

MAJANDUSAASTA ARUANNE

aruandeaasta algus: 01.01.2018

aruandeaasta lõpp: 31.12.2018

ärinimi: Enefit Energiatootmine AS

registrikood: 10579981

tänavatalu nimi, Keskterritooriumi
maja ja korteri number:

küla: Auvere küla

vald: Narva-Jõesuu linn

maakond: Ida-Viru maakond

postisihnumber: 40107

telefon: +372 4667222

faks: +372 7166200

e-posti aadress: tootmine@energia.ee

veebilehe aadress: www.energia.ee

Sisukord

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

Tegevusaruanne

Enefit Energiatootmine AS on Eesti ja Balti regiooni üks tähtsam elektrienergia ja põlevkivist vedelkütuste tootja 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.

Algselt moodustati ettevõtte Enefit Energiatootmine 1. aprillil 1999. a kahe maailma suurima põlevkivikütusel töötava - Balti ja Eesti elektrijaama (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.

31. detsembri 2018 seisuga kuulub Enefit Energiatootmine ASile 100% ASi Narva Soojusvõrk aktsiastest. Narva Soojusvõrgu tegevuspiirkond on Narva linn ja põhilisteks tegevusaladeks on soojuse ost, jaotamine ja müük ning soojusvõrkude hooldus, remont ja ehitus. 2018. aastal sai Narva Soojusvõrk „Tõhusa kaugkütte“ märgise, mis tunnustab ettevõtet Narva kaugküttesüsteemi arendamise ja taastuenergia kasutamise eest. Eesti Jõujaamade ja Kaugkütte Ühing andis märgise viieks aastaks.

2018. a olulise sündmusena tuleb ära märkida Auvere elektrijaama eksploatatsiooni üleandmise sertifikaadi saamine (Provisional Acceptance). Auvere elektrijaama ehitas Genergal Electric, kuid olulise panuse andis ka Enefit Solutions, kes rajas elektrijaama juurde kütuse etteande ja tuhaäratuse süsteemid.

Tegu on unikaalse elektrijaamaga, mis varustab Eestis elektriga kahte järgmist põlvkonda. Auvere elektrijaamas saab kütusena kasutada lisaks põlevkivile ka biomassi, turvast ja põlevkivigaasi ning jaam suudab katta üle 25% Eesti elektritarbimisest, ehk toota aastas 2,2 TWh elektrienergiat. Auvere elektrijaama 300 MW võimsus kompenseerib osaliselt 2019. aastal töö lõpetavaid vanemaid elektritootmisüksuseid, mille sulgemise järel kaob turult ligi 600 MW võimsust.

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

Aruandeperioodi jooksul toimusid muudatused ettevõtte juhatuses. Aasta alguses oli juhatus 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. 2. aprillist 2018 jätkas Enefit Energiatootmise juhatus neljaliikmelisena, eesotsas uue esimehe Mart Proosiga. Juhatusel liikme kohalt lahkus Aleksandr Kaidalov, tehnoloogia ja investeringute valdkond läks Jaanus Ratturi juhatusse alla.

Enefit Energiatootmine ASi majandusaastaks on kalendriaasta 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 keskkonnajuhtimissüsteem 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, põlevkiviõli ja põlevkivigaas) 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. Ettevõtte keemia- ja gaasipuhastuslaborid on akrediteeritud rahvusvahelise laborite kvaliteedisüsteemi ISO 17025:2006 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 eesmarke ka järgnevatel aastatel.

Tootmine ja äritegevus

2018. a kujunes ettevõttele edukaks ja tõiseks kuna pöörati suurt tähelepanu efektiivsele tootmisele, äritegevuse ümberkorraldustele ja alustatud projektide elluviimisele.

Ettevõtte tegevust ja tulemusi mõjutavad järgmised tegurid - nafta, elektri ja heitmekvootide hinnad, konkurents avatud turul, euro vahetuskurss ning regulatsioonid.

2018. aastal on lõpetatud mitu suurt projekti – vastu on võetud Auvere elektrijaam, moderniseeritud Eesti elektrijaama 8. plokki, kus on suurendatud põlevkivigaasi põletamise võimekust. Õlitööstuse seade Enefit-140 tegi tootmisrekordi ja läbiviidud remonditööde tulemusena on parandatud ka seadme Enefit-280 töökindlust.

Euroopa Liidu kasvuhoonegaaside heitmekvootidega kauplemise regulatsioon võimaldab süsinikulekke ohuga majandusharudel taotleda tasuta heitmekvoote, et kaitsta neid ärivaldkondi kliimapolitiikast tuleneva piiriülese konkurentsi negatiivse mõju eest. Sellest regulatsioonist lähtudes langetas Euroopa Komisjon 2018. aasta lõpus positiivse otsuse Eesti Energia avalduse kohta, millega on taotlenud tasuta heitmekvoote õlitööstusele. Otsuse tulemusel laekus 2018. aasta lõpus Eesti Energia kontole 3,3 mln tonni tasuta CO₂ heitmekvooti. Lisaks laekub sama otsuse alusel 2019. aastal täiendavalt veel 556 000 tonni ning 2020. aastal 548 000 tonni tasuta CO₂ heitmekvooti. Kokku saame Euroopa Komisjoni otsuse alusel ligikaudu 4,3 mln tonni tasuta CO₂ heitmekvooti.

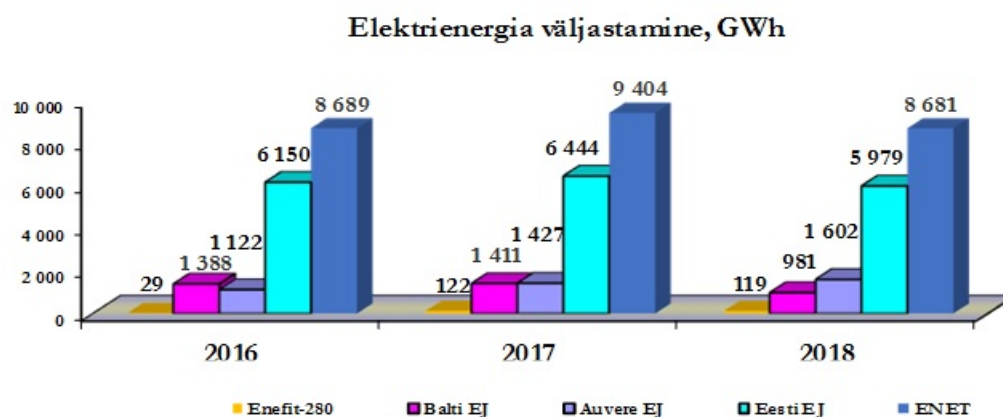
Elektrienergia tootmine ja müük

2018. aasta lõpu seisuga oli Enefit Energiatootmine ASis kasutatud elektriline netovõimsus 1985 MW, sellest Eesti elektrijaamas 1355 MW, Balti elektrijaamas 322 MW, Auvere elektrijaamas 272 MW, Enefit-280 36 MW.

2018.aastal töötasid elektrijaamad muutuva elektrilise koormuse graafikuga. Maksimalne netovõimsus 2018. aastal oli 8. novembril ning see moodustas 1675 MW. 2018. aastal püstitati elektrijaamade allakoormamise rekord. Madalate elektrihindade tõttu koormati jaamu 23. juunil alla 245 MWni.

2018. aastal väljastati kokku 8 681 GWh elektrienergiat, mis on 8% võrra vähem kui eelmisel aastal. Elektrienergia väljastamine aastatel 2016 - 2018 on esitatud joonisel 1.

Joonis 1



2018. majandusaasta elektrienergia müük moodustas 399 mln eurot, mis oli 86 mln eurot rohkem kui eelmisel majandusaastal. 2018. aastal müüdud elektrienergia keskmiseks hinnaks kujunes 4,82 eurosent/kWh, eelmisel aastal – 3,44 eurosent/kWh.

Avatud elektriturul elektri hind tekib konkrentsis 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.

2018. aasta elektrihinna kallinemise peamised tegurid olid CO₂ kvooditurg ja madal hüdrobilanss Põhjamaades aasta läbi. Kui 2017. aastal vääris tähelepanu kvoodihinna tõus 8 euroni tonnist, siis 2018. aastal tõusis CO₂ kvootide hind lausa 25 euroni tonnist. Tõusu põhjuseks on kvoodituru muudatus, mis vähendab uute kvootide emiteerimist. Hüdrobilanssi mõjutas peamiselt väga soe ja kuiv suvi, mis viis hüdrobilansi vähemalt viimase viie aasta madalaimale tasemele.

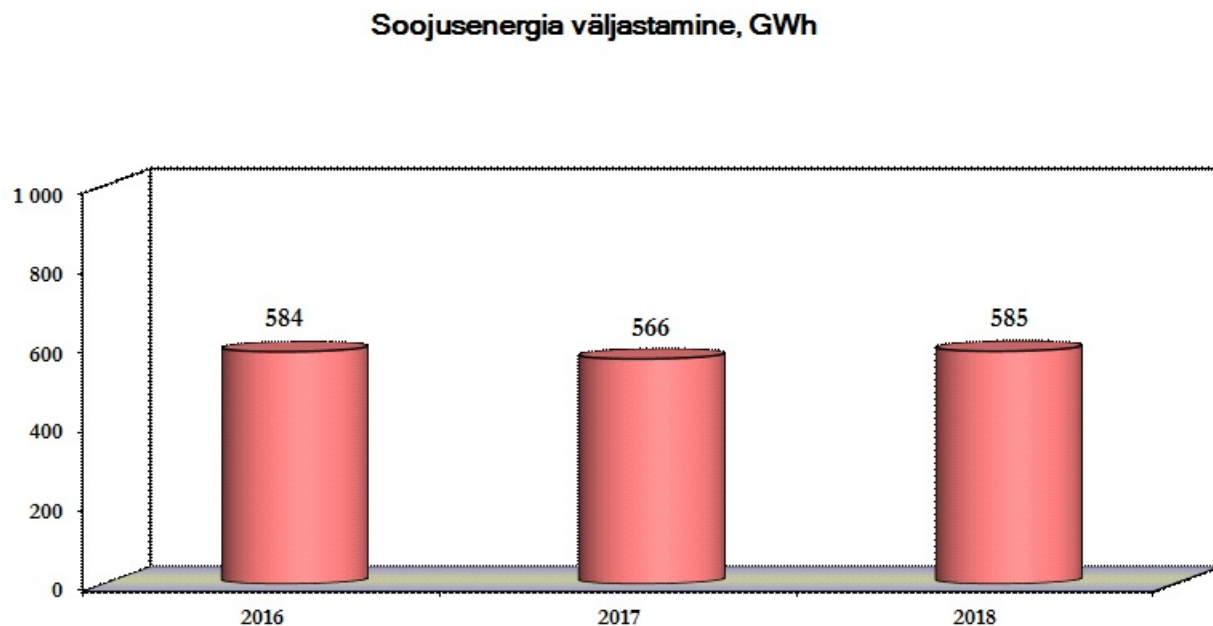
Soojusenergia tootmine ja müük

2018. aasta lõpu seisuga on Enefit Energiatootmise installeeritud soojuste võimsus 484 MW, sellest Eesti EJs 84 MW ja Balti EJs 400 MW.

Soojusenergiat väljastati 585 GWh ehk 3% võrra rohkem kui eelmisel aastal. Valdav osa soojusenergiast (448 GWh) toodetakse Balti EJs ning selle tarbijad on Narva linna elanikud ja ettevõtted.

Soojusenergia väljastamine aastatel 2016 - 2018 on esitatud joonisel 2.

Joonis 2



Enefit Energiatootmine ASi soojusenergia müük moodustas 13 mln eurot, mis on peaaegu võrdne eelmise aasta tulemusega.

Narva linna jaoks aruandeperioodil kehtis soojusenergia müügihind 28,25 €/MWh, mis on kooskõlastatud Konkurentsiametiga (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 ümbertöötlemisvõimsusega 280 tonni tunnis (kummagi liini võimsus on 140 tonni põlevkivi tunnis) ning uue põlvkonna Enefit-280 seade. Uue seadme põlevkivi teoreetiline ümbertöötlemisvõime on 280 tonni põlevkivi tunnis.

Õlitööstuses toodetakse põlevkivist erinevaid vedelkütuseid ning põlevkivigaasi. 2018. aastal hakkas kehtima rehvide kui jäätmelakkamise määrus, mille alusel saame hakata kasutama vanarehve õlitootmisel koos põlevkiviga. On plaanitud vanarehvidest õli tootma hakata juba 2019.

Kütteõli toodetakse nii müügiks kui ka Enefit Energiatootmise katelde käivitamiseks vajalikuks sissekütmiseks. 2018. aastal toodeti rekordkoguse vedelkütuseid - 411 tuhat tonni (eelmisel aastal 395 tuhat tonni), müüdi 394 tuhat tonni (sisekäibeta) vedelkütuseid ja 2018. a müük moodustas 113 mln eurot, eelmisel aastal 87 mln eurot.

Põlevkivigaasi kasutatakse Eesti ja Auvere elektrijaamade elektritootmises täiendava kütusena. 2018. aastal põletati 107 755 tuhat m³ õlitootmisel toodetud põlevkivigaasi, mis võimaldas kokku hoida 684 tuhat tonni põlevkivi.

Majandustulemused

Tulemuste võrdlemisel eelmise aruandeperioodi andmetega tuleb arvestada ka sellega, et selle aasta majandustulemustele avaldasid mõju 31. juulist Auvere elektrijaama vastuvõtmine ja kütuseetteandmise funktsioonide ülevõtmine Enefit Kaevanduselt. Kütuse etteande ülevõtmise eesmärk on parandada koostööd, viia varahaldus vahetult vara omaniku juhtimise alla ning luua selgem vastutus kütuse kvaliteedi osas. See võimaldab ressursse efektiivsemalt planeerida ning investeringuid pikaajalisemalt ette näha.

Enefit Energiatootmine ASi puhaskasum aruandeperioodil oli 57 mln eurot, 2017. aastal moodustas puhaskasum 2 mln eurot ehk võrreldes eelmise aastaga suurenes tegevuse finantstulemus 55 mln euro võrra. Positiivselt mõjusid tulemustele elektri- ja naftaturgude kasvanud hinnad.

Enefit Energiatootmine ASi äritulud olid 2018. majandusaastal 536 mln eurot, millest müügitulu moodustas 529 mln eurot, eelmise majandusaastaga võrreldes suurenes see 113 mln euro ehk 27% võrra. Müügitulude kasv tulenes Auvere elektrijaama müügitulemuste kajastamisest, samuti avaldas müügile mõju suurenenud elektrienergia ja vedelkütuste hinnad. Nii naftahind tõusis kõrgeimale tasemele alates 2014. aasta lõpust.

Ettevõtte ärikulud olid 2018. majandusaastal kokku 460 mln eurot ehk eelmise majandusaastaga võrreldes 7% võrra rohkem.

Kaubad, toore, materjal ja teenused moodustasid 358 mln eurot, mis on 15 mln eurot rohkem kui eelmisel majandusaastal. Kaupade, toorme, materjalide ja teenuste kuludest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 17.

Mitmesugused tegevuskulud moodustasid aruandeperioodil 19 mln eurot, mis on 1,3 mln eurot rohkem kui eelmisel majandusaastal. Kuludele avaldasid mõju:

- kasvuhoonegaaside emissioonikulu suurenemine seoses CO₂ heitmekvootide reservi hinna kasvuga;
- keskkonnakaitseliste eraldiste ümbervaatamine.

Mitmesugustest tegevuskuludest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 18.

Põhivara jooksev kulum oli 57 mln eurot, eelmise majandusaastaga võrreldes suurenes see 14 mln euro võrra, seoses peamiselt Auvere elektrijaama põhivara kulumi kajastamisega alates 01. juulist.

Enefit Energiatootmine ASi arvelduskrediidi võlakohustused ematetevõttele vähenesid 2018. majandusaasta jooksul 64 mln euro võrra, moodustades 514 mln eurot.

Tööjõukulud moodustasid aruandeaastal 26 mln eurot, mis on peaaegu võrdne eelmise aasta tulemusega. Tööjõukuludest, sealhulgas juhatusele ja nõukogule makstud tasudest ja soodustustest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 19.

Majandusaasta lõpu seisuga andis ettevõtte tööd 994 inimesele. Töötajate keskmine tööstaaž ettevõttes ja vanus moodustas seisuga 31.12.2018 vastavalt 16 ja 46 aastat. Töötajate koguvoolavus moodustas 7,92%, s. h töötaja soovil 2,17% (2 ajutise töölepinguga oskustöölisi).

Finantsmõõdikute ettevõtte juhtimisel on olulised majanduslik lisandväärtus (EVA) ja investeeritud kapitali tootlus (ROIC). EVA võrdleb ettevõtte ärikasumit ettevõttesse investeeritud kapitali mahu ja hinnaga (EVA = ärikasum – aasta keskmine investeeritud kapital * kapitali kaalutud keskmine hind). EVA oli 2018. aastal negatiivne ja moodustas -16 mln eurot. Eelmisel majandusaastal antud näitaja oli -75 mln eurot. Ettevõtte arvestuslik kaalutud keskmine kapitali hind oli 2018. majandusaastal 9%, sama näitaja oli ka eelmisel aastal. Investeeritud kapitali tootlus (ROIC) aruandeaastal oli 7,42%, 2017. majandusaastal 1,69%.

Personalijuhtimine

2018. majandusaastal oli personalijuhtimise peamiseks eesmärgiks kaasa aidata äristrateegia eesmärkide täitmisele ja kontserni kasvule viimisele, suurendades tootlikkust juhtimiskvaliteedi parendamise kaudu ja arendades vajadustele vastavaid kompetentse ning organisatsioonisest koostöövõimet.

Tegutseme selle nimel, et aastaks 2023 Enefit Energiatootmine AS kontserni osana on hinnatud kui innovaatiline ja väärtuspõhine ettevõtte. Ettevõttes on pühendunud inimesed ja kõrge juhtimiskvaliteet.

2018. aasta personalijuhtimise peamised eesmärgid olid:

- juhtimiskvaliteedi kasvatamine:
 - kütuseetteande liitumine (alates 1.juulist 2018) ja koostöö arendamine kõikide üksuste vahel;
 - tulemusjuhtimise arendamine;
 - tööjõu efektiivsem juhtimine arvestades tootmisgraafiku muutustest tulenevaid väljakutseid.
- pühendunud ja vajaliku kompetentsiga inimeste leidmine ja hoidmine:
 - töötajatele karjääri võimaluste loomine ning võimaluste realiseerimine;
 - järelkasvu kaardistamine ning regulaarne ülevaatus auditite raames;
 - töötajate pühendumuse ja rahulolu mõjutegurite tõhus juhtimine, mille hindamiseks viidi läbi e-küsitlus.
- kontserni töötajate arvu optimaalsena ja eesmärkide saavutamiseks otstarbekohasena hoidmine:
 - tootmisprotsessi jätkusuutlikkuse tagamiseks vajalike kompetentsidega personali arendamine;
 - personali riskasutuse sünergia suunamine (ametikohtade vähendamine, suurem rotatsioon Balti ja Eesti elektrijaamade vahel nn. multi skillness (mitme oskuse) programm, dubleerivate tegevuste vähendamine).

2018. aasta personalijuhtimise sündmused:

- pühendumuse uuringu esmakordne läbiviimine paberivabas vormis kõikidele töötajatele, sh ka arvutita töötajatele, millel oli väga kõrge töötajate osalus – 86%. Uuringu tulemus näitas, et töötajate pühendumuse tase on kontserni tasemel ning moodustas indeksi TRI*M alusel 73 punkti;
- kütuseetteande talituse üleminek Enefit Kaevandusest Enefit Energiatootmise koosseisu, kokku 157 inimest;
- tulenevalt turunõudlusest Balti elektrijaama energiaploki nr.12. taaskäitamise ja elektrituru võimalustest, tagati jätkuvalt energiaploki ajutiseks sügis-talvisel perioodil käitamiseks vajalik personal;
- uus kollektiivleping oli allkirjastatud 28.12.2018 ning hakkab kehtima alates 01.01.2019 ja on suunatud töötajate heaolu

suurendamiseks (põhipalkade tõus on keskmiselt 3,5%);

- usaldusisikutega koostöö arendamiseks kahe koolitusseminari läbiviimine ettevõtte juhtkonna poolt;

- juhtimiskvaliteedi parandamiseks ja juhtide energeetikavaldkonna arendamise teadvustamise tõstmiseks: kahe eesmärkide seminari (23 juhti), juhtimiskvaliteedi parandamise seminari (21 juhti), kahe juhtide klubi (20 juhti) ja kolme energeetika strateegilise arendamise alase loengu läbiviimine;

- teostati juhtkonnapoolne järelkasvu audit ning juhid viisid läbi intervjuud järelkasvu kandidaatidega, 7 järelkasvu kandidaati oli hinnatud FONTESI kaudu uue tulemusjuhtimise süsteemi Goal Management elluviimine, sh töötajate koolitamine (10 koolitust, 106 osalejat) ja nõustamine.

Investeeringustegevus

2018. aastaks realiseeriti investeeringuid kogumalus 54 mln eurot, sh elektritootmine 51 mln eur, õlitootmine 3 mln eur. 2018. aastal tehtud tehnilise arengu alased tööd olid suures osas suunatud elektrijaamade ja õlitööstuse renoveerimisele ning nende kompleksse arengu tagamisele, arvestades Euroopa Liidu ja Eesti keskkonnamääruseid.

300 MW CFB projekt (Auvere elektrijaam)

Enefit Energiatootmine 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. Auvere 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, 2,8 mln tonni heitmekvoote 2017. aasta aprillis ja 2,0 mln tonni heitmekvoote 2018. aasta aprillis.

2018. aasta esimesel poolaastal jätkas General Electric elektrijaama katsetustega. Edukate katsetuste järgselt võttis Enefit Energiatootmine AS Auvere elektrijaama peatöövõtjalt üle 31.07.2018. Sellest hetkest alates hakkas seadmetele kehtima lepinguline garantiiperiood ja elektrijaama opereerimise võttis üle Enefit Energiatootmine ASi personal. 2018. aastal tootis elektrijaam võrku ca 1,6 TWh elektrit.

2018. aasta lõpuks oli investeeritud projekti ca 610 mln eurot. 2015. aastal katteväärtustestide tulemuste põhjal hindas ettevõtte juhatus alla Auvere elektrijaama lõpetamata ehituse varad 40 mln euro võrra.

Eesti elektrijaama 8. plokki põlevkivigaasi kasutusvõimekuse suurendamine

8. plokil saime lisaks põlevkivile kasutada kütusena ka õli tootmisel tekkivat põlevkivigaasi. Projekti eesmärk oli 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 teostas Sumitomo SHI FW vajalikud seadistustööd ja testid. Projekti tööde üleandmine Enefit Energiatootmisele toimus 2018. aasta kevadel.

Ümberehitatud 8. plokki katel võimaldab gaasist rohkem elektrit toota, kasutada põlevkivis peituvat energiat maksimaalselt ja vähendada sellega elektritootmise keskkonnamõju. Katlas on võimalik lisada põlevkivile 50% ulatuses põlevkivigaasi, jätkuvalt saab põletada ka ainult põlevkivi.

Projekti üldine eelarve on 14,7 mln eurot, millest 2018. aastal investeeriti 2,9 mln eurot.

Narva karjääri elektritarbimise kindlustamine otseliiniga

Projekti eesmärk on Narva karjääri elektritarbimise kindlustamine otseliiniga Eesti elektrijaama plokide omatarbest, mille tulemusena optimeeritakse võrgutasusid. Projekti realiseerija oli Viru RMT OÜ.

Viru RMT OÜ-ga sõlmiti projekteerimise ja ehitustööde töövõtuleping Narva karjääri elektrivarustuse tagamiseks. Leping sõlmiti 2017. aasta septembrikuus kolmepoolsena Enefit Kaevandused AS, Enefit Energiatootmine AS ja Viru RMT OÜ vahel. Tööde vastuvõtmine toimus 28.09.2018.

Projekti raames asendati trafo 38T võimsama ja 3-mähiselise trafo 40/24/16 MVA (15,75/38,5/6,3kV) vastu, ehitati uus 35kV jaotusseadme hoone koos vajalike pingeaotus-, juhtimis- ja kontrollsüsteemidega ja paigaldati 35kV maakaabel kuni Narva Karjääri 35kV-võrgumastini.

Projekti kogueelarve oli 2,0 mln eurot, millest Enefit Energiatootmine AS osa oli 0,777 mln eurot.

Narva Tehnoloogiapark

Narva Tehnoloogiapargi eesmärgiks on pakkuda parimat infrastruktuuri täislahendust energiantensiivsetele ettevõtetele Balti elektrijaama kinnistutel.

Aasta 2018. lõpuks saavutati 15 kliendilepinguga liitumisvõimsus 15 MW, lisaks valmis Balti elektrijaama uus ja kaasaegne 10 MW võimsusega alajaam, mis kokkuvõttes paigutab tehnoloogiapargid elektri tarbimismahult Eesti TOP 30 hulka. Eesmärk on jõuda alanud aasta teises pooles TOP 10-sse.

2018. aastal investeeriti 1,3 mln eurot.

Enefit140 elektrifiltri rekonstrueerimine

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

2017. aasta juulis alustati seadme valmistamise ja ehitustöödega. 2018. aastal teostati vajalikud ehitus- ja seadistustööd ja viidi läbi garantiitestid.

2018. aastal investeeriti projekti kokku 1,187 mln eurot.

Põlevkiviõli bensiinifraktsiooni puhastusploki ehitus

Projekti eesmärk oli merkaptaanide kontsentratsiooni vähendamine 2 300 ppm'lt kuni 200 ppm'ini ja väävelvesiniku kontsentratsiooni vähendamine 300 ppm'lt kuni 1 ppm'ini. Projekti teostaja on Enefit Solution AS.

2018. aastal investeeriti 0,159 mln eurot.

Keskkonnakasutus ja -kaitse

Ettevõtte saastetasud 2018. majandusaastal olid kokku 22 mln eurot, sh elektritootmine 17 mln eurot, õlitootmine 5 mln eurot. Aruandeaasta saastetasud on 1 mln eurot vähem, kui 2017. aastal. Lisaks arvestati aruandeperioodil vee erikasutuse tasu 2 mln eurot, mis on peaaegu võrdne eelmise aasta tulemusega.

Võrreldes eelmise aastaga keskkonnatasud vähenesid elektrijaamade toodangu vähenemise tõttu. Tulemustele avaldasid mõju ka seadmete efektiivsem kasutamine ja 31. juulist Auvere elektrijaama vastuvõtmine.

Tootmine Enefit Energiatootmises vastab kõigile praegustele keskkonnanõuetele, kuid keskkonnamõjude vähendamisele suunatud mõtlemine ja meetmete rakendamine on igapäevane tegevus.

Tulevikuplaanid

2019. aastal kõige oodatumaks sündmuseks saab positiivne otsus Enefit-282 ehituse osas, sest tulevikuplaanides on õlitootmise tõhustamine. Põlevkivist õli tootmine on suurenergeetika strateegia nurgakivi ja selle valdkonna konkurentsivõime on tugevam. Samuti peame tegema põhimõttelise otsuse vedelkütuste kvaliteedi parandamise osas, et ka tulevikus karmistuvatele kvaliteedinõuetele vastata.

Tulenevalt Euroopa Liidu tööstusheitmete direktiivi piirangust täituvad 2019. aastal elektrijaamade kolme vanema energiaploki töötunnid, misjärel tuleb need sulgeda, sellega võtame turult ära umbes 600 MW elektrienergia tootmisvõimsust, mida kompenseerib osaliselt Auvere elektrijaama 300 MW võimsus. Töötundide täitumise täpne aeg sõltub olukorrast elektriturul ehk elektri ja CO₂ turuhinnast.

Uuel majandusaastal ehitame Balti elektrijaama jäätmeprüu purustamise ja metalli eemaldamise kompleksi, õlitööstus saab eraldi konveieri rehviakke kasutamiseks. Hindame ümber ka endi tööprotsesse, jätkame varahalduse juurutamist ja digitaliseerimisvõimaluste otsimist, tegeleme süstemaatiliselt juhtimiskvaliteedi parandamisega.

Raamatupidamise aastaaruanne

Bilanss

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2018	31.12.2017	Lisa nr
Varad			
Käibevarad			
Finantsinvesteeringud	5 211	3 714	13
Nõuded ja ettemaksed	15 916	21 484	3,4,5
Varud	31 554	24 315	7
Kokku käibevarad	52 681	49 513	
Põhivarad			
Investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse	4 564	4 343	6
Finantsinvesteeringud	11 295	1	13
Materiaalsed põhivarad	1 031 262	1 034 819	8
Immateriaalsed põhivarad	88	264	
Kokku põhivarad	1 047 209	1 039 427	
Kokku varad	1 099 890	1 088 940	
Kohustised ja omakapital			
Kohustised			
Lühiajalised kohustised			
Laenukohustised	513 723	577 472	2,20
Võlad ja ettemaksed	81 949	85 775	5,9,20
Eraldised	87 998	65 496	12
Kokku lühiajalised kohustised	683 670	728 743	
Pikaajalised kohustised			
Võlad ja ettemaksed	411	0	9,13
Eraldised	21 778	23 195	12
Sihtfinantseerimine	738	576	
Kokku pikaajalised kohustised	22 927	23 771	
Kokku kohustised	706 597	752 514	
Omakapital			
Aksiakapital nimiväärtuses	30 000	30 000	14
Ülekurss	55 866	55 866	
Kohustuslik reservkapital	3 196	3 196	
Muud reservid	-14 560	-14 383	21
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	261 747	259 464	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	57 044	2 283	
Kokku omakapital	393 293	336 426	
Kokku kohustised ja omakapital	1 099 890	1 088 940	

Kasumiaruanne

(tuhandetes eurodes)

	2018	2017	Lisa nr
Müügitulu	528 564	415 187	15
Muud äritulud	6 952	31 537	16
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	1 396	1 763	7
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-358 328	-343 317	17
Mitmesugused tegevuskulud	-19 459	-18 063	18
Tööjõukulud	-26 086	-25 643	19
Põhivarade kulum ja väärtuse langus	-57 369	-43 857	8
Muud ärikulud	-542	-155	
Ärikasum (kahjum)	75 128	17 452	
Kasum (kahjum) tütarettevõtjatelt	221	310	6
Intressikulud	-17 417	-10 084	20
Muud finantstulud ja -kulud	-888	-895	
Kasum (kahjum) enne tulumaksustamist	57 044	6 783	
Tulumaks	0	-4 500	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	57 044	2 283	

Koondkasumiaruanne

(tuhandetes eurodes)

	2018	2017	Lisa nr
Aruandeaasta kasum (kahjum)	57 044	2 283	
Muu koondkasum (-kahjum):			
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindluse kasumid (kahjumid)	-177	14 160	
Kokku muu koondkasum (-kahjum)	-177	14 160	21
Aruandeaasta koondkasum (-kahjum)	56 867	16 443	

Rahavoogude aruanne

(tuhandetes eurodes)

	2018	2017	Lisa nr
Rahavood äritegevusest			
Ärikasum (kahjum)	75 128	17 452	
Korrigeerimised			
Põhivarade kulum ja väärtuse langus	57 369	43 857	8
Kasum (kahjum) põhivarade müügist	-122	-80	8
Muud korrigeerimised	-2 018	3 857	13
Kokku korrigeerimised	55 229	47 634	
Äritegevusega seotud nõuete ja ettemaksete muutus	5 568	60 118	3,4,5,7
Varude muutus	-7 239	-2 639	7
Äritegevusega seotud kohustiste ja ettemaksete muutus	7 845	26 358	5,9,12
Makstud intressid	-16 866	-9 958	20
Kokku rahavood äritegevusest	119 665	138 965	
Rahavood investeerimistegevusest			
Tasutud materiaaalsete ja immateriaalsete põhivarade soetamisel	-51 713	-20 750	8,10
Laekunud materiaaalsete ja immateriaalsete põhivarade müügist	297	80	8
Kokku rahavood investeerimistegevusest	-51 416	-20 670	
Rahavood finantseerimistegevusest			
Arvelduskrediidi saldo muutus	-63 749	-100 295	20
Makstud dividendid	0	-18 000	
Makstud ettevõtte tulumaks	-4 500	0	
Kokku rahavood finantseerimistegevusest	-68 249	-118 295	
Kokku rahavood	0	0	

Omakapitali muutuste aruanne

(tuhandetes eurodes)

						Kokku
	Aktiikapital nimiväärtuses	Ülekurss	Kohustuslik reservkapital	Muud reservid	Jaotamata kasum (kahjum)	
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
Aruandeaasta kasum (kahjum)	0	0	0	0	57 044	57 044
Muutused reservides	0	0	0	-177	0	-177
31.12.2018	30 000	55 866	3 196	-14 560	318 791	393 293

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 finantsaruandluse standardiga. Eesti finantsaruandluse standardi põhinõuded on kehtestatud Eesti Vabariigi raamatupidamise seaduses, mida täiendavad Raamatupidamise Toimkonna poolt välja antud juhendid.

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

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

Raamatupidamise aastaaruanne on koostatud tuhandetes eurodes.

Konsolideeritud raamatupidamisaruannet ei koostata, kuna 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 kirjetel), omandamisel tekkinud firmaväärtuse võimalike allahindlustega ning omandamisel tekkinud negatiivse firmaväärtuse tuluna kajastamisega.

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

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

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 nüüdsväärtusest. Selliste nõuete puhul, mis ei ole individuaalselt olulised ja mille suhtes ei ole otseselt teada, et nende väärtus oleks langenud, hinnatakse väärtuse langust kogumina, arvestades eelmiste aastate kogemust laekumata jäänud nõuete osas. Ebatõenäoliselt laekuvate nõuete allahindlussumma on vahe nende nõuete bilansilise väärtuse ja tulevaste rahavoogude nüüdsväärtuse vahel, kasutades sisemise intressimäära meetodit. Nõuete bilansilist väärtust vähendatakse ebatõenäoliselt laekuvate nõuete allahindlussumma võrra ning kahjum allahindlusest kajastatakse kasumiaruandes mitmesuguste tegevuskuludena. Kui nõue loetakse lootusetuks, kantakse nõue ja tema allahindlus bilansist välja. Varem 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 5 000 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 5 000 euro, kajastatakse kuni kasutusele võtmiseni väheväärtusliku inventarina (varudes) ja vara kasutuselevõtmise hetkel kantakse 100 %-liselt kulusse. Kuludesse kantud väheväärtuslike inventaride üle peetakse arvestust bilansiväliselt.

(a) Soetusmaksumus

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

(b) Kulum

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

Maad ei amortiseerita.

(c) Parendused, remont ja hooldus

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

(d) Põhivarade lõppväärtus

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

(e) Põhivara komponendid

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

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

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

Immateriaalne käibevara**Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud**

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

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

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

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 5000

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 ettevõtte poolte tingimusteta õigust kohustise tasumist edasi lükata rohkem kui 12 kuud pärast bilansikuupäeva.

Eraldised ja tingimuslikud kohustised

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

Koondamiseraldised

Koondamiseraldised on moodustatud töötajate koondamisega seotud kulutuste katteks, kui ettevõtte on koostanud enne bilansipäeva detailse ametliku restruktureerimiskava, milles on muu hulgas kirjeldatud planeeritavaid muudatusi töötajate arvus, nendega kaasneva kulutusi ja planeeritavat ajakava ning on kas avalikustanud restruktureerimiskava põhilised punktid või on asunud seda ellu viima, tekitades sellega teistes asjassepuutuvates osapooltes põhjendatud ootusi 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 suurus ei ole võimalik piisava usaldusväärsusega hinnata, on avalikustatud aastaaruande lisades tingimuslike kohustustena.

Sihtfinantseerimine

Sihtfinantseerimine kajastatakse tuluna siis, kui sihtfinantseerimise laekumine on praktiliselt kindel ning sihtfinantseerimisega seotud võimalikud tingimused on täidetud. Saadud sihtfinantseerimine, mille puhul tuluna kajastamise tingimused ei ole täidetud, kajastatakse bilansis kohustusena. Sihtfinantseerimine võetakse arvele saadud või saadava vara õiglasest 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 (1,64–173,50 eurot/1000 m³ veekogust või põhjaveekihiist võetud vee kohta (2017. aastal 1,62–171,78 eurot/1000 m³ veekogust või põhjaveekihiist võetud vee kohta);
- 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 riskimaandamistingute sooritamise strateegia. Samuti dokumenteeritakse ja testitakse nii tehingu sõlmimisel kui ka jooksvalt seda, kas riskimaandamistingutes kasutatavad tuletisinstrumentid on efektiivsed maandatavate objektide rahavoogude muutuste tasaarveldamisel.

Riskimaandamise eesmärgil kasutatavate tuletisinstrumentide õiglasel väärtusel 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 31.12.2018 ei olnud Ettevõtte arvelduskontodel rahalisi vahendeid. Seisuga 31.12.2018 oli Ettevõtte arvelduskrediidi saldo 513 723 tuhat eurot (31.12.2017 577 472 tuhat eurot), mis on kajastatud lühiajalise kohustusena. Täiendav informatsioon arvelduskrediidi kohta on esitatud lisa 20.

Lisa 3 Nõuded ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2018	12 kuu jooksul	Lisa nr
Nõuded ostjate vastu	10 143	10 143	4
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	1 490	1 490	5
Nõuded Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	4 053	4 053	20
Muud lühiajalised nõuded	230	230	
Kokku nõuded ja ettemaksed	15 916	15 916	

	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	

Nõuete allahindlusi ei ole 2018 ega 2017 aastal toimunud.

Lisa 4 Nõuded ostjate vastu

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2018	31.12.2017
Ostjatelt laekumata arved	10 143	16 750
Põlevkiviõli eest	7 229	2 829
Elektrienergia eest	2 420	1 831
Põlevkivituha eest	106	123
Muud laekumata arved	388	11 967
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded	0	-13
Kokku nõuded ostjate vastu	10 143	16 737

Vt. ka lisa 3.

2017 aastal muud laekumata arvete all on kajastatud Auvere elektrijaama ehitamisega seotud leppetrahvi nõude jääk summas 11 mln eurot. 31.12.2018 seisuga puudub leppetrahvi nõue seotud Auvere elektrijaama ehitamisega.

Lisa 5 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2018		31.12.2017	
	Ettemaks	Maksuvõlg	Ettemaks	Maksuvõlg
Ettevõtte tulumaks	0	0	0	4 500
Käibemaks	1 075	0	1 192	0
Üksikisiku tulumaks	0	598	0	593
Erisoodustuse tulumaks	0	1	0	2
Sotsiaalmaks	0	1 126	0	1 103
Kohustuslik kogumispension	0	48	0	48
Töötuskindlustusmaksed	0	78	0	77
Aktsiisimaks	0	569	0	432
Muud maksude ettemaksed ja maksuvõlad	400	6 385	326	7 581
Ettemaksukonto jääk	15		13	
Kokku maksude ettemaksed ja maksuvõlad	1 490	8 805	1 531	14 336

Muude maksude ettemaksete ja maksuvõlade all on olulises osas kajastatud keskkonnamaksud.
Vt. ka lisad 3 ja 9.

Lisa 6 Tütarettevõtjate aktsiad ja osad

(tuhandetes eurodes)

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, üldine informatsioon					
Tütarettevõtja registrikood	Tütarettevõtja nimetus	Asukohamaa	Põhitegevusala	Osaluse määr (%)	
				31.12.2017	31.12.2018
10549419	AS Narva Soojusvõrk	Eesti	Soojusenergia ost, jaotus	100	100

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, detailne informatsioon:			
Tütarettevõtja nimetus	31.12.2017	Kasum(kahjum) kapitaliosaluse meetodil	31.12.2018
AS Narva Soojusvõrk	4 343	221	4 564
Kokku tütarettevõtjate aktsiad ja osad, eelmise perioodi lõpus	4 343	221	4 564

Seisuga 31.12.2018 kuulub Enefit Energiatootmine AS-le 100 % (8 126 aktsiat) AS Narva Soojusvõrk aktsiatest ja häälte arvust. AS Narva Soojusvõrk asub Eestis ja selle põhitegevusala on soojusenergia ost, jaotus ja müük Narva linnas.

Lisa 7 Varud

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2018	31.12.2017
Tooraine ja materjal	26 013	20 089
Biokütused	413	375
Põlevkivi	754	470
Varuosad ja materjal	24 846	19 244
Lõpetamata toodang	30	60
Valmistoodang	5 511	4 166
Kokku varud	31 554	24 315

Varude allahindlusi aruandeaasta jooksul oli tehtud 233 tuhat euro suuruses, eelmise aruandeaasta jooksul oli tehtud allahindlusi summas 705 tuhat euro.

Vt. ka lisa 17.

Lisa 8 Materiaalsed põhivarad

(tuhandetes eurodes)

	Maa	Ehitised	Transpordi- vahendid	Arvutid ja arvutisüsteemid	Muud masinad ja seadmed	Masinad ja seadmed	Muud materiaalsed põhivarad	Lõpetamata projektid	Ettemaksed	Lõpetamata projektid ja ettemaksed	Kokku
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
Ostud ja parendused	0	66	7	0	1 734	1 741	0	51 522	453	51 975	53 782
Amortisatsioonikulu	0	-10 601	-7	-229	-45 927	-46 163	-30	0	0	0	-56 794
Allahindlused väärtuse languse tõttu	0	-22	0	0	-163	-163	0	-185	0	-185	-370
Müügid	0	0	-60	0	-113	-173	-2	0	0	0	-175
Ümberliigitamised	0	154 129	0	928	438 971	439 899	0	-564 708	-29 320	-594 028	0
31.12.2018											
Soetusmaksumus	11 225	488 041	232	2 993	1 216 493	1 219 718	1 773	3 198	430	3 628	1 724 385
Akumuleeritud kulum	0	-181 597	-226	-2 000	-507 532	-509 758	-1 768	0	0	0	-693 123
Jääkmaksumus	11 225	306 444	6	993	708 961	709 960	5	3 198	430	3 628	1 031 262

2018. aastal müüdi materiaalsel põhivara müügihinnas kokku 297 tuhat eurot (2017. aastal 81 tuhat eurot), sh.

- masinad ja seadmed 292 tuhat eurot (2017: 81 tuhat eurot);
- muu materiaalne põhivara 5 tuhat eurot (2017: 0 tuhat eurot).

31. juulil 2018 võtsime ehitajalt General Electricult vastu 300 MW võimsusega Auvere elektrijaama.

Lisa 9 Võlad ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2018	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	
Võlad tarnijatele	18 762	18 762	0	10
Võlad töövõtjatele	2 463	2 463	0	11
Maksuvõlad	8 805	8 805	0	5
Võlad Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	24 429	24 429	0	20
Tuletisinstrumentid	25 038	24 960	78	13,20
Muud võlad	2 863	2 530	333	
Kokku võlad ja ettemaksed	82 360	81 949	411	

	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	13,20
Muud võlad	2 378	2 378	0	
Kokku võlad ja ettemaksed	85 775	85 775	0	

Lisa 10 Võlad tarnijatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2018	31.12.2017
Lühiajalised võlad põhivara eest	7 155	6 277
Muud võlad kaupade ja teenuste eest	11 607	19 194
Kokku võlad tarnijatele	18 762	25 471

Vt. ka lisa 9.

Lisa 11 Võlad töövõtjatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2018	31.12.2017
Töötasude kohustis	1 415	1 159
Reserveeritud preemiad ja toetused	630	622
Reserveeritud sotsiaalmaks	261	252
Reserveeritud puhkusetasud	144	127
Kinnipidamised töötasust	13	14
Kokku võlad töövõtjatele	2 463	2 174

Vt.ka lisa 9.

Lisa 12 Eraldised

(tuhandetes eurodes)

	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
	31.12.2017	Moodustamine/ korrigeerimine	Kasutamine	Intressiarvestus	31.12.2018
Keskkonnakaitseliste kohustuste eraldis	19 439	-3 439	-229	695	16 466
Pensionieraldised	7	9	-3	0	13
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	378	41	-38	4	385
Koondamiseraldis	50	89	-50	0	89
Varade demonteerimiskulude eraldis	3 701	1 220	0	233	5 154
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	65 116	82 865	-60 312	0	87 669
Kokku eraldised	88 691	80 785	-60 632	932	109 776

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

Eraldised on diskonteeritud diskontomääraga 0.15% - 5,4% (2017: 0.19% - 5,4%). Alates 2012. aastast kasutab Eesti Energia kontsern eraldiste diskonteerimisel perioodi keskmise diskontomäära asemel diskontomäärade kõverat. See võimaldab anda täpsema hinnangu

erinevates ajahorisontides paiknevatele eraldistele.

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

Keskkonnakaitselised eraldised on moodustatud:

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

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

Varade demonteerimiskulude eraldis on moodustatud Enefit Energiatootmine AS-s 2004-2005 ehitatud 8. ja 11. plokide demonteerimise ning uue prügila tulevase sulgemisega seotud kulutuste katteks. 2018. aastal on moodustatud Auvere Elektriijaama varade demonteerimiskulude eraldis. Varade demonteerimiskulude nüüdisväärtus on arvestatud põhivara soetusmaksumusse. Eraldis realiseerub hinnanguliselt 40 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. Ettevõttel on emaettevõttega sõlmitud leping, mille alusel ettevõtte saab kogu vajaliku kasvuhoonegaaside ühikute koguse soetada emaettevõttelt hinnas, milleks on kontserni poolt ostetud ja kontsernile tasuta antud ühikute keskmine hind. Vastavas hinnas on ka kajastatud eraldis 31.12.2018 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) aruandeperioodil elektritootmise moderniseerimiseks tehtud investeeringute eest tasuta saastekvoote ei eraldatud; 2017. aastal tehtud investeeringute eest eraldati tasuta CO₂ saastekvootide ühikuid kokku 1 997 203 tonni, mis laekusid 2018. aasta alguses.

b) Septembris 2018 tunnistas Euroopa Komisjon nõuetekohaseks Enefit Energiatootmine AS-i taotluse tasuta CO₂ saastekvootide eraldamiseks õlitööstusele periood 2013-2020 eest E-140 ja E-280 seadmetele, millega toodetakse põlevkivist vedelkütust. Novembris 2018 laekus 3 251 951 tonni CO₂ saastekvooti ajavahemiku 2013-2018 eest. 2017. aastal antud seadmetele tasuta saastekvoote ei eraldatud.

c) Aruandeperioodil eraldati soojusenergia tootmise eest tasuta saastekvoote kokku 127 097 tonni (2017: 144 085 tonni). Tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud võetakse arvesse eraldise arvutamisel perioodil, mille eest ühikud on eraldatud, sõltumata nende tegelikust ülekandmise ajast.

2018. aastal kasvuhoonegaaside lubatud heitekoguse ühikutes oli järgmised muudatused:

- + soetatud 60 312 tuhat eurot
- loovutatud riigile kasvuhoonegaaside emissiooni katteks 60 312 tuhat eurot.

2017. aastal kasvuhoonegaaside lubatud heitekoguse ühikutes oli järgmised muudatused:

- + soetatud 41 508 tuhat eurot
- loovutatud riigile kasvuhoonegaaside emissiooni katteks 46 759 tuhat eurot.

Töötajatega seotud eraldised on moodustatud:

- kollektiivlepingutes ning muudes kokkulepetes sätestatud toetuste maksmiseks;
- koondamishüvitiste 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 Tuletisinstrumentid

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2018		31.12.2017	
	Varad	Kohustised	Varad	Kohustised
Põlevkiviõli müügi tuletisinstrumentid (lühiajaline osa)	5 211	1 049	3 714	14 088
Põlevkiviõli müügi tuletisinstrumentid (pikaajaline osa)	11 295	78	1	0
Elektrienergia müügi tuletisinstrumentid (lühiajaline osa)	0	23 911	0	0
Tuletisinstrumentid kokku	16 506	25 038	3 715	14 088

Elektrienergia ostu ja müügi forward-lepingud on sõlmitud eesmärgiga maandada elektrienergia hinna muutumise riski või teenida tulu elektrienergia hinna muutustelt. Kõik forward-lepingud on sõlmitud kindla koguse elektrienergia müügiks või ostuks igal kauplemistunnil ning nende hind on nomineeritud eurodes.

Tehingud, mille eesmärgiks on elektrienergia hinna muutumise riski maandamine, on määratletud rahavoo riskimaandamise instrumentidena, kus maandatavaks alusinstrumentiks 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.

Vedelkütuste riskimaandamisinstrumentideks klassifitseeritud vedelkütuste müügi swap-de eesmärgiks on vedelkütuste hinna muutumise riski maandamine.

Tehingud on sõlmitud kindla koguse vedelkütuste müügiks tulevastel perioodidel ning need on määratletud rahavoogude riskimaandamisinstrumentidena, kus maandatavaks alusinstrumentiks on kõrge tõenäosusega prognoositavad vedelkütuste müügitehingud.

Tehingute õiglase väärtuse määramise aluseks on ICE ja Platt's European Marcetscani noteeringud.

Riskimaandamisinstrumente, mis on kombineeritud erinevatest tuletisinstrumentidest, kajastatakse kuni kõigi komponentide omandamiseni õiglasel väärtusel muutustega läbi kasumiaruande.

Kauplemisderivatiivideks on klassifitseeritud likviidsusswapi tehingud, mille eesmärgiks on varasemalt tehtud tehingute väärtuse muutuste üleviimine partnerite juurde, kellega kauplemine ei nõua turuväärtuste igapäevast katmist. Tehingute hinnad on noteeritud eurodes ja USA dollarites.

Muutused tuletisinstrumentide osas on esitatud lisa 21.

Täiendavalt vaata lisa 9.

Lisa 14 Aktsiakapital

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2018	31.12.2017
Aktsiakapital	30 000	30 000
Aktsiate arv (tk)	50 000 000	50 000 000
Aktsiate nimiväärtus	0.60	0.60

Ettevõtte vaba omakapital seisuga 31. detsember 2018 moodustas 304 231 (2017: 247 364) tuhat euro. Bilansipäeva seisuga on omanikele võimalik dividendidena välja maksta 243 385 (2017: 197 891) tuhat euro ning dividendide väljamaksmisega kaasneks

dividendide tulumaks summas 60 846 (2017: 49 473) tuhat euro.
 2018. aastal ei ole aktsionäridele välja kuulutatud ega makstud dividende.
 2017. aastal kuulutati välja dividendid summas 18 000 tuhat eurot.

Lisa 15 Müügitulu

(tuhandetes eurodes)

	2018	2017
Müügitulu geograafiliste piirkondade lõikes		
Müük Euroopa Liidu riikidele		
Eesti	498 670	406 895
Läti	6	3 231
Leedu	216	474
Müük Euroopa Liidu riikidele, muud	0	515
Müük Euroopa Liidu riikidele, kokku	498 892	411 115
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike		
Šveits	11 057	4 072
Venemaa	57	0
Singapur	18 558	0
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike, kokku	29 672	4 072
Kokku müügitulu	528 564	415 187
Müügitulu tegevusalade lõikes		
Elektrienergia müük	398 859	313 102
Puhastatud naftatoodete tootmine	113 629	86 556
Soojusenergia müük	12 919	12 854
Vanametalli müük	815	908
Põlevkivitüha müük	946	817
Muude teenuste müük	1 396	950
Kokku müügitulu	528 564	415 187

Sisaldab tehingud seotud osapooltega, vt. lisa 20.

Lisa 16 Muud äritulud

(tuhandetes eurodes)

	2018	2017
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	6 422	31 456
Kasum valuutakursi muutusest	292	0
Kasum põhivara müügist	122	80
Tulu sihtfinantseerimisest	115	0
Muud äritulud	1	1
Kokku muud äritulud	6 952	31 537

"Saadud viivised, trahvid, hüvitised" all on kajastatud Auvere elektrijaama ehitamisega seotud leppetrahv summas 6,1 mln eurot, eelmisel aastal

30,9 mln eurot.

Lisa 17 Kaubad, toore, materjal ja teenused (tuhandetes eurodes)

	2018	2017	Lisa nr
Põlevkivi	176 770	188 769	
Biokütused ja kivisüsi	2 828	3 491	
Energia	21 157	16 460	
Gaas (uttegaas ja maagaas)	3 517	2 950	
Hooldus- ja remonditööd	35 054	28 499	
Hooldus- ja remondimaterjalid	5 512	4 803	
Kütuse etteandmise teenused	207	418	
Transpordikulud	697	1 188	
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	4 340	4 192	
Muud materjalid ja teenused	4 898	1 343	
Inventar	256	349	
Varude allahindlus	233	705	7
Kapitaliseeritud otsekulud toodangu valmistamiseks	-955	-2 366	
Veemaks	2 119	2 002	
Saastemaks	22 269	23 641	
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu	82 865	64 870	12
Keskkonnakaitseliste eraldiste korrigeerimine	-3 439	2 003	12
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	358 328	343 317	

Sisaldab tehingud seotud osapooltega, vt. lisa 20.

Lisa 18 Mitmesugused tegevuskulud

(tuhandetes eurodes)

	2018	2017	Lisa nr
Uuringud ja konsultatsioonid	3 091	3 261	
Valvekulud	2 180	2 057	12
Kindlustuskulud	2 442	2 363	
Ostetud IT teenused	1 385	1 059	
Aktsiisimaks	3 780	4 413	
Töökaitse alased kulud	252	280	
Kasutusrent	909	781	
Sidekulud	72	80	
Koolituskulud	118	111	
Töölaste lähetuste kulud	10	33	
Ebatõenäoliselt laekuvad arved	-13	13	3
Muud mitmesugused bürookulud	260	196	
Muud mitmesugused tegevuskulud	4 973	3 416	
Kokku mitmesugused tegevuskulud	19 459	18 063	

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

Sisaldab tehingud seotud osapooltega, vt. lisa 20.

Lisa 19 Tööjõukulud

(tuhandetes eurodes)

	2018	2017
Palgakulu	19 299	19 079
Sotsiaalmaksud	6 529	6 443
Muud kulud	258	121
Kokku tööjõukulud	26 086	25 643
Töötajate keskmine arv taandatuna täistööajale	921	916

Sealhulgas juhatusele makstud tasud aruandeaasta jooksul 493 tuhat euro, eelmise aruandeaasta jooksul 552 tuhat euro. Nõukogu liikmetele tasusid ei makstud.

Vt. ka lisa 20.

Lisa 20 Seotud osapooled

(tuhandetes eurodes)

Saldod seotud osapooltega rühmade lõikes

	31.12.2018		31.12.2017	
	Nõuded	Kohustised	Nõuded	Kohustised
Emaettevõtja	1 724	543 732	930	585 273
Tütarettevõtjad	1 891	0	1 634	0
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	438	18 331	129	19 527
Kokku nõuded ja kohustused	4 053	562 063	2 693	604 800

Ostud ja müügid

	2018		2017	
	Ostud	Müügid	Ostud	Müügid
Emaettevõtja	27 595	12 373	21 565	19 372
Tütarettevõtjad	0	12 680	0	12 579
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	205 406	2 389	224 048	1 243

Tegev- ja kõrgemale juhtkonnale arvestatud tasud ja muud olulised soodustused		
	2018	2017
Arvestatud tasu	493	552

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 2018. majandusaastal otnud teenused summas 35 800 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 19 298 tuhat eurot), põhivara summas 15 768 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 105 tuhat eurot) ja materjalid summas 181 433 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 8 191 tuhat eurot) ning müünud oma kaupu summas 22 311 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 12 205 tuhat eurot) ja osutanud teenuseid summas 5 131 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 168 tuhat eurot). 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).

Juhatusel liikmega teenistuslepingu ennetähtaegsel lõpetamisel kaasneks ettevõttele lahkumishüvitise maksmise kohustus juhatusel 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 3,07%, (2017: 1,62%), alusvaluutaks on euro.

2018. majandusaastal oli arvestatud intressi summas 17 417 tuhat eurot, 2017. majandusaastal summas 10 084 tuhat eurot.

Ostu- ja müügitehingud seotud osapooltega on teostatud turutingimustel.

Nõuetele seotud osapoolte vastu ei ole 2018 majandusaastal ega 2017.a. moodustatud allahindluseid.

Aruandeperioodil ega võrdlusperioodil nõukogu liikmetele tasusid ei makstud ega soodustusi ei antud. Nõukogu liikmetega teenistuslepingu

ennetähtaegsel lõpetamisel ei kaasneks ettevõttele lahkumishüvitise maksmise kohustust.

Vt. lisad 3,9,15,17,18,19.

Lisa 21 Riskimaandamise reserv

Riskimaandamise reserv

tuhandetes eurodes	01.01.2018 – 31.12.2018	01.01.2017 – 31.12.2017
Riskimaandamise reserv perioodi algul	-14,383	-28,543
Tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutus	-34,264	13,396
Kajastatud müügitulu vähendusena	34,087	764
Riskimaandamise reserv perioodi lõpul	-14,560	-14,383

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 2018 oli põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 4 294 tuh euro eest (31. detsember 2017: 44 705 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 2018 ületasid ettevõtte lühiajalised kohustused käibevara 630 989 tuhande euro võrra. Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne on koostatud lähtudes ettevõtte tegevuse jätkumisest. Juhtkonna hinnangul ei tekita negatiivne käibekapital ettevõtte majandusraskusi 2019. aastal, kuna vastavalt rahavoogude prognoosile suudab ettevõtte katta kõik lühiajalised kohustused. 14. märtsil 2019 emaettevõttega Eesti Energia AS sõlmitud kokkuleppe kohaselt on emaettevõtte valmis majandusraskuste korral ettevõtet viivitamatult finantsiliselt toetama ja tegema lisainvesteeringuid ettevõtte majandustegevuse jätkuvuse tagamiseks.

Aruande digitaalallkirjad

Aruande lõpetamise kuupäev on: 01.04.2019

Enefit Energiatootmine AS (registrikood: 10579981) 01.01.2018 - 31.12.2018 majandusaasta aruande andmete õigsust on elektrooniliselt kinnitanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
MART PROOS	Juhatuse liige	01.04.2019
ARTJOM MOLODTSOV	Juhatuse liige	01.04.2019
JAANUS RATTUR	Juhatuse liige	01.04.2019
DMITRI LIPATOV	Juhatuse liige	01.04.2019

SÕLTUMATU VANDEAUDIITORI ARUANNE

Enefit Energiatootmine AS-i aktsionärile

Arvamus

Meie arvates kajastab raamatupidamise aastaaruanne kõigis olulistes osades õiglaselt Enefit Energiatootmine AS-i (Ettevõtte) finantsseisundit seisuga 31. detsember 2018 ning sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta finantstulemust ja rahavoogusid kooskõlas Eesti finantsaruandluse standardiga.

Meie poolt auditeeritud Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne sisaldab:

- bilanssi seisuga 31. detsember 2018;
- kasumiaruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta;
- koondkasumiaruannet 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 Arvestuseksperitede Eetikakoodeksite Nõukogu (IESBA) poolt välja antud kutseliste arvestuseksperitede eetikakoodeksiga (IESBA koodeks) ja Eesti Vabariigi audiitoritegevuse seaduses sätestatud eetikanõuetega. Oleme täitnud oma muud eetikaalased kohustused vastavalt IESBA koodeksile ja Eesti Vabariigi audiitoritegevuse 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 kindlustavat arvamust.

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 realistlik 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 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 raamatupidamise aastaaruande 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 raamatupidamise aastaaruandes 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, väärresitiste 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 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 arvamust. 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

Vandeaudiitor, litsents nr 287

AS PricewaterhouseCoopers

Tegevusluba nr 6

Pärnu mnt 15, 10141 Tallinn

1. aprill 2019

Audiitorite digitaalallkirjad

Enefit Energiatootmine AS (registrikood: 10579981) 01.01.2018 - 31.12.2018 majandusaasta aruandele lisatud audiitori aruande on digitaalselt allkirjastanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
TIIT RAIMLA	Vandeaudiitor	01.04.2019

Enefit Energiatootmine AS**MAJANDUSAASTA ARUANDE LISA ELEKTRIETTEVÕTJALE**

Äriregistri kood	10579981
Aadress	Auvere küla, Narva-Jõesuu linn, Ida-Virumaa 40107
Telefon	466 7222
E-post	tootmine@energia.ee
Interneti koduleht	www.energia.ee
Põhitegevusala	Elektri- ja soojusenergia tootmine, põlevkiviõli tootmine
Omanik	Eesti Energia AS (100%)
Audiitor	AS PricewaterhouseCoopers
Aruandeaasta algus ja lõpp	01.01.2018 – 31.12.2018

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials H. A.
Kuupäev/date 15. 04. 2019
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Raamatupidamise aastaaruande lisa koostamise eesmärk ja arvestuspõhimõtted

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

2018. majandusaastal oli Enefit Energiatootmine AS põhitegevusaladeks põlevkivist elektri-, soojusenergia ning vedelkütuste tootmine ja müük. 31. detsembri 2018. 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 põlevkiviõli tootvate seadmete maksumust ja kulumit.

Omakapitali jaotamisel segmentide kaupa arvestatakse aruandeperioodi kasumit otsearvestuse meetodil; eelmiste perioodide jaotamata kasum, aktsiakapital, ülekurs 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 ELEKTRIJAAMA kuludesse.

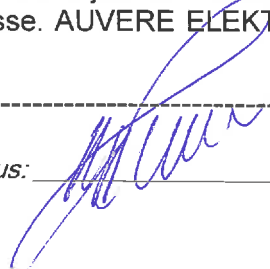
EESTI ELEKTRIJAAMA põhitegevuskulud jagunevad "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt Eesti elektrijaama kütuse primaarenergia kuluga. Ostetud elektri kulud on kajastatud täies ulatuses "Elektrienergia tootmine" all.

Balti elektrijaamas asuvate teenistuste kulud on kirjendatud BALTI ELEKTRIJAAMA kuludesse.

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

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

Juhatus:



Initialiseeritud ainult identitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials H. A
Kuupäev/date 15.04.2019
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

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 tütaretttevõtjalt kapitaliosaluse meetodil on kantud "Muud tegevused" veeru alla.

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

Kasumiaruanne

Ärisegmentide kasumiaruanded			
tuhandetes eurodes			
01.01.2018-31.12.2018			
	Elektrienergia tootmine	Muud tegevused	Kokku
Äritulud			
Müügitulu	398,859	129,705	528,564
Muud äritulud	5,963	989	6,952
Kokku äritulud	404,822	130,694	535,516
Ärikulud			
Ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	276,119	82,209	358,328
Mitmesugused tegevuskulud	6,600	12,859	19,459
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	0	-1,396	-1,396
Tööjõukulud	18,350	7,736	26,086
Põhivara kulum	41,874	15,495	57,369
Muud ärikulud	163	379	542
Kokku ärikulud	343,106	117,282	460,388
Ärikasum	61,716	13,412	75,128
Finantstulud	0	221	221
Finantskulud	17,783	522	18,305
Kasum majandustegevusest	43,933	13,111	57,044
Aruandeaasta puhaskasum	43,933	13,111	57,044

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
 Initialed for the purpose of identification only
 Initsiaalid/initials H.A.
 Kuupäev/date 15.04.2019
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Juhatuse:

Bilanss

Ärsegmentide varad ja kohustused tuhandetes eurodes

	Elektrienergia tootmine	Muud tegevused	Kokku
Bilansid seisuga 31.12.2018			
Käibevara			
Finantsinvesteeringud	0	5,211	5,211
Nõuded ja ettemaksed	6,217	9,699	15,916
Varud	25,272	6,282	31,554
Kokku käibevara	31,489	21,192	52,681
Põhivara			
Pikaajalised finantsinvesteeringud	0	11,295	11,295
Investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse	0	4,564	4,564
Materiaalne põhivara	767,254	264,009	1,031,263
Immateriaalne põhivara	35	52	87
Kokku põhivara	767,289	279,920	1,047,209
Kokku varad	798,778	301,112	1,099,890
Lühiajalised kohustused			
Laenukohustused	513,723	0	513,723
Võlad ja ettemaksed	54,866	27,083	81,949
Eraldised	79,505	8,493	87,998
Kokku lühiajalised kohustused	648,094	35,576	683,670
Pikaajalised kohustused			
Eraldised	21,157	621	21,778
Võlad ja ettemaksed	409	2	411
Sihtfinantseerimine	567	171	738
Kokku pikaajalised kohustused	22,133	794	22,927
Kokku kohustused	670,227	36,370	706,597
Aksiakapital	30,000		
Ülekurss	55,866		
Kohustuslik reservkapital	3,196		
Riskimaandamise reserv	-14,560		
Eelmiste perioodide jaotamata kasum	261,747		
Aruandeperioodi kasum	43,933	13,111	57,044
Omakapital kokku	128,551	264,742	393,293
Kokku kohustused ja omakapital	798,778	301,112	1,099,890

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
 Initsiaalid/initials H.A.
 Kuupäev/date 15. 04. 2019
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Juhatus:

SÕLTUMATU VANDEAUDIITORI ARUANNE

Enefit Energiatootmine AS-i aktsionärile

Meie arvamus

Meie arvates on kaasnev Enefit Energiatootmine AS-i (Ettevõtte) 31. detsembril 2018 lõppenud majandusaasta aruande lisana koostatud elektrienergiaga seotud tegevusalade aruanne (edaspidi: tegevusalade aruanne) koostatud kõigis olulistest osades kooskõlas elektrituru seaduse §-s 17 esitatud nõuetega.

Meie poolt auditeeritud Ettevõtte tegevusalade aruanne sisaldab:

- bilanssi seisuga 31. detsember 2018;
- 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 2018 lõppenud majandusaasta kohta. Me avaldasime märkusteta sõltumatu vandeaudiitori aruande selle raamatupidamise aastaaruande kohta 1. aprillil 2019.

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 Ettevõtte sõltumatu kooskõlas Rahvusvaheliste Arvestusekspertide Eetikakoodeksite Nõukogu (IESBA) poolt välja antud kutseliste arvestusekspertide eetikakoodeksiga (IESBA koodeks) ja Eesti Vabariigi audiitortevuse seaduses sätestatud eetikanõuetega. Oleme täitnud oma muud eetikaalased kohustused vastavalt IESBA koodeksile ja Eesti Vabariigi audiitortevuse 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.

Juhatus 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 kavatseb 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.

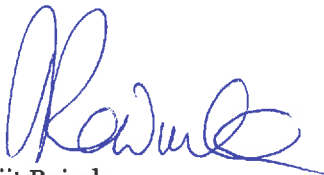
Kooskõlas ISA-dega läbiviidud auditi käigus kasutame me kutsealast otsustust ja säilitame kutsealase skeptitsismi. Samuti me:

- tuvastame ja hindame riske, et tegevusalade aruandes võib olla olulisi väärkajastamisi tulenevalt pettusest või veast, kavandame ja teostame 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, vääresitiste 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 järeldame, 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

15. aprill 2019

Kasumi jaotamise ettepanek

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2018
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	261 747
Aruandeaasta kasum (kahjum)	57 044
Kokku	318 791
Jaotamine	
Dividendideks	13 500
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	305 291
Kokku	318 791

Kasumi jaotamise otsus

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2018
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	261 747
Aruandeaasta kasum (kahjum)	57 044
Kokku	318 791
Jaotamine	
Dividendideks	13 500
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	305 291
Kokku	318 791

Müügitulu jaotus tegevusalade lõikes

Tegevusala	EMTAK kood	Müügitulu (EUR)	Müügitulu %	Põhitegevusala
Elektrienergia tootmine mittetaastuvast energiaallikast	35111	394513000	74.64%	Jah
Puhastatud naftatoodete (sh turbabriketi) tootmine	19201	113629000	21.50%	Ei
Auru ja konditsioneeritud õhuga varustamine	35301	12919000	2.44%	Ei
Muu elektrienergia tootmine (sh biomassist)	35119	4346000	0.82%	Ei
Muu teenindus	96099	3157000	0.60%	Ei

Sidevahendid

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