Swedbank ja AS-s SEB Pank kuuluvad

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

Välisvaluutas toimunud tehingud ning välisvaluutas fikseeritud finantsvarad ja -kohustised

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

Tütar- ja sidusettevõtjate aktsiad või osad

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

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

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

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

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

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

Nende tütarettevõtete puhul, mis vastavad müügiotol põhivara kriteeriumitele (st. väga tõenäoliselt müüakse 12 kuu jooksul alates soetamishetkest), kajastatakse investeeringud tütarettevõtetele kas nende õiglasest väärtusest, millest on maha arvatud 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 nüüdisväärtusest. Selliste nõuete puhul, mis ei ole individuaalselt olulised ja mille suhtes ei ole otseselt teada, et nende väärtus oleks langenud, hinnatakse väärtuse langust kogumina, arvestades eelmiste aastate kogemust laekumata jäänud nõuete osas. Ebatõenäoliselt laekuvate nõuete allahindlussumma on vahe nende nõuete bilansilise väärtuse ja tulevaste rahavoogude nüüdisväärtuse vahel, kasutades sisemise intressimäära meetodit. Nõuete bilansilist väärtust vähendatakse ebatõenäoliselt laekuvate nõuete allahindlussumma võrra ning kahjum allahindlusest kajastatakse kasumiaruandes mitmesuguste tegevuskuludena. Kui nõue loetakse lootusetuks, kantakse nõue ja tema allahindlus bilansist välja. Varem allahinnatud ebatõenäoliste nõuete laekumist kajastatakse ebatõenäoliselt laekuvate nõuete kulu vähendamisena.

Muud nõuded

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

Muude nõuete all on kajastatud nõuded kontserni ettevõtjate vastu.

Lühiajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumus on üldjuhul võrdne nende nominaalväärtusega (miinus võimalikud allahindlused), mistõttu lühiajalisi nõudeid kajastatakse bilansis tõenäoliselt laekuv summas. Pikaajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumuse arvestamiseks võetakse nad algselt arvele saadaoleva tasu õiglasest väärtusest, arvestades järgnevatel perioodidel nõudelt 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.

Materiaalsed ja immateriaalsed põhivarad

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

Materiaalset põhivara esitatakse bilansis jääkväärtuses, tuues eraldi välja soetusmaksumuse ning akumuleeritud kulumi ja võimalikud väärtuse langusest tulenevad allahindlused. Varad, mille kasulik tööiga on üle 1 aasta, kuid mille soetusmaksumus on alla 2 000 euro, kajastatakse kuni kasutusele võtmiseni väheväärtusliku inventarina (varudes) ja vara kasutuselevõtmise hetkel kantakse 100 %-liselt kulusse. Kuludesse kantud väheväärtuslike inventaride üle peetakse arvestust bilansiväliselt.

(a) Soetusmaksumus

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

(b) Kulum

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

Maad ei amortiseerita.

(c) Parendused, remont ja hooldus

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

(d) Põhivarade lõppväärtus

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

(e) Põhivara komponendid

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

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

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

Immateriaalne käibevara**Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud**

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

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

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

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).

Põhivarade arvelevõtmise alampiir 2000

Kasulik eluiga põhivara gruppide lõikes (aastates)

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

Rendid

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

Finantskohustised

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 kohustised

Eraldisi kajastatakse juhul, kui ettevõttele on minevikus aset leidnud sündmustest tulenev seaduslik või faktiline kohustus, kohustuse realiseerumine nõuab ressursidest loobumist ja kohustuse suurus 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 realiseerumistähtaja 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 kaasneva kulutusi ja planeeritavat ajakava ning on kas avalikustanud restruktureerimiskava põhilised punktid või on asunud seda ellu viima, tekitades sellega teistes asjaspepuutuvates osapooltes põhjendatud ootusi restruktureerimiskava läbiviimise suhtes.

Varade demontaažikulude eraldised

Varade demontaažikulude eraldised moodustatakse varade tulevase demonteerimisega seotud hinnanguliste kulutuste katteks, kui varade demonteerimise kohustus tuleneb seadusest või kui ettevõtte senine tegevuspraktika on näidanud, et ettevõtte kavatseb kulutused teha. 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 suurust 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 väärtusest. 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 väärtusest. Tulu sihtfinantseerimisest kajastatakse kasumiaruandes „Muu äritulu“ kirjel. Varade sihtfinantseerimise korral võetakse sihtfinantseerimise abil soetatud vara bilansis arvele tema netosetusmaksumuses, millest on maha arvatud varade soetamise toetuseks saadud sihtfinantseerimise summa; tasuta saadud vara soetusmaksumus on null. Soetatud vara amortiseeritakse kulusse tema kasuliku eluea jooksul.

Kohustuslik reservkapital

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

Dividendid

Dividende kajastatakse nende väljaaruulutamisel 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.

Intressitulu

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

Kulud**Laenu- ja intressikulud**

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

Arenguväljaminekud

Arenguväljaminekud kajastatakse kasumiaruandes nende tekkimise perioodil kuluna.

Maksustamine**(a) Ettevõtte tulumaks**

Eestis kehtiva tulumaksuseaduse kohaselt ei maksustata Eestis ettevõtte aruandeaasta kasumit. Tulumaksu makstakse dividendidelt, erisoodustustelt, kingitustelt, annetustelt, vastuvõtukuludelt, ettevõtlusega mitteseotud väljamaksetelt ning siirdehinna korrigeerimistelt. Alates 1.01.2015 on dividendidena jaotatud kasumi maksumääraks 20/80 väljamakstavalt netosummalt. Teatud tingimustel on võimalik saadud dividende jaotada edasi ilma täiendava tulumaksukuluta. Dividendide väljamaksmisega kaasnevat ettevõtte tulumaksu kajastatakse kohustusena ja kasumiaruandes tulumaksukuluna samal perioodil kui dividendid välja kuulutatakse, sõltumata sellest, millise perioodi eest need on välja kuulutatud või millal need tegelikult välja makstakse. Tulumaksu tasumise kohustus tekib dividendide väljamaksele järgneva kuu 10. kuupäeval.

Alates 2019. aastast on võimalik dividendide väljamaksetele rakendada maksumäära 14/86. Seda soodsamat maksumäära saab kasutada dividendimaksele, mis ulatub kuni kolme eelneva majandusaasta keskmise dividendide väljamakseni, mis on maksustatud 20/80 maksumääraga. Kolme eelneva majandusaasta keskmise dividendimakse arvestamisel on 2018.a. esimene arvesse võetav aasta.

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

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

(b) Muud maksuliigid

Ettevõtja kulud mõjutavad järgmised maksuliigid:

- Sotsiaalmaks (33 % töötajatele tehtud väljamaksetelt ja erisoodustustelt);
- Töötuskindlustusmaks (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 (1.62-171.78 (2016: 1.61-170.08));
- Maamaks (0,1-2,5 % maa maksustamishinnast aastas);
- Elektrienergia aktsiisimaks (4,47 eurot/MWh elektrienergia kohta);
- Põlevkivikütteõli aktsiisimaks (57 eurot/1000 kg põlevkivikütteõli kohta);
- Ettevõtja tulumaks ettevõtlusega mitteseotud kuludelt (20/80 ettevõtlusega mitteseotuks loetavatelt kuludelt).

Seotud osapooled

Enefit Energiatootmine 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.

Enefit Energiatootmine AS emaettevõtte on Eesti Energia AS, mis on registreeritud Eesti Vabariigis.

Tuletisinstrumentid ja riskimaandamine

Tuletisinstrumente kajastatakse esmasel arvelevõtmisel õiglasel väärtusel tuletisinstrumenti lepingu sõlmimise kuupäeval ja hinnatakse edaspidi ümber nende õiglasele väärtusele. Väärtuse muutusest tekkinud kasumi või kahjumi kajastamise meetod sõltub sellest, kas tuletisinstrument on määratletud riskimaandamisinstrumentina ja kui on, siis maandatava objekti olemusest. Tehingu sõlmimisel dokumenteerib ettevõtte riskimaandamisinstrumentide ja maandatavate objektide vahelise suhte, riskimaandamise eesmärgid ja erinevate riskimaandamistehingute sooritamise strateegia. Samuti dokumenteeritakse ja testitakse nii tehingu sõlmimisel kui ka jooksvalt seda, kas riskimaandamistehingutes kasutatavad tuletisinstrumentid on efektiivsed maandatavate objektide rahavoogude muutuste tasaarveldamisel.

Riskimaandamise eesmärgil kasutatavate tuletisinstrumentide õiglased väärtused on esitatud lisa 13. Muus koondkasumis kajastatud riskimaandamisreservi liikumised on esitatud lisa 21. Riskimaandamise tuletisinstrumentide kogu õiglast väärtust liigitatakse kas pikaajalise vara või kohustusena, kui maandatava objekti järelejäänud realiseerumise periood on pikem kui 12 kuud, ja lühiajalise vara või kohustusena, kui maandatava objekti järelejäänud realiseerumise periood on lühem kui 12 kuud. Kauplemise eesmärgil soetatud tuletisinstrumentid klassifitseeritakse lühiajalise vara või kohustusena.

Lisa 2 Raha

(tuhandetes eurodes)

Enefit Energiatootmine AS-i arvelduskontod AS-is Swedbank ja AS-is SEB Pank kuuluvad AS Eesti Energia kontsernikonto koosseisu. Lisaks Enefit Energiatootmine 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 31.12.2017 ei olnud Ettevõtte arvelduskontodel rahalisi vahendeid. Seisuga 31.12.2017 oli Ettevõtte arvelduskrediidi saldo 577 472 tuhat eurot (31.12.2016 677 767 tuhat eurot), mis on kajastatud lühiajalise kohustusena. Täiendav informatsioon arvelduskrediidi kohta on esitatud lisa 20.

Lisa 3 Nõuded ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2017	12 kuu jooksul	Lisa nr
Nõuded ostjate vastu	16 737	16 737	4
Ostjatelt laekumata arved	16 750	16 750	
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded	-13	-13	
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	1 531	1 531	5
Nõuded Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	2 693	2 693	20
Muud lühiajalised nõuded	523	523	
Kokku nõuded ja ettemaksed	21 484	21 484	

	31.12.2016	12 kuu jooksul	Lisa nr
Nõuded ostjate vastu	72 417	72 417	4
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	1 068	1 068	5
Nõuded Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	2 465	2 465	20
Muud lühiajalised nõuded	403	403	
Kokku nõuded ja ettemaksed	76 353	76 353	

Nõuete allahindlusi ei ole 2017 ega 2016 aastal toimunud.

Lisa 4 Nõuded ostjate vastu

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2017	31.12.2016
Ostjatelt laekumata arved	16 750	72 417
Põlevkiviõli eest	2 829	10 751
Elektrienergia eest	1 831	865
Põlevkivituha eest	123	84
Muud laekumata arved	11 967	60 717
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded	-13	0
Kokku nõuded ostjate vastu	16 737	72 417

Vt. ka lisa 3.

2017 aastal muud laekumata arvete all on kajastatud Auvere elektrijaama ehitamisega seotud leppetrahvi nõude jääk summas 11 mln eurot, eelmisel aastal 57.8 mln eurot.

Lisa 5 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2017		31.12.2016	
	Ettemaks	Maksuvõlg	Ettemaks	Maksuvõlg
Ettevõtte tulumaks	0	4 500	0	0
Käibemaks	1 192	0	757	0
Üksikisiku tulumaks	0	593	0	532
Erisoodustuse tulumaks	0	2	0	2
Sotsiaalmaks	0	1 103	0	1 009
Kohustuslik kogumispension	0	48	0	44
Töötuskindlustusmaksed	0	77	0	70
Aktsiisimaks	0	432	0	436
Muud maksude ettemaksed ja maksuvõlad	326	7 581	292	8 456
Ettemaksukonto jääk	13		19	
Kokku maksude ettemaksed ja maksuvõlad	1 531	14 336	1 068	10 549

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	Osalise määr (%)	
				31.12.2016	31.12.2017
10549419	AS Narva Soojusvõrk	Eesti	Soojusenergia ost, jaotus	100	100

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, detailne informatsioon:			
Tütarettevõtja nimetus	31.12.2016	Kasum(kahjum) kapitaliosaluse meetodil	31.12.2017
AS Narva Soojusvõrk	4 033	310	4 343
Kokku tütarettevõtjate aktsiad ja osad, eelmise perioodi lõpus	4 033	310	4 343

Seisuga 31.12.2017 kuulub Enefit Energiatootmine AS-le 100 % (8 126 aktsiat) AS Narva Soojusvõrk aktsiatest ja hääle arvust. AS Narva Soojusvõrk asub Eestis ja selle põhitegevusala on soojusenergia ost, jaotus ja müük Narva linnas.

Lisa 7 Varud

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2017	31.12.2016
Tooraine ja materjal	20 089	19 212
Biokütused	375	1 513
Põlevkivi	470	411
Varuosad ja materjal	19 244	17 288
Lõpetamata toodang	60	96
Valmistoodang	4 166	2 368
Kasvuhoonegaaside lubatud heitekoguse ühikud	0	5 249
Kokku varud	24 315	26 925

2017. aastal vähendasid kasvuhoonegaaside lubatud heitekoguse ühikud 5 249 tuhande euro võrra, mis koosnes järgmistest liikumistest:

+ soetatud 41 508 tuhat eurot

- loovutatud riigele kasvuhoonegaaside emissiooni katteks 46 759 tuhat eurot.

Varude allahindlusi aruandeaasta jooksul oli tehtud 705 tuhat euro suuruses, eelmise aruandeaasta jooksul oli tehtud allahindlusi summas 179 tuhat euro.

Vt. ka lisa 17.

Lisa 8 Materiaalsed põhivarad

(tuhandetes eurodes)

											Kokku
	Maa	Ehitised				Masinad ja seadmed	Muud materiaalsed põhivarad			Lõpetamata projektid ja ettemaksed	
			Transpordi vahendid	Arvutid ja arvutisüsteemid	Muud masinad ja seadmed			Lõpetamata projektid	Ettemaksed		
31.12.2016											
Soetusmaksumus	11 225	320 525	415	1 993	779 710	782 118	1 939	516 033	29 297	545 330	1 661 137
Akumuleeritud kulum	0	-165 452	-326	-1 970	-438 750	-441 046	-1 866	0	0	0	-608 364
Jääkmaksumus	11 225	155 073	89	23	340 960	341 072	73	516 033	29 297	545 330	1 052 773
Ostud ja parendused	0	0	0	0	77	77	0	25 532	20	25 552	25 629
Amortisatsioonikulu	0	-7 945	-23	-71	-35 119	-35 213	-36	0	0		-43 194
Allahindlused väärtuse languse tõttu	0	-16	0	0	-331	-331	0	-42	0	-42	-389
Ümberliigitamised	0	15 760	0	342	8 872	9 214	0	-24 954	-20	-24 974	0
31.12.2017											
Soetusmaksumus	11 225	333 899	383	2 332	777 094	779 809	1 890	516 569	29 297	545 866	1 672 689
Akumuleeritud kulum	0	-171 027	-317	-2 038	-462 635	-464 990	-1 853	0	0	0	-637 870
Jääkmaksumus	11 225	162 872	66	294	314 459	314 819	37	516 569	29 297	545 866	1 034 819

Lisa 9 Võlad ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2017	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	
Võlad tarnijatele	25 471	25 471	0	10
Võlad töövõtjatele	2 174	2 174	0	11
Maksuvõlad	14 336	14 336	0	5
Võlad Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	27 328	27 328	0	20
Tuletisinstrumentid	14 088	14 088	0	13
Muud võlad	2 378	2 378	0	
Kokku võlad ja ettemaksed	85 775	85 775	0	

	31.12.2016	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	
Võlad tarnijatele	14 580	14 580	0	10
Võlad töövõtjatele	3 142	3 142	0	11
Maksuvõlad	10 549	10 549	0	5
Võlad Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	27 120	27 120	0	20
Tuletisinstrumentid	22 106	15 970	6 136	13
Muud võlad	316	316	0	
Kokku võlad ja ettemaksed	77 813	71 677	6 136	

Lisa 10 Võlad tarnijatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2017	31.12.2016
Lühiajalised võlad põhivara eest	6 277	1 398
Muud võlad kaupade ja teenuste eest	19 194	13 182
Kokku võlad tarnijatele	25 471	14 580

Vt. ka lisa 9.

Lisa 11 Võlad töövõtjatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2017	31.12.2016
Töötasude kohustis	1 159	1 286
Reserveeritud preemiad ja toetused	622	1 247
Reserveeritud sotsiaalmaks	252	465
Reserveeritud puhkusetasud	127	130
Kinnipidamised töötasust	14	14
Kokku võlad töövõtjatele	2 174	3 142

Vt.ka lisa 9.

Lisa 12 Eraldised

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2015	Moodustamine/ korrigeerimine	Kasutamine	Intressiarvestus	31.12.2016
Keskkonnakaitseliste kohustuste eraldis	16 823	-91	-197	689	17 224
Pensionieraldised	21	21	-8	0	34
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	383	55	-35	7	410
Varade demonteerimiskulude eraldis	3 331	0	0	180	3 511
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	24 919	46 961	-24 877	0	47 003
Kokku eraldised	45 477	46 946	-25 117	876	68 182
	31.12.2016	Moodustamine/ korrigeerimine	Kasutamine	Intressiarvestus	31.12.2017
Keskkonnakaitseliste kohustuste eraldis	17 224	2 002	-471	684	19 439
Pensionieraldised	34	-24	-3	0	7
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	410	0	-38	6	378
Koondamiseraldis	0	50	0	0	50
Varade demonteerimiskulude eraldis	3 511	0	0	190	3 701
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	47 003	64 870	-46 757	0	65 116
Kokku eraldised	68 182	66 898	-47 269	880	88 691

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

Eraldised on diskonteeritud diskontomääraga 0.19% - 5,4% (2016: 0.28% - 5,4%). Alates 2012. aastast kasutab Eesti Energia kontsern eraldiste diskonteerimisel perioodi keskmise diskontomäära asemel diskontomäärade kõverat. See võimaldab anda täpsemat 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 Enefit Energiatootmine AS-s 2004-2005 ehitatud 8. ja 11. plokide demonteerimise ning uue prügilale 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. Emaettevõtte Eesti Energia AS tegeleb kogu kontserni kasvuhoonegaaside ühikute soetamise koordineerimisega; juhul kui kontsernile eraldatavate tasuta kasvuhoonegaaside ühikute kogus ei ole piisav, soetab emaettevõtte täiendavaid ühikuid aktiivselt turult. Ettevõtte on emaettevõttega sõlmitud leping, mille alusel ettevõtte saab kogu vajaliku kasvuhoonegaaside ühikute koguse soetada emaettevõttelt hinnas, milleks on kontserni poolt ostetud ja kontsernile tasuta antud ühikute keskmine hind. Vastavas hinnas on ka kajastatud eraldis 31.12.2017 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 investeeringute eest - 2017. aastal tehtud investeeringute eest 1 997 203 tonni, mis laekub 2018. aastal.

2016. aastal tehtud investeeringute eest 2 856 499 tonni, mis laekub 2017. aastal;

b) soojuse tootmise eest - 2017. a soojuse tootmise eest 144 085 tonni, 2016. a soojuse tootmise eest 163 566 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 järelejäanud eluea jooksul, mille määramise aluseks on võetud Statistikaameti andmed prognoositavate eluigade kohta vastavalt vanusele.

Vt. lisa 18.

Lisa 13 Tuletisinstrumendid

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2017		31.12.2016	
	Varad	Kohustised	Varad	Kohustised
Põlevkiviõli müügi tuletisinstrumendid (lühiajaline osa)	3 714	14 088	1 429	15 970
Põlevkiviõli müügi tuletisinstrumendid (pikaajaline osa)	1	0	1	6 136
Tuletisinstrumendid kokku	3 715	14 088	1 430	22 106

Vedelkütuste müügi tuletisinstrumentide eesmärgiks on vedelkütuste hinna muutumise riski maandamine. Tehingud on sõlmitud kindla koguse vedelkütuste müügiks tulevastel perioodidel ning need on määratletud rahavoo riskimaandamise instrumentidena, kus maandatavaks alusinstrumentiks on kõrge tõenäosusega prognoositavad vedelkütuste müügitehingud. Tehingute õiglase väärtuse määramise aluseks on ICE, Platt's European Marcetscani noteeringud.

Elektrienergia ostu ja müügi forward-lepingud on sõlmitud eesmärgiga maandada elektrienergia hinna muutumise riski või teenida tulu elektrienergia hinna muutustelt. Tehingud, mille eesmärgiks on elektrienergia hinna muutumise riski maandamine, on määratletud

rahavoo riskimaandamise instrumentidena, kus maandataavaks alusinstrumentidiks on kõrge tõenäosusega prognoositavad elektrienergia müügitehingud elektribörsil Nord Pool. Riskimaandamise eesmärgil tehtud tehingute õiglase väärtuse muutuse efektiivset osa kajastatakse läbi muu koondkasumi ning arvestatakse kasumiaruandes müügituluna või müügitulu vähendamisenä elektrienergia müügitehingute toimumise hetkel või muu äritulu/-kuluna juhul, kui on selgunud, et müügitehingute toimumine mingil perioodil ei ole tõenäoline. Tehingute õiglase väärtuse määramise aluseks on Nasdaq OMX noteeringud.

Tehingute hinnad on noteeritud eurodes.

Muutused tuletisinstrumentide osas on esitatud lisa 21.

Tuletisinstrumentide saldeerimine.

Lepingud ettevõtte ja tehingupartnerite vahel lubavad reeglina tasaarvestust konkreetse üksikteingu või mitmete tehingute lõikes kui vastastikud nõuded on samas valuutas. Seisuga 31.12.2017 ettevõtte kajastab tuletisinstrumentid taasarveldatud väärtuses juhul kui lepingud tehingupartneriga seda lubavad.

Täiendavalt vaata lisa 9.

Lisa 14 Aktsiakapital

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2017	31.12.2016
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 2017 moodustas 247 364 (2016: 248 922) tuhat euro. Bilansipäeva seisuga on omanikele võimalik dividendidena välja maksta 197 891 (2016: 199 138) tuhat euro ning dividendide väljamaksmisega kaasneks dividendide tulumaks summas 49 473 (2016: 49 784) tuhat euro.

2017. aastal kuulutati välja dividendid summas 18 000 tuhat eurot.

2016. aastal ei ole aktsionäridele välja kuulutatud ega makstud dividende.

Lisa 15 Müügitulu

(tuhandetes eurodes)

	2017	2016	Lisa nr
Müügitulu geograafiliste piirkondade lõikes			
Müük Euroopa Liidu riikidele			
Eesti	406 895	330 188	
Läti	3 231	2 303	
Leedu	474	94	
Suurbritannia	0	6 759	
Müük Euroopa Liidu riikidele, muud	515	2	
Müük Euroopa Liidu riikidele, kokku	411 115	339 346	
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike			
Šveits	4 072	0	
Venemaa	0	256	
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike, kokku	4 072	256	
Kokku müügitulu	415 187	339 602	
Müügitulu tegevusalade lõikes			
Elektrienergia müük	313 102	290 904	
Puhastatud naftatoodete tootmine	86 556	27 598	
Soojusenergia müük	12 854	15 285	
Vanametalli müük	908	1 207	
Põlevkivituha müük	817	923	
Eesti Energia Õlitööstus ASile tuhakäitluse teenuste müük kuni 30.09.2016	0	1 154	20
Eesti Energia Õlitööstus ASile muude teenuste müük kuni 30.09.2016	0	1 075	20
Muude teenuste müük	950	1 456	
Kokku müügitulu	415 187	339 602	

Lisa 16 Muud äritulud

(tuhandetes eurodes)

	2017	2016
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	31 456	68 872
Kasum valuutakursi muutusest	0	26
Kasum põhivara müügist	80	2
Kasum/kahjum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	0	-435
Muud äritulud	1	31
Kokku muud äritulud	31 537	68 496

"Saadud viivised, trahvid, hüvitised" all on kajastatud Auvere elektrijaama ehitamisega seotud leppetrahv summas 30.9 mln eurot, eelmisel aastal 68,6 mln eurot.

Lisa 17 Kaubad, toore, materjal ja teenused

(tuhandetes eurodes)

	2017	2016	Lisa nr
Põlevkivi	188 769	152 855	
Biokütused ja kivisüsi	3 491	2 970	
Energia	16 460	13 033	
Gaas (uttegaas ja maagaas)	2 950	5 727	
Põlevkiviõli	0	6 395	
Hooldus- ja remonditööd	28 499	21 324	
Hooldus- ja remondimaterjalid	4 803	3 365	
Kütuse etteandmise teenused	418	342	
Transpordikulud	1 188	783	
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	4 192	3 432	
Muud materjalid ja teenused	1 343	620	
Inventar	349	193	
Varude allahindlus	705	179	7
Kapitaliseeritud otsekulud toodangu valmistamiseks	-2 366	-1 411	
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	250 801	209 807	

2016. aastal on toimunud Enefit Energiatootmine AS (endine Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS) ja Eesti Energia Õlitööstuse AS ühendamise, mille järelalusena 2017. aastal ostetud põlevkivi on 0 eurot (2016: 6 395 tuhat eurot).

Lisa 18 Mitmesugused tegevuskulud

(tuhandetes eurodes)

	2017	2016	Lisa nr
Saastemaks	23 641	21 580	
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu	64 870	44 572	12
Veemaks	2 002	1 920	
Uuringud ja konsultatsioonid	3 261	2 058	
Valvekulud	2 057	1 558	
Kindlustuskulud	2 363	1 891	
Ostetud IT teenused	1 059	816	
Aktsiisimaks	4 413	2 926	
Töökaitse alased kulud	280	150	
Kasutusrent	781	207	
Sidekulud	80	71	
Koolituskulud	111	168	
Tööalaste lähetuste kulud	33	13	
Keskonnakaitseliste eraldiste korrigimine	2 003	-91	12
Ebatõenäoliselt laekuvad arved	13	0	
Muud mitmesugused bürookulud	196	111	
Muud mitmesugused tegevuskulud	3 416	1 094	
Kokku mitmesugused tegevuskulud	110 579	79 044	

Real "Muud mitmesugused kulud" on kajastatud transporditeenused valmistoodangu müügiks, valmistoodangu ladustamine/hoiustamine ja ümberlaadimine/laadimine tankerile ja muud mitmesugused kulud.

Lisa 19 Tööjõukulud

(tuhandetes eurodes)

	2017	2016
Palgakulu	19 079	13 776
Sotsiaalmaksud	6 443	4 668
Muud kulud	121	113
Kokku tööjõukulud	25 643	18 557
Töötajate keskmine arv taandatuna täistööajale	916	934

Sealhulgas juhatusele makstud tasud aruandeaasta jooksul 552 tuhat euro, eelmise aruandeaasta jooksul 302 tuhat euro. Nõukogu liikmetele tasusid ei makstud.

Vt. ka lisa 20.

Lisa 20 Seotud osapooled

(tuhandetes eurodes)

Saldod seotud osapooltega rühmade lõikes

	31.12.2017		31.12.2016	
	Nõuded	Kohustised	Nõuded	Kohustised
Emaettevõtja	930	585 273	132	680 749
Tütarettevõtjad	1 634	0	1 716	0
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	129	19 527	617	18 202
Kokku nõuded ja kohustused	2 693	604 800	2 465	698 951

Ostud ja müügid

	2017		2016	
	Ostud	Müügid	Ostud	Müügid
Emaettevõtja	21 565	19 372	16 490	3 945
Tütarettevõtjad	0	12 579	0	13 019
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	224 048	1 243	186 824	6 863

Tegev- ja kõrgemale juhtkonnale arvestatud tasud ja muud olulised soodustused		
	2017	2016
Arvestatud tasu	552	302

Enefit Energiatootmine 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.

Enefit Energiatootmine AS emaettevõtja on Eesti Energia AS, mis on registreeritud Eestis.

Enefit Energiatootmine AS on 2017. majandusaastal otnud teenused summas 26 225 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 15 307 tuhat eurot), põhivara summas 23 890 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 0 tuhat eurot) ja materjalid summas 195 498 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 6 258 tuhat eurot) ning müünud oma kaupu summas 19 131 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 15 539 tuhat eurot) ja osutanud teenuseid summas 14 063 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 3 833 tuhat eurot).

Juhatuse liikmega teenistuslepingu ennetähtaegsel lõpetamisel kaasneks ettevõttele lahkumishüvitise maksmise kohustus juhatus liikme 4 kuutasu ulatuses.

Enefit Energiatootmine AS-i arvelduskontod AS-s Swedbank ja AS-is SEB Pank kuuluvad kontsernikonto koosseisu, detailsem info esitatud lisa 2 ja üleval tabelis. Arvelduskreediidi intressimäär on 1,62%, (2016: 1,15%), alusvaluutaks on euro.

2017. majandusaastal oli makstud intressi summas 10 084 tuhat eurot, 2016. majandusaastal summas 7 600 tuhat eurot.

Ostu- ja müügitehingud seotud osapooltega on teostatud turutingimustel.

Nõuetele seotud osapoolte vastu ei ole 2017 majandusaastal ega 2016.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.

Vt. lisad 3,9,15,19.

Lisa 21 Riskimaandamise reserv

tuhandetes eurodes	01.01.2017 - 31.12.2017	01.01.2016 - 31.12.2016
Riskimaandamise reserv perioodi algul	-28 543	0
Ettevõtte ühinemise käigus üleviidud reserv	0	-2 630
Tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutus	13 396	-29 007
Kajastatud müügitulu vähendusena	764	3 094
Riskimaandamise reserv perioodi lõpul	-14 383	-28 543

Riskimaandamise eesmärgil tehtud tehingute (lisa 13) õiglase väärtuse muutuse efektiivset osa kajastatakse omakapitali vastavas reservis.

Lisa 22 Tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused

Euroopa Liidu keskkonnanormide täitmise kohustus

Vastavalt Euroopa Liidu ja Eesti vahelisele liitumislepingule peavad põlevkivikatelde heitmed välisõhku alates 2017. aastast vastama suurtele põletusseadmetele kehtestatud nõuetele. Nimetatud kohustuse täitmine nõuab täiendavate investeeringute tegemist.

Ehituslepingutest tulenevad siduvad tulevikukohustused

Seisuga 31. detsember 2017 oli põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 44 705 tuh euro eest (31. detsember 2016: 40 097 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 23 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus

Seisuga 31. detsember 2017 ületasid ettevõtte lühiajalised kohustused käibevara 679 230 tuhande euro võrra. Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne on koostatud lähtudes ettevõtte tegevuse jätkumisest. Juhtkonna hinnangul ei tekita negatiivne käibekapital ettevõtte majandusraskusi 2018. aastal, kuna vastavalt rahavoogude prognoosile suudab ettevõtte katta kõik lühiajalised kohustused. 2. märtsil 2018 emaettevõttega Eesti Energia AS sõlmitud kokkuleppe kohaselt on emaettevõtte valmis majandusraskuste korral ettevõtet viivitatult finantsiliselt toetama ja tegema lisainvesteeringuid ettevõtte majandustegevuse jätkuvuse tagamiseks.

Aruande digitaalallkirjad

Aruande lõpetamise kuupäev on: 21.03.2018

Enefit Energiatootmine AS (registrikood: 10579981) 01.01.2017 - 31.12.2017 majandusaasta aruande andmete õigsust on elektrooniliselt kinnitanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
TÕNU AAS	Juhatuse liige	21.03.2018
ARTJOM MOLODTSOV	Juhatuse liige	21.03.2018
ALEKSANDR KAIDALOV	Juhatuse liige	21.03.2018
DMITRI LIPATOV	Juhatuse liige	21.03.2018
JAANUS RATTUR	Juhatuse liige	21.03.2018

SÕLTUMATU VANDEAUDIITORI ARUANNE

Enefit Energiatootmine AS aktsionäridele

Arvamus

Meie arvates kajastab raamatupidamise aastaaruanne kõigis olulistel osades õiglaselt Enefit Energiatootmine AS (Ettevõtte) finantsseisundit seisuga 31. detsember 2017 ning sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta finantstulemust ja rahavoogusid kooskõlas Eesti finantsaruandluse standardiga.

Meie poolt auditeeritud Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne sisaldab:

- bilanssi seisuga 31. detsember 2017;
- kasumi- ja muu koondkasumi aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta;
- rahavoogude aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta;
- omakapitali muutuste aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta; ja
- raamatupidamise aastaaruande lisasid, mis sisaldavad oluliste arvestuspõhimõtete kokkuvõtet ja muud selgitavat infot.

Arvamuse alus

Viisime auditi läbi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimisstandarditega (ISA-d). Meie kohustused vastavalt nendele standarditele on täiendavalt kirjeldatud meie aruande osas „Audiitori kohustused seoses raamatupidamise aastaaruande auditiga“.

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

Oleme Ettevõttest sõltumatud kooskõlas Rahvusvaheliste Arvestusekspertide Eetikakoodeksite Nõukogu (IESBA) poolt välja antud kutseliste arvestusekspertide eetikakoodeksiga (IESBA koodeks) ja Eesti Vabariigi auditortegevuse seaduses sätestatud eetikanõuetega. Oleme täitnud oma muud eetikaalased kohustused vastavalt IESBA koodeksile ja Eesti Vabariigi auditortegevuse seaduse eetikanõuetele.

Muu informatsioon

Juhatus vastutab muu informatsiooni eest, mis sisaldub majandusaasta aruandes lisaks raamatupidamise aastaaruandele ja meie audiitori aruandele.

Meie arvamus raamatupidamise aastaaruande kohta ei hõlma muud informatsiooni ja me ei avalda muu informatsiooni kohta kindlustandvat arvamus.

Raamatupidamise aastaaruande auditeerimise käigus on meie kohustus lugeda muud informatsiooni ja kaaluda seda tehes, kas muu informatsioon sisaldab olulisi vasturääkivusi raamatupidamise aruandega või meie poolt auditi käigus saadud teadmistega või tundub muul viisil olevat oluliselt väärkajastatud. Kui me teeme tehtud töö põhjal järelduse, et muu informatsioon on oluliselt väärkajastatud, oleme kohustatud selle info oma aruandes välja tooma. Meil ei ole sellega seoses midagi välja tuua.

Juhtkonna ja nende, kelle ülesandeks on valitsemine, kohustused seoses raamatupidamise aastaaruandega

Juhatus vastutab raamatupidamise aastaaruande koostamise ja õiglase esitamise eest kooskõlas Eesti finantsaruandluse standardiga ja sellise sisekontrollisüsteemi rakendamise eest, nagu juhatus peab vajalikuks, võimaldamaks pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta raamatupidamise aastaaruande koostamist.

Raamatupidamise aastaaruande koostamisel on juhatus kohustatud hindama Ettevõtte jätkusuutlikkust, avalikustama vajadusel infot tegevuse jätkuvusega seotud asjaolude kohta ja kasutama tegevuse jätkuvuse printsiipi, välja arvatud juhul, kui juhatus kavatseb Ettevõtte likvideerida või tegevuse lõpetada või tal puudub reaalne alternatiiv eelnimetatud tegevustele.

Need, kelle ülesandeks on valitsemine, vastutavad Ettevõtte finantsaruandlusprotsessi üle järelevalve teostamise eest.

Vandeaudiitori kohustused seoses raamatupidamise aastaaruande auditiga

Meie eesmärk on saada põhjendatud kindlus selle kohta, kas raamatupidamise aastaaruanne tervikuna on pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta, ja anda välja audiitori aruanne, mis sisaldab meie arvamus. Kuigi põhjendatud kindlus on kõrgetasemeline kindlus, ei anna ISA-dega kooskõlas läbiviitud audit garantiid, et oluline väärkajastamine alati avastatakse. Väärkajastamised võivad tuleneda pettusest või veast ja neid peetakse oluliseks siis, kui võib põhjendatult eeldada, et need võivad kas üksikult või koos mõjutada kasutajate poolt raamatupidamise aastaaruande alusel tehtavaid majanduslikke otsuseid.

Kooskõlas ISA-dega läbiviitud auditi käigus kasutame me kutsealast otsustust ja säilitame kutsealase skeptitsismi. Samuti me:

- tuvastame ja hindame riske, et raamatupidamise aastaaruandes võib olla olulisi väärkajastamisi tulenevalt pettusest või veast, kavandame ja teostame auditiprotseduuri vastavalt tuvastatud riskidele ning kogume piisava ja asjakohase auditi tõendusmaterjali meie arvamuse avaldamiseks. Pettusest tuleneva olulise väärkajastamise mitteavastamise risk on suurem kui veast tuleneva väärkajastamise puhul, sest pettus võib tähendada varjatud kokkuleppeid, võltsimist, tahtlikku tegevusetust, väärsitiste tegemist või sisekontrollisüsteemi eiramist;
- omandame arusaama auditi kontekstis asjakohasest sisekontrollisüsteemist, selleks, et kujundada auditiprotseduuri sobivalt antud olukorrale, kuid mitte selleks, et avaldada arvamus Ettevõtte sisekontrollisüsteemi tõhususe kohta;
- hindame kasutatud arvestuspõhimõtete asjakohasust ning juhatuse poolt tehtud raamatupidamislike hinnangute ja nende kohta avalikustatud info põhjendatust;
- otsustame, kas juhatuse poolt kasutatud tegevuse jätkuvuse printsiip on asjakohane ning kas kogutud auditi tõendusmaterjali põhjal on olulist ebakindlust põhjustavaid sündmusi või tingimusi, mis võivad tekitada märkimisväärt kahtlust Ettevõtte jätkusuutlikkuses. Kui me järeldame, et eksisteerib oluline ebakindlus, oleme kohustatud oma audiitori aruandes juhtima tähelepanu infole, mis on selle kohta avalikustatud raamatupidamise aastaaruandes, või kui avalikustatud info on ebapiisav, siis modifitseerima oma arvamus. Meie järeldused tuginevad audiitori aruande kuupäevani kogutud auditi tõendusmaterjalil. Tulevased sündmused või tingimused võivad siiski põhjustada Ettevõtte tegevuse jätkumise lõppemist;
- hindame raamatupidamise aastaaruande üldist esitusviisi, struktuuri ja sisu, sealhulgas avalikustatud informatsiooni, ning seda, kas raamatupidamise aastaaruanne esitab toimunud tehinguid ja sündmusi viisil, millega saavutatakse õiglane esitusviis.

Me vahetame infot nendega, kelle ülesandeks on Ettevõtte valitsemine, muu hulgas auditi planeeritud ulatuse ja ajastuse ning oluliste auditi tähelepanekute kohta, sealhulgas auditi käigus tuvastatud oluliste sisekontrollisüsteemi puuduste kohta.

Tiit Raimla
Vandeauditör, litsents nr 287

Jüri Koltsov
Vandeauditör, litsents nr 623

AS PricewaterhouseCoopers
Tegevusluba nr 6
Pärnu mnt 15, 10141 Tallinn

22. märts 2018

Audiitorite digitaalallkirjad

Enefit Energiatootmine AS (registrikood: 10579981) 01.01.2017 - 31.12.2017 majandusaasta aruandele lisatud audiitori aruande on digitaalselt allkirjastanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
TIIT RAIMLA	Vandeaudiitor	22.03.2018
JÜRI KOLTSOV	Vandeaudiitor	23.03.2018

Enefit Energiatootmine AS

MAJANDUSAASTA ARUANDE LISA ELEKTRIETTEVÕTJALE

<i>Äriregistri kood</i>	10579981
<i>Aadress</i>	Auvere küla, Narva-Jõesuu linn, Ida-Virumaa 40107
<i>Telefon</i>	466 7222
<i>E-post</i>	tootmine@energia.ee
<i>Interneti koduleht</i>	www.energia.ee
<i>Põhitegevusala</i>	Elektri- ja soojusenergia tootmine, põlevkiviõli tootmine
<i>Omanik</i>	Eesti Energia AS (100%)
<i>Audiitor</i>	AS PricewaterhouseCoopers
<i>Aruandeaasta algus ja lõpp</i>	01.01.2017 - 31.12.2017

Raamatupidamise aastaaruande lisa koostamise eesmärk ja arvestuspõhimõtted

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

2017. majandusaastal oli Enefit Energiatootmine AS põhitegevusaladeks põlevkivist elektri-, soojusenergia ning vedelkütuste tootmine ja müük. 31. detsembri 2017. a seisuga kuulub Enefit Energiatootmise ASile 100% ASi Narva Soojusvõrk aktsiatest. Narva Soojusvõrgu tegevuspiirkond on Narva linn ja põhilisteks tegevusaladeks on soojuse ost, jaotamine ja müük ning soojusvõrkude hooldus, remont ja ehitus.

Enefit Energiatootmine AS toodab elektrienergiat ja soojusenergiat koostootmise protsessis. Põlevkiviõli tootmine toimub eraldi protsessina.

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

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

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

Ülejäänud saldode jagunemisel kasutatakse proportsionaalse mahaarvamise meetodit kütuse primaarenergia kohta.

Tulud, mis on otseselt seotud elektrienergia müügiga, on kirjendatud tekkepõhiselt veerus "Elektrienergia tootmine". Tulud, mis on otseselt seotud soojusenergia, vedelkütuste, tuha ning vanametalli müügiga, on kirjendatud tekkepõhiselt veerus "Muud tegevused". Kõik ülejäänud tulud on kirjendatud veerus "Muud tegevused".

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

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

Eesti elektrijaamas asuvate teenistuste kulud on kirjendatud EESTI ELEKTRIIJAAMA kuludesse.

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

Balti elektrijaamas asuvate teenistuste kulud on kirjendatud BALTI ELEKTRIIJAAMA kuludesse.

BALTI ELEKTRIIJAAMA otseselt seotud soojusenergiaga kulud on kantud "Muud tegevused" veeru alla. Ostetud elektri kulud on kajastatud täies ulatuses "Elektrienergia tootmine" all. Kõik ülejäänud põhitegevuskulud jagunevad "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt Balti elektrijaama kütuse primaarenergia kuluga. BALTI ELEKTRIIJAAMA kulum jaguneb "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel Konkurentsiametiga kooskõlastatud mudeli alusel.

Auvere elektrijaamas asuvate teenistuste kulud on kirjendatud AUVERE ELEKTRIIJAAMA kuludesse. AUVERE ELEKTRIIJAAMA põhitegevuskulud jagunevad "Elektrienergia tootmine"

Juhatus:

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks	
Initialed for the purpose of identification only	
Initials/initials	L.K
Kuupäev/date	27.03.18
PricewaterhouseCoopers, Tallinn	

2(4)

veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt Auvere elektrijaama kütuse primaarenergia kuluga.

Õlitööstuses asuvate teenistuste kulud on kirjendatud ÕLITOOTMISE kuludesse. Kulud, mis on otseselt seotud vedelkütuste tootmise ja müügiga, on kirjendatud veerus "Muud tegevused". Vedelkütuste ja elektrienergia koostootmise kulude eristamiseks kasutatakse otsearvestuse meetodit ning siis "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (vedelkütuste tootmine) veeru kulude jaotamiseks – arvestuslikku meetodit.

Juhtkonna, arendusteenistuse, tehnikateenistuse, riskide ja tööohutuse talituse, tootmise planeerimise talituse, üldvarahalduse ning ülejäänud üldkulud jagunevad jaama ja õlitööstuse vahel arvestusliku meetodi (vastavalt 60%/40%) alusel. Peale seda jagatakse elektritootmise "Elektrienergia tootmine" ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) veergude kulud võrdeliselt elektrijaamade kütuse primaarenergia kuluga, õlitootmisel on antud üldkulud kajastatud täies ulatuses "Muud tegevused" all.

Kasum tütarettevõtjalt kapitaliosaluse meetodil on kantud "Muud tegevused" veeru alla.

Muud finantskulud jagunevad "Elektrienergia tootmine" ja "Muud tegevused" kulude vahel võrdeliselt ärisegmentide ärikuluga.

Tulumaksukulu on kajastatud täies ulatuses "Muud tegevused" all.

Kasumiaruanne

Ärisegmentide kasumiaruanded

tuhandetes eurodes

01.01.2017–31.12.2017

	Elektrienergia tootmine	Muud tegevused	Kokku
Äritulud			
Müügitulu	313,102	102,085	415,187
Muud äritulud	30,945	592	31,537
Kokku äritulud	344,047	102,677	446,724
Ärikulud			
Ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	189,828	60,973	250,801
Mitmesugused tegevuskulud	86,292	24,287	110,579
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	0	-1,763	-1,763
Tööjõu kulud	16,845	8,798	25,643
Põhivara kulum	28,245	15,612	43,857
Muud ärikulud	7	148	155
Kokku ärikulud	321,217	108,055	429,272
Ärikasum	22,830	-5,378	17,452
Finantstulud	0	310	310
Finantskulud	8,216	2,763	10,979
Kasum majandustegevusest	14,614	-7,831	6,783
Tulumaks	0	4,500	4,500
Aruandeaasta puhaskasum	14,614	-12,331	2,283

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only

Initialed/initials

L.K.

Kuupäev/date

27.03.18

PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Juhatas:

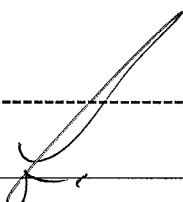
Bilanss

Ärsegmentide varad ja kohustused
tuhandetes eurodes

	Elektrienergia tootmine	Muud tegevused	Kokku
Bilansid seisuga 31.12.2017			
Käibevara	40,341	9,172	49,513
Põhivara	735,580	303,847	1,039,427
Kokku varad	775,921	313,019	1,088,940
Lühiajalised kohustused	682,298	46,445	728,743
Pikaajalised kohustused	23,013	758	23,771
Kokku kohustused	705,311	47,203	752,514
Aktiivkapital		30,000	
Ülekurs		55,866	
Kohustuslik reservkapital		3,196	
Riskimaandamise reserv		-14,383	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum		259,464	
Aruandeperioodi kasum	14,614	-12,331	2,283
Omakapital kokku	70,610	265,816	336,426
Kokku kohustused ja omakapital	775,921	313,019	1,088,940

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
 Initialed for the purpose of identification only
 Initsiaalid/initials L.K.
 Kuupäev/date 27.03.18
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Juhatus:





SÕLTUMATU VANDEAUDIITORI ARUANNE

Enefit Energiatootmine AS aktsionärile

Meie arvamus

Meie arvates on kaasnev Enefit Energiatootmine AS (Ettevõtte) 31. detsembril 2017 lõppenud majandusaasta aruande lisana koostatud elektrienergiaga seotud tegevusalade aruanne (edaspidi: tegevusalade aruanne) koostatud kõigis olulistes osades kooskõlas elektrituru seaduse §-s 17 esitatud nõuetega.

Meie poolt auditeeritud Ettevõtte tegevusalade aruanne sisaldab:

- bilanssi seisuga 31. detsember 2017;
- kasumiaruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta; ning
- arvestuspõhimõtteid, mis selgitavad kasumiaruande ja bilansi kirjete tegevusalade vahel jaotamise põhimõtteid.

Bilanss ja kasumiaruanne, mida tegevusalade aruandes jagatakse tegevusalade vahel, on tuletatud Ettevõtte auditeeritud raamatupidamise aastaaruandest, mis on koostatud 31. detsembril 2017 lõppenud majandusaasta kohta. Me avaldasime märkusteta sõltumatu vandeaudiitori aruande selle raamatupidamise aastaaruande kohta 22. märtsil 2018.

Arvamuse alus

Viisime auditi läbi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimisstandarditega (ISA-d). Meie kohustused vastavalt nendele standarditele on täiendavalt kirjeldatud meie aruande osas „Audiitori kohustused seoses tegevusalade aruande auditiga“.

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

Oleme Ettevõttest sõltumatud kooskõlas Rahvusvaheliste Arvestusekspertide Eetikakoodeksite Nõukogu (IESBA) poolt välja antud kutseliste arvestusekspertide eetikakoodeksiga (IESBA koodeks) ja Eesti Vabariigi audiitortegevuse seaduses sätestatud eetikanõuetega. Oleme täitnud oma muud eetikaalased kohustused vastavalt IESBA koodeksile ja Eesti Vabariigi audiitortegevuse seaduse eetikanõuetele.

Asjaolu rõhutamise – koostamise alused ja kasutuspiirang

Juhime tähelepanu tegevusalade aruande lisale „Tegevusalade aruande koostamise põhimõtted“, milles on kirjeldatud aruande koostamise alused. Nagu kirjeldatud selles lisas, sätestab elektrituruseaduse § 17 elektriettevõtjale kohustuse koostada raamatupidamisbilanss ja kasumiaruanne 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 ja jaotuspõhimõtted on esitatud tegevusalade aruande lisas „Tegevusalade aruande koostamise põhimõtted“.

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.

Nimetatud asjaolude rõhutamise ei kujuta endast märkust meie arvamuse osas.

Juhatuse ja nende, kelle ülesandeks on Ettevõtte valitsemine, kohustused seoses tegevusalade aruandega

Juhatus vastutab tegevusalade aruande koostamise eest kooskõlas elektrituruseaduse §-s 17 esitatud nõuetega ja sellise sisekontrollisüsteemi rakendamise eest, nagu juhatus peab vajalikuks, võimaldamaks pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta tegevusalade aruande koostamist.

Tegevusalade aruande koostamisel on juhatus kohustatud hindama Ettevõtte jätkusuutlikkust, avalikustama vajadusel infot tegevuse jätkuvusega seotud asjaolude kohta ja kasutama tegevuse jätkuvuse printsiipi, välja arvatud juhul, kui juhatus kavatses Ettevõtte likvideerida või tegevuse lõpetada või tal puudub realistlik alternatiiv eelnimetatud tegevustele.

Need, kelle ülesandeks on valitsemine, vastutavad Ettevõtte finantsaruandlusprotsessi üle järelevalve teostamise eest.

Audiitori kohustused seoses tegevusalade aruande auditiga

Meie eesmärk on saada põhjendatud kindlus selle kohta, kas tegevusalade aruanne tervikuna on pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta, ja anda välja audiitori aruanne, mis sisaldab meie arvamust. Kuigi põhjendatud kindlus on kõrgetasemeline kindlus, ei anna ISA-dega kooskõlas läbiviidud audit garantiid, et oluline väärkajastamine alati avastatakse. Väärkajastamised võivad tuleneda pettusest või veast ja neid peetakse oluliseks siis, kui võib põhjendatult eeldada, et need võivad kas üksikult või koos mõjutada kasutajate poolt tegevusalade aruande alusel tehtavaid majanduslikke otsuseid.

Kooskõlas ISA-dega läbiviidud auditi käigus kasutame me kutsealast otsustust ja säilitame kutsealase skeptitsismi. Samuti me:

- tuvastame ja hindame riske, et tegevusalade aruandes võib olla olulisi väärkajastamisi tulenevalt pettusest või veast, kavandame ja teostame auditiprotseduure vastavalt tuvastatud riskidele ning kogume piisava ja asjakohase auditi tõendusmaterjali meie arvamuse avaldamiseks. Pettusest tuleneva olulise väärkajastamise mitteavastamise risk on suurem kui veast tuleneva väärkajastamise puhul, sest pettus võib tähendada varjatud kokkuleppeid, võltsimist, tahtlikku tegevusetust, väaresitiste tegemist või sisekontrollisüsteemi eiramist;

- omandame arusaama auditi kontekstis asjakohasest sisekontrollisüsteemist, selleks, et kujundada auditiprotseduure sobivalt antud olukorrale, kuid mitte selleks, et avaldada arvamust Ettevõtte sisekontrollisüsteemi tõhususe kohta;
- hindame kasutatud arvestuspõhimõtete asjakohasust ning juhatuse poolt tehtud raamatupidamislike hinnangute ja nende kohta avalikustatud info põhjendatust;
- otsustame, kas juhatuse poolt kasutatud tegevuse jätkuvuse printsiip on asjakohane ning kas kogutud auditi tõendusmaterjali põhjal on olulist ebakindlust põhjustavaid sündmusi või tingimusi, mis võivad tekitada märkimisväärset kahtlust Ettevõtte jätkusuutlikkuses. Kui me järelame, et eksisteerib oluline ebakindlus, oleme kohustatud oma audiitori aruandes juhtima tähelepanu infole, mis on selle kohta avalikustatud tegevusalade aruandes, või kui avalikustatud info on ebapiisav, siis modifitseerima oma arvamust. Meie järeldused tuginevad audiitori aruande kuupäevani kogutud auditi tõendusmaterjalil. Tulevased sündmused või tingimused võivad siiski põhjustada Ettevõtte tegevuse jätkumise lõppemist.

Me vahetame infot nendega, kelle ülesandeks on Ettevõtte valitsemine, muu hulgas auditi planeeritud ulatuse ja ajastuse ning oluliste auditi tähelepanekute kohta, sealhulgas auditi käigus tuvastatud oluliste sisekontrollisüsteemi puuduste kohta.

AS PricewaterhouseCoopers



Tiit Raimla
Vandeaudiitor, litsents nr 287



Jüri Koltsov
Vandeaudiitor, litsents nr 623

27. märts 2018

Kasumi jaotamise ettepanek

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2017
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	259 464
Aruandeaasta kasum (kahjum)	2 283
Kokku	261 747
Jaotamine	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	261 747
Kokku	261 747

Kasumi jaotamise otsus

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2017
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	259 464
Aruandeaasta kasum (kahjum)	2 283
Kokku	261 747
Jaotamine	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	261 747
Kokku	261 747

Müügitulu jaotus tegevusalade lõikes

Tegevusala	EMTAK kood	Müügitulu (EUR)	Müügitulu %	Põhitegevusala
Elektrienergia tootmine mittetaastuvast energiaallikast	35111	308875000	74.39%	Jah
Puhastatud naftatoodete (sh turbabriketi) tootmine	19201	86556000	20.85%	Ei
Auru ja konditsioneeritud õhuga varustamine	35301	12854000	3.10%	Ei
Muu elektrienergia tootmine (sh biomassist)	35119	4227000	1.02%	Ei
Muu teenindus	96099	2675000	0.64%	Ei

Sidevahendid

Liik	Sisu
Telefon	+372 4667222
Faks	+372 7166200
E-posti aadress	tootmine@energia.ee
Veebilehe aadress	www.energia.ee