

MAJANDUSAASTA ARUANNE

aruandeaasta algus: 01.01.2019

aruandeaasta lõpp: 31.12.2019

ärinimi: Enefit Energiatootmine AS

registrikood: 10579981

tänavanimi, maja nr: Keskterritooriumi/1

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	8
Bilanss	8
Kasumiaruanne	9
Koondkasumiaruanne	10
Rahavoogude aruanne	11
Omakapitali muutuste aruanne	12
Raamatupidamise aastaaruande lisad	13
Lisa 1 Arvestuspõhimõtted	13
Lisa 2 Raha	20
Lisa 3 Nõuded ja ettemaksed	20
Lisa 4 Nõuded ostjate vastu	21
Lisa 5 Varud	21
Lisa 6 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad	21
Lisa 7 Tütarettevõtjate aktsiad ja osad	22
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 Sündmused pärast aruandekuupäeva	32
Lisa 22 Riskimaandamise reserv	33
Lisa 23 Tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused	33
Lisa 24 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus	33
Aruande allkirjad	34
Vandeauditori aruanne	35

Tegevusaruanne

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

Enefit Energiatootmine AS on 100%-liselt Eesti Energia AS-i omandis olev ettevõtte, mille põhitegevuseks 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.

2019. aastal tähistasid oma juubeleid Balti EJ ja Eesti EJ. 30. detsembril 2019 möödus 60 aastat, mil alustas tööd Balti EJ esimene energiablokk.

Eesti ja ka maailma suurim põlevkivil töötav Eesti EJ tähistas – 50. juubelit. Eesti EJ esimene energiablokk käivitati 30. juunil 1969. aastal. Projekteeritud võimsuse 1610 MW saavutas Eesti EJ neli aastat hiljem – 1973. aastal.

Alates 31. juulist 2018. a on Enefit Energiatootmise koosseisus Auvere elektrijaam. 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.

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. 2019. a on saadud põhjaliku uuringu näol kinnitus, et põlevkivituhk on keskkonnale ohutu, mistõttu arvab riik selle ohtlike jäätmete seast välja.

31. detsembri 2019 seisuga kuulub Enefit Energiatootmise AS-ile 100% AS-i Narva Soojusvõrk aktsiastest. Narva Soojusvõrgu tegevuspiirkond on Narva linn ja põhilisteks tegevusaladeks on soojuse ost, jaotamine ja müük ning soojusvõrkude hooldus, remont ja ehitus. Narva Soojusvõrk omab „Tõhusa kaugkütte“ märgist, mis tunnustab ettevõtet Narva kaugküttesüsteemi arendamise ja taastuvenergia kasutamise eest. Eesti Jõujaamade ja Kaugkütte Ühing andis märgise 2018. aastal viieks aastaks.

Aasta alguses oli nõukogu koosseis järgmine: Raine Pajo (esimees), Hando Sutter ja Margus Vals. Aruandeperioodi jooksul toimusid muudatused nõukogu koosseisus. Nõukogu koosseis alates 11.09.2019 on järgmine: Raine Pajo (esimees), Hando Sutter, Andri Avila, Jaanus Tiisvend ja Tiina Drui.

Aruandeperioodi jooksul toimusid muudatused ettevõtte juhatuses. Aasta alguses oli juhatus neljaliikmeline: Mart Proos, juhatuses esimees ning kolm juhatuses liiget - elektritootmise eest vastutav Artjom Molodtsov, õlitootmise eest vastutav Dmitri Lipatov ning varahalduse eest vastutav Jaanus Rattur. 04. novembrist jätkas Enefit Energiatootmise juhatus kolmeliikmelisena - juhatuses liikme kohalt lahkus Jaanus Rattur, varahalduse valdkond läks Mart Proosi juhatuses alla.

Enefit Energiatootmine AS-i majandusaastaks on kalendriaasta ehk 1. jaanuarist 31. detsembrini.

Enefit Energiatootmine AS omab nelja sertifikaati elektritootmise ja õlitootmise alal – kvaliteedijuhtimissüsteemi ISO 9001:2015 standardisertifikaat, keskkonnajuhtimissüsteemi ISO 14001:2015 standardi sertifikaat, töötervishoiu ja tööohutuse juhtimissüsteemi ISO 45001:2018 standardi sertifikaat ning varahalduse juhtimissüsteemi ISO 55001:2015 standardi sertifikaat. Antud sertifikaadid annavad tunnistust sellest, et ettevõtte on edukalt rakendanud rahvusvahelise juhtimise standardi nõudeid oma protsessides, mille puhul toodete (elekter, soojus, põlevkivituhk, põlevkiviõlid ja küttegaas) kvaliteet ja töötajate ohutus on tagatud nii kvaliteedi, kui ka töötervishoiu ja tööohutuse juhtimissüsteemidega. ISO 14001 sertifikaadi olemasolu annab selget tunnistust ettevõtte kui usaldusväärsest ja keskkonnasõbralikust partnerist, vähendades samas ka kindlustuskulusid. ISO 55001 sertifikaadi olemasolu näitab, et varahalduse valdkonnas püüab ettevõtte optimaalsete kuludega maksimeerida varade väärtust nende elutsükli kõigis etappides ettevõtte seatud eesmärkide saavutamise protsessis. Ettevõtte keemia- ja gaasipuhastuslaborid on akrediteeritud rahvusvahelise laborite kvaliteedisüsteemi ISO 17025:2006 nõuete kohaselt.

1. märtsil 2019. a anti Enefit Energiatootmise õlitööstusele üle rohelise kontori sertifikaat, mille saamiseks läbiti edukalt Eesti Keskkonnajuhtimise Assotsiatsiooni rohelise kontori sertifitseerimisprotsess. Õlitööstuse kontoriga sai Ida-Virumaa esimene säärase tunnistusega pärjatud administratiivhoone. Euroopa rohelise kontori tunnistused antakse organisatsioonidele, kes on silma paistnud keskkonnateadlike lahendustega oma töökeskkonnas, näiteks jäätmete liigiti kogumise, efektiivsema vee ja energia kasutamise ning töötajate teadlikkuse tõstmisega. Rohelise kontori eesmärgiks on hoida töötajate tervist ja vähendada kontorite keskkonnamõju, aidates organisatsioonidel seekaudu ka raha säästa.

Tootmine ja äritegevus

Ettevõtte tegevust ja tulemusi mõjutavad järgmised tegurid - nafta, elektri ja heitmekvootide hinnad, konkurents avatud turul, euro vahetuskurs ning regulatsioonid. Tegevuskeskkonna peamine mõjutaja oli 2019. aastal CO2 heitmekvoodi hind, mis kasvas aastaga 59,4% (+9,3 eur/t) ehk keskmiselt 24,9 eurole tonnist.

2019. a kujunes ettevõttele transformatsiooniliseks ja pingeliseks kuna kasvav CO2 heitmekvootihind ja madalad elektrihinnad on muutuste kulgu kiirendanud ja suurenergeetikat prognoositust rohkem mõjutanud.

Ettevõtte on pidanud üha enam otsima efektiivsust ja kohanema vajadusega elektrijaamu vastavalt turuhinnale kiiresti üles ja alla koormata. Selle jaoks on töötatud välja lahendused, et saavutada vajalik paindlikkus: elektrijaamad, mis algselt projekteeriti stabiilselt töötavate baas-koormusjaamadena, on nüüd võimelised töötama maksimaalse koormusega kõrgema hinnaga tundidel ja väiksema, kuni nullkoormusega, madalama hinnaga tundidel.

2019. aastal töötati välja aurutootmise režiim omavajaduste tarbeks. Tänu energiatootmise inseneride teadmistele ja oskustele on leitud lahendus, mis lubab toota auru omavajaduste katteks ilma turbiini ja generaatori käivitamiseta ehk katel toodab auru, kuid plokk ei tooda elektrit.

2019. aasta fookuseks oli ka biomassi suurem kasutamine ehk taastuvenergia osakaalu kasvamine. Aastaga on energiatootmises kasutatava biomassi kogus kahekordistunud. Ettevõtte on võimekus kasutada biomassi Auvere ja Balti EJ plokkides ning 2019. aastal on katsetatud esmakordselt biomassi kasutamist ka Eesti EJ 8. plokis. Jäätmeprüu purustamise ja puhastamise kompleksi valmimine on andnud oma panuse biomassi osakaalu suurendamiseks ja energiatootmise konkurentsivõime tagamiseks.

Transformatsioon on Enefit Energiatootmise jaoks olnud päris järsk, kuid suures plaanis on see muutus oluline ja vajalik. Energiavaldkonna muutus ehk põlevkivi otsepõletamise järk-järguline vähenemine, alternatiivsete energiaallikate kasutamise suurendamine ja vedelkütuste tootmismahu kasvamine on osa Eesti Energia pikaajalisest strateegiast.

14.augustil 2019. a Eesti Vabariigi valitsus kinnitas toetust suureenergeetika suunas ja avaldas ootust elektritootmisvõimekuse osas - tagada aastani 2023 Eesti keskmine tarbimine ehk 1000 MW. Sellega on kindlustatud Eesti piisava tootmisvõimekusega keskmise elektritarbimise katmiseks igal ajal. See tähendab, et lisaks kolmele keevkihtploki tuleb hoida valmisolekus vähemalt kahte väävlipüüdmissaadmetega varustatud ploki.

2019. aastal sai Enefit Energiatootmine Keskkonnaametilt kompleksloa, mis võimaldab õlitootmises kuni 10% põlevkivist rehviakkega asendada. Sellega mitmekesistatakse alternatiivsete energiaallikate kasutamise võimalusi, soodustatakse ringmajandust ning säästakse keskkonda.

Elektrienergia tootmine ja müük

2019. 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.

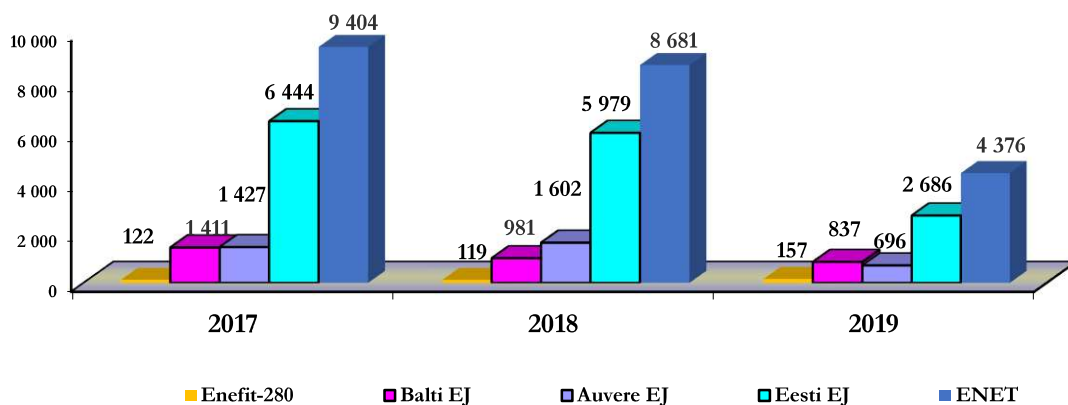
2019. aastal töötasid elektrijaamad muutuva elektrilise koormuse graafikuga. Maksimaalne netovõimsus 2019. aastal oli 21. jaanuaril ning see moodustas 1902 MW. 2019. aastal püstitati elektrijaamade allakoormamise rekord. Madalate elektrihindade tõttu koormati jaamu 30. juunil alla 0 MWni.

Keeruline olukord ja ebavõrdne konkurents elektriturul on sundinud Enefit Energiatootmine ASi vähendada elektri tootmist. Konkurentsivõimelised olid vaid kolm uuema tehnoloogiaga energiaploki, ülejäänud kaheksa seisid valdavalt reservis. Situatsiooni on põhjustanud elektriiport Venemaalt ning kõrge CO2 kvoodi hind. CO2 hind kujuneb Euroopa Liidu heitmekaubanduse süsteemis, mis toetab saastekvootide hinna kasvu. Tegemist on poliitilise kokkuleppega, et võidelda globaalse kliimasoojenemise vastu ning vähendada CO2 intensiivsust energiasektoris.

2019. aastal väljastati kokku 4 376 GWh elektrienergiat, mis on 50% võrra vähem kui eelmisel aastal. Elektrienergia väljastamine aastatel 2017 - 2019 on esitatud joonisel 1.

Joonis 1

Elektrienergia väljastamine, GWh



2019. majandusaasta elektrienergia müük moodustas 224 mln eurot, mis oli 175 mln eurot vähem kui eelmisel majandusaastal.

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

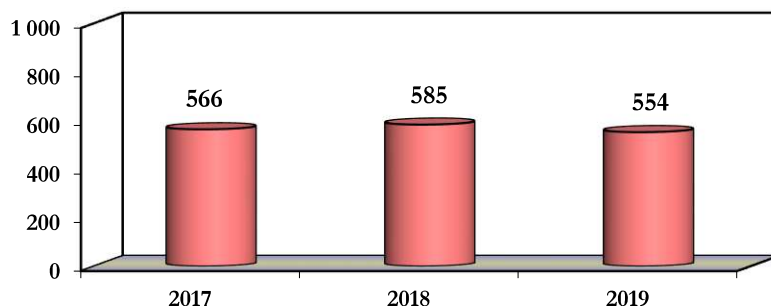
Soojusenergia tootmine ja müük

2019. aasta lõpu seisuga on Enefit Energiatootmise installeeritud soojuse võimsus 484 MW, sellest Eesti EJs 84 MW ja Balti EJs 400 MW. Soojusenergiat väljastati 554 GWh ehk 5% võrra vähem kui eelmisel aastal. Väljastamise vähenemine oli tingitud peamiselt soojust talvest. Valdav osa soojusenergiast (424 GWh) toodetakse Balti EJs ning selle tarbijad on Narva linna elanikud ja ettevõtjad.

Soojusenergia väljastamine aastatel 2017, 2018 ja 2019 on esitatud joonisel 2.

Joonis 2

Soojusenergia väljastamine, GWh



Enefit Energiatootmine ASi soojusenergia müük moodustas 12 mln eurot, mis oli 0,7 mln eurot ehk 5% vähem kui eelmisel majandusaastal.

Narva linna jaoks aruandeperioodil kehtis soojusenergia müügihind 28,24 €/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.

2019. aastal õlitootmise arengud on märgatavalt positiivsemad. Suuresti on see tänu Enefit-280 paremale töökindlusele ja kõigile tehnoloogilistele muudatustele.

Õlitööstuses toodetakse põlevkivist erinevaid vedelkütuseid ning põlevkivigaasi. Kütteõli toodetakse nii müügiks kui ka Enefit Energiatootmise katelde käivitamiseks vajalikuks sissekütuseks. 2019. aastal toodeti rekordkogus vedelkütuseid - 442 tuhat tonni (eelmisel aastal 411 tuhat tonni). Toodang suurenes peamiselt Enefit-280 õlitahase paranenud töökindluse ja saagikuse toel.

2019. aastal müüdi 437 tuhat tonni (sisekäibeta) vedelkütuseid ja müük moodustas 126 mln eurot, eelmisel aastal 113 mln eurot.

Põlevkivigaasi kasutatakse Eesti ja Auvere elektrijaamade elektritootmises täiendava kütusena. 2019. aastal põletati 110 789 tuhat m³ õlitootmisel toodetud põlevkivigaasi, mis võimaldas kokku hoida 714 tuhat tonni põlevkivi.

Põlevkiviõli tootmisrekord ja töökindluse kasv annavad kindlust õlitööstuse plaanitavale laienemisele, et järgida Eesti Energia ja riigi strateegilist plaani – väärindada põlevkivi üha enam ning toota rohkem põlevkiviõli.

Majandustulemused

Tulemuste võrdlemisel eelmise aruandeperioodi andmetega tuleb arvestada ka sellega, et selle aasta majandustulemustele avaldasid mõju Auvere elektrijaama ja kütuseetteandmise teenistuse töötulemused terve aasta jooksul, eelmisel aastal – poolaasta jooksul.

Enefit Energiatootmine ASi puhaskasum aruandeperioodil oli 9 mln eurot, 2018. aastal moodustas puhaskasum 57 mln eurot ehk võrreldes eelmise aastaga vähenes tegevuse finantstulemus 48 mln euro võrra. Negatiivselt mõjutasid tulemusi CO₂ heitmekvoodi hinnad, madalad elektri hinnad ja sellest tingitud elektrimüügi mahu vähenemine. Positiivselt mõjus tulemustele aga vedelkütuste müügi koguse kasv.

Enefit Energiatootmine ASi äritulud olid 2019. majandusaastal 417 mln eurot, millest müügitulu moodustas 366 mln eurot, eelmise majandusaastaga võrreldes vähenes see 162 mln euro ehk 31% võrra.

Ettevõtte ärikulud olid 2019. majandusaastal kokku 391 mln eurot ehk eelmise majandusaastaga võrreldes 15% võrra vähem.

Kaubad, toore, materjal ja teenused moodustasid 270 mln eurot, mis on 88 mln eurot vähem kui eelmisel majandusaastal. Kuludele avaldasid mõju:

- põlevkivi kulu ja keskkonnamaksude vähenemine seoses elektrienergia tootmismahu langusega;
- biokütuse põletamise suurendamine;
- keskkonnakaitseliste eraldiste ümbervaatamine.

Kaupade, toorme, materjalide ja teenuste kuludest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 17.

Mitmesugused tegevuskulud moodustasid aruandeperioodil 20 mln eurot, mis on 0,7 mln eurot rohkem kui eelmisel majandusaastal. Mitmesugustest tegevuskuludest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 18.

Põhivara jooksev kulum oli 72 mln eurot, eelmise majandusaastaga võrreldes suurenes see 14 mln euro võrra, seoses peamiselt Auvere elektrijaama põhivara kulumi kajastamisega terve aasta jooksul, eelmisel aastal – poolaasta jooksul.

Enefit Energiatootmine ASi arvelduskrediidi võlakohustused emattevõttele suurenesid 2019. majandusaasta jooksul 43 mln euro võrra, moodustades 557 mln eurot.

Tööjõukulud moodustasid aruandeaastal 28 mln eurot, mis on 2 mln eurot rohkem kui eelmisel aastal. Tööjõukulude erakorraline mõjutegur oli ettevõtte tootmisprotsesside ja töötajate arvu kohandamine turuoludele vastavaks. Ettevõtte võttis seejuures arvesse riigi ootust tagada kuni aastani 2023 võimekus toota elektrit Eesti keskmise tarbimise ulatuses. Tööjõukuludest, sealhulgas juhatusel ja nõukogule makstud tasudest ja soodustustest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 19.

Majandusaasta lõpu seisuga andis ettevõtte tööd 865 inimesele. Töötajate keskmine tööstaaz ettevõttes ja vanus moodustas seisuga 31.12.2019 vastavalt 16 ja 46 aastat. Töötajate koguvoolavus moodustas 19,32%, s. h töötaja soovil 3,08%.

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 2019. aastal negatiivne ja moodustas -53 mln eurot. Eelmisel majandusaastal antud näitaja oli -16 mln eurot. Ettevõtte arvestuslik kaalutud keskmine kapitali hind oli 2019. majandusaastal 8%, sama näitaja eelmisel aastal oli 9%. Investeeritud kapitali tootlus (ROIC) aruandeaastal oli 2,66%, 2018. majandusaastal 7,42%.

Personalijuhtimine

2019. majandusaastal oli personalijuhtimise peamiseks eesmärgiks elektrivaldkonna kiirete muutuste tingimustes kaasa aidata äristrateegia eesmärkide täitmisele Suureenergeetika restruktureerimise kaudu. Arvestades muutunud ärikeskkonda ja vastavalt äri ootust, on jätkuvalt personalijuhtimise väljakutseteks hoida töötajate optimaalset arvu ja tagada tootmisvõimekus 1000 MWh tasemel, säilitades juhtimiskvaliteedi ja töötajate pühendumuse kõrgel tasemel.

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.

2019. aasta personalijuhtimise peamised eesmärgid olid:

- eesmärkide saavutamiseks optimaalne töötajate arv Enefit Energiatootmises;
- juhtimisstruktuuride muudatused tootmisprotsessi jätkusuutlikkuse tagamiseks;
- tööjõu efektiivsem juhtimine arvestades tootmisgraafiku muutustest tulenevaid väljakutseid;
- minimeerida välisvärbamist ja leida vajalikud asendused sisekandidaate kaasates;
- juhtimiskvaliteedi arendamine;
- personali riskasutuse sünergia suunamine (ametikohtade vähendamine, suurem rotatsioon Balti ja Eesti elektrijaamade vahel nn. multi skillness (mitme oskuse) programm, dubleerivate tegevuste vähendamine);
- pühendunud ja vajaliku kompetentsiga talendi leidmine ja hoidmine ärieesmärkide saavutamiseks.

2019. aasta personalijuhtimise sündmused:

- töötajate arvu vähendamine seoses 1. – 4. plokkide reserveerimisega ja 1. kütuseetteande sulgemisega. Töölepingud olid lõpetatud 85 inimesega koondamise põhjusel, 43 inimesega poolte kokkuleppel ja 20 inimesega tähtaja möödumisel. Koondasime hoolides inimestest korraldades infotunde, kohtumisi Töötukassa esindajatega ja aidates CV koostamise ning nõustamisega. Koondatud inimestel on õigus taotleda ümberõppestipendiumit suurusega 440 eurot ja/või ettevõtetepensionit suurusega 365 eurot läbi SA Narva Elektriijaamade Sotsiaalfondi;
- tulenevalt äriavajadusest muudeti Enefit Energiatootmine struktuuri:
 - ühendati Eesti elektrijaama ja Balti elektrijaama katla- ja turbiiniseadmete talitused efektiivsemaks juhtimiseks ja parima organisatsioonikultuuri arendamiseks;
 - ühendati elektri- ja automaatikaseadmete talitused eesmärgiga vähendada dubleerivaid tegevusi ja suurema efektiivsuse saavutamiseks läbi multi-skills arendamise;
- Balti elektrijaama personali optimeerimise projekti algatamine koos Fortumiga. Projekti tegevused on planeeritud kolmeks aastaks eesmärgiga saavutada töötajate arvuku Balti elektrijaamas 100 inimest läbi personali ümberõppe, protsesside digitaliseerimise ja investeringute projektide läbiviimise. Esimese aasta tulemusena oli keemialabori, tuhaäärastuse ja katla- ja turbiiniseadmete talituste töö ümber korraldatud ja töötajate arvu vähendatud 12 inimese võrra;
- pühendumuse uuringu läbiviimine paberivabas vormis kõikidele töötajatele, sh ka arvutita töötajatele, millel oli väga kõrge töötajate osalus – 76%. Uuringu tulemus näitas, et töötajate pühendumuse tase vaatamata pingelisele turuolukorrale on kontserni tasemel ning moodustas indeksi TRI*M alusel 68 punkti;
- allkirjastati uus kollektiivleping, mis hakkas kehtima alates 01.01.2020 ja on suunatud töötajate heaolu suurendamiseks (põhipalkade tõus on keskmiselt 2,5%);
- usaldusisikutega koostöö arendamiseks koolitusseminari ja pidevate kohtumiste läbiviimine ettevõtte juhtkonna poolt;
- juhtimiskvaliteedi parandamiseks ja juhtide energeetikavaldkonna arendamise teadvustamise tõstmiseks: Liidrite arenguprogramm (16 juhti); Eduka juhtimise programm (12 juhti); juhtide konverents ja liidrite arenguprogramm (50 juhti); strateegia- ja eesmärkide seminar (37 juhti); kuue energeetika strateegilise arendamise alase loengu läbiviimine;
- uue tulemusjuhtimise süsteemi Talent Management juurutamine, s.h. töötajate koolitamine (3 gruppi), ja 2019. aasta eesmärgistamine läbi uue süsteemi tagades eesmärkide kaskaadi;
- digioskuste, s.h. digitaalse kirjaoskuse, arendamiseks korraldati personalile E-kodaniku koolitused (10 gruppi, 146 osalejat);
- sise- ja välise järelkasvu loomiseks avati IT magistriõppe pilootprojekt TalTech Virumaa Kolledžis, kus õpivad 3 Energiatootmise spetsialisti; väljastati konkursi alusel üheksale töötajale stipendiumid kõrgkoolides insener-tehnilistes õppeprogrammides järelkasvu tagamiseks;
- töötajakogemuse parandamiseks ja arendamiseks oli korraldatud töötajakogemuse töötuba, et koos arutleda, milline on hea töötajakogemus kolmes aspektis: kultuuriline, füüsiline ja tehnoloogiline.

Investeeringustegevus

2019. aastal realiseeriti investeeringuid kogumahas 19 mln eurot, sh elektritootmine 16 mln eur, õlitootmine 3 mln eur. 2019. aastal tehtud tehnilise arengu alased tööd olid suures osas suunatud elektrijaamade ja õlitööstuse renoveerimisele ning nende kompleksse arengu tagamisele, arvestades Euroopa Liidu ja Eesti keskkonnavalasid nõudeid.

Narva Tehnoloogiapark

2019. aastal jätkasid üürnikud tarbimisvõimsuste suurendamist vastavalt sõlmitud lepingutele. 2019. aastal oli tehnoloogiapargis keskmiselt neli klienti.

2019. aastal valmisid tööd 1,3 mln euro väärtuses. Teostatud tööde hulgas on otseliini ehitamine energiaploki nr 11 generaatori ja Balti EJ jaotla 6kV OSP vahel: uue 15,75 kV liini ehitamine, 15,75 / 6kV 32T trafo remont, uue 6 kV liini ehitamine, jaotusseadme 6kV OSP töövõimsuse lahtiühendamine 110kV Eleringist ja ühendamine energiaploki nr 11, nõuetele vastava 32T tulekahju tuvastamise ja -kustutussüsteemi ehitamine.

Töövõtuleping sõlmiti Enefit Solutions AS-iga maksumusega ca. 0,9 mln eurot. Uus ühendus energiaplokist nr 11-3T-OSP alustas tööd augustis 2019. Nii katab 11. ploki toodang Narva Tehnoloogiapargi kui ka Balti EJ omatarvet. Samuti viidi 2019. aastal ellu investeerimisprojekte hoonete tulekahju sektsioonide-, evakuatsiooni- ja avariivalgustusvõrgu loomiseks, samuti uue tulekahjusignalisatsiooni ja tuvastussüsteemi ehitamiseks Narva Tehnoloogiapargi ABK3 hoones. Narva Tehnoloogiapargis vahetati välja vanad elektriarestussüsteemid uute kaugloetavate tunniarvestite vastu, mis võimaldab mõõta veelgi täpsemalt ja tõhusamalt Narva Tehnoloogiapargi ABK3 ja Balti EJ elektrienergia bilansse.

Jäätmeprüu purustamine ja puhastamine Balti EJ-s

Jäätmeprüu purustamise ja metallidest puhastamise kompleksi leping maksumusega ca 3,7 mln eurot allkirjastati 21.09.2018 Enefit Energiatootmine AS-i ja Esfitech OÜ vahel. Kompleksi eesmärgiks on ette valmistada Balti EJ keevkihtkatelde sobilikku kütust, purustades suuretükilise jäätmeprüu kateldele sobivaks fraktsiooniks ning eraldades tarnitavast materjalist metallid, mis muidu võivad põhjustada katelde opereerimisel ettenägematuid seisakuid. Lepingu elluviimise tulemusena väheneb Balti EJ 11. ploki avariilisus (tuhasüsteemide ummistumiste hulka, mis on põhjustatud metalltükide esinemisest kütuses) ja suureneb jäätmeprüu osakaal, mis omakorda vähendab põlevkivi osakaalu ja väljendub väiksemas keskkonna jalajäljes (nt väheneb õhku paisatav CO2 hulk ja tuhaväljale saadetak tuha kogus). Peatöövõtja alustas pärast lepingu allkirjastamist projekteerimistöödega, mille alusel väljastati projektile ehitusluba 07.03.2019 ja võimaldades kompleksi ehitusega alustada 11.03.2019. Seadmete paigaldamine lõpetati 16.07.2019, millele järgnesid lepinguga nõutud külm- ja kuumkäivitused ning võimekustestid (31.07.2019-03.08.2019) ja töökindluse katsete läbiviimine (06.08.2019-12.09.2019). Testide tulemusena väljastati peatöövõtjale 30.09.2019 vastuvõtmise sertifikaat, millest alates võttis kompleksi opereerimise üle Enefit Energiatootmine AS ja hakkas kehtima lepinguline garantiiperiood.

Reaktori vooderduse väliavahetamine seadmel Enefit140-1

Projekti eesmärgiks oli reaktori ja sellega kaasnevate seadmete (reduktor, bandaažid, hammasratas) töökindluse tagamine vana vooderduse väliavahetamisega. Reaktori vooderdus vahetati välja Enefit140-1 kapitaalremondi ajal. Projekti maksumuseks kujunes on 0,6 mln eurot ja töid teostas Enefit Solutions AS.

Enefit140-1 aerofontäänkolde (AF) korpuse ja vooderduse rekonstrueerimine

Projekti eesmärgiks oli aerofontäänkolde korpuse ja vooderduse töökindluse tagamine. Vahetati välja AF korpus ja vooderdus. Projekti elluviimisega tagatakse edaspidises eksploatatsioonis suurem töökindlus, hoitakse ära vooderduse ülekuumenemine ja metallkorpuse deformeerimine. Projekti maksumuseks kujunes on 0,3 mln eurot.

Keskkonnakasutus ja -kaitse

Ettevõtte saastetasud 2019. majandusaastal olid kokku 14 mln eurot, s.h. elektritootmine 8 mln eurot ning õlitootmine 6 mln eurot. Aruandeaasta saastetasud on 7 mln eurot vähem, kui 2018. aastal. Lisaks arvestati aruandeperioodil vee erikasutuse tasu 1,3 mln eurot. Kuludele avaldas mõju elektrienergia tootmismahu langus. Keskkonnatasude vähenemine elektrijaamades oli suurem kui toodangu vähenemine, seda tänu seadmete efektiivsemale kasutamisele. Tootmine Enefit Energiatootmises vastab kõigile praegustele keskkonnanõuetele, kuid keskkonnamõjude vähendamisele suunatud mõtlemine ja meetmete rakendamine on igapäevane tegevus.

Tulevikuplaanid

Enefit Energiatootmine lähtub ka edaspidi oma töös omaniku ootusest, mille kohaselt tuleb elektritootmisvõimekust hoida vähemalt keskmise Eesti tarbimise ulatuses 1000 MWh.

Rohkem rõhku pannakse hoolduste korraldamisele ja planeerimisele ning andmepõhisele juhtimisele läbi IFS-i. CFB-plokkide töökindluse suurendamine on uue aasta tähtis siht ja ettevõtte jätkusuutlikkuse kriteerium.

Õlitootmise väljavaated on pigem positiivsed. 2020. aasta alguses peab Enefit Energiatootmise paika panema uue õlitehase projekti nägemuse ja viima projekti investeerimisotsuseni. Selles suunas ettevõtte liigub ja erinevate osapoolte toetus on samuti olemas. Uus tehas valmib eelduste kohaselt 2024. aastal.

Põlevkivist õli tootmine on suurenergeetika strateegia nurgakivi ja selle valdkonna konkurentsivõime on tugevam. Vedelkütuste tootmise laiendamine tõstab Eesti eksporditulu, vähendab suurenergeetika keskkonnajalajälge ning loob töökohti. Vedelkütuste tootmismahude kasvatamine ei konkureeri taastuvate ja alternatiivsete energiaallikatele üleminekuga, vaid soodustab seda.

Rehviakke kasutamine, plastidest õli tootmine või biokütuste osakaalu suurendamine – kõik need protsessid peavad jätkuma ja parema tulevikuväljavaate looma. Enefit Energiatootmisel on mitmeid olulisi projekte, millega 2020. aastal liigutakse edasi, näiteks rehviakke purustuskompleksi rajamine, külmkäivituse võimekuse tekitamine, Eesti EJ omatarbe lahenduse muutmine ning Balti EJ tehnoargi arendamine.

Raamatupidamise aastaaruanne

Bilanss

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019	31.12.2018	Lisa nr
Varad			
Käibevarad			
Finantsinvesteeringud	4 892	5 211	13
Nõuded ja ettemaksed	72 878	15 916	3,4
Varud	35 299	31 554	5
Kokku käibevarad	113 069	52 681	
Põhivarad			
Investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse	4 756	4 564	7
Finantsinvesteeringud	52	11 295	13
Materiaalsed põhivarad	978 827	1 031 262	8
Immateriaalsed põhivarad	35	88	
Kokku põhivarad	983 670	1 047 209	
Kokku varad	1 096 739	1 099 890	
Kohustised ja omakapital			
Kohustised			
Lühiajalised kohustised			
Laenukohustised	556 763	513 723	2,20
Võlad ja ettemaksed	73 683	81 949	9,10,11
Eraldised	69 767	87 998	12
Kokku lühiajalised kohustised	700 213	683 670	
Pikaajalised kohustised			
Võlad ja ettemaksed	1 341	411	9
Eraldised	21 863	21 778	12
Sihtfinantseerimine	644	738	
Kokku pikaajalised kohustised	23 848	22 927	
Kokku kohustised	724 061	706 597	
Omakapital			
Aksiakapital nimiväärtuses	30 000	30 000	14
Ülekurss	55 866	55 866	
Kohustuslik reservkapital	3 196	3 196	
Muud reservid	-30 447	-14 560	22
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	305 291	261 747	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	8 772	57 044	
Kokku omakapital	372 678	393 293	
Kokku kohustised ja omakapital	1 096 739	1 099 890	

Kasumiaruanne

(tuhandetes eurodes)

	2019	2018	Lisa nr
Müügitulu	366 392	528 564	15
Muud äritulud	98 470	6 952	16
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	-800	1 396	5
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-270 106	-358 328	17
Mitmesugused tegevuskulud	-20 129	-19 459	18
Tööjõukulud	-27 973	-26 086	19
Põhivarade kulum ja väärtuse langus	-71 708	-57 369	8
Muud ärikulud	-47 914	-542	20
Ärikasum (kahjum)	26 232	75 128	
Kasum (kahjum) tütarettevõtjatelt	192	221	7
Intressikulud	-14 246	-17 417	20
Muud finantstulud ja -kulud	-31	-888	
Kasum (kahjum) enne tulumaksustamist	12 147	57 044	
Tulumaks	-3 375	0	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	8 772	57 044	

Koondkasumiaruanne

(tuhandetes eurodes)

	2019	2018	Lisa nr
Aruandeaasta kasum (kahjum)	8 772	57 044	
Muu koondkasum (-kahjum):			
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindluse kasumid (kahjumid)	-15 887	-177	
Kokku muu koondkasum (-kahjum)	-15 887	-177	22
Aruandeaasta koondkasum (-kahjum)	-7 115	56 867	

Rahavoogude aruanne

(tuhandetes eurodes)

	2019	2018	Lisa nr
Rahavood äritegevusest			
Ärikasum (kahjum)	26 232	75 128	
Korrigeerimised			
Põhivarade kulum ja väärtuse langus	71 708	57 369	8
Kasum (kahjum) põhivarade müügist	-6	-122	8
Muud korrigeerimised	-24 237	-2 018	9,13,21
Kokku korrigeerimised	47 465	55 229	
Äritegevusega seotud nõuete ja ettemaksete muutus	-56 962	5 568	3,4,5,6
Varude muutus	-3 745	-7 239	5
Äritegevusega seotud kohustiste ja ettemaksete muutus	-649	7 845	9 -12
Makstud intressid	-13 537	-16 866	20
Kokku rahavood äritegevusest	-1 196	119 665	
Rahavood investeerimistegevusest			
Tasutud materiaalsete ja immateriaalsete põhivarade soetamisel	-24 975	-51 713	8,10
Laekunud materiaalsete ja immateriaalsete põhivarade müügist	6	297	8
Kokku rahavood investeerimistegevusest	-24 969	-51 416	
Rahavood finantseerimistegevusest			
Arvelduskrediidi saldo muutus	43 040	-63 749	20
Makstud dividendid	-13 500	0	14
Makstud ettevõtte tulumaks	-3 375	-4 500	
Kokku rahavood finantseerimistegevusest	26 165	-68 249	
Kokku rahavood	0	0	

Omakapitali muutuste aruanne

(tuhandetes eurodes)

						Kokku
	Aktiikapital nimiväärtuses	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital	Muud reservid	Jaotamata kasum (kahjum)	
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
Aruandeaasta kasum (kahjum)	0	0	0	0	8 772	8 772
Väljakuulutatud dividendid	0	0	0	0	-13 500	-13 500
Muutused reservides	0	0	0	-15 887	0	-15 887
31.12.2019	30 000	55 866	3 196	-30 447	314 063	372 678

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 alljärgnevas arvestuspõhimõtetes.

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

Raamatupidamise aastaaruanne on koostatud tuhandetes eurodes.

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

Avaliku sektori finantsarvestuse ja -aruandluse juhendi §11 11. lõigu alusel võib riigiettevõtte tütarettevõtte aruande koostamisel rakendada emaettevõtjaga ühtlustatud arvestuspõhimõtteid.

Arvestuspõhimõtete või informatsiooni esitusviisi muutused

IFRS 9 "Finantsinstrumentid" - riskimaandamisinstrumentide kajastamine. Ettevõtte rakendab emaettevõtjaga ühtlustatud arvestuspõhimõtet riskimaandamisinstrumentide kajastamisel.

IFRS 9 muutus kohustuslikuks alates 1. jaanuarist 2018. Esmasel rakendamisel pakkus standard arvestuspõhimõtte valikut kas rakendada IFRS 9 riskimaandamisarvestuse nõudeid või jätkata IAS 39 rakendamist kõikidele riskimaandamisinstrumentidele, kuna standard ei käsitle hetkel makro-riskimaandamisarvestust. Arvestuspõhimõtet võib muuta igal algaval aruandlusperioodil.

IFRS 9 alusel võib teatud tingimuste täitmisel määrata maandatavaks alusinstrumentideks kõrge tõenäosusega prognoositava tehingu riskikomponendid. IAS 39 alusel oli võimalik määrata maandatavaks alusinstrumentideks kõrge tõenäosusega prognoositava tehingu kogu rahavoog.

Ettevõtte on rakendanud IAS 39 põhimõtteid riskimaandamisinstrumentide kajastamiseks 2018. majandusaastal ning alustanud IFRS 9 arvestuspõhimõtete rakendamist riskimaandamisinstrumentidele alates 1. jaanuarist 2019. Sellest tulenevalt on ettevõtte alates 1. jaanuarist 2019 määranud maandatavateks alusinstrumentideks ka eraldiseisvaid riskikomponente.

IFRS 9 riskimaandamisinstrumentide arvestuspõhimõtete rakendamise tulemusena ei ole kajastatud korrigeerimisi finantsaruannetes 1. jaanuari 2019 seisuga.

Finantsvarad

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

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

Raha ja raha ekvivalendid, nõuded ostjatele ja muud nõuded (viitlaekumised, antud laenu ning muud lühi- ja pikaajalised nõuded), välja arvatud edasimüügi eesmärgil omandatud nõuded, kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses. Lühiajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumus on üldjuhul võrdne nende nominaalväärtusega (miinus tagasimaksed ning võimalikud allahindlused), mistõttu lühiajalisi nõudeid kajastatakse bilansis tõenäoliselt laekuv 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 hoiuiseid, 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 -kohustised (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 tütar-ettevõtte 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 investeeringu 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 tütar-ettevõtete vastu hinnatakse vastavalt nõude laekumise tõenäosusele.

Osalist omandatud tütar-ettevõtete varades ja kohustustes ning omandamisel tekkinud firmaväärtust kajastatakse bilansis netosummana vastavalt ridadel "Investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse". Osalist omandatud tütar-ettevõtete tuludes ja kuludes kajastatakse kasumiaruandes netosummana real „Kasum (kahjum) tütar-ettevõtjatel“.

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 lõigis Varade väärtuse langus kirjeldatud põhimõtetest.

Nende tütar-ettevõtete puhul, mis vastavad müügiotol põhivara kriteeriumitele (st. väga tõenäoliselt müüakse 12 kuu jooksul alates soetamishetkest), kajastatakse investeeringud tütar-ettevõtetele kas nende õiglasest väärtusest, millest on maha arvatud müügikulutused, või bilansilises väärtuses, olenevalt kumb on madalam.

Nõuded ja ettemaksed

Nõuded ostjate vastu

Nõuetena ostjate vastu kajastatakse ettevõtte tavapärase äritegevuse käigus tekkinud lühiajalisi nõudeid, v.a nõudeid teiste kontserni ettevõtjate vastu. Nõudeid ostjate vastu kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses (s.o nominaalväärtus miinus vajadusel tehtavad allahindlused). Nõuete allahindlust kajastatakse, kui esineb objektiivseid tõendeid selle kohta, et kõik nõuete summad ei laeku vastavalt nõuete esialgsetele lepingutingimustele. Asjaoludeks, mis viitavad võimalikule nõuete väärtuse langusele, on võlgniku pankrot või olulised finantsraskused ning maksetähtaegadest mittekinnipidamine. Individuaalselt oluliste nõuete väärtuse langust (st. vajadust allahindluseks)

hinnatakse iga ostja kohta eraldi, lähtudes eeldatavasti tulevikus laekuvate summade nüüdisväärtusest. Selliste nõuete puhul, mis ei ole individuaalselt olulised ja mille suhtes ei ole otseselt teada, et nende väärtus oleks langenud, hinnatakse väärtuse langust kogumina, arvestades eelmiste aastate kogemust laekumata jäänud nõuete osas. Ebatõenäoliselt laekuvate nõuete allahindlussumma on vahe nende nõuete bilansilise väärtuse ja tulevaste rahavoogude nüüdisväärtuse vahel, kasutades sisemise intressimäära meetodit. Nõuete bilansilist väärtust vähendatakse ebatõenäoliselt laekuvate nõuete allahindlussumma võrra ning kahjum allahindlusest kajastatakse kasumiaruandes mitmesuguste tegevuskuludena. Kui nõue loetakse lootusetuks, kantakse nõue ja tema allahindlus bilansist välja. Varem allahinnatud ebatõenäoliste nõuete laekumist kajastatakse ebatõenäoliselt laekuvate nõuete kulu vähendamisena.

Muud nõuded

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

Muude nõuete all on kajastatud nõuded kontserni ettevõtjate vastu.

Lühiajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumus on üldjuhul võrdne nende nominaalväärtusega (miinus võimalikud allahindlused), mistõttu lühiajalisi nõudeid kajastatakse bilansis tõenäoliselt laekuvas summas. Pikaajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumuse arvestamiseks võetakse nad algselt arvele saadaoleva tasu õiglases väärtuses, arvestades järgnevatel perioodidel nõudelt intressitul, 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 akumulieeritud kulumid 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 müügiotol põhivaraks.

Immateriaalne käibevara

Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud

Ettevõtte poolt kontrollitavaid kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid kajastatakse immateriaalse käibevarana või põhivarana sõltuvalt eeldatavast realiseerimise perioodist (vt. lisa 12). 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 ühikuid eeldatavast vajadusest rohkem ja need kavatsetakse 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 finantskohustised (võlad hankijatele, võetud laenud, viitvõlad ning muud lühi- ja pikaajalised võlakohustised) võetakse algselt arvele nende soetusmaksumuses, mis sisaldab ka kõiki soetamisega otseselt kaasnevaid kulutusi. Edasine kajastamine toimub korrigeeritud soetusmaksumuse meetodil.

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

Finantskohustis liigitatakse lühiajaliseks, kui selle tasumise tähtaeg on kaheteist kuu jooksul alates bilansikuupäevast; või ettevõttel pole 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 ressurssidest 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 kaasnevat kulutusi ja planeeritavat ajakava ning on kas avalikustanud restruktureerimiskava põhilised punktid või on asunud seda ellu viima, tekitades sellega teistes asjassepuutuvates osapooltes põhjendatud ootusi estruktureerimiskava läbiviimise suhtes.

Varade demontaažikulude eraldised

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

Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldised

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

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

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 kohustisena. Sihtfinantseerimine võetakse arvele saadud või saadava vara õiglasel väärtuses. Tulu sihtfinantseerimisest kajastatakse kasumiaruandes „Muu äritulu“ kirjel. Varade sihtfinantseerimise korral võetakse sihtfinantseerimise abil soetatud vara bilansis arvele tema netosetusmaksumuses, millest on maha arvatud varade soetamise toetuseks saadud sihtfinantseerimise summa; tasuta saadud vara soetusmaksumus on null. Soetatud vara amortiseeritakse kulusse tema kasuliku eluea jooksul.

Kohustuslik reservkapital

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

Dividendid

Dividende kajastatakse nende välja kuulutamisel 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. Dividendidena jaotatud kasumi maksumääraks on 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.

(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);
- 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 emettevõtjat kontrollivad või selle üle olulist mõju omavad isikud);
- tütarettevõtjat
- teisi samasse konsolideerimisgruppi kuuluvaid ettevõtteid (s.h emettevõtja 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 emettevõtte on Eesti Energia AS, mis on registreeritud Eesti Vabariigis.

Enefit Energiatootmine AS kui riigiraamatupidamiskohustuslase aruandes ei ole vastavalt RTJ 15-le avalikustatud tehinguid teiste riigiraamatupidamiskohustuslastega, kohaliku omavalitsuse üksuste ja avalik-õiguslike isikutega.

Tuletisinstrumentid ja riskimaandamine

Tuletisinstrumente kajastatakse esmasel arvelevõtmisel õiglasel väärtuses 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. Ettevõtte kasutab rahavoo riskimaandamisinstrumente, mille eesmärgiks on maandada vedelkütuste ja elektri hinna muutumise riski.

Tehingu sõlmimisel dokumenteerib ettevõtte riskimaandamisinstrumentide ja maandatavate objektide vahelise suhte, riskimaandamise eesmärgid ja erinevate riskimaandamistehingute sooritamise strateegia. Samuti dokumenteeritakse ja testitakse nii tehingu sõlmimisel kui ka jooksvalt seda, kas riskimaandamistehingutes kasutatavad tuletisinstrumentid on efektiivsed maandatavate objektide rahavoogude muutuste tasaarveldamisel.

Riskimaandamise eesmärgil kasutatavate tuletisinstrumentide õiglased väärtused on esitatud lisas 13. Muus koondkasumis kajastatud riskimaandamisreservi liikumised on esitatud lisas 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.

(a) Rahavoo riskimaandamine

Rahavoo riskimaandamisena määratletud ja selleks kvalifitseeruvate tuletisinstrumentide õiglase väärtuse (optsioonide puhul ainult sisemise väärtuse) muutuse efektiivset osa kajastatakse muus koondkasumis. Ebaefektiivse osaga seotud kasumit või kahjumit kajastatakse koheselt kasumiaruandes saldeeritult muude äritulude või muude tegevuskuludena.

Omakapitalis kajastatud summad klassifitseeritakse ümber kasumisse või kahjumisse nendel perioodidel, mil maandatav objekt mõjutab kasumit või kahjumit (näiteks, kui leiab aset maandatav müük).

Kui riskimaandamisinstrument aegub või müüakse või kui maandamine ei vasta enam riskimaandamisarvestuse kriteeriumidele, jääb omakapitalis sisalduv kumulatiivne kasum või kahjum omakapitali ja kajastatakse kasumiaruandes eeldatava tulevikusündmuse lõplikul kajastamisel. Kui prognoositava tehingu toimumist enam ei eeldata, kajastatakse omakapitalis sisalduv riskimaandamisinstrumenti kasum või kahjum kasumiaruandes kohe saldeeritult muu äritulu või muu tegevuskuluna.

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

(b) Õiglasel väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastatavad tuletisinstrumentid

Tuletisinstrumente, mida ei ole määratletud riskimaandamisinstrumentina, kajastatakse õiglasel väärtuses läbi kasumi aruande. Selliste tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutusest tulenevad kasum ja kahjum kajastatakse kasumiaruandes muu äritulu või muu tegevuskuluna.

(c) Tuletisinstrumentid oma tarbeks kaupade ostuks

Tuletisinstrumentide lepinguid, mis on sõlmitud ja mida edaspidi kasutatakse alusvaraks olevate kaupade saamiseks kooskõlas ettevõtte eeldatavate ostuvajadustega, kajastatakse analoogselt tavapäraste kaupade ostuga. Näiteks futuurlepinguid kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostuks, mis on vajalikud ettevõtte elektritootmise eesmärgil, ei kajastata finantsseisundi aruandes tuletisinstrumentidena, vaid ostetud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud kajastatakse futuurlepingute realiseerumise hetkel, kui ostetud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud kantakse kontsernile üle, immateriaalsete varadena. Enne realiseerumise tähtaega tehingupartnerile tehtud maksed kajastatakse ettemaksetena immateriaalse põhivara eest.

Kui lepingute tingimused lubavad ühel osapoolel seda tasaarveldada rahas või muu finantsinstrumentiga või lepingute sisuks olev alusvara on kergesti rahaks vahetav, hinnatakse lepinguid, et teha kindlaks, kas nende suhtes saab rakendada arvestuspõhimõtteid, mida

rakendatakse oma tarbeks kasutatavatele kaupadele. Lepinguid, mis ei vasta oma tarbeks kasutatavate kaupade arvestuspõhimõtete rakendamise tingimustele, kajastatakse tuletisinstrumentidena nagu eespool kirjeldatud.

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 31.12.2019 ja 31.12.2018 ei olnud Ettevõtte arvelduskontodel rahalisi vahendeid. Seisuga 31.12.2019 oli Ettevõtte arvelduskrediidi saldo 556 763 tuhat eurot (31.12.2018 513 723 tuhat eurot), mis on kajastatud lühiajalise kohustisena. Täiendav informatsioon arvelduskrediidi kohta on esitatud lisas 20.

Lisa 3 Nõuded ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019	12 kuu jooksul	Lisa nr
Nõuded ostjate vastu	22 029	22 029	4
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	1 496	1 496	6
Nõuded Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	49 097	49 097	20
Muud lühiajalised nõuded	256	256	
Kokku nõuded ja ettemaksed	72 878	72 878	
	31.12.2018	12 kuu jooksul	Lisa nr
Nõuded ostjate vastu	10 143	10 143	4
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	1 490	1 490	6
Nõuded Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	4 053	4 053	20
Muud lühiajalised nõuded	230	230	
Kokku nõuded ja ettemaksed	15 916	15 916	

Nõuete allahindlusi ei olnud 2019. ja 2018. aastal.

Lisa 4 Nõuded ostjate vastu

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019	31.12.2018
Ostjatelt laekumata arved	22 029	10 143
Põlevkiviõli eest	21 005	7 229
Elektrienergia eest	931	2 420
Põlevkivituha eest	39	106
Muud laekumata arved	54	388
Kokku nõuded ostjate vastu	22 029	10 143

Vt. ka lisa 3.

Lisa 5 Varud

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019	31.12.2018
Tooraine ja materjal	30 558	26 013
Biokütused	2 561	413
Põlevkivi	541	754
Varuosad ja materjal	27 456	24 846
Lõpetamata toodang	47	30
Valmistoodang	4 694	5 511
Kokku varud	35 299	31 554

Aruandeaastal oli tehtud varude allahindlusi 14 tuhande (2018: 233 tuh eur) euro ulatuses.

Vt. ka lisa 17.

Lisa 6 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019		31.12.2018	
	Ettemaks	Maksuvõlg	Ettemaks	Maksuvõlg
Käibemaks	1 063	0	1 075	0
Üksikisiku tulumaks	0	590	0	598
Erisoodustuse tulumaks	0	1	0	1
Sotsiaalmaks	0	1 081	0	1 126
Kohustuslik kogumispension	0	46	0	48
Töötuskindlustusmaksed	0	75	0	78
Aktsiisimaks	0	269	0	569
Muud maksude ettemaksed ja maksuvõlad	423	3 677	400	6 385
Ettemaksukonto jääk	10		15	
Kokku maksude ettemaksed ja maksuvõlad	1 496	5 739	1 490	8 805

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

Lisa 7 Tütarettevõtjate aktsiad ja osad

(tuhandetes eurodes)

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, üldine informatsioon					
Tütarettevõtja registrikood	Tütarettevõtja nimetus	Asukohamaa	Põhitegevusala	Osaluse määr (%)	
				31.12.2018	31.12.2019
10549419	AS Narva Soojusvõrk	Eesti	Soojusenergia ost, jaotus	100	100

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, detailne informatsioon:			
Tütarettevõtja nimetus	31.12.2018	Kasum(kahjum) kapitaliosaluse meetodil	31.12.2019
AS Narva Soojusvõrk	4 564	192	4 756
Kokku tütarettevõtjate aktsiad ja osad, eelmise perioodi lõpus	4 564	192	4 756

Seisuga 31.12.2019 kuulub Enefit Energiatootmine AS-le 100 % (8 126 aktsiat) AS Narva Soojusvõrk aktsiatest ja häälte arvust.
AS Narva Soojusvõrk asub Eestis ning põhitegevusalaks on soojusenergia ost, jaotus ja müük Narva linnas.

Lisa 8 Materiaalsed põhivarad

(tuhandetes eurodes)

											Kokku
	Maa	Ehitised				Masinad ja seadmed	Muud materiaalsed põhivarad			Lõpetamata projektid ja ettemaksed	
			Transpordivahendid	Arvutid ja arvutisüsteemid	Muud masinad ja seadmed			Lõpetamata projektid	Ettemaksed		
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
Ostud ja parendused	211	0	31	0	485	516		18 318	176	18 494	19 221
Maa ja varem kasutusel olnud ehitiste ost	211	0						0	0	0	211
Muud ostud ja parendused			31	0	485	516	0	18 318	176	18 494	19 010
Amortisatsioonikulu	0	-12 946	-4	-402	-57 832	-58 238	-5	0	0	0	-71 189
Allahindlused väärtuse languse tõttu	0	-17	0	0	-377	-377	0	-72	0	-72	-466
Ümberliigitamised	0	3 575	0	407	15 527	15 934	0	-18 924	-586	-19 510	-1
Ümberliigitamised ettemaksetest	0	0	0	0	0	0	0	586	-586	0	0
Ümberliigitamised lõpetamata projektidest	0	3 575	0	407	15 527	15 934	0	-19 510	0	-19 510	-1
31.12.2019											
Soetusmaksumus	11 436	491 334	262	3 400	1 230 649	1 234 311	1 679	2 520	20	2 540	1 741 300
Akumuleeritud kulum	0	-194 278	-229	-2 402	-563 885	-566 516	-1 679	0	0	0	-762 473
Jääkmaksumus	11 436	297 056	33	998	666 764	667 795	0	2 520	20	2 540	978 827

Müüdnud materiaalsed põhivarad müügihinnas

	2019
Masinad ja seadmed	5
Muud masinad ja seadmed	5
Muud materiaalsed põhivarad	1
Kokku	6

2018. aastal müüdi materiaalset põhivara müügihinnas kokku 297 tuhat eurot

sh. masinad ja seadmed 292 tuhat eurot;

muu materiaalne põhivara 5 tuhat eurot.

31. juulil 2018 võeti ehitajalt General Electric vastu 300 MW võimsusega Auvere elektrijaam.

Lisa 9 Võlad ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	
Võlad tarnijatele	11 009	11 009	0	10
Võlad töövõtjatele	2 120	2 120	0	11
Maksuvõlad	5 739	5 739	0	6
Võlad Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	50 624	50 624	0	20
Tuletisinstrumentid	5 126	3 872	1 254	13,20
Muud võlad	406	319	87	
Kokku võlad ja ettemaksed	75 024	73 683	1 341	

	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	6
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	

Lisa 10 Võlad tarnijatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019	31.12.2018
Lühiajalised võlad põhivara eest	1 399	7 155
Muud võlad kaupade ja teenuste eest	9 610	11 607
Kokku võlad tarnijatele	11 009	18 762

Vt. ka lisa 9.

Lisa 11 Võlad töövõtjatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019	31.12.2018
Töötasude kohustis	1 235	1 415
Puhkusetasude kohustis	23	144
Reserveeritud preemiad ja toetused	629	630
Reserveeritud sotsiaalmaks	221	261
Kinnipidamised töötasust	12	13
Kokku võlad töövõtjatele	2 120	2 463

Vt.ka lisa 9.

Lisa 12 Eraldised

(tuhandetes eurodes)

	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
	31.12.2018	Moodustamine/korrigeerimine	Kasutamine	Intressiarvestus	31.12.2019
Keskkonnakaitseliste kohustuste eraldis	16 466	-577	-167	598	16 320
Pensionieraldis	13	8	-5		16
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	385	-11	-37	5	342
Koondamiseraldis	89	233	-89		233
Varade demonteerimiskulude eraldis	5 154	0	0	278	5 432
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	87 669	68 890	-87 309		69 250
Stipendiumite eraldis	0	37			37
Kokku eraldised	109 776	68 580	-87 607	881	91 630

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

Eraldised on diskonteeritud diskontomääraga 0.09% - 3,46% (2018: 0.15% - 5,4%). Eesti Energia kontsern kasutab eraldiste diskonteerimisel perioodi keskmise diskontomäära asemel diskontomäärade kõverat. See võimaldab anda täpsema hinnangu erinevates

ajahorisontides paiknevale eraldistele.

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 oli moodustatud Auvere Elektriijaama varade demonteerimiskulude eraldis. Varade demonteerimiskulude nüüdisväärtus on arvestatud põhivara soetusmaksumusse. Eraldis realiseerub hinnanguliselt 39 aasta pärast.

Kasvuhoonegaaside emissioonikulu eraldis moodustatakse kasvuhoonegaaside emissiooniga seotud seadusest tulenevate kohustuste katmiseks. Emaettevõtte Eesti Energia AS tegeleb kogu kontserni kasvuhoonegaaside ühikute soetamise koordineerimisega; juhul kui kontsernile eraldatavate tasuta kasvuhoonegaaside ühikute kogus ei ole piisav, soetab emaettevõtte täiendavaid ühikuid aktiivselt turult. Ettevõtte on emaettevõttega sõlmitud leping, mille alusel ettevõtte saab kogu vajaliku kasvuhoonegaaside ühikute koguse soetada emaettevõttelt hinnas, milleks on kontserni poolt ostetud ja kontsernile tasuta antud ühikute keskmine hind. Vastavas hinnas on ka kajastatud eraldis seisuga 31.12.2019 ja 31.12.2018.

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 heitekoguse 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. Veebruaris 2019 laekus 555 536 tonni CO₂ saastekvooti 2019. aasta eest. Novembris 2018 laekus 3 251 951 tonni CO₂ saastekvooti ajavahemiku 2013-2018 eest.

c) Aruandeperioodil eraldati soojusenergia tootmise eest tasuta saastekvoote kokku 115 995 tonni (2018: 127 097 tonni). Tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitekoguse 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.

2019. aastal kasvuhoonegaaside lubatud heitekoguse ühikutes oli järgmised muudatused:

- + soetatud 87 309 tuhat eurot
- loovutatud riigile kasvuhoonegaaside emissiooni katteks 87 309 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.

Lisa 13 Tuletisinstrumendid

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019		31.12.2018	
	Varad	Kohustised	Varad	Kohustised
Põlevkiviõli müügi tuletisinstrumendid (lühiajaline osa)	4 892	3 872	5 211	1 049
Põlevkiviõli müügi tuletisinstrumendid (pikaajaline osa)	52	1 254	11 295	78
Elektrienergia müügi tuletisinstrumendid (lühiajaline osa)	0	0	0	23 911
Tuletisinstrumendid kokku	4 944	5 126	16 506	25 038

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.

Kauplemisderiivideks 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.

Tuletisinstrumentide muutus on kajastatud rahavoogude aruande real "Muud korrigeerimised" summas 24 237 tuhat eurot ning koosneb tuletisinstrumentide varade, kohustuste ja riskireservi (vt. lisa 22) muutusest.

Täiendavalt vaata lisa 9.

Lisa 14 Aktsiakapital

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019	31.12.2018
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 2019 moodustas 283 616 (2018: 304 231) tuhat euro. Bilansipäeva seisuga on omanikele võimalik dividendidena välja maksta 226 893 (2018: 243 385) tuhat euro ning dividendide väljamaksmisega kaasneks dividendide tulumaks summas kuni 56 723 (2018: 60 846) tuhat euro.

2018. aastal ei ole aktsionäridele välja kuulutatud ega makstud dividende.

2019. aastal kuulutati välja ja maksti dividendid summas 13 500 tuhat eurot.

Lisa 15 Müügitulu

(tuhandetes eurodes)

	2019	2018
Müügitulu geograafiliste piirkondade lõikes		
Müük Euroopa Liidu riikidele		
Eesti	219 826	498 670
Läti	6	6
Leedu	292	216
Müük Euroopa Liidu riikidele, kokku	220 124	498 892
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike		
Šveits	17 342	11 057
Venemaa	0	57
Singapur	128 926	18 558
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike, kokku	146 268	29 672
Kokku müügitulu	366 392	528 564
Müügitulu tegevusalade lõikes		
Elektrienergia müük	224 180	398 859
Puhastatud naftatoodete tootmine	125 819	113 629
Soojusenergia müük	12 228	12 919
Vanametalli müük	2 473	815
Põlevkivituha müük	638	946
Muude teenuste müük	1 054	1 396
Kokku müügitulu	366 392	528 564

Sisaldab tehingud seotud osapooltega, vt. lisa 20.

Lisa 16 Muud äritulud

(tuhandetes eurodes)

	2019	2018
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	449	6 422
Kasum valuutakursi muutusest	208	292
Kasum põhivara müügist	6	122
Tulu sihtfinantseerimisest	93	115
Muud äritulud	0	1
Tulu kasvuhoonegaaside heitkoguse ühikute müügist	97 714	0
Kokku muud äritulud	98 470	6 952

2018.a "Saadud viivised, trahvid, hüvitised" all on kajastatud Auvere elektrijaama ehitamisega seotud leppetrahv summas 6,1 mln eurot

Lisa 17 Kaubad, toore, materjal ja teenused

(tuhandetes eurodes)

	2019	2018	Lisa nr
Põlevkivi	121 830	176 770	
Biokütused ja kivisüsi	9 819	2 828	
Energia	15 499	21 157	
Gaas (uttegaas ja maagaas)	4 285	3 517	
Hooldus- ja remonditööd	24 504	35 054	
Hooldus- ja remondimaterjalid	4 536	5 512	
Kütuse etteandmise teenused	0	207	
Transpordikulud	674	697	
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	3 103	4 340	
Muud materjalid ja teenused	1 936	4 623	
Inventar	131	256	
Varude allahindlus	14	233	5
Kapitaliseeritud otsekulud toodangu valmistamiseks	0	-955	
Veemaks	1 301	2 119	
Saastemaks	13 608	22 269	
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu	68 891	82 865	12
Keskkonnakaitseliste eraldiste korrigeerimine	-577	-3 439	12
Kütus	552	275	
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	270 106	358 328	

Sisaldab tehingud seotud osapooltega, vt. lisa 20.

Lisa 18 Mitmesugused tegevuskulud

(tuhandetes eurodes)

	2019	2018	Lisa nr
Uuringud ja konsultatsioonid	2 644	3 091	
Valvekulud	2 138	2 180	
Kindlustuskulud	2 844	2 442	
Ostetud IT teenused	1 645	1 385	
Aktsiisimaks	3 422	3 780	
Töökaitsekulud	246	252	
Kasutusrent	943	909	
Sidekulud	64	72	
Koolituskulud	187	118	
Tööalaste lähetuste kulud	17	10	
Ebatõenäoliselt laekuvad arved	0	-13	3
Muud mitmesugused bürookulud	199	260	
Muud mitmesugused tegevuskulud	3 198	3 557	
Litsentsitasud	2 582	1 416	
Kokku mitmesugused tegevuskulud	20 129	19 459	

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)

	2019	2018
Palgakulu	20 761	19 299
Sotsiaalmaksud	7 008	6 529
Muud kulud	204	258
Kokku tööjõukulud	27 973	26 086
Töötajate keskmine arv taandatuna täistööajale	942	921

Sealhulgas juhatusel makstud tasud aruandeaasta jooksul 461 tuhat euro, eelmise aruandeaasta jooksul 493 tuhat euro. Nõukogu liikmetele tasusid ei makstud. Vt. ka lisa 20.

Lisa 20 Seotud osapooled

(tuhandetes eurodes)

Aruandekohustuslase emaettevõtja nimetus	Eesti Energia AS
Riik, kus aruandekohustuslase emaettevõtja on registreeritud	Eesti Vabariik
Kontserni nimetus, millesse kuulub emaettevõtja	Eesti Energia
Riik, kus kontserni emaettevõtja on registreeritud	Eesti Vabariik

Saldod seotud osapooltega rühmade lõikes

	31.12.2019		31.12.2018	
	Nõuded	Kohustised	Nõuded	Kohustised
Emaettevõtja	47 167	594 631	1 724	543 732
Tütarettevõtjad	1 521	0	1 891	0
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	409	12 756	438	18 331
Kokku nõuded ja kohustused	49 097	607 387	4 053	562 063

Kaupade ja teenuste ostud ja müügid

	2019		2018	
	Kaupade ja teenuste ostud	Kaupade ja teenuste müügid	Kaupade ja teenuste ostud	Kaupade ja teenuste müügid
Emaettevõtja	160 591	115 798	87 801	12 373
Tütarettevõtjad	0	12 032	0	12 680
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	139 425	3 619	189 744	2 389

Põhivarade ostud ja müügid

	2019		2018	
	Ostetud põhivara	Müüdud põhivara	Ostetud põhivara	Müüdud põhivara
Emaettevõtja	129	0	105	0
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	4 673	0	15 663	0

Tegev- ja kõrgemale juhtkonnale arvestatud tasud ja muud olulised soodustused		
	2019	2018
Arvestatud tasu	461	493

Enefit Energiatootmine AS on 2019. majandusaastal otnud:

- teenuseid 36 609 tuhat eurot (s.h. emaettevõtjalt 19 284 tuhat eurot);
- põhivara 4 802 tuhat eurot (s.h. emaettevõtjalt 129 tuh. eurot);
- kaupu 122 101 tuhat eurot;
- loovutanud ja otnud lubatud kasvuhoonegaaside heitkoguseid 135 204 tuhat eurot (sh. emaettevõtjalt 135 204 tuhat eurot).

Enefit Energiatootmine AS on 2019. majandusaastal müünud:

- teenuseid 691 tuhat eurot (s.h. emaettevõtjale 143 tuhat eurot);
- kaupu 26 758 tuhat eurot (s.h. emaettevõtjale 7 432 tuhat eurot);

- lubatud kasvuhoonegaaside heitkoguseid 97 714 tuhat eurot (sh. emaattevõtjale 97 714 tuhat eurot).

Enefit Energiatootmine AS on 2018. majandusaastal olnud:

- teenuseid 35 800 tuhat eurot (sh. emaattevõtjalt 19 298 tuhat eurot);
- põhivara 15 768 tuhat eurot (sh. emaattevõtjalt 105 tuhat eurot);
- kaupu 181 433 tuhat eurot (sh. emaattevõtjalt 8 191 tuhat eurot);
- loovutanud ja olnud lubatud kasvuhoonegaaside heitkoguseid 60 312 tuhat eurot (sh. emaattevõtjalt 60 312 tuhat eurot).

Enefit Energiatootmine AS on 2018. majandusaastal müünud:

- kaupu 22 311 tuhat eurot (sh. emaattevõtjale 12 205 tuhat eurot);
- teenuseid 5 131 tuhat eurot (sh. emaattevõtjale 168 tuhat eurot).

2019.a. tehti emaattevõtjaga realiseerunud tuletisinstrumentide tehinguid - ostutehingud 6 103 tuhat eurot (2018: 17 786 tuhat eurot) ja müügittehinguid 10 509 tuhat eurot (2018: 322 tuhat eurot).

Ostu- ja müügittehingud seotud osapooltega on teostatud turutingimustel.

Nõuetele seotud osapoolte vastu ei ole tehtud 2019. ja 2018. majandusaastal allahindluseid.

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

Enefit Energiatootmine AS-i arvelduskontod AS-s Swedbank ja AS-is SEB Pank kuuluvad kontsernikonto koosseisu, detailsem info esitatud lisas 2 ja üleval tabelis. Arvelduskrediidi intressimäär on 2,51% (2018: 3,07%), alusvaluutaks on euro.

2019. majandusaastal oli arvestatud intressi summas 13 365 tuhat eurot, 2018. majandusaastal summas 17 417 tuhat eurot.

Aruande - ja võrdlusperioodil ei ole nõukogu liikmetele makstud tasusid ega antud soodustusi.

Nõukogu liikmete teenistuslepingute ennetähtaegsel lõpetamisel ei kaasneks ettevõttele lahkumishüvitise maksmise kohustust.

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

Lisa 21 Sündmused pärast aruandekuupäeva

2020. aasta alguses kinnitati uue koroonaviiruse (Covid-19) olemasolu ja praeguseks on see levinud üle kogu maailma, sealhulgas Eestisse, põhjustades probleeme ettevõtetele ja majandustegevusele. 12. märtsil kuulutas Eesti Vabariigi Valitsus seoses koroonaviiruse pandeemilise levikuga maailmas ja viiruse Eesti-sisese levikuga välja eriolukorra. Eriolukord lõpetati 17. mail 2020, kuid kehtima jäid majanduse erinevaid sektoreid ning inimkäitumist reguleerivad piirangud.

16. märtsil alustas Eesti Energia juhatuse esimehe juhtimisel tööd Eesti Energia kriisikomisjon, mis tegeleb koroonaviiruse leviku tõttu tekkinud olukorra lahendamise ja kontserniülesest. Kriisikomisjoni ülesanneteks on olukorra pidev jälgimine, reageerimine ja kommunikatsiooni korraldamine. Covid-19 avaldab Enefit Energiatootmine AS-ile negatiivset mõju, kuid ei sea ohtu elektri ja õli tootmist ning kõigi elutähtsate teenuste osutamine jätkub tavapärasel režiimis. Üheaegselt kriisiga on toimunud oluline nafta ja elektri turuhindade langus. Nii muutuseid turuhindades kui ka koroonaviiruse levikut käsitletakse bilansipäevajärgsete mittekorrigeerivate sündmustena.

Bilansipäevajärgsete sündmuste tõttu on Enefit Energiatootmine AS-i 1. kvartali müügitulu ja puhaskasum langenud eelmise aasta sama perioodiga võrreldes vastavalt 55 ja 314 protsenti. Järgneva 12 kuu jooksul on võimalik ettevõtte müügitulu ja kasumlikkuse edasine langus tulenevalt majandusele kehtestatud piirangutest, nõudluse langusest ja negatiivsetest arengutest energiaturgudel. Kuna olukord on ebakindel ja kiiresti arenev, ei pea me võimalikuks kvantitatiivse hinnangu andmist bilansipäevajärgsete sündmuste edasise võimaliku mõju kohta ettevõtjale. Negatiivsed arengud majanduskeskkonnas võivad avaldada mõju bilansis kajastuvate varade väärtusele ja/või tingida struktuursete muutuste vajaduse oluliste tootmisvõimsuste käitlemisel.

1. aprillil 2020 on Eesti Energia AS-i omanik teinud rahalise sissemakse summas 125 miljonit eurot. Eesti Energial on ligipääs piisavale hulgale rahalistele vahenditele tagamaks oma (sh Enefit Energiatootmine AS) kohustused, läbiviimaks kavandatud investeeringud ning vajadusel reageerimaks turuolukorrale ja sellest tulenevalt tekkivatele võimalustele. Klientide makseraskuste ilmnemisel vaadatakse üle nende osas tehtud krediidi hinnangud ja -liimid. Antud aruande koostamise seisuga klientide olulisi makseraskusi ei tuvastatud.

Enefit Energiatootmine AS pidevalt hindab tööjõu vajadust. 2020. aasta esimeses kvartalis on ettevõtja koondanud 47 inimest. Töötajate koondamised tulevikus sõltuvad turuolukorra paranemisest. Enefit Energiatootmine AS rakendab Töötukassa meetmeid tööjõukulude juhtimisel.

Antud hinnang põhineb aruande kinnitamise hetkel olemasoleval informatsioonil, kuid kiiresti muutuv olukorras see võib muutuda.

Lisa 22 Riskimaandamise reserv

Riskimaandamise reserv

	01.01.2019 - 31.12.2019	01.01.2018 - 31.12.2018
Riskimaandamise reserv perioodi algul	-14 560	-14 383
Tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutus	-37 726	-34 264
Kajastatud müügitulu vähendusena	21 839	34 087
Riskimaandamise reserv perioodi lõpul	-30 447	-14 560

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

Lisa 23 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 2019 oli põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 1 767 tuh euro eest (31. detsember 2018: 4 294 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 24 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus

Seisuga 31. detsember 2019 ületasid ettevõtte lühiajalised kohustused käibevara 587 144 tuhande euro võrra. Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne on koostatud lähtudes ettevõtte jätkuvuse printsiibist. Juhtkonna hinnangul ei tekita negatiivne käibekapital ettevõtte majandusraskusi 2019. aastal, kuna vastavalt rahavoogude prognoosile suudab ettevõtte katta kõik lühiajalised kohustused.

24. märtsil 2020 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: 11.06.2020

Enefit Energiatootmine AS (registrikood: 10579981) 01.01.2019 - 31.12.2019 majandusaasta aruande andmete õigsust on elektrooniliselt kinnitanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
MART PROOS	Juhatuse liige	11.06.2020
ARTJOM MOLODTSOV	Juhatuse liige	11.06.2020
DMITRI LIPATOV	Juhatuse liige	11.06.2020

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 2019 ning sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta finantstulemust ja rahavoogusid kooskõlas Eesti finantsaruandluse standardiga.

Mida me auditeerisime

Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne sisaldab:

- bilanssi seisuga 31. detsember 2019;
- 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 olulisi arvestuspõhimõtteid 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 arvamus avaldamiseks.

Sõltumatus

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

Muu informatsioon

Juhatus vastutab muu informatsiooni eest. Muu informatsioon hõlmab tegevusaruannet (kuid ei hõlma raamatupidamise aastaaruannet ega meie vandeaudiitori aruannet).

Meie arvamus raamatupidamise aastaaruande kohta ei hõlma muud informatsiooni ja me ei avalda muu informatsiooni kohta kindlustandvat 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 arvamus avaldamiseks. Pettusest tuleneva olulise väärkajastamise mitteavastamise risk on suurem kui veast tuleneva väärkajastamise puhul, sest pettus võib tähendada varjatud kokkuleppeid, võltsimist, tahtlikku tegevusetust, väaresitiste tegemist või sisekontrollisüsteemi eiramist;
- omandame arusaama auditi kontekstis asjakohasest sisekontrollisüsteemist, selleks, et kujundada auditiprotseduure sobivalt antud olukorrale, kuid mitte selleks, et avaldada arvamust Ettevõtte sisekontrollisüsteemi tõhususe kohta;
- hindame kasutatud arvestuspõhimõtete asjakohasust ning juhatuse poolt tehtud raamatupidamislike hinnangute ja nende kohta avalikustatud info põhjendatust;
- otsustame, kas juhatuse poolt kasutatud tegevuse jätkuvuse printsiip on asjakohane ning kas kogutud auditi tõendusmaterjali põhjal on olulist ebakindlust põhjustavaid sündmusi või tingimusi, mis võivad tekitada märkimisväärselt 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

11. juuni 2020
Tallinn, Eesti

Audiitorite digitaalallkirjad

Enefit Energiatootmine AS (registrikood: 10579981) 01.01.2019 - 31.12.2019 majandusaasta aruandele lisatud audiitori aruande on digitaalselt allkirjastanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
TIIT RAIMLA	Vandeaudiitor	11.06.2020

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	01.01.2019 – 31.12.2019

Raamatupidamise aastaaruande lisa koostamise eesmärk ja arvestuspõhimõtted

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

2019. majandusaastal oli Enefit Energiatootmine AS põhitegevusaladeks põlevkivist elektri-, soojusenergia ning vedelkütuste tootmine ja müük. 31. detsembri 2019. a seisuga kuulub Enefit Energiatootmise ASile 100% ASi Narva Soojusvõrk aktsiatest. Narva Soojusvõrgu tegevuspiirkond on Narva linn ja põhilisteks tegevusaladeks on soojuse ost, jaotamine ja müük ning soojusvõrkude hooldus, remont ja ehitus.

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

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

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

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

EESTI ELEKTRIAAMA 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 ELEKTRIAAMA kuludesse.

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

Auvere elektrijaamas asuvate teenistuste kulud on kirjendatud AUVERE ELEKTRIAAMA kuludesse. AUVERE ELEKTRIAAMA põhitegevuskulud jagunevad "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud

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

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

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

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

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

Ärisegmentide kasumiaruanded

tuhandetes eurodes

	01.01.2019 - 31.12.2019		
	Elektri- energia tootmine	Muud tegevused	Kokku
ÄRITULUD			
Müügitulu	224 180	142 212	366 392
Muud äritulud	93 161	5 309	98 470
Kokku äritulud	317 341	147 521	464 862
ÄRIKULUD			
Ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	177 478	92 628	270 106
Mitmesugused tegevuskulud	7 501	12 628	20 129
Valmis-ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	0	800	800
Tööjõukulud	19 901	8 072	27 973
Põhivara kulum	53 591	18 117	71 708
Muud ärikulud	45 343	2 571	47 914
Kokku ärikulud	303 814	134 816	438 630
ÄRIKASUM	13 527	12 705	26 232
Finantstulud	192	0	192
Finantskulud	8 884	5 393	14 277
Kasum majandustegevusest	4 835	7 312	12 147
Tulumaksukulu	3 375	0	3 375
Aruandeaasta puhaskasum	1 460	7 312	8 772

Ärisegmentide varad ja kohustused
 tuhandetes eurodes

Bilansid seisuga 31.12.2019	Elektrienergia tootmine	Muud tegevused	Kokku
Käibevara			
Finantsinvesteeringud	0	4 892	4 892
Nõuded ja ettemaksed	49 820	23 059	72 879
Varud	28 922	6 376	35 298
Kokku käibevara	78 742	34 327	113 069
Põhivara			
Pikaajalised finantsinvesteeringud	4 756	0	4 756
Investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse	0	52	52
Materiaalne põhivara	721 552	257 275	978 827
Immateriaalne põhivara	3	32	35
Kokku põhivara	726 311	257 359	983 670
Kokku varad	805 053	291 686	1 096 739
Lühiajalised kohustused			
Laenukohustused	526 976	29 787	556 763
Võlad ja ettemaksed	58 555	15 128	73 683
Eraldised	56 576	13 191	69 767
Kokku lühiajalised kohustused	642 107	58 106	700 213
Pikaajalised kohustused			
Eraldised	20 693	1170	21 863
Võlad ja ettemaksed	82	1 259	1 341
Sihtfinantseerimine	520	124	644
Kokku pikaajalised kohustused	21 295	2 553	23 848
Kokku kohustused	663 402	60 659	724 061
Aktsiakapital	30 000		
Ülekurss	55 866		
Kohustuslik reservkapital	3 196		
Riskimaandamise reserv	-30 447		
Eelmiste perioodide jaotamata kasum	305 291		
Aruandeperioodi kasum	1 460	7 312	8 772
Omakapital kokku	141 651	231 027	372 678
Kokku kohustused ja omakapital	805 053	291 686	1 096 739

DIGITAALALKIRJADE KINNITUSLEHT

ALLKIRJASTATUD FAILID

FAILI NIMI

FAILI SUURUS

Lisa_ENET aruanne_2019_segmenidiaruandlus.pdf

237 KB

ALLKIRJASTAJAD

nr.

NIMI

ISIKUKOOD

AEG

1

MART PROOS

36411080364

11.06.2020 11:47:33 +03:00

ALLKIRJAKEHTIVUS

ALLKIRI ON KEHTIV

ROLL/RESOLUTSIOON

ALLKIRJASTAJA ASUKOHT (LINN, MAAKOND, INDEKS, RIIK)

ALLKIRJASTAJASERTIFIKAADI SEERIANUMBER

120211213417692084881178332736315465220

SERTIFIKAADI VÄLJAANDJA NIMI

VÄLJAANDJAVÕTME IDENTIFIKAATOR

ESTEID-SK 2015

B3 AB 88 BC 99 D5 62 A4 85 2A08 CD B4 1D 72 3B 83 72 47 51

ALLKIRJASÕNUMILÜHEND

30 31 30 0D 06 09 60 86 48 01 65 03 04 02 01 05 00 04 20 74 64 25 C2 ED B5 EE 29 52 CA84 BB 3E E4 D9 FC F3 CB 41 2B EAB7
5E DA7F 46 FB 6B 7F D8 AD 23

nr.

NIMI

ISIKUKOOD

AEG

2

ARTJOM MOLODTSOV

37905233713

11.06.2020 12:24:33 +03:00

ALLKIRJAKEHTIVUS

ALLKIRI ON KEHTIV

ROLL/RESOLUTSIOON

ALLKIRJASTAJA ASUKOHT (LINN, MAAKOND, INDEKS, RIIK)

ALLKIRJASTAJASERTIFIKAADI SEERIANUMBER

8062609377817891222993372713861144010

SERTIFIKAADI VÄLJAANDJA NIMI

VÄLJAANDJAVÕTME IDENTIFIKAATOR

ESTEID-SK 2015

B3 AB 88 BC 99 D5 62 A4 85 2A08 CD B4 1D 72 3B 83 72 47 51

ALLKIRJASÕNUMILÜHEND

30 31 30 0D 06 09 60 86 48 01 65 03 04 02 01 05 00 04 20 B9 B5 8AC6 15 A0 23 21 6C F8 95 A5 6D 8C 96 A0 BB F8 29 3D 60 81 63
0D 8C C2 19 D6 C9 2B 48 B2

Selle kinnituslehe lahutamatu osa on lõigus "Allkirjastatud failid" nimetatud failide esitus paberil.

MÄRKUSED

Käesolev kinnitusleht on informatiivne, milles olev teave kinnitab vaid, et selle äratoodud räsiga allkirjastatud fail eksisteerib. Kinnitusleht ei oma iseseisvat tõendusväärtust. Osapoolte tahteavalduse kehtivust saab kontrollida ainult digitaalselt allkirjastatud failist.

SÕLTUMATU VANDEAUDIITORI ARUANNE

Enefit Energiatootmine AS-i aktsionäridele

Meie arvamus

Meie arvates on kaasnev Enefit Energiatootmine AS-i (Ettevõtte) 31. detsembril 2019 lõppenud majandusaasta aruande lisana koostatud elektrienergiaga seotud tegevusalade aruanne (edaspidi: tegevusalade aruanne) koostatud kõigis olulistel osades kooskõlas elektrituruseaduse §-s 17 esitatud nõuetega.

Mida me auditeerisime:

Ettevõtte tegevusalade aruanne sisaldab:

- bilanssi seisuga 31. detsember 2019;
- 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 2019 lõppenud majandusaasta kohta. Me avaldasime märkusteta sõltumatu vandeaudiitori aruande selle raamatupidamise aastaaruande kohta 11. juunil 2020.

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.

Sõltumatus

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

Asjaolu rõhutamine – 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 auditiprotseduure vastavalt tuvastatud riskidele ning kogume piisava ja asjakohase auditi tõendusmaterjali meie arvamuse avaldamiseks. Pettusest tuleneva olulise väärkajastamise mitteavastamise risk on suurem kui veast tuleneva väärkajastamise puhul, sest pettus võib tähendada varjatud kokkuleppeid, võltsimist, tahtlikku tegevusetust, väaresitiste tegemist või sisekontrollisüsteemi eiramist;
- omandame arusaama auditi kontekstis asjakohasest sisekontrollisüsteemist, selleks, et kujundada auditiprotseduure sobivalt antud olukorrale, kuid mitte selleks, et avaldada arvamust Ettevõtte sisekontrollisüsteemi tõhususe kohta;
- hindame kasutatud arvestuspõhimõtete asjakohasust ning juhatuse poolt tehtud raamatupidamislike hinnangute ja nende kohta avalikustatud info põhjendatust;



- otsustame, kas juhatuse poolt kasutatud tegevuse jätkuvuse printsiip on asjakohane ning kas kogutud auditi tõendusmaterjali põhjal on olulist ebakindlust põhjustavaid sündmusi või tingimusi, mis võivad tekitada märkimisväärset kahtlust Ettevõtte jätkusuutlikkuses. Kui me 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

11. juuni 2020

DIGITAALALLKIRJADE KINNITUSLEHT

ALLKIRJASTATUD FAILID

FAILI NIMI	FAILI SUURUS
Lisa_ENET aruanne_2019_segmendiaruandlus.asice	247 KB
Enefit Energiatootmine- aruanne elektrituruseadusega nõutud lisale est.pdf	271 KB

ALLKIRJASTAJAD

nr.	NIMI	ISIKUKOOD	AEG
1	TIIT RAIMLA	37103310267	11.06.2020 18:25:59 +03:00

ALLKIRJAKEHTIVUS

ALLKIRI ON KEHTIV

ROLL/RESOLUTSIOON

Vandeaudiitor

ALLKIRJASTAJA ASUKOHT (LINN, MAAKOND, INDEKS, RIIK)

--

ALLKIRJASTAJASERTIFIKAADI SEERIANUMBER

2026549027731883854408657519892012380

SERTIFIKAADI VÄLJAANDJA NIMI VÄLJAANDJAVÕTME IDENTIFIKAATOR

ESTEID-SK 2015	B3 AB 88 BC 99 D5 62 A4 85 2A08 CD B4 1D 72 3B 83 72 47 51
----------------	--

ALLKIRJASÕNUMILÜHEND

30 31 30 0D 06 09 60 86 48 01 65 03 04 02 01 05 00 04 20 B9 10 6C 49 DD 72 EE 7E A9 CD 24 4F 39 D6 FD 9D 7C 00 6A9A16 27 C4 0B 6B 36 DADB 76 6F 4F 1C
--

Selle kinnituslehe lahutamatu osa on lõigus "Allkirjastatud failid" nimetatud failide esitus paberil.

MÄRKUSED

--

Käesolev kinnitusleht on informatiivne, milles olev teave kinnitab vaid, et selle äratoodud räsiga allkirjastatud fail eksisteerib. Kinnitusleht ei oma iseseisvat tõendusväärtust. Osapoolte tahteavalduse kehtivust saab kontrollida ainult digitaalselt allkirjastatud failist.

Kasumi jaotamise ettepanek

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	305 291
Aruandeaasta kasum (kahjum)	8 772
Kokku	314 063
Jaotamine	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	314 063
Kokku	314 063

Kasumi jaotamise otsus

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	305 291
Aruandeaasta kasum (kahjum)	8 772
Kokku	314 063
Jaotamine	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	314 063
Kokku	314 063

Müügitulu jaotus tegevusalade lõikes

Tegevusala	EMTAK kood	Müügitulu (EUR)	Müügitulu %	Põhitegevusala
Elektrienergia tootmine mittetaastuvast energiaallikast	35111	214405000	58.52%	Jah
Puhastatud naftatoodete (sh turbabriketi) tootmine	19201	125819000	34.34%	Ei
Auru ja konditsioneeritud õhuga varustamine	35301	12228000	3.34%	Ei
Muu elektrienergia tootmine (sh biomassist)	35119	9775000	2.67%	Ei
Muu teenindus	96099	4165000	1.14%	Ei

Sidevahendid

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