

MAJANDUSAASTA ARUANNE

aruandeaasta algus: 01.01.2020

aruandeaasta lõpp: 31.12.2020

ärinimi: Enefit Power AS

registrikood: 10579981

tänavanimi, number: 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	10
Bilanss	10
Kasumiaruanne	11
Koondkasumiaruanne	12
Rahavoogude aruanne	13
Omakapitali muutuste aruanne	14
Raamatupidamise aastaaruande lisad	15
Lisa 1 Arvestuspõhimõtted	15
Lisa 2 Raha	22
Lisa 3 Nõuded ja ettemaksed	22
Lisa 4 Nõuded ostjate vastu	23
Lisa 5 Varud	23
Lisa 6 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad	24
Lisa 7 Tütarettevõtjate aktsiad ja osad	24
Lisa 8 Sidusettevõtjate aktsiad ja osad	25
Lisa 9 Materiaalsed põhivarad	26
Lisa 10 Võlad ja ettemaksed	27
Lisa 11 Võlad tarnijatele	28
Lisa 12 Võlad töövõtjatele	28
Lisa 13 Eraldised	28
Lisa 14 Tuletisinstrumendid	30
Lisa 15 Aktsiakapital	30
Lisa 16 Müügitulu	31
Lisa 17 Muud äritulud	31
Lisa 18 Kaubad, toore, materjal ja teenused	32
Lisa 19 Mitmesugused tegevuskulud	33
Lisa 20 Tööjõukulud	33
Lisa 21 Muud ärikulud	34
Lisa 22 Intressikulud	34
Lisa 23 Seotud osapooled	34
Lisa 24 Sündmused pärast aruandekuupäeva	36
Lisa 25 Enefit Power AS moodustamine	36
Lisa 26 Bilansivälised varad	37
Lisa 27 Tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused	37
Lisa 28 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus	38
Aruande allkirjad	40
Vandeauditori aruanne	41

Tegevusaruanne

Enefit Power AS on Eesti ja Balti regiooni üks tähtsamaid energiaettevõtteid ja ringmajanduse edendajaid. Enefit Power AS on 100%-liselt Eesti Energia AS-i omandis olev ettevõte, mille põhitegevuseks on elektri-, soojusenergia ning vedelkütuste tootmine ja müük. Ettevõtte veab ringmajanduse arengut Eestis, tootes põlevkivi kõrval puidujäätmetest ja vedelkütuste kõrvaltootena tekkivast uttegaasist elektrienergiat. Energiatootmise kõrvalsaadustena tekkivat lubjakivi ja põlevkivituhka käsitletakse kasuliku toorainena ning arendatakse tehnoloogiaid sobilikuks vedelkütuste tootmiseks jäätmeplastist ja vanarehvidest.

12. augustil 2020 sõlmiti ühinemisleping Enefit Energiatootmine AS (Ühendav ühing) ja Enefit Kaevandused AS (Ühendatav ühing) vahel. Mõlema ühingu ainuaktsionäriks on Eesti Energia AS. Peale ühinemist lõppes Ühendatav ühing ja tema õigusjärglaseks on Ühendav ühing. Ühinemisel otsustati, et Ühendava ühingu aktsiakapitali mitte suurendada, kuna mõlema ühingu aktsiad kuuluvad ühele ja samale isikule Eesti Energia AS ning Ühendav ühing jätkab tegevust uue ärinimega Enefit Power AS. Ühinemisel anti Ühendatava ühingu vara tervikuna üle Ühendavale ühingule. Ühinemise bilansipäevaks oli 01.10.2020.a.

Enefit Poweri koosseisus on primaarenergia üksused (Narva karjäär, Estonia kaevandus, logistika) ja muundamise üksused (elektrijaamad, õlitechased Enefit 140, Enefit 280). Enefit Poweris panustavad kaevurid, logistikud, energeetikud ja keemikud ühtsetesse eesmärkidesse, milleks on energiatootmise puhtamaks muutmine ja konkurentsivõimekuse tõhustamine. Enefit Power keskendub võimsuse tagamise asemel hoopis tulemusele ehk äri edule, muutudes tulemusüksuseks.

2020. aastal ehk aruandlusperioodil oli Enefit Power AS (endine AS Enefit Energiatootmine) koosseisus muundamise üksused – Eesti elektrijaam, Balti elektrijaam, Auvere elektrijaam, vedelkütuste tehased Enefit 140 ja Enefit280.

Seisuga 31.12.2019 kuulus Enefit Power 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 ning soojusvõrkude hooldus, remont ja ehitus Narva linnas. Ainuaktsionäri otsusega 06. juulil 2020 otsustati teha mitterahaline sissemakse AS-i Narva Soojusvõrk, mille esemeks on Enefit Power AS (ainuaktsionäri) omanduses olev vara, mille harilik väärtus on 3 473 tuhat eurot. Seisuga 22.12.2020 sõlmiti Elektrilevi OÜ (reg. 11050857) ja Enefit Power AS-i vahel Narva Soojusvõrk AS -i aktsiate müügileping. Aktsiate ostuhind oli 4 921 tuhat eurot. (Vt. lisa 23). Muudatuse peamiseks eesmärgiks on tugeva infrastruktuuriga ettevõtte sümbioos, mis võimaldab parimal viisil ja kuluefektiivselt kasvada.

Antud tegevusaruandes kajastuvad Enefit Poweri (endise nimega Enefit Energiatootmine AS) 2020. aasta tegevusega seotud näitajad ja tulemused. Enefit Power ASi majandusaastaks on kalendriaasta ehk 1. jaanuarist 31. detsembrini.

2020. aasta alguses oli nõukogu koosseis järgmine: Raine Pajo (esimees), Hando Sutter, Andri Avila, Jaanus Tiisvend ja Tiina Drui. Aruandeperioodi jooksul muutusi nõukogu koosseisus ei toimunud.

Aruandeperioodi jooksul ettevõtte juhatuses muutusi ei toimunud. Juhatust juhtis kolmeliikmelises koosseisus: esimees Mart Proos ning kaks juhatuse liiget - elektritootmise eest vastutav Artjom Molodtsov ja õlitootmise eest vastutav Dmitri Lipatov. Varahalduse eest vastutas juhatuse esimees Mart Proos.

Enefit Power AS omab nelja sertifikaati – kvaliteedijuhtimissüsteemi ISO 9001:2015 standardi sertifikaat, keskkonnajuhtimissüsteemi ISO 14001:2015 standardi sertifikaat, töötervishoiu ja tööohutuse juhtimissüsteemi ISO 45001:2018 (elektritootmise ja õlitootmise alal), OHSAS 18001:2007 (põlevkivi kaevandamise ja raudteetranspordi alal) standardi sertifikaat ning varahalduse juhtimissüsteemi ISO 55001:2015 standardi sertifikaat. Antud sertifikaadid kinnitavad, et ettevõtte on edukalt rakendanud rahvusvahelise juhtimise standardi nõudeid protsessides, mille puhul toodete kvaliteet ja töötajate ohutus on tagatud nii kvaliteedi, kui ka töötervishoiu ja tööohutuse juhtimissüsteemidega. ISO 14001 sertifikaadi olemasolu kinnitab, et ettevõtte on usaldusväärne ja keskkonnasõbralik partner ning aitab vähendada kindlustuskulusid. ISO 55001 sertifikaat kinnitab, et varahalduse valdkonnas püüab ettevõtte optimaalsete kuludega maksimeerida varade väärtust nende elutsükli kõigis etappides ettevõttele seatud eesmärkide saavutamise protsessis. Ettevõtte keemialabor on akrediteeritud rahvusvahelise laborite kvaliteedisüsteemi ISO 17025:2006 nõuete kohaselt.

Tootmine ja äritegevus

Ettevõtte tegevst ja tulemusi mõjutasid aruandeperioodil eelkõige elektri, nafta ja CO₂ heitmekvootide hinnad, konkurents avatud turul, valuuta kursid ning regulatsioonid. 2020. aastal moodustas CO₂ heitmekvoodi hind 24% kõigist ärikuludest. CO₂ hind kujuneb Euroopa Liidu heitmeaubanduse süsteemis, mis toetab saastekvootide hinna kasvu. CO₂ heitmekvootide hinnad kasvasid Euroopa Liidu

pikaajaliste kliimaeesmärkide heitkoguse vähendamise määra muudatuse tõttu. Tegemist on poliitilise kokkuleppega, et võidelda globaalse kliimasoojenemise vastu ning vähendada CO₂ intensiivsust energiasektoris. Selleks soovitakse suunata energiatootjaid kasutama vähem saastavaid tooraineid ja investeerima efektiivsematesse tootmistehnoloogiatesse. Mida kõrgem on CO₂ heitmekvootide hind, seda kallim on põlevkivist elektrit toota. CO₂ heitmekvootide hind mõjutab oluliselt põlevkivi otsepõletusel toodetud elektritootmiskulu, eriti meie vanemate ja suurema CO₂-mahukusega tootmisseadmete puhul. Samal ajal soodustab kõrgem CO₂ heitmekvootide hind meie konkurentsivõimet taastuvenergia tootmisel. 2020. aasta alguses oli CO₂ heitmekvootide hind tasemel 24,4 €/t ning aasta lõpus oli hind 30,8 €/t tasemel.

Eesti on osaline elektribörsil Nord Pool, kus kauplevad elektritootjad, kes müüvad börsile oma toodetud elektrit, ja elektrit müüjad, kes ostavad börsilt elektrit, et seda lõpptarbijatele edasi müüa. Enim mõjutavad meie tegevust Eesti, Läti, Leedu ja Poola elektrihinnad, kuna nendes riikides me nii toodame kui ka müüme elektrit. Lisaks müüsimise 2020. aastal elektrit ka Soomes ja Rootsis.

Eesti ja naaberriikide elektriturud on ülekandekaablitega tihedalt ühendatud. Seetõttu mõjutavad elektritootmist ja -hindu ka mitmed tegurid väljaspool meie koduturge, näiteks nii veetase Norra hüdroreservuaarides kui ka piirkonna tuuleolud.

2020. aastal oli Põhja- ja Baltimaade turupiirkonna elektritoodangu maht 410,4 TWh ning tarbimismaht 405,3 TWh. Võrreldes 2019. aastaga suurenes Põhja- ja Baltimaade turupiirkonna elektritoodang 14,1 TWh ning tarbimismaht vähenes 7,3 TWh. Rootsi ja Norra 2020. aasta elektritoodang ületas riikide tarbimismahtu. Eesti, Läti, Leedu, Soome ning Taani tarbimismaht ületas riikidesisest elektritoodangut, mistõttu pidid riigid elektrit importima.

Eesti hinnapiirkonna 2020. aasta keskmine elektrihind oli 33,7 €/MWh (-12,2 €/MWh võrreldes 2019. aasta keskmise elektrihinnaga). Nagu 2019. aastal, ületas Eesti elektrit tarbimismaht ka 2020. aastal siseriikliku elektritoodangu mahtu, mistõttu on Eesti sarnaselt Läti ja Leeduga saanud elektrit importivaks riigiks.

2020. aasta kujunes sarnaselt 2019. aastaga ettevõttele sündmusterohkeks ja pingeliseks. Ettevõtte on pidanud üha enam otsima efektiivsust ja tootma paindlikult. Aruandlusperioodi jooksul töötati välja tootmise paindlikkust tõhustavad lahendused. Näiteks tänu Eesti elektrijaama 5B energiaplokki paigaldatud diiselpõletitele muutus energiatootmine Eesti elektrijaamas iseseisvamaks koormuse alandamisel tundidel, millal elektrit hinnad on väga madalad. Tänu sellele saab elektrijaama vajadusel täielikult peatada, et vältida madalatest elektrit turuhindadest tekkivat kahjumit ettevõttele.

Sama plokki rekonstrueerimise tulemusena suudab uuendatud katel kasutada varasema 10% asemel nüüdsest 90% ulatuses õlitootmisel ülejäävat uttegaasi. Ühe megavatt-tunni elektritootmisel põlevkivigaasist eraldub kaks korda vähem CO₂, kui sama koguse elektritootmisel põlevkivist.

Jätkuvalt oli 2020. aastal sarnaselt 2019. aastaga fookuses jäätmeid suurem kasutamine elektrit- ja soojusenergia tootmisel ehk taastuvenergia osakaalu kasvatamine, mis on ka tulevaste aastate prioriteediks. Aastaga on energiatootmises kasutatava biomassi kogus kasvanud eelneva aastaga võrreldes 24%. Mullu valminud jäätmeid purustamise ja puhastamise kompleks suurendab jäätmeid järjepidevat kasutamisevõimekust, mis omakorda suurendab taastuvenergia osakaalu ja tõhustab energiatootmise konkurentsivõimet.

Lisaks kolmele tsirkuleerivale keevkihtploki hoidis ettevõtte 2020. aastal valmisolekus vähemalt kahte väävlipüüdmissaadmetega varustatud vanema tehnoloogiaga plokki (tolmpõletusplokid), et vastata Eesti Vabariigi valitsuse poolt kinnitatud ootusele, mille kohaselt tuleb ettevõttele tagada tootmisvõimekus 2023. aasta lõpuni Eesti keskmise tarbimise ehk 1000 MW katmiseks.

2020. aastal andis Eesti Vabariigi valitsus Eesti Energiale rohelise tule uue õlitehase ehituseks ning suurendas ettevõtte omakapitali rahalise sissemaksena 125 mln euro ulatuses. Kuna globaalne nõudlus naftatoodete järgi prognooside kohaselt kasvab, jääb õlitootmine konkurentsivõimeliseks veel lähema paarikümne aasta jooksul ning on mõistlik toota kvaliteetseid ning vähese väävlisisaldusega vedelkütuseid, milleks ettevõttele on olemas kompetents ja kogemus.

Uue õlitehase rajamine on kooskõlas riiklike strateegiadokumentidega nagu energiamajanduse arengukava, põlevkivi arengukava ja ka kliimapoliitika põhialused.

Elektritootmine ja müük

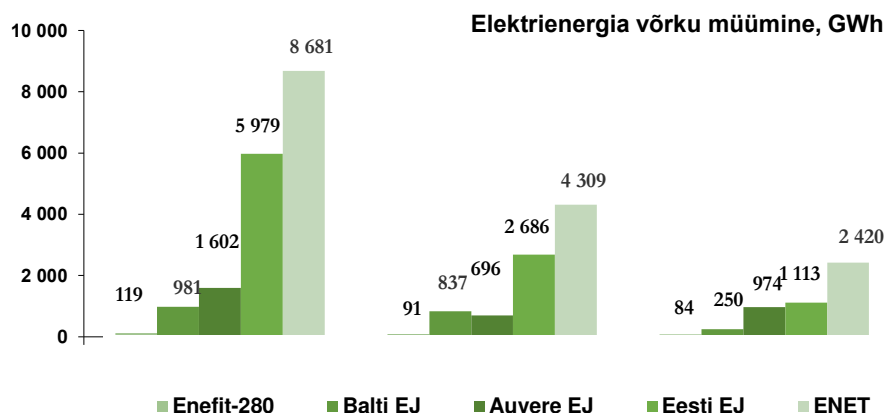
2020. aasta lõpu seisuga oli Enefit Power ASis kasutusel elektriline netotootmisvõimsus 1 496 MW, sellest Eesti elektrijaamas 866 MW, Balti elektrijaamas 322 MW, Auvere elektrijaamas 272 MW, Enefit-280 36 MW. 2020. aastal töötasid elektrijaamad muutuva elektrilise koormuse graafikuga. Maksimalne netovõimsus 2020. aastal oli 15. septembril 1 022 MW. Madalate elektrihindade tõttu ja kahjumi vähendamiseks koormati jaamu 3 korda alla 0 MWni.

Aruandlusperioodil jätkus CO₂ heitmekvoodi hinna kasv ja elektrit turuhinnad olid suhteliselt madalad, mis mõjutas ettevõtet prognoositust rohkem. Nendest asjaoludest oli tingitud ka elektritootmise väiksem maht 2020. aastal 2 456 GWh (-47%, võrreldes 2019. aastaga). Seevastu kasvas taastuvatest allikatest

toodetud elektrienergia osakaal (+33%), moodustades 10% kogu 2020. aasta elektrienergia toodangust.

2020. aastal müüs ettevõtte kokku 2 420 GWh elektrienergiat, mis on 44% võrra vähem kui eelmisel aastal. Elektrienergia võrku müümine aastatel 2018 - 2020 on esitatud joonisel 1.

Joonis 1



2020. majandusaasta elektrienergia müügist laekus 128 mln eurot, mis oli 96 mln eurot vähem kui eelmisel majandusaastal.

Avatud elektri hulgiturul tekib elektri hind ostu- ja müügipakkumiste suhtena. 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, Skandinaavia tuumaelektrijaamade töö, ülekandekaablite korrasolek kui ka Taani tuuleolud jne.

Soojusenergia tootmine ja müük

Soojusenergiat müüdi võrku 523 GWh ehk 5,6% võrra vähem kui eelmisel aastal. Müügi vähenemine oli tingitud peamiselt soojast 2019/2020 talvest. Valdav osa soojusenergiast (394 GWh) toodetakse Balti elektrijaamas ning selle tarbijad on Narva linna elanikud ja ettevõtjad.

2020. aasta lõpu seisuga on Enefit Poweri installeeritud soojuse tootmise võimsus 484 MW, sellest Eesti elektrijaamas 84 MW ja Balti elektrijaamas 400 MW.

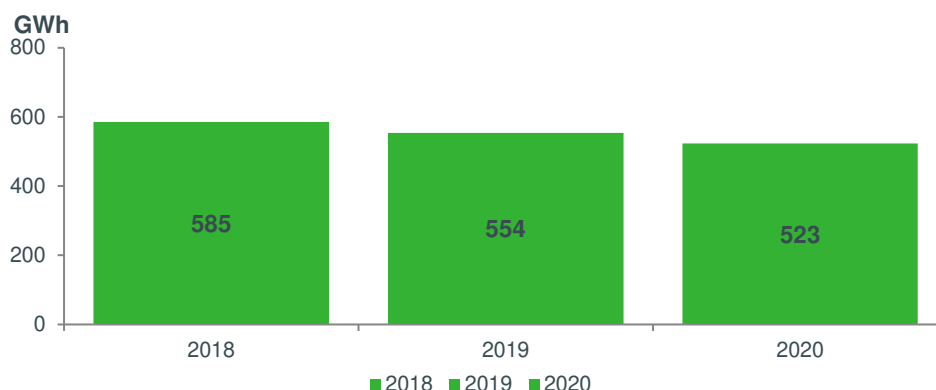
Enefit Power ASi soojusenergia müügist laekus 11 mln eurot, mis oli 1,1 mln eurot ehk 9% vähem kui eelmisel majandusaastal.

Narva Soojusvõrk AS'ile kehtis aruandeperioodil soojusenergia müügihind 28,24 €/MWh, mis on kooskõlastatud Konkurentsiametiga.

Kuna Eesti suurimas võrguettevõttes Elektrilevis on väga tugev reguleeritud äri kompetents ja strateegiline suund on koondada kõik kontserni reguleeritud ärid ühte kohta, siis 22. detsembril 2020 sõlmiti Narva Soojusvõrk aktsiate võõrandamise müügileping Enefit Power AS ja OÜ Elektrilevi vahel, millega liikus AS Narva Soojusvõrk Elektrilevi juhtimise alla. Võrkude efektiivsest koos haldamisest tekib sünergia, mis võimaldab pakkuda klientidele teenuseid mõistliku hinnaga.

Soojusenergia müük aastatel 2018, 2019 ja 2020 on esitatud joonisel 2.

Joonis 2



Vedelkütuste tootmine ja müük

Vedelkütuste tootmiskompleksi moodustavad seadmed Enefit-140/1 ja Enefit-140/2 ning uue põlvkonna Enefit-280 tootmiseseade. Õlitööstuses toodetakse põlevkivist erinevaid vedelkütuseid ning uttegaasi. 2020. aastal toodeti rekordkogus vedelkütuseid - 452 tuh tonni (eelmisel aastal 442 tuh tonni). Toodang suurenes peamiselt Enefit-140 õlithase paranenud töökindluse ja saagikuse tulemusena.

Vedelkütuste valdkonda mõjutab naftatoodete maailmaturul toimuv. Enefit Poweris toodetavale põlevkiviõlile kõige lähedasem õliturul laialdaselt kaubeldav toode on 1% väävlisisaldusega kütteõli, mille hind sõltub peamiselt Brenti toornafta hinnast. Eesti Energia jaoks on toornafta ja kütteõli hinnatõus positiivse mõjuga, kuna see tõstab meie põlevkiviõli hinda ning kasvatab müügitulu.

Brenti toornafta keskmine hind oli 2020. aastal 43,2 USD/bbl ehk oluliselt madalam 2019. aasta keskmisest hinnast (-32,5%, -20,9 USD/bbl). 1% väävlisisaldusega kütteõli turuhind liikus 2020. aastal samas suunas Brenti toornafta hinnaga. 1% väävlisisaldusega kütteõli keskmine hind oli 2020. aastal 234,9 €/t ehk 32,4% (-112,8 €/t) madalam 2019. aasta keskmisest hinnast. Naftatoodete maailmaturu hinnad langesid viimase kolme aasta kõige madalamale tasemele.

Vaatamata sellele müüdi 2020. aastal 437 tuh tonni vedelkütuseid ja müügist laekus 138 mln eurot, eelmisel aastal 126 mln eurot.

Uttegaasi kasutatakse Eesti ja Auvere elektrijaamade elektritootmises täiendava kütusena. 2020. aastal põletati 112 248 tuh m³ õlitootmisel toodetud uttegaasi, mis võimaldas kokku hoida 726 tuh tonni põlevkivi.

Põlevkiviõli tootmisrekord ja töökindluse kasv annavad kindlust õlitööstuse plaanitavale laienemisele, et järgida Eesti Energia ja riigi strateegilist plaani. 2020. aastal võimaldas valitsus suurendada Eesti Energia omakapitali rahalise sissemaksena 125 miljoni euro ulatuses. See võimaldab Eesti Energial uue Enefit280 õlithase rajamist. Ettevalmistused tehase rajamiseks algasid 2020. aastal. Uue õlithase rajamine tuleneb riigi kui omaniku ootusest ja Eesti Energia strateegilisest eesmärgist kasvatada vedelkütuste tootmist.

Majandustulemused

Enefit Power ASi puhaskahjum aruandeperioodil oli 54 mln eurot, 2019. aastal moodustas puhaskasum 9 mln eurot ehk võrreldes eelmise aastaga vähenes tegevuse finantstulemus 63 mln euro võrra. Tulemusi mõjutasid negatiivselt CO₂ heitmekvoodi kõrged hinnad, madalad elektri turuhinnad ja sellest tingitud elektrimüügi mahu vähenemine.

Positiivset mõju tulemustele avaldas vedelkütuste müügi- ja tootmiskoguse kasv. Enefit Power ASi äritulud olid 2020. majandusaastal 281 mln eurot, millest müügitulu moodustas 280 mln eurot, eelmise majandusaastaga võrreldes vähenes see 184 mln euro ehk 40% võrra.

Ettevõtte ärikulud olid 2020. majandusaastal kokku 316 mln eurot ehk eelmise majandusaastaga võrreldes 28% võrra vähem.

Kuludele avaldasid positiivset mõju:

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

Kaupade, toorme, materjalide ja teenuste kuludest ja mitmesugustest tegevuskuludest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 18.

Põhivara jooksev kulum oli 49 mln eurot, eelmise majandusaastaga võrreldes vähenes see 23 mln euro võrra, seoses peamiselt Auvere elektrijaama varade allahindluse tühistamisest ning eluea muutmisest vastavuses tööajaga.

Enefit Power ASi arvelduskrediidi võlakohustused emattevõttele vähenesid 2020. majandusaasta jooksul 75 mln euro võrra, moodustades 486 mln eurot.

Covid19 levik avaldas märgatava mõju nii turgudel toimuvale kui ka töökorraldusele, mis omakorda mõjutas ettevõtte majandustulemusi.

Pandeemia algusest pöörasime erilise tähelepanu ohutusmeetmetele, võttes senisest palju suuremas mahus kasutusele kaitsevahendeid, nt maske, ja desovahendeid.

Ettevõtte oli sunnitud muutma ka logistikat, lisades tööliinidele rohkem busse, et oleks tagatud distants töötajate vahel ka transpordis. Suurenergeetika Covidiga tingitud lisakulu moodustas 2020. aastal ligikaudu 0,3 mln eurot, 60% sellest moodustasid töökaitsele suunatud kulud ja ligikaudu 10% - transpordikulud.

Samas oli ettevõtte saanud ka abi, et efektiivselt ja operatiivselt saada hakkama Covidi tagajärgedega. Valitsuse poolt 2020. aastal saadud abipakett hõlmas kaevandamise ressursitasu ja tuha ladestamise tasu kahekordset alandamist ning töötasu hüvitist suuruses 0.5 mln eurot. Lisaks sellele jõustusid alates eelmise aasta 1. juulist erimärgistatud diislikütuse soodsamad kasutamismõõdikud.

Tööjõukulud moodustasid aruandeaastal 30 mln eurot, mis on 2 mln eurot rohkem kui eelmisel aastal ning kasvu põhjuseks oli ettevõtete ühinemine. 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 20.

Finantsmõõdikute ettevõtte juhtimisel on olulised majanduslik lisandväärtus (EVA) ja investeeritud kapitali tootlus (ROIC). EVA võrdleb ettevõtte ärikasumit ettevõttesse investeeritud kapitali mahu ja hinnaga ($EVA = \text{ärikasum} - \text{aasta keskmine investeeritud kapital} \times \text{kapitali kaalutud keskmine hind}$). EVA oli 2020. aastal negatiivne ja moodustas -117 mln eurot. Eelmisel majandusaastal oli antud näitaja -53 mln eurot. Ettevõtte arvestuslik kaalutud keskmine kapitali hind oli 2020. majandusaastal 8% ehk sama mis aasta varem. Investeeritud kapitali tootlus (ROIC) aruandeaastal oli -3,39%, 2019. majandusaastal 2,66%.

Personalijuhtimine

Aruandlusperioodil oli personalijuhtimise peamiseks väljakutseks aidata kaasa äristrateegia eesmärkide saavutamisele läbi elektrienergia tootmisvaldkonna kiirele muutmisele restruktureerimise teel.

2020. aasta personalijuhtimise peamised eesmärgid:

- arvestades muutunud ärikeskkonda ja vastavalt äri ootustele oli personalijuhtimise väljakutseteks hoida töötajate optimaalset arvu, säilitades juhtimiskvaliteedi ja töötajate pühendumuse kõrgel tasemel;
- juhtimisstruktuuride muudatused tootmisprotsessi jätkusuutlikkuse tagamiseks;
- tööjõu efektiivsem juhtimine, arvestades tootmisgraafiku muutustest tulenevaid väljakutseid;
- minimeerida välisvärbamist ja leida vajalikud asendused kaasates sisekandidaate;
- personali riskisutuse sünergia suunamine (ametikohtade vähendamine, suurem rotatsioon Balti ja Eesti elektrijaamade vahel, dubleerivate tegevuste vähendamine);
- pühendunud ja vajaliku kompetentsiga talendi leidmine ja hoidmine ärieesmärkide saavutamiseks.

2020. aasta personalijuhtimise sündmused:

- 2020. aastal oli fookuses tervishoid ja koroonavastaste meetmete väljatöötamine ja juurutamine, mis aitas tootmisüksustel tagada järjepidevat tööd;
- Elluviidud personali optimeerimise projektid: Balti elektrijaama personali optimeerimise projekt, 3.-4. plokkide konserveerimine, 1., 2. ja 7. plokkide ja 1. kütuseetteande sulgemine, Varahalduse struktuuri muutmise, Estonia kaevanduse lääne tiiva konserveerimine;
- Aasta jooksul olid korraldatud infotunnid töötajate jaoks, sh läbi viidud töötajate kohtumised Töötukassa esindajatega. Koondatud inimestel on õigus taotleda ümberõppestipendiumit suurusega 440 eurot ja/või ettevõtetensionit suurusega 365 eurot kuus läbi SA Enefit Power Sotsiaalfondi;
- Said allkirjastatud kollektiivlepingud (jõustusid al 01.01.2020)
- Seoses Covid-19 eriolukorraga, alates märtsist kuni aasta lõpuni töötajate arendamisel ja koolitamisel oli arvestatud virtuaalvõimalustega.

- 2020. aastal jätkus koostöö Tallinna Tehnikaülikooli (s.h. Virumaa Kolledži) ja Ida-Virumaa Kutsehariduskeskusega ning jätkati stipendiumide maksmist kutsehariduse ja kõrghariduse tudengitele.

Investeeringustegevus

2020. aastal investeeriti kogumalus 17,6 mln eurot, sh elektritootmine 8,5 mln eur, õlitootmine 6 mln eur ning kaevanduste osa 3,1 mln eur. 2020. aastal tehtud tehnilise arengu alased tööd olid suures osas suunatud elektrijaamade ja õlitööstuse renoveerimisele ning nende kompleksse arengu tagamisele, arvestades Euroopa Liidu ja Eesti keskkonnanalaseid nõudeid.

2020. aastal viisime ellu Eesti Elektriijaama katla 5A renoveerimise, tänu millele suudame kasutada edaspidi kütusena kuni 90% uttegaasi varasema 10% asemel. Uttegaasi kasutamine muudab kogu elektri ja õlitootmise tervikuna paindlikumaks ja konkurentsivõimelisemaks. Projekti kogumaksumuseks 2020 aastal 1,9 mln eurot ja tänu renoveerimisele väheneb 5A katlas CO₂ emissioon toodetud elektrienergia ühiku kohta ning langeb ka toodetud elektrienergia omahind, mis võimaldab plokil pääseda turule suhteliselt madala elektri hinna korral.

Samuti alustasime 2020. aastal olulise strateegilise projektiga millega paigaldatakse Eesti Elektriijaama katlale 5B uued käivituspõletid. Projekti investeeriti 2020 aastal 1,8 mln eurot ja projekti tööde lõplik vastuvõtmine toimub 2021. aasta I kvartalis.

2020. aastal alustati ettevalmistustöödega Auvere Elektriijaama gaasivõimekuse tõstmiseks kuni 35%-ni. Projekt tõstab Enefit Power-i tootmisvarade paindlikkust, konkurentsivõimet ning eesmärgiks on luua võimalus õlitehaste töötamiseks olukorras, kus Eesti Elektriijaama plokid seisavad ja töötab ainult Auvere Elektriijaam, mis on kõige efektiivsem tootmisüksus. 2020. aastal viidi läbi eeluuringud ja alustati ka ehituse hankega. Projekti investeeriti 2020. aastal 0,1 mln eurot ja projekt viiakse ellu 2021-2023 aastal. Projekti kogumaksumuseks on planeeritud 15,4 mln eurot.

Alustati uue õlitehase ehituse ettevalmistustöödega ja Eesti Energia nõukogu võttis 2020. aastal vastu uue õlitehase rajamise otsuse. Investeeringuid 2020 aastal tehti 3,6 mln eurot planeeritud kogu maksumus 321 mln eurot.

Keskkonnakasutus ja -kaitse

Arvestades planeeritud arendustegevusega ja tulenevalt vajadusest ajakohastada kõiki keskkonnakomplekslubasid, on Keskkonnaametile esitatud muutmistaotlused. Keskkonnamõjude vähendamisele suunatud arendustegevus ja ennetavate ning leevendusmeetmete rakendamine on igapäevane tegevus.

2020. aastal kasutati lühiajalisi keskkonnaeraldise Balti Elektriijaama 2. tuhavälja järelhoolduseks summas 176 tuhat eurot, Narva karjääri korrastamiseks summas 145 tuhat eurot, Aidu karjääri korrastamiseks summas 128 tuhat eurot ning Estonia, Viru ja Tammiku kaevanduse korrastamiseks summas 19 tuhat eurot.

2021. aastaks moodustati Enefit Power AS lühiajalisi keskkonnaeraldise summas 2 724 tuhat eurot, mida planeeritakse kasutada Estonia kaevanduse Jõuga kraavi ja Rannapungerja jõe puhastamiseks, Selisoo kraavide sulgemiseks, Motopargi ehitamiseks, Narva karjääri korrastamiseks, Aidu karjääri maakorralduslikuteks töödeks, Viru ja Tammiku kaevandusala korrastamiseks ning BEJ 2. tuhavälja järelhoolduseks. Pikaajalisi keskkonnaeraldise moodustati diskonteerituna summas 17 641 tuhat eurot, mida planeeritakse kasutada tulevikus Estonia kaevanduse ja Narva karjääri sulgemisel, Eesti Elektriijaama ja Balti Elektriijaama 1. tuhavälja rekultiveerimata osade sulgemisel, Eesti Elektriijaama ning Balti Elektriijaama 1. ja 2. tuhavälja järelhoolduseks ning uue tööstusjäätmete prügila sulgemisel.

Ettevõtte tasus 2020. aastal keskkonnatasusid kokku 8 245 tuhat eurot koos liitunud kaevandustega, sealhulgas Enefit Energiatootmine osa 6,5 mln eurot (2019.a. 14 mln eurot), sealhulgas vee erikasutus 1,1 mln eurot (2019.a. 1,3 mln eurot) ja saastetasu 5,4 mln eurot, sealhulgas tuha ladestustasu 3,8 mln eurot (2019.a. 6,0 mln eurot). Keskkonnatasude langus on tingitud peamiselt elektrienergia tootmismahu vähenemise tõttu ning madalamast tuha ladestustasumäärast (2019.a. tasumäär 2,98 eurot t, 2020.a. tasumäär 1,31 eurot t).

2020. aastal tekkinud ja jäätmekäitlejatele üle antud jäätmekogused ei ületanud keskkonnakomplekslubadega kehtestatud norme. Jäätmed anti üle vastavat käitluslitsentsi või luba omavatele ettevõtetele. Aruandeaastal tekkis pakendijäätmeid 10,8 t (2019. a. 15,7 t) ning audiitor tunnistas pakendite arvestuse nõuetele vastavaks.

2020. aastal müüdi vanametalli kokku 801,3 tuh € ulatuses.

Tulevikuplaanid

Energiavaldkonna muudatused, mis eeldavad CO₂ emiteerimise jätkuvat vähendamist, alternatiivsete, sh taastuvate energiaallikate kasutamise suurendamist, vedelkütuste tootmismahu kasvatamist ja ringmajanduse tõhustamist, on osa Eesti Energia pikaajalisest strateegiast ja arengud nende suunas jätkuvad.

2021. aastal algab uue õlitehase ehitus. Uus tehas valmib eelduste kohaselt 2024. aastal. Vedelkütuste tootmise laiendamine tõstab Eesti eksporditulu, vähendab põlevkivitööstuse keskkonnajalajälge. Vedelkütuste tootmismahdade kasvatamine ei konkureeri taastuvate ja alternatiivsete energiaallikatele üleminekuga, vaid soodustab seda, kuna õli müügist teenitav tulu on võimalik investeerida taastuvenegiasse.

Auvere elektriijaam on Enefit Poweri järgmine üksus, kus edaspidi suurendatakse uttegaasi põletamise võimekust. Kui praegu on Auvere elektriijaama võimekus uttegaasi kütusena kasutada 10%, siis pärast järgmise aasta alguses lõppevat renoveerimist kasvab gaasi kasutamise võimekus kolm korda.

Tulevikus suureneb alternatiivsetest kütustest toodud energia osakaal ja väheneb CO₂ emissioon. Rehvihahe kasutamine, plastidest õli tootmine või biokütuste osakaalu suurendamine – kõik need protsessid jätkuvad. Leiame kõrvaltoodetele – tuhale ja lubjakivile - parimad kasutusviisid.

Raamatupidamise aastaaruanne

Bilanss

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2020	31.12.2019	Lisa nr
Varad			
Käibevarad			
Finantsinvesteeringud	17 684	4 892	14, 23
Nõuded ja ettemaksed	17 759	72 878	3, 4
Varud	96 201	35 299	5
Kokku käibevarad	131 644	113 069	
Põhivarad			
Investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse	3 533	4 756	7, 8
Finantsinvesteeringud	8 639	52	14, 23
Nõuded ja ettemaksed	725	0	3
Materiaalsed põhivarad	1 057 082	978 827	9
Immateriaalsed põhivarad	472	35	
Kokku põhivarad	1 070 451	983 670	
Kokku varad	1 202 095	1 096 739	
Kohustised ja omakapital			
Kohustised			
Lühiajalised kohustised			
Laenukohustised	485 910	556 763	2, 23
Võlad ja ettemaksed	44 332	73 683	10 -14, 23
Eraldised	108 316	69 767	13
Kokku lühiajalised kohustised	638 558	700 213	
Pikaajalised kohustised			
Võlad ja ettemaksed	4 068	1 341	10, 14
Eraldised	27 482	21 863	13
Sihtfinantseerimine	548	644	
Kokku pikaajalised kohustised	32 098	23 848	
Kokku kohustised	670 656	724 061	
Omakapital			
Aktsiakapital nimiväärtuses	30 000	30 000	15
Ülekurss	55 866	55 866	
Kohustuslik reservkapital	3 196	3 196	
Muud reservid	15 304	-30 447	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	481 421	305 291	25
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-54 348	8 772	
Kokku omakapital	531 439	372 678	
Kokku kohustised ja omakapital	1 202 095	1 096 739	

Kasumiaruanne

(tuhandetes eurodes)

	2020	2019	Lisa nr
Müügitulu	280 112	366 392	16
Muud äritulud	888	98 470	17
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	-2 275	-800	5
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-216 179	-270 106	18
Mitmesugused tegevuskulud	-17 738	-20 129	19
Tööjõukulud	-30 042	-27 973	20
Põhivarade kulum ja väärtuse langus	-49 423	-71 708	9
Muud ärikulud	-130	-47 914	21
Ärikasum (kahjum)	-34 787	26 232	
Kasum (kahjum) tütarettevõtjatelt	-3 307	192	7
Kasum (kahjum) sidusettevõtjatelt	445	0	8
Intressitulud	2	0	
Intressikulud	-16 420	-14 246	22
Muud finantstulud ja -kulud	-281	-31	
Kasum (kahjum) enne tulumaksustamist	-54 348	12 147	
Tulumaks	0	-3 375	15
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-54 348	8 772	

Koondkasumiaruanne

(tuhandetes eurodes)

	2020	2019
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-54 348	8 772
Muu koondkasum (-kahjum):		
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindluse kasumid (kahjumid)	45 751	-15 887
Kokku muu koondkasum (-kahjum)	45 751	-15 887
Aruandeaasta koondkasum (-kahjum)	-8 597	-7 115

Rahavoogude aruanne

(tuhandetes eurodes)

	2020	2019	Lisa nr
Rahavood äritegevusest			
Ärikasum (kahjum)	-34 787	26 232	
Korrigeerimised			
Põhivarade kulum ja väärtuse langus	49 423	71 708	9
Kasum (kahjum) põhivarade müügist	-561	-6	9, 17
Muud korrigeerimised	29 694	-24 237	14, 23
Kokku korrigeerimised	78 556	47 465	
Äritegevusega seotud nõuete ja ettemaksete muutus	54 289	-56 962	3, 4, 6
Varude muutus	4 177	-3 745	5
Äritegevusega seotud kohustiste ja ettemaksete muutus	782	-649	10 - 12
Makstud intressid	-15 619	-13 537	23
Kokku rahavood äritegevusest	87 398	-1 196	
Rahavood investeerimistegevusest			
Tasutud materiaalsete ja immateriaalsete põhivarade soetamisel	-17 538	-24 975	9
Laekunud materiaalsete ja immateriaalsete põhivarade müügist	291	6	9
Laekunud tütarettevõtjate müügist	4 921	0	7
Kokku rahavood investeerimistegevusest	-12 326	-24 969	
Rahavood finantseerimistegevusest			
Arvelduskrediidi saldo muutus	-75 072	43 040	2, 23
Makstud dividendid	0	-13 500	15
Makstud ettevõtte tulumaks	0	-3 375	
Kokku rahavood finantseerimistegevusest	-75 072	26 165	
Kokku rahavood	0	0	

Omakapitali muutuste aruanne

(tuhandetes eurodes)

						Kokku
	Aktiikapital nimiväärtuses	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital	Muud reservid	Jaotamata kasum (kahjum)	
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
Aruandeaasta kasum (kahjum)	0	0	0	0	-54 348	-54 348
Muutused reservides	0	0	0	45 751	0	45 751
Muud muutused omakapitalis	0	0	0	0	167 358	167 358
31.12.2020	30 000	55 866	3 196	15 304	427 073	531 439

Täpsem informatsioon aktsiakapitali ja väljamakstud dividendide kohta on toodud lisas 15, riskimaandamise reservi (muud reservid) kohta lisas 14.

Real "Muud muutused omakapitalis" kajastub Enefit Power AS-iga seisuga 30.09.2020 ühinenud Enefit Kaevandused AS omakapital (vt lisa 25).

Raamatupidamise aastaaruande lisad

Lisa 1 Arvestuspõhimõtted

Üldine informatsioon

Enefit Power AS (edaspidi ettevõtte) raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas Eesti finantsaruandluse standardiga. Eesti finantsaruandluse standardi põhinõuded on kehtestatud Eesti Vabariigi raamatupidamise seaduses, mida täiendavad Raamatupidamise Toimikonna poolt välja antud juhendid.

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

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

Raamatupidamise aastaaruanne on koostatud tuhandetes eurodes.

Konsolideeritud raamatupidamisaruannet ei koostata, kuna Enefit Power 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.

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 laekuvas summas. Pikaajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumuse arvestamiseks võetakse nad algselt arvele saadaoleva tasu õiglasest väärtusest, arvestades järgnevatel perioodidel nõudelt intressitulu, sisemise intressimäära meetodit kasutades. Edasimüügi eesmärgil soetatud nõudeid kajastatakse õiglase väärtuse meetodil.

Väärtuse langus

Varad hinnatakse alla nende kaetavale väärtusele juhul, kui varade kaetav väärtus on väiksem bilansilisest jääkväärtusest. Vara kaetav väärtus on kõrgem kahest järgnevast näitajast, vara õiglasest väärtusest või vara kasutusväärtusest. Kui vara õiglast väärtust pole võimalik määrata, loetakse vara kaetavaks väärtuseks selle kasutusväärtus. Varade kasutusväärtus leitakse varade abil tulevikus genereeritavate hinnanguliste rahavoogude nüüdisväärtusena.

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

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

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

Väärtuse langusest tekkinud kahjum kajastatakse summas, mille võrra vara bilansiline maksumus ületab selle kaetava väärtuse. Vara kaetav väärtus on vara õiglane väärtus, millest on maha lahutatud müügikulutused, või selle kasutusväärtus, vastavalt sellele, kumb on kõrgem.

Vara väärtuse languse hindamise eesmärgil hinnatakse kaetavat väärtust kas üksiku varaobjekti või väikseima võimaliku varade grupi kohta, mille jaoks on võimalik rahavoogusid eristada (cash generating unit).

Varade allahindlusi kajastatakse aruandeperioodi kuluna.

Kord alla hinnatud varade puhul hinnatakse igal järgmisel bilansikuupäeval, kas võib olla tõenäoline, et vara kaetav väärtus on vahepeal tõusnud (v.a firmaväärtus, mille allahindlusi ei tühistata). Kui väärtuse testi tulemusena selgub, et vara või varade grupi (raha genereeriva üksuse) kaetav väärtus on tõusnud üle bilansilise jääkmaksumuse, tühistatakse varasem allahindlus ja suurendatakse vara bilansilist jääkmaksumust kuni summani, mis oleks kujunenud, arvestades vahepealsetel aastatel normaalset amortisatsiooni. Allahindluse tühistamist kajastatakse aruandeaasta kasumiaruandes põhivara allahindluse kulu vähendamisena.

Raha

Rahaks ja raha ekvivalentideks on loetud arvelduskontode jääke, nõudmiseni deposiite ning tähtajalisi hoiuseid, mida on võimalik makseteks kasutada 3 kuu jooksul. Enefit Power 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 23.

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- ja sidusettevõtte finants- ja tegevuspõhimõtteid ning sedakaudu saada kasu investeeringuobjekti tegevusest. Üldiselt loetakse kontrolli olemasoluks üle 50 % hääleõigusega aktsiate või osa(de) omamist. Sidusettevõtte on ettevõtte, mille üle investorettevõtte omab olulist mõju, kuid mida ta ei kontrolli. Üldjuhul eeldatakse olulise mõju olemasolu juhul, kui investorettevõtte omab ettevõttes 20% kuni 50% hääleõiguslikest aktsiatest või osadest.

Tütar- ja sidusettevõtte 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- ja sidusettevõtete vastu hinnatakse vastavalt nõude laekumise tõenäosusele.

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

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

Nõuded ja ettemaksud

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 vähendamisenä.

Muud nõuded

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

Muude nõuete all on kajastatud nõuded kontserni ettevõtjate vastu.

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

sisemise intressimäära meetodit kasutades. Edasimüügi eesmärgil soetatud nõudeid kajastatakse soetusmaksumuse meetodil.

Varud

Varud võetakse algselt arvele nende soetusmaksumuses, mis koosneb ostukulutustest, tootmiskulutustest ja muudest kulutustest, mis on vajalikud varude viimiseks nende olemasolevasse asukohta ja seisundisse.

Varude ostukulutused sisaldavad lisaks ostuhinnale varude ostuga kaasnevat tollimaksu, muid mittetagastatavaid makse ja varude soetamisega otseselt seotud transpordikulutusi, millest on maha arvatud hinnaalandid ja dotatsioonid.

Varude kuluks kandmisel kasutatakse kaalutud keskmise soetusmaksumuse meetodit.

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

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 kulum 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.

Immateriaalne käibevara

Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud

Ettevõtte poolt kontrollitavaid kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid kajastatakse immateriaalse käibevarana või põhivarana sõltuvalt eeldatavast realiseerimise perioodist (vt. lisa 13). Riigilt tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid kajastatakse nullmaksumuses.

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

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

Kui emiteeritud kasvuhoonegaaside kogus ületab riigilt tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute hulka, moodustatakse puudujääva koguse ulatuses eraldi aruandeperioodi lõpu turuhinna või tulevikutehingutega fikseeritud ostuhinna alusel (vt. lisa 13).

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	3-30 aastat
Muu põhivara	3-10 aastat
Transpordivahendid	4-35 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 ettevõttele pole tingimusteta õigust kohustise tasumist edasi lükata rohkem kui 12 kuud pärast bilansikuupäeva.

Eraldised ja tingimuslikud kohustised

Eraldisi kajastatakse juhul, kui ettevõttele on minevikus aset leidnud sündmustest tulenev seaduslik või faktiline kohustus, kohustuse realiseerumine nõuab 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 realiseerumistähtaaja lähenemisega kajastatakse kasumiaruandes intressikuluna. Eraldiste kajastamisel lähtutakse juhtkonna hinnangust, kasutades vajadusel ekspertide abi. Töötajate koondamisega kaasnevaid kulutusi võetakse eraldistes arvele ainult juhul, kui ettevõtja on avalikustanud restruktureerimiskava, milles on muu hulgas kirjeldatud kavaga kaasnevaid kulutusi ning eelseisvaid muudatusi töötajate arvus. Eraldisi ei moodustata tulevikus aset leidvate tegevuskahjumite katteks.

Aruandeaasta lõpu seisuga viiakse läbi eraldiste inventuur, mille käigus hinnatakse vajadust uute eraldiste moodustamiseks ja varem moodustatud eraldiste ümberhindamiseks, lähtudes bilansipäevaks selgunud asjaoludest ja võimalikest arengutsenaariumitest. 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;
- kaevandatud maa-ala rekultiveerimiseks;
- kaeveõõnte likvideerimiseks;
- kaevandamise tegevuse tagajärjel rikutud veevarustuse taastamiseks;

- aherainepuistangute rekultiveerimiseks.

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

Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis

Kuna ettevõtte lasub kohustus kompenseerida oma endistele töötajatele tööandja süül saadud tervisekahjustused, on moodustatud nimetatud kulutuste katmiseks vastav eraldis. Eraldise hindamisel on arvestatud kohustusi, kohtuotsuseid ja statistilist eeldatavat eluiga.

Koondamiseraldised

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

Varade demontaažikulude eraldised

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

Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldised

Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis moodustatakse kasvuhoonegaaside emissiooniga seotud seadusest tulenevate kohustuste katmiseks. Kui emiteeritud kasvuhoonegaaside kogus ületab riigilt tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute hulka, moodustatakse puudujääva koguse ulatuses eraldis ostetud lubatud heitkoguse ühikute keskmise hinna, tulevikutehingutega fikseeritud ostuhinna või aruandeperioodi lõpu turuhinnaalusel. Kui ettevõtte loovutab kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud riigile emiteeritud kasvuhoonegaaside katteks, vähendatakse võrdses summas eraldist (vt.lisa 13) 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 suurust 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 väljakuulutamisel jaotamata kasumi vähendamisenä ja kohustusena aktsionäri ees.

Tulud

Tulu kaupade müügist kajastatakse siis, kui kõik olulised omandiga seotud riskid on läinud üle ostjale, müügitulu ja tehinguga seotud kulu on usaldusväärselt määratav ning tehingust saadava tasu laekumine on tõenäoline. Tulu teenuse müügist (elektri- ja soojusenergia müük) kajastatakse teenuse osutamise järel.

Intrassitulu

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

(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);
- Maamaks (0,1-2,5 % maa maksustamishinnast aastas);
- Elektrienergia aktsiisimaks 0,5-4,47 eurot/MWh elektrienergia kohta kuni 30.04.2020; 0,5-1 eurot/MWh elektrienergia kohta alates 01.05.2020 kuni 31.12.2020;

- Põlevkivikütteõli aktsiisimaks (57 eurot/1000 kg põlevkivikütteõli kohta);

- Ettevõtja tulumaks ettevõtlusega mitteseotud kuludelt (20/80 ettevõtlusega mitteseotuks loetavatelt kuludelt).

Keskkonnatasude seadusest tulenevad saastetasusid rakendatakse, kui saasteaineid heidetakse välisõhku, veekogusse, põhjavette või pinnasesse või kõrvaldatakse jäätmeid. Saastetasu määrad on püsivad muutumatuna alates 2015. aastast:

- välisõhku väljutatud saasteainete 1 tonni maksumäär on 2 - 1278 € (va merkaptaanid 31785 €),

- veekogusse või põhjavette on vahemikus 7,09 – 24326 €,

- jäätmete kõrvaldamisel 0,63 - 29,84 eurot /tonn, sh aheraine 1,31 €/t, põlevkivi- ja koldetuhk 2,98 €/t

Põlevkivi ja turba kaevandamisõiguse tasu:

- Põlevkivi: 0,275 - 10 € kaevandatud/kasutatud põlevkivi tonni kohta -

kaevandamisõiguse tasumäär on seotud aruandekvartali keskmise raske kütteõli maailmaturu hinnaga (2020. a.-l 0,275 - 0,89 € kaevandatud põlevkivi tonni kohta)

- Turvas: 0,29 – 1,328 kasutatud/kasutatud tonni kohta – seotud RMK koteeritud hakkepuidu hinnaga

Vee erikasutuse määrad tõusevad ~3% aastas.

2020. aastal olid määrad järgmised:

- Vee võtt põhjaveekihtidest 63,01 – 176,99 €/1000 m³

- Jahutusvee võtmine – 1,67 €/1000 m³, vee võtt veekogust – 29,52 €/1000 m³

Karjäärdest ja kaevandustest väljapumbatav vesi 20,67 – 57,64 €/1000 m³

Seotud osapooled

Enefit Power AS aastaaruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks:

- omanikke (emaettevõtja ning emaettevõtjat kontrollivad või selle üle olulist mõju omavad isikud);
- tütar- ja sidusettevõtjat;
- teisi samasse konsolideerimisgruppi kuuluvaid ettevõtteid (s.h emaettevõtja teised tütarettvõtjad);
- tegev- ja kõrgemat juhtkonda;
- eespool loetletud isikute lähedasi pereliikmeid ja nende poolt kontrollitavaid või nende olulise mõju all olevaid ettevõtteid.

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

Enefit Power 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 õiglases 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 14. 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 (optsoonide 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 õiglases väärtuses muutustega läbi kasumiaruande.

(b) Õiglases väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastatavad tuletisinstrumentid

Tuletisinstrumente, mida ei ole määratletud riskimaandamisinstrumentina, kajastatakse õiglases 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 tavapärase 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 finantsinstrumendiga või lepingute sisuks olev alusvara on kergesti rahaks vahetatav, 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 Power AS-i arvelduskontod AS-is Swedbank ja AS-is SEB Pank kuuluvad AS Eesti Energia kontsernikonto koosseisu. Lisaks Enefit Power 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 31.12.2020 ei olnud Ettevõtte arvelduskontodel rahalisi vahendeid. Seisuga 31.12.2020 oli Ettevõtte arvelduskrediidi saldo 485 910 tuhat eurot (31.12.2019 556 763 tuhat eurot), mis on kajastatud lühiajalise kohustisena. Täiendav informatsioon arvelduskrediidi kohta on esitatud lisas 21.

Lisa 3 Nõuded ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2020	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	
Nõuded ostjate vastu	15 148	15 148	0	4
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	1 080	1 080	0	6
Muud nõuded	729	4	725	
Laenu nõuded	725	0	725	
Intressinõuded	4	4	0	
Nõuded Eesti Energia kontserni ettevõtjale	1 250	1 250	0	23
Muud lühiajalised nõuded	277	277	0	
Kokku nõuded ja ettemaksed	18 484	17 759	725	
	31.12.2019	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	
Nõuded ostjate vastu	22 029	22 029	0	4
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	1 496	1 496	0	6
Nõuded Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	49 097	49 097	0	23
Muud lühiajalised nõuded	256	256	0	
Kokku nõuded ja ettemaksed	72 878	72 878	0	

Nõuete ja ettemaksete saldo oluline vähenemine on tingitud asjaolust, et 31.12.19 seisuga seotud osapoolte nõuete saldo koosnes suures osas nõuetest Enefit Kaevandused AS vastu. Kuna antud ettevõtte on 31.12.20 seisuga ühinenud Enefit Power AS-iga, siis on nõuete ja ettemaksete saldo võrreldes eelmise bilansipäevaga oluliselt vähenenud. (Vt. lisa 25)

2020. aastal allahinnati nõudeid summas 6 tuhat eurot ja 2019. aastal ei olnud allahindlusi vt. lisa 19.

Lisa 4 Nõuded ostjate vastu

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2020	31.12.2019
Ostjatelt laekumata arved	15 148	22 029
Põlevkiviõli eest	13 580	21 005
Elektrienergia eest	951	931
Põlevkivituha eest	35	39
Muud laekumata arved	571	54
Killustiku eest	11	0
Kokku nõuded ostjate vastu	15 148	22 029

Vt. ka lisa 3.

Lisa 5 Varud

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2020	31.12.2019
Tooraine ja materjal	39 459	30 558
Biokütused	679	2 561
Põlevkivi	0	541
Varuosad ja materjal	38 780	27 456
Lõpetamata toodang	53 229	47
Põlevkivi	53 186	0
Põlevkiviõli	43	47
Valmistoodang	3 513	4 694
Põlevkiviõli	3 028	4 694
Killustik	485	0
Kokku varud	96 201	35 299

Varude saldode oluline suurenemine on tingitud Enefit Power AS-i ja Enefit Kaevandused AS-i ühinemisest. (Vt. lisa 25)

Aruandeaastal oli tehtud varude allahindlusi 272 tuhande (2019: 14 tuh eur) euro ulatuses. Hinnati alla vana tehnika varuosad, mis ei leia enam rakendust.

Vt. ka lisa 18.

Lisa 6 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2020		31.12.2019	
	Ettemaks	Maksuvõlg	Ettemaks	Maksuvõlg
Käibemaks	1 035	0	1 063	0
Üksikisiku tulumaks	0	1 029	0	590
Erisoodustuse tulumaks	0	2	0	1
Sotsiaalmaks	0	1 878	0	1 081
Kohustuslik kogumispension	0	76	0	46
Töötuskindlustusmaksed	0	131	0	75
Aktsiisimaks	0	334	0	269
Muud maksude ettemaksed ja maksuvõlad	0	3 627	423	3 677
Ettemaksukonto jääk	45		10	
Kokku maksude ettemaksed ja maksuvõlad	1 080	7 077	1 496	5 739

Muude maksude ettemaksete ja maksuvõlade all on olulises osas kajastatud keskkonnamaksud.
Vt. ka lisad 3 ja 10.

Lisa 7 Tütarettevõtjate aktsiad ja osad

(tuhandetes eurodes)

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, üldine informatsioon					
Tütarettevõtja registrikood	Tütarettevõtja nimetus	Asukohamaa	Põhitegevusala	Osaluse määr (%)	
				31.12.2019	31.12.2020
10549419	AS Narva Soojusvõrk	Eesti	Soojusenergia ost, jaotus	100	0

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, detailne informatsioon:			
Tütarettevõtja nimetus	31.12.2019	Kasum(kahjum) kapitaliosaluse meetodil	31.12.2020
AS Narva Soojusvõrk	4 756	-4 756	0
Kokku tütarettevõtjate aktsiad ja osad, eelmise perioodi lõpus	4 756	-4 756	0

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

Ainuaktsionäri otsusega 06. juulist 2020 otsustati teha mitterahaline sissemakse AS-i Narva Soojusvõrk, mille esemeks on Enefit Power AS (ainuaktsionäri) omanduses olev vara, mille harilik väärtus on 3 473 tuhat eurot. Antud tehinguga kaasnes kahjum 3 307 tuhat eurot.

Seisuga 22.12.2020 sõlmiti Elektrilevi OÜ (reg. 11050857) ja Enefit Power AS-i vahel Narva Soojusvõrk AS -i aktsiate müügileping. Aktsiate ostuhind oli 4 921 tuhat eurot.(Vt. lisa 23)

Lisa 8 Sidusettevõtjate aktsiad ja osad

(tuhandetes eurodes)

Sidusettevõtjate aktsiad ja osad, üldine informatsioon: 2020					
Sidusettevõtja registrikood	Sidusettevõtja nimetus	Asukohamaa	Põhitegevusala	Osaluse määr (%)	
				31.12.2019	31.12.2020
10186632	Orica Eesti OÜ	Eesti	Lõhkevahendite tootmine ja müük	0	35

Sidusettevõtjate aktsiad ja osad, detailne informatsioon				
Sidusettevõtja nimetus	31.12.2019	Omandamine	Kasum(kahjum) kapitaliosaluse meetodil	31.12.2020
Orica Eesti OÜ	0	3 088	445	3 533
Kokku sidusettevõtjate aktsiad ja osad, eelmise perioodi lõpus	0	3 088	445	3 533

Seoses Enefit Kaevandused AS-i (reg.10032389 ühendatav) ja Enefit Energiatoomine AS-i ühinemisega 30.09.2020 kuulub 35% Orica Eesti AS aktsiatest Enefit Power AS-ile.

Täiendav informatsioon on toodud lisas 23, 25.

Lisa 9 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		
31.12.2019											
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
Ostud ja parendused	0	55	30	39	1 071	1 140	7	15 560	853	16 413	17 615
Uute ehitiste ost, uusehitus, parendused		55						0	0	0	55
Muud ostud ja parendused			30	39	1 071	1 140	7	15 560	853	16 413	17 560
Amortisatsioonikulu	0	-12 438	-399	-479	-48 871	-49 749	-18	0	0	0	-62 205
Allahindlused väärtuse languse tõttu	0	-8 680	-36	0	-12 708	-12 744	0	-1 921	0	-1 921	-23 345
Varasemate allahindluste tühistamised	0	3 413	0	0	32 733	32 733	0	0	0	0	36 146
Müügid (jääkmaksumuses)	-8	-2 982	-9	0	-60	-69	0	0	0	0	-3 059
Ümberliigitamised	0	3 057	182	252	6 730	7 164	0	-9 434	-787	-10 221	0
Muud muutused	93	28 051	13 260	59	66 619	79 938	492	4 529	0	4 529	113 103
31.12.2020											
Soetusmaksumus	11 521	549 947	37 933	4 179	1 477 897	1 520 009	3 067	11 254	86	11 340	2 095 884
Akumuleeritud kulum	0	-242 415	-24 872	-3 310	-765 619	-793 801	-2 586	0	0	0	-1 038 802
Jääkmaksumus	11 521	307 532	13 061	869	712 278	726 208	481	11 254	86	11 340	1 057 082

Müüdnud materiaalsed põhivarad müügihinna

	2020
Masinad ja seadmed	148
Transpordivahendid	28
Muud masinad ja seadmed	120
Lõpetamata projektid ja ettemaksed	148
Kokku	296

Mitteralise sissemaksena anti Narva Soojusvõrk AS -le üle põhivara 3 473 tuhat euro väärtuses (sh. maa 9 tuh. eurot ja ehitised 3 464 tuhat eurot).

Põhivara muude lisandumiste all on kajastatud Enefit Power AS-iga seisuga 30.09.2020 ühinenud Enefit Kaevandused AS materiaalne põhivara. (vt. lisa 25)

Varade väärtuse testid

2020. aastal viidi läbi elektriijaamade vara väärtuse testid. Võimaliku varade väärtuse languse peamiseks indikaatoriks on olnud suur volatiilsust elektri ja heitmekvootide turuhindades.

2020. aastal kohandati elektriijaamade varade väärtuse testide struktuuri vastavalt elektriijaamade erinevate plokkide efektiivsusele ja kütuste kasutusele. Kui varasemalt käsitleti elektriijaamu kahe eraldiseisva raha genereeriva üksusena (Auvere elektriijaam ning Eesti ja Balti elektriijaam), siis edaspidi käsitletakse elektriijaamu kolme eraldiseisva raha genereeriva üksusena: 1) Auvere elektriijaam, 2) Eesti ja Balti elektriijaamade plokid, mis kasutavad kütusena ainult põlevkivi (edaspidi: põlevkivi plokid), 3) Eesti ja Balti elektriijaamade plokid, mis

kasutavad lisaks põlevkivile ka muid kütuseid (edaspidi: hübriidplokid). Elektriijaamade jagamisel eraldiseisvateks raha genereerivateks üksusteks on lähtud eelkõige elektriplokkide efektiivsusest, erinevate kütuste kasutamise võimekusest, asendatavusest ettevõtte müügistrateegias ja elektriplokkidega seotud juhtimisotsuste sõltumatusel. Eesti ja Balti elektriijaamade plokid on eraldatud kaheks eraldiseisvaks raha genereerivaks üksusest tuginedes plokkide efektiivsusele ja kütuste kasutusele: osad plokid toodavad elektrit vaid põlevkivist, osade plokkide puhul on võimalik olulises mahus kasutada ka muid alternatiivseid ja taastuvaid kütuseid. Auvere elektriijaam on omakorda võrreldes teistega oluliselt efektiivsem elektriplokk, kus on võimalik kasutada lisaks põlevkivile ka muid kütuseid.

a) Eesti ja Balti Elektriijaamade hübriidplokkidega seotud varade bilansiline jääkväärtus seisuga 31. detsember 2020 on 131 700 tuhat eurot. Varade kaetava väärtuse leidmiseks kasutati kasutusväärtust. Hübriidplokkide vara väärtuse testi tulemusena ei tuvastatud vajadust allahindluseks Prognoositavad rahavood diskonteeriti diskontomääraga 7,5%. Eesti ja Balti elektriijaamade põlevkivi plokkidega seotud varade väärtuse testi põhjal tuvastati vajadus varade allahindluseks. Varad hinnati alla summas 22 975 tuhat eurot ja varade bilansiline jääkväärtus 2020. aasta lõpu seisuga on null eurot.

b) Auvere elektriijaama varade bilansiline jääkväärtus on seisuga 31. detsember 2020 509 100 tuhat eurot (31. detsember 2019: 529 200 tuhat eurot). Varade kaetava väärtuse leidmisel kasutati kasutusväärtust. Auvere elektriijaama vara väärtuse testi põhjal tuvastati vajadus varasema allahindluse tühistamiseks summas 36 146 tuhat eurot, kuna leitud kasutusväärtus ületas oluliselt varade bilansilist jääkväärtust. Prognoositavate tuleviku rahavoogude ja sellest tulevalt kasutusväärtuse kasv on eelkõige tingitud Auvere elektriijaamas suuremas mahus alternatiivsete ja taastuvatest allikatest kütuste kasutamise võimekusest ja üldise efektiivsuse kasvust. Prognoositavad rahavood diskonteeriti diskontomääraga 7,5% (2019. aasta võrreldav näitaja oli 9,0).

Lisa 10 Võlad ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2020	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	
Võlad tarnijatele	12 267	12 267	0	11
Võlad töövõtjatele	4 777	4 777	0	12
Maksuvõlad	7 077	7 077	0	6
Saadud ettemaksed	1 410	1 410	0	
Võlad Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	11 384	11 384	0	23
Tuletisinstrumendid	11 044	6 976	4 068	14, 23
Muud võlad	64	64	0	
Võlad sidusettevõtjale	377	377	0	23
Kokku võlad ja ettemaksed	48 400	44 332	4 068	

	31.12.2019	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	
Võlad tarnijatele	11 009	11 009	0	11
Võlad töövõtjatele	2 120	2 120	0	12
Maksuvõlad	5 739	5 739	0	6
Võlad Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	50 624	50 624	0	23
Tuletisinstrumendid	5 126	3 872	1 254	14, 23
Muud võlad	406	319	87	
Kokku võlad ja ettemaksed	75 024	73 683	1 341	

Maksuvõlgade kasv 2020. a. on tingitud Enefit Kaevandused AS ja Enefit Power AS ühinemisest. (Vt. lisa 25)

Lisa 11 Võlad tarnijatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2020	31.12.2019
Lühiajalised võlad põhivara eest	1 852	1 399
Muud võlad kaupade ja teenuste eest	10 415	9 610
Kokku võlad tarnijatele	12 267	11 009

Vt. ka lisa 10.

Lisa 12 Võlad töövõtjatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2020	31.12.2019
Töötasude kohustis	2 218	1 235
Puhkusetasude kohustis	630	23
Reserveeritud preemiad ja toetused	1 278	629
Reserveeritud sotsiaalmaks	638	221
Kinnipidamised töötasust	13	12
Kokku võlad töövõtjatele	4 777	2 120

Vt. ka lisa 10.

Lisa 13 Eraldised

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019	Moodustamine/ korrigeerimine	Kasutamine	Intressiarvestus	31.12.2020
Keskkonnakaitseliste kohustuste eraldis	16 320	4 037	-492	500	20 365
Pensionieraldis	16	977	-43	1	951
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	342	3 471	-96	16	3 733
Koondamiseraldis	233	65	-233	0	65
Varade demonteerimiskulude eraldis	5 432	0	0	293	5 725
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	69 250	76 203	-69 250	0	76 203
Stipendiumite eraldis	37	759	-11	0	785
Muud eraldised	0	27 971	0	0	27 971
Kokku eraldised	91 630	113 483	-70 125	810	135 798

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

Eraldised on diskonteeritud diskontomääraga 0.24% - 2,92% (2019: 0.09% - 3,46%). 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 Power AS-s 2004-2005 ehitatud 8. ja 11. plokide demonteerimise ning uue prügilale 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 31.12.2020.

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;

b) Septembris 2018 tunnistas Euroopa Komisjon nõuetekohaseks Enefit Power 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 ning 2020 laekus 2020 aasta eest 544 743 tonni.

c) Aruandeperioodil eraldati soojusenergia tootmise eest tasuta saastekvoote kokku 433 262 tonni (2019: 115 995 tonni). Tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitekoguse ühikud võetakse arvesse eraldise arvutamisel perioodil, mille eest ühikud on eraldatud, sõltumata nende tegelikust ülekandmise ajast.

2019. aastal kasvuhoonegaaside lubatud heitekoguse ühikutes oli järgmised muudatused:

+ soetatud 87 309 tuhat eurot

- loovutatud riigile kasvuhoonegaaside emissiooni katteks 87 309 tuhat eurot.

2020. aastal kasvuhoonegaaside lubatud heitekoguse ühikutes oli järgmised muudatused:

+ soetatud 69 203 tuhat eurot

- loovutatud riigile kasvuhoonegaaside emissiooni katteks 69 250 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.

Muudes eraldistes on kajastatud GE Power Estonia AS-i, GE Power Estonia AS, GE Power Sp z.o.o. ja GE Steam Systems S.A.S kohtuvaidlusega seonduv pangagarantii 27 975 tuhat eurot. Seda on kajastatud eraldisena vahekohtu lõpliku otsuse osas valitseva ebakindluse tõttu (Vt lisa 27)

Seoses ettevõtete Enefit Power AS-i ja Enefit Kaevandused AS-i ühinemisega tuli üle eraldisi Enefit Kaevandused AS-ilt 8 629 tuhat eurot, sh. keskkonnakaitseliste kohustuste eraldist 4 108 tuhat eurot, pensioni eraldist 668 tuhat eurot, stipendiumite eraldist 588 tuhat eurot, koondamiseraldisi 1 tuhat eurot ja tervisekahjustuste eraldist 3 264 tuhat eurot. (Vt. lisa 25)

Lisa 14 Tuletisinstrumendid

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2020		31.12.2019	
	Varad	Kohustised	Varad	Kohustised
Põlevkiviõli müügi tuletisinstrumendid (lühiajaline osa)	14 653	6 268	4 892	3 872
Põlevkiviõli müügi tuletisinstrumendid (pikaajaline osa)	8 639	4 068	52	1 254
Elektrienergia müügi tuletisinstrumendid (lühiajaline osa)	3 031	708	0	0
Tuletisinstrumendid kokku	26 323	11 044	4 944	5 126

Elektrienergia 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 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.

Kauplemisderiiviivideks 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 30 291 tuhat eurot ning koosneb tuletisinstrumentide varade, kohustuste ja riskireservi muutusest.

Tuletisinstrumentide lühi- ja pikaajaline saldo 31.12.2020 seisuga on näidatud ka lisas 10. Intressikulu eraldistelt on näidatud ka lisas 22.

Lisa 15 Aktsiakapital

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2020	31.12.2019
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 2020 moodustas 442 377 (2019: 283 616) tuhat euro. Bilansipäeva seisuga on omanikele võimalik dividendidena välja maksta 353 902 (2019: 226 893) tuhat euro ning dividendide väljamaksmisega kaasneks dividendide tulumaks summas kuni 88 475 (2019: 56 723) tuhat euro.

2020. aastal ei ole aktsionäridele välja kuulutatud ega makstud dividende.

2019. aastal kuulutati välja ja maksti dividende emaettevõtjale summas 13 500 tuhat eurot, millega kaasnes tulumaks 3 375 tuhat eurot.

Lisa 16 Müügitulu

(tuhandetes eurodes)

	2020	2019
Müügitulu geograafiliste piirkondade lõikes		
Müük Euroopa Liidu riikidele		
Eesti	177 086	219 826
Läti	6	6
Leedu	87	292
Müük Euroopa Liidu riikidele, kokku	177 179	220 124
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike		
Šveits	0	17 342
Singapur	90 721	128 926
Araabia Ühendemiraadid	12 212	0
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike, kokku	102 933	146 268
Kokku müügitulu	280 112	366 392
Müügitulu tegevusalade lõikes		
Elektrienergia müük	128 318	224 180
Puhastatud naftatoodete tootmine	138 269	125 819
Soojusenergia müük	11 258	12 228
Vanametalli müük	801	2 473
Põlevkivituha müük	324	638
Muude teenuste müük	378	152
Killustiku müük	102	0
Renditeenused	662	902
Kokku müügitulu	280 112	366 392

Sisaldab tehinguid seotud osapooltega, vt. lisa 23.

Elektrienergia müügitulude vähenemine on tingitud tootmismahdade vähenemisest, mis on tingitud madalast elektri turuhinnast ja kõrgel püsinud CO2 turuhinnast.

Lisa 17 Muud äritulud

(tuhandetes eurodes)

	2020	2019
Kasum materiaalsete põhivarade müügist	561	6
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	231	449
Kasum valuutakursi muutusest	0	208
Tulu sihtfinantseerimisest	96	93
Tulu kasvuhoonegaaside heitkoguse ühikute müügist	0	97 714
Kokku muud äritulud	888	98 470

2019.a muudes ärituludes on kajastatud ühekordse kasvuhoonegaaside heitkoguste ühikute müügitehingu tulu.

Lisa 18 Kaubad, toore, materjal ja teenused

(tuhandetes eurodes)

	2020	2019	Lisa nr
Põlevkivi	64 259	121 830	
Biokütused ja kivisüsi	10 445	9 819	
Energia	12 659	15 499	
Gaas (uttegaas ja maagaas)	8 725	4 285	
Hooldus- ja remonditööd	23 811	24 504	
Hooldus- ja remondimaterjalid	4 299	4 536	
Transpordikulud	914	674	
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	3 992	3 103	
Muud materjalid ja teenused	1 434	1 936	
Inventar	63	131	
Varude allahindlus	272	14	5
Loodusvarade kasutusmaks	618	0	
Veemaks	2 043	1 301	
Saastemaks	5 534	13 608	
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu	76 203	68 891	13
Keskkonnakaitseliste eraldiste korrigeerimine	-226	-577	13
Kütus	1 134	552	
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	216 179	270 106	

Kõrged CO₂ heitühikute hinnad ja madalad elektrituruhinnad ei võimaldanud 2020.a. toota elektrit taastumatutest allikatest (tootmise langus võrreldes 2019.aastaga 47%). See omakorda põhjustas põlevkivi ja saastetasude vähenemise ning gaasikulude kasvu, kuna oli vaja tagada ja hoida 11. energiablokki tootmisvalmiduses.

Loodusvarade kasutusmaksu ja veemaksu kasv on tingitud Enefit Power AS ja Enefit Kaevandused AS-i ühinemisest. Kasvuhoonegaaside emissioonikulu kasv on tingitud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühiku hinnatõusust.

Sisaldab tehingud seotud osapooltega, vt. lisa 23.

Lisa 19 Mitmesugused tegevuskulud

(tuhandetes eurodes)

	2020	2019	Lisa nr
Uuringud ja konsultatsioonid	3 113	2 644	
Valvekulud	2 182	2 138	
Kindlustuskulud	3 089	2 844	
Ostetud IT teenused	2 025	1 645	
Aksiisimaks	1 737	3 422	
Töökaitsekulud	357	246	
Kasutusrent	1 067	943	
Sidekulud	90	64	
Koolituskulud	83	187	
Tööalaste lähetuste kulud	5	17	
Ebatõenäoliselt laekuvad arved	6	0	3
Muud mitmesugused bürookulud	262	199	
Muud mitmesugused tegevuskulud	2 939	3 198	
Litsentsitasud	783	2 582	
Kokku mitmesugused tegevuskulud	17 738	20 129	

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 23.

Lisa 20 Tööjõukulud

(tuhandetes eurodes)

	2020	2019
Palgakulu	21 850	20 761
Sotsiaalmaksud	7 395	7 008
Muud kulud	796	204
Kokku tööjõukulud	30 041	27 973
Töötajate keskmine arv taandatuna täistööajale	1 613	942
Keskmine töötajate arv töötamise liikide kaupa:		
Töölepingu alusel töötav isik	1 608	939
Juriidilise isiku juhtimis- või kontrollorgani liige	5	3

Sealhulgas juhatusele makstud tasud aruandeaasta jooksul 444 tuhat eurot, eelmise aruandeaasta jooksul 461 tuhat eurot. Nõukogu liikmetele tasusid ei makstud.
Vt. ka lisa 21.

Tööjõukulude kasv 2020. a. on tingitud Enefit Power AS ja Enefit Kaevandused AS ühinemisest. (Vt. lisa 25)

Lisa 21 Muud ärikulud

(tuhandetes eurodes)

	2020	2019
Trahvid, viivised ja hüvitised	19	0
Kahjum tuletisinstrumentidelt	103	47 895
Muud	8	19
Kokku muud ärikulud	130	47 914

2019.a kahjumis tuletisinstrumentidelt on kajastatud CO2 kvootide ühekordse müügitehingu müügikulu. 2020. aastal ei olnud sellist tehingut.

Lisa 22 Intressikulud

(tuhandetes eurodes)

	2020	2019	Lisa nr
Intressikulu laenudelt	15 610	13 364	22
Intressikulu eraldistelt	810	882	13
Kokku intressikulud	16 420	14 246	

Lisa 23 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

	31.12.2020		31.12.2019	
	Nõuded	Kohustised	Nõuded	Kohustised
Emaettevõtja	25 827	502 732	47 167	594 631
Tütarettevõtjad	0	0	1 521	0
Sidusettevõtjad	0	377	0	0
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	1 746	5 606	409	12 756
Kokku nõuded ja kohustused	5 086	18 237	49 097	607 387

Kaupade ja teenuste ostud ja müügid

	2020		2019	
	Kaupade ja teenuste ostud	Kaupade ja teenuste müügid	Kaupade ja teenuste ostud	Kaupade ja teenuste müügid
Emaettevõtja	82 802	19 302	160 591	115 798
Tütarettevõtjad	0	0	0	12 032
Sidusettevõtjad	2 039	0	0	0
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	22 615	13 052	139 425	3 619

Põhivarade ostud ja müügid

	2020		2019	
	Ostetud põhivara	Müüdnud põhivara	Ostetud põhivara	Müüdnud põhivara
Emaettevõtja	8	0	129	0
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	4 276	0	4 673	0

Tegev- ja kõrgemale juhtkonnale arvestatud tasud ja muud olulised soodustused		
	2020	2019
Arvestatud tasu	444	461

Enefit Power 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 Power 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. emaettevõtjale 97 714 tuhat eurot).

Enefit Power AS on 2020. majandusaastal otnud:

- teenuseid 26 993 tuhat eurot (s.h. emaettevõtjalt 9 505 tuhat eurot);
- põhivara 4 284 tuhat eurot (s.h. emaettevõtjalt 8 tuh. eurot);
- kaupu 74 140 tuhat eurot (s.h. emaettevõtjalt 73 289 tuh. eurot);
- loovutanud ja otnud lubatud kasvuhoonegaaside heitkoguseid 69 250 tuhat eurot (sh. emaettevõtjalt 69 250 tuhat eurot).

Enefit Power AS on 2020. majandusaastal müünud:

- kaupu 31 968 tuhat eurot (sh. emaettevõtjale 19 222 tuhat eurot);
- teenuseid 619 tuhat eurot (sh. emaettevõtjale 80 tuhat eurot).

2020.a. tehti emaettevõtjaga realiseerunud tuletisinstrumentide tehinguid - ostutehingud 103 tuhat eurot (2019: 6 103 tuhat eurot) ja müügitehinguid 18 471 tuhat eurot (2019: 10 509 tuhat eurot).

Ostu- ja müügitehingud seotud osapooltega on teostatud turutingimustel. Lisainfot tuletisinstrumentide tehingute kohta vt lisa 14. Nõuetele seotud osapoolte vastu ei ole tehtud 2020. ja 2019. majandusaastal allahindluseid.

Juhatus liikmeka teenistuslepingu ennetähtaegsel lõpetamisel kaasneks ettevõttele lahkumishüvitise maksmise kohustus juhatuse liikme 4 kuutasu ulatuses.

Enefit Power AS-i arvelduskontod AS-s Swedbank ja AS-is SEB Pank kuuluvad kontsernikonto koosseisu, detailsem info esitatud lisa 2 ja üleva tabelis. Arvelduskrediidi intressimäär on 2,76% (2019: 2,51%), alusvaluutaks on euro.

2020. majandusaastal oli arvestatud intressi summas 15 611 tuhat eurot, 2019. majandusaastal summas 13 365 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.

Seisuga 22.12.2020 sõlmiti Eesti Energia kontserni kuuluva ettevõtte Elektrilevi OÜ (reg. 11050857) ja Enefit Power AS-i vahel Narva Soojusvõrk AS -i aktsiate müügileping. Aktsiate ostuhind oli 4 921 122 eurot. Vt lisainfot lisas 7.

Vt. lisad 3,10,16,18,19,20,22.

Lisa 24 Sündmused pärast aruandekuupäeva

20. jaanuaril 2021 avaldati Eesti Vabariigi uue võimuliidu koalitsioonileping. Koalitsioonilepingul võib olla mõju Enefit Power AS tegevusele ja tulemustele, kuna Vabariigi Valitus eesotsas rahandusministriga on Enefit Power AS-i emaettevõtja jaoks ainuomaniku esindaja.

Koalitsioonilepingus on muuhulgas esitatud võimuliidu nägemus väljuda aastaks 2035 põlevkivielektri tootmisest ja põlevkivi kasutamisest energeetikas tervikuna hiljemalt aastaks 2040. Koalitsioonilepingus esitatud nägemuse ellu viimise analüüs ja konkreetne tegevuskava veel puuduvad, samas näeme et esitatud eesmärgini on võimalik jõuda läbi mitmete lahenduste – olemasolevate põlevkivi kasutavate tootmisüksuste ümberehitamine taastuv- ja alternatiivkütuseid kasutavateks energiablokkideks, olemasolevate tootmisüksuste sihtotstarbe muutmine või mõni muu lahendus põlevkivitööstuse reorganiseerimiseks. Kuna võimalikke tegevuskavasid on mitmeid, siis sellest tulenevalt ei ole koalitsioonilepingus esitatud nägemuse mõju võimalik hetkel rahaliselt hinnata. Tegemist on Enefit Power AS-i jaoks mittekorrigeeriva bilansipäeva järgse sündmusega, millel puudub tagasiulatuv mõju.

Hetkel on Tartu Halduskohtus menetluses MTÜ Loodusvõlu tühistamiskaebus Narva-Jõesuu Linnavalitsuse 27.03.2020 korraldusele nr 157, millega anti ehitusloa Enefit280-2 rajamiseks. Menetlusse on kolmandate isikutena kaasatud Enefit Power AS ja Keskkonnaministeerium. 07.05.2021 peatas Tartu Ringkonnakohtus esialgse õiguskaitse raames vaidlustatud Enefit280-2 ehituslubade kehtivuse kuni kohtumenetlust lõpetava lahendi jõustumiseni. Tartu Halduskohtus teeb kohtuasjas otsuse 04.06.2021. Enefit Power on seisukohal, et MTÜ Loodusvõlu kaebus on alusetu ning eeldab, et kohus jätab 04.06.2021 otsusega kaebuse rahuldamata. Kui kaebuse rahuldamata jätmisel ei lõpeta kohus esialgset õiguskaitset, taotleb Enefit Power ise esialgse õiguskaitse lõpetamist, et alustada Enefit280-2 ehitamisega 2021. aasta suvel vastavalt projekti ajakavale.

Lisa 25 Enefit Power AS moodustamine

12. augustil 2020 sõlmiti ühinemisleping Enefit Energiatootmine AS (Ühendav ühing) ja Enefit Kaevandused AS (Ühendatav ühing) vahel. Mõlema ühingu ainuaktsionäriks on Eesti Energia AS. Peale ühinemist lõppes Ühendatav ühing ja tema õigusjärglaseks on Ühendav ühing. Ühinemisel otsustati, et Ühendava ühingu aktsiakapitali mitte suurendada, kuna mõlema ühingu aktsiad kuuluvad ühele ja samale isikule Eesti Energia AS ning Ühendav ühing jätkab tegevust uue ärinimega Enefit Power AS. Ühinemisel anti Ühendatava ühingu vara tervikuna üle Ühendavale ühingule. Ühinemise bilansi päevaks on 01.10.2020.a.

Bilanss

	30.09.2020 Enefit Kaevandused AS Ühendatav ühing	sh saldo Ühendava ühinguga
Varad		
Käibevara		
Nõuded ja ettemaksed	8 597	8 050
Varud	65 079	0
Kokku käibevarad	73 676	8 050
Põhivarad		

Investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse	3 088	0
Nõuded ja ettemaksed	725	0
Materiaalsed põhivarad	113 104	0
Immateriaalsed põhivarad	445	0
Kokku põhivarad	117 362	0
Kokku varad	191 038	8 050
Kohustised ja omakapital		
Kohustised		
Lühiajalised kohustised		
Laenukohustised	4 219	0
Võlad ja ettemaksed	10 832	165
Eraldised	2 619	0
Kokku lühiajalised kohustised	17 670	165
Pikaajalised kohustised		
Eraldised	6 010	0
Kokku pikaajalised kohustised	6 010	0
Kokku kohustised	23 680	165
Omakapital		
Aktsakapital nimiväärtuses	28 335	0
Kohustuslik reservkapital	2 834	0
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	129 194	0
Aruandeaasta kasum (kahjum)	6 995	0
Kokku omakapital	167 358	0
Kokku kohustised ja omakapital	191 038	165

Vt. täiendavat infot lisadest 4,5, 8, 9, 10, 11, 12, 13 , 20.

Lisa 26 Bilansivälised varad

Seisuga 31. detsember 2020. a. on Enefit Poweril kaevandamisele kuuluvaid põlevkivi varusid hinnanguliselt kokku kaeveväljadel 382 miljonit tonni.

Lisa 27 Tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused

Pooleliolevad vaidlused

2011 aasta jaanuaris sõlmisid Enefit Energiatootmine AS (alates 1. oktoobrist 2020 Enefit Power AS) ning GE Power Estonia AS, GE Power Sp. z.o.o. ja GE Steam Systems S.A.S („GE“) lepingu Auvere elektrijaama rajamiseks. GE pidi tagama elektrijaama töökindluse ning väiksema töökindluse korral tasuma leppetrahvi. GE esitas ka oma kohustusi tagava pangagaranti. 2020 aasta augustis esitas Enefit Power AS GE-le leppetrahvinõude summas 43 069 tuh eurot. GE ei tasunud leppetrahvi. Eelmise aasta oktoobris esitas Enefit Power AS Société Générale'le nõude maksta välja leppetrahvi osaliselt kattev pangagarantii summas 27 971 tuh eurot ning pangagarantii maksti välja. Oktoobris 2020 esitas GE Stockholmi vahekohtule taotluse vahekohtumenetluse algatamiseks. 2020 aasta novembris esitas Enefit Power AS vahekohtule GE taotluse osas vastuse, milles teatas, et ei nõustu GE väidetega ja nõuetega ning esitab vastunõude, milles palub vahekohtul kohustada GE-d tasuma Enefit Power AS-ile elektrijaama ettenähtud ja tegeliku töökindluse erinevusest tulenev leppetrahv (pangagarantiiga katmata ulatuses). Enefit Power AS on kindel, et tal on õigus leppetrahvi nõude katteks laekunud 27 971 tuh eurot endale jätta. Vahekohtumenetluses selgub täiendavalt, kas Enefit Power AS-il õnnestub leppetrahvinõue maksma panna ka osas, mida garantii ei katnud, ehk summas 15 098 tuh eurot. Vahekohtu lõplik otsus selgub eeldatavalt 2022. aastal. Kuna vahekohtu lõpliku otsuse osas ei ole piisavat kindlust, siis saadud pangagarantii summas 27 971 tuh eurot on kajastatud eraldisena (lisa 13).

Enefit Kaevandused AS-il (alates 1. oktoobrist 2020 Enefit Power AS) on pooleliolev ja kinniseks tunnistatud kohtuvaidlus, milles Enefit Kaevandused AS vastu on esitatud nõue summas 35 521 tuh eurot ja Enefit Power AS on esitanud vastunõude summas 38 536 tuh eurot. Kohtuvaidlus on seotud osapoolte vahel sõlmitud põlevkivi ostu-müügilepinguga. Juunis 2019 tegi maakohus otsuse, millega jättis mõlemad hagid rahuldamata. Jaanuaris 2020 tegi ringkonnakohtu otsuse, millega tühistas maakohu otsuse ja tegi uue otsuse, millega rahuldab hagi osaliselt ning mõistis Enefit Power AS-ilt välja põhivõla 25 359 tuh eurot ja viivise 10 161 tuh eurot. Nimetatud ringkonnakohtu otsus ei ole jõustunud kuna Enefit Power AS esitas kassatsioonkaebuse Riigikohtusse, kes novembris 2020 tühistas ringkonnakohtu otsuse ja saatis koos oma suunistega asja uuesti läbivaatamiseks ringkonnakohtu samale koosseisule. Eeldatakse, et vaidlus saab lahenduse 2021. aasta lõpuks. Kuna aruande koostamise hetkel ei ole võimalik piisava kindlusega hinnata ringkonnakohtu menetluse tulemust, siis ei ole bilansipäeva seisuga moodustatud antud vaidluse osas eraldist ning tegemist on tingimusliku kohustusega.

Emissiooniõigused

Euroopa Liidu kasvuhoonegaaside saastekvootidega kauplemise süsteemi reguleeriva direktiivi (2003/87/EÜ) artikkel 10a kohaselt eraldatakse EL-is nn suure süsinikulekke ohuga sektori käitistele tasuta lubatud heitkoguste ühikuid. Muu hulgas eraldatakse tasuta heitkoguste ühikuid rafineerimis sektorile (põlevkiviõlitootmine), kasuliku mõõdetud soojuse (sh kaugküte) tootmisele ja jääkgaaside elektriks põletamise eest. Nimetatud tegevusaladega on seotud Enefit Power AS koosseisu kuuluvad käitised, millele 2021 aastal eraldatakse hinnanguliselt ca 790 000 tasuta heitkoguste ühikut. 2021 aastal eraldatavate ühikute täpne arv selgub hiljemalt 2021 juuniks. Tasuta heitkoguste ühikute eraldamine peaks jätkuma 2021-2025 ja 2026-2030 perioodidel lähtudes käitiste iga-aastastest tootmistasemetest ja EL-i poolt kujundatava kliimapolitiika otsustest.

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 2020 oli põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 1 727 tuh euro eest (31. detsember 2019: 1 767 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 28 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus

Seisuga 31. detsember 2020 ületasid ettevõtte lühiajalised kohustused käibevara 506 914 tuhande euro võrra. Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne on koostatud lähtudes ettevõtte jätkuvuse printsiibist. Juhtkonna hinnangul ei tekita negatiivne käibekapital ettevõttele majandusraskusi 2021. aastal, kuna vastavalt rahavoogude prognoosile suudab ettevõtte katta kõik

lühiajalised kohustused. 25. märtsil 2021 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: 31.05.2021

Enefit Power AS (registrikood: 10579981) 01.01.2020 - 31.12.2020 majandusaasta aruande andmete õigsust on elektrooniliselt kinnitanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
MEELIS GOLDBERG	Juhatuse liige	31.05.2021
ANDRES VAINOLA	Juhatuse liige	31.05.2021
PAVEL ONUCHAK	Juhatuse liige	31.05.2021
ARLES TAAL	Juhatuse liige	31.05.2021

SÕLTUMATU VANDEAUDIITORI ARUANNE

Enefit Power AS aktsionärile

Arvamus

Meie arvates kajastab raamatupidamise aastaaruanne kõigis olulistel osades õiglaselt Enefit Power AS (Ettevõtte) finantsseisundit seisuga 31. detsember 2020 ning sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta finantstulemust ja rahavoogusid kooskõlas Eesti finantsaruandluse standardiga.

Mida me auditeerisime

Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne sisaldab:

- bilanssi seisuga 31. detsember 2020;
- 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 arvamuse avaldamiseks.

Sõltumatus

Oleme Ettevõtet sõltumatud kooskõlas Rahvusvaheliste Arvestusekspertide Eetikakoodeksite Nõukogu (IESBA) poolt välja antud kutseliste arvestusekspertide rahvusvahelise eetikakoodeksiga (sealhulgas rahvusvahelised sõltumatuse standardid) (IESBA koodeks). Oleme täitnud oma muud eetikakäitumise kohustused vastavalt IESBA koodeksile.

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 teadmisega 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 läbiviitud audit garantiid, et oluline väärkajastamine alati avastatakse. Väärkajastamised võivad tuleneda pettusest või veast ja neid peetakse oluliseks siis, kui võib põhjendatult eeldada, et need võivad kas üksikult või koos mõjutada kasutajate poolt raamatupidamise aastaaruande alusel tehtavaid majanduslikke otsuseid.

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

- tuvastame ja hindame riske, et raamatupidamise aastaaruandes võib olla olulisi väärkajastamisi tulenevalt pettusest või veast, kavandame ja teostame auditiprotseduuri vastavalt tuvastatud riskidele ning kogume piisava ja asjakohase auditi tõendusmaterjali meie arvamuse avaldamiseks. Pettusest tuleneva olulise väärkajastamise mitteavastamise risk on suurem kui veast tuleneva väärkajastamise puhul, sest pettus võib tähendada varjatud kokkuleppeid, võltsimist, tahtlikku tegevusetust, vääresitiste tegemist või sisekontrollisüsteemi eiramist;
- omandame arusaama auditi kontekstis asjakohasest sisekontrollisüsteemist, selleks, et kujundada auditiprotseduuri 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 märkimisväärsel kahtlul 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, millele 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

31. mai 2021
Tallinn, Eesti

Audiitorite digitaalallkirjad

Enefit Power AS (registrikood: 10579981) 01.01.2020 - 31.12.2020 majandusaasta aruandele lisatud audiitori aruande on digitaalselt allkirjastanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
TIIT RAIMLA	Vandeaudiitor	31.05.2021

Enefit Power 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, põlevkiviõli tootmine, põlevkivi kaevandamine ja raudtee kaubavedu
Omanik	Eesti Energia AS (100%)
Audiitor	AS PricewaterhouseCoopers
Aruandeaasta algus ja lõpp	01.01.2020 – 31.12.2020

Raamatupidamise aastaaruande lisa koostamise eesmärk ja arvestuspõhimõtted

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

2020. majandusaastal oli Enefit Power AS põhitegevusaladeks põlevkivi kaevandamine, põlevkivist elektri-, soojusenergia ning vedelkütuste tootmine ja müük.

12. augustil 2020 sõlmiti ühinemisleping Enefit Energiatootmine AS (Ühendav ühing) ja Enefit Kaevandused AS (Ühendatav ühing) vahel. Mõlema ühingu ainuaktsionäriks on Eesti Energia AS. Peale ühinemist lõppes Ühendatav ühing ja tema õigusjärglaseks on Ühendav ühing. Ühinemisel otsustati, et Ühendava ühingu aktsiakapitali mitte suurendada, kuna mõlema ühingu aktsiad kuuluvad ühele ja samale isikule Eesti Energia AS ning Ühendav ühing jätkab tegevust uue ärinimega Enefit Power AS. Ühinemisel anti Ühendatava ühingu vara tervikuna üle Ühendavale ühingule. Ühinemise bilansipäevaks on 01 oktoober 2020.

Seisuga 31.12.2019 kuulus Enefit Power AS-le 100 % (8 126 aktsiat) AS Narva Soojusvõrk aktsiatest ja hääle arvust. AS Narva Soojusvõrk asub Eestis ning põhitegevusalaks on soojusenergia ost, jaotus ja müük ning soojusvõrkude hooldus, remont ja ehitus Narva linnas. Ainuaktsionäri otsusega 06. juulist 2020 otsustati teha mitterahaline sissemakse AS-i Narva Soojusvõrk, mille esemeks on Enefit Power AS (ainuaktsionäri) omanduses olev vara, mille harilik väärtus on 3 473 tuhat eurot. Seisuga 22.12.2020 sõlmiti Elektrilevi OÜ (reg. 11050857) ja Enefit Power AS-i vahel Narva Soojusvõrk AS -i aktsiate müügileping.

Enefit Power AS toodab elektrienergiat ja soojusenergiat koostootmise protsessis. Põlevkivi kaevandamine ja põlevkiviõli tootmine toimub eraldi protsessina.

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

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

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

Ülejäänud saldode jagunemisel kasutatakse proportsionaalse mahaarvamise meetodit kütuse primaarenergia kohta.

Tulud, mis on otseselt seotud elektrienergia müügiga, on kirjendatud tekkepõhiselt veerus "Elektrienergia tootmine". Tulud, mis on otseselt seotud soojusenergia, vedelkütuste, tuha, põlevkivi 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 ja põlevkivi 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, põlevkivi ja elektrienergia koostootmise kulude eristamiseks kasutatakse otsearvestuse meetodit ning siis

"Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (vedelkütuste tootmine) veeru kulude jaotamiseks – arvestuslikku meetodit.

Enefit Poweriga liitunud Enefit Kaevandused AS-i kulud on jagatud elektrienergiatootmise ja muude tegevuste vahel. Kulud, mis on otseselt seotud põlevkivi tootmise ja müügiga, on kirjendatud veerus "Muud tegevused". Vedelkütuste, põlevkivi ja elektrienergia koostootmise kulude eristamiseks kasutatakse otsearvestuse meetodit ning siis "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (vedelkütuste ja põlevkivi 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 ja põlevkivi kaevandamisel on antud üldkulud kajastatud täies ulatuses "Muud tegevused" all.

Kasum tütar- ja sidusettevõtjalt kapitaliosaluse meetodil ja muud finantskulud jagunevad "Elektrienergia tootmine" ja "Muud tegevused" kulude vahel võrdeliselt ärisegmentide ärikuluga.

Ärisegmentide kasumiaruanded

(tuhandetes eurodes)

	Elektrienergia tootmine	Muud tegevused	KOKKU
ÄRITULUD			
Müügitulu	128 719	151 393	280 112
Muud äritulud	507	381	888
Kokku äritulud	129 226	151 774	281 000
ÄRIKULUD			
Ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	116 699	99 480	216 179
Mitmesugused tegevuskulud	11 639	6 099	17 738
Valmis-ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	67	2 208	2 275
Tööjõukulud	18 155	11 887	30 042
Põhivara kulum	30 354	19 069	49 423
Muud ärikulud	123	7	130
Kokku ärikulud	177 037	138 750	315 787
ÄRIKASUM	-47 811	13 024	-34 787
Finantstulud	444	3	447
Finantskulud	12 500	7 508	20 008
Kasum majandustegevusest	-59 867	5 519	-54 348
Tulumaksukulu	0	0	0
Aruandeaasta puhaskasum	-59 867	5 519	-54 348

Ärsegmentide varad ja kohustused
(tuhandetes eurodes)

Bilansid seisuga 31.12.2020	Elektrienergia tootmine	Muud tegevused	Kokku
Käibevara			
Finantsinvesteeringud	3 031	14 653	17 684
Nõuded ja ettemaksed	1 983	15 776	17 759
Varud	54 261	41 940	96 201
Kokku käibevara	59 275	72 369	131 644
Põhivara			
Pikaajalised finantsinvesteeringud	0	8 639	8 639
Investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse	1 507	2 026	3 533
Nõuded ja ettemaksed	309	416	725
Materiaalne põhivara	693 613	363 469	1 057 082
Immateriaalne põhivara	195	277	472
Kokku põhivara	695 624	374 827	1 070 451
Kokku varad	754 899	447 196	1 202 095
Lühiajalised kohustused			
Laenukohustised	291 524	194 386	485 910
Võlad ja ettemaksed	21 186	23 146	44 332
Eraldised	81 930	26 386	108 316
Kokku lühiajalised kohustused	394 640	243 918	638 558
Pikaajalised kohustused			
Eraldised	22 716	4 766	27 482
Võlad ja ettemaksed	0	4 068	4 068
Sihtfinantseerimine	0	548	548
Kokku pikaajalised kohustused	22 716	9 382	32 098
Kokku kohustused	417 356	253 300	670 656
Aktsiakapital			30 000
Ülekurss			55 866
Kohustuslik reservkapital			3 196
Riskimaandamise reserv			15 304
Eelmiste perioodide jaotamata kasum			481 421
Aruandeperioodi kasum	-59 867	5 519	-54 348
Omakapital kokku			531 439
Kokku kohustused ja omakapital			1 202 095

DIGITAALALKIRJADE KINNITUSLEHT

ALLKIRJASTATUD FAILID

FAILI NIMI	FAILI SUURUS
Lisa_NEJ aruanne_2020_segmenidiaruandlus 28.06_TP.docx	46 KB

ALLKIRJASTAJAD

nr.	NIMI	ISIKUKOOD	AEG
1	PAVEL ONUCHAK	36208102257	28.06.2021 14:48:11 +03:00

ALLKIRJAKEHTIVUS

ALLKIRI ON KEHTIV

ROLL/RESOLUTSIOON

ALLKIRJASTAJA ASUKOHT (LINN, MAAKOND, INDEKS, RIIK)

ALLKIRJASTAJASERTIFIKAADI SEERIANUMBER

01:8e:f8:80:3d:57:25:97:5c:53:0e:4a:1a:ad:6f:e5

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 64 C8 26 5A23 BF 7A0E 9E DF 78 E3 B1 43 0C 40 06 CA09 FD 00 54 4 9 D2 80 9E 06 8E C7 1F 9F 9F

nr.	NIMI	ISIKUKOOD	AEG
2	MEELIS GOLDBERG	37411142229	28.06.2021 15:16:20 +03:00

ALLKIRJAKEHTIVUS

ALLKIRI ON KEHTIV

ROLL/RESOLUTSIOON

ALLKIRJASTAJA ASUKOHT (LINN, MAAKOND, INDEKS, RIIK)

ALLKIRJASTAJASERTIFIKAADI SEERIANUMBER

4c:85:c4:14:ef:cb:56:d0:5f:57:a0:1d:aa:6e:b8:7f

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 BF 86 83 2D F7 59 39 9D 40 57 BAD3 FF D7 A7 9F 2E D1 95 A4 59 A5 2F 5B 03 A2 9E A3 32 08 F5 FC

nr.	NIMI	ISIKUKOOD	AEG
3	ARLES TAAL	37310214712	28.06.2021 15:19:32 +03:00

ALLKIRJAKEHTIVUS

ALLKIRI ON KEHTIV

ROLL/RESOLUTSIOON

ALLKIRJASTAJA ASUKOHT (LINN, MAAKOND, INDEKS, RIIK)

ALLKIRJASTAJASERTIFIKAADI SEERIANUMBER

22:9d:84:fe:cd:c0:16:f7:5e:44:2e:ca:df:c4:a5:f4

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 FD 5F 4E 44 84 7D DE F9 B9 47 FB 45 53 0D A4 F9 26 EA93 26 E6 2F 4
E A1 A1 C5 66 A9 BB EC BE 2F

nr. NIMI

ISIKUKOOD

AEG

4

ANDRES VAINOLA

36607192729

28.06.2021 15:35:59 +03:00

ALLKIRJAKEHTIVUS

ALLKIRI ON KEHTIV

ROLL/RESOLUTSIOON

ALLKIRJASTAJA ASUKOHT (LINN, MAAKOND, INDEKS, RIIK)

ALLKIRJASTAJASERTIFIKAADI SEERIANUMBER

23:f5:ff:54:64:94:81:1e:59:fe:bc:2d:9e:73:41:ea

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 CC A4 B4 08 E0 A5 FD DB C2 0E 0B 25 64 CF 4E 12 DB 7E E2 CD BC 4
B F3 99 CE BF ED 1C 81 1E 1B E5

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 Power AS-i aktsionärile

Meie arvamus

Meie arvates on kaasnev Enefit Power AS-i (Ettevõtte) 31. detsembril 2020 lõppenud majandusaasta aruande lisana koostatud elektrienergiaga seotud tegevusalade aruanne (edaspidi: tegevusalade aruanne) koostatud kõigis olulistes osades kooskõlas elektrituru seaduse §-s 17 esitatud nõuetega.

Mida me auditeerisime:

Ettevõtte tegevusalade aruanne sisaldab:

- bilanssi seisuga 31. detsember 2020;
- kasumiaruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta; ning
- arvestuspõhimõtteid, mis selgitavad kasumiaruande ja bilansi kirjade tegevusalade vahel jaotamise põhimõtteid.

Bilanss ja kasumiaruanne, mida tegevusalade aruandes jagatakse tegevusalade vahel, on tuletatud Ettevõtte auditeeritud raamatupidamise aastaaruandest, mis on koostatud 31. detsembril 2020 lõppenud majandusaasta kohta. Me avaldasime märkusteta sõltumatu vandeaudiitori aruande selle raamatupidamise aastaaruande kohta 31. mail 2021.

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 rahvusvahelise eetikakoodeksiga (sealhulgas rahvusvahelised sõltumatuse standardid) (IESBA koodeks). Oleme täitnud oma muud eetikaalased kohustused vastavalt IESBA koodeksile.

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.

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

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

Tegevusalade aruande koostamisel on juhatus kohustatud hindama Ettevõtte jätkusuutlikkust, avalikustama vajadusel infot tegevuse jätkuvusega seotud asjaolude kohta ja kasutama tegevuse jätkuvuse printsiipi, välja arvatud juhul, kui juhatus 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, vääresitiste tegemist või sisekontrollisüsteemi eiramist;
- omandame arusaama auditi kontekstis asjakohasest sisekontrollisüsteemist, selleks, et kujundada auditiprotseduure sobivalt antud olukorrale, kuid mitte selleks, et avaldada arvamust Ettevõtte sisekontrollisüsteemi tõhususe kohta;
- hindame kasutatud arvestuspõhimõtete asjakohasust ning juhatuse poolt tehtud raamatupidamislike hinnangute ja nende kohta avalikustatud info põhjendatust;

- otsustame, kas juhatuse poolt kasutatud tegevuse jätkuvuse printsiip on asjakohane ning kas kogutud auditi tõendusmaterjali põhjal on olulist ebakindlust põhjustavaid sündmusi või tingimusi, mis võivad tekitada märkimisväärset kahtlust Ettevõtte jätkusuutlikkuses. Kui me järeldame, et eksisteerib oluline ebakindlus, oleme kohustatud oma audiitori aruandes juhtima tähelepanu infole, mis on selle kohta avalikustatud tegevusalade aruandes, või kui avalikustatud info on ebapiisav, siis modifitseerima oma arvamust. Meie järeldused tuginevad audiitori aruande kuupäevani kogutud auditi tõendusmaterjalil. Tulevased sündmused või tingimused võivad siiski põhjustada Ettevõtte tegevuse jätkumise lõppemist.

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

AS PricewaterhouseCoopers

Tiit Raimla
Vandeaudiitor, litsents nr 287

28. juuni 2021

DIGITAALALKIRJADE KINNITUSLEHT

ALLKIRJASTATUD FAILID

FAILI NIMI	FAILI SUURUS
Enefit Power - aruanne elektrituruseadusega nõutud lisale est.pdf	132 KB
Lisa_NEJ aruanne_2020_segmendiaruandlus 28.06.asice	73 KB

ALLKIRJASTAJAD

nr.	NIMI	ISIKUKOOD	AEG
1	TIIT RAIMLA	37103310267	28.06.2021 18:12:54 +03:00

ALLKIRJAKEHTIVUS

ALLKIRI ON KEHTIV

ROLL/RESOLUTSIOON

ALLKIRJASTAJA ASUKOHT (LINN, MAAKOND, INDEKS, RIIK)

ALLKIRJASTAJASERTIFIKAADI SEERIANUMBER

01:86:4c:94:ce:d0:00:9a:5d:6d:1a:1f:20:6c:9d:5c

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 0D 64 03 11 19 0F 24 CAED C3 98 49 FF F5 A3 B1 70 F4 F2 1C CD 99 3
0 F2 BF 24 21 7B 99 B6 31 BF

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.

Kahjumi katmise ettepanek

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2020
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	481 421
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-54 348
Kokku	427 073
Katmine	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	427 073
Kokku	427 073

Müügitulu jaotus tegevusalade lõikes

Tegevusala	EMTAK kood	Müügitulu (EUR)	Müügitulu %	Põhitegevusala
Elektrienergia tootmine mittetaastuvast energiaallikast	35111	115486000	41.23%	Jah
Puhastatud naftatoodete (sh turbabriketi) tootmine	19201	138269000	49.36%	Ei
Muu elektrienergia tootmine (sh biomassist)	35119	12832000	4.58%	Ei
Auru ja konditsioneeritud õhuga varustamine	35301	11258000	4.02%	Ei
Muu teenindus	96099	2267000	0.81%	Ei

Sidevahendid

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