

Aastaaruanne 2015



Sisukord

Juhatuse esimehe pöördumine	3	Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanded	54
Lühidalt Eesti Energiast	6	Konsolideeritud kasumiaruanne	55
Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad	8	Konsolideeritud koondkasumiaruanne	56
Tegevuskeskkond	9	Konsolideeritud finantsseisundi aruanne	57
Strateegia	14	Konsolideeritud rahavoogude aruanne	58
Majandustulemused	16	Konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne	59
Kontserni müügitulud ja EBITDA	16	Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisad	60
Elektrienergia	17		
Võrguteenused	20		
Vedelkütused	22	Audiitori aruanne	128
Muud tooted ja teenused	24	Kasumi jaotamise ettepanek	129
Rahavood	25	Suhtarvude, terminite ja lühendite seletused	131
Investeerimine	27	Investori informatsioon	132
Finantseerimine	31		
2016. aasta väljavaade	33		
Keskkond	35		
Ühingu- ja riskijuhtimine	39		
Riskijuhtimine	50		

Hea lugeja!

Hando Sutter

juhatuse esimees

Viimase poolsajandi kõige soojem aasta tõi tarbijate rõõmuks elektriturule hinnad, mis olid madalamad kui kunagi varem. Nord Pooli Eesti hinnapiirkonna keskmine elektri hind langes 31,1 euronit megavatt-tunni kohta, 2014. aastaga võrreldes oli keskmine elektri hind möödunud aastal 17% madalam kui 2014. aasta keskmine. Elektrimüük andis Eesti Energia käibest seejuures ligi poole ehk 46%.

Nafta maailmaturu hinna kõver liikus samuti madalal tasemel, naftabarrel maksis detsembri lõpus 35 eurot. Aasta keskmiseks hinnaks kujunes 46,9 eurot barreli eest, aasta võrdluses langes nafta maailmaturu hind 37%. Seega panid turuolud möödunud aastal energiatootjad tõsiselt proovile.



Tulemaks toime konkurentsituru väljakutsetega, peame suutma kohaneda ja kiirelt reageerida. Tegime 2015. aastal tõsist tööd suurema efektiivsuse ja kulude kokkuhoiu saavutamiseks.

Eesti Energia 2015. aasta müügituluks kujunes 777 miljonit eurot, mis on 12% vähem kui aasta tagasi. Kulumieelne ärikasum (EBITDA) langes 15% ning oli kokku 266 miljonit eurot. Puhaskasumit teenisime keerukatele turuoludele ja aasta lõpu varade allahindlusele vaatamata 40 miljonit eurot. Omanikule maksime dividendidena 62 miljonit eurot. Majandustulemusi hinnates võib öelda, et hoolimata keerukast turuolukorrast saime hästi hakkama.

2014. aastaga võrreldes vähenes elektri müügimaht 21%. Selle põhjustas ajalooliselt madal turuhind Nord Pooli elektribörsil. Lisaks olid elektrituru hinnad väga muutlikud, kõikudes päeva jooksul mõnikord üle kümne korra. Eesti Energia inseneride nutika töö tulemusena oleme stabiilseks töörežiimiks projekteeritud jaamad ümber seadistanud nii, et suudame kallima börsihinnaga tundidel maksimaalselt toota ning madala hinnaga tundidel elektrijaamad võimalikult alla koormata – nii püsime paremini konkurents. Eesti Energia on Eestis kolm aastat avatud elektri jaeturul endiselt liider, omame suurimat turuosa.

Tuuleenergia tootmise tipptulemuse, 223 gigavatt-tundi, võimaldasid kontsernil mullu teha head tuuleolud ja tuulikute sujuv opereerimine. Ka Iru elektrijaama jäätme-põletusplokis töödeldi eelmisel aastal energiaks ümber rekordkogus prügi: 245 000 tonni. Kokku tootsime möödunud aastal 7,7 teravatt-tundi elektrienergiat.

Põlevkiviõli tootmises ja müümises saavutasime head tulemused. Kontsern tootis 2015. aastal rekordilised 336 500 tonni põlevkiviõli, mida on 27% rohkem kui aasta varem. Olulise panuse toodangu kasvu andis Enefit280 õlitehas, mis tootis kokku 137 100 tonni põlevkiviõli. Tehas töötas möödunud aasta lõpus projekteeritud võimsuse lähedal, tööd tuleb veel teha töökindluse suurendamiseks.

Eesti Energia investeeris möödunud aastal 246 miljonit eurot, mida on aasta võrdluses 11% vähem. Eesti ajaloo suurim tööstusinvesteering – Auvere elektrijaam – on peaaegu valmis. Elektrienergiat on Auvere perioodiliselt tootnud 2015. aasta maikuust, kui jaam esmakordselt elektrivõrguga ühendati. Projekti on praeguseks investeeritud 566 miljonit eurot.

Elektri jaotusvõrgu töökindluse ja kvaliteedi tõstmiseks investeeris kontserni võrguettevõtte Elektrilevi 2015. aastal 93 miljonit eurot, mis suunati põhiliselt uute alajaamade ja elektriliinide ehitusse ning elektriarvestite kauglugemisele üleviimisse. Viimane on edenenud jõudsalt, kokku oli 2015. aasta lõpu seisuga paigaldatud juba ligikaudu pool miljonit kaugloetavat arvestit. Tunnipõhised arvestid võimaldavad inimestel oma tarbimist paremini juhtida ja võrguettevõttel investeringuid täpsemalt suunata. Oleme loonud Eesti Energia klientidele ka mobiilirakenduse, mille kaudu oma elektritarbimist jälgida, analüüsida ning arveid tasuda. Kõigile klientidele paigaldame kaugloetavad arvestid hiljemalt 2016. aasta lõpuks.

2016. aastast karmistusid Euroopa Liidus märgatavalt suurtele põletusseadmetele kehtivad keskkonnanõuded. Nende nõuete täitmiseks ning keskkonnahoidlikuma energiatootmise nimel on Eesti Energia aastate jooksul palju pingutanud. Narva elektrijaamad on heitmenormide täitmiseks alates 2010. aastast investeerinud 134 miljonit eurot. Viimane suurem projekt oli selles valdkonnas lämmastikupüüdmise seadmete paigaldamine energiaplokkidele, milleks 2015. aastal investeerisime 10 miljonit eurot. Kogu projekti eelarve oli 22 miljonit eurot ning viimased tööd jõuavad lõpule 2016. aasta alguses.

2015. aastal alustasime Estonia kaevanduses efektiivsema kamberlaava tehnoloogia kasutuselevõtmise ettevalmistusega. Aasta jooksul paigaldasime kaevandusse vajaliku inventari ning soetasime tehnikat. Esimene kamberlaava tehnoloogiaga kaevandatud põlevkivi toodeti 2016. aasta alguses. Kamberlaava võimaldab efektiivsemat kaevandamist kui tavapärane kamberkaevandamine ning aitab seeläbi hoida põlevkivi omahinda konkurents-

võimelisemana. Projekti eelarve on 21 miljonit eurot ning 2015. aasta lõpu seisuga oleme sellest investeerinud 17 miljonit.

Mahukas investeeringute tsükkel on 2015. aastaga suures osas läbi saanud. Eesti Energia keskendub lähiajal ennekõike kiiret kasu toovatele ja efektiivsust tõstvatele investeeringutele, mis parandavad meie olemasolevate tootmisvahendite konkurentsivõimet. Esimesed sammud on selleks astutud. Kuulutasime 2015. aastal välja hanke põlevkivigaasi kasutamise suurendamiseks Eesti elektri- jaama 8. plokis. Samuti alustasime põlevkivigaasist bensiini tootmise seadmete projekteerimise hankega, mis suurendaks vedelkütuste toodangut ning aitaks põlevkivi paremini väärindada.

2015. aastal viisime läbi Eesti Energia võlakirjade refinantseerimise. Tehingu raames ostsime tagasi 442 miljoni euro nominaalväärtuses võlakirju ning emiteerisime uusi senisest pikema tagasimaksetähtajaga võlakirju mahus 500 miljonit eurot. Tehingu tulemusena pikenes ettevõtte laenukohustuste keskmine tagasimaksetähtaeg ning vähenes refinantseerimise risk.

Vaatasime üle ettevõtte varade ning finantsinvesteeringute väärtuse nagu rahvusvaheline finantsaruandluse standard ning juhatuse hoolsuskohustus ette näeb. Sellest lähtuvalt oleme korrigeerinud Eesti Energia majandustulemusi. Usume, et meie varad on möödunud aasta lõpu seisuga kajastatud õiglasel väärtusel.

Oleme põlevkivist energiat tootnud juba 100 aastat ning korraldame selle väärrika tähtpäeva tähistamiseks 2016. aastal rahvusvahelise põlevkivikonverentsi. Seda, et meie teadmisi hinnatakse ka väljaspool Eestit, näitab 2015. aastal toimunud edasimineku Jordaania elektriprojekti finantseerimistegevuste osas. Nimetatud projekti näol on tegemist Eesti ja Eesti Energia esimese põlevkivialase teadmise ekspordiga.

2016. aastale läheme vastu olukorras, kus turuolude kiiret paranemist ei ole ette näha. Peame suutma kujunenud keskkonnas hakkama saada. Olulisteks märksõnadeks on jätkuvalt efektiivsus ja uute kasvuvõimaluste leidmine. Eesti Energial on tegevusplaan, kuidas tagada jätkusuutlik tegevus muutlikes turutingimustes säilitades tootmisvõimekusi selliselt, mis võimaldavad kiirelt reageerida ja maksimaalselt energiat toota igal hetkel, mil turutingimused seda toetavad.



Hando Sutter
juhatuse esimees

Lühidalt Eesti Energiast

Eesti Energia on rahvusvaheline energiaettevõtte, mis tegutseb Balti- ja Põhjamaade ühtsel elektriturul. Eesti Energia 100% aktsiate omanik on Eesti Vabariik.

Eesti Energia pakub energialahendusi alates elektri, soojuse ja kütuste tootmisest kuni müügi, klienditeeninduse ja energiaga seotud lisateenusteni. Eesti Energia müüb elektrit Baltimaade jaeklientidele ja hulgiturule ning kontserni kuuluv Elektrilevi pakub Eesti klientidele võrguteenust. Väljaspool Eestit tegutseb kontsern Enefiti kaubamärgi all.

Oma ligikaudu 6 300 töötajaga on Eesti Energia üks Eesti suuremaid tööandjaid.

MÜÜGITULUD mln eurot		
776,7	-103,2	▼ -11,7%

KULUMIEELNE ÄRIKASUM (EBITDA) mln eurot		
265,8	-46,5	▼ -14,9%

PUHASKASUM mln eurot		
40,5	-118,8	▼ -74,6%

INVESTEERINGUD mln eurot		
245,6	-30,2	▼ -11,0%

KREDIIDIREITINGUD		
BBB/ Baa2	(reiting ülevaatusel, tõenäosus langetamiseks)	

ELEKTRIENERGIA MÜÜGIMAHT TWh		
7,2	-1,9	▼ -21,1%

VÕRGUTEENUSTE MÜÜGIMAHT TWh		
6,3	+0,04	▲ +0,7%

VEDELKÜTUSTE MÜÜGIMAHT tuh t		
315,0	+84,4	▲ +36,6%

2015. aasta tähtsamad sündmused

► Jaanuar	► Veebruar	► Märts	► Mai	► Juuni
Eesti Energia alustas gaasitarneid Leedust, Klaipéda LNG terminalist. Eesti Energia allkirjastas UAB LitGasiga lepingu, mille alusel tarniti 5,8 mln kuupmeetrit gaasi, mida kontsern kasutas Eesti gaasiklientidele edasimüügiks.	Eesti Energia Narva Elektrijaamad said Narva Soojusvõrgu ainuomani-kuks. Narva linnavalitsus müüs Eesti Energia Narva Elektrijaamad ASile seni linnale kuulunud 34% osaluse AS Narva Soojusvõrgus. Narva Soojusvõrk haldab üht Eesti pikimat, ligikaudu 75-kilomeetrist kaugküttevõrku. Tänu sellele, et Narva külje all asub Balti soojuselektrijaam, on Narvas sooja hind teiste piirkondadega võrreldes märkimisväärselt odavam.	Erinevates asukohtades paiknevad töötajad koliti kokku ja alustati tööd uues büroohoones. Varem eri paigus töötanud 500 Eesti Energia Tallinna töötajat kolisid kokku ühte kontorihoonesse aadressil Lelle 22. Tänu töökohtade kokkutoomisele säästab ettevõtte 10-aastase rendiperioodi jooksul 2,6 mln eurot. Eesti Energiast sai Leedu gaasibörsi GET Baltic liige. Gaasibörsi liikmena on Eesti Energial võimalik teha nii gaasiosu- kui ka müügitehinguid. GET Baltic alustas Baltikumi esimese gaasibörsina kauplemist 2013. aastal ja selles osaleb pea 50 kauplejat. Ühes kuus kaubeldakse börsil keskmiselt 10 mln kuupmeetri gaasiga.	Eesti Energia Auvere elektri- ja am tootis esimese elektri. Auvere elektri- jaam ühendati 2. mail elektri- võrguga ja uues jaamas toodetud elekter jõudis esimest korda elektrisüsteemi.	Eesti Energia krediidiireiting alan- es. Reitingu- agentuur Standard & Poor's (S&P) langetas Eesti Energia krediidiireitingu tasemelt BBB+ tasemele BBB. Reitingulangetuse otsuse taga oli peamiselt elektrienergia ja vedelkütuste turuhindade langus. Eesti Energia otsustas sulgeda Balti elektrijaama 9. ja 10. energiaploki. Plokid ehitati 1967. aastal ning need olid olemasolevatest vanimad. Plokid olid amortiseerunud ja nende renoveerimisse polnud enam mõttekas investeerida. Eesti Energia Tehnoloogiatööstus võitis Soome biomassitehasele tooraine etteandeseadmete ehitam- ise hanke. Hanke võit tähendab, et koostöös Andritz Pulp&Paper OYga projekteerib, toodab ja paigaldab Tehnoloogiatööstus Soomes asuvalle Metsä Fibre OYle Äänekoski biomassi toodete tehasele tooraine etteandeseadmed. Tehase kogumaksumus on 1,2 mld eurot, mis on Soome suurim metsatööstuse inves- teering. Tehas peaks valmima 2017. aastal.
► Juuli	► August	► September	► November	
Eesti Energia uuendas 150 mln euro mahus likviidsuslaenulepinguid. Eesti Energia sõlmis kaks uut kahepoolset likviidsuslaenulepingut Pohjola ja SEB pankadega kogumahus 150 mln eurot. Uute likviidsuslaenulepingute kestus on viis aastat ning lõpptähtaeg juuli 2020. Uued lepingud vahetasid välja varem kehtinud likviidsuslaenulepingud.	Reitinguagentuur Moody's jättis Eesti Energia krediidiireitingu muutmata. Moody'se krediidiireiting Eesti Energiale jäi senisele Baa2 tasemele.	Eesti Energia viis läbi võlakirjade refi- nantseerimise. Tehingu raames osteti tagasi 441,7 mln euro nominaal- väärtuses võlakirju tagasiostuhinnaga 506 mln eurot ning emiteeriti uued pikema tähtajaga võlakirjad mahus 500 mln eurot tagasimakse- tähtajaga 2023. aasta septembris. See võlakirjatehing on Eesti Energia jaoks ajaloo suurim.	Paide koostootmisjaam alustas normaalrežiimil tööd. Jaam toodab elektrit ja soojust nüüd stabiilses režiim- is. Eesti Energia enamusosalusega Paide Pogi koostootmisjaam varustab linnaelanikke ja ettevõtteid soojusega 2013. aastast ning elekter jõuab võrku 2015. aasta algusest.	

Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad

		2011	2012	2013	2014	2015
Elektrienergia müügiimaht, sh	GWh	10 707	10 022	11 368	9 137	7 211
hulgimüük	GWh	3 869	2 490	4 271	3 125	1 336
jaemüük	GWh	6 838	7 532	7 097	6 012	5 875
Võrguteenuse müügiimaht	GWh	6 170	6 365	6 280	6 294	6 337
Vedelkütuste kontserniväline müük	tuhat tonni	164	189	208	231	315
Põlevkivi kontserniväline müük	tuhat tonni	2 120	1 423	889	837	0
Soojusenergia müügiimaht	GWh	1 074	919	1 021	1 063	1 018
Jaotusvõrgu kaod	%	5,8	5,7	5,2	5,5	4,8
Töötajate keskmine arv	inimest	7 585	7 573	7 314	6 792	6 289
Müügitulud	mIn €	831,9	822,1	966,4	880,0	776,7
Kulumieelne ärikasum (EBITDA)	mIn €	265,1	278,4	310,5	312,3	265,8
Ärikasum	mIn €	168,0	100,1	175,5	186,1	57,2
Puhaskasum	mIn €	149,2	76,9	159,5	159,3	40,5
Investeeringud	mIn €	507,8	513,5	418,9	275,9	245,6
Äritegevuse rahavood	mIn €	161,8	185,2	244,6	228,2	307,7
FFO	mIn €	200,9	220,6	263,4	203,2	239,6
Põhivara	mIn €	1 769,5	2 101,9	2 368,3	2 509,7	2 552,5
Omakapital	mIn €	1 236,6	1 409,1	1 547,7	1 619,4	1 571,9
Netovõlg	mIn €	380,2	581,0	744,3	834,7	792,0
Netovõlg / EBITDA	korda	1,4	2,1	2,4	2,7	3,0
FFO / netovõlg	korda	0,53	0,38	0,35	0,24	0,30
FFO / intressikulud võlakohustustelt	korda	10,5	7,2	7,9	5,5	6,4
EBITDA / intressikulud võlakohustustelt	korda	13,8	9,1	9,3	8,5	7,1
Finantsvõimendus	%	23,5	29,2	32,5	34,0	33,5
Investeeringut kapitali tootlus (ROIC)	%	12,6	5,6	8,6	8,1	2,4
EBITDA marginaal	%	31,9	33,9	32,1	35,5	34,2
Ärikasumi marginaal	%	20,2	12,2	18,2	21,1	7,4

Suhtarvud ja terminid on selgitatud aruande sõnaseletuste osas lk 131

Tegevuskeskkond

2015. aastat iseloomustab energiahindade langus võrreldes eelmiste aastatega. Globaliseerumise tulemusel on Eesti energiaturud seotud kogu maailma energiaturgudele mõju avaldavate teguritega. Nafta hind on jätkuvalt madal, turul valitseb ülepakkumine. Nord Pooli elektrituru hinnad langesid võrreldes eelmise aastaga peamiselt seoses rohke hüdroenergia toodanguga Põhjamaades, aga ka tulenevalt tavapärasest soojematest õhutemperatuuridest.

2015. aastal kasvas maailmamajandus viimase kahe aastaga sarnases tempos. Rahvusvahelise Valuutafondi (IMF) hinnangul oli maailma majanduskasv 2015. aastal 3,1%, sealjuures arenenud riikides 1,9% ja arenevates riikides 4,0%.

Vedelkütuste hinnad

Brenti toornafta keskmine hind oli 2015. aastal 46,9 €/bbl. Võrreldes 2014. aastaga langes keskmine hind 37,0% (-27,6 €/bbl). 2015. aasta jaanuaris oli Brenti toornafta keskmine hind 40,9 €/bbl, veebruaris ületas hind 50,0 €/bbl piiri, püsid seal kuni juulini. Augustis toimus taas hinnalangus ning detsembris jõudis Brenti toornafta keskmine hind tasemele 35,0 €/bbl.

Vedelkütuste hinnad

KESKMINE HIND		2015	2014	MUUTUS
Brenti toornafta	€/bbl	46,9	74,5	▼ -37,0%
Kütteõli 1%	€/t	235,5	414,5	▼ -43,2%
Kütteõli 1% crack spread	€/bbl	-11,3	-9,3	▲ +21,9%
Euro vahetuskurss	EUR/ USD	1,1103	1,3286	▼ -16,4%

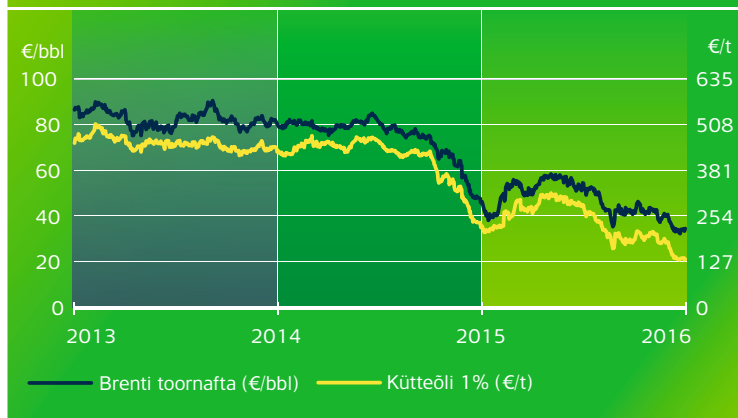
Brenti toornafta hindu mõjutas 2015. aastal rekordiline tootmismah, samas kui nõudlus ei kasvanud. Geopolii-tilised pinged Lähis-Idas ja töötavate puurtornide arvu vähendamine USAs ei toonud kaasa toodangumahu vähenemist, täiendavalt suurenes turul Iraani naftatoodang. Lisaks tekkisid naftaturul mured Hiina kui ühe maailma suurima tarbija majanduse jahtumise osas, mis avaldasid nafta hinnale mõju 2015. aastal.

Augustis otsustas OPEC alustada oma liikmetega uusi läbirääkimisi toodangumahu vähendamise üle, detsembris toimunud OPECi tippkohtumisel otsustati toodangumahte mitte piirata.

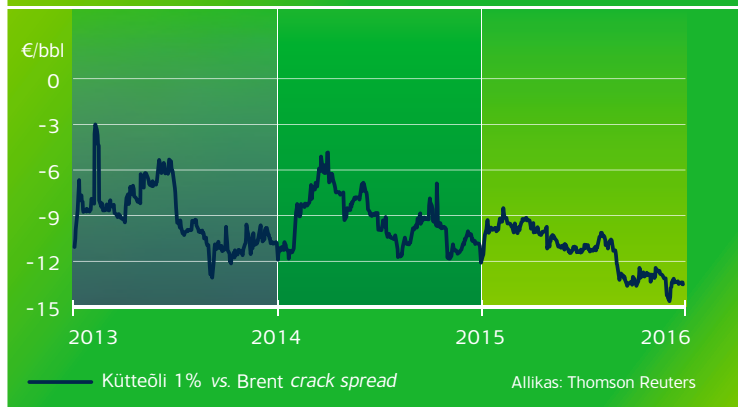
Euro kurss USA dollari suhtes oli 2015. aastal keskmiselt 1,11 USA dollarit euro eest, 2014. aastaga võrreldes nõrgenes euro 16%.

Kütteõli (1% väävlisaldusega) keskmine hind langes 2015. aastal võrreldes aastatagusega 43,2% (-178,9 €/t). Samaselt nafta hinnaga saavutas kütteõli hind aasta IV kvartalis viimaste aastate madalaima taseme, langedes detsembris keskmise hinnani 145,5 €/t. Brenti toornafta ja sellest toodetud kütteõli hinnavahet iseloomustav *crack spread* oli 2015. aastal 2,0 €/bbl võrra laiem kui eelmisel aastal.

Vedelkütuste hinnad



Kütteõli ja Brenti toornafta *crack spread*



Kütteõli nõudlust Euroopas mõjutas oluliselt ELi väävlidirektiiv, mille kohaselt karmistus SOx laevakütuste väävlisalduse piirnorm heitmekoguste kontrollpiirkondades (sh Lääne- ja Põhjameres) alates 1. jaanuarist 1% tasemelt 0,1% tasemele. Seetõttu vähenes nõudlus laevakütuste segukomponendina kasutatava 1% väävlisaldusega kütteõli järele Põhja- ja Läänemere piirkondades. Lisaks vähenenud kohalikule nõudlusele oli kütteõli eksport Aiasiasse võrreldes 2014. aastaga väiksem ja seetõttu on kütteõli laovarud kasvanud.

Heitmekvootide hinnad

2015. aasta detsembris arveldatavate CO₂ tuleviku-tehingute hind oli võrreldes 2014. aastaga keskmiselt 24,7% kõrgem. 2015. aasta jooksul hind tõusis, liikudes keskmiselt hinnalt 7,1 €/t jaanuaris keskmisele hinnale 8,4 €/t detsembris.

CO₂ heitmekvootide hinnad

KESKMINE HIND (€/t)	2015	2014	MUUTUS
CO ₂ 2015 detsember	7,7	6,2	▲+24,7%
CO ₂ 2016 detsember	7,8	6,4	▲+22,3%

Alates 2011. aastast heitmekvootide turgu iseloomustanud ülepakkumise vähendamiseks otsustas Euroopa Komisjon 2021. aastal luua turustabiilsusreservi, mis võimaldab kvootide turule lisamise ja turult eemaldamise kaudu hoida turutasakaalu ja vältida hindade pikaajalist langust.

2015. aasta algusest alates on turgudele jõudnud mitmeid signaale reservi loomise tähtja varasemaks nihutamisest, mis on omakorda hoidnud heitmekvootide hinda pidevas tõusutrendis. Juulis andis Euroopa Parlament heakskiidu plaanile saastekvootidega kauplemise turu reform läbi viia juba 2019. aastal. Augustis andis CO₂ heitmekvootide hinnale järjekordse tõuke Austraalia valitsuse teadaanne plaanist vähendada süsinikdioksiidi emissioone 26–28% võrra aastaks 2030. Oktoobris kerkis CO₂ heitmekvootide hind viimase kolme aasta kõrgeimale tasemele, s.o 8,7€/t, mille põhjustas Saksamaa valitsuse korraldatud oksjonil ilmnunud suur saastekvootide nõudlus.



Elektrihinnad

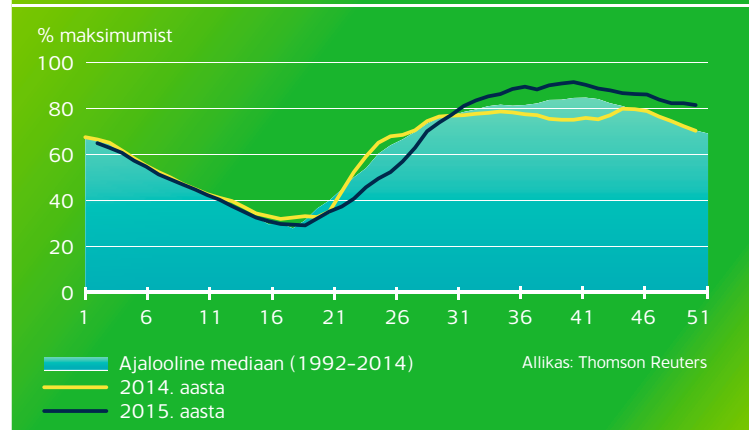
Nord Pooli süsteemihind langes 2015. aastal 29,1% (-8,6 €/MWh) võrreldes 2014. aastaga. Elektrihinnad langesid nii Põhjamaades kui ka Baltikumis.

Elektrihinnad Nord Pooli elektribörsil

KESKMINE HIND (€/MWh)	2015	2014	MUUTUS
Süsteemihind	21,0	29,6	▼ -29,1%
Soome	29,7	36,0	▼ -17,6%
Eesti	31,1	37,6	▼ -17,3%
Läti	41,8	50,1	▼ -16,5%
Leedu	41,9	50,1	▼ -16,3%

2015. aasta madalam süsteemihind oli tingitud tavapärasest soojemast õhutemperatuurist tulenenud väiksemast elektritarbimisest, tuulegeneraatorite suurest toodangust ning Põhjamaade odava hüdroenergia rohkusest. Hüdroressursside tase püsis juuli lõpuni ajaloolisest mediaantasemest valdavalt madalamal, kuna Rootsi ja Norra mäestike lumesula jäi suhteliselt madala õhutemperatuuri tõttu tavapärasest hilisemaks. Augustist alates kasvas hüdroenergia toodang aga märgatavalt ning hüdroreservuaaride veetase jõudis viimase 20 aasta rekordini. 2015. aastal oli Põhjamaade hüdroressursside keskmine tase kõrgem kui 2014. aastal (+1,9 protsendipunkti).

Põhjamaade hüdroressursside tase (nädalad)

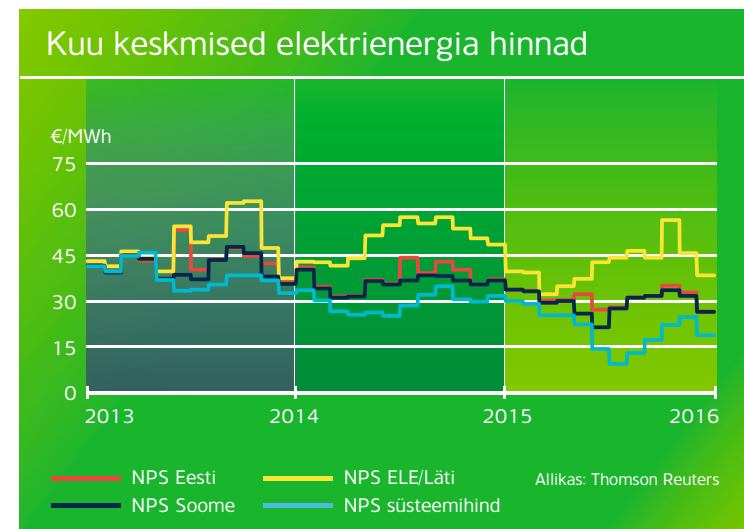


Põhjamaade ja Eesti elektri hinnad olid 2015. aasta jooksul muutlikud. Esimesel poolaastal olid hinnad languses mõjutatuna soojemast õhutemperatuurist, soodsatest tuuleoludest ja hüdroenergia tootmiseks valitsenud headest tingimustest. 2015. aasta III kvartalist hakkasid Põhjamaade ja Eesti elektri hinnad tõusma tingituna tavapärasest madalamast õhutemperatuurist ning vähenevast hüdroenergia pakkumisest. Novembris pöördusid elektri hinnad langusesse seoses peamiselt hooldustööde lõpetamisega Soome-Rootsi vahelises ülekandekaablis, mis parandas Soome ja Balti riikide ligipääsu Rootsis ja Norras toodetud tuuma- ja hüdroenergiale.

Soome elektri hind ületas Rootsi hinda 2015. aastal keskmiselt 7,8 €/MWh (2014. aastal 4,4 €/MWh). Ülekandevõimsus oli jätkuvalt ebapiisav ja riikidevaheline pudelikaelaefekt süvenes 2015. aasta jooksul. III kvartalis oli Soome elektritoodang tavapäraselt väiksem kui sisetarbimise maht. Puudujääki suurendas Rootsi ja Soome vahelise ühenduskaabli hooldus juulis ning Loviisa tuumajaama plokkide hooldus augustis. Oktoobris teostati Rootsi ja Soome vahelise ülekandekaabli planeeritud hooldustöid, mistõttu oli Soome ja Balti riikide ligipääs Rootsis ja Norras toodetud tuuma- ja hüdroelektrile 1 130 MW ulatuses piiratud. Sesoonsusest tingitud õhutemperatuuri langus suurendas samal ajal elektrinõudlust ning Soome, Eesti, Läti ja Leedu elektri tunnihinnad kasvasid aasta kõrgeimatele tasemele – Eestis ja Soomes kokku 5 tunnil ligi 150 €/MWh ning Lätis ja Leedus 23 tunnil enam kui 200 €/MWh.

Eesti elektri hind oli Soome hinnast 2015. aastal keskmiselt 1,4 €/MWh kõrgem, hinnavahe on võrreldes eelmise aastaga 0,2 €/MWh võrra väiksem. 2015. aasta I kvartalis oli Eesti elektri hind Soome hinnast keskmiselt 0,4 €/MWh kallim. II kvartalis, mil Põhjamaade odavama elektrienergia

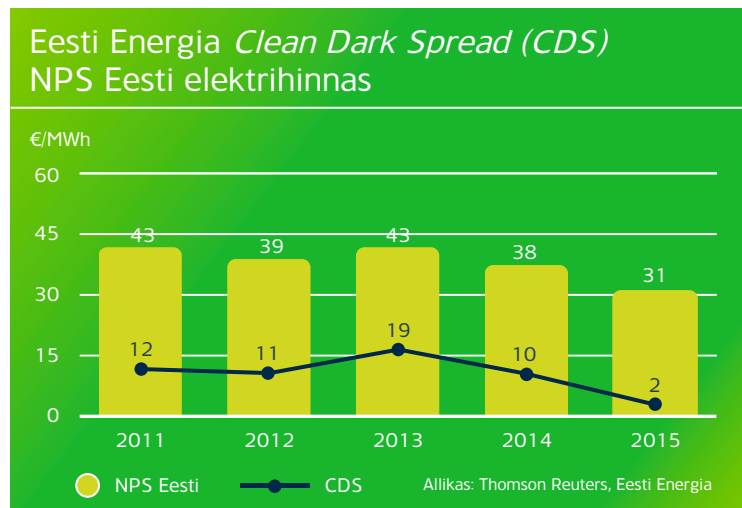
jõudmist Eestisse piiras Estlink2 merekaabli pikaajaline rike maikuus, oli Eesti elektri hind Soome hinnast keskmiselt 4,2 €/MWh kallim. Kvartali vältel mõjutas Eesti elektrinõudlust Soome suunalt ka elektrijaamade vähenenud tootmiskogus. Kui III kvartalis oli Eesti elektri hind Soome hinnast keskmiselt 0,2 €/MWh kõrgem, siis IV kvartalis kasvas keskmine hinnavahe tasemele 0,9 €/MWh seoses peamiselt novembri alguses toimunud Estlink2 merekaabli hooldusega.



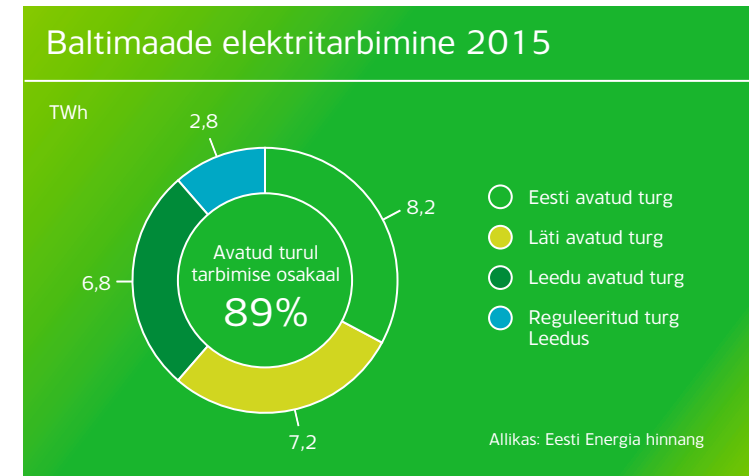
Eesti ja Läti hinnapiirkondade keskmine hinnavahe oli 2015. aastal 10,8 €/MWh, vähenedes eelmise aastaga võrreldes 1,8 €/MWh võrra. Lätis oli keskmine elektri hind kõrgem kui Eestis. 2015. aasta I kvartalis oli Eesti ja Läti hinna erinevus suhteliselt väike (4,6 €/MWh) tulenevalt varajasest suurveest, mistõttu Läti hüdrojaamad tootsid rohkem, tuues Läti elektri hinda allapoole. Alates II kvartalist kuni oktoobrini liikus Läti ja Leedu hinnapiirkondade keskmine elektri hind tõusvas joones. Oktoobris saavutas kuu keskmine

elektrihind Lätis ja Leedus tulenevalt madalast õhutemperatuurist aasta kõrgeima taseme, milleks oli mõlemas riigis 56,5 €/MWh. Võrreldes Eestiga kallimat hinda põhjustab kodumaise elektritoodangu vähenenud osatähtsus tarbimises ning piiratud ligipääs Skandinaavias toodetavale odavale tuuma- ja hüdroenergiale. Ülekandevõimsused peaksid suurenema 2016. aastal, kui võetakse kasutusele ülekandekaablid NordBalt (võimsus 700 MW) ning LitPol Link (võimsus 500 MW), mis ühendavad Leedu vastavalt Rootsi ja Poola turgudega.

Eesti Energia põlevkivi ja CO₂ kulu vaba marginaal (CDS – ingl k *Clean Dark Spread*) NPS Eesti keskmises elektrihinnas oli 2015. aastal 1,9 €/MWh (-8,5 €/MWh, -82,1% võrreldes 2014. aastaga)¹. Elektrihind langes aastavõrdluses 6,5 €/MWh, CO₂ ja põlevkivi hinnakomponendi kallinemise mõju oli -2,0 €/MWh.



Eesti ja Läti elektri jaeturud on vastavalt 2013. ja 2015. aastast täielikult avatud, st neis riikides kehtivad vabas konkurentsisis kujunevad elektrihinnad. Leedu elektriturg oli 2015. aastal avatud osaliselt. Kõik ettevõtted ostsid Leedus elektrit avatud turult, kuid kodutarbijatel avatud turult ostmise kohustust ei olnud. Hinnanguliselt oli 2015. aastal Leedu elektriturg avatud 71% ulatuses (möödetud tarbimismahu alusel).



¹ Võrreldes 2014. aastaaruandes avaldatud andmetega on CDS metoodikat täpsustatud, võttes arvesse kõiki kaevanduste ärikulusid v.a varude muutus.

Strateegia

Eesti Energia strateegia kinnitati ettevõtte nõukogus 2013. aasta detsembris. Strateegia tegevuskavade põhjalik ülevaatus toimus 2015. aasta kevadel oluliselt muutunud turuolude tõttu. Tegevuskavade ülevaatamise järel sihib kontsern senisest suuremat efektiivsust, aga tegeleb ka arendusprojektidega, mille panus ärituludesse avaldub lähima viie aasta jooksul.

Eesti Energia tegevus põhineb energiaressursside efektiivsel väärindamisel, eelkõige läbi efektiivse elektri ja õli koostootmise, aga ka taastuenergia ressursside väärindamise, energia ja teenuste müügil ning võrguteenuse pakkumisel.

Suurema kuluefektiivsuse saavutamiseks tegeletakse põlevkivi omahinna kasvu peatamisega, viies kaevanduste tootmismahu vastavusse kontserni konkurentsivõimelise energiatoodanguga. Kaevandamisel on tööefektiivsust tõstetud paaris-draglainide (sammuvate ekskavaatorite) kasutamise abil, 2016. aastal võetakse kasutusele suuremad kopad ja tõhusam kamberlaava meetodil kaevandamine. Seoses tootmise efektiivsuse ja paindlikkuse tõstmiseks tehtud muudatustega vähendati töötajate arvu 2015. aastal kaevandustes ca 200 töötaja võrra.

Kontserni õlitoodang kasvas 2015. aastal 336,5 tuhande tonnini, toodangu edasiseks järkjärguliseks kasvatamiseks plaanitakse tulevikus vähendada tööseisakuid ja suurendada Enefit280 õlitehase koormust. Lisaks tegeletakse

õlitoodangut kasvatatavate arendusprojektidega, nagu raske kütteõli puhastamine ja põlevkivigaasist bensiini eraldamine. Põlevkivigaasist bensiini eraldamise investeerimisotsus on plaanis teha 2017. aasta alguses ja positiivse otsuse korral peaksid seadmed tööd alustama 2018. aastal. Esimesed katsed raske kütteõli puhastamiseks toimuvad 2016. aastal. Elektri ja õli tootmiseks otsitakse ja katsetatakse erinevaid konkurentsivõimelisemaid kütusesegusid. 2015. aasta augustis kuulutati välja hange Eesti elektrijaama 8. plokis põlevkivigaasi osakaalu suurendamiseks 50 protsendile. Uuendus aitab kasutada õlitehastes toodetavat gaasi efektiivsemalt, vähendada keskkonnaheitmeid ja käitada elektrijaamu paindlikumalt. Tööd on plaanis lõpule viia 2018. aasta lõpuks.

Muutlikest elektri börsihindadest tulenevalt jätkab kontsern Narva elektrijaamade paindlikku alla- ja üleskoormamist, planeerides koormust võimalikult täpselt vastavalt turuhinnale. Taastuenergia tootmise valdkonnas tegeleb kontsern Pärnumaale tuulepargi rajamise eelarendusega, investeerimisotsus tehakse kõige varem 2017. aastal.

2015. aastal teeniti seoses elektri ja õli tuletistehingutega tulu 72,0 mln eurot. Lähiaastatel lõppevad varasemalt sõlmitud riskimaandamistehingud ning juhul kui turuhinnad püsivad ka edaspidi madalal, avaldab see mõju kontserni tulemustele.

Elektri jaemüügi ärivaldkonnas tegeleti 2015. aastal äriprotsesside efektiivsemaks muutmisega. Üha rohkem kliente ja ostuotsuseid liigub e-kanalitesse, mistõttu kontsern keskendub enam veebi- ja mobiililahendustele. 2015. aastal tehti klienditeeninduses muudatusi ja nende tulemusel toimub edaspidi vaid Elektrilevi klientide kontoripõhine teenindus Eesti suuremates keskustes.

Suurema kuluefektiivsuse saavutamiseks astuti 2015. aastal samme kontserni kesksete teenistuste suuremaks tsentraliseerimiseks: kontserni hankefunktsioonide ühendamiseks loodi hanketeenistus, kinnisvara äriüksuse ja sekretariaadi funktsioonide liitmisel loodi haldusteenistus ning kontserni personalitöötajad viidi ühe teenistuse alla.

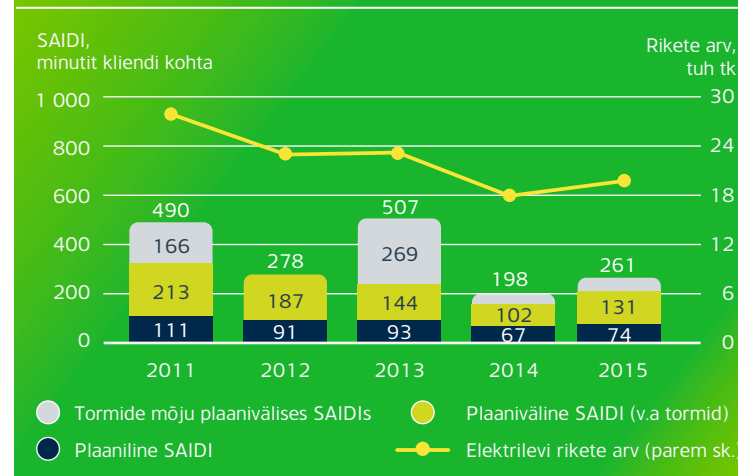
Kuigi 2015. aastaks oli Eesti Energia suurte keskkonnanvesteeringute ajajärk lõppenud, siis jätkuvalt tegeletakse põlevkivi ümbertöötlemise efektiivsemaks ja keskkonnasäästikumaks muutmisega. Suurt rõhku pannakse energiatootmisel tekkivate kõrvaltoodete kasutuse suurendamisele ning on algatatud mitmeid uuringuid ja arendusprojekte, et kasutada aherainet ja põletatud põlevkivituhka ulatuslikumalt, näiteks aheraine kasutamine teede ehituses või põlevkivituhka kasutamine mulla kvaliteedi parandamisel põldudel ja metsastamisel.

Jaotusvõrguettevõtte Elektrilevi eesmärk on võrgu tõhus haldamine ja kliendirahulolu kasvatamine. Elektrilevi tagab turuosalistele võrdse juurdepääsu võrguteenusele ja regulaatori kehtestatud kvaliteedinõuete täitmise.

2015. aastal jätkus Elektrilevi kaugloetavate arvestite paigaldamise projekt. Kõik Elektrilevi kliendid saavad kaugloetavad elektriarvestid 2016. aasta lõpuks. Projekti käigus paigaldab Elektrilevi klientidele ligikaudu 620 000 nutikat elektriarvestit, mis mõõdavad elektrikoguseid iga tunni kohta. Uute arvestitega vabanevad kliendid näiduteatamise kohustusest ning saavad oma tarbimist ja elektripakettide valikut teadlikumalt juhtida.

Elektrilevi investeerib jaotusvõrgu töökindluse tõstmisse pidevalt. Ehkki rikete arvu mõjutab suuresti ilmastik, viitab viimaste aastate katkestuste kestuse ja rikete arvu vähenemine sellele, et elektrivõrk on muutunud töökindlamaks.

Elektrilevi elektrivõrgu rikete arv ja katkestuste kestus



Elektrilevi soovib ka edaspidi tagada kliendi ootustele vastava tarnekindluse, suurendades elektrivõrgu tormikindlust ja vähendades katkestuste kestust. Töötatakse teenusekvaliteeti parandavate lahendustega, mis samas vähendavad võrgu mahtu ehk liinide pikkust ja alajaamade arvu ning efektiivistavad investeeringuid. Hõreda asustusega piirkondades plaanitakse arendada hajaenergeetika lahendusi, mis võiksid olla majanduslikult efektiivsemad ja asendada tarbimiskohas elektrivõrku.

Majandustulemused

Kontserni müügitulud ja EBITDA

Kontserni 2015. aasta müügituludeks kujunes 776,7 mln eurot (-11,7%, -103,2 mln eurot võrreldes 2014. aastaga). Kontserni EBITDA oli 265,8 mln eurot (-14,9%, -46,5 mln eurot) ja puhaskasum 40,5 mln eurot (-74,6%, -118,8 mln eurot).

Müügitulude langus tulenes peamiselt madalamast elektrienergia müügitulust, mille põhjustasid müügimahtu vähendanud madalad börsihinnad.

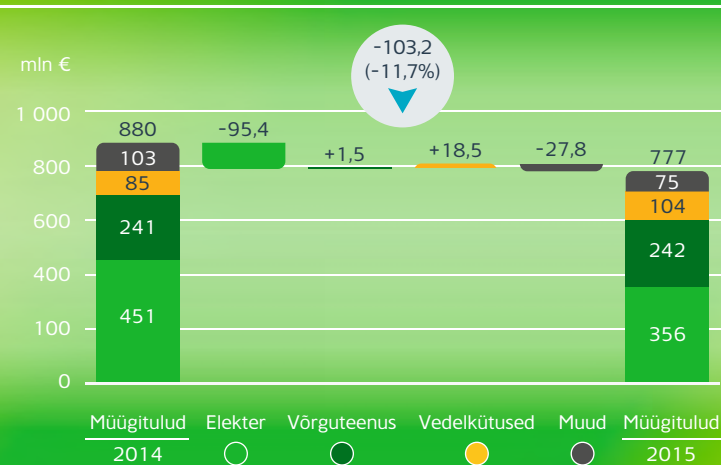
Elektrienergia EBITDA² langes (-19,2%, -27,0 mln eurot) peamiselt tulenevalt vähenenud müügimahust (-21,1%, -1,9 TWh). Võrguteenuse EBITDA suurenes (+8,1%, +7,9 mln eurot) peamiselt tulenevalt vähenenud muutuvkuludest. Vedelkütuste EBITDA kasvas (+2,0%, +0,8 mln eurot). Kasvanud müügimaht (36,6% 2014. aastast suurem) ning kõrgemad tuletistehingute tulud (+27,0 mln eurot võrreldes eelmise aastaga) kaalusid üle keskmise müügihinna languse mõju.

Kontserni muude toodete ja teenuste EBITDA langes (-84,8%, -28,2 mln eurot). Suurimat mõju avaldasid Jordaania õliprojektiga seotud laenuõude korrigeerimine, vanametalli müügitulude langus ning kontsernivälise põlevkivi müügi lõppemine.

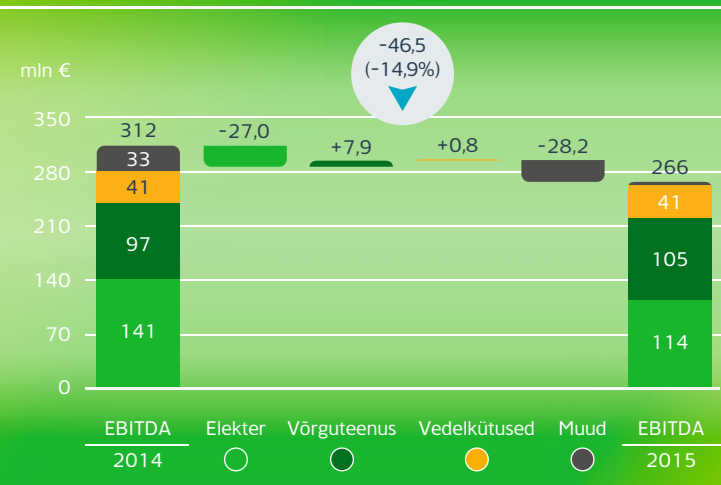
Kontserni 2015. aasta puhaskasumit mõjutasid põhivarade väärtuse langusest tulenevad mitterahalised kulud kokku

² Võrreldes 2014 aastaaruandes avaldatud andmetega on segmendiaruandlust korrigeeritud seoses arvestuspõhimõtte muudatusega.

Kontserni müügitulude jagunemine ja muutus



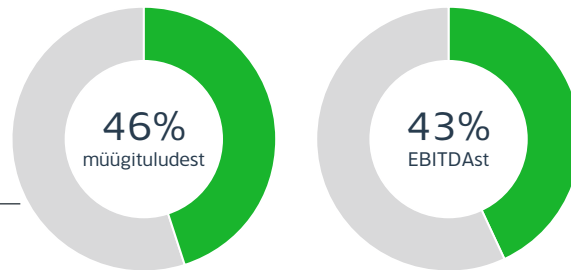
Kontserni EBITDA jagunemine ja muutus



summas 65,5 mln eurot seoses Auvere elektrijaama ja Eesti Energia Utah projekti varade allahindlustega (vastavalt 39,6 ja 26,0 mln eurot). Varade allahindlus oli peamiselt tingitud langevatest hindadest Põhjamaade elektri- ning globaalsetel naftaturgudel, mille kiiret taastumist kontsern ei prognoosi.

Elektrienergia

Elektrienergia
osa kontserni
müügituludest
ja EBITDAst



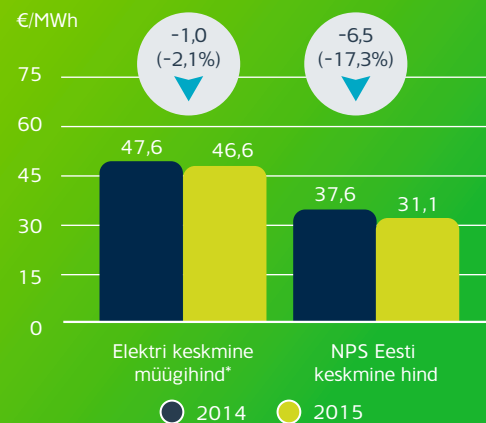
Elektrienergia müügitulu oli 355,6 mln eurot (-21,2%, -95,4 mln eurot). Eesti Energia müüs 2015. aastal 7 211 GWh elektrienergiat (-21,1%, -1 926 GWh). Elektri jaemüük moodustas sellest 5 875 GWh (-2,3%, -137 GWh) ja elektri hulгимüük 1 336 GWh (-57,2%, -1 789 GWh). Keskmiseks

elektri müügihinnaks koos tuludega tuletistehingutest (v.a taastuvenergia toetused ja jäätmete vastuvõtu tulud) kujunes 46,6 €/MWh (-2,1%, -1,0 €/MWh). Keskmine elektri müügihind ilma tuletistehingute tuludeta (ning toetuste ja jäätmete vastuvõtu tuludeta) oli 41,9 €/MWh (-1,4%, -0,6 €/MWh). Tuletistehingute tulu keskmises müügihinnas oli 4,8 €/MWh (-8,0%, -0,4 €/MWh). Tuletistehingute tulu kokku oli 34,3 mln eurot (-27,4%, -12,9 mln eurot).

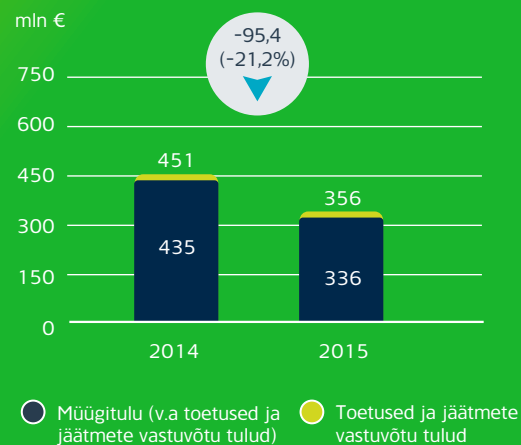
Elektri hulгимüügi mahtude langus oli tingitud madalatest turuhindadest (elektri hind NPS Eesti elektribörsil langes aasta võrdluses 17,3%). Elektri müügi mahu langus jaeturu segmendis tulenes vähenenud elektrimüügist Leedus.

Elektri jaemüük Eestis oli 4 266 GWh (+2,3%, +94,2 GWh). Klientide tarbitud elektrienergia mahtude järgi oli Eesti

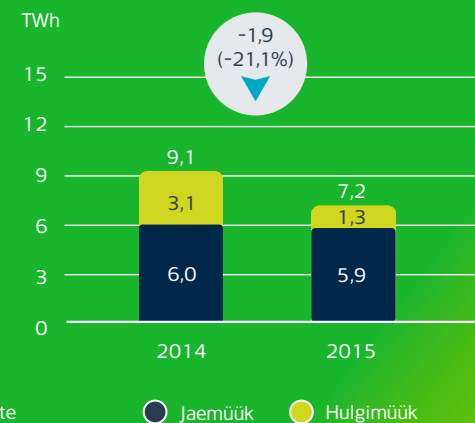
Elektri keskmine müügihind



Elektri müügitulu



Elektri müügi maht



* Elektri toote keskmine müügihind kokku (sisaldab jaemüüki, hulгимüüki ja tuletistehingute tulu). Keskmine müügihind ei sisalda taastuvenergia toetuseid ja jäätmete vastuvõtu tulusid.

Energia turuosa 2015. aastal Eestis 61% (+1,2 protsendipunkti võrreldes 2014. aastaga)³. Turuosa kasv on seotud eduka müügiga suurl klientide segmendis. Eesti Energial elektrit ostvate klientide tarbimiskohtade arv Eestis oli 2016. aasta alguse seisuga ligikaudu 457 000, vähenedes aasta jooksul ca 1 400 võrra seoses peamiselt koduklientide arvu vähenemisega. Üldteenust tarbiti 2016. aasta alguse seisuga ligikaudu 103 500 tarbimiskohas, mis on 800 võrra 2015. aasta algusest väiksem. Elektrilepingute pikendamise perioodid langevad suuremas osas aasta lõppu. 2015. aastal pikenesid esmakordselt turu avanemisel sõlmitud kolmeaastased lepingud. Kokku pikenes detsembris 98% Eesti Energia lõppema pidanud elektrilepingutest. Lepingute sõlmimisel eelistavad kliendid jätkuvalt osaliselt või täielikult fikseeritud hinnaga pakette.

Eesti Energia tegutseb Lätis ja Leedus Enefiti kaubamärgi all. Avatud turu jaemüük Lätis ja Leedus kokku oli 2015. aastal 1 609 GWh (-12,6%, -231 GWh). Kuna Eesti Energial puudub Lätis ja Leedus olulises mahus elektritootmine, tuleb müügilepingute täitmiseks osta elektrit börsilt. 2015. aastal püsisid hinnaerinevused Eesti ning Läti ja Leedu hinnapiirkondade vahel (Läti elektri börsihind oli Eesti hinnast keskmiselt 10,8 €/MWh võrra kallim). Hinnavahe tõttu kandis Eesti Energia 2015. aastal piiriületuse kulu 14,7 mln eurot (-34,2%, -7,6 mln eurot). Eesti Energia müüs 2014. aasta jooksul Lätis ja Leedus vaid börsihinnaga indekseeritud elektritooteid. 2015. aasta I kvartalis alustati täiendavalt fikseeritud hinnaga elektrilepingute müügiga. Lisaks alustati aasta lõpus roheline energia lepingute pakkumise. 2015. aasta lõpuks oli Eesti Energial Lätis ja Leedus

ca 17 100 klientide tarbimiskohta, nende arv suurenes aasta jooksul ligikaudu 4 400 võrra (+34%). Eesti Energia turuosa Lätis ja Leedus oli 2015. aastal vastavalt 15% ja 5%, muutudes eelmise aastaga võrreldes vastavalt +0,4 ja -2,2 protsendipunkti võrra. Turuosa langus Leedus on seotud fikseeritud lepingute müügi ajutise katkestamisega 2013. aastal, mis avaldab kontserni turuosale jätkuvalt mõju. Kokkuvõttes jõudis turuosa Balti riikides tasemele 26%, kasvades eelmise aastaga võrreldes 0,1 protsendipunkti võrra.

2015. aastal tootis kontsern kokku 7 689 GWh elektrienergiat (-20,6%, -1 997 GWh). Elektritoodang vähenes seoses turuhindade alanemisega, samas toodeti 2015. aastal rohkem elektrienergiat kõrgemate turuhindadega tundidel.

Taastuvenergiat toodeti 2015. aastal 360,8 GWh (+21,3%, +63,4 GWh), sellest suurem osa toodeti tuuleparkides (223,3 GWh, +14,4%, +28,0 GWh). Taastuvenergia ja töhuga koostootmise toetuse alla kuuluvat elektrienergiat toodeti 320,5 GWh (+18,5%, +50,0 GWh). Taastuvenergia ja töhuga koostootmise toetust sai kontsern 16,0 mln eurot (+21,0%, +2,8 mln eurot).

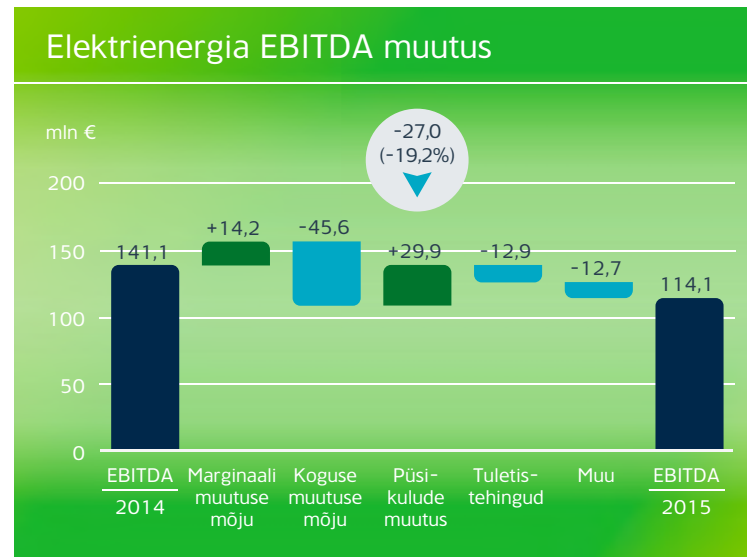
Elektri peamised tootenäitajad

		2015	2014
Põhivarade tootlus*	%	8,2	14,4
Elektri EBITDA	€/MWh	15,8	15,4

* Välja arvatud tootmisvarade allahindlused 2013. aasta detsembris ja 2015. aasta detsembris

³ Vastavalt Eesti süsteemioperaatori Eleringi andmetele.

2015. aasta EBITDA elektrimüügist oli 114,1 mln eurot (-19,2%, -27,0 mln eurot).



Marginaali muutuse mõju kasumlikkusele oli kokku +14,2 mln eurot (+2,0 €/MWh). Keskmine elektri müügitulu suurenes 0,4 €/MWh (mõju EBITDA-le +2,7 mln eurot) tänu kõrgematele toetustele (+0,8 €/MWh) ja jäätmete vastuvõtu tuludele (+0,2 €/MWh). Keskmine elektrienergia müügihind ilma taastuenergia toetuste ja jäätmete vastuvõtu tuludeta (ning ilma tuletistehingute tuludeta)

kahanes 0,6 €/MWh. Madalamate muutuvkulude mõju EBITDA-le oli +11,5 mln eurot. Muutuvkulud vähenesid enim Läti ja Leedu energiamüügi valdkonnas, lisaks lan-
gesid CO₂ kulud tulenevalt arvestusliku keskmise hinna vähenemisest.

Elektri müügi mahulangus (-21%) tingis EBITDA vähenemise 45,6 mln euro võrra.

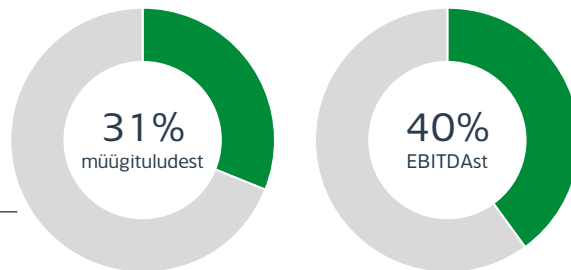
Püsikulude muutuse mõju elektri EBITDA-le oli +29,9 mln eurot. Peamine mõju tulenes laovarude muutusel arvestatud püsikulude komponendist (+9,9 mln eurot) ning Auvere elektrijaama ehitusega seotud püsikulude kapitaliseerimisest.

Realiseeritud tuletistehingute mõju elektri EBITDA-le oli -12,9 mln eurot seoses tuletistehingute kasumi vähenemisega võrreldes eelmise aastaga.

Muud mõjud elektri kasumlikkusele (kokku -12,7 mln eurot) olid seotud peamiselt tuletisinstrumentide väärtuse muutusega (mõju -8,9 mln eurot); Läti ja Leedu elektriportfelli eraldise vähendamisega 2014. aastal suuremas mahus, kui seda tehti 2015. aastal (mõju -6,6 mln eurot) ning keskkonnakaitseliste eraldiste väiksema moodustamisega (mõju +2,7 mln eurot).

Võrguteenused

Võrguteenuste
osa kontserni
müügituludest
ja EBITDAst



Võrguteenuse müügitulu oli 242,2 mln eurot (+0,6%, +1,5 mln eurot). 2015. aasta võrguteenuse müügimaht oli 6 337 GWh (+0,7%, +42,8 GWh). Mõningane müügitulu suurenemine tulenes äriklientide segmendis uute tarbijate ja täiendava tarbimise lisandumisest.

Võrgukaod olid 326,2 GWh ehk 4,8% (2014. aastal 381,0 GWh ehk 5,5%). Kadude vähenemist mõjutab

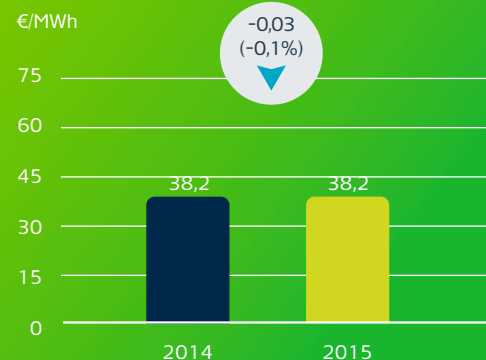
täpsem koguste mõõtmine ja efektiivsem tarbimise jälgimine koos ebaseadusliku ja arvestuseta tarbimise avastamisega.

Keskmine võrguteenuse hind oli 2015. aastal 38,2 €/MWh (-0,1%, -0,03 €/MWh).

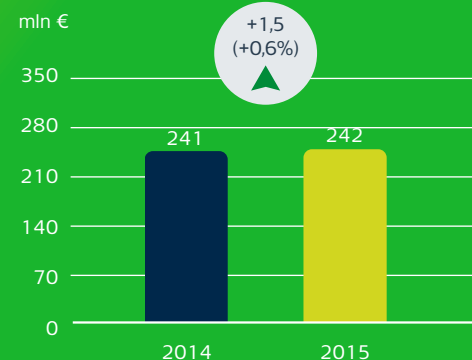
Riketest tingitud elektrikatkestuste keskmine kestus oli 2015. aastal 187 minutit (131 minutit eelmisel aastal), sh. detsembri tormi mõju 56 minutit. Plaaniliste katkestuste keskmine kestus oli 74 minutit (67 minutit eelmisel aastal). Plaaniliste katkestuste keskmise kestuse pikenemine oli tingitud paljasjuhtmete asendamisest õhukaablitega tavapärasest suuremal määral.

Teatud mõju elektrikatkestuste vähenemisele avaldab madalpingevõrgus tavaliste õhuliinide asendamine ilmastikukindlate liinidega. Lisaks mõjutab rikete arvu oluliselt ilmastik.

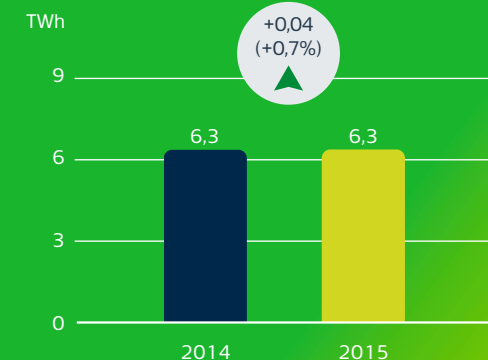
Võrguteenuse keskmine müügihind



Võrguteenuse müügitulu

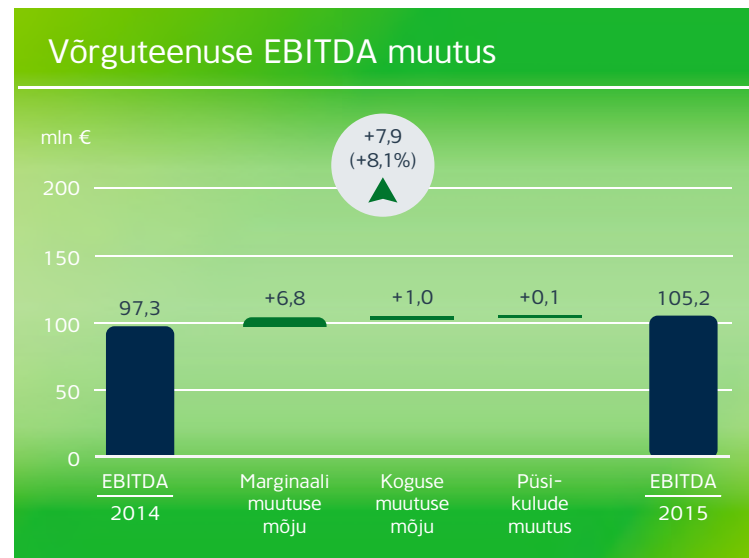


Võrguteenuse müügimaht



Võrguteenuse peamised tootenäitajad				
		2015	2014	
Põhivarade tootlus	%	6,7	6,4	
Võrgukaod	GWh	326,2	381,0	
SAIFI	indeks	1,9	1,6	
SAIDI (plaaniväline)	indeks	186,6	131,2	
SAIDI (plaaniline)	indeks	74,0	66,7	
Korrigeeritud RAB	mln €	725,4	685,5	

EBITDA võrguteenuse müügist oli 2015. aastal 105,2 mln eurot (+8,1%, +7,9 mln eurot).



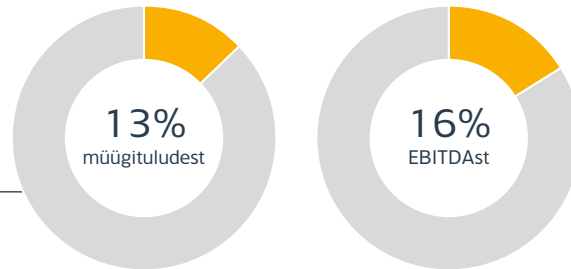
Marginaali kasv suurendas võrguteenuse kasumlikkust 6,8 mln eurot (+1,1 €/MWh). Keskmine võrguteenuse hind vähenes 0,1%, mõju kasumlikkusele oli -0,2 mln eurot. Muutuvkulude vähenemise mõju kasumlikkusele oli +7,0 mln eurot, peamiselt seoses võrgukadude madalamate kuludega.

Võrguteenuse müügimaht kasvas 1%, mõju EBITDA-le +1,0 mln eurot.

Võrguteenuse püsikulude muutuse mõju oli +0,1 mln eurot.

Vedelkütused

Vedelkütuste
osa kontserni
müügituludest
ja EBITDAst

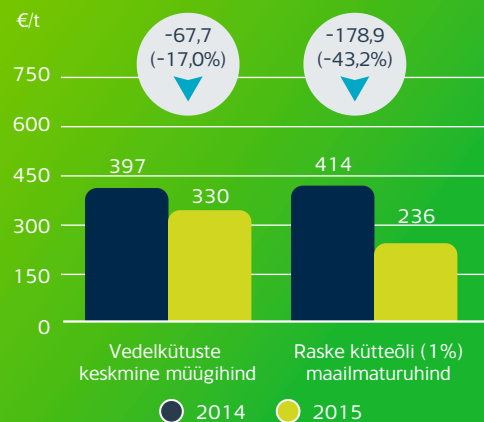


Vedelkütuste müügitulu oli 103,8 mln eurot (+21,7%, +18,5 mln eurot). Eesti Energia müüs 2015. aastal 315,1 tuhat tonni vedelkütuseid (+36,6%, +84,4 tuhat tonni). Müügi mahtu suurendas peamiselt kontserni suurenenud õlitoodang.

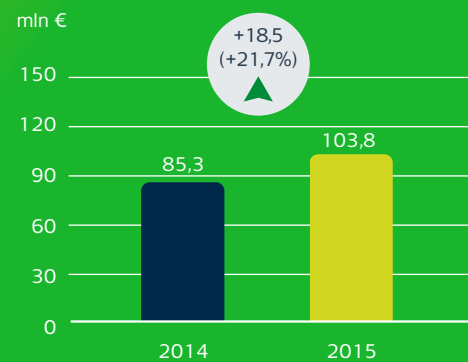
Vedelkütuste müügitulu kasvas tulenevalt müügi mahu suurenemisest, kuigi keskmine müügi hind langes. Vedelkütuste keskmine müügi hind 2015. aastal oli 329,6 €/tonn (-17,0%, -67,7 €/tonn). Vedelkütuste keskmine müügi hind langes vähem kui võrdlustoote, raske kütteõli, maailmaturu hind (vähenes 43,2% võrreldes eelmise aastaga) tulenevalt edukatest riskimaandamis-tehingutest. Keskmist müügi hindu toetas tuletistehingute tulu 119,8 €/tonn (+73,1 €/tonn), kogusummas 37,7 mln eurot (+250,2%, +27,0 mln eurot). Tuletistehingute mõju arvestamata vähenes vedelkütuste keskmine müügi hind tasemele 209,8 €/tonn (-40,2%, -140,8 €/tonn).

Kontserni vedelkütuste toodang ulatus 2015. aastal 336,5 tuhande tonnini (+26,8%, +71,2 tuhat tonni). Olulise panuse toodangu kasvu andis uue Enefit280 õlitechase

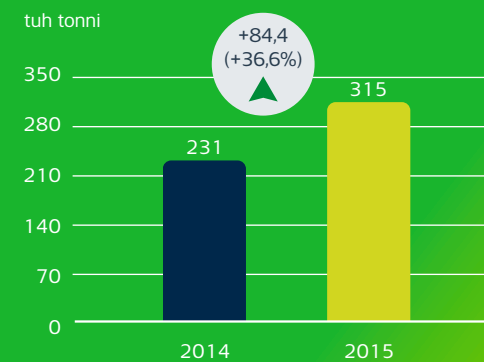
Vedelkütuste keskmine müügi hind



Vedelkütuste müügitulu



Vedelkütuste müügi maht



toodang, mis oli kokku 137,1 tuhat tonni (+206,8%, +92,4 tuhat tonni). Enefit140 õlitehase toodang eelmise aastaga võrreldes vähenes (-9,6%, -21,2 tuhat tonni) peamiselt lühema tööaja tõttu.

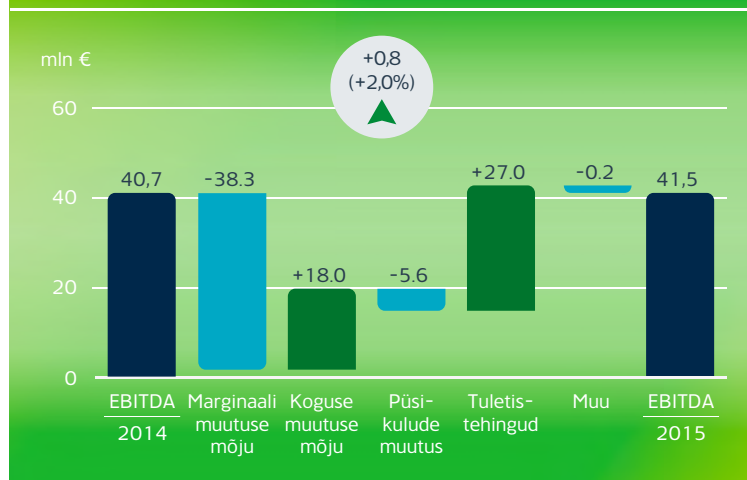
Vedelkütuste peamised tootenäitajad

		2015	2014
Põhivarade tootlus*	%	6,6	14,6
Vedelkütuste EBITDA	€/tonn	131,6	176,3

* Välja arvatud varade allahindlus 2015. aasta detsembris seoses Utah projektiga

2015. aasta EBITDA vedelkütuste müügist oli 41,5 mln eurot (+2,0%, +0,8 mln eurot).

Vedelkütuste EBITDA muutus



Marginaali vähenemise mõju kasumlikkusele oli -38,3 mln eurot (-121,7 €/t). Keskmine müügihind langes (-140,8 €/t, mõju kasumlikkusele -44,4 mln eurot). Madalamad muutuvkulud suurendasid kasumlikkust 6,0 mln euro võrra.

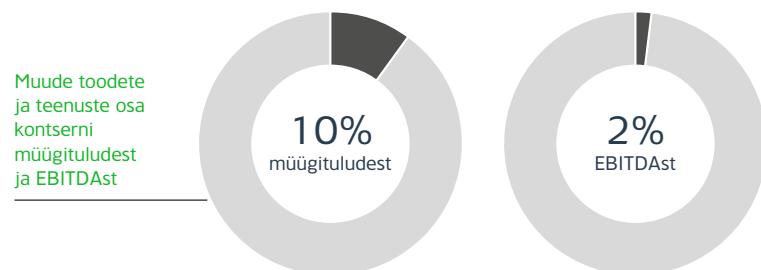
Vedelkütuste müügi mahu kasvu mõju EBITDA-le oli +18,0 mln eurot, müügi maht kasvas 37%.

Püsikulude muutuse mõju EBITDA-le oli -5,6 mln eurot peamiselt seoses püsikulude väiksema kapitaliseerimisega 2015. aastal.

Aruandeperioodil suurenes tulu vedelkütuste tuletisteingutest 27,0 mln euro võrra.

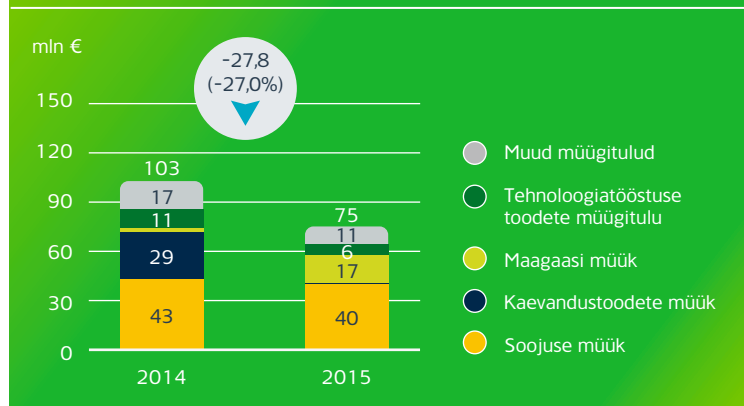
Muud mõjud vedelkütuste EBITDA-le kokku olid -0,2 mln eurot, mis oli seotud peamiselt keskkonnakaitseliste eraldiste suurema moodustamisega (mõju -0,5 mln eurot) ja tuletisinstrumentide väärtuse muutusega (mõju +0,2 mln eurot).

Muud tooted ja teenused



Eesti Energia müügitulud muude toodete ja teenuste müügist olid 2015. aastal 75,1 mln eurot (-27,0%, -27,8 mln eurot).

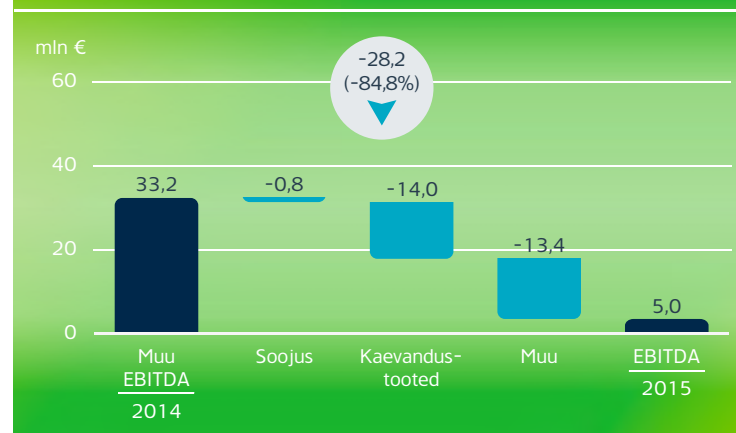
Muude toodete ja teenuste müügitulude jagunemine



Muude toodete ja teenuste EBITDA oli 2015. aastal 5,0 mln eurot (-84,8%, -28,2 mln eurot).

Kaevandustoodete müügitulu vähenes 28,5 mln eurot (-97,8%) ja EBITDA vähenes -14,0 0 mln eurot seoses

Muude toodete ja teenuste EBITDA muutus



kontsernivälise põlevkivi müügi lõppemisega tulenevalt müügilepingu lõppemisest kliendiga.

Soojuse müügi kogus langes 4,3% (-45,5 GWh), müügitulu vähenes 2,5 mln eurot (-5,8%). Soojuse EBITDA vähenes 0,8 mln euro võrra.

Müügitulu maagaasi müügist kasvas 14,0 mln eurot (+520,5%). Nafta hinna langus ja uued tarnevõimalused on toetanud Eesti Energia konkurentsivõime kasvu avatud gaasiturul. Kontserni turuosa Eesti gaasiturul oli 2015. aastal ca 22%.

Muud mõjud EBITDA-le olid -13,4 mln eurot. Jordaania õliprojektiga seotud laenu nõude korrigeerimise mõju oli -11,0 mln eurot. CO₂ heitmekvootide ülejäägi müügi mõju oli +8,3 mln eurot. Vähenenud vanametalli müügi-mahu mõju oli -4,1 mln eurot. Võrdlusperioodi EBITDA-t mõjutas täiendavalt tütarettevõtte müügist teenitud kasum 3,4 mln eurot.

Rahavood

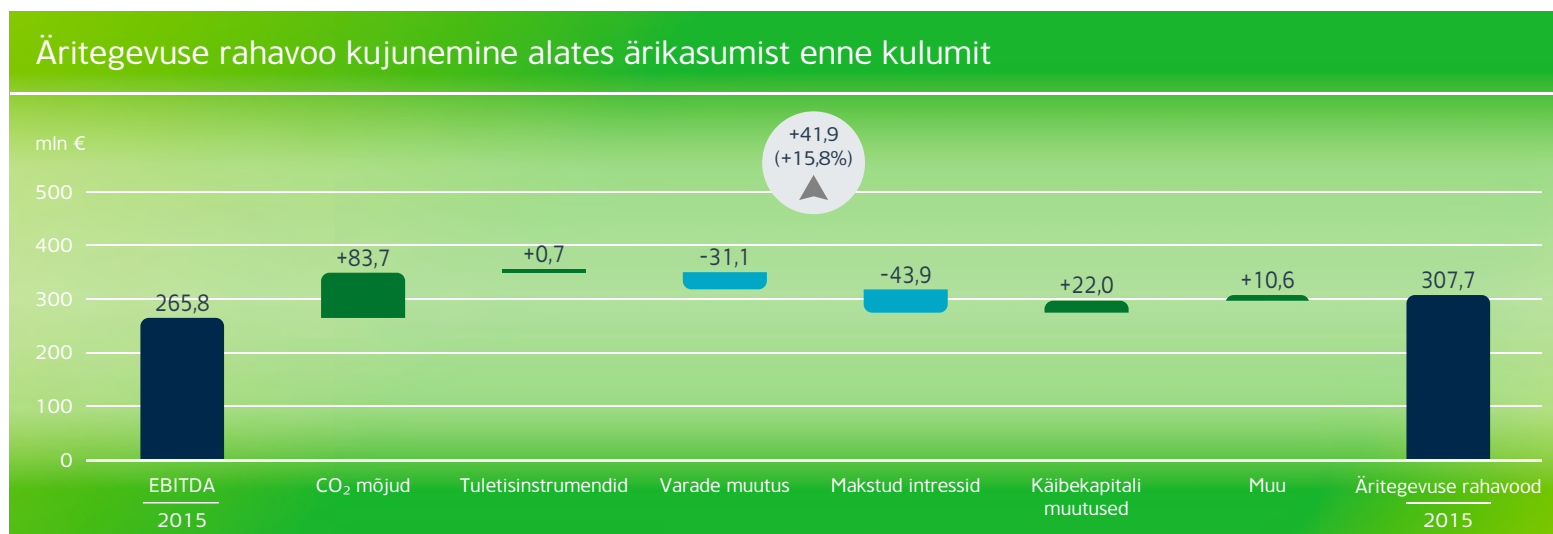
2015. aasta äritegevuse rahavood olid 307,7 mln eurot. Teenitud EBITDAga võrreldes (275,6 mln eurot) kuju- nesid äritegevuse rahavood 2015. aastal 15,8% ehk 41,9 mln euro võrra suuremaks.

Võrreldes kontserni EBITDAga (275,6 mln eurot), suu- rendasid äritegevuse rahavooge enim (+83,7 mln eurot) arveldused CO₂ heitmekvootidega.

Äritegevuse rahavoogu suurendas EBITDAga võrreldes tuletisinstrumentide väärtuse muutusest tingitud mitte- rahaline kahjum 0,7 mln eurot.

Varude suurenemise (peamiselt põlevkivi) ning makstud intresside ja laenukulude mõjud olid vastavalt -31,1 ja -43,9 mln eurot.

Äritegevuse rahavooge suurendasid raha vabanemine nõuete alt ja lühiajaliste kohustuste suurenemine vas- tavalt 15,5 ja 6,5 mln euro ulatuses. Muud mõjud olid kokku +10,6 mln eurot, millest laenuõude korrigeerimise mitterahalise kahjumi mõju oli 11,0 mln eurot.



Võrreldes eelmise aastaga suurenesid äritegevuse rahavood 34,8% (+79,5 mln eurot).

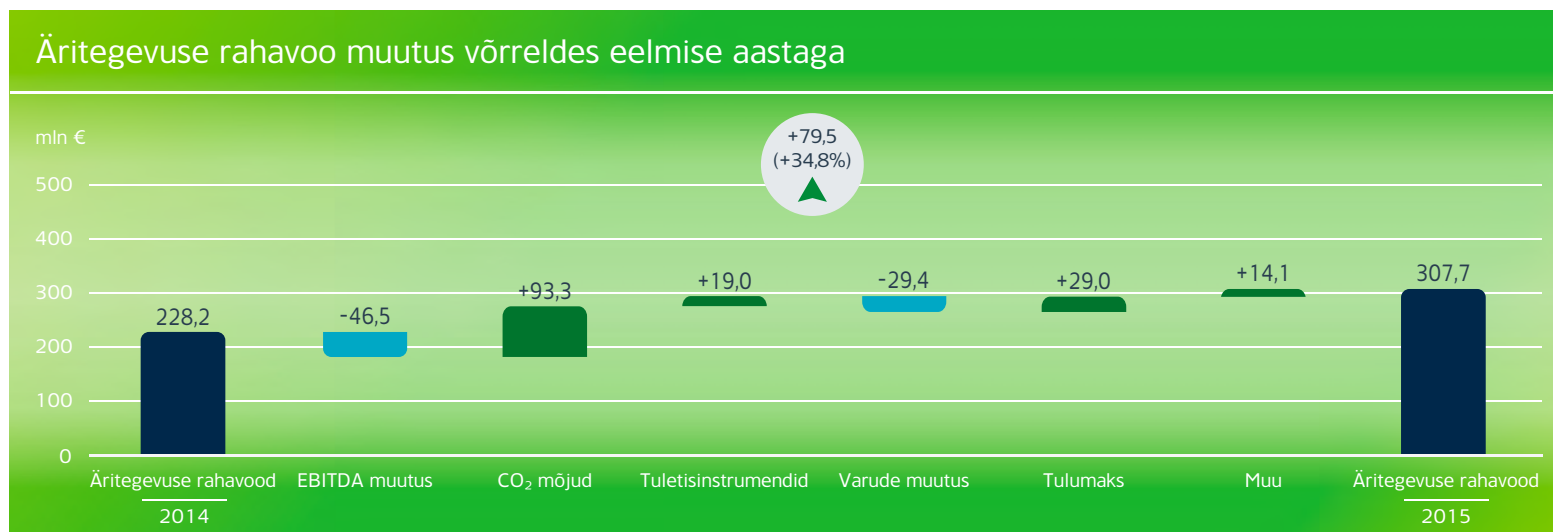
Äritegevuse rahavooge toetas CO₂ heitmekvootide tehingute mõju (+93,3 mln eurot) võrreldes 2014. aastaga.

Tuletisinstrumentide positiivne mõju (+19,0 mln eurot) tulenes tuletisinstrumentide realiseerimata kahjumist 2015. aastal (-0,7 mln eurot) võrreldes kasumiga 2014. aastal (+18,2 mln eurot).

Varude muutuse mõju (-29,4 mln eurot) on seotud suurema põlevkivi ladustamisega võrreldes 2014. aastaga.

Kuna 2015. aasta tulumaks tasuti 2016. aasta jaanuaris, kujunes tulumaksu tasumise mõju rahavoogudele 29 mln euro võrra väiksemaks kui 2014. aastal.

Muud mõjud äritegevuse rahavoole (kokku +14,1 mln eurot) tulenesid peamiselt tütarettevõtja müügist 2014. aastal (mõju +3,4 mln eurot), laenunõude korrigeerimise mitterahalisest kahjumist (mõju +11,0 mln eurot) ja muudest väiksematest teguritest (-0,3 mln eurot).

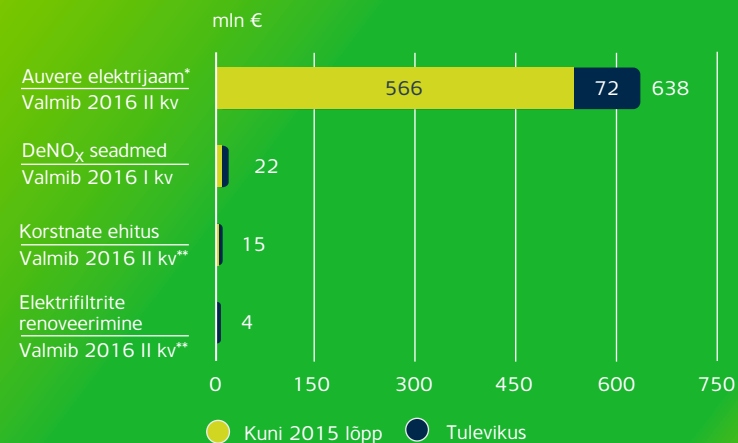


Investeeringimine

Kontsern investeeris 2015. aastal 245,6 mln eurot (-11,0%, -30,2 mln eurot). Investeeringute maht vähenes võrreldes eelmise aastaga peamiselt seoses Auvere elektrijaama projektiga (-59,5%, -50,0 mln eurot). 2015. aastal tehti suurimad investeeringud elektrivõrku, summas 93,3 mln eurot (-4,2%, -4,1 mln eurot).

Kontserni baasinvesteeringud olid 41,2 mln eurot (+29,5%, +9,4 mln eurot), suurenedes peamiselt Narva elektrijaamades seoses plaanipäraste renoveerimistööde suurema mahuga.

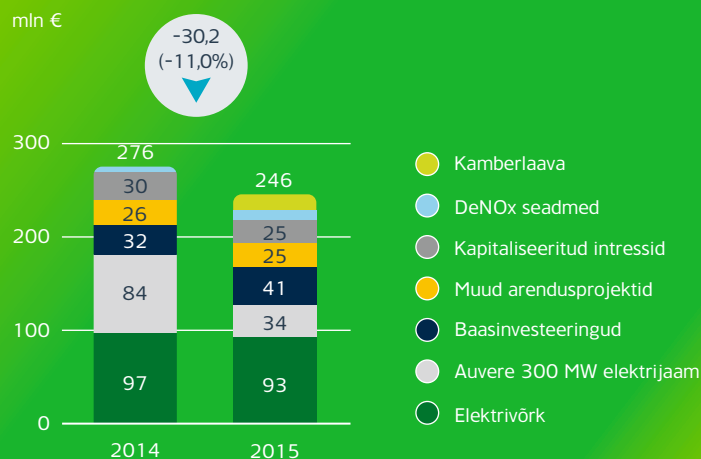
Peamised käimasolevad projektid



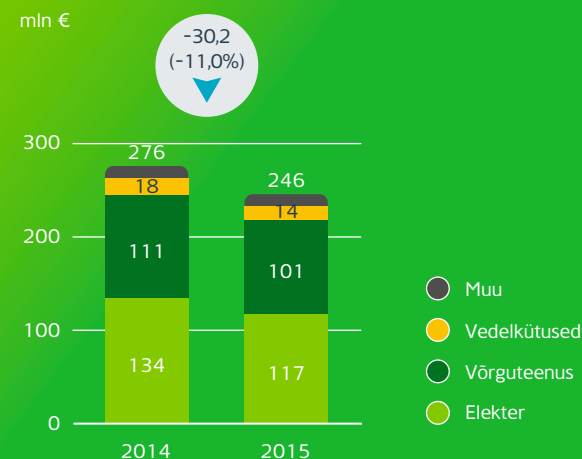
* Tegelikku maksumust mõjutab käivituskulude igakuine tasaarveldus peamiselt elektri müügituludega

** Korstnate projekti tähtsaks seadmine on tingitud vaegtööde vajadusest, mida teostatakse 2016. aasta kevadel. Elektrifiltrite projekti tähtsaks seadmine tuleneb Eesti elektrijaama 8. plokki lepingu pikendamisest ehitajaga, et parandada suitsugaaside jaotust elektrifiltrites.

Investeeringute jagunemine projektide lõikes



Investeeringute jagunemine toodete lõikes



300 MW elektrijaama ehitus Auveres

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

Auvere elektrijaama maksimaalne aastane netotoodang on ligikaudu 2,2 TWh.

elektrijaama maksimaalne aastane netotoodang on ligikaudu 2,2 TWh. Ehituse finantseerimiseks andis Euroopa Komisjon Eestile loa eraldada Eesti Energiale 17,7 mln tonni

tasuta CO₂ kvooti aastateks 2013–2020. Sellest 5 mln tonni heitmekvoote saadi kätte 2014. aasta aprillis ja 4,3 mln tonni 2015. aasta aprillis.

2015. aastal jätkusid Auvere elektrijaama käivitus- ja seadistustööd. Toimus energiaploki esimene sünkroniseerimine ja jätkusid häälestustööd ning käivitusprogrammiga ette nähtud katsed. Tegeleti katla tuhasüsteemide seadistamisega. Augustikuus alustati biokütuse etteandesüsteemide seadistustöödega ja septembris jõuti 50% hakkepuidu ja põlevkivi koospõletamiseni. Novembrikuus alustati põlevkivigaasi ja põlevkivi koospõletusega. Energiaploki katsetused jätkuvad 2016. aasta jaanuaris-veebruaries. Pärast katsetuste lõppu on elektrijaam plaanis kommers- kasutusse võtta 2016. aasta II kvartalis. Projekti eelarve on 638 mln eurot (koos kütuse etteandesüsteemiga), millest 2015. aasta lõpuks oli investeeritud 566 mln eurot (89%).

NOx heitmete vähendamine Eesti elektrijaamas

2011. aasta jaanuaris jõustunud Euroopa Liidu tööstus- heitmete direktiiv sätestab, et alates 2016. aastast ei tohi suurte põletusseadmete lämmastikoksiidide (NOx) kontsentratsioon välisõhku heidetavates suitsugaasides ületada 200 mg/Nm³. 2013. aastal paigaldati Eesti elektrijaama ühele katlale lämmastikupüüdmissaadmed (deNOx), mis võimaldasid vähendada NOx heitmeid ligi kaks korda, viies need piirnормiga vastavusse. 2014. aastal otsustati seadmetega varustada veel nelja energiaploki seitse katelt. Samal aastal lõpetati tööd 3. ploki teise katlaga ning paigaldati deNOx seadmed 6. ploki mõlemale katlale.

2015. aasta alguses häälestati 6. ploki seadmed ja viidi edukalt läbi garantiikatsetused. 2015. aasta II kvartalis toimusid montaažitööd 5. ploki mõlemale katlale ja III kvartalis läbiti edukalt garantiikatsetused. Samal ajal alustati ka 4. ploki deNOx seadmete paigaldusega. IV kvartali alguses lõpetati seadistustööd ja alustati ettevalmistustega garantiikatsetusteks. 4. ploki mõlema katla deNOx garantiikatsetused viidi edukalt läbi novembri- ja detsembrikuus.

DeNOx seadmete paigaldamisega kavatakse lõpule jõuda 2016. aasta I kvartalis. Ajakava muudeti seoses remontide edasilükkumisega. Projekti eelarve on 22 mln eurot, millest 2015. aasta lõpuks oli investeeritud 21,2 mln eurot (96%).

Võrguteenuse kvaliteedi parandamine

Võrguteenuse kvaliteedi säilitamiseks ja järjepidevaks parendamiseks investeeriti 2015. aastal 93,3 mln eurot, eelmisel aastal 97,4 mln eurot. 2015. aastal ehitati 336 alajaama ja 1 906 kilomeetrit liini (534 alajaama ja 1 749 kilomeetrit liini 2014. aastal).

Aastatel 2013–2016 paigaldab Elektrilevi kõigile tarbimis-kohtadele üle Eesti kaugloetavad arvestid. Seadusest tulenevalt tuleb viia klientide tarbitud elektrienergia arvestus kauglugemisele, sellega vabastatakse tarbijad näiduteatamise kohustusest. Tulevikus on võimalik kasutada kauglugemise süsteemi võrgukvaliteedi määramiseks ja koormuste täpsemaks iseloomustamiseks.

2015. aastal paigaldati klientidele kauglugemise projekti raames 163 tuhat kaugloetavat arvestit ja kauglugemisele viidi üle 201 tuhat arvestit. Aasta lõpuks oli kauglugemise projekti raames paigaldatud 498 tuhat uut tunnipõhist arvestit ja kauglugemisele üle viidud 85% nendest arvestitest. Kauglugemise võimekusega arvestid moodustasid 80% (+24 protsendipunkti võrreldes 2014. aastaga) kõikidest Elektrilevi arvestitest.

Kamberlaava tehnoloogia kasutuselevõtt

Eesti Energia võtab Estonia kaevanduses kasutusele kamberlaava tehnoloogia, mille puhul on põlevkivi kaevandamiskulud madalamad kui senisel kamberkaevandamise meetodil,

sest läbindamise mahud on väiksemad. Meetod on sarnane tavapärasele kamberkaevandamisele, kus maapind püsib tervikutel, kuid töö toimub pikas, kuni 700-meetris tööfrondis tavapärase 200 meetri asemel. Projekti ettevalmistused algasid 2014. aastal.

2015. aasta alguses paigaldati konveiertranspordi liine, tehti montaažitöid ning ehitati allmaa tuulutustõkkeid. Saabus osa laadurveokeid ning puurpinke. II kvartalis jätkus lintkonveierite paigaldus, allmaa tuulutustõkete ehitus ning juhtimis- ja sidekaablite paigaldus. III kvartalis jätkusid konveiertranspordi liinide montaažitööd. IV kvartalis lõpetati konveiertranspordi liinide montaažitööd ja alustati koristusee seadmete montaaži ja automaatika testimisega. Esimene toodang kamberlaavast anti 2016. aasta jaanuaris, täisvõimsus saavutatakse 2017. aasta alguseks, mil aastaseks lisatoodanguks kujuneb ligi 0,8 mln tonni põlevkivi. Projekti eelarve on 21 mln eurot, millest 2015. aasta lõpuks oli investeeritud 17,0 mln eurot (80%).

Jordaania elektri- ja õlitootmise eelarendused

Jordaania elektri- ja õlitootmise arendusprojektidest kuulub Eesti Energiale 65%. Projektide partnerid on 30% osalusega Malaysia päritolu YTL Power International Berhad ning 5% osalusega Jordaania partner Near East Investment.

Arendustegevuse peamine fookus 2015. aastal oli elektri- projekti finantseerimistegevustel – projekti ülevaatamine laenajate ja võimalike investorite poolt, investori välja- valimine, finantseerimislepingute ettevalmistamine ja nende läbirääkimised. Samuti viidi 2015. aastal lõpule kaevanduse

detailprojekteerimine ja teostati täiendavad hüdroloogilised uuringud pikaajalise põhjavee olemasolu modelleerimiseks (kahe veepuuraugu puurimine ja nende veepumpamistestid). Lisaks saadi 2015. aastal rahvusvaheliselt sõltumatult eksperdilt SRK Consulting (UK) Limited geoloogilise varu täiendav kinnitus ning kaevandatava varu kinnitus (336 mln tonni). Jordaania keskkonnaministeerium kiitis 2015. aastal heaks keskkonnamõtjude hinnangu lisa.

Jordaaniale planeeritud esimese põlevkivielektrijaama netovõimsus on 470 MW ning selle valmimine on kavandatud 2019. aastasse.

Kontsernil on plaanis tulevikus müüa enamik enda osalusest Jordaania elektriprojektis.

Seoses alanenud nafta hindadega korrigeeriti 2015. aastal sidusettevõtjale Enefit Jordan B.V antud tähtajatut laenu 11,0 mln euro ulatuses seoses Jordaania õliprojektiga. Jordaania õliprojekti laenu korrigeerimine ei ole seotud põlevkivielektrijaama ja karjääri rajamise projektiga.

Ameerika õlitootmise eelarendus

2011. aasta märtsis omandas Eesti Energia Ameerika Ühendriikides Uintah' maakonnas Utah' osariigis põlevkivivaru, mille hinnanguline suurus käesoleval hetkel on 6,0 mld tonni (uuendatud geoloogilise uuringu tulemusel määratud põlevkivi kogus maapõues)⁴. Utah's tegutsetakse Enefit American Oil'i nime all.

Seoses ärikeskkonna muutumisega 2015. aastal, vaatas kontsern projekti investeeringud üle ning vähendas opereerimiskulusid. Aasta jooksul uuendati projekti kontseptsiooni, mis on vajalik projekti pikaajalise väärtuse säilitamiseks ja madalamat lõpptooto omahinda võimaldava insenerlahenduse leidmiseks arvestades sealjuures kaevandusplaani, protsessi insenerlahendusi ja arenguplaani. Projekti tehniline arendus koondati Eestisse. 2015. aasta jooksul valmis projekti puudutava keskkonnamõtjude raporti eelnõu, mis on Ameerika Maakorralduse ametis ülevaatamisel enne avaldamist föderaalsetes registris.

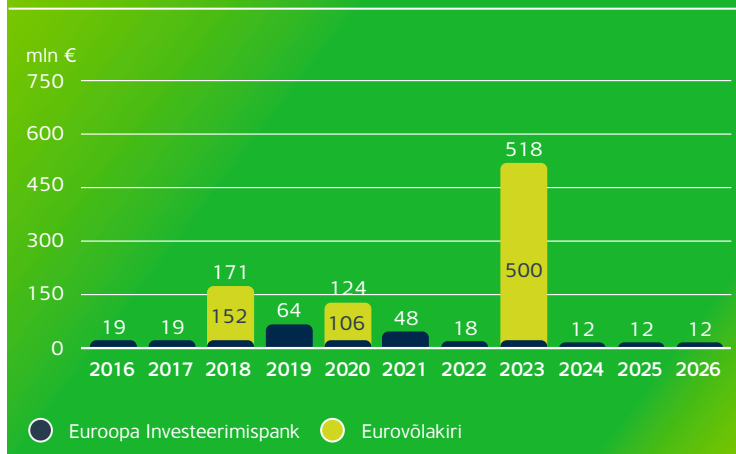
⁴ Kõrge usaldusväärsus 3,5 mld tonni, usaldusväärne 2,3 mld tonni, prognoos 0,2 mld tonni põlevkivi.

Finantseerimine

Eesti Energia peamised võõrkapitali allikad on rahvusvaheline võlakirjaturg ja investeerimislaenu Euroopa Investeerimispankalt (EIB). Neid täiendavad likviidsuslaenu- ja garantiilimiidid regionaalsetelt pankadelt.

Kontserni võlakohustuste maht ulatus 2015. aasta lõpus nominaalväärtuses 1 018,5 mln euronit (937,1 mln eurot 2014. aasta lõpus). Korrigeeritud soetusmaksumuses oli võlakohustuste maht 951,8 mln eurot (934,9 mln eurot 2014. aasta lõpus). Pikaajaliste võlakohustuste hulka kuulusid 2015. aasta lõpu seisuga Londoni börsil noteeritud eurovõlakirjad nominaalväärtuses 758,3 mln eurot ning EIB-lt saadud laenu nominaalväärtuses 260,2 mln eurot.

Võlakohustuste tagasimaksegraafik

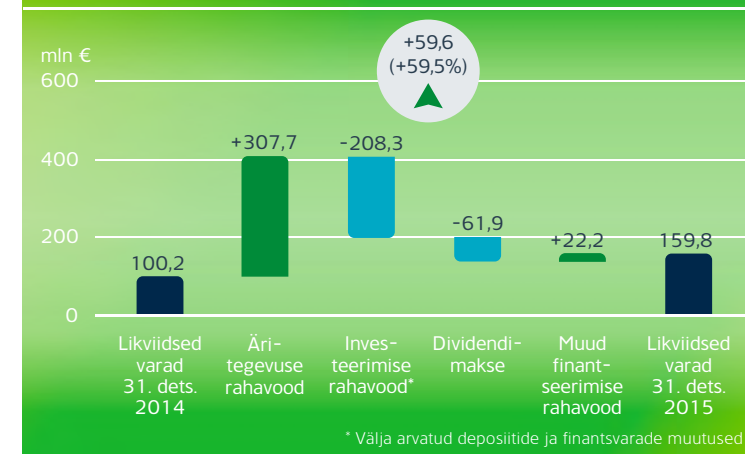


Eesti Energia viis 2015 aastal läbi 2018. ja 2020. aasta tähtajaga võlakirjade refinantseerimistehingu. Selleks osteti investoritelt tagasi kokku 441,7 mln eurose nominaalväärtuse ulatuses võlakirju ning samas emiteeriti uued pikema tähtajaga võlakirjad. Võlakirjade tagasiostuhind oli 506,0 mln eurot. Tagasiostu finantseerimiseks emiteeritud uute võlakirjade maht oli 500,0 mln eurot, tähtaeg 8 aastat (tagasimakse septembris 2023) ning kupongimäär 2,384%.

Võlakirjatehingu tulemusel pikenes Eesti Energia võlakohustuste keskmine tähtaeg ning vähenes oluliselt refinantseerimisrisk. Võlakohustuste tagasimaksed jagunevad nüüd aastate vahel kuni 2023. aastani endisest ühtlasemalt.

Aasta jooksul maksti EIB-le graafikujärgselt tagasi laenusid summas 6,9 mln eurot. Samas võeti oktoobri lõpus välja EIB-lt uus laen mahus 30 mln eurot. Väljavõetud laenu tähtaeg on 6 aastat (tagasimakse tehakse ühes osas 2021. aasta oktoobris).

Likviidsete varade muutus 2015. aastal



Kontserni likviidsete varade saldo oli 2015. aasta lõpus 159,8 mln eurot. Lisaks oli kontsernil 2015. aasta lõpus 220 mln euro ulatuses väljavõtmata laenusid, sh kahe regionaalse pangaga (SEB ja Pohjola) sõlmitud kahepoolsed likviidsus-laenulepingud kokku mahus 150 mln eurot, tähtajaga 2020. aasta juulis, ning EIBga sõlmitud pikaajaline laenuleping summas 70 mln eurot. Likviidsuslaenulepingud SEB ja Pohjola pankadega sõlmiti 2015. aasta juulis ning need vahetasid välja varem kehtinud lühema tähtajaga likviidsus-laenulepingud. Lepingute uuendamine viidi läbi regionaalse pangaturu positiivset olukorda arvestades, mis võimaldas pikendada laenulepingute tähtaegu soodsatel tingimustel.

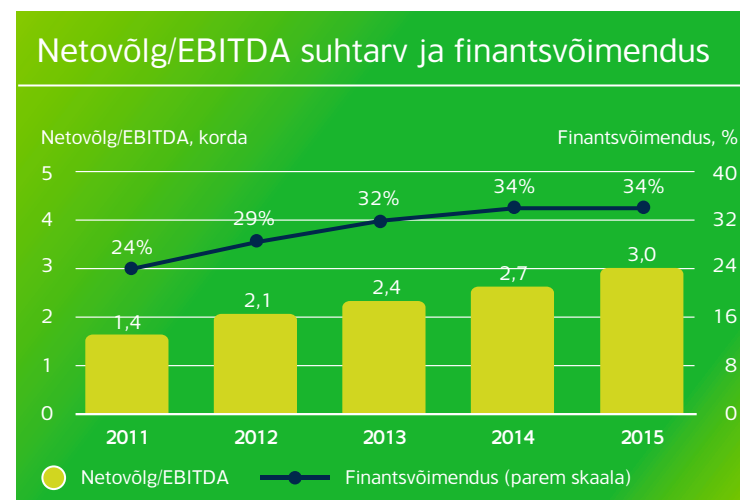
Kontserni krediidiireitingud olid 2015. aasta lõpu seisuga tasemel BBB (Standard & Poor's) ja Baa2 (Moody's). Reitinguagentuur Standard & Poor's langetas 2015. aasta teises kvartalis Eesti Energia krediidiireitingut ühe astme võrra tasemele BBB. Selle põhjustasid peamiselt langenud hinnad elektrienergia ja vedelkütuste turgudel. Samuti tõi reitinguagentuur välja ettevõtte suurenenud finantsriski olukorras, kus suure investeerimisprogrammi tõttu on võlatase kasvanud. Reitingu väljavaade oli 2015. aasta lõpu seisuga stabiilne. Moody's kinnitas 2015. aasta augustis Eesti Energia reitingu endisel tasemel, kuid teatas 2016. aasta veebruaris, et asub reitingut madalate energiahindade tõttu üle vaatama ja on tõenäosus selle langetamiseks.

Eesti Energia võlakohustuste kaalutud keskmine intressimäär oli 2015. aasta lõpu seisuga 2,92%, (3,91% 2014. aasta lõpus). Kontsern on suures osas lukustanud riski, mis tuleneb intressi baasmäära muutustest (82% võlakohustuste puhul on baasintressimäär lukustatud võlakohustuse tähtajani ning 13% puhul kuni 2016. aasta juulini, 5%

võlakohustustest on ujuva intressiga). Kõik võlakohustused on nomineeritud eurodes.

Kontserni omakapitali maht oli 2015. aasta lõpus 1 571,9 mln eurot. Eesti Energia aktsiate 100% omanik on Eesti Vabariik. Aasta jooksul maksti aktsionärile välja dividende summas 61,9 mln eurot.

Kontserni netovõlg oli 2015. aasta lõpus 792,0 mln eurot (-42,7 mln eurot võrreldes 2014. aasta lõpuga). Netovõla ja EBITDA suhtarv oli 2015. aasta lõpus tasemel 3,0 (2014. aasta lõpus tasemel 2,7). 2015. aastal kinnitas Eesti Energia oma uueks finantspoliitika eesmärgiks hoida netovõla ja EBITDA suhtarv allpool taset 3,5. Laenulepingutega on Eesti Energia võtnud kohustuse mitte ületada teatud finants-suhtarvude piirmäärasid. 2015. aasta lõpus olid kontserni finantsnäitajad piirmääradega kooskõlas.



2016. aasta väljavaade

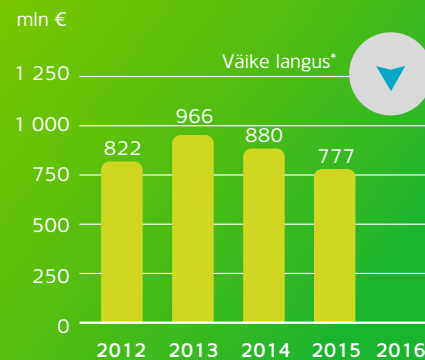
Võrreldes 2015. aastaga, 2016. aasta müügitulud prognoosi kohaselt mõnevõrra langevad, EBITDA ja investeeringud langevad*. Suurimat mõju kontserni tulemustele avaldavad jätkuvalt madalad vedelkütuste ja elektri turuhinnad ning 2015. aastaga võrreldes väiksem tuletistehingute kogus.

Kontserni müügitulusid mõjutab enim elektri keskmise müügihinna vähenemine, mis avaldab negatiivset mõju ka elektri müügist teenitavale EBITDAle. Elektrienergia toodang 2016. aastal eeldatavalt oluliselt ei muutu.

Vedelkütuste müügiimaht 2016. aastal tõenäoliselt suureneb, kuid vedelkütuste müügi kasumlikkus langeb (juhul kui turuhinnad püsivad madalad), sest tuletistehingute kogus ja keskmine hind väheneb.

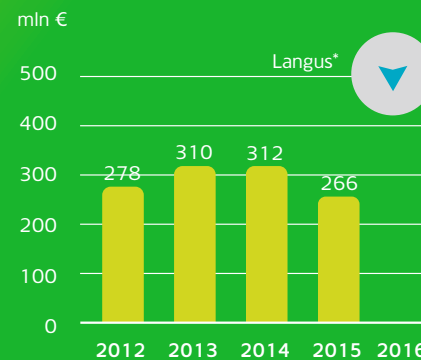
Investeeringud langevad 2016. aastal peamiselt seoses mitmete arendusprojektide valmimisega. Kontserni baasinvesteeringud vähenevad peamiselt Narva elektrijaamades ja kaevandustes.

Müügitulud

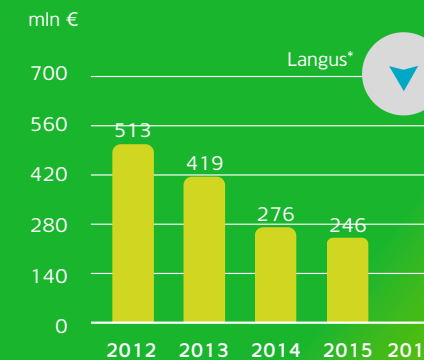


*Väike kasv/väike langus kuni 5%, kasv/langus >5%

EBITDA



Investeeringud



Riskimaandamistehingud

Kontserni tulud elektri ja vedelkütuste müügist sõltuvad maailmaturu hindadest. Peamist mõju kontserni majandustulemustele avaldavad elektri hind Nord Pooli kauplemissüsteemis ja põlevkiviõli referentstooteks oleva 1% väävlisisaldusega kütteõli hind maailmaturul.

Kontsern on 2016. aastasse ette müünud 4,2 TWh elektrienergiat (sh jaeturul ette müüdud elektrienergia) keskmise hinnaga 37,2 €/MWh. Vedelkütuseid

on ette müüdud 131,3 tuhat tonni keskmise hinnaga 357,1 €/tonn. 2017. aastasse on elektrienergiat ette müüdud 1,5 TWh keskmise hinnaga 36,1 €/MWh.

2016. aastaks on kontserni CO₂ heitmekvootide positsioon 12,0 mln tonni keskmise hinnaga 6,0 €/tonn (sealhulgas tulevikutehingud, investeerimistoetusega seotud tasuta kvoodid ja eelmiste perioodide jääk). 2017. aastaks on CO₂ positsioon 3,1 mln tonni keskmise hinnaga 0,1 €/tonn.

Keskfond

2015. aastaga sai Eesti Energia jaoks läbi oluline suuremahuliste keskkonnainvesteeringute ajajärk. Euroopa Liiduga liitumisel kokku lepitud seni kehtinud keskkonnanõuete leevendused on lõppenud ning alates 1. jaanuarist 2016 rakenduvad Eestile täies mahus kõik ELi keskkonnaregulatsioonid. Enam kui kümne aasta jooksul tehtud ettevalmistused viidi 2015. aasta jooksul edukalt lõpule ning Eesti Energia kasutusel olevad tootmisvõimsused vastavad ELis kehtivatele keskkonnanõuetele.

ELi keskkonnapoliitika arengu seisukohast on saavutatud vaid üks etapp, millele järgnevad uued nõuete karmistumised ning töö nendega vastavuse saavutamiseks jätkub. 2015. aastal jätkus lisaks nõuetega vastavusse viimisele tegevus tootmisvõimsuste efektiivsuse ja keskkonnasäästlikkuse suurendamise suunas. Eesti Energia strateegilisteks eesmärkideks on: maksimaalne põlevkivis oleva energia ära kasutamine, paindlikum ja efektiivsem energiatootmine, energeetiliste kõrvalsaaduste ning tootmisjäätmete kasutuselevõtu kaudu ressursikasutuse efektiivsuse suurendamine.

Õhuheitmed on kordades vähenenud

2015. aastal lõpetas Eesti Energia intensiivsele õhuheitmete vähendamisele suunatud projektid. Viimase viie aasta jooksul on tolm-põletustehnoloogial töötavatele Narva elektrijaamade vanematele energiaplokkidele paigaldatud väävli- ja lämmastikupüüdmise seadmed, tänu millele on väävliheitmed vähenenud kolm ning lämmastikuheitmed ligi kaks korda.

Lisaks väävli- ja lämmastikuheitmete vähendamisele moderniseeris Eesti Energia 2015. aastal elektrijaamade elektrifiltrid, mille tulemusena vähenevad oluliselt keskkonda paisatavad lendtuha kogused. Möödunud aastal ehitati puhastusseadmete paigaldusega seoses Eesti elektrijaamale viis uut korstnat, mis annavad võimaluse nõuetele vastavaid energiaplokke senisest paindlikumalt ja tõhusamalt kasutada ning veelgi parema keskkonnamõõtmise abil tootmist muutlikus turuolukorras juhtida.



Eesti Energia moderniseeris 2015. aastal elektrijaamade elektrifiltrid, mille tulemusena vähenevad oluliselt keskkonda paisatavad lendtuha kogused.

Narva elektrijaamade õhuheitmete vähendamisse investeeris Eesti Energia alates 2010. aastast 134 mln eurot. Tehtud jõupingutused ja investeeringud võimaldavad jätkata elektri tootmist senistes mahtudes ja olemasolevate seadmetega olukorras, kus keskkonnanõuded on Eesti Energia suhtes täies mahus rakendunud.

Eesti Energia Õlitööstus tegeles möödunud aastal aktiivselt Enefit140 õlithase tootmisest tulenevate võimalike lõhnahäiringut tekitavate saasteainete emissioonide vähendamise. Eesti Energia Õlitööstus moderniseeris ning täiustas mitmeid tootmisprotsesse, investeerides selleks 2,1 mln eurot. Selle tulemusena vähenes ettevõtte keskkonnamõju ning vastavad tegevused jätkuvad 2016. aastal.

Uued tehnoloogiad vähendavad keskkonnamõju ja säästavad ressursi

Keskkonnanõuete jätkuva muutumise ning karmistumisega sammu pidamiseks on Eesti Energia lisaks olemasolevate seadmete õhuheitmeid vähendavatele tehnilistele lahendustele jätanud investeerimist uutesse ja puhtamatesse tehnoloogiatesse. Uued tehnoloogilised lahendused võimaldavad tõsta tootmise efektiivsust ning energia- ja materjalikasutust ning mitmekesistada kasutatavaid primaarenergia allikaid olmeprügi, biomassi ja energia- tootmise kõrvalsaaduste kasutamise kaudu.

Möödunud aastal tootis Enefit280 õlithas rekordiliselt 137,1 tuhat tonni põlevkiviõli. Tulenevalt Enefit280 õlithase uudest tehnoloogiast on selle energieetiline kasutegur

nii senisest Enefit140 seadmest kui ka teistest Eestis töötavatest õlithastest suurem ning õhuheitmed kordades väiksemad. Uue õlithase ainulaadne tehnoloogia võimaldab lisaks põlevkiviõlile ja põlevkivigaasile toota jääksoojusest elektrit. Sellise koostootmise tulemusena saab Eesti Energia põlevkivist kätte rohkem energiat, kaks korda suuremat väärtust ning ühtlasi vähenevad jääksoojuse ära kasutamise ning põlevkivigaasil põhineva elektritootmise CO₂ heitmed kuni 40%, võrreldes põlevkivi otsepõletamisega elektri tootmiseks.

2015. aastal hakkas Paines tavarežiimis tööle Eesti Energia enamusosalusega Pogi uus koostootmisjaam, mis varustab alates 2013. aastast linnaelanikke ja ettevõtteid soojusega ning edastab 2015. aasta algusest võrku koostootmisel saadavat elektrit. Paide Pogi uus koostootmisjaam suudab aastas toota ligikaudu 75% kogu Paide linna vajalikust soojusenergiast kohalikust biokütusest ning annab sellega panuse taastuvenergia mahu suurendamisesse kogu Eestis. Koostootmisjaamas aastas toodetav elektrienergia katab keskmiselt viiendiku Paide elektritarbimisest.

Iru jäätmeenergia plokis kasutati eelmisel aastal ca 244,6 tuhat tonni segaolmejäätmeid, mis ilma põletuseta oleks suures mahus ladestatud prügilasse. 2015. aastal tootis Eesti Energia Iru segaolmejäätmetest 269,5 GWh soojusenergiat ja 128,3 GWh elektrienergiat. Segaolmejäätmetest elektri- ja soojusenergia tootmine asendab ligikaudu 70 mln m³ maagaasi kasutamise ning vähendab oluliselt prügi ladestamisega seotud keskkonnamõjusid.

Soodsate tuuletingimuste tõttu saavutas Eesti Energia 2015. aastal rekordilise tuuleenergia toodangu – 223,3 GWh. Kontsern on üks Eesti suurimaid taastuvenergia tootjaid.

Põlevkiviressursi efektiivsemaks väljamiseks jätkusid 2015. aastal kombainkaevandamise kasutuselevõtu analüüsid ja ettevalmistused. Seni on allmaakaevandustes kasutatud kamberkaevandamise meetodit, mis jätab paratamatult suhteliselt suure osa põlevkiviressursist maa alla sammaste kujul maapinda toestama. Kuna Eesti Energia järgmised uued kaevandused on maa-alused, on üha teravamalt tõusmas päevakorda põlevkiviressursi kaevandamiskadude vähendamine. Lähiaastatel on plaanis ühe võimalusena võtta uutes avatavates allmaakaevandustes kasutusele kombainkaevandamise meetod, kus kaevandatud alal maapind langatakse. See meetod võimaldab tervikute arvelt saada maa alt kätte rohkem põlevkivi ning vähendada kadusid praeguselt 22–35 protsendilt 5–10 protsendile.

Rohkem energiat kõrvalsaadustest

Energiatootmisel tekkivate kõrvalsaaduste kasutuselevõtmine, mis suurendab üldiselt põlevkivi ressursikasutust, on üks Eesti Energia prioriteetsetest arendussuundadest. Põlevkivitööstuses tekib erinevaid kõrvaltooteid, mida on võimalik kasutada toormena – põlevkivi kaevandamisel eraldatav aheraine, elektri- ja õlitootmisel tekkiv põletatud põlevkivi ehk põlevkivi tuhk, jääksoojus, põlevkivigaas jne.

2015. aastal taaskasutas Eesti Energia 2% energiatootmise käigus tekkivast 6,3 mln tonnist põlevkivituhast ning 31% 6,6 mln tonnist põlevkivi kaevandamisel tekkinud aherainest. 2014. aastal taaskasutati 2% tekkinud 7,9 mln tonnist põlevkivituhast ja 28% 6,4 mln tonnist aherainest.

Möödunud aastal koondas Eesti Energia oma senised tegevused taaskasutuse edendamisel ühtseks projektiks, et juba lähitulevikus jääkide kasutamise osatähtsust oluliselt suurendada. Nimetatud projekti raames on käimas uuringud, mis puudutavad põlevkivituhast senisest suuremat kasutamist kaevanduste tagasitäitmisel, põllumajanduses ja metsanduses, ehitusmaterjalideks väärindamisel (plokid, silikaattooted, betoon), suuremahulistes mass-stabiliseerimise projektides, tee-ehitusel jne.

Tulevikusuund: veelgi efektiivsem ja puhtam tootmine

Eesti riik kui Eesti Energia omanik ootab ettevõttelt põlevkivi kui riiklikult olulise ressursi maksimaalset väärtustamist ja sellega kaasnevate keskkonnamõjude vähendamist. Seni on Eesti Energia tootmine iga aastaga muutunud efektiivsemaks ja puhtamaks. Selleks et ka edaspidi vastata omaniku ootustele, on Eesti Energia keskkonnamõjude vähendamise peamine suund jätkuv keskendumine õhuheitlemete kontrolli all hoidmisele, uutele suure- ja väiksemahulistele nutikatele lahendustele tootmise efektiivsuse tõstmiseks ning tootmisjääkidele uute kasutusalade leidmisele. Oluline on muuta tänast tootmist senisest veelgi efektiivsemaks nii primaarenergia allikates oleva energia kui ka materjalide kasutamise osas.

Tähtsamad keskkonnanäitajad

		2011	2012	2013	2014	2015
Toodangud						
Elektrienergia	GWh	10 428	9 378	10 560	9 687	7 689
Taastuenergia	GWh	408	534	263	297	361
Soojusenergia	GWh	1 263	1 137	1 242	1 309	1 288
Toodetud biomassist ja jäätmetest	GWh	107	155	223	337	357
Vedelkütused	tuhat tonni	184	209	214	265	337
Põlevkivigaas	mln m ³	58	65	61	72	95
Kasutatud ressursid						
Kaubapõlevkivi	mln tonni	15,8	14,8	17,2	17,0	13,7
Maagaas	mln m ³	97,7	61,1	47,3	43,7	47,1
Biokütused	mln tonni	0,4	0,5	0,1	0,1	0,1
Segaolmejäätmed	tuhat tonni	0,0	0,0	183,6	221,4	244,6
Jahutusvesi	mln m ³	1 522,9	1 302,2	1 475,0	1 454,5	1 365,1
Pumbatud kaevandusvesi	mln m ³	224,8	203,0	138,2	117,3	103,6
Vesi karjääridest	mln m ³	131,8	112,2	61,6	57,0	49,0
Vesi allmaa-kaevandustest	mln m ³	93,0	90,8	76,5	60,3	54,7
Õhuheitmed						
SO ₂	tuhat tonni	56,8	23,2	20,9	24,2	17,5
Narva Elektriijaamadest	tuhat tonni	56,6	23,1	20,8	24,1	17,2
NO _x	tuhat tonni	12,8	9,7	8,8	8,5	5,9
Lendtuhk	tuhat tonni	28,1	5,7	9,1	6,2	3,5
CO ₂	mln tonni	12,3	11,0	13,4	12,8	10,0
Tahked jäätmed						
Põlevkivituhk	mln tonni	7,1	6,9	8,1	7,9	6,3
Taaskasutatud	mln tonni	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Aheraine	mln tonni	9,0	8,1	6,3	6,4	6,6
Taaskasutatud aheraine	mln tonni	8,1	7,6	4,4	1,8	2,0
Heitmed vette						
Hõljum	tuhat tonni	1,7	1,1	0,8	0,8	0,6
Sulfaadid	tuhat tonni	131,5	76,0	64,8	51,7	60,1
Keskkonnatasud						
Ressursitasud	mln €	28,7	30,4	28,3	28,5	28,1
Saastetasud	mln €	19,8	17,8	24,5	31,8	30,4

Ühingu- ja riskijuhtimine

Eesti Energia juhtimispõhimõtted lähtuvad eesmärgist tagada kontserni ühtne ja läbipaistev juhtimine.

Eesti Energia ainuomanik on Eesti Vabariik, kes omab osalust Eesti Energias selleks, et:

- väärtustada maksimaalselt Eesti peamist loodusvara – põlevkivi ning sellega seonduvat oskusteavet;
- kasvatada ettevõtte väärtust ning tagada stabiilset dividenditulu;
- tagada elektri varustuskindlus Eestis;
- rakendada piirkondlikku tööjõuressurssi;
- vähendada negatiivseid keskkonnamõjusid.

Eesti Energia nõukogu ja juhatuse ühiseks ambitsiooniks on arendada ja juhtida Eesti Energiat nii, et see oleks heaks eeskujuks kõikidele teistele Eesti ettevõtetele. Seda nii strateegilise selguse, heade juhtimistavade, efektiivse tegevuse ja majandustulemuste kui ka kõikide asjakohaste osapooltega koostöö poolest.

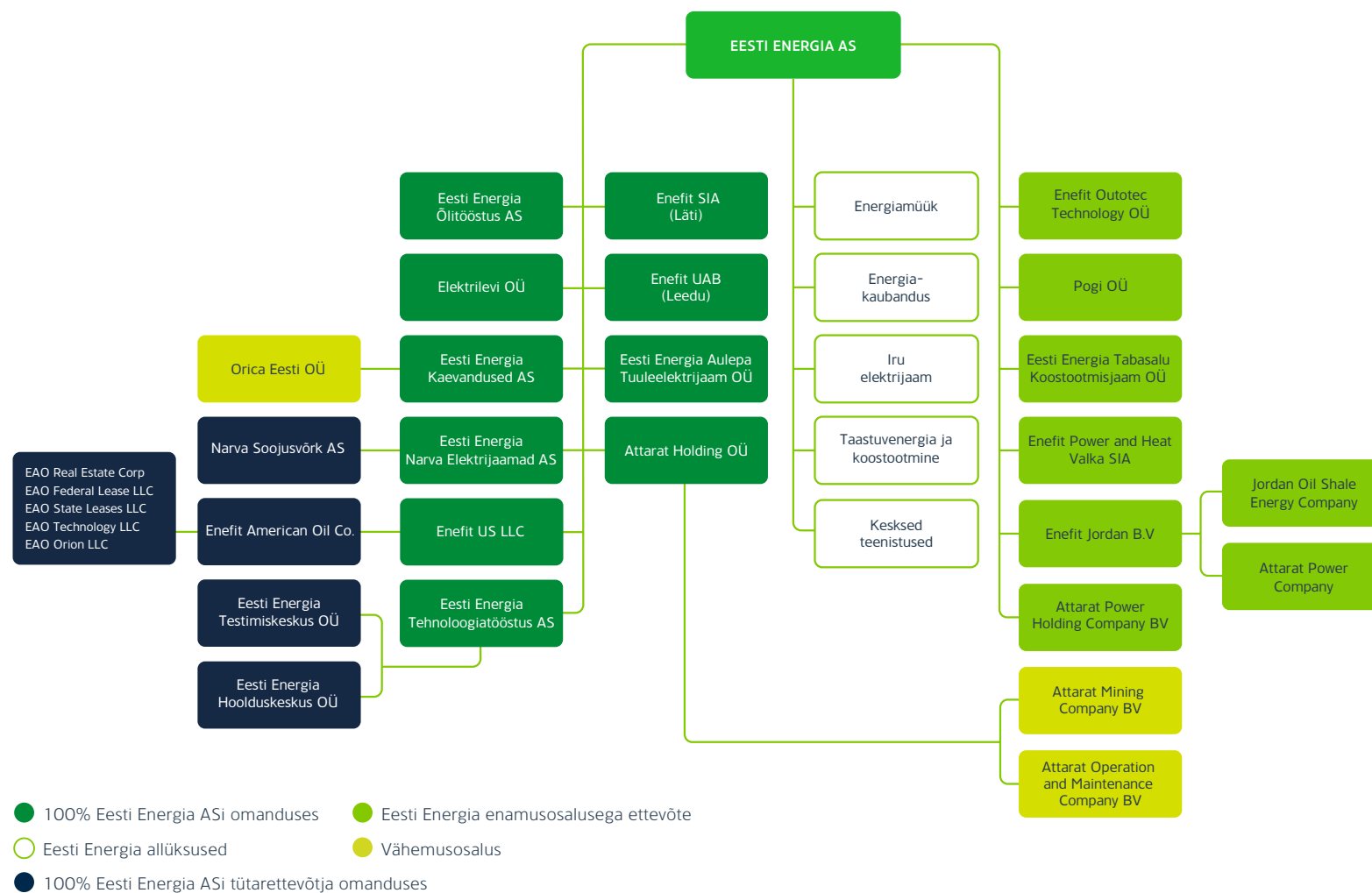
Juhatuse esimees vastutab ettevõtte strateegiliste suundade kujundamise ja nende elluviimise eest. Juhatuse esimees moodustab ise oma meeskonna ja küsib selleks nõukogu heakskiidu.

Eesti Energia kontserni juhtimisel lähtutakse omaniku ootustest, kontserni visioonist, kokkulepitud strateegilistest eesmärkidest, väärtustest ning kontserni ja kontserni ettevõtjate tegevusi reguleerivatest õigusaktidest ning muudest dokumentidest.

Organisatsiooni struktuur

Eesti Energiale on oluline pidada organisatsiooni struktuuri lihtsana ning juhtimisel lähtuda eelkõige kontserni eesmärkidest ja vajadustest. Kontserni võimalikult tõhusa juhtimise eesmärgil eristame juhtimisstruktuuri ja juriidilist struktuuri. Eesti Energia juhtimisorganid on üldkoosolek, nõukogu, juhatus ja auditikomitee.

Eesti Energia juriidiline struktuur



Üldkoosolek

Aksionäride üldkoosolek on Eesti Energia kõrgeim juhtimisorgan, kes muu hulgas otsustab uute ettevõtete asutamise ja omandamise, olemasolevate ettevõtete likvideerimise, nõukogu liikmete ametisse määramise ja tagasikutsumise, oluliste investeeringute tegemise, audiitori määramise ja majandusaasta tulemuste kinnitamise.

Eesti Energia ainuaktsionär on Eesti Vabariik, keda aktsionäride üldkoosolekul esindab rahandusminister.

Korraline üldkoosolek toimub üks kord aastas kuue kuu jooksul kontserni majandusaasta lõppemisest juhatuse poolt määratud ajal ja kohas.

Nõukogu

Eesti Energia nõukogu on juhtimisorgan, mis planeerib kontserni tegevust ja korraldab juhtimist ning teostab järelevalvet juhatuse tegevuse üle.

Eesti Energia nõukogu koosneb kaheksast liikmest, kes määratakse ametisse rahandusministri kui ainuaktsionäri esindaja otsusega. Nõukogu liikmetest pooled määrab rahandusminister ametisse majandus- ja taristuministri ettepanekul.

Eesti Energia nõukogu liikmetele seatud nõuded ja ootused on sätestatud äriseadustikus ja erinõuded riigivaraseaduses. Lisaks juhindub nõukogu oma tegevuses Eesti Energia ASi põhikirjast ning ainuaktsionäri poolt kinnitatud nõukogu töökorrast. Nõukogu peamised ülesanded on:

- ainuaktsionäri poolt kinnitatud strateegia esindamine ja järelevalve selle elluviimise üle,

- Eesti Energia tegevuse planeerimine ja kontserni olulismate strateegiliste otsuste vastuvõtmine ning aktsiaseltsi juhtimise korraldamine ja järelevalve teostamine juhatuse tegevuse üle. Järelevalve tulemused teeb nõukogu teatavaks ainuaktsionärile.

Nõukogu tööd juhib nõukogu esimees. Nõukogu õiguslikku teenindamist korraldas 2015. aastal advokaadibüroo Raidla Ellex vandeadvokaat Sven Papp.

2015. aastal toimusid Eesti Energia nõukogus muudatused. Septembris otsustati nõukogust tagasi kutsuda liige Kalle Palling. Lisaks otsustati nõukogust tagasi kutsuda liige Toomas Luman ja määrata uueks nõukogu liikmeks Väino Kaldoja. Oktoobris otsustati määrata uuteks nõukogu liikmeteks Ants Pauls ja Veiko Tali ning kutsuda nõukogust tagasi Randel Länts. Detsembris otsustati nõukogust tagasi kutsuda Peep Siitam ning uueks nõukogu liikmeks määrati Rannar Vassiljev.

Eesti Energia nõukogusse kuulusid 2015. aasta lõpu seisuga nõukogu esimees Erkki Raasuke ning liikmed Meelis Virkebau, Danel Tuusis, Märt Vooglaid, Rannar Vassiljev, Väino Kaldoja, Ants Pauls ja Veiko Tali.

Eesti Energia nõukogu liikmete tasustamise põhimõtteid reguleerib riigivaraseadus, mille kohaselt otsustab makstava tasu suuruse ja maksmise korra ainuaktsionär. Rahandusministri määrusega on kindlaks määratud nõukogu liikmetele makstava tasu piirmäärad. Lisanduda võib täiendav tasu nõukogu organi (nt auditikomitee) tegevuses osalemise eest. Lahkumishüvitist ja muid täiendavaid tasusid (v.a nimetatud tasu nõukogu organi tegevuses osalemise eest) nõukogu liikmetele ei maksta. Nõukogu koosolekud toimuvad üldjuhul üks kord kuus, v.a suvekuudel. 2015. majandusaastal pidas nõukogu 12 koosolekut.

Eesti Energia nõukogu



ERKKI RAASUKE / 44
nõukogu esimees

Ametisse määramise aeg: 01.08.2014
Volituste kehtivuse tähtaeg: 31.07.2017
(esimees alates 01.09.2014)



VÄINO KALDOJA / 59
nõukogu liige

Ametisse määramise aeg: 09.09.2015
Volituste kehtivuse tähtaeg: 09.09.2018



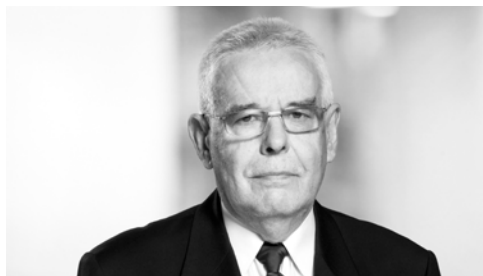
VEIKO TALI / 55
nõukogu liige

Ametisse määramise aeg: 06.10.2015
Volituste kehtivuse tähtaeg: 06.10.2018



MEELIS VIRKEBAU / 58
nõukogu liige

Ametisse määramise aeg: 28.08.2014
Volituste kehtivuse tähtaeg: 27.08.2017



ANTS PAULS / 75
nõukogu liige

Ametisse määramise aeg: 06.10.2015
Volituste kehtivuse tähtaeg: 06.10.2018



DANEL TUUSIS / 45
nõukogu liige

Ametisse määramise aeg: 12.06.2014
Volituste kehtivuse tähtaeg: 11.06.2017



RANNAR VASSILJEV / 34
nõukogu liige

Ametisse määramise aeg: 17.12.2015
Volituste kehtivuse tähtaeg: 17.12.2018



MÄRT VOUGLAID / 47
nõukogu liige

Ametisse määramise aeg: 21.09.2011
Volituste kehtivuse tähtaeg: 20.09.2017

Nõukogu liikmete osalemine koosolekutel ja neile makstud koondtasud

	Koosolekutel osalemine 2015	Tasu kokku 2015 (eurot)	Tasu kokku 2014 (eurot)
Erkki Raasuke	12	5 675	2 244
Väino Kaldoja	3	1 064	0
Ants Pauls	3	1 016	0
Veiko Tali	3	1 016	0
Danel Tuusis	12	4 257	2 129
Rannar Vassiljev	1	145	0
Meelis Virkebau	12	4 257	1 774
Märt Vooglaid	11	3 902	3 902

	Koosolekutel osalemine 2015	Tasu kokku 2015 (eurot)	Tasu kokku 2014 (eurot)
Toomas Luman*	4	1 516	1 419
Randel Länts*	5	1 838	774
Kalle Palling*	8	2 870	4 257
Peep Siitam*	10	3 775	1 113
* nõukogust tagasi kutsutud 2015. aastal			

Tütar- ja sidusettevõtjate nõukogud

Eesti Energia tütar- ja sidusettevõtjate nõukogude volitused ja vastutus tulenevad nende põhikirjast. Nõukogud on üldjuhul moodustatud Eesti Energia juhatuse liikmetest.

Tütar- ja sidusettevõtjate nõukogude koosolekud toimuvad vastavalt vajadusele, nende kokkukutsumisel juhendatakse kontserni sisereeglitest, tütar- või sidusettevõtja põhikirjast, õigusaktidest ja kaasosanikega sõlmitud kokkulepetest.

Juhatus

Tegevjuhtimise eest vastutab Eesti Energia juhatus. Juhatus peab aktsiaseltsi juhtimisel kinni pidama nõukogu seaduslikest korraldustest. Juhatuse liikmed valib nõukogu. Juhatuse esimehe, kellel on ka tegevjuhi ülesanded, määrab nõukogu eraldi.

2015. aastal toimusid Eesti Energia juhatuse koosseisus muudatused. Veebruaris kutsuti juhatusest tagasi Margus Rink ning määrati uueks juhatuse liikmeks ettevõtte finantsdirektor Andri Avila. Eesti Energia juhatusse kuulusid 2015. aasta lõpu seisuga juhatuse esimees Hando Sutter, ning liikmed Andri Avila, Raine Pajo, Margus Vals ja Andres Vainola. Juhatuse liikmete vahel on jagatud vastutusvaldkonnad, mis on muu hulgas esitatud järgnevas ülevaates.

Eesti Energia juhatuse liikmed 2015. majandusaastal



HANDO SUTTER / 45

juhatuse esimees

Ametisse määramise aeg:
01.12.2014
Volituste kehtivuse tähtaeg:
30.11.2017

TEENISTUSKÄIK:

- 2010–2014 Nord Pool Spot AS; regiooni juht; Eesti, Läti Leedu ja Venemaa
- 2006–2009 US Invest AS; arengu nõunik
- 2002–2006 Olympic Entertainment Group, juhatuse liige/finantsdirektor

HARIDUS:

- Estonian Business School, MBA kursus
- Tallinna Tehnikaülikool, mehaanikainsener



ANDRI AVILA / 40

juhatuse liige,
finantsdirektor

Ametisse määramise aeg:
01.03.2015
Volituste kehtivuse tähtaeg:
30.11.2017

TEENISTUSKÄIK:

- 2010 Premia Foods AS, juhatuse liige/finantsdirektor
- 2008–2009 Olympic Entertainment Group, juhatuse esimees
- 2001–2008 Olympic Entertainment Group, juhatuse liige/finantsdirektor/operatsioonide direktor
- 2007 –... Geoplast OÜ, juhatuse liige

HARIDUS:

- Concordia Rahvusvaheline Ülikool Eestis, rahvusvaheline ärijuhtimine *cum laude*



RAINE PAJO / 39

juhatuse liige,
vastutusvaldkond:
energia tootmine

Ametisse määramise aeg:
01.12.2006
Volituste kehtivuse tähtaeg:
30.11.2017

TEENISTUSKÄIK:

- 2000–2006 OÜ Põhivõrk (praeguse nimega Elering), juhatuse liige, arenduse- ja käiduveldkond, arendusosakonna juhataja, elektrivõrgu planeerimise sektori juht, kliendihaldur
- 1999–2000 Soome põhivõrgu ettevõtte Fingrid Oy

HARIDUS:

- Tallinna Tehnikaülikool, ärijuhtimise magistrikraad
- Tallinna Tehnikaülikooli tehnika-teaduste magistri- ja doktorikraad
- Tallinna Tehnikaülikool, elektroenergeetika insener



MARGUS VALS / 36

juhatuse liige,
vastutusvaldkond:
projektid, tehnoloogia ja uus äri

Ametisse määramise aeg:
01.12.2014
Volituste kehtivuse tähtaeg:
30.11.2017

TEENISTUSKÄIK:

- 2013–2014 Eesti Energia AS, strateegiadirektor
- 2008–2013 Eesti Energia AS, energiakaubanduse direktor
- 2002–2008 Eesti Energia AS, finantsteenistuse analüütik, alates 2006. aastast osakonna-juhataja

HARIDUS:

- London Business School, teadusmagistri kraad
- Tallinna Tehnikaülikool, bakalaureusekraad majanduses



ANDRES VAINOLA / 49

juhatuse liige,
vastutusvaldkond:
kaevandamine ja hooldus

Ametisse määramise aeg:
01.12.2014
Volituste kehtivuse tähtaeg:
30.11.2017

TEENISTUSKÄIK:

- 2008–2014 Empower Group Oy, juhtkonna liige, Baltikumi divisjoni tegevjuht
- 2000–2007 Empower EEE AS, juhatuse esimees
- 1997–2000 Eesti Elektrivõrkude Ehituse AS, juhatuse esimees
- 2004–2014 Eesti Liinirongid AS (ELRON) nõukogu liige ja auditikomitee esimees

HARIDUS:

- Leadership Academy Helsinki
- Tallinna Tehnikaülikool, ärikorraldus



MARGUS RINK / 43

juhatuse liige kuni 28.02.2015, lahkunud Eesti Energiast 08.05.2015

TEENISTUSKÄIK:

- 1996–2008 Hansapank AS (praeguse nimega Swedbank), eri ametikohad, sh personaalpanganduse ja jaepanganduse juht

HARIDUS:

- Tartu Ülikool, ärijuhtimise magistrikraad
- Tartu Ülikool, majandusarvestus ja -analüüs

Eesti Energia juhatuse tasustamise põhimõtteid reguleerib riigivaraseadus, mille kohaselt otsustab tasu nõukogu. Juhatuse liikme tasu makstakse juhatuse liikme kohustuste täitmise eest. Tasu on fikseeritud juhatuse liikmega sõlmitud lepingus ja seda saab muuta ainult poolte kokkuleppel. Lähtudes riigivaraseaduse piirangutest ja kontserni tulemustest, makstakse juhatuse liikmele ka täiendavat tasu. Täiendavat tasu suurus ei tohi kokku ületada juhatuse liikme neljakordset keskmist kuutasu eelmisel majandusaastal. Täiendava tasu määramine peab olema põhjendatud ja arvestama kontserni eesmärkide täitmist, loodud lisandväärtust ja turupositsiooni. Lahkumishüvitist võib maksta üksnes juhul, kui nõukogu kutsub juhatuse liikme tagasi oma algatusel enne tema volituste tähtaja möödumist, ning selle suurus ei või ületada juhatuse liikme kolme kuu tasu.

Juhatuse koosolekud toimuvad üldjuhul üks kord nädalas. Vajadusel korraldatakse ka elektroonilist hääletamist. 2015. majandusaastal toimus 53 koosolekut, neist 3 toimusid elektrooniliselt.

Juhatuse liikmete koondtasud

	Tasu kokku 2015 (eurot)	Tasu kokku 2014 (eurot)
Hando Sutter	135 600	11 300
Andri Avila	73 000	0
Raine Pajo	116 460	124 493
Andres Vainola	105 600	7 300
Margus Vals	87 600	7 300
Margus Rink*	42 955	124 805
* juhatusest tagasi kutsutud 2015. aastal		

Juhtimispõhimõtted

Kontserni juhtimispõhimõtted ja -poliitika vaadati üle ja kinnitati 2015. majandusaasta novembris. Eesti Energia kontserni juhtimisel lähtutakse omaniku ootustest, kontserni visioonist, kokkulepitud strateegilistest eesmärkidest, väärtustest ning kontserni ja kontserni ettevõtjate tegevusi reguleerivatest dokumentidest.

Omaniku ootused

Omaniku ootused koosnevad põhimõtetest, millest nõukogu ja juhatuse peavad lähtuma ettevõtte strateegia ja tegevuskava kujundamisel, ning strateegilistest ja finants-eesmärkidest. Eesti Energia omaniku ootuste dokument vaadati rahandusministri poolt üle 2015. aasta detsembris.

Eesti Energia omaniku strateegilised ootused ettevõttele sisaldavad järgmiseid aspekte:

- olulise turuosa säilitamine regionaalsel elektriturul,
- CO₂ heitmete vähendamine elektritootmisel,
- õlitootmise ja teiste põlevkivi väärimise viiside arendamine,
- Eesti põlevkivienergeetika rahvusvahelise kompetentsi-positiooni tugevdamine,
- võrguteenuse kvaliteedi tõstmine,
- äritegevuse keskkonnamõju minimeerimine.

Strateegiliste eesmärkide saavutamist peavad omaniku ootuste kohaselt toetama järgmised finantseesmärgid:

- kontserni tegevuse kujundamine lähtudes piisavast omakapitali tootlusest,
- äritegevuses suurema efektiivsuse poole püüdlemine,
- omanikule stabiilse ja ajas kasvava dividenditulu tagamine,
- äritegevuse kujundamisel optimaalsest kapitalistruktuurist ja sektori keskmisest riskitasemest lähtumine,
- investeringute rahastamiseks üldjuhul kontserni äritegevuse rahavoogude ning võõrkapitali kasutamine,
- kontsernisiseste tegevusvaldkondade iseseisva tasuvuse ning selle mõõdetavuse tagamine.

Jaotusvõrgu ettevõtja juhtimist puudutavad erisused

Elektriturseadusest lähtuvalt on Elektrilevil võrguettevõtjana muu hulgas kohustus tagada turuosaliste võrdne kohtlemine ja võrguettevõtja informatsiooni kaitsmine.

Kontsernis kehtivad konfidentsiaalse info käsitlemise põhimõtted turuosaliste võrdse kohtlemise tagamiseks.

Kooskõlas õigusaktide ja parimate tavadega, on Eesti Energia kehtestanud juhtimisalased erisused, mis tagavad Elektrilevi sõltumatuse investimisotsuste vastuvõtmisel, hangete teostamisel ja turuosalisi ning kliendilepinguid puudutava informatsiooni konfidentsiaalsuse hoidmisel. Elektrilevi nõukogul on õigus kinnitada osaühingu igaaastane rahastamiskava ja võlgade ülempiir.

Kokkulepitud aruandluspõhimõtted

Adekvaatse ja õigeaegse informatsiooni saamine on kvaliteetsete juhtimisotsuste aluseks. Oluline on tagada, et aruandlus oleks faktipõhine, aga ka prognoosiv. Nii on parimate teadmiste põhjal võimalik ennetada riske ja pöörata need võimalusteks konkurentide ees.

Finantsaruandlus keskendub valdavalt kontserni üksuste majandusnäitajaid koondavale aruandlusele. Ettevõtte tegevust puudutavat ja eurovõlakirja hinda potentsiaalselt mõjutavat informatsiooni jagame Londoni Börsi reeglite kohaselt ja esmalt selle infosüsteemi kaudu. Info, mis eeldatavalt eurovõlakirja hinda ei mõjuta, avaldame siseriiklike meediakanalite vahendusel. Mõlemal juhul järgime informatsiooni avaldamisel kontsernis kehtivaid siseteabe käsitlemise reegleid.

Siseteabe käsitlemine on Eesti Energias reguleeritud siseteabe käsitlemise nõuetega, sest kontsern on emiteerinud ja Londoni Börsil noteerinud euro-võlakirjad. Siseteabe nõuetekohane käsitlemine on oluline, et kaitsta võlakirjainvestorite huve ning tagada võlakirjade aus ja õiglane kauplemine. Kõigile võlakirjaomanikele ja potentsiaalsetele investoritele peab olema õigeaegselt, järjepidevalt ja võrdsetel tingimustel (samal mahus, samal ajal ja samal viisil) kättesaadav oluline informatsioon Eesti Energia ja tema tütarettevõtjate kohta.

Juhtimisaruandlus on valdavalt suunatud kontsernisiseseks kasutuseks. Juhtimisaruandlus jaguneb mitmekülgsed

tegevusnäitajaid käsitlevaks aruandluseks, mis kajastab kontserni ja ettevõtjate tulemuslikkust, ning projektide realiseerimist käsitletavaks aruandluseks, mis analüüsib investeeringute ja arenduste realiseerimist. Aruandluse täiustamine on pidev protsess, mille käigus vaadeldakse kokkulepitud eesmärkide saavutamist mõjutavaid näitajaid.

Toimiv järelevalve

Eesti Energia kontsernis on mitmetasandiline ja tasakaalustatud järelevalve ahel, mille eesmärk on keskenduda kõige olulisematele riskidele. Riskide põhjal tuleb tagada suutlikkus kohandada oma tegevust ja aidata maksimaalselt kaasa kontserni eesmärkide saavutamisele.

Auditikomitee ja finantsaudiitor

Eesti Energia nõukogu on moodustanud auditikomitee ning andnud talle volitused ja kohustused vastavalt kinnitatud töökorrale. Auditikomitee juhindub oma tegevuses eelkõige auditikomitee töökorrast ja audiitortegevuse seadusest. Komitee peamine ülesanne on nõukogu nõustamine järelevalvega seotud küsimustes.

Auditikomiteel on neli liiget. Komitee koosseisu ja esimehe määrab Eesti Energia nõukogu. 2015. aastal toimusid muudatused Eesti Energia auditikomitee liikmeskonnas. Seoses tagasikutsumisega Eesti Energia nõukogust kutsuti auditikomitee liikmete hulgast tagasi Kalle Palling. Eesti Energia nõukogu poolt nimetati oktoobris Eesti Energia auditikomiteesse uue liikmena Danel Tuusis.

Auditikomitee koosolekud toimuvad vastavalt kokkulepitud ajakavale, kuid mitte harvem kui kord kvartalis. 2015. majandusaastal toimus 11 korralist koosolekut. Auditikomitee tegevusaruanne esitatakse nõukogule kord aastas. Oma tegevusaruande esitab auditikomitee nõukogule enne majandusaasta aruande heakskiitmist nõukogu poolt. 2015. majandusaastal on auditikomitee täitnud talle töökorraga pandud kohustused.

Auditikomitee kinnitus on esitatud lk 53.

Finantsauditi teostamisel lähtutakse rahvusvahelistest auditeerimise standarditest (International Standards on Auditing). Tulenevalt Eesti Energia põhikirjast kuulub finantsaudiitori määramine üldkoosoleku pädevusse. Üldkoosolek on läbiviidud konkursi tulemusena kinnitanud majandusaastate 2014–2016 finantsaudiitoriks audiitorühingu PricewaterhouseCoopers (PwC). Sõltuvalt ettevõtja asukohamaast on allkirjaõiguslik audiitor erinev. Konsolideeritud auditi aruande eest vastutab vannutatud audiitor Tiit Raimla. Finantsauditi teostamise tasu Eesti Energia ei avalikusta, kuna kontserni hinnangul võib see kahjustada tulevaste perioodide konkursside tulemusi ja tuua seeläbi Eesti Energiale majanduslikku kahju.

Töö tulemusi tutvustas PwC kahes etapis:

- 1) vaheauditi tulemused esitati 17. detsembril 2015 toimunud auditikomitee koosolekul
- 2) lõppauditi tulemused 18. veebruaril 2016 toimunud auditikomitee koosolekul.

Audiitori järeldusotsus on esitatud lk 128.

Eesti Energia peab oluliseks kaasa aidata finantsauditi teostaja sõltumatusele ja vältida huvide konflikti tekkimist. Selleks on auditikomitee kehtestanud põhimõtted, mida tuleb järgida, kui finantsauditi teostaja soovib pakkuda kontserni kuuluvatele ettevõtjatele täiendavaid teenuseid. 2015. majandusaastal ei osutanud PwC Eesti Energiale teenuseid, mis oleks võinud kahjustada audiitori sõltumatust.

Auditikomitee liikmete osalemine koosolekutel ja neile makstud koondtasud

	Koosolekutel osalemine 2015	Tasu kokku 2015 (eurot)	Tasu kokku 2014 (eurot)
Kaie Karniol	11	2 200	2 000
Danel Tuusis	2	177	0
Meelis Virkebau	11	976	1 355
Märt Vooglaid	8	710	355
Kalle Palling*	7	931	976
* auditikomiteest tagasi kutsutud 2015. aastal			

Eesti Energia auditikomitee liikmed



KAIE KARNIOL / 45
auditikomitee esinaine

Ametisse määramise aeg: 23.05.2013
Volituste kehtivuse tähtaeg: 18.06.2016



DANEL TUUSIS / 45
auditikomitee liige

Ametisse määramise aeg: 01.11.2015
Volituste kehtivuse tähtaeg: 14.10.2018



MEELIS VIRKEBAU / 58
auditikomitee liige

Ametisse määramise aeg: 17.12.2009
Volituste kehtivuse tähtaeg: 16.12.2018



MÄRT VOOGLAID / 47
auditikomitee liige

Ametisse määramise aeg: 01.09.2014
Volituste kehtivuse tähtaeg: 31.08.2017

Siseaudit

Siseauditi korraldamisel on lähtunud rahvusvahelistest siseauditeerimise kutsetegevuse standarditest (*International Professional Practices Framework*) ning töö hõlmab kogu kontserni tegevust.

Siseauditi toimimise eest vastutab siseauditi osakond. Osakonnal on aruandluskohustus auditikomitee ja nõukogu ees. Siseauditi tegevusplaane ja tegevusaruandeid hindab ja kinnitab auditikomitee. Siseauditi ülesanne on kaasa aidata sisekontrollikeskkonna, riskide juhtimise ja ärijuhtimise kultuuri parandamisele. Siseauditi 2015. aasta tegevusaruanne esitati auditikomiteele 18. veebruaril 2016.

Juurutatud on majanduslike huvide aruandluse süsteem, mille kohaselt töötajad, kes tööülesandeid täites võivad sattuda huvide konflikti, esitavad oma majandushuvid ja kinnitavad korrapärase enesehindamistega oma sõltumatust. Teadaolevalt ei ole kontserni juhatusel ega tütarettevõtete juhtidel tekkinud 2015. majandusaastal huvide konflikte ega ole tehtud turutingimustest erinevaid tehinguid seotud osapooltega. Ülevaade 2015. majandusaastal tehtud tehingutest seotud osapooltega on esitatud raamatupidamise aruandes lk 122.

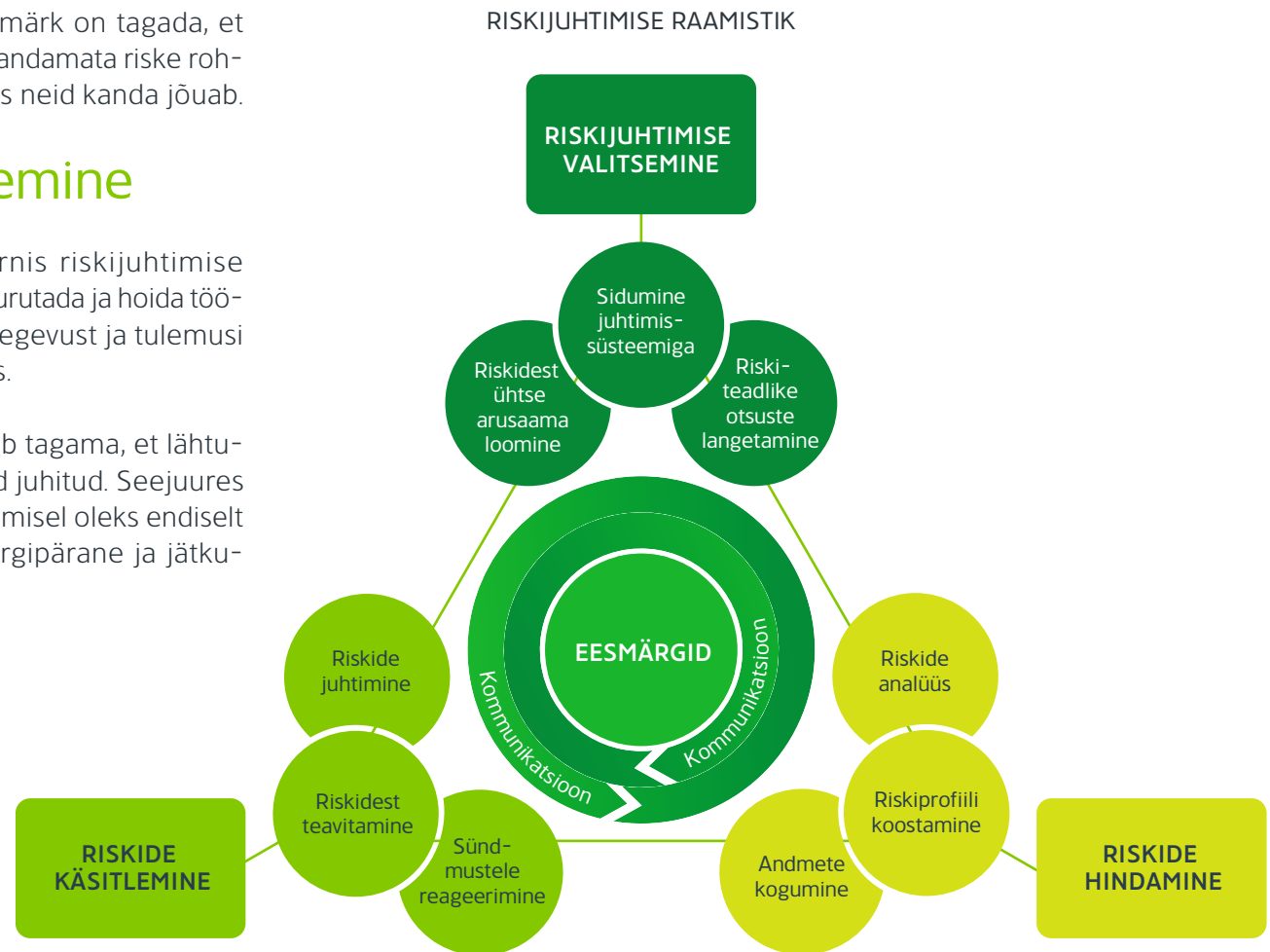
Riskijuhtimine

Kontserni riskijuhtimise peamine eesmärk on tagada, et kontsern ei võtaks ega hoiaks endal maandamata riske rohkem, kui ta oma eesmärkide täitmiseks neid kanda jõuab.

Riskijuhtimise valitsemine

Riskijuhtimist koordineerib kontsernis riskijuhtimise osakond, mille ülesanne on arendada, juurutada ja hoida töökorras protsess kõikide Eesti Energia tegevust ja tulemusi mõjutavate oluliste riskide juhtimiseks.

Iga kontserni ettevõtja ja äriüksus peab tagama, et lähtuvalt talle seatud eesmärkidest on riskid juhitud. Seejuures tuleb olla veendunud, et riski realiseerumisel oleks endiselt tagatud ettevõtja ja äriüksuse eesmärgipärane ja jätkusuutlik tegevus.



Oleme jaganud riskid ja oma riskivalmiduse nelja põhikategooriasse.

STRATEEGILISED RISKID	Kontsern võtab kaalutletud riske eesmärgiga kasvatada tulusid	
TURURISKID	Kontsern kontrollib ja hoiab neid riske võimalikult madalana, sest need on kontserni äritegevusega paratamatult kaasnevad riskid. Samas ei kaasne nende võtmisega kontsernile täiendavaid tulusid või ei ole nende võtmine kontserni põhitegevus	
FINANTSRISKID	Kontsern ei ole valmis neid riske võtma, sest sellega ohustaks ta keskkonda, elanikkonda ja töötajate tervist ning kontserni mainet	
TEGEVUSRISKID	KESKKONNA-OHUTUSE RISKID	Kontsern ei ole valmis neid riske võtma, sest sellega ohustaks ta keskkonda, elanikkonda ja töötajate tervist ning kontserni mainet
	TERVISE JA OHUTUSE RISKID	Kontsern ei ole valmis neid riske võtma, sest sellega ohustaks ta keskkonda, elanikkonda ja töötajate tervist ning kontserni mainet
	Kontsern kontrollib ja hoiab neid riske võimalikult madalana, sest need on kontserni äritegevusega paratamatult kaasnevad riskid	

Riskide hindamine ja käsitlemine

Igas riskide kategoorias on välja arendatud riskijuhtimise põhimõtted, loodud riskide mõõtmise aruandlus ning määratud nende juhtimise eest vastutavad kontsernisisesed osapooled.

Strateegilised riskid

Kontserni strateegilised riskid tulenevad peamiselt poliitilises ja õiguslikus keskkonnas tulenevatest muudatustest. Kontserni jooksev äritegevus ja arendusprojektid erinevatel turgudel sõltuvad regulaatorite tegevusest ja poliitilistest otsustest. Riskide juhtimise peamised vahendid on poliitilises ja õiguslikus keskkonnas toimuvate muudatuste ja arengu jälgimine, kaasaraäkimine uute õigusaktide väljatöötamises, muudatuste juurutamine kontsernis, jooksev vastavuse jälgimine ning mittevastavuste teadvustamine ja nendega tegelemine.

Tururiskid

Hinnariskist on mõjutatud kontserni toodetavate kaupade ja osutatavate teenuste müük ning tootmiseks vajalike ressursside ost. Neist kõige olulisemad on elektrienergia ja vedelkütuste müügi ning kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguste ühikute ostu hinnarisk. Kontsern kasutab hinnariskide maandamiseks erinevaid tuletisinstrumente.

Valuutarisk on kontserni jaoks peamiselt seotud vedelkütuste müügitehingute selle osaga, mis on tehtud USA dollarites ja mis ei ole maandatud tulevikutehingutega. Valuutariskide juhtimisel kasutatakse peamise meetmena riski vältimist.

Intressimäär risk tekib kontserni ujuva intressimääraga võlakohustustest ja seisneb ohus, et finantskulud suurenevad, kui intressimäärad tõusevad. Intressimäär riskide maandamiseks määrab Kontsern taseme, mida fikseeritud intressimääraga võlakohustuste osatähtsus peab ületama.

Finantsriskid

Krediidiriskile on avatud raha pangadeposiitidel, müügi- ootel finantsvarad, positiivse väärtusega tuletisinstrumendid, nõuded ostjate vastu ja muud nõuded.

Vastaspoole krediidiriski kontserni vabade vahendite paigutamisest ja riskimaandustehingutest käsitletakse ühtselt. Kehtestatud on nõuded aktsepteeritava vastaspoole krediidiriski mõõdikutele, lubatud tehingute tähtaegadele ning kontsentratsiooniriski maksimaalsed positsioonid sõltuvalt vastaspoole krediidiriski tasemest.

Klientide tähtjaks tasumata võlgade menetlemisega tegelevad selleks moodustatud osakonnad.

Likviidsusriski vaadeldakse kahes mõõtmes. Lühiajaline likviidsusrisk on risk, et kontserni pangakontodel ei ole piisavalt raha oma maksekohustuste täitmiseks. Pikaajaline likviidsusrisk on risk, et kontsernil ei ole piisavalt vaba raha ja muid likviidsuse allikaid, et katta oma järgneva 12 kuu likviidsusvajadust äriplaani elluviimiseks ja kohustuste täitmiseks või et kontsern peab seetõttu vabu vahendeid kaasama mitteoptimaalsetel tingimustel. Likviidsusriski maandamiseks hoiab kontsern erinevate finantsinstrumentidega piisavat likviidsuspuhvit nii vaba raha kui kasutusse võetavate laenude näol.

Tegevusriskid

Tegevusriskid on ebapiisavatest või mittetoimivatest protsessidest, inimestest, seadmetest, süsteemidest või välistest sündmustest tingitud riskid. Kontserni tegevusvaldkonda

arvestades on tegevusriskide juhtimisel äärmiselt oluline jätkuv ohutusstandardite ja -regulatsioonide täiustamine ja rakendamine ning kontroll keskkonnanõuete täitmise üle. Tegevusriskide juhtimise ühe vahendina kasutame kvaliteedi- ja keskkonnajuhtimise süsteeme.

Seadmete ja süsteemidega seotud riskide juhtimise vahendid on hoolduste planeerimine, pidev järelevalve ja talitluspidevuse plaanide koostamine, et tagada tootmis-tegevuse jätkumine. Tootmise, tööohutuse ja keskkonnaga seotud riske hinnatakse ja juhitakse kõikides kontserni üksustes ja kõikides protsessifaasides. Tegevusriskide maandamiseks kasutatakse ka kindlustust.

Kontserni riskianalüüsi meetoodika

Riskianalüüsis kasutatakse simulatsioonimeetodeid, millega analüüsitakse erinevate tegurite määramatuse mõju kontserni kasumieesmärkide saavutamisele, investeringute ettevõtmiseks projekteeritud rahavoogudele, vajalike laenusuhtarvude täitmisele ning laenusuhtarvude optimaalse taseme säilitamisele.

Riskiaruandlus

Olulistest kontserni eesmärke mõjutatavatest riskidest antakse regulaarset aru kontserni juhatusele ja auditikomiteele. Kontsernis on tagatud juhtkonna kohene teavitamine kõikidest suure olulisusega riskidest ja nende riskide kajastamine kontserni riskiprofiilis.

Auditikomitee kinnitus

2015. majandusaasta kestel tegutses auditikomitee lähtudes kehtivast töökorrast ning selle alusel fikseeritud tegevus- plaanist. Meie tegevusele ei ole seatud mingeid piiranguid ja kontserni esindajad on meile teinud kättesaadavaks vajaliku hulga informatsiooni. Juurutatud on kindlad aruandlusliinid, mis toetavad samuti vajaliku informatsiooni korrapärast jõudmist meieni. Töö tulemusena kujunenud seisukohtadest ja nendega seotud ettepanekutest oleme jooksvalt andnud teada kontserni juhatuse esindajatele.

2015. majandusaasta kohta oleme kujundanud oma hinnangud järgmiste kontserni tegevuste suhtes:

- juhindumine raamatupidamise põhimõtetest,
- finantseelarve ja -aruannete koostamine ja kinnitamise protsesside toimimine,
- välisauditi piisavuse ja tõhususe korraldamine ning sõltumatuse tagamine,
- sisekontrollisüsteemi arendamine ja toimimine,
- ettevõtte tegevuse seaduslikkuse jälgimine ning
- siseauditi funktsiooni korraldamine.

Auditikomitee leiab kindlustloova ahela ja järelevalve eest vastutaja leiab, et Eesti Energia kontserni tegevuses ei esine selliseid puudusi, millest juhtkond ei oleks teadlik ja/või mis võiksid avaldada materiaalist mõju kontserni 2015. majandus- aasta aruandele.

Oma hinnangud esitasime koos käesoleva tegevusaruandega Eesti Energia nõukogule 18. veebruaril 2016. aastal.



Kaie Karniol
Auditikomitee esinaine
18. veebruar 2016

Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanded

Konsolideeritud kasumiaruanne	55
Konsolideeritud koondkasumiaruanne	56
Konsolideeritud finantsseisundi aruanne	57
Konsolideeritud rahavoogude aruanne	58
Konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne	59
Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisad	60

1. Üldine informatsioon	60
2. Kokkuvõtte olulisematest arvestuspõhimõtetest	60
3. Finantsriskide juhtimine	81
4. Olulised raamatupidamishinnangud	90
5. Segmendiaruandlus	91
6. Materiaalne põhivara	95
7. Kasutusrent	98
8. Immateriaalne vara	99
9. Investeeringud sidusettevõtjatesse	101
10. Tütarettevõtjad	102
11. Varud	103
12. Finantsinstrumentide jaotus kategooriate järgi	104
13. Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	105
14. Tuletisinstrumendid	107
15. Finantsvarade krediitkvaliteet	108
16. Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud	109
17. Raha ekvivalentidena mittekajastatavad hoiused	110
18. Raha ja raha ekvivalentid	110
19. Aktsiakapital, kohustuslik reservkapital ja jaotamata kasum	110
20. Dividend aktsia kohta	111
21. Riskimaandamise reserv	112

22. Võlakohustused	112
23. Võlad hankijatele ja muud võlad	114
24. Tulevaste perioodide tulud	114
25. Eraldised	115
26. Müügitulu	117
27. Muud äritulud	117
28. Kaubad, toore, materjal ja teenused	117
29. Tööjõukulud	117
30. Muud tegevuskulud	118
31. Neto finantstulud (-kulud)	118
32. Tulumaksukulu	118
33. Äritegevusest saadud raha	119
34. Bilansivälised varad ning tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused	120
35. Tütarettevõtjate müük	121
36. Tütarettevõtja täiendava osaluse ost	121
37. Tava- ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta	122
38. Tehingud seotud osapooltega	122
39. Finantsinformatsioon emaettevõtja kohta	123
40. Bilansipäevajärgsed sündmused	127

Konsolideeritud kasumiaruanne

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember		Lisa
	2015	2014	
Müügitulu	776,7	880,0	5, 26
Muud äritulud	16,7	23,4	27
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	28,0	-0,9	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-326,7	-375,5	28
Tööjõukulud	-139,6	-142,2	29
Põhivara kulum ja amortisatsioon	-143,1	-126,2	5, 6, 8, 3 3
Põhivara väärtuse langus	-65,5	-	5, 6, 8, 33
Muud tegevuskulud	-89,3	-72,5	30
ÄRIKASUM	57,2	186,1	
Finantstulud	6,3	4,3	31
Finantskulud	-10,6	-5,0	31
Neto finantstulud (-kulud)	-4,3	-0,7	5, 31
Kasum (kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	2,5	-2,4	5, 9, 33
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	55,4	183,0	5
Tulumaksukulu	-14,9	-23,7	32
ARUANDEAASTA KASUM	40,5	159,3	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist	40,5	159,5	
mittekontrolliva osaluse osa kasumist/kahjumist	-	-0,2	
Tavapuhaskasum aktsia kohta (eurodes)	0,07	0,26	37
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (eurodes)	0,07	0,26	37

Lehekülgedel 60–127 esitatud lisad on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.

Konsolideeritud koondkasumiaruanne

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember		Lisa
	2015	2014	
ARUANDEAASTA KASUM	40,5	159,3	
Muu koondkasum			
Kirjed, mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:			
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus	-30,2	-	21
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	5,3	4,9	
Aruandeaasta muu koondkasum	-24,9	4,9	
ARUANDEAASTA KOONDKASUM KOKKU	15,6	164,2	
sh emaettevõtja omaniku osa koondkasumist/kahjumist	15,6	164,4	
mittekontrolliva osaluse osa kasumist/kahjumist	-	-0,2	

Lehekülgedel 60–127 esitatud lisad on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.

Konsolideeritud finantsseisundi aruanne

miljonites eurodes	31. detsember		Lisa
	2015	2014	
VARAD			
Põhivara			
Materiaalne põhivara	2 473,9	2 408,5	6
Immateriaalne põhivara	41,1	65,6	8
Investeeringud sidusettevõtjatesse	4,6	2,0	5, 9
Tuletisinstrumendid	-	1,7	12, 14, 15
Pikaajalised nõuded	32,9	31,9	13
Kokku põhivara	2 552,5	2 509,7	
Käibevara			
Varud	71,9	40,8	11
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud	33,5	144,8	16
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	99,8	124,3	13
Tuletisinstrumendid	40,3	75,7	12, 14, 15
Raha ekvivalentidena mittekajastatavad hoiused	-	40,0	12, 15, 17
Raha ja raha ekvivalendid	159,8	60,2	12, 15, 18
Kokku käibevara	405,3	485,8	
Kokku varad	2 957,8	2 995,5	5

miljonites eurodes	31. detsember		Lisa
	2015	2014	
OMAKAPITAL			
Emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid			
Aktiivkapital	621,6	621,6	19
Ülekurss	259,8	259,8	
Kohustuslik reservkapital	62,1	59,0	19
Riskimaandamise reserv	16,8	47,0	21
Realiseerimata kursivahed	11,0	5,7	
Jaotamata kasum	599,5	624,0	19
Kokku emettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid	1 570,8	1 617,1	
Mittekontrolliv osalus	1,1	2,3	
Kokku omakapital	1 571,9	1 619,4	
KOHUSTUSED			
Pikaajalised kohustused			
Võlakohustused	932,5	928,0	12, 22
Muud võlad	1,2	3,8	23
Tuletisinstrumendid	-	1,7	12, 14
Tulevaste perioodide tulud	171,4	161,7	24
Eraldised	31,0	31,7	25
Kokku pikaajalised kohustused	1 136,1	1 126,9	
Lühiajalised kohustused			
Võlakohustused	19,3	6,9	12, 22
Võlad hankijatele ja muud võlad	179,0	167,0	23
Tuletisinstrumendid	11,8	0,8	12, 14
Eraldised	39,7	74,5	25
Kokku lühiajalised kohustused	249,8	249,2	
Kokku kohustused	1 385,9	1 376,1	
Kokku kohustused ja omakapital	2 957,8	2 995,5	

Lehekülgedel 60–127 esitatud lisad on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.

Konsolideeritud rahavoogude aruanne

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember		Lisa
	2015	2014	
Rahavood äritegevusest			
Äritegevusest saadud raha	351,1	294,0	33
Makstud intressid ja laenukulud	-43,9	-37,6	
Saadud intressid	0,5	0,8	
Makstud tulumaks	-	-29,0	
Kokku rahavood äritegevusest	307,7	228,2	
Rahavood investeerimisest			
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-224,9	-260,2	
Laekunud liitumis- ja muud tasud	14,0	12,3	24
Laekunud materiaalse põhivara müügist	3,0	1,7	
Sidusettevõtelt laekunud dividendid	1,9	5,6	
Raha ekvivalentidena mittekajastatavate hoiuste netomuutus	40,0	-19,0	12, 15, 17
Piiratud kasutusega raha netomuutus	0,6	3,2	13
Antud muud laenud	-2,9	-6,1	38
Laekunud sidusettevõtja osaluse müügist ja likvideerimisest	-	11,6	9
Laekunud tütarettevõtja müügist	-	4,7	35
Kokku rahavood investeerimisest	-168,3	-246,2	
Rahavood finantseerimisest			
Saadud laenud	30,4	0,4	22
Emiteeritud võlakirjad	-	110,3	22
Tagasi makstud pangalaenud	-6,9	-1,4	
Tagasi makstud muud laenud	-0,2	-0,1	
Makstud dividendid	-61,9	-93,6	20, 32
Tasutud tütarettevõtja vähemusosaluse soetamisel	-1,2	-	
Kokku rahavood finantseerimisest	-39,8	15,6	
Puhas rahavoog	99,6	-2,4	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	60,2	62,6	12, 15, 18
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	159,8	60,2	12, 15, 18
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus	99,6	-2,4	

Lehekülgedel 60–127 esitatud lisad on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.

Konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne

miljonites eurodes	Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital					Kokku	Mitte-kontrolliv osalus	Kokku omakapital	Lisa
	Aktiivkapital (Lisa 19)	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital (Lisa 19)	Muud reservid	Jaotamata kasum (Lisa 19)				
Omakapital seisuga 31. detsember 2013	621,6	259,8	51,0	47,8	566,1	1 546,3	1,4	1 547,7	
Aruandeaasta kasum	-	-	-	-	159,5	159,5	-0,2	159,3	
Aruandeaasta muu koondkasum	-	-	-	4,9	-	4,9	-	4,9	
Aruandeaasta koondkasum kokku	-	-	-	4,9	159,5	164,4	-0,2	164,2	
Makstud dividendid	-	-	-	-	-93,6	-93,6	-	-93,6	20, 32
Jaotamata kasumi kandmine reservkapitali	-	-	8,0	-	-8,0	-	-	-	
Vähemusosa suurenemine seoses tütarettevõtja laenu konverteerimisega omakapitaliks	-	-	-	-	-	-	1,1	1,1	
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	-	8,0	-	-101,6	-93,6	1,1	-92,5	
Omakapital seisuga 31. detsember 2014	621,6	259,8	59,0	52,7	624,0	1 617,1	2,3	1 619,4	
Aruandeaasta kasum	-	-	-	-	40,5	40,5	-	40,5	
Aruandeaasta muu koondkasum	-	-	-	-24,9	-	-24,9	-	-24,9	
Aruandeaasta koondkasum kokku	-	-	-	-24,9	40,5	15,6	-	15,6	
Tütarettevõtja vähemusosaluse omandamine	-	-	-	-	-	-	-1,2	-1,2	36
Makstud dividendid	-	-	-	-	-61,9	-61,9	-	-61,9	20, 32
Jaotamata kasumi kandmine reservkapitali	-	-	3,1	-	-3,1	-	-	-	
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	-	3,1	-	-65,0	-61,9	-1,2	-63,1	
Omakapital seisuga 31. detsember 2015	621,6	259,8	62,1	27,8	599,5	1 570,8	1,1	1 571,9	

Lehekülgedel 60–127 esitatud lisad on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.

Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisad

1. Üldine informatsioon

Eesti Energia kontserni 31. detsembril 2015 lõppenud majandusaasta konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne hõlmab Eesti Energia ASi (emaettevõtja, õiguslikult vormilt aktsiaselts) ja tema tütarettevõtjaid (edaspidi „kontsern”) ning kontserni osalemist sidusettevõtjates.

Eesti Energia on rahvusvaheline energiaettevõtte, kes tegutseb Läänemere piirkonna energiaturul ja globaalsel õliturul. Eesti Energia tegeleb nii põlevkivi kaevandamise, elektri, soojuse ja õli tootmise, põlevkivitöötlemise oskusteabe ja tehnoloogiate arendamise kui ka klientidele teenuste ja toodete pakkumisega. Ettevõtte eesmärk on vääridada Eesti peamist maavara põlevkivi efektiivseimal moel ning vähendada põlevkivienergeetika keskkonna jalajälge. Lisaks põlevkivile toodetakse elektrit tuulest, veest, segaolmejäätmetest ja biomassist. Väljaspool Eestit tegutseb Eesti Energia kaubamärgi Enefit nime all. Kontsernil on finantsinvesteeringud sidusettevõtjatesse, mis tegutsevad Jordaania.

Emaettevõtja registreeritud aadress on Lelle 22, Tallinn 11318, Eesti Vabariik.

Eesti Energia ASi ainuaktsionär on Eesti Vabariik.

Eesti Energia ASi võlakirjad on noteeritud Londoni Börsil.

Kontserni konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande on juhatus kinnitanud 22. veebruaril 2016. Vastavalt Eesti Vabariigi äriseadustikule peab majandusaasta aruande täiendavalt heaks kiitma emaettevõtja nõukogu ja kinnitama aktsionäride üldkoosolek.

2. Kokkuvõtte olulisematest arvestuspõhimõtetest

Alljärgnevalt on esitatud kokkuvõtte konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamisel rakendatud olulisematest arvestuspõhimõtetest. Nimetatud arvestuspõhimõtteid on kasutatud järjepidevalt kõikidel aruandeperioodidel, v.a juhtudel, mille kohta on eraldi avaldatud info.

2.1 Arvestuse alused

Kontserni konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas **rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega (IFRS)** ja Rahvusvaheliste Finantsaruandluse standardite Tõlgendamise Komitee (IFRIC) tõlgendustega, nagu Euroopa Liit on need vastu võtnud.

Raamatupidamise aastaaruandes esitatud finantsnäitajad tuginevad põhiliselt ajaloolisele soetusmaksumusele, välja arvatud õiglases väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastatavad finantsvarad ja -kohustused (sh tuletisinstrumendid).

Finantsaruannete koostamine kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega nõuab teatud raamatupidamishinnangute kasutamist. Samuti nõuab see juhtkonnalt mitmete otsuste tegemist arvestuspõhimõtete rakendamise osas. Need valdkonnad, mis eeldavad keerulisemaid hinnanguid ning kus raamatupidamishinnangutel ja arvestatud eeldustel on oluline mõju raamatupidamise

aastaaruandes kajastatud informatsioonile, on avalikustatud eraldi lisas 4.

2.2 Arvestus- ja avalikustamispõhimõtete muutused

(a) Uute või muudetud standardite ja tõlgenduste rakendamine

Järgmised uued või muudetud standardid ja tõlgendused muutusid kontsernile kohustuslikuks alates 1. jaanuarist 2015:

- *“Muudatused IFRS-ides 2012”*. IFRS 8 muudeti, nõudmaks (1) juhtkonna poolt ärisegmentide liitmisel tehtud otsuste avalikustamist, sh. liidetud segmentide kirjeldust ja nende majanduslike näitajate kirjeldust, mida võeti arvesse, kui otsustati, et liidetud segmentidel on sarnased majanduslikud näitajad; ning (2) segmentide varade summa kokkuviimist ettevõtte varadega kui segmentide varade kohta avalikustatakse infot.

Vastavalt standardi nõuetele on aastaaruandes avalikustatud täiendav informatsioon.

Ülejäänud uutel või muudetud standarditel või tõlgendustel, mis hakkasid esmakordselt kehtima 1. jaanuaril 2015 alanud aruandeaastal, ei olnud olulist mõju kontsernile.

(b) Uued standardid, tõlgendused ja nende muudatused

Välja on antud uusi või muudetud standardeid või tõlgendusi, mis muutuvad kontsernile kohustuslikuks alates 1. jaanuarist 2016 või hilisematel perioodidel ja mida kontsern ei ole rakendanud ennetähtaegselt:

- *IFRS 9 „Finantsinstrumendid”*: klassifitseerimine ja mõõtmine. Standard muutub kontsernile kohustuslikuks alates 1. jaanuarist 2018, ei ole veel vastu võetud

Euroopa Liidu poolt. Uue standardi peamised reeglid on järgmised:

1. Finantsvarad tuleb klassifitseerida ühte kolmest mõõtmiskategooriast – varad, mida kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses, varad, mida kajastatakse õiglases väärtuses muutustega läbi muu koondkasumiaruande, ja varad, mida kajastatakse õiglases väärtuses muutustega läbi kasumiaruande.
2. Võlainstrumendi klassifitseerimine sõltub ettevõtte ärimudelist finantsvarade haldamisel ning sellest, kas vara lepingulised rahavood sisaldavad ainult põhi-osa- ja intressimakseid („APIM“). Kui võlainstrumenti hoitakse sissenõudmise eesmärgil ja APIM nõue on täidetud, võib instrumenti kajastada korrigeeritud soetusmaksumuses. Võlainstrumendid, mis vastavad APIM nõudele ja mida hoitakse portfellis, kus ettevõtte hoiab varasid nii sissenõudmise kui ka müümise eesmärgil, võib kajastada õiglases väärtuses läbi koondkasumiaruande. Finantsvarad, mis ei sisalda APIM rahavoogusid, tuleb mõõta õiglases väärtuses läbi kasumiaruande (näiteks derivatiivid). Varjatud („embedded“) derivatiive ei eraldata enam finantsvaradest, vaid kaasatakse APIM tingimuse hindamisel.
3. Omakapitaliinstrumendid tuleb alati kajastada õiglases väärtuses. Samas võib juhtkond teha tagasivõtmatu valiku kajastada õiglase väärtuse muutused läbi muu koondkasumiaruande, eeldusel, et instrumenti ei hoita kauplemiseesmärgil. Kui omakapitaliinstrumenti hoitakse kauplemiseesmärgil, tuleb selle õiglase väärtuse muutused kajastada kasumiaruandes.
4. Enamus IAS 39 nõudeid finantskohustuste klassifitseerimiseks ja mõõtmiseks kanti muutmata kujul üle IFRS 9-sse. Peamiseks muudatuseks on see, et finantskohustuste puhul, mis on määratud

kajastamiseks õiglasel väärtusel läbi kasumiaruande, peab ettevõtte enda krediidiriski muutusest tulenevad õiglase väärtuse muutused kajastama muus koondkasumiaruandes.

5. IFRS 9 kehtestab uue mudeli väärtuse languse kahjumite kajastamiseks – oodatava krediidikahjumi mudeli. See on „kolmetasandiline“ lähenemine, mille aluseks on finantsvarade krediitkvaliteedi muutumine pärast esialgset arvelevõtmist. Praktikas tähendavad uued reeglid seda, et ettevõtetel tuleb finantsvarade, mille osas ei ole väärtuse languse tunnuseid, arvelevõtmisel kajastada koheselt kahjum, mis on võrdne 12-kuulise oodatava krediidikahjumiga (nõuded ostjatele puhul kogu nende eluea jooksul oodatava krediidikahjumiga). Kui on toimunud oluline krediidiriski suurenemine, tuleb väärtuse langust mõõta, kasutades kogu eluea jooksul oodatavat krediidikahjumit, mitte 12 kuu jooksul oodatavat krediidikahjumit. Mudel sisaldab lihtsustusi rendi- ja ostjatele nõuete osas.

6. Riskimaandamisarvestuse nõudeid muudeti, et siduda raamatupidamisarvestus paremini riskijuhtimisega. Standard pakub ettevõtetele arvestuspõhimõtte valikut rakendada kas IFRS 9 riskimaandamisarvestuse nõudeid või jätkata IAS 39 rakendamist kõikidele riskimaandamisinstrumentidele, kuna standard ei käsitle hetkel makro-riskimaandamisarvestust.

Standardi rakendamine võib avaldada mõju kontserni finantsinstrumentide klassifitseerimisele ning väärtuse mõõtmisele.

- *“Kapitaliosaluse meetodi kasutamine konsolideerimata aruannetes” – IAS 27 muudatused.* Muudatused muutuvad kontsernile kohustuslikuks alates 1. jaanuarist

2016. Muudatused lubavad ettevõtete konsolideerimata aruannetes tütar-, ühis- ja sidusettevõtete kajastamisel kasutada kapitaliosaluse meetodit. Muudatuste rakendamine võimaldab emaettevõtja konsolideerimata aruandes minna tütar- ja sidusettevõtjate soetusmaksumuses kajastamiselt üle kapitaliosaluse meetodile. Kontsern ei ole veel otsustanud, kas muudatusi rakendada.

- *“Investori ja tema sidus- või ühisettevõtte vahel toimuv varade müük või üleandmine” – IFRS 10 ja IAS 28 muudatused.* Rakendamise kuupäev määratakse IASB poolt, muudatused ei ole veel vastu võetud Euroopa Liidu poolt. Muudatused eemaldavad vasturääkivuse IFRS 10 ja IAS 28 nõuetes, mis reguleerivad investori ja tema sidus- või ühisettevõtte vahelisi varade müüke või üleandmisi. Muudatuse peamine mõju seisneb selles, et kasum või kahjum kajastatakse täies ulatuses, kui tehing hõlmab äritegevust. Kui tehing hõlmab varasid, mis ei moodusta äritegevust, kajastatakse kasum või kahjum osaliselt, isegi kui need varad on tütarettevõtte omad ja tehingu käigus antakse üle tütarettevõtte aktsiad. Muudatused võivad avaldada mõju kontserni tehingute kajastamisele sidusettevõtjatega.
- *“Avalikustamise projekt” – IAS 1 muudatused.* Muudatused muutuvad kontsernile kohustuslikuks alates 1. jaanuarist 2016. Muudatused selgitavad standardi IAS 1 juhiseid olulisuse, info koondamise, vahesummade esitamise, finantsaruannete struktuuri ja arvestuspõhimõtete avalikustamise osas. Muudatused võivad avaldada mõju informatsiooni avalikustamisele finantsaruannetes.
- *IFRS 16 „Rendilepingud“.* Standard muutub kontsernile kohustuslikuks alates 1. jaanuarist 2019, ei ole veel

vastu võetud Euroopa Liidu poolt. Uus standard sätestab rendilepingute arvelevõtmise, mõõtmise, esituse ja avalikustamise põhimõtted. Kõikide rendilepingute tulemusena saab rendilevõtja õiguse kasutada vara alates rendilepingu algusest ning – juhul kui rendimakseid tehakse üle perioodi – ka finantseeringu. Sellest tulenevalt elimineerib IFRS 16 rendilepingute klassifitseerimise kasutus- ja kapitalirentideks nagu seda tegi IAS 17 ning selle asemel kehtestab ühe arvestusmudeli rendilevõtjate jaoks. Rendilevõtjad peavad (a) arvele võtma varad ja kohustused kõikide üle 12-kuuliste rendilepingute osas, v.a juhul kui renditav vara on väikese väärtusega; ning (b) kajastama kasumiaruandes kulumit renditavadele varadele ja intressikulu rendikohustustelt. IFRS 16 põhimõtted rendileandjate jaoks jäävad sisuliselt samaks IAS 17 põhimõtetega, ehk et rendileandja jagab jätkuvalt oma rendilepingud kasutus- ja kapitalirentideks ning kajastab neid rendiliike erinevalt. Standard avaldab mõju kasutusrendilepingutest tulenevate kulude, varade ja kohustuste kajastamisele finantsaruannetes.

Ülejäänud uutel või muudetud standarditel või tõlgendustel, mis veel ei kehti, ei ole eeldatavasti olulist mõju kontsernile.

2.3 Konsolideerimine

(a) Tütarettevõtjad

Tütarettevõtjad on kõik majandusüksused, mille üle kontsernil on kontroll. Kontsern kontrollib majandusüksust, kui ta saab või tal on õigused majandusüksuses osalemisest tulenevale muutuval kasumile ja ta saab mõjutada seda kasumi suurst kasutades oma mõjuvõimu majandusüksuse üle.

Tütarettevõtjad konsolideeritakse raamatupidamise aastaaruandes alates kontrolli tekkimisest kuni selle lõppemiseni.

Äriühenduste arvestamisel rakendatakse omandamis-meetodit. Tütarettevõtja omandamisel üleantud tasu mõõdetakse õiglasest väärtuses, mis arvutatakse omandaja poolt üleantud varade, omandaja kohustiste omandatava endiste omanike ees ja omandaja poolt emiteeritud omakapitali osaluste õiglaste väärtuste summana. Üleantud tasu hõlmab tingimusliku tasu kokkuleppes tulenevate varade ja kohustuste õiglast väärtust. Äriühenduses omandatud eristatavad varad, kohustused ja tingimuslikud kohustused kajastatakse omandamise kuupäeval nende õiglasest väärtuses. Mittekontrolliv osalus omandatavas tütarettevõtjas mõõdetakse iga omandamise järel kas õiglasest väärtuses või mittekontrolliva osaluse proportsionaalses osas omandatava üksuse eristatavast netovarast.

Omandamisega seotud väljaminekud kajastatakse nende tekkimise hetkel kuludena.

Etappidena toimuva äriühenduse puhul hindab kontsern talle eelnevalt omandatavas kuulunud omakapitali osaluse omandamise kuupäeva bilansilise maksumuse ümber selle omandamise kuupäeva õiglasest väärtusesse; ümberhindamise tulemusena tekkivad kasumid ja kahjumid kajastatakse kasumiaruandes.

Kontserni poolt ülekandmisele kuuluvat tingimuslikku tasu mõõdetakse omandamise kuupäeval õiglasest väärtuses. Hilisemaid muutusi tingimusliku tasu õiglasest väärtuses, mis on liigitatavad varaks või kohustuseks, kajastatakse vastavalt IAS 39-le kas kasumiaruandes või muus koondkasumis. Omakapitaliks liigitatud tingimuslikku tasu ei mõõdetata ümber ja selle järgnevat arveldamist arvestatakse omakapitalis.

Firmaväärtusena kajastatakse algselt summat, mille võrra üleantud tasu ja mittekontrollivate osaluste väärtus ületab

omandatud eristatavate varade ja ülevõetud kohustuste õiglast väärtust. Kui see tasu on väiksem kui omandatud tütaretevõtja netovara õiglane väärtus, kajastatakse vahe kasumiaruandes

Ema- ja tütaretevõtjate finantsnäitajad on kontserni raamatupidamise aastaaruandes konsolideeritud rida-realt. Konsolideeritud aruannete koostamisel on kontserni sisised tehingud, saldod ja realiseerimata kasumid, mis on tekkinud tehingutest kontserni ettevõtete vahel, elimineeritud. Samuti on elimineeritud realiseerimata kahjumid. Vajadusel on tütaretevõtjate finantsaruannete kajastatud summasid muudetud, et viia need kooskõlla kontserni arvestuspõhimõtetega.

Emaettevõtja konsolideerimata aruannetes kajastatakse investeeringuid tütaretevõtjatesse soetusmaksumuses, millest on maha arvatud võimalikud vara väärtuse langusest tulenevad akumuleeritud allahindlused.

(b) Muutused tütaretevõtjate osaluses, mille tulemusena kontroll ei kao

Tehinguid mittekontrolliva osalusega, mille tulemusena kontroll tütaretevõtja üle ei kao, arvestatakse omakapitali tehingutena – see tähendab, kui tehinguid oma omanike-õigusi rakendavate omanikega. Erinevus mittekontrollivate osaluste korrigeeriva summa ja saadud või saadaoleva tasu õiglase väärtuse vahel kajastatakse otse omakapitalis. Mittekontrollivale osalusele müükidelt tekkinud kasumid ja kahjumid kajastatakse samuti omakapitalis.

(c) Tütaretevõtjate müük

Kui kontsern kaotab kontrolli tütaretevõtja üle, hinnatakse järelejäänud osalus kontrolli kaotamise hetkel selle õiglasesse väärtusesse ning bilansilise maksumuse muutusest

tulenev vahe kajastatakse kasumiaruandes. See õiglane väärtus on algseks bilansiliseks maksumuseks järelejäänud osaluse edaspidisel sidusettevõtjana, ühisettevõtjana või finantsvarana kajastamisel. Lisaks arvestatakse kõiki muus koondkasumis kajastatud summasid selle tütaretevõtja suhtes samal alusel, nagu siis, kui kontsern oleks seotud varad või kohustused otse võõrandanud. See võib tähendada, et summad, mis olid eelnevalt kajastatud muus koondkasumis, tuleb ümber liigitada kasumiaruandesse.

(d) Sidusettevõtjad

Sidusettevõtjad on kõik ettevõtjad, mille üle kontsern omab olulist mõjuvõimu, kuid mitte kontrolli, ja millega kaasneb reeglina 20–50% hääleõigustest. Investeeringuid sidusettevõtjatesse kajastatakse kapitaliosaluse meetodil ja võetakse algselt arvele nende soetusmaksumuses. Bilansilist maksumust suurendatakse või vähendatakse, et kajastada investori osa investeeringuobjekti omandamisjärgses kasumis (–kahjumis). Kontserni investeering sidusettevõtjatesse sisaldab omandamisel identifitseeritud firmaväärtust.

Kui investori osalust sidusettevõtjas vähendatakse, kuid oluline mõju säilib, liigitatakse kasumiaruandesse ümber ainult eelnevalt muus koondkasumis kajastatud kasumi või kahjumi proportsionaalne summa.

Kontserni osa sidusettevõtjate omandamisjärgsetes kasumites ja kahjumites kajastatakse kasumiaruandes ja kontserni osa omandamisjärgsetes muutustes sidusettevõtjate muus koondkasumis kajastatakse muus koondkasumis koos vastava investeeringu bilansilise maksumuse korrigeerimisega. Kui kontserni osa sidusettevõtja kahjumites on võrdne või ületab tema osalust sidusettevõtjas, kaasa arvatud muud tagatiseta nõuded, ei kajasta kontsern edasisi kahjumeid, välja arvatud juhul, kui kontsernil on seaduslik või faktiline

kohustus täita sidusettevõtja kohustusi või ta on sooritanud makseid sidusettevõtja nimel.

Kontsern hindab igal bilansipäeval, kas esineb objektiivseid tõendeid selle kohta, et sidusettevõtjasse tehtud investeeringu väärtus on langenud. Kui selline juhus esineb, arvestab kontsern väärtuse languse summa kaetava väärtuse ja bilansilise jääkmaksumuse vahena ning kajastab selle kasumiaruande real „Muud kasumid/kahjumid sidusettevõtjatelt”.

Kasumeid ja kahjumeid, mis on tekkinud „ülespoole” või „allapoole” suunatud tehingutest investori ja sidusettevõtjate vahel kajastatakse investori finantsaruannetes ainult selles ulatuses, mis vastab mitteseotud investorite osalustele sidusettevõtjates. Realiseerimata kahjumid elimineeritakse, välja arvatud juhul, kui kahjumi põhjuseks on vara väärtuse langus. Vajadusel on sidusettevõtjate arvestuspõhimõtteid muudetud, et viia need kooskõlla kontserni arvestuspõhimõtetega.

2.4 Segmendiaruandlus

Informatsioon ärisegmentide kohta on avaldatud nii, nagu aruandeid koostatakse kontsernisiseselt kõrgeimal äritegevust puudutavate otsuste langetajale. Kõrgeim äritegevust puudutavate otsuste langetaja, kes vastutab ärisegmentidele vahendite eraldamise ning nende tegevuse tulemuste hindamise eest, on emaettevõtja juhatus.

2.5 Välisvaluuta konverteerimine

(a) Arvestus- ja esitusvaluuta

Iga kontserni ettevõtja finantsaruannetes kajastatavad kirjed arvestatakse tema põhilise majanduskeskkonna

valuutas, milles ettevõtja tegutseb (nn arvestusvaluuta). Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne on koostatud eurodes, mis on emaettevõtja arvestusvaluuta ja kontserni esitusvaluuta. Aruanded on ümardatud lähima miljonini, v.a juhul, kui sellele on viidatud teisiti.

(b) Tehingud ja saldod

Välisvaluutas toimunud tehingud on ümber arvestatud arvestusvaluutasse kasutades tehingupäeval või väärtuse hindamise päeval (kui toimub ümberhindamine) kehtinud Euroopa Keskpanka vastava valuuta ametlikku noteeringut. Kui Euroopa Keskpank vastavat valuutat ei noteeri, võetakse aluseks valuutat emiteeriva riigi keskpanga ametlik noteering euro suhtes. Raha ülekandmise ja tehingupäeva kursside erinevuse korral tekkivad kursivahed kajastatakse kasumiaruandes. Välisvaluutas fikseeritud monetaarsed varad ja kohustused on ümber hinnatud aruandeperioodi lõpu seisuga kehtinud Euroopa Keskpanka ametliku noteeringu või, kui Euroopa Keskpank vastavat valuutat ei noteeri, valuutat emiteeriva riigi keskpanga ametliku noteeringu alusel euro suhtes. Ümberhindamisest tekkinud kasumid ja kahjumid kajastatakse kasumiaruandes, välja arvatud efektiivse riskimaandajana kajastatavate rahavoo riskimaandamisinstrumentide ümberhindamisest tulenevad kasumid ja kahjumid, mida kajastatakse muus koondkasumis. Võlakohustuste ning raha ja raha ekvivalentide ümberhindamisest tulenevad kasumid ja kahjumid on kajastatud kasumiaruandes finantstulude- ja kuludena; muud valuutakursside muutustest tulenevad kasumid ja kahjumid aga muude äritulude või tegevuskuludena.

(c) Kontserni kuuluvad ettevõtjad

Tütarettevõtjate, kelle arvestusvaluuta ei lange kokku esitusvaluutaga, finantstulemus ja -seisund arvestatakse

ümber esitusvaluutasse, kasutades järgmisi protseduure:

- vara ja kohustuste kirjed hinnatakse ümber aruandeperioodi lõpu Euroopa Keskpanka kursi alusel;
- tulud ja kulud hinnatakse ümber perioodi keskmiste kurssidega (v.a juhul, kui seda keskmist ei saa lugeda tulude ja kulude tekkimise päeva kursside kumulatiivse mõju mõistlikuks ümardamiseks; sel juhul tulud ja kulud hinnatakse ümber nende tekkimise päeva kursiga); ja
- kõik selle tulemusena tekkivad ümberhindluse vahed kajastatakse muus koondkasumis.

Välismaise tütarettevõtja omandamisel tekkinud firma-väärtust ning õiglase väärtuse korrigeerimisi käsitatakse välismaise tütarettevõtja varade ja kohustustena ning hinnatakse ümber aruandeperioodi lõpu kursi alusel. Ümberhindluse vahed kajastatakse muus koondkasumis.

Ükski kontserni kuuluvatest tütarettevõtjatest ei tegutse hüperinflatiivses majanduskeskkonnas.

2.6 Varade ja kohustuste jaotus lühi- ja pikaajalisteks

Varad ja kohustused on finantsseisundi aruandes jaotatud lühi- ja pikaajalisteks. Lühiaajalisteks loetakse varad, mis eeldatavasti realiseeritakse järgmisel majandusaastal või kontserni tavapärase äritsükli käigus. Lühiaajaliste kohustustena on näidatud kohustused, mille maksetähtaeg saabub järgmise majandusaasta jooksul või mis tõenäoliselt tasutakse järgmisel majandusaastal või kontserni tavapärase äritsükli käigus. Kõik ülejäänud varad ja kohustused on näidatud pikaajalistena.

2.7 Materiaalne põhivara

Materiaalse põhivarana käsitatakse materiaalselt vara,

mida kasutatakse äritegevuses ning mille eeldatav kasulik tööiga on üle ühe aasta. Materiaalset põhivara kajastatakse finantsseisundi aruandes jääkväärtuses, mis on saadud vara ajaloolise soetusmaksumuse vähendamisel akumuleeritud kulumi ja väärtuse languse võrra. Vara ajalooline soetusmaksumus sisaldab kulutusi, mis on otseselt seotud vara omandamisega. Ostetud põhivara soetusmaksumus sisaldab lisaks ostuhinnale ka kulutusi transpordile ja paigaldamisele ning muid soetuse ja kasutuselevõtuga otseselt seotud väljaminekuid. Omavalmistatud põhivara soetusmaksumus koosneb valmistamisel ja kasutuselevõtul tehtud kulutustest materjalidele, teenustele ja tööjõule.

Kui materiaalne põhivara koosneb oluliselt erineva kasuliku tööeaga koostisosadest, võetakse osad arvele iseseisvate põhivaraobjektidena.

Kui materiaalse põhivara objekti valmistamine vältab pikema perioodi ning seda finantseeritakse laenu või mõne muu võlainstrumendiga, kapitaliseeritakse sellega seotud laenukasutuse kulutused (intressid) valmistatava objekti soetusmaksumusse. Laenukasutuse kulutuste kapitaliseerimist alustatakse hetkest, kui on tekkinud laenukasutuse kulutusi ja varaga seotud kulutusi ning vara valmistamist on alustatud. Laenukasutuse kulutuste kapitaliseerimine lõpetatakse hetkest, mil vara on valmis või selle kasutamine on pikemaks ajaks peatatud.

Materiaalse põhivara objektile tehtud hilisemad kulutused lisatakse vara soetusmaksumusele või võetakse arvele eraldi varana ainult juhul, kui on tõenäoline, et kontsern saab tulevikus varaobjektist majanduslikku kasu ja varaobjekti soetusmaksumust saab usaldusväärselt mõõta. Asendatud komponent või proportsionaalne osa asendatud põhivarast kantakse finantsseisundi aruandest maha.

Jooksva hoolduse ja remondiga seotud kulud kajastatakse kasumiaruandes kuludena.

Maad ei amortiseerita. Muu põhivara kulumit arvestatakse lineaarsel meetodil jaotades soetusmaksumuse kuni lõppväärtuseni vara hinnangulisele kasulikule elueale järgmiselt:

Hooned	30–40 aastat
Rajatised, sh	
elektriliinid	12,5–50 aastat
muud rajatised	10–60 aastat
Masinad ja seadmed, sh	
elektriülekandeseadmed	5–45 aastat
elektrijaamade seadmed	7–32 aastat
muud masinad ja seadmed	3–30 aastat
Muu põhivara	3–10 aastat

Põhivara eeldatavat kasulikku eluiga inventeeritakse aastainventuuri käigus, hilisemate kulutuste arvelevõtmisel ja oluliste muutuste korral arenguplaanides. Kui vara hinnanguline kasulik eluiga erineb oluliselt eelnevalt kehtestatust, kajastatakse see raamatupidamisliku hinnangu muutusena, muutes vara järelejäänud kasulikku eluiga, mille tulemusena muutub järgmistel perioodidel varale arvestatav kulum.

Vara bilansiline maksumus hinnatakse alla tema kaetavale väärtusele juhul, kui vara bilansiline maksumus on kõrgem tema hinnangulisest kaetavast väärtusest (lisa 2.9).

Põhivara müügist saadud kasumite ja kahjumite leidmiseks lahutatakse müügitulust müüdüd varade jääkväärtus. Vastavad kasumid ja kahjumid on kajastatud kasumiaruandes kirjel „Muud äritulud” või „Muud tegevuskulud”.

2.8 Immateriaalne vara

Immateriaalset põhivara kajastatakse finantsseisundi aruandes ainult juhul, kui on täidetud järgmised tingimused:

- varaobjekt on kontserni poolt kontrollitav;
 - on tõenäoline, et kontsern saab objekti kasutamisest tulevikus tulu;
 - objekti soetusmaksumus on usaldusväärselt hinnatav.
- Immateriaalset põhivara (v.a firmaväärtus) amortiseeritakse kuludesse lineaarsel meetodil hinnangulise kasuliku eluea jooksul.

Immateriaalse põhivara väärtuse langust hinnatakse juhul, kui eksisteerib sellele viitavaid asjaolusid, samamoodi materiaalse põhivara väärtuse languse hindamisega (v.a firmaväärtus). Määramata tähtajaga immateriaalse põhivara ning kasutusele võtmata immateriaalse põhivara kaetavat väärtust kontrollitakse kord aastas, võrreldes nende kaetavat väärtust bilansilise jääkväärtusega.

(a) Firmaväärtus

Äriühenduses omandatud firmaväärtust ei amortiseerita, selle asemel jagatakse firmaväärtus väärtuse languse kontrollimiseks raha teenivatele üksustele ning viiakse iga aruandeperioodi lõpul (või tihemini, kui mõni sündmus või asjaolude muutus sellele viitab) läbi raha teeniva üksuse väärtuse test. Firmaväärtus jagatakse raha teenivatele üksustele, mis eeldatavasti saavad firmaväärtuse tekitanud äriühenduse sünergiast kasu. Firmaväärtus jagatakse raha teenivale üksusele või üksuste grupile, mis ei või olla suurem kui ärisegment. Firmaväärtus hinnatakse alla tema kaetavale väärtusele juhul, kui see on väiksem bilansilisest jääkmaksumusest. Firmaväärtuse allahindlust edaspidi ei tühistata. Finantsseisundi aruandes kajastatakse firmaväärtust jääkmaksumuses (soetusmaksumus miinus

väärtuse langus) (lisa 2.9). Tütarettevõtja müügist saadud kasumi või kahjumi arvestamisel arvestatakse firmaväärtuse jääkmaksumus müüdnud tütarettevõtja vara jääkmaksumuse hulka.

(b) Arendusväljaminekud

Arendustegevusega seotud kulutused on tekkinud uurimis- tulemuste rakendamisel uute toodete ja protsesside väljatöötamiseks. Arendustegevusega seotud kulutused kapitaliseeritakse juhul, kui on täidetud kõik IAS 38 kriteeriumid. Kapitaliseeritud arendustegevusega seotud kulutused amortiseeritakse perioodi jooksul, mil eeldatavasti uued tooted on kasutusel. Uue majandusüksuse asutamisega seotud väljaminekuid, uue teadusliku või tehnilise informatsiooni kogumise eesmärgil läbiviidud uuringutega seotud kulutusi ning koolituskulusid ei kapitaliseerita.

(c) Lepingulised õigused

Äriühenduste käigus omandatud lepingulised õigused kajastatakse soetamise hetkel õiglasel väärtuses ning pärast algset arvelevõtmist soetusmaksumuses, millest on maha arvatud akumuliseeritud kulum. Lepingulised õigused amortiseeritakse kuludesse lineaarsel meetodil eeldatava lepingulise õiguse kehtivuse perioodi jooksul.

(d) Tarkvara

Arvutitarkvara jooksva hooldusega seotud kulud kajastatakse kuludena nende tekkimise hetkel. Immateriaalse varana kajastatakse ostetud arvutitarkvara, mis ei ole seonduva riistvara lahutamatu osa. Arenduskulud, mis on otseselt seotud selliste eristatavate tarkvaraobjektide arendamise ja testimisega, mis on kontserni poolt kontrollitavad, kajastatakse immateriaalse varana, kui on täidetud järgmised tingimused:

- tarkvara kasutuskõlblikuks muutmine on tehniliselt võimalik;
- juhatus kavatseb tarkvara valmis saada ja seda kasutada;
- tarkvara on võimalik kasutada;
- on võimalik näidata, kuidas tarkvara loob tõenäolist tulevast majanduslikku kasu;
- tarkvara arendamise lõpetamiseks ja kasutamiseks on olemas piisavad tehnilised, rahalised ja muud vahendid;
- tarkvara arendustegevusega seotud kulutusi saab usaldusväärselt mõõta.

Kapitaliseeritavad arvutitarkvara arenduskulud hõlmavad tööjõukuluseid ning muid arendamisega otseselt seotud kulutusi. Arenduskulud, mis ei vasta eeltoodud tingimustele, kajastatakse kuludena. Arenduskulud, mis on algselt kajastatud kuludena, ei kajastata hilisemal perioodil varana. Arvutitarkvara kulud amortiseeritakse kuludesse lineaarsel meetodil hinnangulise kasuliku eluea jooksul, mille pikkus on kuni 15 aastat.

(e) Maakasutusõigused

Immateriaalse varana kajastatakse kontserni kasuks seatud hoonestusõiguste ja servituutide eest tasutud väljamaksed, mis vastavad immateriaalse põhivarana kajastamise kriteeriumidele. Maakasutusõiguste kulud amortiseeritakse kuludesse lineaarsel meetodil lepinguperioodil jooksul, mille pikkus võib olla kuni 99 aastat.

(f) Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud

Kontserni poolt kontrollitavaid kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid kajastatakse immateriaalse käibearvana. Riigilt tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid kajastatakse nullmaksumuses. Juurde ostetud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid

kajastatakse ostuhinnas või turuhinnas, kui kontsern on soetanud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud eeldatavast vajadusest rohkem ja need kavatsetakse müüa. Kasvuhoonegaaside emissioonikulu eraldi moodustatakse kontsernile kuuluvate või kontsernile tasuta eraldatavate kasvuhoonegaaside ühikute keskmises hinnas (lisa 2.24).

(g) Maavarade uuringu ja hindamise varad

Maavarade uuringu ja hindamise varadena kajastatakse väljaminekuid, mis on seotud uuringuks õiguse omandamisega, topograafiliste, geoloogiliste, geokeemiliste ja geofüüsiliste uuringutega, uurimusliku puurimisega, proovide võtmise ja maavarade kaevandamise tehnilise teostatavuse ja majandusliku tasuvuse hindamisega.

Maavarade uuringu ja hindamise varad võetakse algselt arvele soetusmaksumuses. Sõltuvalt varade olemusest liigitatakse maavarade uuringu ja hindamise varad kas immateriaalseteks või materiaalseteks varadeks. Infrastruktuuri rajatiste ehitamise, paigaldamise ja komplekteerimise kulud võetakse arvele materiaalse põhivara objektidena, ülejäänud uurimise ja hindamise varad kajastatakse immateriaalsete varadena. Pärast algset arvelevõtmist kajastatakse maavarade uuringu ja hindamise varasid soetusmaksumuse mudeli alusel.

Maavarade uuringu ja hindamise varade väärtuse langust hinnatakse (lisa 2.9), kui on ilmnunud üks või mitu alljärgnevat asjaolu:

- periood, mil kontsernil on õigus teha uuringuid teatud piirkonnas, on lõppenud või lõpeb lähitulevikus ja selle pikendamist ei eeldata;
- olulisi väljaminekuid maavarade edaspidiseks uuringuks ja hindamiseks teatud piirkonnas ei ole eelarvestatud ega planeeritud;

- maavarade uuringu ja hindamise tulemusena teatud piirkonnas ei ole avastatud maavarade majanduslikult tasuvaid koguseid ja kontsern on otsustanud lõpetada sellise tegevuse antud piirkonnas;
- on olemas piisavaid andmeid, mis viitavad sellele, et kuigi arendustegevus teatud piirkonnas tõenäoliselt jätkub, on vähetõenäoline, et uuringu ja hindamise varade bilansiline maksumus kaetakse täielikult eduka arendustegevuse või müügi teel.

(h) Kaevandamisõigused

Kaevandamisõigusi kajastatakse finantsseisundi aruandes immateriaalse käibevarana või põhivarana sõltuvalt eeldatavast realiseerimise perioodist. Riigilt tasuta saadud kaevandamisõigusi kajastatakse nullmaksumuses. Kaevandamisõiguste tasu, mida makstakse kaevandatud maavara koguse alusel, kajastatakse kuludena nende tekkimise hetkel (lisa 2.22).

2.9 Mittefinantsvarade väärtuse langus

Määramata kasuliku elueaga varasid (näiteks firmaväärtust ja immateriaalseid varasid, mis ei ole veel kasutamiseks valmis) ei amortiseerita, vaid kontrollitakse kord aastas nende väärtuse langust. Amortiseeritavate varade ja maa puhul hinnatakse vara väärtuse võimalikule langusele viitavate asjaolude esinemist, kui teatud sündmused või asjaolude muutused viitavad sellele, et bilansiline maksumus ei ole kaetav. Vara väärtuse languse kahjumit kajastatakse summas, mille võrra vara bilansiline maksumus ületab tema kaetavat väärtust. Vara kaetav väärtus on kõrgem kahest järgnevast näitajast:

- vara õiglane väärtus, millest on maha lahutatud müügikulutused;
- vara kasutusväärtus.

Kui vara õiglast väärtust, millest on maha lahutatud müügi- kulutused, 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;
- teatava raha teeniva üksuse tegevus kavatakse lõpetada.

Samuti kontrollitakse väärtuse langust, kui kontsern tuvastab teisi vara väärtuse langusele viitavaid asjaolusid.

Varade väärtuse langust võidakse hinnata kas üksiku vara või varade grupi (raha teeniva üksuse) kohta. Raha teenivaks üksuseks loetakse väikseim eraldi identifitseeritav varade grupp, millest genereeritavad rahavood on olulises osas prognoositavad sõltumatult ülejäänud varade poolt genereeritavatest rahavoogudest. Kahjum väärtuse langusest kajastatakse kohekselt kasumiaruandes kuluna.

Iga aruandeperioodi lõpu seisuga hinnatakse, kas esineb asjaolusid, mis viitavad sellele, et eelmistel aastatel vara, v.a firmaväärtuse, kohta kajastatud kahjumit väärtuse langusest enam ei eksisteeri või see on vähenenud. Iga sellise asjaolu esinemise korral hinnatakse vara kaetavat väärtust uuesti.

Vastavalt testi tulemustele võidakse allahindlus kas osaliselt või täielikult tühistada. Firmaväärtuse väärtuse langusest kajastatud kahjumit järgmisel perioodil ei tühistata.

2.10 Põhivarade (või müügigruppide) liigitamine müügiks hoitavaks

Põhivara või müügigrupp liigitatakse müügiks hoitavaks, kui selle bilansiline jääkmaksumus kaetakse peamiselt müügitehinguga, mitte jätkuva kasutusega, ja müük on väga tõenäoline. Varasid hinnatakse bilansilises jääkmaksumuses või õiglas väärtuses, millest on maha arvatud müügikulutused, sõltuvalt sellest, kumb on madalam.

2.11 Finantsvarad

2.11.1 Klassifitseerimine

Kontsernile kuuluvad finantsvarad on klassifitseeritud järgmistesse kategooriatesse: õiglas väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastatavad finantsvarad ning laenu ja nõuded. Finantsvarade klassifitseerimise aluseks on finantsvarade soetamise eesmärk. Finantsvara kategooria määrab juhatus finantsvara esmasel kajastamisel.

(a) Õiglas väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastatavad finantsvarad

Õiglas väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastatavad finantsvarad on kauplemise eesmärgil hoitavad finantsvarad, mis on soetatud edasimüügiks lähitulevikus. Õiglas väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastatakse ka tuletisinstrumente, v.a juhul, kui need on määratletud ja efektiivsed riskimaandamisinstrumendid. Finantsseisundi aruandes kajastatakse kõiki sellesse kategooriasse kuuluvaid varasid käibevaradena.

(b) Laenud ja nõuded

Laenud ja nõuded on fikseeritud või kindlaksmääratavate maksetega tuletisinstrumentideks mitteolevad finantsvarad, mis ei ole noteeritud aktiivsel turul. Laenusid ja nõudeid kajastatakse käibevaradena, välja arvatud juhul, kui laenu või nõude tähtaeg on aruandeperioodi lõpu seisuga üle 12 kuu. Selliseid laenusid ja nõudeid kajastatakse põhi-varadena. Laenude ja nõuete kategoorias on kajastatud järgmised finantsvarad: „Raha ja raha ekvivalendid”, „Üle 3-kuulise tähtajaga deposiidid pankades”, „Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded”.

2.11.2 Kajastamine ja mõõtmine

Tavapärastel turutingimustel toimuvaid finantsvarade oste ja müüke kajastatakse või nende kajastamine lõpetatakse, kasutades väärtuspäevapõhist arvestust. Finantsvarad, mida ei kajastata õiglasel väärtuses muutustega läbi kasumiaruande, võetakse algselt arvele õiglasel väärtuses, millele liidetakse tehingukulud. Finantsvarad, mida kajastatakse õiglasel väärtuses muutustega läbi kasumiaruande, võetakse algselt arvele õiglasel väärtuses ja omandamisega seotud tehingukulud kajastatakse kasumiaruandes kuludena. Kontsern lõpetab finantsvara kajastamise, kui lepingujärgsed õigused finantsvarast tulenevatele rahavoogudele lõpevad või on üle antud ja üle on läinud ka oluline osa finantsvara omandiga seotud riskidest ja hüvedest. Õiglasel väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastatavaid finantsvarasid kajastatakse peale esmast arvelevõtmist õiglasel väärtuses. Laenusid ja nõudeid kajastatakse peale esmast arvelevõtmist korrigeeritud soetusmaksumuses, kasutades sisemise intressimäära meetodit.

Kasumeid ja kahjumeid õiglasel väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastatavate finantsvarade

ümberhindlusest kajastatakse kasumiaruande real „Finants-tulud või -kulud” nende tekkimise perioodil (lisa 31). Intressitulu müügiootel finantsvaradelt ning laenudelt ja nõuetelt kajastatakse kasumiaruande finantstulude real (lisa 31). Kontsern ei ole saanud aruandeperioodil ega võrreldaval perioodil intressitulu ega dividenditulu õiglasel väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastatavalt finantsvaradelt.

Börsil noteeritud finantsvarade õiglase väärtuse aluseks võetakse aruandeperioodi lõpul kehtinud pakkumishind. Börsil noteerimata finantsvarade õiglase väärtuse leidmiseks kasutatakse erinevaid hindamistehnikaid. Sõltuvalt finantsvara liigist võetakse aluseks sarnaste finantsvarade noteeritud turuhinnad, vahendajate noteeringud või hinnangulised diskonteeritud rahavood. Kontsern kasutab mitmeid erinevaid meetodeid ja teeb oletusi, mis põhinevad iga aruandeperioodi lõpu turutingimustel. Tuletisinstrumentide õiglase väärtuse leidmisel tuginetakse nii palju kui võimalik börsi noteeringutele.

2.12 Finantsinstrumentide saldeerimine

Finantsvara ja finantskohustusi saldeeritakse ja esitatakse bilansis netosummana ainult siis, kui kontsernil on juriidiliselt rakendatav õigus kajastatud summasid saldeerida ja kontsern kavatseb neid kas saldeerida netoalusel või realiseerida vara ja tasuda kohustuse samaaegselt. Juriidiliselt rakendatav õigus ei tohi olla sõltuv tulevastest sündmustest ning peab olema rakendatav tavalise äritegevuse käigus ning ettevõtte või tehingupartneri poolsete lepingurikkumiste, maksejõuetuse ning pankroti korral.

2.13 Finantsvarade väärtuse langus

Korrigeeritud soetusmaksumuses kajastatavad finantsvarad
Iga aruandeperioodi lõpu seisuga hinnatakse, kas

esineb finantsvara või finantsvarade grupi võimaliku väärtuse langusele viitavaid objektiivseid tõendeid. Finantsvara või finantsvarade rühma väärtus on langenud ja kahjumid väärtuse langusest tekivad siis ja ainult siis, kui väärtuse languse kohta esineb objektiivseid tõendeid, mis on tekkinud ühe või mitme sündmuse (kahjumit põhjustav sündmus) tagajärjel pärast vara esmast kajastamist ja see kahjumit põhjustav sündmus (või sündmused) mõjutab (mõjutavad) finantsvara või finantsvarade rühma hinnangulisi tulevasi rahavoogusid, mida saab usaldusväärselt prognoosida.

Asjaoludeks, mis viitavad võimalikule väärtuse langusele, võivad olla võlgniku või võlgnike grupi olulised finantsraskused, kohustuste mittetäitmine või maksejõuetus intressi või põhimaksete osas, pankrotistumise tõenäosus või finantsiline ümberorganiseerimine, ning kättesaadavatest andmetest järeldatav tulevaste rahavoogude oluline vähenemine, nagu muutused võlgnevustes või majanduslike tingimuste muutused, mis on seostatavad kohustuste rikkumisega.

Laenude ja nõuete kategooria puhul on väärtuse languse kahjumiks vahe varade bilansilise maksumuse ning hinnanguliste tulevaste rahavoogude (v.a tulevased krediidi-kahjumid, mis ei ole veel tekkinud) nüüdisväärtuse vahel, mida on diskonteeritud finantsvara algse sisemise intressimääraga. Finantsvara bilansilist maksumust vähendatakse ning arvestatud kahjum kajastatakse kasumiaruandes. Kui laenul või müügiootel finantsvaral on muutuv intressimäär, kasutatakse väärtuse languse arvestamisel diskontomäärana lepinguga määratud sisemist intressimäära. Praktilistel kaalutlustel võib kontsern kasutada väärtuse languse määramisel ka õiglast väärtust, mis on arvutatud turul jälgitavate hindade alusel.

Kui järgneval perioodil väärtuse languse summa väheneb ja vähenemine on seostatav sündmusega, mis leidis aset peale väärtuse languse kajastamist (näiteks võlgniku krediidireitingu paranemine), kajastatakse väärtuse languse tühistamine kasumiaruandes.

2.14 Tuletisinstrumentid ja riskimaandamine

Tuletisinstrumente kajastatakse esmasel arvelevõtmisel õiglasel väärtuses tuletisinstrumenti lepingu sõlmimise kuupäeval ja hinnatakse edaspidi ümber nende õiglasel väärtusele. Väärtuse muutusest tekkinud kasumi või kahjumi kajastamise meetod sõltub sellest, kas tuletisinstrument on määratletud riskimaandamisinstrumentina ja kui on, siis maandatava objekti olemusest. Kontsern kasutab rahavoo riskimaandamisinstrumente, mille eesmärgiks on maandada vedelkütuste ja elektri hinna muutumise riski.

Tehingu sõlmimisel dokumenteerib kontsern 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 õiglasel väärtusel on esitatud lisas 14. Muus koondkasumis kajastatud riskimaandamisreservi liikumised on esitatud lisas 21. Riskimaandamise tuletisinstrumentide kogu õiglast väärtust liigitatakse kas pikaajalise vara või kohustusena, kui maandatava objekti järelejäanud realiseerumise periood on pikem kui 12 kuud, ja lühiajalise

vara või kohustusena, kui maandatava objekti järelejäanud 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 (optioonide 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 kajastavad tuletisinstrumentid

Tuletisinstrumente, mida ei ole määratletud riskimaandamisinstrumentidena, kajastatakse õiglases väärtuses läbi kasumiaruande. 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 kontserni eeldatavate ostuvajadustega, kajastatakse analoogselt tavapäraste kaupade ostuga. Näiteks futuurlepinguid kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostuks, mis on vajalikud kontserni elektritootmise eesmärgil, ei kajastata finantsseisundi aruandes tuletisinstrumentidena, vaid ostetud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud kajastatakse futuurlepingute realiseerumise hetkel, kui ostetud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud kantakse kontsernile üle, immateriaalsete varadena. Enne realiseerumise tähtaega tehingupartnerile tehtud maksed kajastatakse ettemaksetena immateriaalse põhivara eest.

Kui lepingute tingimused lubavad ühel osapoolel seda tasaarveldada rahas või muu finantsinstrumentiga või lepingute sisuks olev alusvara on kergesti rahaks 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.

2.15 Varud

Varud kajastatakse soetusmaksumuses või neto realiseerimisväärtuses, kui see on varude soetusmaksumusest madalam. Varude kulusse kandmisel kasutatakse kaalutud keskmise soetusmaksumuse meetodit. Lõpetamata ja valmistoodangu soetusmaksumusse lülitatakse tooraine kulud, otsesed tööjõukulud ning muud otsesed ja kaudsed kulud (lähtudes tootmisprotsessi normaalkuludest). Varude soetusmaksumusse ei lülitata laenukasutuse kulusi. Tooraine ja materjali varude soetusmaksumus koosneb ostuhinnast, transpordikuludest ning muudest soetamisega otseselt seotud väljaminekutest.

Neto realiseerimisväärtuseks loetakse eeldatavat müügihinda, mida on vähendatud nende varude müügiga seotud kulutuste võrra.

2.16 Nõuded ostjate vastu

Nõuded ostjate vastu on ostjatelt laekumata arved tavapärase äritegevuse käigus müüdud kaupade või osutatud teenuste eest.

Nõuded ostjate vastu võetakse algselt arvele nende õiglasest väärtusest ja kajastatakse seejärel korrigeeritud soetusmaksumuses, kasutades sisemise intressimäära meetodit ning arvestades maha allahindluse reservi. 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 (makse hilinemine üle 90 päeva maksetähtajast). Olulisi nõudeid hinnatakse individuaalselt.

Ülejäänud nõudeid hinnatakse kogumina, arvestades eelmiste aastate kogemust laekumata jäänud nõuete osas, mida korrigeeritakse lähtudes olemasolevatest tingimustest. Ebatõenäoliselt laekuvate nõuete summa on vahe nõuete bilansilise väärtuse ja tulevaste rahavoogude nüüdisväärtuse vahel ning selle arvutamiseks kasutatakse sisemise intressimäära meetodit. Nõuete bilansilist väärtust vähendatakse ebatõenäoliselt laekuvate nõuete summa võrra ning kahjum allahindlusest kajastatakse kasumiaruandes muude tegevuskuludena. Kui nõue loetakse lootusetuks, kantakse nõue ja tema allahindlus finantsseisundi aruandest välja. Varem alla hinnatud ebatõenäoliste nõuete laekumisel vähendatakse kasumiaruande rida „Muud tegevuskulud”.

Nõuded, mille laekumine on ette nähtud kuni ühe aasta jooksul, loetakse lühiajalisteks nõueteks. Ülejäänud nõuded ostjate vastu kajastatakse pikaajaliste nõuetena. Pikaajalised nõuded ostjate vastu kajastatakse tõenäoliselt laekuva nõude nüüdisväärtuses. Tõenäoliselt laekuva nõude nominaalväärtuse ja nüüdisväärtuse vahet kajastatakse nõude laekumistähtajani jäänud perioodi jooksul intressituluna, kasutades sisemise intressimäära meetodit.

2.17 Raha ja raha ekvivalendid

Raha ning raha ekvivalentidena kajastatakse arvelduskontosid pankades ja raha teel pankadesse ning lühiajalisi kõrge likviidsusega investeeringuid pankades.

2.18 Aktsiakapital ja kohustuslik reservkapital

Lihtaktsiad kajastatakse omakapitali koosseisus. Eelisaktsiaid ei ole emiteeritud. Uute aktsiate emiteerimisega otseselt kaasnevad vältimatud lisakulud kajastatakse omakapitalist mahaarvamiseks. Üldkoosoleku poolt

otsustatud, kuid äriregistris veel registreerimata aktsiad kajastatakse omakapitali real „Registreerimata aktsiakapital”.

Äriseadustiku nõuete kohaselt peab emaettevõtja moodustama puhaskasumist kohustusliku reservkapitali, mille miinimumsuurus on 1/10 aktsiakapitalist. Iga-aastase kohustusliku eraldise suurus on 1/20 aruandeaasta puhaskasumist kuni reservkapitali määra täitumiseni. Reservkapitali võib kasutada kahjumite katmiseks, kui seda ei ole võimalik katta vabast omakapitalist, samuti aktsiakapitali suurendamiseks.

2.19 Võlad hankijatele

Võlad hankijatele on tavapärase äritegevuse käigus tekkinud kohustused tasuda hankijatele ostetud kaupade või teenuste eest. Võlad, mille tasumine on ette nähtud kuni ühe aasta jooksul, loetakse lühiajalisteks kohustusteks. Ülejäänud võlad hankijatele kajastatakse pikaajaliste kohustustena. Võlad hankijatele võetakse algselt arvele õiglasest väärtusest ning kajastatakse peale esmast arvelevõtmist korrigeeritud soetusmaksumuses, kasutades sisemise intressimäära meetodit.

2.20 Võlakohustused

Võlakohustused võetakse algselt arvele õiglasest väärtusest vähendatuna tehingukulude võrra ning kajastatakse pärast esmast arvelevõtmist korrigeeritud soetusmaksumuses. Soetusmaksumuse (millest on maha arvatud tehingukulud) ja lunastusmaksumuse vahe kajastatakse kasumiaruandes võlakohustuse kehtivuse perioodi jooksul, kasutades sisemise intressimäära meetodit.

Laenulepingute sõlmimisel makstavaid teenustasusid kajastatakse laenukasutuse kuludena selles ulatuses, mille osas on tõenäoline, et kontsern laenu välja võtab. Sellised teenustasud kajastatakse finantsseisundi aruandes tulevaste perioodide kuludena ja kajastatakse laenukasutuse kuluna, kui laenu väljavõtmine aset leiab.

Võlakohustusi kajastatakse lühiajaliste kohustustena, välja arvatud juhul, kui kontsernil on tingimusteta õigus lükata kohustuse täitmist edasi vähemalt 12 kuu võrra pärast aruandeperioodi lõppu.

2.21 Laenukasutuse kulutused

Üldotstarbelised ja kindla otstarbega laenukasutuse kulutused, mis on otseselt seotud tingimustele vastavate varade soetamise, ehitamise ja tootmisega, milleks on vara, mille otstarbekohasesse kasutus- või müügivalmidusse viimine võtab olulisel määral aega, lisatakse varaobjektide soetusmaksumusse kuni hetkeni, mil varad on valmis nende ettenähtud kasutuseks või müügiks.

Kapitaliseeritavate laenukasutuste summat vähendatakse laenatud summade ajutisest investeerimisest teenitud tulu võrra.

Kõik muud laenukasutuse kulutused kajastatakse kasumiaruandes kuludena nende tekkimise perioodil.

Rahavoogude aruandes on kapitaliseeritud laenukasutuse kulutused kajastatud rea „Makstud intressid ja laenukulud” koosseisus.

2.22 Maksustamine

(a) Dividendi tulumaks Eestis

Eestis kehtiva tulumaksuseaduse kohaselt ei maksustata Eestis ettevõtja aruandeaasta kasumit. Tulumaksu makstakse dividendidelt, erisoodustustelt, kingitustelt, annetustelt, vastuvõtukuludelt, ettevõtlusega mitteseotud väljamaksetelt ning siirdehinna korrigeerimistelt. Alates 1. jaanuarist 2008 kuni 31. detsembrini 2014 oli dividendidena jaotatud kasumi maksumääraks 21/79 väljamakstavalt netosummalt. Alates 1. jaanuarist 2015 on jaotatud kasumi maksumääraks 20/80 väljamakstavalt netosummalt. Teatud tingimustel on võimalik saadud dividende jaotada edasi ilma täiendava tulumaksukuluta. Dividendide väljamaksmisega kaasnevat ettevõtte tulumaksu kajastatakse kohustusena

ja kasumiaruandes tulumaksukuluna samal perioodil, kui dividendid välja kuulutatakse, sõltumata sellest, millise perioodi eest need on välja kuulutatud või millal need tegelikult välja makstakse. Tulumaksu tasumise kohustus tekib dividendide väljamaksele järgneva kuu 10. kuupäeval.

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

(b) Muud maksuliigid Eestis

Kontserni kulused mõjutavad järgmised maksuliigid:

Maksuliik	Maksumäär
Sotsiaalmaks	33% töötajatele tehtud väljamaksetelt ja erisoodustustelt
Töötuskindlustusmaks	0,8% töötajatele tehtud väljamaksetelt (2014. aastal 1,0%)
Erisoodustuste tulumaks	20/80 töötajatele tehtud erisoodustustelt (2014. aastal 21/79 töötajatele tehtud erisoodustustelt)
Saastetasud	Saasteainete tonnimäärade alusel saasteainete viimise eest atmosfääri, veekogudesse, põhjavette ja pinnasesse ning jäätmete keskkonda paigutamise eest
Põlevkivi kaevandamisõiguse tasu	1,53 eurot kaevandatud põlevkivi tonni kohta (2014. aastal 1,46 eurot kaevandatud põlevkivi tonni kohta)
Vee erikasutusõiguse tasu	1,59–168,40 eurot/1000 m ³ veekogust või põhjaveekihiist võetud vee kohta (2014. aastal 1,59–160,35 eurot/1000 m ³ veekogust või põhjaveekihiist võetud vee kohta)
Maamaks	0,1–2,5% maa maksustamishinnast aastas
Raskeveokimaks	3,50 – 232,60 eurot/kvartalis veoauto kohta
Elektrienergia aktsiisimaks	4,47 eurot/MWh elektrienergia kohta
Maagaasi aktsiisimaks	28,14 eurot/1000 m ³ maagaasi kohta (2014. aastal 23,45 eurot/1000 m ³ maagaasi kohta)
Põlevkivikütteõli aktsiisimaks	15,01 eurot/1000 kg põlevkivikütteõli kohta
Põlevkivi aktsiisimaks	0,30 eurot gigadžauli kohta
Ettevõtja tulumaks ettevõtlusega mitteseotud kuludelt	20/80 ettevõtlusega mitteseotuks loetavatelt kuludelt (2014. aastal 21/79 ettevõtlusega mitteseotuks loetavatelt kuludelt)

(c) Tulumaksumäärad välisriikides, kus toimub kontserni tegevus

Läti	Residendist juriidiliste isikute tulu maksustatakse maksumääraga 15%
Leedu	Residendist juriidiliste isikute tulu maksustatakse maksumääraga 15%
Saksamaa	Residendist juriidiliste isikute tulu maksustatakse maksumääraga 28,425% (kombineeritud äriühingu tulumaks ja ettevõtlustulumaks)
USA	Residendist juriidiliste isikute tulu maksustatakse maksumääraga 35%
Jordaania	Residendist juriidiliste isikute tulu maksustatakse maksumääraga 24%. Vastavalt Jordaania Kuningriigiga sõlmitud lepingutele on Jordan Oil Shale Energy täielikult ning Attarat Power Company 75%-i ulatuses vabastatud tulumaksust.
Holland	Residendist juriidiliste isikute tulu maksustatakse maksumääraga 25%

(d) Edasilükkunud tulumaks

Välismaal asuvates tütarettevõtjates kajastatakse edasilükkunud tulumaksu ajutistelt erinevustelt varade ja kohustuste maksustamisbaasi ja nende bilansiliste maksuste vahel konsolideeritud aruannetes. Edasilükkunud tulumaksuvara ja -kohustuse kajastamisel kasutatakse bilansilise kohustuse meetodit. Edasilükkunud tulumaksu-kohustusi ei kajastata juhul, kui need tekivad firmaväärtuse esmasel arvelevõtmisel; samuti ei kajastata edasilükkunud tulumaksu, kui see tekib vara ja kohustuse esmasel arvelevõtmisel sellise tehingu puhul, mis ei ole äriühendus ja mis ei mõjuta tehingu toimumise ajal ei raamatupidamislikku kasumit ega ka maksustatavat kasumit. Edasilükkunud tulumaksusumma leidmisel kasutatakse maksumäärasid, mis on jõustunud või realselt seadusega sätestatud bilansipäeva seisuga ja mida eeldatavasti rakendatakse arvestuse aluseks oleva edasilükkunud tulumaksu vara realiseerimisel või tulumaksukohustuse tasumisel.

Edasilükkunud tulumaksu varasid kajastatakse kõigilt tütar- ja sidusettevõtjatesse tehtud investeeringutega seotud mahaarvatavatelt ajutistelt erinevustelt ainult sellises ulatuses, mille osas on tõenäoline, et ajutine erinevus tühistub

tulevikus ja on küllaldaselt maksustatavat kasumit, mille vastu ajutist erinevust on võimalik kasutada.

Seisuga 31. detsember 2015 ja 31. detsember 2014 ei olnud kontsernil edasilükkunud tulumaksuvara ega -kohustusi.

2.23 Hüvitised töötajatele

Töötajate lühiajalised hüvitised

Töötajate lühiajalised hüvitised hõlmavad palka ja sotsiaalmakse, töölepingu ajutise peatumisega seotud hüvitisi (puhkusetasud või muud seesugused tasud), kui eeldatakse, et töölepingu ajutine peatumine leiab aset 12 kuu jooksul pärast selle perioodi lõppu, mil töötaja tööd tegi, ning muid hüvitisi, mis tuleb välja maksta 12 kuu jooksul pärast selle perioodi lõppu, mil töötaja tööd tegi.

Kui aruandeperioodi jooksul on töötaja osutanud teenuseid, mille vastutasuks on põhjust eeldada hüvitise maksmist, moodustab kontsern prognoositava hüvitise summa ulatuses kohustuse (viitvõla), millest arvatakse maha kõik juba tasutud summad.

Töösuhte lõpetamise hüvitised

Töösuhte lõpetamise hüvitised on hüvitised, mida makstakse, kui kontsern otsustab lõpetada töösuhte töötajaga enne tava-pärast pensionilejäämise kuupäeva või kui töötaja otsustab töölt lahkuda vabatahtlikult, saades vastutasuks nimetatud hüvitised. Kontsern kajastab töösuhte lõpetamise hüvitisi varaseimal järgmisel kuupäeval: (a) kui kontsern ei saa enam tagasi võtta nende hüvitiste pakkumist ja (b) kui kontsern kajastab restruktureerimise kulusid, mis on IAS 37 reguleerimisalas ja mis hõlmab töösuhte lõpetamise hüvitiste maksmist. Kui töötajatele on tehtud pakkumine, et soodustada vabatahtlikku töölt lahkumist, kajastatakse töösuhte lõpetamise hüvitised vastavalt pakkumise vastu võtnud töötajate arvule. Hüvitised, mis makstakse välja hiljem kui 12 kuud pärast aruandeperioodi lõppu, diskonteeritakse nüüdisväärtusesse. Restruktureerimiste käigus toimuvate koondamiste puhul moodustatakse koondamiseraldised (lisa 2.24).

Muud hüvitised töötajatele

Kollektiivlepingutest ja muudest lepingutest tulenevate endiste töötajate hüvitiste ning tervisekahjustuste hüvitiste katteks on moodustatud eraldised (lisa 2.24).

2.24 Eraldised

Eraldisi kajastatakse juhul, kui kontsernil on minevikus aset leidnud sündmustest tulenev seaduslik või faktiline kohustus, kohustuse realiseerumine nõuab ressurssidest loobumist ja summa suurust on võimalik usaldusväärselt mõõta. Eraldisi kajastatakse kohustuse täitmiseks vajalike kulutuste nüüdisväärtuses, kasutades intressimäära, mis kajastab turu hinnanguid raha hetkeväärtusele ja kohustusele iseloomulikele riskidele. Eraldiste suurenemist seoses realiseerumistähtaja lähenemisega kajastatakse kasumiaruandes intressikuluna.

Eraldiste kajastamisel lähtutakse juhtkonna hinnangust, kasutades vajadusel ekspertide abi. Eraldisi ei moodustata tulevikus aset leidvate tegevuskahjumite katteks.

Mitmete sarnaste kohustuste olemasolu korral määratakse kohustuste täitmiseks vajalike väljaminekute tõenäosus kindlaks, vaadeldes kohustuste klassi kui üht tervikut. Kuigi iga üksiku objekti puhul võib ressursside vähenemise tõenäosus olla väike, võib kohustuste klassi osas tervikuna ressursside teatav vähenemine osutuda tõenäoliseks. Sellisel juhul eraldis kajastatakse (kui teised kajastamiskriteeriumid on täidetud).

Eraldised vaadatakse üle iga aruandeperioodi lõpul ja korrigeeritakse lähtudes selle hetke parimast hinnangust. Eraldiste moodustamisega seotud kulu kajastatakse kasumiaruandes ärikuludes või põhivara soetusmaksumuses, kui eraldise moodustamine on seotud demonteerimise, ümberpaigutamise või taastamis- või muu kohustusega, mis on tekkinud varaobjekti soetamise või varaobjekti teatud perioodi jooksul kasutamise tagajärjel.

Eraldisi kasutatakse ainult nende kulutuste katmiseks, mille jaoks need olid moodustatud.

Kui eeldatakse, et teine osapool hüvitab mõned või kõik eraldise täitmiseks vajalikud kulutused, kajastatakse hüvitis juhul ja ainult juhul, kui hüvitise saamine pärast kohustuse täitmist kontserni poolt on praktiliselt kindel. Hüvitist käsitatakse eraldi varana. Hüvitisena kajastatud summa ei tohi ületada eraldise summat.

(a) Kollektiivlepingust tulenevate kohustuste ja tervisekahjustuste hüvitamise eraldised

Kui kontsernil on tekkinud kohustus maksta oma endistele

töötajatele töösuhtejärgseid hüvitisi, moodustatakse nimetatud kulutuste katmiseks vastav eraldis. Eraldise hindamisel võetakse arvesse võetud kohustustes seatud tingimused ning eeldatav väljamakseid saavate isikute arv.

Tervisekahjustuste hüvitamise eraldised moodustatakse kohtuotsuste alusel väljamõistetud hüvitiste maksmiseks, võttes aluseks eeldatava väljamakse perioodi.

(b) Keskkonnakaitselised eraldised

Keskkonnakaitselised eraldised moodustatakse enne aruandeperioodi lõppu toimunud keskkonnakahjustuste suhtes juhul, kui nende kahjustuste likvideerimise nõue tuleneb seadusest või kui kontserni senine keskkonnavalane tegevuspraktika on näidanud, et kontsernil on faktiline kohustus kahjustused vabatahtlikult likvideerida. Eraldise määramiseks on kasutatud ekspertide hinnanguid ning keskkonnakaitseliste tööde teostamisel saadud kogemusi.

(c) Mäetööde lõpetamise eraldised

Mäetööde lõpetamise eraldised moodustatakse kaevanduste ja karjääride sulgemisega seotud kulutuste katmiseks, kui kulutuste tegemise nõue tuleneb seadusest. Eraldise määramiseks on kasutatud ekspertide hinnanguid ning mäetööde lõpetamisega seotud tööde teostamisel saadud kogemusi.

(d) Koondamiseraldised

Koondamiseraldised on moodustatud töötajate koondamisega seotud kulutuste katteks, kui kontsern on avalikustanud restruktureerimiskava, milles on kirjeldatud kavaga kaasnevaid kulutusi, mõjutatud äritegevust või äritegevuse osa, peamisi ümberstruktureerimisest mõjutatud asukohti, oma töölepingu lõpetamise eest hüvitist saavate töötajate asukohti, funktsioone ja hinnangulist arvu,

plaani rakendamise ajakava, ning on tekitanud asjaomastes isikutes õigustatud ootuse, et kontsern teostab ümberstruktureerimise, olles kas alustanud kõnealuse kava elluviimist või teavitanud asjaomaseid isikuid kava põhipunktidest.

(e) Varade demonteerimise kulude eraldised

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

(f) Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldised

Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis moodustatakse kasvuhoonegaaside emissiooniga seotud seadusest tulenevate kohustuste katmiseks kontsernile kuuluvate või kontsernile tasuta eraldatavate kasvuhoonegaaside ühikute keskmises hinnas. Kui kontsern loovutab kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud riigile emiteeritud kasvuhoonegaaside katteks, vähendatakse võrdses koguses ja summas eraldist ja immateriaalset käibevara (lisa 2.8).

(g) Eraldis kahjulike lepingute suhtes

Eraldis kahjulike lepingute suhtes moodustatakse, kui kontsern 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.

(h) Lepingust tulenevate kohustuste eraldis

Lepingust tulenevate kohustuste eraldis moodustatakse

selliste lepingust tulenevate kohustuste katmiseks, mille realiseerumise aeg või suurus ei ole kindlad.

2.25 Tingimuslikud kohustused

Võimalikud kohustused, mille realiseerumine on vähenäoline või millega kaasnevate kulutuste suurus ei ole võimalik piisava usaldusväärsusega hinnata, kuid mis teatud tingimustel võivad tulevikus muutuda kohustusteks, on avalikustatud raamatupidamise aastaaruande lisades tingimuslike kohustustena.

2.26 Tulude arvestus

Tulu mõõdetakse tavapärase äritegevuse käigus kaupade müügi ja teenuste osutamise eest saadud või saadava tasu õiglasel väärtuses. Tulu arvestatakse ilma käibemaksuta ning vähendatuna allahindluste võrra pärast kontsernisest tehingute elimineerimist. Tulu kajastatakse ainult siis, kui tulu suurus on võimalik usaldusväärselt mõõta, on tõenäoline, et kontsern saab tehingust tulenevat majanduslikku kasu, olulised omandiga seotud riskid ja hüved on läinud üle müüjalt ostjale ning on täidetud alltoodud täiendavad kriteeriumid. Tulu suurus loetakse usaldusväärselt mõõdetavaks ainult siis, kui kõik tehinguga seotud asjaolud on selged.

(a) Elektrienergia ja võrguteenuste müügi arvestus

Müügitulu kajastamise aluseks on klientide arvestite näidud. Kliendid teatavad näidud tegeliku tarbimise alusel või need võetakse kauglugemise teel või prognoositakse tarbimisgraafikute alusel. Lisaks võetakse arvesse ka aruandeperioodi lõpu seisuga teatamata, hilinemisega teatatud ning hinnanguliselt valesti teatatud näidud, mille tulemusena kajastab müügitulu täpsemalt tegelikku elektrienergia tarbimist.

(b) Liitumistasude arvestus

Elektrivõrguga liitumisel tasuvad kliendid liitumistasu, mille määramise aluseks on võrguga liitumiseks tehtavad kulutused. Liitumistasud kajastatakse tuluna liitumise tarvis soetatud varade keskmise eluea jooksul. Liitumistasude keskmine amortisatsiooniperiood on 32 aastat. Tuludesse kandmata liitumistasu kajastatakse finantsseisundi aruandes pikaajaliste tulevaste perioodide tuludena.

(c) Teenustasu kajastamine valmidusastme meetodil

Lõpetamata ja lõpetatud, kuid tellijatele veel üle andmata teenustelt saadud tulu kajastamisel rakendatakse valmidusastme meetodit. Nimetatud meetodi kohaselt kajastatakse teenuse osutamisest saadav tulu proportsionaalselt ja samades perioodides teenuse osutamisega kaasnevate kuludega. Valmidusastme meetodil arvestatud tulu, mille kohta ei ole tellijale arvet väljastatud, kajastatakse finantsseisundi aruandes viitlaekumisena. Kui aruandeperioodi lõpu seisuga ületab tellijale esitatud vahearvete summa projektile tehtud kulutused ja sellele vastava tuluosa, kajastatakse tellijatelt enamlaekunud summa viitvõlana.

(d) Intressitulu

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

(e) Dividenditulu

Dividenditulu kajastatakse, kui kontsernil on tekkinud dividendide saamise õigus.

2.27 Sihtfinantseerimine

Tulu sihtfinantseerimisest kajastatakse selle õiglasel väärtusel, kui eksisteerib piisav kindlus, et kontsern vastab sihtfinantseerimisega seotud tingimustele ning sihtfinantseerimine leiab aset. Kulude kompenseerimiseks ette nähtud sihtfinantseerimise tulu kajastatakse vastavate kulude kajastamise perioodil.

Varade sihtfinantseerimisi kajastatakse brutomeetodil, mille kohaselt võetakse sihtfinantseerimise arvel soetatud vara finantsseisundi aruandes arvele tema soetusmaksumuses. Varade soetamise toetuseks saadud sihtfinantseerimise summa kajastatakse finantsseisundi aruandes kohustusena kui tulevaste perioodide tulu sihtfinantseerimisest. Soetatud vara amortiseeritakse kulusse ja sihtfinantseerimise kohustus tulusse soetatud vara kasuliku eluea jooksul.

2.28 Rendid

Rendi all mõistetakse kokkulepet, mille kohaselt rendileandja annab rentnikule makse või rea maksete eest kokkulepitud ajavahemikuks üle varaobjekti kasutusõiguse. Kapitalirendina klassifitseeritakse rent, mille puhul kõik olulised vara omandiõigusega seotud riskid ja hüved on läinud üle rentnikule. Muud rendid kajastatakse kasutusrendina.

(a) Kontserni ettevõtja on rentnik

Kasutusrendi maksed (vähendatuna rendileandjalt saadud stiimulite võrra) kajastatakse võrdsetes osades kuluna kasumiaruandes rendiperioodi jooksul.

(b) Kontserni ettevõtja on rendileandja

Kasutusrendi tingimustel välja renditud varade suhtes kohaldatakse materiaalsele põhivarale kehtestatud

arvestusprintsiipe. Rendiperioodi jooksul saadavad maksed kajastatakse kasumiaruandes tuluna rendiperioodi jooksul.

2.29 Dividendide maksmine

Dividende kajastatakse nende väljakuulutamisel jaotamata kasumi vähendamisenä ning kohustusena aktsionäri ees.

2.30 Tehingud seotud osapooltega

Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks sidusettevõtjad, Eesti Energia ASi nõukogu ja juhatuse liikmed ning teised isikud ja ettevõtjad, kes saavad kontrollida või oluliselt mõjutada kontserni finants- ja äriotsuseid. Kuna Eesti Energia ASi aktsiad kuuluvad 100% Eesti Vabariigile, loetakse kontserni seotud osapoolteks ka riigi kontrolli või olulise mõju all olevaid üksusi.

3. Finantsriskide juhtimine

3.1 Finantsriskid

Kontserni tegevusega kaasnevad mitmed finantsriskid: tururisk (mis hõlmab valuutariski, rahavoogude ja õiglase väärtuse intressimäära riski ja hinnariski), krediidirisk ja likviidsusrisk. Kontserni üldine riskijuhtimise programm keskendub finantsturu prognoosimatusele ja üritab minimeerida võimalikke ebasoodsaid mõjusid kontserni finantstegevusele. Kontsern kasutab teatud riskipositsioonide maandamiseks tuletisinstrumente.

Finantsriskide juhtimise eesmärk on finantsriskide maandamine ja finantstulemuste volatiilsuse vähendamine. Riskijuhtimise valdkonda kontsernis juhib juhatuse esimehele ja auditikomiteele alluv riskijuhtimise- ja

siseauditi teenistus, kes vastutab kontserni riskijuhtimissüsteemi väljaarendamise, rakendumise ja töökorras hoidmise eest. Kontserni finantsriske juhitakse vastavalt juhatuse poolt heaks kiidetud põhimõtetele kontserni tasandil. Kontserni likviidsus-, intressi- ja valuutariske juhitakse emaettevõtja finantsosakonnas.

3.1.1 Tururiskid

3.1.1.1. Valuutarisk

Valuutarisk on risk, et finantsinstrumentide õiglane väärtus või rahavood kõiguvad tulevikus vahetuskursi muutuste tõttu. Valuutariskivabadeks finantsvaradeks ja -kohustusteks loetakse euros nomineeritud finantsvarasid ja -kohustusi. Valuutariskide vältimiseks sõlmitakse pikaajalised võla-kohustused ning elektri ekspordi lepingud eurodes.

Kontserni peamine valuutarisk on seotud sidusettevõtjale USA dollarites antud laenuga (lisa 13), lisaks on mõned üksikud hanke- ja muud lepingud sõlmitud kontserni ettevõtjate arvestusvaluutast erinevas valuutas. Valdava osa sellistest tehingutest moodustavad USA dollarites sõlmitud tehingud.

Aruandeperioodi lõpu seisuga olid kontsernil järgmised USA dollarites fikseeritud finantsvarad ja -kohustused.

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
Raha ja raha ekvivalendid (lisa 18)	0,1	0,2
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	36,3	37,4
Võlad hankijatele ja muud võlad	0,1	0,5

Kui USA dollari vahetuskurss euro suhtes oleks seisuga 31. detsember 2015 olnud 12% (31. detsember 2014: 13%) võrra kõrgem või madalam (kõigi muude näitajate samaks

jäädes) oleks kontserni aruandeperioodi kasum olnud 4,5 mln euro võrra suurem/väiksem (2014: 6,2 mln euro võrra suurem/väiksem) tulenevalt raha ja raha ekvivalentide, ostjate nõuete ja muude nõuete ning hankijatele võlgnevuse ja muude võlgade saldode ümberhindlusest.

Raha ja raha ekvivalentide jaotus valuutade lõikes on avalikustatud lisa 18.

3.1.1.2 Hinnarisk

Hinnarisk on risk, et finantsinstrumentide õiglane väärtus või rahavood kõiguvad tulevikus muude kui intressimäärariskist või valuutariskist tulenevate turuhindade muutumise tõttu. Hinnariskist on mõjutatud kontserni poolt toodetavate kaupade ja osutatavate teenuste müük vabaturutingimustes, tootmiseks vajalike ressursside ost ning õiglates väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastatavad finantsvarad.

3.1.1.2.1 Kaupade ja teenuste hinnarisk

Olulisemad kaupade ja teenuste hinnariskid on elektrienergia ja vedelkütuste müügi ning kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu ning müügi hinnarisk. Kaupade ja teenuste müügi ning kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu hinnariski maandamiseks kasutab kontsern erinevaid tuletisinstrumente. Elektrienergia hinna muutmise riski maandamiseks kasutatakse *forward*-lepinguid, mis on sõlmitud kindla koguse elektrienergia müügiks igal kauplemistunnil. Elektribörsi Nord Pooli kaudu müüdava elektrienergia tulevikutehingute maht sõltub elektrienergia turuhinna ja kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute hinna vahest ning planeeritud elektrienergia tootmismahust.

Vedelkütuste hinna muutumise riski maandamiseks kasutatakse *swap*- ja optsoonitehinguid. Nende tehingutega kohustub kontsern või tehingupartner maksma fikseeritud

hinna ja turuhinna vahe arvestusperioodil. Kontserni riskimaandamise põhimõtete kohaselt on riskimaandamistehingute teostamise eesmärgiks kindlustada etteantud kasum pärast muutuvkulusid. Alusvara kogus, mille riske maandatakse, määratakse iga perioodi kohta eraldi. Hinnariski maandamise tehingutele on seatud hinna alampiir, millest alates tehinguid võib sooritada. Tehingute sooritamise maht sõltub alusperioodi ajahorisondist ja pakutavast lepinguhinnast.

Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostmise vajadus tekib, kui CO₂ emissioon ületab riigi poolt tasuta eraldatud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute hulka. Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute hinna muutuse riski maandamiseks kasutab kontsern optiooni- ja *futuur*-lepinguid (lisa 14). Vastavalt kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute riskijuhtimise strateegiale ostetakse puudujääv kogus hajutatult kogu aasta jooksul, lähtudes eeldatavast kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute hinnast ja puudujäägist.

3.1.1.3 Rahavoogude ja õiglase väärtuse intressimäära risk
Intressimäära risk on risk, et finantsinstrumentide õiglane väärtus või rahavood kõiguvad tulevikus turu intressimäära muutuste tõttu.

Rahavoogude intressimäära risk tekib kontserni ujuva intressimääraga võlakohustustest ning seisneb ohus, et finantskulud suurenevad, kui intressimäärad tõusevad.

Intressimäära riski hindamisel kasutatakse tundlikkuse analüüsi. Kontserni intressimäära riskide maandamisel järgitakse põhimõtet, et fikseeritud intressimääraga võlakohustuste osatähtsus portfellis peab olema üle 50%. Kontsern on suures osas lukustanud riski, mis tuleneb intressi baasmäära muutustest. Majandusaasta lõpu seisuga

oli 82% võlakohustuste puhul baasintressimäär lukustatud võlakohustuse tähtajani ning 13% puhul kuni 2016. aasta juulini, 5% võlakohustustest on ujuva intressiga (31. detsember 2014: fikseeritud baasintressimääraga vastavalt 80% ja 15%, ujuva baasmääraga 5%).

Sellest tulenevalt ei avalda turuintressimäära muutused olulist mõju kontserni võlakohustustele, küll aga võivad mõjutada võlakohustuste õiglast väärtust. Üleöö-deposiidid ja tähtajalised deposiidid on sõlmitud fikseeritud intressimääraga ning ei tekita kontsernile rahavoogude intressimäära riski. Võimalikud muudatused muude intressi kandvate finantsvarade intressimäärades ei oleks avaldanud olulist mõju kontserni aruandeaasta kasumile.

3.1.2 Krediidirisk

Krediidirisk on risk, et kontsernile tekib rahaline kaotus, mille on põhjustanud finantsinstrumendi teine osapool, kes ei suuda oma kohustusi täita. Krediidiriskile on avatud raha pangadeposiitidel, positiivse väärtusega tuletisinstrumentid, nõuded ostjate vastu ja muud nõuded.

Kontserni vabade vahendite paigutamise põhimõtete kohaselt juhindutakse lühiajaliselt vabade rahaliste vahendite paigutamisel järgmistest printsiipidest:

- kapitali säilimine;
- likviidsuse tagamine õigel ajahetkel äritegevuse vajadusteks;
- eelnevat kahte eesmärki arvestades optimaalne tootlus.

Lühiajaliselt vabu rahalisi vahendeid on lubatud paigutada järgmistesse kodu- ja välismaistesse finantsinstrumentidesse:

- rahaturu- ja intressifondid, mille osakuid või aktsiaid on võimalik regulaarselt lunastada või müüa;
- krediidasutuste hoiused;

- vabalt kaubeldavad võlakirjad ja muud vabalt kaubeldavad võlakohustused.

Nõuded finantsinstrumendi (sh riskimaandamistehingute) emitentidele/teingu vastaspoolte krediidiriski tasemele ning iga vastaspoole maksimaalsed positsioonid kehtestab kontserni finantsriskide komitee.

Vabu rahalisi vahendeid on lubatud paigutada üksnes eurodes nomineeritud finantsinstrumentidesse. Lisaks on kehtestatud nõuded finantsinstrumentide tähtjale ning hajutamisele.

Klientide tähtjaks tasumata võlaga tegeldakse selleks moodustatud osakondades. Ostjatele esitatud arvete laekumise tähtja ületamise korral kasutatakse automatiseeritud meeldetuletuste ja hoiatuste saatmist, millele võib järgneda väljalülitamine elektrivõrgust. On kehtestatud tingimused, mille korral alustatakse võla sissenõudmist kohtu kaudu või antakse võla sissenõudmine üle inkassofirmale. Erikokkulepete sõlmimine on selleks moodustatud võlakomisjonide pädevuses.

Maksimaalne krediidiriskile avatud summa aruandeperioodi lõpu seisuga oli järgmine:

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
Raha ekvivalentidena mittekajastatavad hoiused (lisad 12, 15 ja 17)	-	40,0
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded (lisad 12 ja 13)*	131,1	150,9
Arvelduskontod ja raha ekvivalentidena kajastatavad deposiidid pankades (lisa 12, 15 ja 18)	159,8	60,2
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid (lisad 3.3, 12, 14 ja 15)	40,3	77,4
Kokku krediidiriskile avatud summa	331,2	328,5

* Kokku nõuded ostjate vastu ja muud nõuded miinus ettemaksud.

Nõuetest ostjate vastu on maha arvatud nõuete allahindlused. Ehkki nõuete laekumist võivad mõjutada majanduslikud tegurid, on juhtkond seisukohal, et puudub oluline kahjumi risk, mis ületaks juba kajastatud allahindluse summat. Ülejäänud nõuete liigid allahinnatud varasid ei sisalda.

Täiendav info krediidiriski kohta on avalikustatud lisades 13 ja 15.

3.1.3 Likviidsusrisk

Likviidsusrisk on risk, et kontsern ei suuda oma finantskohustusi täita rahavoo puudujäägi tõttu. Likviidsusrisi maandatakse erinevate finantsinstrumentidega nagu laenud, võlakirjad ja kommertspaberid.

Kontsern jaotab likviidsusrisi lühiajaliseks ja pikaajaliseks likviidsusriskiks. Lühiajaline likviidsusrisk on risk, et kontserni pangakontodel ei ole piisavalt raha jooksvate maksekohustuste täitmiseks. Pikaajaline likviidsusrisk on risk, et kontsernil ei ole piisavalt vaba raha või muid likviidsuse allikaid, et katta tuleviku likviidsusvajadust oma äriplaani elluviimiseks ja kohustuste täitmiseks või et kontsern peab seetõttu vabu vahendeid kaasama kiirustades ja mitteoptimaalsetel tingimustel. Lühiajalist likviidsusrisi maandatakse sellega, et kontsern hoiab teatavat vaba raha puhvrit pangakontodel tagamaks piisavate vahendite olemasolu ka juhul, kui rahavoo prognoosist esineb kõrvalekaldeid. Pikaajalist likviidsusrisi maandatakse sellega, et kontsern prognoosib regulaarselt vähemalt järgneva 12 kuu likviidsusvajadust (sh võetakse arvesse rahavajadus investeeringuteks, laenu tagasimakseteks ja dividendideks ning positiivsena äritegevusest teenitav rahavoog) ja hoiab piisavat likviidsuspuhvrit likviidsusvajaduse teenindamiseks vabade rahaliste vahendite, väljavõtmata investeerimis-

laenude ja likviidsuslaenu limiitide näol. Likviidsusriski juhitakse kontserni tasandil emattevõtja finantsosakonnas.

Seisuga 31. detsember 2015 oli kontsernil vabu rahalisi vahendeid (raha ja raha ekvivalendid ja üle 3-kuulise tähtajaga deposiidid pankades) mahus 159,8 mln eurot (31. detsember 2014: 100,2 mln eurot). Lisaks oli majandusaasta lõpu seisuga väljavõtmata laenusid 220,0 mln euro ulatuses (31. detsember 2014: 250,0 mln eurot) (lisa 22). Sealhulgas olid 2015. aasta juulis sõlmitud likviidsuslaenu lepingud SEB ja Pohjolaga mahus 150,0 mln eurot (võimalik kasutusele võtta kuni juulini 2020) ja 2013. aasta oktoobris

sõlmitud 100,0 mln euro mahus investeerimislaenuleping EIB-ga, millest 70,0 miljonit eurot on võimalik välja võtta kuni oktoobrini 2016 (31. detsember 2015 seisuga oli laenu väljavõetud osa 30,0 mln eurot).

Alljärgnevas likviidsusanalüüsis on esitatud kontserni lühi- ja pikaajaliste kohustuste (sh netomaksega tuletisinstrumentide) jaotus kohustuste realiseerumistähtaegade lõikes. Kõik tabelis esitatud summad on lepingute alusel tasumisele kuuluvad diskonteerimata rahavood. Aruandeperioodi lõpust 12 kuu jooksul tasumisele kuuluvate kohustuste summa, v.a võlakohustused, on võrdne nende bilansilise väärtusega.

Kohustuste jaotus maksetähtaegade järgi seisuga 31. detsember 2015:

miljonites eurodes	Kuni 1 aasta	1–5 aastat	Üle 5 aasta	Diskonteerimata rahavood kokku	Bilansiline väärtus
Võlakohustused (lisad 3.2, 12 ja 22)*	41,3	478,3	666,7	1 186,3	951,8
Tuletisinstrumentid (lisad 3.3, 12 ja 14)	11,8	-	-	11,8	11,8
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisad 12 ja 23)	104,3	1,2	-	105,5	105,5
Maksuvõlad ja võlad töövõtjatele (lisa 23)	68,0	-	-	68,0	68,0
Kokku	225,4	479,5	666,7	1 371,6	1 137,1

* Intressikulud on prognoositud seisuga 31. detsember 2015 kehtinud intressimäärade alusel.

Kohustuste jaotus maksetähtaegade järgi seisuga 31. detsember 2014:

miljonites eurodes	Kuni 1 aasta	1–5 aastat	Üle 5 aasta	Diskonteerimata rahavood kokku	Bilansiline väärtus
Võlakohustused (lisad 3.2, 12 ja 22)*	35,6	647,2	434,8	1 117,6	934,9
Tuletisinstrumentid (lisad 3.3, 12 ja 14)	0,8	1,7	-	2,5	2,5
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisad 12 ja 23)	109,6	2,1	-	111,7	111,7
Maksuvõlad ja võlad töövõtjatele (lisa 23)	51,3	-	-	51,3	51,3
Kokku	197,3	651,0	434,8	1 283,1	1 100,4

* Intressikulud on prognoositud seisuga 31. detsember 2014 kehtinud intressimäärade alusel.

Informatsioon väljamakstavate dividendide kohta, mis kuulutatakse välja ja kuuluvad maksmisele pärast aruandeperioodi lõppu, on avalikustatud lisas 20.

3.2 Kapitali juhtimine

Eesti Energia ASi kõik aktsiad kuuluvad riigile. Otsused dividendide jaotamise, aktsiakapitali suurendamise või vähendamise kohta teeb Eesti Vabariik (Rahandusministeeriumi kaudu). Igal majandusaastal määratakse Eesti Vabariigi Valitsuse korraldusega Eesti Energia ASi poolt riigieelarvesse makstav dividendisumma (lisad 19 ja 20).

Kontsern järgib strateegiat, mille kohaselt ei tohi netovõlg ületada EBITDA-d rohkem kui 3,5 korda ning omakapitali suhe varadesse peab olema üle 50%. Seisuga 31. detsember 2015 ja 31. detsember 2014 oli kontserni netovõla suhe EBITDA-sse ning omakapitali suhe varadesse järgmine (miljonites eurodes):

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
Võlakohustused (lisad 3.1, 12 ja 22)	951,8	934,9
Miinus: raha ja raha ekvivalendid ning raha ekvivalentidena mittekajastatavad hoiused (lisad 3.1, 12, 17 ja 18)	-159,8	-100,2
Netovõlg	792,0	834,7
Omakapital	1 571,9	1 619,4
EBITDA	265,8	312,3
Varad	2 957,8	2 995,5
Netovõlg/EBITDA	2,98	2,67
Omakapital/varad	53%	54%

3.3 Õiglane väärtus

Kontserni hinnangul ei erine finantsseisundi aruandes korrigeeritud soetusmaksumuses kajastatavate finantsvarade ja kohustuste õiglased väärtused oluliselt seisuga 31. detsember 2015 ja 31. detsember 2014 kontserni konsolideeritud finantsseisundi aruandes kajastatavatest jääkväärtustest, v.a võlakirjad (lisa 22). Ostjate vastu suunatud lühiajaliste nõuete ja tasumata arvete ning laenuõuete jääkväärtus, millest on maha arvatud allahindlused, võrdub hinnanguliselt nende õiglase väärtusega. Avalikustamise eesmärgil leitakse finantskohustuste õiglane väärtus tulevaste lepinguliste rahavoogude diskonteerimisel turu intressimääraga, mis on kättesaadav kontserni sarnastele finantsinstrumentidele.

Alljärgnevates tabelites on toodud õiglases väärtuses kajastatavate finantsinstrumentide analüüs väärtuse hindamise meetodi järgi. Erinevaid tasemeid defineeritakse järgmiselt:

- identsete varade või kohustiste (korrigeerimata) noteeritud hinnad aktiivsetel turgudel (tase 1);
- muud sisendid kui 1. tasemele liigitatavad noteeritud hinnad, mis on vara või kohustise puhul kas otseselt või kaudselt jälgitavad (tase 2);
- vara või kohustise puhul mittejälgitavad sisendid (tase 3).

Alljärgnevas tabelis on toodud kontserni varad ja kohustused, mida kajastatakse õiglasest väärtusest vastavalt õiglase väärtuse hierarhia tasemetele seisuga 31. detsember 2015 ja 31. detsember 2014:

miljonites eurodes	31. detsember 2015			
	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku
Varad				
Kauplemisderivatiivid (lisad 12, 14 ja 15)	-	1,8	-	1,8
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentid (lisad 12, 14 ja 15)	7,5	7,4	23,6	38,5
Kokku finantsvarad (lisad 3.1, 12, 14 ja 15)	7,5	9,2	23,6	40,3
Kohustused				
Kauplemisderivatiivid (lisad 12 ja 14)	10,0	1,8	-	11,8
Kokku finantskohustused (lisad 3.1, 12 ja 14)	10,0	1,8	-	11,8

miljonites eurodes	31. detsember 2014			
	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku
Varad				
Kauplemisderivatiivid (lisad 14 ja 15)	-0,7	22,0	10,8	32,1
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentid (lisad 14 ja 15)	12,1	33,2	-	45,3
Kokku finantsvarad (lisad 3.1, 12, 14 ja 15)	11,4	55,2	10,8	77,4
Kohustused				
Kauplemisderivatiivid (lisad 12 ja 14)	-	0,8	-	0,8
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentid (lisad 3.1, 12 ja 14)	1,7	-	-	1,7
Kokku finantskohustused (lisad 3.1, 12 ja 14)	1,7	0,8	-	2,5

(a) Finantsinstrumendid tasemel 1

Aktiivsetel turgudel kaubeldavate finantsinstrumentide õiglase väärtuse aluseks on noteeritud turuhinnad aruandeperioodi lõpu seisuga. Turgu peetakse aktiivseks, kui noteeritud hinnad on lihtsalt ja regulaarselt kättesaadavad börsilt, vahendajalt, maaklerilt, tööstusharu grupilt, hindamisteenuselt või regulatiivselt organilt ja need kujutavad tegelike ja regulaarselt aset leidvate turutingimustel toimuvate tehingute hindasid. Kontserni finantsvarade noteeritud turuhinnaks on nende hetke pakkumishind.

Tasemele 1 on klassifitseeritud kontserni Nasdaq OMX-is kliiritud elektri tuletistehingud.

(b) Finantsinstrumendid tasemel 2

Aktiivsel turul mittekaubeldavate finantsinstrumentide õiglane väärtus määratakse hindamistehnikate abil. Hindamistehnikates kasutatakse nii palju kui võimalik jälgitavaid turuandmeid, kui need on kättesaadavad, ja toetutakse nii vähe kui võimalik kontserni enda hinnangutele. Instrument liigitatakse tasemel 2, kui kõik olulised sisendandmed, mis on vajalikud õiglase väärtuse määramiseks, on jälgitavad. Kui üks või mitu olulist sisendit ei baseeru jälgitavatel turuandmetel, liigitatakse instrument tasemele 3. Kauplemisderivatiivide ja rahavoogude riskimaandamisinstrumentide väärtuse leidmisel kasutatakse Nasdaq OMX, ICE Platt's European Marcetscani ning Nymexi noteeringuid.

- *Forward*-, *swap*- ja futuurlepingute õiglane väärtus on leitud bilansipäeva *forward*hindade alusel, mille alusel arvutatud väärtus on diskonteeritud tagasi nüüdsväärtusesse.

(c) Finantsinstrumendid tasemel 3

Kõik 3. taseme finantsinstrumendid on optsioonid. Optsioonide õiglane väärtus on leitud Turnbull-Wakemani aasia tüüpi optsioonide hindamise analüütilise lahendiga, mille sisenditena kasutatakse futuuride hinda, täitmis-

hinda, alusvara volatiilsuse määra, riskivaba intressimäära, kehtivuse lõpuni jäänud ajaperioodi, keskmise arvutamise alguseni jäänud ajaperioodi ja eelnevalt realiseerunud keskmist futuuride hinda keskmise arvestamise perioodil.

Alljärgnevas tabelis on esitatud muutused tasemele 3 klassifitseeritud finantsinstrumentide osas 31. detsembril 2015 lõppenud majandusaastal:

miljonites eurodes	Kauplemisderivatiivid õiglases väärtuses muutustega läbi kasumiaruande	Rahavoogude riskimaandamis- instrumendid	Kokku
Algsaldo	10,8	-	10,8
Ümber klassifitseeritud kauplemisderivatiividest rahavoogude riskimaandamisinstrumendiks	-10,8	10,8	-
Laekunud optsioonipreemiad	-3,3	-	-3,3
Kasumiaruandes kajastatud kasumid/kahjumid	3,3	5,5	8,8
Riskimaandamise reservis kajastatud kasumid/kahjumid	-	7,3	7,3
Lõppsaldo	-	23,6	23,6
Kokku perioodi kohta arvestatud kasumid/kahjumid majandusaasta lõpu seisuga olemasolevatelt varadelt, mis on kajastatud kasumiaruandes muude ärituludena või muude tegevuskuludena	3,3	5,5	8,8
Kasumiaruandes kajastatud realiseerumata kasumi/kahjumi muutus majandusaasta lõpu seisuga olemasolevatelt varadelt aruandeaastal	3,3	5,5	8,8

Alljärgnevas tabelis on esitatud muutused tasemele 3 klassifitseeritud finantsinstrumentide osas 31. detsembril 2014 lõppenud majandusaastal:

miljonites eurodes	Kauplemisderivatiivid õiglases väärtuses muutustega läbi kasumiaruande	Kokku
Algsaldo	0,2	0,2
Makstud optsioonipreemiad	2,1	2,1
Kasumiaruandes kajastatud kasumid/kahjumid	8,5	8,5
Lõppsaldo	10,8	10,8
Kokku perioodi kohta arvestatud kasumid/kahjumid majandusaasta lõpu seisuga olemasolevatelt varadelt, mis on kajastatud kasumiaruandes muude ärituludena või muude tegevuskuludena	8,7	8,7
Kasumiaruandes kajastatud realiseerumata kasumi/kahjumi muutus majandusaasta lõpu seisuga olemasolevatelt varadelt aruandeaastal	8,5	8,5

3.4 Finantsvarade ja -kohustuste tasaarveldus

(a) Finantsvarad

Alljärgnevat finantsvarade osas on rakendatud tasaarveldust:

Seisuga 31. detsember 2015

miljonites eurodes	Finantsvarade brutosumma	Finantsseisundi aruandes tasaarveldatud finantskohustuste brutosumma	Finantsseisundi aruandes kajastatud finantsvarade netosumma (lisa 3.1, 3.3, 12, 14 ja 15)	Bilansis saldeerimata summad	Netosumma
Tuletisinstrumendid	57,8	-17,5	40,3	-7,7	32,6

Seisuga 31. detsember 2014

miljonites eurodes	Finantsvarade brutosumma	Finantsseisundi aruandes tasaarveldatud finantskohustuste brutosumma	Finantsseisundi aruandes kajastatud finantsvarade netosumma (lisa 3.1, 3.3, 12, 14 ja 15)	Bilansis saldeerimata summad	Netosumma
Tuletisinstrumendid	89,8	-12,4	77,4	-1,7	75,7

(b) Finantskohustused

Alljärgnevat finantskohustuste osas on rakendatud tasaarveldust:

Seisuga 31. detsember 2015

miljonites eurodes	Finants- kohustuste brutosumma	Finantsseisundi aruandes tasa- arveldatud finantsvarade brutosumma	Finantsseisundi aruandes kajastatud finantskohustuste netosumma (lisa 3.1, 3.3, 12, 14 ja 15)	Bilansis saldeerimata summad	Netosumma
Tuletisinstrumendid	29,3	-17,5	11,8	-7,7	4,1

Seisuga 31. detsember 2014

miljonites eurodes	Finants- kohustuste brutosumma	Finantsseisundi aruandes tasa- arveldatud finantsvarade brutosumma	Finantsseisundi aruandes kajastatud finantskohustuste netosumma (lisa 3.1, 3.3, 12, 14 ja 15)	Bilansis saldeerimata summad	Netosumma
Tuletisinstrumendid	14,9	-12,4	2,5	-1,7	0,8

Lepingud kontserni ja tehingupartnerite vahel lubavad reeglina tasaarvestust konkreetse üksikteingu lõikes kui vastastikud nõuded on samas valuutas. Mõningates lepingutes on lubatud tasaarveldust teha kahe või enama teingu lõikes.

4. Olulised raamatupidamishinnangud

Raamatupidamishinnangud ja rakendatud eeldused

Aruannete koostamisel on kasutatud mitmeid raamatupidamishinnanguid ja eeldusi, mis mõjutavad aruandes kajastatud varasid ja kohustusi ning lisades avalikustatud bilansiväliseid varasid ja tingimuslikke kohustusi. Kuigi nimetatud hinnangud on tehtud juhtkonna parima teadmise kohaselt, ei pruugi need kokku langeda hilisema tegeliku tulemusega. Muudatusi juhtkonna hinnangutes kajastatakse muudatuse toimumise perioodi kasumiaruandes.

Alljärgnevad hinnangud omavad suurimat mõju käesolevas raamatupidamise aastaaruandes kajastatud finantsinformatsioonile.

(a) Materiaalse põhivara kasuliku eluea hindamine

Materiaalse põhivara kasuliku eluea määramisel lähtutakse juhtkonna hinnangust vara tegeliku kasutamise perioodi kohta. Senine kogemus on näidanud, et varade tegelik kasutusaeg on mõnikord osutunud mõnevõrra pikemaks kui varade hinnanguline eluiga. Seisuga 31. detsember 2015 oli kontsernil materiaalet põhivara jääkmaksumuses 2,5 mld eurot (31. detsember 2014: 2,4 mld eurot), aruandeperioodi amortisatsioonikulu oli 137,1 mln eurot (2014: 120,4 mln eurot) (lisa 6). Kui amortisatsioonimäärad muutuksid 10% võrra, muutuks aastane amortisatsioonikulu 14,0 mln euro võrra (2014: 12,0 mln euro võrra).

(b) Materiaalse ja immateriaalse põhivara kaetava väärtuse hindamine

Kontsernis on vastavalt vajadusele läbi viidud materiaalse ja immateriaalse põhivara kaetava väärtuse teste.

Põhivara kaetava väärtuse testimisel rakendatakse mitmeid juhtkonna hinnanguid varade kasutamisest ning müügist tulenevate ning varade hoolduseks ja remondiks vajalike rahavoogude, inflatsiooni- ja kasvumäärade ning toetuste saamise tõenäosuse kohta. Hinnangute andmisel võetakse aluseks prognoosid üldise majanduskeskkonna, elektrienergia tarbimise ja müügihinna kohta, varade õiglase väärtuse määramisel kasutatakse ka eksperthinnanguid. Kui olukord tulevikus muutub, võib see põhjustada täiendavate allahindluste tegemist või varem tehtud allahindluste osalist või täielikku tühistamist. Võrguteenuse osutamiseks kasutatava põhivara kaetavat väärtust mõjutab Konkurentsiamet, kes määrab nendelt varadelt teenitava tulu põhjendatud tootluse määra. Kui võrguteenuse osutamisega seotud tulud, kulud ja investeeringud jäävad ettenähtud piiridesse, tagab müügist saadav tulu nende varade põhjendatud tootlikkuse.

Informatsioon aruandeperioodil arvestatud varade väärtuse languste kohta on avalikustatud lisades 6 ja 8.

(c) Eraldiste moodustamine ja ümberhindamine

Seisuga 31. detsember 2015 oli kontsernis moodustatud keskkonnakaitselisi, mäetööde lõpetamise, varade demonteerimise, töötajate ja lepingutega seotud eraldisi kokku 42,4 mln euro eest (31. detsember 2014: 38,0 mln euro eest) (lisa 25). Nimetatud kohustuste realiseerumise aeg ja/või summa ei ole kindlad. Eraldiste nüüdisväärtuse määramisel on kasutatud mitmeid juhtkonna hinnanguid ja eeldusi kulutuste suuruse, inflatsioonimäära, väljamaksete perioodi ning aja kohta. Tegelikud kohustused võivad osutuda siiski suuremateks või väiksemateks sõltuvalt muudatustest õigusnormides, arengust keskkonnareostuse likvideerimiseks vajalikus tehnoloogias ning kolmandate osapoolte finantseerimisest.

(d) Tingimuslikud varad ja kohustused

Tingimuslike varade ja kohustuste hindamisel kasutab juhtkond eelnevat kogemust, üldist informatsiooni majandus- ja sotsiaalkeskkonna kohta ning tuleviku sündmuste eeldusi ja tingimusi, mis põhinevad parimatel teadmistel olukorrast. Täiendav info on avaldatud lisa 34.

(e) Riskimaandamisinstrumentide efektiivsuse hindamine

Kontsernil on olulises mahus tehtud tulevikutehinguid elektrienergia ja vedelkütuste hinna muutumise riski maandamiseks, mille suhtes rakendatakse riskimaandamisarvestust, mis tähendab, et efektiivsete riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtuse muutusest tulenevat kasumit ja kahjumit kajastatakse muus koondkasumis. Riskimaandamise efektiivsuse hindamine tugineb juhtkonna hinnangutele eeldatavate tulevikus aset leidvate elektrienergia ja vedelkütuste müügitehingute ning muude tingimuste osas. Kui riskimaandamisinstrumendid peaksid osutama ebaefektiivseteks, tuleks kogu kasum/kahjum õiglase väärtuse muutusest kajastada kasumiaruandes. Seisuga 31. detsember 2015 oli riskimaandamise reservi summa 16,8 mln eurot (31. detsember 2014: 47,0 mln eurot) (lisa 21).

5. Segmendiaruandlus

Juhatus kasutab kontserni majandustulemuste hindamiseks ja juhtimisotsuste tegemiseks tootepõhist raporteerimist. Kontsern on määranud põhitooted ja -teenused ehk väärtustloovad üksused, mis toodavad kontserniväliseid tulusid ja kasumit, ning on üles ehitanud metoodika, mille alusel jaotatakse tulud ja kulud ning varad toodetele.

Kontsernis on eristatud kolm peamist toodet ja teenust, mida esitatakse eraldi avalikustatavate segmentidena, ja mitmed väiksemad tooted ja teenused, mis on esitatud koos kui "Muud segmendid":

1. elektrienergia (nii taastuvatest kui ka mittetaastuvatest allikatest elektrienergia tootmine ja müük ning energiakaubandus);
2. võrguteenused (võrguteenuste müük reguleeritud turul);
3. vedelkütused (vedelkütuste tootmine ja müük ning sellega seotud tehnoloogia arendamine ja müük);
4. muud segmendid (sh soojuste tootmine ja müük, põlevkivi müük, elektrivõrgu ja energeetikaseadmete ehitus ja sellega seotud teenused, vanametalli müük, põlevkivituha müük, muud tooted ja teenused).

Muud segmendid sisaldavad kõrvaltooteid, mille osakaal üksikult nii kontserni müügitulust kui ka EBITDA-st on ebaoluline. Ükski nendest kõrvaltoodetest ei ületa kvantitatiivseid kriteeriume, mille puhul oleks nõutav nende kohta eraldi informatsiooni avalikustamine.

Segmendi tulud hõlmavad ainult tulusid välistelt klientidelt, mis on saadud vastavate toodete ja teenuste müügist.

Kõik kontserni ärikulud on jagatud toodetele ja teenustele, mille tootmise või osutamisega need on seotud. Kui toode (näiteks elektrienergia) on toodetud mitme kontserni äriüksuse poolt vertikaalselt integreeritud väärtusahelas, siis sellega seotud kulud hõlmavad kõigi üksuste tootmiskulusid, mis on selle toote valmistamises osalenud (näiteks elektrienergia kulu hõlmab selle tootmiseks kasutatud põlevkivi kulu). Kontserni üldkulud on jaotatud toodetele ja teenustele proportsionaalselt vastavalt osutatud teenustele.

5. Segmendiaruandlus, järg

Juhatus hindab segmentide tulemusi peamiselt EBITDA alusel, aga jälgib lisaks ka ärikasumit. Finantstulusid ja -kulusid ning tulumaksukulu ei jaotata segmentide vahel.

Kontserni varad on jaotatud segmentidele samas proportsioonis kuludega. Kohustusi segmentidele ei jaotata, kuna neid juhitakse tsentraalselt kontserni finantsosakonna poolt.

Kuna segmendid põhinevad kontsernist välja müüdavatel toodetel ja teenustel (ja mitte juriidilistel isikutel), puuduvad segmentidevahelised tehingud, mida oleks vaja elimineerida.

Võrguteenuste segmendi hinnad kuuluvad elektrituruseaduse kohaselt kooskõlastamisele Konkurentsiameti poolt. Konkurentsiamet on koostatud hindade kooskõlastamise metoodika, mis võtab arvesse kulusid, mis on vajalikud õiguslike kohustuste täitmiseks ning tagab põhjendatud tulukuse investeeritud kapitalilt. Reeglina loeb Konkurentsiamet investeeritud kapitaliks aasta keskmist põhivarade jääkväärtust, millele on lisatud 5% välistuludest. Põhjendatud tulukuse määraks on ettevõtte kaalutud keskmine kapitali hind (WACC). Ülejäänud segmentide müügihinnad ei ole reguleeritud õigusaktidega.

Müügitulu

Emaettevõtja juhatusele esitatavates aruannetes on kontserniväliste klientide müügitulu arvestamisel kasutatud samu arvestuspõhimõtteid nagu konsolideeritud kasumiaruande koostamisel.

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember 2015	1. jaanuar - 31. detsember 2014
	Kontserniväliste klientide müügitulu	Kontserniväliste klientide müügitulu
Elektrienergia	355,6	451,0
Võrguteenused	242,2	240,7
Vedelkütused	103,8	85,3
Muud	75,1	103,0
Kokku	776,7	880,0

EBITDA

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember 2015	1. jaanuar - 31. detsember 2014
	EBITDA	EBITDA
Elektrienergia	114,1	141,1
Võrguteenused	105,2	97,3
Vedelkütused	41,5	40,7
Muud	5,1	33,2
Kokku	265,8	312,3
Põhivara kulum ja amortisatsioon (lisad 6 ja 8)	-143,1	-126,2
Põhivara väärtuse langus	-65,5	-
Neto finantstulud (-kulud)	-4,3	-0,7
Kasum (kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse (lisa 9)	2,5	-2,4
Kasum enne tulumaksustamist	55,4	183,0

*Võrdlusandmeid on muudetud seoses kulude jaotusmetoodika muutusega, mille tulemusena jaotatakse kütuse tootmise kulud vedelkütuste ja elektri segmendi vahel lähtuvalt tootmises kasutatud primaarenergia mahtudest.

miljonites eurodes	muudetud	esialgne	vahe
Elektrienergia	141,1	120,4	20,7
Võrguteenused	97,3	97,3	-
Vedelkütused	40,7	62,2	-21,5
Muud	33,2	32,4	0,8
Kokku	312,3	312,3	-0,0

Segmendi "Muud" EBITDA sisaldab ka sidusettevõtjale Enefit Jordan B.V antud laenu ümberhindlust summas 11,0 mln eurot (lisa 13, 30, 33, 38).

5. Segmendiaruandlus, järg

Muud kasumi ja kahjumi avalikustatavad näitajad

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember 2015			1. jaanuar - 31. detsember 2014		
	Põhivara kulum ja amortisatsioon	Põhivara väärtuse langus	Eraldiste moodustamine (-) ja ümberhindamine (+)	Põhivara kulum ja amortisatsioon	Põhivara väärtuse langus	Eraldiste moodustamine (-) ja ümberhindamine (+)
Elektrienergia	-64,7	-36,0	29,1	-59,7	-	-58,2
Võrguteenused	-48,0	-	1,2	-45,7	-	-1,1
Vedelkütused	-20,6	-26,8	3,0	-11,2	-	-4,0
Muud	-9,7	-2,8	-15,0	-9,7	-	-1,6
Kokku	-143,1	-65,5	18,3	-126,2	-	-64,9

*Võrdlusandmeid on muudetud seoses kulude jaotusmetoodika muutusega, mille tulemusena jaotatakse kütuse tootmise kulud vedelkütuste ja elektri segmendi vahel lähtuvalt tootmises kasutatud primaarenergia mahtudest.

miljonites eurodes	muudetud	esialgne	vahe
Põhivara kulum ja amortisatsioon			
Elektrienergia	-59,7	-62,0	2,3
Võrguteenused	-45,7	-45,7	0,1
Vedelkütused	-11,2	-8,7	-2,5
Muud	-9,7	-9,8	0,1
Kokku	-126,2	-126,2	-0,0

Intressitulused ja -kulused, tulumaksukulu ja kasumit (kahjumit) kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtjatesse segmentide vahel ei jaotata ning seda informatsiooni emaettevõtja juhatusele ei esitata.

Lisainformatsioon arvestatud põhivara väärtuse languse, põhivara kulumi ja amortisatsiooni kohta on avalikustatud lisas 6 ja 8 ning eraldiste moodustamise ja ümberhindamise kohta lisas 25.

5. Segmendiaruandlus, järg

Varad

Emaettevõtja juhatusele esitatavates aruannetes on varade summade arvestamisel kasutades samu arvestuspõhimõtteid nagu konsolideeritud finantsaruannete koostamisel.

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember 2015			1. jaanuar - 31. detsember 2014		
	Kokku varad	Investeeringud sidusettevõtjatesse (lisa 9)	Investeeringud põhivarasse (lisa 6 ja 8)	Kokku varad	Investeeringud sidusettevõtjatesse (lisa 9)	Investeeringud põhivarasse (lisa 6 ja 8)
Elektrienergia	1 236,1	3,7	117,5	1 324,7	1,7	134,4
Võrguteenused	968,8	-	101,3	904,3	-	111,0
Vedelkütused	360,4	0,6	14,3	394,7	0,2	17,8
Muud	392,5	0,2	12,6	371,8	0,1	12,7
Kokku	2 957,8	4,6	245,6	2 995,5	2,0	275,9

Kontserni äritegevus toimub valdavalt Eestis, kuid elektrienergiat, põlevkiviõli ning mõningaid muid kaupu ja teenuseid müüakse ka väljapoole Eestit.

Kogu kontserni kohta esitatav informatsioon

Kontserniväline müügitulu klientide asukoha järgi

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember 2015	1. jaanuar - 31. detsember 2014
Eesti	645,5	705,7
Läti	57,7	69,3
Põhjamaad	38,8	55,5
Leedu	23,9	33,3
Muud riigid	10,8	16,2
Kokku kontserniväline müügitulu (lisa 26)	776,7	880,0

Põhivarade jaotus varade asukoha järgi*

miljonites eurodes	31. detsember 2015	31. detsember 2014
Eesti	2 475,2	2 412,9
USA	26,6	48,9
Läti	8,8	9,2
Muud riigid	4,4	3,1
Kokku põhivarad (lisa 6 ja 8)	2 515,0	2 474,1

* välja arvatud finantsvarad ja investeeringud sidusettevõtjatesse

Kontsernil ei olnud aruandeperioodil ega võrreldaval perioodil kliente, kellega sõlmitud tehingutelt teenitav tulu oleks moodustanud 10% või rohkem kontserni tuludest.

6. Materiaalne põhivara

miljonites eurodes	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Lõpetamata ehitus ja ettemaksed	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31. detsember 2013							
Soetusmaksumus	42,1	153,7	859,6	1 643,7	5,5	781,3	3 485,9
Akumuleeritud kulum	-	-93,5	-340,1	-789,7	-4,5	-	-1 227,8
Jääkmaksumus	42,1	60,2	519,6	854,0	1,0	781,3	2 258,1
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31. detsember 2013	42,1	60,2	519,5	854,0	1,0	781,3	2 258,1
Perioodil 1. jaanuar – 31. detsember 2014 toimunud liikumised							
Investeeringud põhivara soetusse kokku (lisa 5)	-	0,2	-	11,8	0,2	259,5	271,7
Arvestatud kulum (lisad 4, 5 ja 33)	-	-5,1	-24,7	-90,1	-0,4	-0,1	-120,4
Müüdud põhivara jääkväärtuses	-	-0,3	-0,1	-0,2	-	-	-0,6
Tütarettevõtja müük (lisa 35)	-	-	-	-0,7	-	-	-0,7
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	0,4	-	-	-	-	-	0,4
Ümberklassifitseeritud	0,1	102,9	60,6	261,2	0,1	-424,9	-
Kokku perioodil 1. jaanuar – 31. detsember 2014 toimunud liikumised	0,5	97,7	35,8	182,0	-0,1	-165,5	150,4
Materiaalne põhivara seisuga 31. detsember 2014							
Soetusmaksumus	42,6	254,3	917,2	1 885,7	5,4	615,8	3 721,0
Akumuleeritud kulum	-	-96,4	-361,9	-849,7	-4,5	-	-1 312,5
Jääkmaksumus	42,6	157,9	555,3	1 036,0	0,9	615,8	2 408,5
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31. detsember 2014 (lisa 4)	42,6	157,9	555,3	1 036,0	0,9	615,8	2 408,5

6. Materiaalne põhivara, järg

miljonites eurodes	Maa	Hooned	Rajatised	Masina- ja seadmed	Muud	Lõpetamata ehitus ja ettemaksed	Kokku
Perioodil 1. jaanuar – 31. detsember 2015 toimunud liikumised							
Investeeringud põhivara soetusse kokku (lisa 5)	0,7	0,1	0,5	19,0	0,2	222,8	243,3
Arvestatud kulum ja allahindlus (lisa 4, 5 ja 33)	-	-7,4	-26,6	-102,0	-0,5	-0,6	-137,1
Arvestatud väärtuse langus (lisa 4, 5 ja 33)	-	-	-0,2	-0,1	-	-39,6	-39,9
Müüdud põhivara jääkväärtuses	-0,3	-	-	-1,0	-	-	-1,3
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	0,4	-	-	-	-	-	0,4
Ümberklassifitseeritud	0,2	2,4	39,5	145,2	1,1	-188,4	-
Kokku perioodil 1. jaanuar – 31. detsember 2015 toimunud liikumised	1,0	-4,9	13,2	61,1	0,8	-5,8	65,4
Materiaalne põhivara seisuga 31. detsember 2015							
Soetusmaksumus	43,6	256,6	953,5	2 024,9	5,9	610,0	3 894,5
Akumuleeritud kulum	-	-103,6	-385,0	-927,8	-4,2	-	-1 420,6
Jääkmaksumus	43,6	153,0	568,5	1 097,1	1,7	610,0	2 473,9
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31. detsember 2015 (lisa 4)	43,6	153,0	568,5	1 097,1	1,7	610,0	2 473,9

2015. aastal viidi läbi vara väärtuse testid Auvere elektrijaamale ning Narva elektrijaamadele. Antud kahte tootmisüksust käsitletakse eraldi raha genereerivate üksustena, kuna Auvere elektrijaam on teistest energiaplokkidest oluliselt efektiivsem ning erineva kulubaasiga. Auvere energiaplokk ei ole ettevõtte müügistrateegias asendatav teiste tootmisüksustega. Seetõttu langetatakse Auvere juhtimisotsused ning remondi- ning investeerimisplaane puudutavad otsused eelkõige lähtuvalt turuprognosidest ning sõltumatult teistest tootmisüksustest.

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

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

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

6. Materiaalne põhivara, järg

aastatel jätkata. Lisaks on võetud arvesse järgmiste aastate riskimaandamistinguid.

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

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

Narva elektrijaamade vara väärtuse testiga hinnati Narva elektrijaamade varade (seisuga 31. detsember 2015 jääkväärtuses 245,1 mln eurot (31. detsember 2014: 225,9 mln eurot)) kaetavat väärtust. Väärtuse testi tulemusena ei tuvastatud vajadust allahindluseks. Varade kaetava väärtuse leidmiseks kasutati kasutusväärtust. Prognoositavad rahavood diskonteeriti diskontomääraga 7,86% (2014 võrreldav näitaja 10,00%).

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

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

2015. majandusaastal viidi läbi **Enefit280** õlitehase vara väärtuse test, millega hinnati Enefit280 õlitehase varade (seisuga 31. detsember 2015 jääkväärtuses 257,0 mln eurot (31. detsember 2014: 264,3 mln eurot)) kaetavat väärtust. Väärtuse testi tulemusena ei tuvastatud vajadust allahindluseks. Varade kaetava väärtuse leidmisel kasutati kasutusväärtust. Prognoositavad rahavood diskonteeriti diskontomääraga 10,81% (2014 võrreldav näitaja 11,00%).

Õlitehase varade väärtus on tundlik põlevkivi ja CO₂ turuhinna muutuse ning 1% väävlisisaldusega raske kütteõli maailmaturuhinna muutuse suhtes.

Õlitehase toodangu turuhinnad on prognoositud lähtudes referentstoote 1% väävlisisaldusega raske kütteõli *forward*-hindadest ja 2016. aasta suletud positsioonidest ning alates 2021. aastast on eeldatud 2,7% kasvu aastas (põhineb Rahandusministrium 10. novembri 2015 tarbijahinnaindeksi prognoosil). Muus osas kasutati vara väärtuse testi koostades Auvere väärtuse testi juures kirjeldatud turuhinna prognoose. Juhul

6. Materiaalne põhivara, järg

kui põlevkivi hind kasvaks pikaajaliselt tarbijahinnaindeksi kasvumääraga, ulatuks kogu võimalik allahindlus kuni ühe neljandikuni õlitehase varade väärtusest. Õlitehase toodang jõuab eelduste kohaselt täisvõimsuseni 2017. aastal tänu 2016. aastal tehtavatele parendustöödele.

2015. majandusaastal viidi läbi **Aulepa** tuulepargi väärtuse test, millega hinnati Aulepa varade (seisuga 31. detsember 2015 jääkväärtuses 42,8 mln eurot (31. detsember 2014: 44,2 mln eurot)) kaetavat väärtust. Väärtuse testi tulemusena ei tuvastatud vajadust allahindluseks. Varade kaetava väärtuse leidmisel kasutati kasutusväärtust. Prognoositavad rahavood diskonteeriti diskontomääraga 6,32% (2014 võrreldav näitaja 7,00%). Vara väärtuse testi koostades on kasutatud eeltoodud elektri turuhinnaprognoose. Aulepa varad on eelkõige tundlikud elektri turuhinna muutuste suhtes. Juhul, kui eeldus Eesti ja ümberkaudsete elektriturude hinnatasemete ühtlustumise osas ei täitu, siis ulatub allahindlus kuni paari protsendini Aulepa elektrijaamade varade väärtusest.

2015. majandusaastal viidi läbi Enefit American Oili varade väärtuse test, mille tulemusena hinnati alla materiaalseid põhivarasid 0,3 mln euro võrra ning immateriaalseid varasid 25,6 mln euro võrra. Täpsem info Enefit American Oili varade väärtuse languse kohta on avaldatud lisa 8.

Võrreldaval perioodil vajadust väärtuse languseks arvestamiseks või varasemalt tehtud allahindluse tühistamiseks ei tuvastatud.

Aruandeaastal kapitaliseeriti varadele laenukasutuse kulused summas 24,7 mln eurot (2014: 29,8 mln eurot). Laenukasutuse kulutuste kapitaliseerimismääraks oli aruandeaastal 4,0% (2014: 4,0%) (lisa 31).

Kasutusrendi tingimustel rendile antud varad

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
Soetusmaksumus	6,6	6,6
Akumuleeritud kulum aruandeaasta alguses	-3,5	-3,3
Aruandeaasta kulum	-0,2	-0,2
Jääkväärtus	2,9	3,1

Rendile antud varasid kasutatakse osaliselt oma äritegevuses ning osaliselt renditulu saamise eesmärgil. Soetusmaksumus ja kulum on arvestatud vastavalt rendile antud vara osale. Rendile antud varadelt saadud tulud on avalikustatud lisa.

7. Kasutusrent

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
Vara rendi ja hoolduse tulu		
Hooned	1,5	1,4
sh tingimuslik rent	0,7	0,6
Kokku vara rendi ja hoolduse tulu (lisa 26)	1,5	1,4
Rendikulu		
Hooned	2,5	2,3
Transpordivahendid	0,5	0,5
Muud masinad ja seadmed	2,5	1,4
Kokku rendikulu (lisa 30)	5,5	4,2

Mittekatkestatavate kasutusrentide tuleviku rendimaksete summa lepingutähtaegade alusel

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
Renditulu		
< 1 aasta	0,7	0,6
1–5 aastat	2,6	2,4
> 5 aasta	8,0	7,8
Kokku renditulu	11,3	10,8

Mittekatkestatava rendilepingu alusel on rendile antud masuudimajand.

Kasutusrendilepingud, kus kontsern on rentnik, on valdavalt lühiajalise etteteatamistähtajaga katkestatavad.

8. Immateriaalne vara

miljonites eurodes	Firma- väärtus	Tarkvara	Maa- kasutus- õigused	Maavarade uuringu ja hindamise varad	Lepingulised õigused	Arendus- väljaminekud	Kokku
Immateriaalne põhivara seisuga 31. detsember 2013							
Soetusmaksumus	3,5	29,1	2,5	8,3	29,1	-	72,5
Kogunenud amortisatsioon	-	-14,8	-0,5	-	-	-	-15,3
Jääkmaksumus	3,5	14,3	2,0	8,3	29,1	-	57,2
Kasutusele võtmata immateriaalne põhivara	-	5,0	-	-	-	-	5,0
Kokku immateriaalne põhivara seisuga 31. detsember 2013	3,5	19,3	2,0	8,3	29,1	-	62,2
Perioodil 1. jaanuar – 31. detsember 2014 toimunud liikumised							
Investeeringud põhivara soetusse kokku (lisa 5)	-	3,1	-	1,1	-	-	4,2
Arvestatud amortisatsioon (lisad 5 ja 33)	-	-5,7	-0,1	-	-	-	-5,8
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-	-	-	1,2	3,8	-	5,0
Kokku perioodil 1. jaanuar – 31. detsember 2014 toimunud liikumised	-	-2,6	-0,1	2,3	3,8	-	3,4
Immateriaalne põhivara seisuga 31. detsember 2014							
Soetusmaksumus	3,5	32,8	2,5	10,6	32,9	-	82,3
Kogunenud amortisatsioon	-	-20,3	-0,6	-	-	-	-20,9
Jääkmaksumus	3,5	12,5	1,9	10,6	32,9	-	61,4
Kasutusele võtmata immateriaalne põhivara	-	4,2	-	-	-	-	4,2
Kokku immateriaalne põhivara seisuga 31. detsember 2014	3,5	16,7	1,9	10,6	32,9	-	65,6
Perioodil 1. jaanuar – 31. detsember 2015 toimunud liikumised							
Investeeringud põhivara soetusse kokku (lisa 5)	-	1,3	0,1	0,5	-	0,4	2,3
Arvestatud amortisatsioon ja allahindlus (lisad 5 ja 33)	-	-5,9	-0,1	-	-	-	-6,0
Väärtuse langus (lisa 5 ja 33)	-	-	-	-10,6	-15,0	-	-25,6
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-	-	-	1,1	3,7	-	4,8
Kokku perioodil 1. jaanuar – 31. detsember 2015 toimunud liikumised	-	-4,6	-	-9,0	-11,3	0,4	-24,5
Immateriaalne põhivara seisuga 31. detsember 2015							
Soetusmaksumus	3,5	36,1	2,6	1,6	21,6	0,4	65,8
Kogunenud amortisatsioon	-	-24,5	-0,7	-	-	-	-25,2
Jääkmaksumus	3,5	11,6	1,9	1,6	21,6	0,4	40,6
Kasutusele võtmata immateriaalne põhivara	-	0,5	-	-	-	-	0,5
Kokku immateriaalne põhivara seisuga 31. detsember 2015	3,5	12,1	1,9	1,6	21,6	0,4	41,1

8. Immateriaalne vara, järg

Firmaväärtus

Firmaväärtuse jagunemine raha teenivate üksuste lõikes

miljonites eurodes	Kaevandused	Valka koos- tootmisjaam	Paide koos- tootmisjaam
Bilansiline jääkmaksumus 31. detsember 2015	2,5	0,6	0,4
Bilansiline jääkmaksumus 31. detsember 2014	2,5	0,6	0,4

Varade kaetav väärtus leitakse kasutusväärtuse alusel lähtudes järgmiseks kuni 20 aastaks koostatud rahavoogude prognoosist. Perioodide valikul on lähtutud elektriäris tavapäraselt kasutatavatest investeerimishorisontidest. Rahavoogude prognoosimisel kasutatakse ajaloolisi andmeid ja Eesti energiabilansi prognoosi. Diskontomäärana kasutatakse kapitali kaalutud keskmist hinda (WACC), mis on määratud lähtudes ettevõtte tegevusalast ja riskiastmest. Testide tulemusena väärtuse langust ei ole tuvastatud.

Kasutusväärtuse leidmisel kasutatud põhieeldused

	31. detsember	
	2015	2014
Diskontomäär		
Kaevandused	10,0%	10,0%
Valka koostootmisjaam	8,0%	9,0%
Paide koostootmisjaam	7,0%	7,0%

Maavarade uuringu ja hindamise varad

Maavarade uuringu ja hindamise varadena on kajastatud kulutused USAs Utah' osariigis omandatud põlevkivivarude uurimiseks.

Lepingulised õigused

Lepinguliste õigustena on kajastatud USAs Utah' osariigis omandatud kaevandamisõiguste väärtus, mille eeldatavaks elueaks loetakse 20 aastat.

Enefit American Oili varade kaetava väärtuse hindamine õiglasest väärtuses, millest on maha arvatud müügikulutused

2015. majandusaastal viidi läbi Enefit American Oili varade (54,6 mln eurot seisuga 31. detsember 2015, s.h. maavarade uuringu ja hindamise varad maksumuses 14,2 mln eurot) väärtuse test, mille tulemusena hinnati alla materiaalseid põhivarasid 0,3 mln euro võrra (lisa 6) ning immateriaalseid varasid 25,6 mln euro võrra. Varade kaetava väärtuse leidmiseks kasutati õiglast väärtust, millest on maha arvatud müügikulutused. Allahindlus jaotati individuaalsete varade vahel proportsionaalselt (v. a maa) varade jääkväärtuse alusel. Hindamise aluseks kasutati Hard Rock Consulting LLC poolt 2015. aastal tehtud Enefit American Oil ettevõtte väärtuse analüüsi, mis on õiglase väärtuse hierarhias 3. taseme sisend. Allahindluse peamiseks põhjuseks on madalad nafta ja kütteõli turuhinnad, mistõttu projekti aktiivne arendus on peatatud. Võrreldaval perioodil hinnati varade väärtust kasutades võrdlusbaasina Enefit American Oil'iga sarnasel eesmärgil ja samas USA osariigis loodud ettevõtte väärtust noteeritud aktsiahinna alusel. Võrreldaval perioodil vajadust väärtuse languseks arvestamiseks ei tuvastatud.

9. Investeeringud sidusettevõtjatesse

Sidusettevõtjatesse tehtud investeeringute kirjeldus 2015. ja 2014. aastal:

Ettevõtja nimi	Asukoht	Osalus (%)	Seotuse kirjeldus	Kajastamise meetod
Orica Eesti OÜ*	Eesti Holland	35,0	Märkus 1	Kapitaliosaluse meetod
Enefit Jordan B.V. kontsern	Jordaania Eesti	65,0	Märkus 2	Kapitaliosaluse meetod
Nordic Energy Link kontsern	Soome	50,0	Märkus 3	Kapitaliosaluse meetod
Attarat Mining Co BV	Holland	50,0	Märkus 4	Kapitaliosaluse meetod
Attarat Power Holding Co BV	Holland	65,0	Märkus 4	Kapitaliosaluse meetod
Attarat Operation & Maintenance Co BV	Holland	25,0	Märkus 4	Kapitaliosaluse meetod

* Orica Eesti OÜ majandusaasta on 1. oktoobrist kuni 30. septembrini.

Märkus 1: Orica Eesti OÜ tegeleb lõhkeainete tootmise ja müügiga ning on strateegiliseks partneriks Eesti Energia Kaevandused ASile

Märkus 2: Enefit Jordan B.V. kontsern tegeleb põlevkivi arendusprojektiga Jordaania. Enefit Jordan B.V. kontserni kajastatakse sidusettevõtjana, kuna vastavalt aktsionäride lepingule ei ole kontsernil võimalik ilma teise või mõnel juhul ka mõlema ülejäänud 35% osade omaniku nõusolekuta vastu võtta olulisi Enefit Jordan B.V. kontserni puudutavaid otsuseid.

Lähtudes hääletuskvoorumi nõuetest ühist kontrolli ei ole kehtestatud.

Märkus 3: Nordic Energy Link kontsern likvideeriti aruandeaastal.

Märkus 4: Attarat Mining Co BV, Attarat Power Holding Co BV ja Attarat Operation & Maintenance Co BV ei olnud seisuga 31. detsember 2015 alustanud majandustegevust.

Juhtkonna hinnangul ei ole ükski sidusettevõtja kontserni seisukohalt oluline.

Sidusettevõtjate summeeritud finantsinformatsiooni võrdlus bilansilise maksumusega

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
Sidusettevõtjate summeeritud netovara perioodi algul	-20,1	25,7
Aruandeperioodi kasum/kahjum	-8,8	-6,9
Muu koondkasum	-3,5	-2,7
Oma aktsiate tagasiost	-	-2,2
Väljakuulutatud dividendid	-	-13,1
Makstud likvideerimisjaotis	-	-20,9
Sidusettevõtjate summeeritud netovara perioodi lõpul	-32,4	-20,1
Kontserni osalus	-25,0	-14,8
Arvestuslik firmaväärtus	12,3	12,3
Kontserni osalus negatiivses netovaras, mida kontsern ei kajasta	17,3	4,5
Bilansiline maksumus perioodi lõpul (lisa 5)	4,6	2,0
Kontserni osalus sidusettevõtjate aruandeperioodi kasumist/kahjumist (lisad 5 ja 33)	2,5	-2,4
Kontserni osalus sidusettevõtjate aruandeperioodi muust koondkasumist	-	-0,7

10. Tütarettevõtjad

Seisuga 31. detsember 2015 omas kontsern järgmisi tütarettevõtjaid:

Tütarettevõtja nimi	Riik ja tegevuskoht	Äritegevuse sisu	Kontsernile kuuluvad lihtaktsiad (%)		Mittekontrollivale osale kuuluvad lihtaktsiad (%)	
			31. detsember		31. detsember	
			2015	2014	2015	2014
Eesti Energia Õlitööstus AS	Eesti	Vedelkütuste ja uttegaasi tootmine põlevkivist	100,0	100,0	-	-
Elektrilevi OÜ	Eesti	Võrguettevõtja	100,0	100,0	-	-
Eesti Energia Kaevandused AS	Eesti	Põlevkivi kaevandamine	100,0	100,0	-	-
Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS	Eesti	Elektrienergia tootmine	100,0	100,0	-	-
AS Narva Soojusvõrk (Iisa 36)	Eesti	Soojusenergia jaotamine ja müük	100,0	66,0	-	34,0
Eesti Energia Tehnoloogiatööstus AS	Eesti	Metallkonstruktsioonide, energeetika- ja tööstusseadmete valmistamine	100,0	100,0	-	-
Eesti Energia Hoolduskeskus AS	Eesti	Elektroenergeetika seadmete hooldus- ja remonditööd	100,0	100,0	-	-
Eesti Energia Testimiskeskus OÜ	Eesti	Metallide ja keevisliidete kontrollimine ning ekspertiis, keevitajate ja keevitusprotseduuride (WPQR) sertifitseerimine	100,0	100,0	-	-
Eesti Energia Aulepa Tuuleelektriijaam OÜ	Eesti	Tuuleparkide rajamine ja käitamine	100,0	100,0	-	-
Eesti Energia Tabasalu Koostootmisjaam OÜ	Eesti	Elektri ja soojuse koostootmisjaama rajamine	55,0	55,0	45,0	45,0
OÜ Pogi	Eesti	Soojus- ja elektrienergia tootmine ning müük	66,5	66,5	33,5	33,5
Attarat Holding OÜ	Eesti	Varahaldus	100,0	-	-	-
Enefit Outotec Technology OÜ	Eesti ja Saksamaa	Uue põlvkonna põlevkiviõli tootmise tehnoloogia Enefit arendamine ja litsentseerimine	60,0	60,0	40,0	40,0
Solidus Oy	Soome	Likvideeritud	-	100,0	-	-
Enefit SIA	Läti	Elektri müümine lõpptarbijatele	100,0	100,0	-	-
Enefit Power & Heat Valka SIA	Läti	Soojus- ja elektrienergia tootmine ning müük	90,0	90,0	10,0	10,0
Enefit UAB	Leedu	Elektri müümine lõpptarbijatele	100,0	100,0	-	-
Enefit U.S., LLC	USA	Varahaldus	100,0	100,0	-	-
Enefit American Oil Co.	USA	Vedelkütuste tootmise arendamine	100,0	100,0	-	-

18. veebruaril 2015 omandas kontsern täiendava 34%-lise osaluse ASis Narva Soojusvõrk, mille järel kuulub AS Narva Soojusvõrk 100%-liselt Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASile. Seisuga 31. detsember 2014 omas emaettevõtja 100% lihtaktsiaid ettevõttes Solidus Oy, mis likvideeriti 24. aprillil 2015. Ülejäänud tütarettevõtjates ei ole osaluste suurused võrreldes 2014 aastaga muutunud.

Kõik tütarettevõtjad kuuluvad konsolideerimisele. Hääleõiguste osakaal emaettevõtjale kuuluvates tütarettevõtjates ei erine lihtaktsiate osakaalust. Emaettevõtja ei oma eelisaktsiaid üheski tütarettevõtjas. Ühegi mittekontrolliva osaluse bilansiline maksumus seisuga 31. detsember 2015 ja 31. detsember 2014 ei olnud oluline.

10. Tütarettevõtjad, järg

Olulised piirangud

Kuni võrguettevõtja (Elektrilevi OÜ) investeeringud ei ületa heakskiidetud rahastamiskava, ei tohi Elektrituru-seaduse kohaselt ematettevõtja sekkuda võrguettevõtja igapäevasesse majandustegevusse ega võrgu ehitamise või uuendamisega seotud otsustesse.

11. Varud

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
Tooraine ja materjal ladudes	25,9	22,8
Lõpetamata toodang		
Ladustatud põlevkivi	39,8	11,8
Paljandustööd karjäärides	2,3	2,2
Muu lõpetamata toodang	1,6	1,8
Kokku lõpetamata toodang	43,7	15,8
Valmistoodang		
Põlevkiviõli	1,9	1,9
Muu valmistoodang	0,3	0,3
Kokku valmistoodang	2,2	2,2
Ettemaksed hankijatele	0,1	-
Kokku varud (lisa 4 ja 33)	71,9	40,8

Aruandeperioodil hinnati ladudes riknenud ja vähekasutatavaid tooraine- ja materjalivarusid alla 0,6 mln euro eest (2014: 0,8 mln euro eest).

12. Finantsinstrumentide jaotus kategooriate järgi

miljonites eurodes	Laenud ja nõuded	Finantsvarad õiglasest väärtuses muutusega läbi kasumiaruande	Tuletisinstrumendid, mille suhtes rakendatakse riskimaandamisarvestust	Kokku
Seisuga 31. detsember 2015				
Finantsvarade kirjed finantsseisundi aruandes				
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded				
välja arvatud ettemaksed (lisad 3.1 ja 13)	131,1	-	-	131,1
Tuletisinstrumendid (lisad 3.1, 3.3, 14 ja 15)	-	1,8	38,5	40,3
Raha ja raha ekvivalendid (lisad 3.1, 3.2, 15 ja 18)	159,8	-	-	159,8
Kokku finantsvarade kirjed finantsseisundi aruandes	290,9	1,8	38,5	331,2
Seisuga 31. detsember 2014				
Finantsvarade kirjed finantsseisundi aruandes				
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded				
välja arvatud ettemaksed (lisad 3.1 ja 13)	150,9	-	-	150,9
Tuletisinstrumendid (lisad 3.1, 3.3, 14 ja 15)	-	32,1	45,3	77,4
Raha ekvivalentidena mittekajastatavad				-
hoiused (lisad 3.1, 3.2, 15 ja 17)	40,0	-	-	40,0
Raha ja raha ekvivalendid (lisad 3.1, 3.2, 15 ja 18)	60,2	-	-	60,2
Kokku finantsvarade kirjed finantsseisundi aruandes	251,1	32,1	45,3	328,5

miljonites eurodes	Finantskohustused õiglasest väärtuses muutusega läbi kasumiaruande	Tuletisinstrumendid, mille suhtes rakendatakse riskimaandamisarvestust	Muud finants- kohustused	Kokku
Seisuga 31. detsember 2015				
Finantskohustuste kirjed finantsseisundi aruandes				
Võlakohustused (lisad 3.1, 3.2 ja 22)	-	-	951,8	951,8
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisad 3.1 ja 23)	-	-	105,5	105,5
Tuletisinstrumendid (lisad 3.1, 3.3 ja 14)	11,8	-	-	11,8
Kokku finantskohustuste kirjed finantsseisundi aruandes	11,8	-	1 057,3	1 069,1
Seisuga 31. detsember 2014				
Finantskohustuste kirjed finantsseisundi aruandes				
Võlakohustused (lisad 3.1, 3.2 ja 22)	-	-	934,9	934,9
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisad 3.1 ja 23)	-	-	111,7	111,7
Tuletisinstrumendid (lisad 3.1, 3.3 ja 14)	0,8	1,7	-	2,5
Kokku finantskohustuste kirjed finantsseisundi aruandes	0,8	1,7	1 046,6	1 049,1

13. Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
Lühiajalised nõuded ostjate vastu ja muud nõuded		
Nõuded ostjate vastu		
Ostjatelt laekumata arved	90,6	106,4
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded (lisa 4)	-2,1	-2,4
Kokku nõuded ostjate vastu	88,5	104,0
Viitlaekumised		
Arvestuslik nõue valmidusastme meetodil	0,8	2,7
Muud viitlaekumised	0,6	0,5
Kokku viitlaekumised	1,4	3,2
Ettemaksed	1,6	5,3
Nõuded sidusettevõtjatele (lisa 38)	1,7	3,2
Piiratud kasutusega raha	5,5	6,1
Muud nõuded	1,1	2,5
Kokku lühiajalised nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	99,8	124,3
Pikaajalised nõuded		
Laenunõuded sidusettevõtjatele (lisa 38)	42,5	30,5
Ebatõenäoliselt laekuvad laenunõuded sidusettevõtjatelt (lisa 5, 30, 33 ja 38)	-11,0	-
Muud pikaajalised nõuded	1,4	1,4
Kokku pikaajalised nõuded	32,9	31,9
Kokku nõuded ostjate vastu ja muud nõuded (lisa 3.1 ja 12)	132,7	156,2

Nõuded sidusettevõtjatele sisaldavad sidusettevõtjale Enefit Jordan B.V antud tähtajatut laenu intressimääraga 15% (2014: 15%). Aruandeperioodil hinnati ümber sidusettevõtjale Enefit Jordan B.V antud laenu summas 11,0 mln eurot (lisa 5, 30, 33 ja 38). Laenu ümberhindamisel lähtuti varade väärtusest ning tulevikuplaanidest, kuna osalust projektis plaanitakse vähendada.

Piiratud kasutusega rahana kajastatakse SEB Futuresi kontol olevaid rahalisi vahendeid, mida hoitakse tehingute tagatisena. Nõuete ja ettemaksete õiglasel väärtusel ei erine oluliselt nende bilansilisest maksumusest. Nõuete laekumine ja ettemaksete eest saadavate teenuste ja kaupade laekumine ei ole tagatistega kaetud. Valdav osa kontserni nõuetest ja ettemaksetest on eurodes. USA dollarites fikseeritud nõuete summa on avalikustatud lisa 3.1. Info nõuete krediitlikvaliteedi kohta on avalikustatud lisa 15.

13. Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded, järg

Ostjatelt laekumata arvete analüüs

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
Ostjatelt laekumata arved, mille maksetähtaeg ei ole saabunud (lisa 15)	80,8	96,9
Ostjatelt laekumata arved, mille maksetähtaeg on saabunud, aga mida ei ole hinnatud ebatõenäoliselt laekuvateks		
maksetähtajast möödunud 1–30 päeva	6,6	6,6
maksetähtajast möödunud 31–60 päeva	0,6	0,5
maksetähtajast möödunud 61–90 päeva	0,3	0,3
Kokku ostjatelt laekumata arved, mille maksetähtaeg on saabunud, aga mida ei ole hinnatud ebatõenäoliselt laekuvateks	7,5	7,4
Ostjatelt laekumata arved, mis on alla hinnatud		
maksetähtajast möödunud 3–6 kuud	0,4	0,3
maksetähtajast möödunud üle 6 kuu	1,9	1,8
Kokku ostjatelt laekumata arved, mille maksetähtajast on möödunud üle 3 kuu	2,3	2,1
Kokku ostjatelt laekumata arved	90,6	106,4

Kontserni arvestuspõhimõtete kohaselt hinnatakse reeglina nõuded, mille maksetähtajast on möödunud üle 90 päeva, alla täies ulatuses. Üle 90 päeva maksetähtaega ületavate nõuete allahindluse kogusummat korrigeeritakse tuginedes varasemale kogemusele selle kohta, kui palju ebatõenäoliselt laekuvaks hinnatud nõuetest hilisemal perioodil laekub ning kui palju nõuetest, mille maksetähtajast polnud aruandeperioodi lõpu seisuga möödunud üle 90 päeva, jääb hilisemal perioodil laekumata. Samuti võetakse nõuete hindamisel arvesse muid individuaalseid ja erakorralisi mõjusid nagu globaalne majandusolukorra halvenemine.

Muutused ebatõenäoliselt laekuvates nõuetes ostjate vastu

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded ostjate vastu perioodi algul	-2,4	-2,2
Aruandeperioodil ebatõenäoliselt laekuvateks loetud ja laekunud ebatõenäolised arved	-0,3	-1,6
Lootusetuks tunnistatud arved	0,6	1,4
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded ostjate vastu perioodi lõpul (lisa 4)	-2,1	-2,4

Ülejäänud nõuete liigid allahinnatud varasid ei sisalda.

Tulu valmidusastme meetodil

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
Lõpetamata projektid aruandeaasta lõpul		
Lõpetamata projektide müügitulu	8,5	11,4
Esitatud vahearved	-8,6	-9,2
Lõpetamata projektid, mille eest on arved esitamata	0,7	2,7
Lõpetamata projektid, mille eest on ette makstud	-0,8	-0,5
Lõpetamata projektide kulud kokku	-7,8	-10,0
Lõpetamata projektidelt arvestatud kasum/kahjum	0,7	1,4
Kokku ehitusprojektidelt arvestatud tulu aruandeaastal	6,3	12,8
Kokku ehitusprojektide kulud aruandeaastal	-7,5	-12,1
Kokku ehitusprojektidelt arvestatud kasum	-1,2	0,7

Pikaajalised ehitusprojektid on põhiliselt seotud energeetika-seadmete tootmise ning võrguseadmete projekteerimise ja ehitamisega.

14. Tuletisinstrumendid

miljonites eurodes	31. detsember 2015		31. detsember 2014	
	Varad	Kohustused	Varad	Kohustused
Elektrienergia ostu ja müügi <i>forward</i> -lepingud – rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	7,5	-	12,1	1,7
Elektrienergia ostu ja müügi <i>forward</i> -lepingud – kauplemisderivatiivid	1,3	11,0	0,2	-
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu ja müügi <i>futuur</i> -lepingud ning lepingud fondidega – kauplemisderivatiivid	0,1	0,8	15,6	0,8
Vedelkütuste müügi <i>swap</i> - ja optsoonilepingud – rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	31,0	-	33,2	-
Vedelkütuste müügi <i>swap</i> - ja optsoonilepingud – kauplemisderivatiivid	0,4	-	16,3	-
Kokku tuletisinstrumendid (lisad 3.1, 3.3, 12, 15 ja 21)	40,3	11,8	77,4	2,5
sealhulgas pikaajaline osa				
Elektrienergia ostu ja müügi <i>forward</i> -lepingud – rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	-	-	-	1,7
Vedelkütuste müügi <i>swap</i> -lepingud – rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	-	-	1,7	-
Kokku pikaajaline osa	-	-	1,7	1,7
Kokku lühiajaline osa	40,3	11,8	75,7	0,8

Elektrienergia ostu ja müügi *forward*-lepingud

Elektrienergia ostu ja müügi *forward*-lepingud on sõlmitud eesmärgiga maandada elektrienergia hinna muutumise riski või teenida tulu elektrienergia hinna muutustelt. Kõik *forward*-lepingud on sõlmitud kindla koguse elektrienergia müügiks või ostuks igal kauplemistunnil ning nende hind on nomineeritud eurodes. Tehingud, mille eesmärgiks on elektrienergia hinna muutumise riski maandamine, on määratletud rahavoo riskimaandamise instrumentidena, kus maandatavaks alusinstrumendiks 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 vähendamisena elektrienergia müügitehingute toimumise hetkel või muu äritulu/-kuluna juhul, kui on selgunud, et müügitehingute toimumine mingil perioodil ei ole tõenäoline.

Aruandeperioodil lõpetati riskimaandamisarvestuse rakendamine elektrienergia CFD-tehingute (*contract for difference*) suhtes, mida oli sõlmitud suuremas koguses, kui *forward*-lepinguid, kuna need ei vastanud riskimaandamisarvestuse kriteeriumitele. Tehingute õiglase väärtuse muutus summas 9,7 mln eurot on kajastatud kasumiaruande real "Muud tegevuskulud".

Riskimaandamise eesmärgil sõlmitud elektrienergia ostu ja müügi *forward*-lepingud realiseeruvad aastal 2016 (31. detsember 2014: 2015–2016). Seisuga 31. detsember 2015 oli sõlmitud riskimaandamistehinguid 2016. aastaks 1 343 952 MWh (31. detsember 2014: 2015. aastaks 3 457 844 MWh ja 2016. aastaks 1 343 952 MWh ulatuses). Tehingute õiglase väärtuse määramise aluseks on Nasdaq OMX noteeringud.

14. Tuletisinstrumentid, järg

Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu ja müügi *futuur*-lepingud ning lepingud fondidega

Kauplemisderivatiividena on klassifitseeritud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu ja müügi *futuur*-lepingud (v.a oma tarbeks sõlmitud tehingud) ning lepingud fondidega CERide (certified emission reductions) ostuks. Tehingute õiglase väärtuse muutusi kajastatakse kasumiaruandes kasumi või kahjumina. Õiglase väärtuse määramise aluseks on ICE EUA noteeringud ja rahavoogude prognoosid. Tehingute hinnad on nomineeritud eurodes.

Vedelkütuste müügi *swap*- ja optsioonilepingud

Riskimaandamisinstrumentideks klassifitseeritud vedelkütuste müügi *swap*- ja optsioonilepingute eesmärgiks on vedelkütuste hinna muutumise riski maandamine. Tehingud on sõlmitud kindla koguse vedelkütuste müügiks tulevasel perioodidel ning need on määratletud rahavoogude riskimaandamisinstrumentidena, kus maandatavaks alusinstrumentiks on kõrge tõenäosusega prognoositavad vedelkütuste müügitehingud. Tehingute õiglase väärtuse määramise aluseks on ICE, Platt's European Marcetscani ja Nymexi noteeringud. Riskimaandamisinstrumente, mis on kombineeritud erinevatest tuletisinstrumentidest, kajastatakse kuni kõigi komponentide omandamiseni õiglasel väärtusel muutustega läbi kasumiaruande. Aruandeperioodil alustati riskimaandamis põhimõtete rakendamist 120 000 tonni ulatuses optsioonilepingutele, mis varasemalt olid kajastatud kauplemisderivatiividena (lisa 3.3).

Kauplemisderivatiivideks on klassifitseeritud likviidsus-*swapi* tehingud, mille eesmärgiks on varasemalt tehtud tehingute väärtuse muutuste üleviimine partnerite juurde, kellega kauplemine ei nõua turuväärtuste igapäevast katmist. Samuti on klassifitseeritud kauplemisderivatiivideks ostuoptsioonid. Tehingute hinnad on noteeritud eurodes ja USA dollarites. Riskimaandamise eesmärgil sõlmitud vedelkütuste müügi *swap*- ja optsioonilepingud realiseeruvad aastal 2016 (31. detsember 2014: 2015–2016). Seisuga 31. detsember 2015 oli sõlmitud riskimaandamistehtinguid 2016. aastaks 131 316 t ulatuses (31. detsember 2014: 2015. aastaks 591 425 t ja 2016. aastaks 37 228 t ulatuses).

15. Finantsvarade krediitkvaliteet

Finantsvarade, mille maksetähtaega pole ületatud ja mida pole alla hinnatud, krediitkvaliteedi hinnangu aluseks on reitinguagentuuride poolt antud krediidireitingud või nende puudumisel klientide ja muude lepingupartnerite varasem krediitkäitumine.

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
Nõuded ostjate vastu		
Nõuded uute klientide vastu (arveldatud alla 6 kuu)	0,7	1,0
Nõuded olemasolevate klientide vastu (arveldatud 6 kuud või rohkem), kes viimase 6 kuu jooksul ei ole maksetähtaega ületanud	50,9	55,4
Nõuded olemasolevate klientide vastu (arveldatud 6 kuud või rohkem), kes on viimase 6 kuu jooksul maksetähtaega ületanud	29,2	40,5
Kokku nõuded ostjate vastu (lisa 13)	80,8	96,9

15. Finantsvarade krediitkvaliteet, järg

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
Arvelduskontod ja lühiajalised hoiused pankades		
Pankades, mis omavad Moody's krediitreeitingut Aa3	134,0	22,0
Pankades, mis omavad Moody's krediitreeitingut A1	-	17,9
Pankades, mis omavad Moody's krediitreeitingut A2	25,7	0,3
Pankades, mis omavad Moody's krediitreeitingut A3	0,1	20,0
Kokku arvelduskontod ja lühiajalised hoiused pankades (lisad 3.1, 3.2, 12 ja 18)	159,8	60,2
Raha ekvivalentidena mittekajastatavad hoiused		
Pankades, mis omavad Moody's krediitreeitingut Aa3	-	3,0
Pankades, mis omavad Moody's krediitreeitingut A1	-	37,0
Kokku raha ekvivalentidena mittekajastatavad hoiused (lisad 3.1, 3.2, 12 ja 17)	-	40,0
Muud nõuded ja viitlaekumised		
Muud nõuded, mis omavad Moody's krediitreeitingut A1	-	6,2
Muud nõuded, mis omavad Moody's krediitreeitingut Aa3	5,5	-
Nõuded ilma sõltumatu osapoole krediitreeitinguta	37,1	40,7
Kokku muud nõuded (lisa 13)	42,6	46,9
Tuletisinstrumendid		
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid, mis omavad Moody's krediitreeitingut Aa3	3,1	5,2
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid, mis omavad Moody's krediitreeitingut A1	17,4	18,9
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid, mis omavad Moody's krediitreeitingut A2	10,9	40,7
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid, mis omavad Moody's krediitreeitingut Baa1	-	0,3
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid läbi Nasdaq OMX kliiringsüsteemi	7,5	11,4
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid ilma sõltumatu osapoole krediitreeitinguta	1,4	0,9
Kokku tuletisinstrumendid (lisad 3.1, 3.3, 12 ja 14)	40,3	77,4

Nasdaq OMXi näol on tegemist riiklikule finantsregulatsiooni allutatud clearing house'iga, kelle puhul rakendatakse mitmekülgseid riskijuhtimise meetmeid, millest kõige olulisem on see, et clearing house liikmetelt nõutakse tagatist nende kohustuste katteks. Samuti kehtivad clearing house'idele nõuded minimaalse omakapitali osas, mistõttu võib nende krediidiriski hinnata väga madalaks.

Juhatuse hinnangul ei esine muude nõuete ja viitlaekumiste puhul, mille osas puudub sõltumatu osapoole krediitreeiting, olulist krediidiriski, kuna ei ole ilmnenud asjaolusid, mis viitaks nõuete väärtuse langusele.

Seisuga 31. detsember 2015 ja 31. detsember 2014 ei olnud kontsernil olulisi krediidiriskide kontsentratsioone.

16. Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud

Ostetud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute väärtus on kajastatud immateriaalse käibevarana. 2015. majandusaastal soetati 10 577 000 tonni (2014: 28 708 000 tonni) kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid ning müüdi 17 015 000 tonni (2014: 15 000 000 tonni) kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid. 2015. majandusaastal tagastati riigile 12 605 938 tonni (2014: 13 425 952 tonni) kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid.

16. Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud, järg

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud aruandeperioodi algul	144,8	100,4
Soetatud	55,3	191,8
Müüdnud	-114,0	-88,0
Tagastatud riigile kasvuhoonegaaside emissiooni katteks (lisa 25)	-52,6	-59,8
Muud	-	0,4
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud aruandeperioodi lõpul	33,5	144,8

17. Raha ekvivalentidena mittekajastatavad hoiused

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
Raha ekvivalentidena mittekajastatavad hoiused	-	40,0
Kokku raha ekvivalentidena mittekajastatavad hoiused (lisad 3.1, 3.2, 12 ja 15)	-	40,0

Raha ekvivalentidena mittekajastatavate hoiuste efektiivsed intressimäärad olid aruandeaastal vahemikus 0,3%-0,5% (2014: 0,3%-0,8%). Hoiuste tähtajad olid aruandeperioodi jooksul 127 kuni 260 päeva (2014: 91-272 päeva).

18. Raha ja raha ekvivalendid

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
Arvelduskontod pankades	66,8	31,2
Lühiajalised hoiused	93,0	29,0
Kokku raha ja raha ekvivalendid (lisad 3.1, 3.2, 12 ja 15)	159,8	60,2

Raha ja raha ekvivalentide jaotus valuutade järgi

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
Euro	159,7	60,0
USA dollar	0,1	0,2
Kokku raha ja raha ekvivalendid (lisad 3.1, 3.2, 12 ja 15)	159,8	60,2

Kuni 3-kuuliste tähtajaliste hoiuste efektiivsed intressimäärad olid aruandeaastal vahemikus 0,1-0,5% (2014: 0,1-0,4%).

19. Aktsiakapital, kohustuslik reservkapital ja jaotamata kasum

Seisuga 31. detsember 2015 oli Eesti Energia ASil registreeritud 621 645 750 aktsiat (31. detsember 2014: 621 645 750 aktsiat). Aktsia nimiväärtus on 1 euro. Kõik seltsi aktsiad kuuluvad Eesti Vabariigile. Nende valitsejaks ja aktsionäri õiguste teostajaks on Rahandusministeerium, mida esindab seltsi aktsionäride üldkoosolekul rahandusminister. Eesti Energia ASi põhikirjas fikseeritud miinimumaktsiakapital on 250,0 mln eurot ja maksimumkapital 1000,0 mln eurot.

19. Aktsiakapital, kohustuslik reservkapital ja jaotamata kasum, järg

Seisuga 31. detsember 2015 moodustas kontserni kohustuslik reservkapital 62,1 mln eurot (31. detsember 2014: 59,0 mln eurot). Seisuga 31. detsember 2015 on Eesti Energia ASil kohustus kanda täiendavalt kohustuslikku reservkapitali 0 mln eurot (31. detsember 2014: 3,1 eurot).

Seisuga 31. detsember 2015 oli kontserni vaba omakapital 599,5 mln eurot (31. detsember 2014: 620,9 mln eurot). Kasumi jaotamisel aktsionäridele tuleb maksta tulumaksu 20/80 netosummast (kuni 31. detsembrini 2014 21/79 netosummast).

Kogu jaotamata kasumi jaotamisel dividendideks tuleks maksta 119,9 mln eurot (31. detsember 2014: 124,2 mln eurot) tulumaksu. Netodividendidena oleks võimalik välja maksta 479,6 mln eurot (31. detsember 2014: 496,7 mln eurot).

Juhatus teeb ettepaneku maksta peale 2015. aastaaruande kinnitamist aktsionäride üldkoosoleku poolt dividendidena 40,0 mln eurot. Sellega kaasnev dividendide tulumaks on 10,0 mln eurot.

Järgnevas tabelis on esitatud vaba omakapitali, võimaliku dividendisumma ja sellega kaasneva dividendi tulumaksu arvutuse alus:

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
Jaotamata kasum (lisa 39)	599,5	624,0
Kohustus suurendada reservkapitali	-	-3,1
Vaba omakapital	599,5	620,9
Tulumaks kogu vaba omakapitali väljamaksmisel	119,9	124,2
Võimalikud netodividendid	479,6	496,7

20. Dividend aktsia kohta

2015. aastal maksis Eesti Energia Eesti Vabariigile dividende 61,9 mln eurot, dividend aktsia kohta 0,10 eurot (2014: 93,6 mln eurot, dividend aktsia kohta 0,15 eurot) (lisa 39).

Juhatus teeb üldkoosolekule ettepaneku 31. detsemberil 2015 lõppenud majandusaasta eest välja maksta dividende 0,06 eurot aktsia kohta kogusummas 40,0 mln eurot. Käesolevas aastaaruandes ei ole seda dividendisummat kohustusena kajastatud, sest seisuga 31. detsember 2015 ei olnud dividend välja kuulutatud.

21. Riskimaandamise reserv

miljonites eurodes	1. jaanuar – 31. detsember	
	2015	2014
Riskimaandamise reserv perioodi algul	47,0	47,0
Rahavoogude riskimaandamis-instrumentide õiglase väärtuse muutus	41,9	58,0
Kajastatud müügitulu suurendamisena	-72,1	-58,0
sh kajastatud elektrienergia müügitulu suurendamisena	-34,3	-47,2
sh kajastatud põlevkiviõli müügitulu suurendamisena	-37,8	-10,8
Riskimaandamise reserv perioodi lõpul	16,8	47,0

22. Võlakohustused

Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
Lühiajalised võlakohustused		
Pikaajaliste pangalaenude tagasimaksed järgmisel perioodil	19,3	6,9
Kokku lühiajalised võlakohustused	19,3	6,9
Pikaajalised võlakohustused		
Emiteeritud võlakirjad	691,9	698,0
Pangalaenud	240,6	230,0
Kokku pikaajalised võlakohustused	932,5	928,0
Kokku võlakohustused (lisad 3.1, 3.2 ja 12)	951,8	934,9

Võlakirjade ja pangalaenude õiglane väärtus:

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
Võlakirjade nominaalväärtus (lisa 3.1)	758,3	700,0
Võlakirjade turuväärtus noteeritud müügihinna alusel (lisa 3.3)	789,7	788,9
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude nominaalväärtus (lisa 3.1)	210,4	186,0
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus (lisa 3.3)	223,1	196,4
Ujuva intressimääraga pangalaenude nominaalväärtus (lisa 3.1)	49,8	51,1
Ujuva intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus (lisa 3.3)	49,8	51,1

Juhtkonna hinnangul ei erine ujuva intressimääraga laenude õiglane väärtus majandusaasta ega võrreldava perioodi lõpu seisuga nende bilansilisest väärtusest, kuna riskimarginaalid ei ole muutunud. Fikseeritud intressimääraga pangalaenude õiglased väärtused leiti kasutades diskonteeritud rahavoogude meetodit diskontomääradega vahemikus 0,839%–1,203% (2014: 1,235%–1,318%), mis on tase-mele 3 vastavad sisendid õiglase väärtuse hierarhias.

23. jaanuaril 2014 viis kontsern läbi 2018. aasta lunastamis-tähtaja ning 4,25% kupongiga eurovõlakirjade lisaemissiooni nominaalmahus 100 miljonit eurot tootlusega 2,181%.

Septembris 2015 viis kontsern läbi 2018. ja 2020. aasta tähtajaga võlakirjade refinantseerimistehingu, mille käigus vahetati 441,7 mln euro nominaalväärtuse ulatuses ole-masolevaid võlakirju uute pikema tähtajaga võlakirjadeks nominaalväärtusega 500 mln eurot ning maksti võlakir-jaomanikele rahas välja 6,0 mln eurot. Uute võlakirjade tähtaeg on 8 aastat (tagasimakse septembris 2023) ning

22. Võlakohustused, järg

kupongimäär 2,384%. Peale tehingut on järelejäänud 2018. ja 2020. aasta tähtajaga võlakirjade maht vastavalt 152,0 mln eurot ja 106,3 mln eurot.

Juhtkonna hinnangu kohaselt oli võlakirjade refinantseerimistehingu näol tegemist võlainstrumentide vahetusega olemasolevate laenuvõtjate ja -andjate vahel, mille puhul tingimused oluliselt ei muutunud (uute võlakirjade rahavoogude nüüdisväärtus erineb vanade võlakirjade rahavoogude nüüdisväärtusest alla 10%), mistõttu on tehingut kajastatud olemasoleva finantskohustuse muutmisenä. Seetõttu ei kajastata tekkinud vahet (preemiat) kasumiaruandes kahjumina, vaid amortiseeritakse muudetud kohustuse järelejäänud tähtaja jooksul.

Pikaajalised pangalaenud nominaalväärtuses tagasimaksetähtaja järgi

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
< 1 aasta	19,3	6,9
1–5 aastat	120,1	121,4
> 5 aasta	120,8	108,8
Kokku	260,2	237,1

Kõik laenud on nomineeritud eurodes. Seisuga 31. detsember 2015 olid laenude intressimäärad vahemikus 0,5–3,4% (31. detsember 2014: 0,7–3,2%).

Laenude kaalutud keskmine intressimäär oli seisuga 31. detsember 2015 2,5% (31. detsember 2014: 2,6%). Eesti Energia ASi poolt sõlmitud laenulepingutes on kehtestatud piirmäärad kontserni konsolideeritud finantsnäitajatele. Kontsern ei ole piirmäärasid ületanud.

Seisuga 31. detsember 2015 oli kontsernil väljavõtmata laenusid 220,0 mln euro eest (31. detsember 2014: 250,0 mln eurot), sealhulgas 2015. aasta juulis sõlmitud likviidsuslaenu lepingud SEB ja Pohjola mahus 150,0 mln eurot. Nimetatud ujuva intressimääraga likviidsuslaenusid on võimalik kasutusele võtta kuni juulini 2020. 2013. aasta oktoobris sõlmis kontsern 100,0 mln euro mahus investeerimislaenulepingu EIB-ga, mida on võimalik välja võtta kuni oktoobrini 2016 (31. detsember 2015 seisuga oli laenu väljavõetud osa 30,0 mln eurot). Laenu intressimäär lepitakse kokku laenu väljavõtmisel.

22. Võlakohustused, järg

Võlakohustused intressimäärade fikseerimise perioodi järgi

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
< 1 aasta	67,6	56,6
1–5 aastat	329,2	476,3
> 5 aasta	555,0	402,0
Kokku (lisad 3.1, 3.2 ja 12)	951,8	934,9

Varasem periood kuni järgmise intressimäära ümberhindamiseni või tagasimaksetähtajani.

Võlakohustuste kaalutud keskmised efektiivsed intressimäärad

	31. detsember	
	2015	2014
Pikaajalised pangalaenud	2,6%	2,6%
Võlakirjad	4,3%	4,3%

23. Võlad hankijatele ja muud võlad

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
Finantskohustused võlgades hankijatele ja muudes võlgades		
Võlad hankijatele	89,0	96,4
Viitvõlad	8,8	8,9
Võlad sidusettevõtjatele (lisa 38)	4,8	4,1
Muud võlad	2,9	2,3
Kokku finantskohustused võlgades hankijatele ja muudes võlgades (lisa 3.1 ja 12)	105,5	111,7
Võlad töötajatele (lisa 3.1)	17,8	19,6
Maksuvõlad (lisa 3.1)	50,2	31,7
Ettemaksud	6,7	7,8
Kokku võlad hankijatele ja muud võlad	180,2	170,8
<i>sh lühiajalised võlad hankijatele ja muud võlad</i>	<i>179,0</i>	<i>167,0</i>
<i>pikaajalised võlad hankijatele ja muud võlad</i>	<i>1,2</i>	<i>3,8</i>

24. Tulevaste perioodide tulud

Liitumis- ja muud teenustasud

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
Tulevaste perioodide tulud liitumis- ja muudelt teenustasudelt perioodi algul	154,9	147,2
Laekunud liitumis- ja muud teenustasud	14,0	12,3
Liitumistasu katteks üle antud varade maksumus	2,5	1,5
Tuludena kajastatud liitumis- ja muud teenustasud (lisad 26 ja 33)	-6,5	-6,1
Tulevaste perioodide tulud liitumis- ja muudelt teenustasudelt perioodi lõpul	164,9	154,9

Sihtfinantseerimine

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
Sihtfinantseerimise ettemaksed perioodi algul	6,8	7,3
<i>sh lühiajalised ettemaksed</i>	<i>-</i>	<i>3,5</i>
<i>pikaajalised ettemaksed</i>	<i>6,8</i>	<i>3,8</i>
Saadud toetused	0,1	0,2
Üle antud toetused	-	-0,2
Arvestatud tuludesse (lisa 27)	-0,4	-0,2
Tagasiarvestus	-	-0,3
Sihtfinantseerimise ettemaksed perioodi lõpul	6,5	6,8
<i>sh pikaajalised ettemaksed</i>	<i>6,5</i>	<i>6,8</i>

Sihtfinantseerimist on saadud Euroopa Liidu fondidest, Ettevõtluse Arendamise SA-lt ja SA-lt Keskkonna- investeringute Keskus.

25. Eraldised

miljonites eurodes	Algjäähk 31. detsember 2014	Moodustamine ja ümber- hindamine (lisa 5)	Arvestatud intressikulu (lisa 31)	Kasutamine	Lõppjäähk 31. detsember 2015	
					Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
Keskkonnakaitselised eraldised (lisa 30)	26,5	2,5	0,9	-1,6	5,8	22,5
Mäetööde lõpetamise eraldised (lisa 30)	0,8	-	-	-0,1	-	0,7
Töötajatega seotud eraldised (lisa 29)	4,7	2,7	0,1	-0,9	2,1	4,5
Varade demonteerimise kulude eraldis	3,2	-	0,1	-	-	3,3
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis (lisad 8 ja 28)	68,2	12,6	-	-52,5	28,3	-
Eraldis kahjulike lepingute suhtes	0,6	-0,6	-	-	-	-
Lepingutest tulenevate kohustuste eraldis	2,2	1,2	0,1	-	3,5	-
Kokku eraldised (lisa 4)	106,2	18,4	1,2	-55,1	39,7	31,0

miljonites eurodes	Algjäähk 31. detsember 2013	Moodustamine ja ümber- hindamine (lisa 5)	Arvestatud intressikulu (lisa 31)	Kasutamine	Lõppjäähk 31. detsember 2014	
					Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
Keskkonnakaitselised eraldised (lisa 30)	22,1	5,2	0,8	-1,6	4,8	21,7
Mäetööde lõpetamise eraldised (lisad 29 ja 30)	1,3	-0,5	-	-	0,1	0,7
Töötajatega seotud eraldised (lisa 29)	4,5	0,6	0,1	-0,5	0,8	3,9
Varade demonteerimise kulude eraldis	3,2	-	0,2	-	-	3,2
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis (lisad 8 ja 28)	62,4	65,6	-	-59,8	68,2	-
Eraldis kahjulike lepingute suhtes	7,8	-	-	-7,2	0,6	-
Lepingutest tulenevate kohustuste eraldis	1,0	1,2	-	-	-	2,2
Kokku eraldised (lisa 4)	102,3	72,1	1,1	-69,1	74,5	31,7

Eraldiste moodustamise ja ümberhindamise kuludest 2015. majandusaastal tulenes 0,9 mln eurot (2014: 1,6 mln eurot) diskontomäärade muutusest.

Keskkonnakaitselised ja mäetööde lõpetamise eraldised on moodustatud:

- kaevandatud maa-alade rekultiveerimiseks;
- pinnase puhastamiseks;
- kaevandamise tegevuse tagajärjel rikutud veevarustuse taastamiseks;

- lõhketöödega ehitistele tekitatud kahjude välja- selgitamiseks ja kompenseerimiseks;
- jäätmeväljade sulgemiseks ja üleliigse vee neutra- liseerimiseks;
- suletud tuhaväljade järelhooldustööde tegemiseks;
- tööstusjäätmete prügila sulgemiseks;
- asbesti likvideerimiseks elektrijaamades;
- kaevandamisõiguse tasu maksmiseks;
- seadmete ja rajatiste demonteerimiseks ja kokku kogumiseks.

25. Eraldised, järg

Pikaajalised keskkonnakaitselised kohustused realiseeruvad Eesti Energia Kaevandustes aastatel 2017–2038 ning Narva Elektrijaamades 2017–2058.

Mäetööde lõpetamisega kaasnevad kohustused realiseeruvad aastatel 2016–2038.

Töötajatega seotud eraldised on moodustatud:

- kollektiivlepingutes ning muudes kokkulepetes sätestatud toetuste maksmiseks;
- tervisekahjustuste hüvitamiseks;
- koondamishüvitiste maksmiseks;
- stipendiumite maksmiseks.

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. Kaevanduste ja karjäärade koondamishüvitiste eraldised moodustatakse siis, kui on välja kuulutatud kaevanduste ja karjäärade lõppsulgemisplaanid.

Varade demonteerimise kulude eraldis on moodustatud Narva Elektrijaamades renoveeritud 8. ja 11. ploki ning tööstusjätmete prügila tulevase demonteerimisega seotud kulutuste katteks. Varade demonteerimise kulude nüüdisväärtus on arvestatud põhivara soetusmaksumusse. Varade demonteerimise kulude eraldised realiseeruvad aastatel 2034–2035.

Kasvuhoonegaaside emissioonikulu eraldis on moodustatud kontsernile kuuluvate või soojusenergia tootmise eest või elektritootmise moderniseerimiseks tasuta eraldatavate kasvuhoonegaaside ühikute keskmises hinnas.

Aruandeperioodil ja võrreldaval perioodil on kontsernile tasuta eraldatud järgmised kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute kogused:

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

b) soojuse tootmise eest - 2015. a soojuse tootmise eest 275 957 tonni, 2014. a soojuse tootmise eest 404 380 tonni.

Tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud võetakse arvesse eraldise arvutamisel perioodil, mille eest ühikud on eraldatud, sõltumata nende tegelikust ülekandmise ajast (lisa 34).

Aruandeperioodil tühistati 2014. aasta kasvuhoonegaaside emissiooni eraldist 15,6 mln euro võrra seoses kaalutud keskmise hinna alanemisega, mis tulenes kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute varu osalisest müügist kontserni rahavoogude juhtimise eesmärgil.

Lepingust tulenevate kohustuste eraldis on moodustatud kaugloetavate arvestite paigaldustööde lepingu alusel peale süsteemi töölerakendamist tasumisele kuuluva tööde maksumuse katteks. Eraldis realiseerub eeldatavasti aastal 2017.

Eraldis kahjulike lepingute suhtes oli seisuga 31. detsember 2014 moodustatud Lätis ja Leedus tulevikus eeldatavasti tekkivate kahjumite katteks, mis olid tingitud sellest, et prognoositavad elektrienergia ostuhinnad elektribörsil olid kallimad kui fikseeritud hinnad müügilepingutes. Nimetatud olukord oli tekkinud elektrienergia ülekandevõimsuse puudujääkidest Eesti-Läti piiril. Eraldise moodustamisel

25. Eraldised, järg

olid arvesse võetud kahjumid, mis eeldatavasti võivad tekkida kuni müügilepingute tähtaegade lõppemiseni. Seoses turuolukorra muutumisega aruandeaastal eraldis tühistati.

Eraldised on diskonteeritud diskontomääraga 0,74%–4,60% (2014: 1,07%–4,72%). Eraldiste diskonteerimisel kasutatakse diskontomäärade kõverat, mis võimaldab anda täpsema hinnangu erinevates ajahorisontides paiknevatele eraldistele.

26. Müügitulu

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
Tegevusvaldkondade lõikes		
Kaupade müük		
Elektrienergia müük	352,2	448,5
Põlevkiviõli müük	102,7	90,8
Soojusenergia müük	36,9	39,8
Põlevkivi müük	-	28,7
Energeetikaseadmete müük	4,9	5,3
Muu kaupade müük	22,1	12,4
Kokku kaupade müük	518,8	625,5
Teenuste müük		
Võrguga seotud teenuste müük	234,4	234,9
Liitumise teenustasud (lisad 24 ja 33)	6,5	6,1
Remondi- ja ehitusteenuste ning elektritööde müük	5,4	2,7
Vara rent ja hooldus (lisa 7)	1,6	1,4
Muude teenuste müük	10,0	9,4
Kokku teenuste müük	257,9	254,5
Kokku müügitulu (lisa 5)	776,7	880,0

Tulu põlevkivi müügist aruandeperioodil ei saadud, sest 2015. aastal lõppes kolmanda osapoolega sõlmitud põlevkivi müügileping ja uusi põlevkivi müügilepinguid ei sõlmitud.

27. Muud äritulud

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
Kasum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	9,3	11,4
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	2,9	6,2
Kasum materiaalse põhivara müügist (lisa 33)	2,0	1,0
Sihtfinantseerimine (lisa 24)	0,4	0,2
Kasum tütarettevõtja müügist (lisad 33 ja 35)	-	3,4
Muud äritulud	2,1	1,2
Kokku muud äritulud	16,7	23,4

28. Kaubad, toore, materjal ja teenused

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
Ülekandeteenused	78,7	81,0
Hooldus- ja remonditööd	42,0	42,6
Elektrienergia	40,5	35,1
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	32,3	32,0
Loodusvarade ressursimaks	28,1	28,5
Tehnoloogiline kütus	23,8	27,7
Ostetud gaas edasimüügiks	15,1	2,5
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu (lisa 25)	12,6	65,6
Kahjum kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute müügist	7,4	-
Muud kaubad, toore, materjal ja teenused	46,2	60,5
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	326,7	375,5

29. Tööjõukulud

	1. jaanuar - 31. detsember	
Töötajate arv	2015	2014
Töötajate arv perioodi algul	6 601	6 960
Töötajate arv perioodi lõpul	6 015	6 601
Keskmine töötajate arv	6 289	6 712

29. Tööjõukulud, järg

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
Tööjõukulud		
Põhitasud, lisatasud, preemiad, puhkusetasud	111,7	117,4
<i>Keskmine töötasu kuus (eurodes)</i>	<i>1 480</i>	<i>1 458</i>
Muud tasud ja toetused töötajatele	5,0	4,3
Tööjõukuludelt arvestatud maksud	39,1	41,2
Töötajatega seotud eraldiste moodustamine ja ümberhindamine (lisa 25)	2,7	0,6
Kokku arvestatud tööjõukulud	158,5	163,5
sh arvestatud nõukogudele ja juhatustele (lisa 38)		
Palgakulu, preemiad, lisatasud	2,2	2,4
Erisoodustused	0,1	0,1
Kokku arvestatud nõukogudele ja juhatustele	2,3	2,5
Kapitalizeeritud oma jõududega ehitatud materiaalse põhivara maksumusse	-18,6	-21,4
Kaetud mäetööde peatamise ja keskkonnan- kaitselistest eraldistest (lisa 25)	-0,3	0,1
Kokku tööjõukulud	139,6	142,2

Emaettevõtja juhatuse liikmed valib emaettevõtja nõukogu. Juhatuse liikmed valitakse tähtajaliselt kuni 5 aastaks.

30. Muud tegevuskulud

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
Keskkonnakaitselised saatemaksud	30,3	31,8
Kahjum ebatõenäoliselt laekuvatest laenuõuetest (lisa 5, 13, 33 ja 38)	11,0	-
Mitmesugused bürookulud	6,7	8,3
Rendikulud (lisa 7)	5,5	4,2
Mäetööde lõpetamise ja keskkonnakaitseliste eraldiste moodustamine (lisa 25)	2,4	4,7
Uurimis- ja arengukulud	2,0	3,0
Muud tegevuskulud	31,4	20,5
Muud tegevuskulud kokku	89,3	72,5

31. Neto finantstulud (-kulud)

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
Finantstulud		
Intressitulud	6,3	4,3
Kokku intressitulud	6,3	4,3
Kokku finantstulud (lisa 33)	6,3	4,3
Finantskulud		
Intressikulud võlakohustustelt		
Intressikulud võlakohustustelt	-37,6	-36,8
Kapitalizeeritud laenukasutuse kulutused (lisa 6)	24,7	29,8
Kokku intressikulud võlakohustustelt (lisa 33)	-12,9	-7,0
Intressikulud eraldistelt (lisa 25)	-1,2	-1,1
Kokku intressikulud	-14,1	-8,1
Kasum/kahjum valuutakursi muutustest	3,8	3,3
Muud finantskulud	-0,3	-0,2
Kokku finantskulud	-10,6	-5,0
Neto finantstulud (-kulud)	-4,3	-0,7

32. Tulumaksukulu

Vastavalt kehtivale tulumaksuseadusele maksustatakse Eestis äriühinguid dividendide jaotamisel.

Alates 1. jaanuarist 2015 kehtib tulumaksumäär 20/80 dividendide netosummast.

Maksustamisele ei kuulu jaotatavad dividendid, mida maksustatakse teistelt äriühingutelt saadavate dividendide arvel, tingimusel, et dividendide saajale kuulus dividendide maksimise ajal vähemalt 10% suurune osalus.

32. Tulumaksukulu, järg

Keskmine tegelik tulumaksumäär

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
Eesti		
Dividendide netosumma	61,9	93,6
Dividendidele rakendatav tulumaksumäär	20/80	21/79
Teoreetiline tulumaks antud tulumaksumääraga	15,5	24,9
Sidusettevõtjalt saadud dividendide ja likvideerimisjaotise mõju	-0,6	-1,5
Tegelik tulumaks dividendidelt	14,9	23,4
Keskmine efektiivne tulumaksumäär	19,2%	19,7%
Soome ja Läti tütarettevõtjate tulumaksukulu	-	0,3
Kokku tulumaksukulu	14,9	23,7

Seisuga 31. detsember 2015 ja 31. detsember 2014 ei olnud kontsernil edasilükkunud tulumaksuvara ja -kohustusi.

33. Äritegevusest saadud raha

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
Kasum enne maksustamist	55,4	183,0
Korrigeerimised		
Materiaalse põhivara kulum ja väärtuse langus (lisad 5 ja 6)	176,9	120,4
Immateriaalse põhivara amortisatsioon ja väärtuse langus (lisad 5 ja 8)	31,7	5,8
Tuludena kajastatud liitumis- ja muud teenustasud (lisad 4, 24 ja 26)	-6,5	-6,1
Kasum tütarettevõtja müügist (lisad 27 ja 35)	-	-3,4
Kasum materiaalse põhivara müügist	-1,6	-1,0
Põhivara soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon	-0,3	-0,2
Kasum (kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse (lisa 9)	-2,5	2,4
Tasumata/laekumata kasum/kahjum tuletis-instrumentidelt	16,3	-31,3
Kahjum ebatõenäoliselt laekuvatest laenuõuetest (lisad 5, 13, 30 ja 38)	11,0	-
Kasum/kahjum valuutakursi muutustelt välisvaluutas antud laenudelt	-3,8	-3,2
Intressikulu võlakohustustelt (lisa 31)	12,9	7,0
Intressi- ja muud finantstulud (lisa 31)	-6,3	-4,3
Korrigeeritud kasum enne maksustamist	283,2	269,1
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus		
Äritegevusega seotud nõuete muutus (lisa 13)	15,5	10,3
Varude muutus (lisa 11)	-31,1	-1,7
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	118,3	2,8
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	102,8	11,4
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus		
Eraldiste muutus	-36,7	2,9
Võlgnevuse muutus hankijatele	0,3	1,9
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	1,6	8,7
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	-34,8	13,5
Äritegevusest saadud raha	351,1	294,0

34. Bilansivälised varad ning tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused

(a) Bilansivälised varad

Põlevkivivarud

Kontserni ja tema sidusettevõtjate valduses olevate põlevkivivarude ülevaade on esitatud alltoodud tabelis. Eesti Vabariigi põlevkivivarud kajastavad riikliku maa-varadebilansi kohaseid põlevkivivarusid. Rahvusvaheliste arendusprojektide põlevkivivarude kajastamisel on lähtutud rahvusvaheliste standardite nõuetest avalikustatud varudele ja varadele. Varude klassifitseerimine ja usaldusväärsuse määramine on teostatud volitatud ekspertide poolt nii uurituse taseme kui majandusliku väljavaate osas. Sõltuvalt projekti arendusetapist on varude kajastamisel kohandatud ja arvesse võetud teadaolevaid tehnilisi, keskkonnakaitselisi ja sotsiaalmajanduslikke piiranguid.

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
Eesti		
kõrge usaldusväärsus*	480	509
Jordaania		
kõrge usaldusväärsus*	924	924
prognoos**	2 604	2 604
Ameerika Ühendriigid**		
kõrge usaldusväärsus**	3 500	3 680
usaldusväärne**	2 300	2 540
prognoos**	230	368

* Varu on osa uuritud geoloogilisest varust, mille määramisel on arvesse võetud teadaolevad tehnilised, keskkonnakaitselised ja sotsiaalmajanduslikud piirangud.

** Varu on geoloogilise uuringu tulemusel määratud kõrge majandusliku potentsiaaliga põlevkivi kogus maapõues, mille puhul pole arvesse võetud võimalikke kasutamist limiteerivaid piiranguid.

Emissiooniõigused

EU Emissions Trading System'i artikkel 10c rakendamisel võib kontsern oma elektritootmise moderniseerimiseks saada ajavahemikul 2013-2017 kokku kuni 17,7 mln tonni tasuta kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikut. Lisaks on kontsernil võimalik vastavalt artiklile 10a saada ajavahemikul 2013-2020 tasuta kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid soojuse tootmiseks kokku kuni 2,1 mln tonni (lisad 16 ja 25).

(b) Tingimuslikud kohustused

Potentsiaalsed maksurevisjonist tulenevad kohustused

Eesti

Maksuhaldur ei ole algatanud ega läbi viinud maksurevisjoni ega üksikjuhtumi kontrolli üheski kontserni-ettevõttes. Maksuhalduril on õigus kontrollida ettevõtte maksuarvestust kuni 5 aasta jooksul maksudeklaratsiooni esitamise tähtajast ning vigade tuvastamisel määrata täiendav maksusumma, intressid ja trahv. Juhtkonna hinnangul ei esine asjaolusid, mille tulemusena võiks maksuhaldur määrata kontsernile olulise täiendava maksusumma.

Välisriigid

Juhtkonna hinnangul ei esine asjaolusid, mille tulemusena võiks maksuhaldur määrata kontsernile olulise täiendava maksusumma.

Laenukovenandid

Kontserni poolt sõlmitud laenulepingutes on kehtestatud piirmäärad kontserni konsolideeritud finantsnäitajatele. Piirmäärasid ei ole ületatud.

Muud vaidlused

VKG Oil AS esitas 13. jaanuaril 2015 Viru Maakohtule Eesti Energia Kaevandused ASi vastu hagiavalduse

34. Bilansivälised varad ning tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused, järg

12 655 782,47 euro väljamõistmise nõudes. VKG Oil AS-i hagi seondub Eesti Energia Kaevandused ASi poolt VKG Oil AS-ile 2014. aastal müüdud kaubapõlevkivi müügi ning selle hinnaga.

Eesti Energia Kaevandused AS esitas 11. mail 2015 VKG Oil AS-i ja Viru Keemia Grupp AS-i vastu hagiavalduse lepingu täitmise 7 998 480 euro, kahju 26 076 845 euro ja viivise väljamõistmise nõuetes. Eesti Energia Kaevandused ASi hagi seondub VKG Oil AS-i poolse põlevkivi müügilepingu rikkumisega.

VKG Oil AS esitas 20. oktoobril 2015 Viru Maakohtule Eesti Energia Kaevandused ASi vastu hagiavalduse 11 870 385,48 euro väljamõistmise nõudes. VKG Oil AS-i hagi seondub Eesti Energia Kaevandused ASi poolt VKG Oil AS-ile ajavahemikul 19. oktoobrist 2012 kuni 31. detsembrini 2013 müüdud kaubapõlevkivi müügi ja selle hinnaga. Juhtkonna hinnangul ei ole tõenäoline täiendavate kohustuste tekki- mine kontsernile, mistõttu ei ole finantsseisundi aruandes seisuga 31. detsember 2015 eraldist moodustatud.

(c) Siduvad tulevikukohustused

Ehituslepingutest tulenevad siduvad tulevikukohustused
Seisuga 31. detsember 2015 oli kontsernil põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 94,4 mln euro (31. detsember 2014: 102,3 mln euro) eest.

Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostulepingud

Seisuga 31. detsember 2015 oli kontsernil sõlmitud

lepinguid kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostuks 2016. aasta detsembris summas 66,4 mln eurot (31. detsember 2014: 36,1 mln eurot).

35. Tütarettevõtjate müük

Eesti Energia Võrguehitus AS

14. augustil 2014 viidi lõpule tehing, millega kontsern vöö- randas 100%-lise osaluse Eesti Energia Võrguehitus ASis.

Müüdud tütarettevõtja netovara

miljonites eurodes	14. august 2014
Raha ja raha ekvivalendid	2,5
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	3,2
Materiaalne põhivara (lisa 6)	0,7
Võlad hankijatele ja muud võlad	-2,6
Kokku müüdud tütarettevõtja netovara	3,8
Müügihind	7,2
Kasum müügist (lisa 27 ja 33)	3,4
Raha sissetulek osaluse müügist	
Laekunud müügist	7,2
Tütarettevõtja raha pangakontodel	-2,5
Kokku raha sissetulek osaluse müügist	4,7

36. Tütarettevõtja täiendava osaluse ost

18. veebruaril 2015 omandas kontsern täiendava 34%-lise osaluse ASis Narva Soojusvõrk, mille järel kuulub AS Narva Soojusvõrk 100%-liselt Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASile. Aktsiate ostuhind oli 1,2 mln eurot.

37. Tava- ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta

Tava puhaskasumi arvutamiseks aktsia kohta on puhaskasum jagatud kaalutud keskmise emiteeritud aktsiate arvuga. Kuna potentsiaalseid lihtaktsiaid ei ole, on lahustunud puhaskasum kõigil perioodidel võrdne tava puhaskasumiga. 2014. ja 2015. aastal aktsiakapitalis muutusi ei olnud.

	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
Emaettevõtja omaniku osa kasumist (mln eurot)	40,5	159,5
Kaalutud keskmine aktsiate arv (mln)	621,6	621,6
Tavapuhaskasum aktsia kohta (eurot)	0,07	0,26
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (eurot)	0,07	0,26

38. Tehingud seotud osapooltega

Eesti Energia ASi aktsiad kuuluvad 100% Eesti Vabariigile. Kontserni aruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks sidusettevõtjad, emaettevõtja juhatuse ja nõukogu liikmed ning muud ettevõtjad, kelle üle nimetatud isikul on kontroll või oluline mõju. Samuti on loetud seotud osapoolteks kõik üksused, kus riigil on kontroll või valitsev mõju.

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
Tehingud sidusettevõtjatega		
Kaupade ja teenuste ost	22,0	21,3
Kaupade ja teenuste müük	1,2	1,6
Finantstulud	5,8	3,5
Antud laenu	2,9	6,1

Aruandeperioodil hinnati ümber sidusettevõtjale Enefit Jordan B.V antud laenu summas 11,0 mln eurot (lisad 5, 13, 30 ja 33).

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
Tehingud üksustega, milles nõukogu ja juhatuse liikmed omavad olulist mõjuvõimu		
Kaupade ja teenuste ost	2,6	5,4

Kontsern müüb teistele riigi kontrolli või olulise mõju all olevatele üksustele elektrit, võrguteenust ja soojusenergiat tavapärase äritegevuse käigus. Kontsern on teinud aruandeperioodil ja võrreldaval perioodil olulises summas ostu- ja müügitehinguid Elering ASiga, mis on 100%-liselt riigile kuuluv äriühing.

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
Tehingud Elering ASiga		
Kaupade ja teenuste ost	83,8	88,9
Põhivara ost ja ettemaksed põhivara eest	2,4	0,7
Kaupade ja teenuste müük (sh taastuvenergia toetus)	22,8	22,2
Põhivara müük	0,7	-

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
Nõuded Elering ASi vastu ning kohustused Elering ASi ees		
Nõuded (lisa 13)	3,4	5,4
sh bilansiväline kahjuhüvitise nõue	-	1,8
Kohustused (lisa 23)	18,4	18,1

Juhatuse ja nõukogu liikmetele makstud tasud on avalikustatud lisa 29. Nõuded sidusettevõtjatele on avalikustatud lisa 13 ning võlad sidusettevõtjatele lisa 23. Võrreldaval perioodil ei ole hinnatud alla nõudeid seotud osapoolte vastu.

Juhatuse liikmetega teenistuslepingu ennetähtaegse lõpetamise korral on teenistuslepingutes ette nähtud kolme kuu hüvitise maksmine.

Võrguteenuse ostul-müügil kasutatakse Konkurentsiameti poolt kinnitatud hindu.

39. Finantsinformatsioon emaettevõtja kohta

Emaettevõtja kohta esitatava finantsinformatsioonina on toodud emaettevõtja eraldiseisvad põhjaruanded, mille avalikustamine on nõutud Eesti raamatupidamise seadusega.

Emaettevõtja põhjaruanded on koostatud kasutades samu arvestuspõhimõtteid, mida on kasutatud konsolideeritud aruannete koostamisel.

Emaettevõtja konsolideerimata aruannetes kajastatakse investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse soetusmaksumuses.

Kasumiaruanne

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
Müügitulu	343,5	349,4
Muud äritulud	13,1	103,1
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-223,9	-315,1
Mitmesugused tegevuskulud	-27,5	-20,4
Tööjõukulud	-28,9	-29,8
Põhivara kulum, amortisatsioon ja väärtuse langus	-13,1	-12,8
Muud ärikulud	-12,0	-4,7
ÄRIKASUM	51,2	69,7
Finantstulud	88,2	82,7
Finantskulud	-30,2	-30,1
Kokku finantstulud ja -kulud	58,0	52,6
Kasum/kahjum investeeringutelt sidusettevõtjatesse	-	3,4
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	109,2	125,7
Tulumaksukulu	-	-8,4
ARUANDEAASTA KASUM	109,2	117,3

Koondkasumiaruanne

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
ARUANDEAASTA KASUM	109,2	117,3
Muu koondkasum		
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus	-2,9	-32,1
Majandusaasta muu koondkasum	-2,9	-32,1
MAJANDUSAASTA KOONDKASUM KOKKU	106,3	85,2

39. Finantsinformatsioon emaettevõtja kohta, järg

Finantsseisundi aruanne

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
VARAD		
Põhivara		
Materiaalne põhivara	205,9	210,8
Immateriaalne põhivara	5,8	7,7
Investeeringud tütarettevõtjatesse	519,8	521,2
Investeeringud sidusettevõtjatesse	13,2	13,2
Nõuded tütarettevõtjatele ja muud nõuded	263,7	253,7
Kokku põhivara	1 008,4	1 006,6
Käibevara		
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud	12,0	104,8
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	1 145,0	1 020,8
Tuletisinstrumendid	16,3	35,8
Raha ekvivalentidena mittekajastatavad hoiused	-	40,0
Raha ja raha ekvivalendid	149,6	52,1
Kokku käibevara	1 322,9	1 253,5
Kokku varad	2 331,3	2 260,1

miljonites eurodes	31. detsember	
	2015	2014
OMAKAPITAL		
Aktsiakapital	621,6	621,6
Aazio	259,8	259,8
Kohustuslik reservkapital	62,1	59,0
Riskimaandamise reserv	7,4	10,3
Jaotamata kasum	317,6	273,4
Kokku omakapital	1 268,5	1 224,1
KOHUSTUSED		
Pikaajalised kohustused		
Võlakohustused	932,6	928,0
Muud võlad	-	1,7
Tulevaste perioodide tulud	0,1	0,1
Eraldised	1,0	1,0
Tuletisinstrumendid	-	1,7
Kokku pikaajalised kohustused	933,7	932,5
Lühiajalised kohustused		
Võlakohustused	19,3	6,9
Võlad hankijatele ja muud võlad	97,8	95,4
Tuletisinstrumendid	11,8	0,9
Eraldised	0,2	0,3
Kokku lühiajalised kohustused	129,1	103,5
Kokku kohustused	1 062,8	1 036,0
Kokku kohustused ja omakapital	2 331,3	2 260,1

39. Finantsinformatsioon emaettevõtja kohta, järg

Rahavoogude aruanne

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
Rahavood äritegevusest		
Kasum enne maksustamist	109,2	125,7
Korrigeerimised		
Materiaalse põhivara kulum	10,7	10,4
Immateriaalse põhivara amortisatsioon	2,4	2,4
Kasum/kahjum materiaalse põhivara müügist	-0,2	-
Kasum tütarettevõtja müügist	-	-5,6
Kahjum ebatõenäoliselt laekuvatest laenuõuetest	11,0	-
Muud kasumid/kahjumid investeeringutelt	-60,0	-61,5
Tasumata/laekumata kasum/kahjum tuletisinstrumentidelt	26,0	-18,9
Kasum/kahjum valuutakursi muutustelt välisvaluutas antud laenudelt	-9,1	-8,5
Intrassikulu võlakohustustelt	37,5	37,0
Intrassitulu	-26,9	-24,9
Korrigeeritud puhaskasum	100,6	56,1
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus		
Kahjum ebatõenäoliselt laekuvatest nõuetest	0,3	1,1
Äritegevusega seotud nõuete muutus	1,1	6,3
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	92,9	28,2
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	94,3	35,6
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus		
Eraldiste muutus	-	0,2
Võlgnevuse muutus hankijatele	0,9	-0,8
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	1,5	12,7
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	2,4	12,1
Makstud intressid ja laenukulud	-43,8	-37,8
Saadud intressid	17,2	18,8
Makstud tulumaks	-	-13,8
Kokku rahavood äritegevusest	170,7	71,0

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	
	2015	2014
Rahavood investeerimisest		
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-8,1	-4,3
Laekunud materiaalse põhivara müügist	0,3	0,4
Piiratud kasutusega raha netomuutus	0,6	3,2
Finantsinvesteeringutelt laekunud dividendid	61,4	61,9
Üle 3-kuuliste deposiitide netomuutus	40,0	-19,0
Sisse makstud tütarettevõtjate aktsiakapitali	-	-15,6
Laekunud finantsinvesteeringute müügist ja lunastamisest	-	11,6
Laekunud tütarettevõtjate müügist	-	7,2
Tütarettevõtjatele antud laenud	-0,8	-0,8
Tütarettevõtjatele antud laenude tagasimaksed	0,3	0,2
Tütarettevõtjatele antud arvelduskrediidi muutus	-125,1	-124,9
Antud muud laenud	-2,9	-6,1
Kokku rahavood investeerimisest	-34,3	-86,2
Rahavood finantseerimisest		
Emiteeritud võlakirjad	-	110,3
Saadud pangalaenud	29,9	-
Tagasi makstud pangalaenud	-6,9	-1,4
Tütarettevõtjalt saadud üleõlaenu muutus	-	-1,7
Makstud dividendid	-61,9	-93,6
Kokku rahavood finantseerimisest	-38,9	13,6
Puhas rahavoog	97,5	-1,6
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	52,1	53,7
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	149,6	52,1
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus	97,5	-1,6

39. Finantsinformatsioon emaettevõtja kohta, järg

Omakapitali muutuste aruanne

miljonites eurodes EMAETTEVÖTJA	Aktiivkapital	Ülekurss	Kohustuslik reservkapital	Riskimaandamise reserv	Realiseerimata kursivahed	Jaotamata kasum	Kokku
Omakapital seisuga 31. detsember 2013	621,6	259,8	51,0	42,4	-	257,7	1 232,5
Kontrolli ja olulise mõju all olevate osaluste bilansiline maksumus						-505,5	-505,5
Kontrolli ja olulise mõju all olevate osaluste väärtus kapitaliosaluse meetodil				4,6	0,8	813,9	819,3
Korrigeeritud konsolideerimata omakapital seisuga 31. detsember 2013				47,0	0,8	566,2	1 546,3
Aruandeaasta kasum	-	-	-	-	-	117,3	117,3
Aruandeaasta muu koondkasum	-	-	-	-32,1	-	-	-32,1
Aruandeaasta koondkasum kokku	-	-	-	-32,1	-	117,3	85,2
Makstud dividendid (lisa 19)	-	-	-	-	-	-93,6	-93,6
Jaotamata kasumi kandmine reservkapitali	-	-	8,0	-	-	-8,0	-
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	-	8,0	-	-	-101,6	-93,6
Kokku tehingud omanikega, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	-	8,0	-	-	-101,6	-93,6
Omakapital seisuga 31. detsember 2014	621,6	259,8	59,0	10,3	-	273,4	1 224,1
Kontrolli ja olulise mõju all olevate osaluste bilansiline maksumus						-534,4	-534,4
Kontrolli ja olulise mõju all olevate osaluste väärtus kapitaliosaluse meetodil				36,7	5,7	885,0	927,4
Korrigeeritud konsolideerimata omakapital seisuga 31. detsember 2014 (lisa 19)				47,0	5,7	624,0	1 617,1

39. Finantsinformatsioon emaettevõtja kohta, järg

Omakapitali muutuste aruanne

miljonites eurodes EMAETTEVÕTJA	Aktiivkapital	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital	Riskimaandamise reserv	Realiseerimata kursivahed	Jaotamata kasum	Kokku
Omakapital seisuga 31. detsember 2014	621,6	259,8	59,0	10,3	-	273,4	1 224,1
Kontrolli ja olulise mõju all olevate osaluste bilansiline maksumus						-534,4	-534,4
Kontrolli ja olulise mõju all olevate osaluste väärtus kapitaliosaluse meetodil				36,7	5,7	885,0	927,4
Korrigeeritud konsolideerimata omakapital seisuga 31. detsember 2014 (lisa 19)				47,0	5,7	624,0	1 617,1
Aruandeaasta kasum	-	-	-	-	-	109,2	109,2
Aruandeaasta muu koondkasum	-	-	-	-2,9	-	-	-2,9
Aruandeaasta koondkasum kokku	-	-	-	-2,9	-	109,2	106,3
Makstud dividendid (lisa 19)	-	-	-	-	-	-61,9	-61,9
Jaotamata kasumi kandmine reservkapitali	-	-	3,1	-	-	-3,1	-
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	-	3,1	-	-	-65,0	-61,9
Kokku tehingud omanikega, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	-	3,1	-	-	-65,0	-61,9
Omakapital seisuga 31. detsember 2015	621,6	259,8	62,1	7,4	-	317,6	1 268,5
Kontrolli ja olulise mõju all olevate osaluste bilansiline maksumus						-533,0	-533,0
Kontrolli ja olulise mõju all olevate osaluste väärtus kapitaliosaluse meetodil				9,4	11,0	814,9	835,3
Korrigeeritud konsolideerimata omakapital seisuga 31. detsember 2015 (lisa 19)				16,8	11,0	599,5	1 570,8

Korrigeeritud konsolideerimata jaotamata kasum on vastavalt Eesti raamatupidamise seadusele summa, millest aktsiaselts võib teha aktsionäridele väljamakseid.

40. Bilansipäevajärgsed sündmused

Seoses elektri ja nafta hindade olulise langusega 2016. aasta alguses analüüsiti hinnamuutuste mõju varade katteväärtustele. Kui uuendada elektri turuhinnaprognnoosi 15. veebruar 2016 *forward*-hindade alusel, ulatuks allahindlus kuni ühe viiendikuni

Auvere elektri jaama ehituse planeeritud maksumusest, kuni ühe kolmandikuni Narva elektri jaamade varade väärtusest ning paari protsendini Aulepa vara väärtusest (lisa 6).

Kui õlitehase toodangu müügihinna prognoosida 1% väävlisaldusega raske kütteõli 15. veebruari 2016 *forward*-hindade alusel, ulatuks allahindlus kuni kahe viiendikuni õlitehase varade väärtusest (lisa 6).

Tegevusplaanide ülevaatusega ning varade väärtuse hindamisega tegeletakse regulaarselt.



SÕLTUMATU VANDEAUDIITORI ARUANNE

Eesti Energia AS-i aktsionärile

Oleme auditeerinud kaasnevat Eesti Energia AS-i ja selle tütarettevõtete konsolideeritud raamatupidamise aastaaruannet, mis sisaldab konsolideeritud finantsseisundi aruannet seisuga 31. detsember 2015, konsolideeritud kasumiaruannet, koondkasumiaruannet, omakapitali muutuste aruannet ja rahavoogude aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta ning lisasid, mis sisaldavad aastaaruande koostamisel kasutatud oluliste arvestuspõhimõtete kokkuvõtet ja muud selgitavat informatsiooni.

Juhatus kohustused konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande osas

Juhatus vastutab konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamise ja õiglase esitamise eest kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega, nagu need on vastu võetud Euroopa Liidu poolt, ning sellise sisekontrolli eest, nagu juhatus peab vajalikuks, et võimaldada kas pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamist.

Vandeauditori kohustus

Meie kohustuseks on avaldada auditi põhjal arvamus konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kohta. Viisime auditi läbi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimisstandarditega. Need standardid nõuavad, et me oleme vastavuses eetikanõuetega ning et me planeerime ja viime auditi läbi omandamaks põhjendatud kindlustunnet, et konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne ei sisalda olulisi väärkajastamisi.

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

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

Arvamus

Meie arvates kajastab konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne kõigis olulistest osades õiglaselt Eesti Energia AS-i ja selle tütarettevõtete finantsseisundit seisuga 31. detsember 2015 ning nende sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta finantstulemust ja rahavoogusid kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega, nagu need on vastu võetud Euroopa Liidu poolt.

AS PricewaterhouseCoopers

Tiit Raimla
Vandeauditor, litsents nr 287

Jüri Koltsov
Vandeauditor, litsents nr 623

22. veebruar 2016

Kasumi jaotamise ettepanek

Eesti Energia kontserni jaotamata kasum seisuga 31. detsember 2015 oli 599 436 184,36 eurot, millest 2015. a puhaskasum moodustas 40 470 992,21 eurot.

Juhatus teeb äriseadustiku § 332 alusel ettepaneku jaotada Eesti Energia kontserni jaotamata kasum seisuga 31. detsember 2015 järgmiselt:

1. maksta aktsionärile dividendidena 40 000 000,00 eurot;
2. seoses Eesti Energia kontserni jätkuva finantseerimisvajadusega jätta ülejäänud jaotamata kasum summas 559 436 184,36 eurot jaotamata.

Juhatuse liikmete allkirjad 2015. majandusaasta aruandele

Eesti Energia juhatus on 2015. majandusaastal täitnud nõuetekohaselt juhatuse liikmete kohustusi ning juhtinud Eesti Energia kontserni seatud eesmärkide suunas. Juhatus on regulaarselt andnud aru nõukogule, on lähtunud oma volitustest ja esitanud kõik vajaliku nõukogule otsustamiseks. Juhatus teadvustab ja kinnitab käesolevaga oma kohustust majandusaasta aruande ettevalmistuse ning selles sisalduvate andmete eest.

Eesti Energia kontserni 31. detsembril 2015 lõppenud majandusaasta aruanne koosneb tegevusaruandest, konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandest, audiitori järeldusotsusest ja kasumi jaotamise ettepanekust. Aktsiaseltsi juhatus on koostanud tegevusaruande, konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande ja kasumi jaotamise ettepaneku.

JUHATUS
22. veebruar 2016

Juhatuse esimees

Hando Sutter



Juhatuse liikmed

Andri Avila



Raine Pajo



Andres Vainola



Margus Vals



Suhtarvude, terminite ja lühendite seletused

1 MWh – megavatt-tund. Energiahulk, mille toodab (või tarbib) ühe tunni jooksul ühtlase 1 MW (megavatt) võimsusega töötav seade

1 000 000 MWh = 1 000 GWh = 1 TWh

Clean Dark Spread (CDS) – Eesti Energia põlevkivi ja CO₂ kulu vaba marginaal. Elektri börsihinnast (NPS Eesti) on maha arvatud põlevkivi täiskulud ning CO₂ kulud (arvestades CO₂ detsembri futuuri hinda ning elektrienergia MWh tootmisel tekkivat CO₂ kogust)

CO₂ heitmekvoot – tulenevalt Euroopa Liidu heitkogustega kauplemise süsteemist (ETS) annab üks heitmekvoot omanikule õiguse ühe tonni süsinikdioksiidi (CO₂) emiteerimiseks. Kvootide hulk on piiratud, mistõttu kujuneb kvootidele rahaline väärtus

EBITDA marginaal – ärikasum enne kulumit jagatud müügituluga

FFO – ingl k Funds From Operations. Äritegevuse rahavoog, v.a käibekapitali muutused

Finantsvõimendus – netovõlg jagatud netovõla ja omakapitali summaga

Hüdroressursside tase – suurim osa Põhjamaade elektrienergia tootangust põhineb hüdroenergial, mille tootmismahd sõltub hüdroreservuaaride veetasemetest

Keevkihttehnoloogia (CFB) – keevkihtpõletuse tehnoloogia (ingl k *circulating fluidised bed*), kus toimub suuremate (põlemata) osakeste tagasitoide koldesse

Likviidsus – likviidsete varade maht. Raha ja ekvivalentide, lühiajaliste finantsinvesteeringute ja üle 3-kuulise tähtajaga deposiitide summa

Läbimõtlemine – kaeveõõnte rajamine kaevevälja avamise või uue kaevandamisala ettevalmistamise eesmärgil

Muutuvkasum – kasum pärast müügituludest muutuvkulude lahutamist

Netovõlg – võlakohustused (amortiseeritult) miinus raha ja raha ekvivalendid, rahaturu fondiosakud ja intressivõlakirjad

NPS süsteemihind – hind Nord Pool Spoti elektribörsi hind, mille arvutamise aluseks on kõik tehtud ostu ja müügi pakkumised, arvestamata sealjuures ülekandevõimsuste piiranguid

Põlevkivivarude hinnangud – väljaspool Eestit on geoloogiliste uuringute tulemusel määratud kõrge majandusliku potentsiaaliga põlevkivivarud arvestamata kitsendusi, mis võivad kasutamist piirata. Eestis, maapõue regulatsioonist ning varude uurimise praktikast lähtuvalt, arvestatakse teadaolevate tehniliste, keskkonnakaitseliste ja sotsiaalmajanduslike piirangutega. Varude arvestust peetakse keskkonnaregistri maardlate nimistu põhisel. Põlevkivivarud liigituvad kategooriatesse: kõrge usaldusväärsusega, usaldusväärse ja prognoositud (varud) tulenevalt nende uurituse täpsusastmest

Põhivarade tootlus – ingl k *Return On Fixed Assets* – ROFA. Jooksva 12 kuu ärikasum jagatud keskmise põhivarade mahuga, v.a lõpetamata ehitused (jaotatud tootele)

RAB – ingl k *Regulated Asset Base* ehk reguleeritud varade maht

ROIC – ingl k *Return On Invested Capital* ehk ärikasum jagatud keskmise investeeritud kapitaliga

SAIDI – ingl k *System Average Interruption Duration Index* ehk süsteemi katkestuskestuse indeks. Kliendikatkestuste kogukestus minutites jagatud teenindatud klientide arvuga

SAIFI – ingl k *System Average Interruption Frequency Index* ehk süsteemi katkestussageduse indeks. Kliendikatkestuste koguarv jagatud teenindavate klientide arvuga

Tulevikutehingutega kaetud positsioon – tulevikus müüdava elektrienergia ja vedelkütuste ning ostetavate heitmekvootide keskmine hind ja sellele vastav kogus on eelnevalt fikseeritud

Võrgukaod – tarbijateni jõudev elektrienergia kogus on mõnevõrra väiksem elektrijaamadest võrku antud kogusest, kuna ülekandmisel muundub osa elektrienergiast elektriliinides ja trafodes soojuseks. Väiksemal määral põhjustavad kadu ka elektrivargused ja ebatäpne mõõtmine. Võrguettevõtte peab kaoenergia kompenseerima ning selleks on vaja osta igal tunnil vastav kogus elektrienergiat

Investori informatsioon

Kontserni 2016. majandusaasta tulemused avalikustatakse järgnevalt.

- I kvartali vahearuanne – 29. aprill 2016.
- II kvartali vahearuanne – 29. juuli 2016.
- III kvartali vahearuanne – 28. oktoober 2016.
- Kontserni 2016. majandusaasta auditeeritud tulemused – 28. veebruar 2017.

Eesti Energia majandustulemused ning investorsuhete kontaktid on leitavad kontserni veebilehel: www.energia.ee/et/investor

Eesti Energia AS

Lelle 22, 11318 Tallinn

tel: 715 2222

info@energia.ee

www.energia.ee

MAJANDUSAASTA ARUANDE LISA ELEKTRIETTEVÕTJALE

<i>Äriregistri kood</i>	10421629
<i>Aadress</i>	Lelle 22, Tallinn 11318, Eesti Vabariik
<i>Telefon</i>	715 2222
<i>Faks</i>	715 2200
<i>E-post</i>	info@energia.ee
<i>interneti koduleht</i>	www.energia.ee
<i>Põhitegevusala</i>	Elektri- ja soojusenergia tootmine
<i>Omanik</i>	Eesti Vabariik (100%)
<i>Audiitor</i>	AS PricewaterhouseCoopers

Aruandeaasta algus ja lõpp 01.01.2015 - 31.12.2015

2015. MAJANDUSAASTA ARUANDE LISA

FINANTSSEISUND JA KASUMIARUANNE TEGEVUSALADE LÖIKES

ARUANDE EESMÄRK NING JAOTUSPÕHIMÕTETE KIRJELDUS

Käesolev aruanne on koostatud vastavalt elektrituruseaduse § 17 lõikele 3, mille kohaselt peab elektriettevõtja esitama majandusaasta aruande lisadena bilansi (finantsseisundi aruande) ja kasumiaruande tegevusalade lõikes.

Aruandes on esitatud finantsseisundi ja kasumiaruande järgmiste tegevusalade lõikes:

- elektrienergia tootmine;
- elektrienergia müük;
- muud tegevusalad.

Elektrienergia tootmine

Elektrienergia tootmine hõlmab elektrienergia tootmist Iru elektrijaamas, Keila-Joa ja Linnamäe hüdroelektrijaamas ning elektrienergia tootmist Virtsu, Paldiski ja Narva tuulegeneraatoritega, samuti pooleliolevaid arendusobjekte. Elektrienergia tootmise finantsseisundi ja kasumiaruande eristamisel on võetud aluseks Eesti Energia Asi iseseisvate äriüksustena tegutsevate Iru Elektrijaama ning taastuvenergia ja koostootmise ettevõtte finantsseisundi ja kasumiaruanded. Ettevõtete finantsseisundi ja kasumiaruannetes kajastuvad kõik nimetatud ettevõtete majandustehingud, sealhulgas Eesti Energia ASi siseselt osutatavad tugiteenused (kinnisvara rent, turvateenused, tuleohutusteenused, personaliteenus, raamatupidamisteenus, õigusteenus, IT hooldus- ja arendusteenus, bürooteenus jms), mille kohta esitatakse sisearved. Siseselt osutatavate tugiteenuste hinna kujundamisel on arvesse võetud kõiki teenuse osutamisega otseselt seotud ku Iru elektrijaama tulud on jaotatud tegevusalade vahel väljastatud arvete alusel: tootmise tegevusala all kajastatakse toodetud ja müüdud elektri eest esitatud arvete osa. Iru jäätmete vastuvõttutulud on jagatud vastavalt toodanguliigi tootmiseks põletud kütuse kogusele ehk primaarenergia alusel; tootmise all kajastub see osa vastuvõttutuludest, mis oli leitud elektri tootmiseks põletud kütuse koguse alusel. Kaubad, toore, materjal ja teenused sisaldavad arveid elektrienergia tootmisega seotud kulude eest; lisaks ka selle osa kaubakuludest, mis on jaotatud aruandeaastal tootmisel kasutatud kütuse proportsiooni alusel ning ülejäänud kaubakulude osa, mis on leitud elektri toodangumahu osakaalu alusel. Teiste kulude jaotamisel elektri- ja soojusenergia vahel on lähtutud aruandeaasta tootmismahude proportsioonist. Elektri tootmismahu proportsiooni järgi on leitud elektrienergia tootmisega seotud äriüksuse varad ja kohustused, välja arvatud nõuded ostjate vastu, põhivara, kohustused kontserniettevõtjatele ja võlad hankijatele. Nõudeid kajastatakse elektrienergia tootmise tegevusala all kui need on esitatud elektri eest.

Põhivara jaotamisel on elektri tootmise tegevusala hulka arvatud elektrienergia tootmiseks kasutatava põhivara aruandeaasta tootmismahude alusel arvestatud proportsionaalne osa.

Võlgadest hankijatele on eraldatud elektrienergia tootmiseks kasutatud gaasi arved ja ülejäänud võlad on jaotatud vastavalt aruandeaasta tootmismahude alusel arvestatud proportsioonile; Iru ülejäänud võlgade puhul elektri tootmiseks kütustest sisalduva energia koguse ehk primaarenergia alusel. Teiste lühiajaliste võlgade puhul on eraldatud arved elektrienergia eest ja ülejäänud kohustused on jaotatud vastavalt aruandeaasta tootmismahude alusel arvestatud proportsioonile.

Elektrienergia müük

Elektrienergia müük hõlmab kõiki tegevusi seoses elektrienergia ja võrguteenuste müügiga. Elektrienergia müügi finantsseisundi ja kasumiaruande eristamisel on võetud aluseks Eesti Energia ASi iseseisvate äriüksustena tegutsevate ettevõtete Müük ja Teenindus, Energiakaubandus ja Energiamüük finantsseisundi ja kasumiaruanded, millest on eristatud muud tegevusalad.

Muud tegevusalad

Muud tegevusalad hõlmavad soojuse tootmist ja sellega kaasnevat tegevusi Iru elektrijaamas, Müügi ja Teeninduse äriüksuste Jaeäri valdkonna juhtimisega seotud tegevusi, Energiamüügi poolt elektritööde ja arvestivahetusega seotud tegevusi ning Eesti Energia ASi siseselt osutatavaid tugiteenuseid (kinnisvara rent, turvateenused, tuleohutusteenused, personaliteenus, raamatupidamisteenus, õigusteenus IT hooldus- ja arendusteenus, bürooteenus jms), mille kohta esitatakse sisearved. Siseselt osutatavate tugiteenuste hinna kujundamisel on arvesse võetud kõiki teenuse osutamisega otseselt seotud kulusid.

Iru Elektrijaama muudeks tegevusaladeks on loetud soojusenergia tootmist, äriüksuse varade rentimist pikaajaliste rendilepingute alusel ning muude kaupade ja teenuste müüki. Tulud on jaotatud tegevusalade vahel väljastatud arvete alusel. Iru jäätmete vastuvõttutulud on jagatud vastavalt toodanguliigi tootmiseks põletud kütuse kogusele ehk primaarenergia alusel.

Müügi ja Teeninduse muude tegevusalade tulude ja kulude hulka on arvestatud Eesti Energia kontserni Jaeäri valdkonna juhtimisega seotud tulud (juhtimisarvestus- ja muud juhtimisega seotud teenused) ja kulud.

Elektrimüügi muude tegevusalade tulude ja kulude hulka on arvestatud elektritööde ning arvestivahetuse teenused ja muud teenused.

Kaubad, toore, materjal ja teenused sisaldavad arveid soojusenergia tootmisega seotud kulude eest; lisaks ka selle osa kaubakuludest, mis on jaotatud aruandeaastal tootmisel kasutatud kütuse proportsiooni alusel ning ülejäänud aruandeaasta toodangumahu alusel.

Teiste kulude jaotamisel elektri- ja soojusenergia vahel on lähtutud elektri- ja soojusenergia aruandeaasta tootmismahude proportsioonist.

Muude tegevusalade all kajastatakse aktsiisimaksu, millega maksustatakse soojusenergia tootmiseks kasutatud gaasi; ka telekommunikatsiooni-, turva- ja üldkindlustus-, lähetus-, koolitus- ja kontorikulud.

Soojuse tootmismahu proportsiooni järgi on leitud soojusenergia tootmisega seotud äriüksuse varad ja kohustused, välja arvatud nõuded ostjate vastu, põhivara, kohustused kontserniettevõtjatele ja võlad hankijatele.

Nõudeid kajastatakse muude tegevusalade all kui need on esitatud soojusenergia või muu tegevuse (näiteks põhivara rendi) eest. Põhivara jaotamisel on muude tegevusalade hulka arvatud rendile antud põhivara ning soojusenergia tootmiseks kasutatava põhivara määratud võimsuste alusel arvestatud proportsionaalne osa ülejäänud varadest.

Võlgadest hankijatele on eraldatud soojusenergia tootmiseks kasutatud gaasi arved ja ülejäänud võlad on jaotatud vastavalt aruandeaasta tootmismahdade alusel arvestatud proportsioonile; lru ülejäänud võlgade puhul soojuse tootmiseks kütustest sisalduva energia koguse ehk primaarenergia alusel. Ülejäänud kohustused on jaotatud vastavalt aruandeaasta tootmismahdade alusel arvestatud proportsioonile.

Finantsseisundi aruandes on muude tegevusalade hulka arvestatud Jaeäri valdkonna juhtimisega seotud nõuded ja kohustused bilansipäeva seisuga ning Elektrimüügi elektritööde ja arvestivahetusega seotud nõuded ja kohustused bilansipäeva seisuga.

Raha ja raha ekvivalendid, võlakohustused ja maksuvõlad kajastatakse muude tegevusalade all, kuna vastavalt juhatuse poolt heaks kiidetud põhimõtetele juhitakse Eesti Energia kontserni likviidsusriski Peakontori finantsosakonnas. Laekunud raha üleandmisest tekkinud nõudeid ni äriüksuste eest tasutud summadest tekkinud kohustusi kajastatakse finantsseisundi aruandes ridadel "Ettevõttesisesed nõuded" ja "Ettevõttesisesed võlad".

Koondkasumiaruandes kajastatavad kasumid ja kahjumid ei ole jaotatud tegevusalade vahel.

Tulumaksukulu ei jaotata tegevusalade vahel, kuna juhtkonna hinnangul on keeruline määrata, millise perioodi kasumitest see tuleb.

2015. MAJANDUSAASTA ARUANDE LISA
KASUMIARUANNE TEGEVUSALADE KAUPA
1. jaanuar 2015 - 31. detsember 2015
miljonites eurodes

	Elektri- energia tootmine	Elektri- energia müük	Muud tegevus- alad	Elimineeri- mised	Tegevusalad kokku
Müügitulu	23,8	416,9	53,1	- 150,3	343,5
Muud äritulud	-	7,1	7,3	- 1,3	13,1
Kaubad, toore, materjal ja teenused	- 3,8	- 347,2	- 21,4	148,5	- 223,9
Mitmesugused tegevuskulud	- 1,3	- 7,8	- 20,2	1,8	- 27,5
Tööjõukulud	- 1,0	- 5,5	- 22,4	-	- 28,9
Põhivara kulum ja väärtuse langus	- 6,4	-	- 6,7	-	- 13,1
Muud ärikulud	- 0,1	- 11,3	- 1,9	1,3	- 12,0
ÄRIKASUM	11,2	52,2	- 12,2	-	51,2
Finantstulud	-	- 0,3	91,1	- 2,6	88,2
Finantskulud	- 1,9	- 1,8	- 29,1	2,6	- 30,2
Kokku finantstulud ja -kulud	- 1,9	- 2,1	62,0	-	58,0
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	9,3	50,1	49,8	-	109,2
Kasum/kahjum investeringutelt sidusettevõtjatesse					-
Tulumaksukulu					-
ARUANDEAASTA KASUM	9,3	50,1	49,8	-	109,2
KOONDKASUMIARUANNE					
ARUANDEAASTA KASUM	9,3	50,1	49,8	-	109,2
Muu koondkasum					
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus				-	2,9
Majandusaasta muu koondkasum				-	2,9
MAJANDUSAASTA KOONDKASUM KOKKU					106,3

2015. MAJANDUSAASTA ARUANDE LISA

**FINANTSSEISUNDI ARUANNE TEGEVUSALADE KAUPA
SEISUGA 31. detsember 2015**
miljonites eurodes

	Elektri- energia tootmine	Elektri- energia müük	Muud tegevus- alad	Tegevusalad kokku
Põhivara				
Materiaalne põhivara	138,9	-	67,0	205,9
Immateriaalne põhivara	-	-	5,8	5,8
Investeeringud tütarettevõtjatesse	14,1	-	505,7	519,8
Investeeringud sidusettevõtjatesse	-	-	13,2	13,2
Nõuded tütarettevõtjatele ja muud nõuded	0,3	-	263,4	263,7
Kokku põhivara	153,3	-	855,1	1 008,4
Käibevara				
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud	-	12,0	-	12,0
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	2,1	73,4	1 069,5	1 145,0
Tuletisinstrumendid	-	16,3	-	16,3
Raha ja raha ekvivalendid	-	-	149,6	149,6
Kokku käibevara	2,1	101,7	1 219,1	1 322,9
Kokku varad	155,4	101,7	2 074,2	2 331,3
OMAKAPITAL				
Aktiivkapital				621,6
Aažio				259,8
Kohustuslik reservkapital				62,1
Riskimaandamise reserv				7,4
Eelmiste perioodide jaotamata kasum				208,4
Jaotamata kasum	9,3	50,1	49,8	109,2
Kokku omakapital				1 268,5
KOHUSTUSED				
Pikaajalised kohustused				
Võlakohustused	-	-	932,6	932,6
Tulevaste perioodide tulud	0,1	-	-	0,1
Eraldised	0,1	-	0,9	1,0
Kokku pikaajalised kohustused	0,2	-	933,5	933,7
Lühiajalised kohustused				
Võlakohustused	-	-	19,3	19,3
Võlad hankijatele ja muud võlad	4,4	63,6	29,8	97,8
Tuletisinstrumendid	-	11,8	-	11,8
Eraldised	-	-	0,2	0,2
Kokku lühiajalised kohustused	4,4	75,4	49,3	129,1
Kokku kohustused	4,6	75,4	982,8	1 062,8
Kokku kohustused ja omakapital				2 331,3

TEGEVJUHTKONNA ALLKIRJAD 2015. AASTA TEGEVUSALADE ARUANDELE

Eesti Energia AS 2015.a. tegevusalade aruande allkirjastamine 13. juunil 2016.



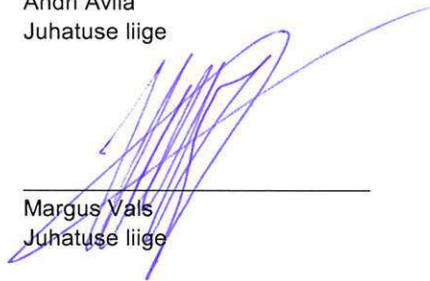
Hando Sutter
Juhatuse esimees



Andri Avila
Juhatuse liige



Andres Vainola
Juhatuse liige



Margus Vals
Juhatuse liige



Raine Pajo
Juhatuse liige

SÕLTUMATU VANDEAUDIITORI ARUANNE

Eesti Energia AS-i aktsionärile

Oleme auditeerinud kaasnevat Eesti Energia AS-i (ettevõtte) 31. detsembril 2015 lõppenud majandusaasta aruande lisana koostatud elektrienergiaga seotud tegevusalade aruannet (edaspidi: tegevusalade aruanne), mis sisaldab bilanssi seisuga 31. detsember 2015, kasumiaruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta ning arvestuspõhimõtteid, mis selgitavad tegevusalade vahel kasumiaruande ja bilansi kirjete jaotamise põhimõtteid. Bilanss ja kasumiaruanne, mida tegevusalade aruandes jagatakse tegevusalade vahel, on tuletatud ettevõtte auditeeritud raamatupidamise aastaaruandest, mis on koostatud 31. detsember 2015 lõppenud majandusaasta kohta. Me avaldasime märkusteta sõltumatu vandeaudiitori aruande selle raamatupidamise aastaaruande kohta 22. veebruar 2016.

Juhatus kohustused tegevusalade aruande koostamise osas

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

Vandeaudiitori kohustus

Meie kohustuseks on avaldada auditi põhjal arvamust tegevusalade aruande kohta. Viisime auditi läbi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimisstandarditega. Need standardid nõuavad, et me oleme vastavuses eetikanõuetega ning et me planeerime ja viime auditi läbi omandamaks põhjendatud kindlustunnet, et tegevusalade aruanne ei sisalda olulisi väärkajastamisi.

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

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

Arvamus

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

Asjaolu rõhutamine

Juhime tähelepanu asjaolule, et elektrituruseaduse § 17 sätestab elektriettevõtjale kohustuse koostada raamatupidamisbilansse ja kasumiaruandeid elektrienergiaga seotud tegevusalade lõikes, kuid puuduvad juhendmaterjalid, mis oleks aluseks tegevusalade jaotamiseks ja vastavate aruannete koostamiseks. Tulenevalt juhendmaterjali puudumisest on ettevõtte koostanud tegevusalade jaotuspõhimõtted, mis nõuavad tegevusalade aruandes esitatud informatsiooni koostamisel olulises osas juhatuse hinnanguid tegevusalade eristamiseks. Eeltoodud hinnangud on esitatud tegevusalade aruandes arvestuspõhimõtete lõigus. Nimetatud asjaolu rõhutamise ei kujuta endast märkust meie arvamuse osas.

Kasutuspiirang

Käesolev sõltumatu vandeaudiitori aruanne on koostatud vastavalt elektrituruseaduse §-s 17 sätestatud ettevõtte kohustusele esitada majandusaasta aruande lisana raamatupidamisbilanss ja kasumiaruanne elektrienergiaga seotud tegevusalade lõikes ning see ei ole kasutatav mingil muul eesmärgil.

AS PricewaterhouseCoopers

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

Tiit Raimla
Vandeaudiitor, litsents nr 287

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

Jüri Koltsov
Vandeaudiitor, litsents nr 623

14. juuni 2016

2015. MAJANDUSAASTA ARUANDE LISA

EESTI ENERGIA ASI MÜÜGITULU EMTAK-i KOODIDE LÕIKES

Käesolev aruanne on koostatud vastavalt:

- Äriseadustiku § 334 lõikele 3, mille kohaselt müügitulu jaotus peab sisaldama andmeid aruandeaasta müügitulu kohta kuni kümne suurema tegevusala kaupa Äriseadustiku § 4 6. lõike alusel kehtestatud Eesti majanduse tegevusalade klassifikaatori kohaselt. Konsolideerimisgrupi majandusaasta aruande korral esitatakse müügitulu jaotus konsolideeriva üksuse konsolideerimata kasumiaruande asjaomaste andmete alusel.

- Äriseadustiku § 4 lõikele 6, mis sätestab, et Eesti majanduse tegevusalade klassifikaatori kehtestab justiitsminister määrusega. Justiitsminister võib määrata, millist klassifikatsioonitaset tuleb tegevusalast äriregistrisse teatamisel ja majandusaasta aruandes näitamisel kasutada.

Aruandes on esitatud müügitulu (miljonites eurodes) järgmiste tegevusalade lõikes:

EMTAK	Koodi nimetus	1. jaanuar - 31. detsember	
		2015	2014
35141	Elektrienergia müük	265,4	283,7
68329	Muu kinnisvarahaldus või haldusega seotud tegevused	30,2	31,8
35231	Gaasimüük magistraalvõrkude kaudu	16,7	2,7
64201	Valdusfirmade tegevus	7,5	6,3
38111	Tavajäätmete kogumine	7,0	5,7
62031	Arvutisüsteemide ja andmebaaside haldus	6,1	6,7
46191	Mitmesuguste erinevate kaupade vahendamine	5,6	7,5
42221	Elektri- ja sidevõrkude ehitus	2,8	3,1
62011	Programmeerimine	0,9	1,0
47991	Muu jaemüük väljaspool kauplusi, kioskeid ja turge	0,9	0,7
46771	Jäätmete ja jääkide hulgikaubandus, taara ja pakendite kokkuost	0,3	0,2
47411	Arvutite, arvuti välisseadmete ja tarkvara jaemüük	0,1	-
KOKKU MÜÜGITULU		343,5	349,4

Juhatuse esimees

Juhatuse liige

Eesti Energia Aktsiaselts

Registrikood: 10421629; aadress: Lelle tänav 22, Tallinn, 11318

NÕUKOGU OTSUS

22.02.2016.a

Eesti Energia Aktsiaseltsi (edaspidi „**Selts**“) nõukogu (edaspidi „**Nõukogu**“) liikmed on alljärgnevad isikud:

Nimi	Isikukood
Erkki Raasuke (nõukogu esimees)	37103170307
Rannar Vassiljev	38111085213
Ants Pauls	34003300284
Meelis Virkebau	35703140322
Danel Tuusis	37009282744
Märt Vooglaid	36810220003
Väino Kaldoja	35606250216
Veiko Tali	36005200324

Nõukogu on vastu võtnud alljärgneva otsuse:

1. 2015. a majandusaasta aruande heaks kiitmine

Kiita heaks juhatuse poolt koostatud 2015. a majandusaasta aruanne.

Käesoleva otsuse on allkirjastanud kõik Nõukogu liikmed, kes kinnitavad oma digitaalsete allkirjadega, et Nõukogu otsus on vastu võetud üldmääratud kuupäeval:

/allkirjastatud digitaalselt/

Erkki Raasuke
Nõukogu esimees

/allkirjastatud digitaalselt/

Rannar Vassiljev

/allkirjastatud digitaalselt/

Ants Pauls

/allkirjastatud digitaalselt/

Meelis Virkebau

/allkirjastatud digitaalselt/

Danel Tuusis

/allkirjastatud digitaalselt/

Märt Vooglaid

/allkirjastatud digitaalselt/

Väino Kaldoja

/allkirjastatud digitaalselt/

Veiko Tali

EESTI ENERGIA AKTSIASELTS

Registrikood 10421629

Asukoht ja aadress Lelle tänav 22, Tallinn 11318

AINUAKTSIONÄRI OTSUS

4. mai 2016. a

Eesti Energia Aktsiaseltsi („**Selts**“) ainuaktsionär (häälte arv: 621 645 750, mis moodustab 100% kõigist aktsiatega määratud häälest) on **Eesti Vabariik** („**Ainuaktsionär**“), kelle nimel teostab vastavalt Vabariigi Valitsuse 21.03.2013. a korraldusele nr 129 „Eesti Energia Aktsiaseltsi aktsiate valitseja määramine ja aktsiate üleandmine Rahandusministeeriumi valitsemisele“ aktsiate valitsemist Rahandusministeerium ning keda riigivara seaduse (RVS) § 5 lg 5 ja peaministri 9. aprilli 2015. a korralduse nr 28 „Ministrite pädevus ministeeriumi juhtimisel ja ministrite vastutusvaldkonnad“ p 9 alusel esindab rahandusminister Sven Sester.

Lähtudes äriseadustiku §-st 305, mis sätestab, et kui aktsiaseltsil on üks aktsionär, võib otsuseid vastu võtta järgimata äriseadustiku §-des 291, 293-297 ja 304 sätestatud, võttis Ainuaktsionär vastu järgmised otsused:

1. Seltsi juhatuse esimehe ülevaade 2015. aasta majandusaasta kohta

Võtta teadmiseks Seltsi juhatuse esimehe poolt esitatud ülevaade 2015. aasta majandusaasta kohta.

2. Seltsi nõukogu aruanne 2015. aasta majandusaasta kohta

Võtta teadmiseks Seltsi nõukogu aruanne 2015. aasta majandusaasta kohta.

3. Seltsi juhatuse esimehe ülevaade Seltsi kontserni tuleviku väljavaadete kohta

Võtta teadmiseks Seltsi juhatuse esimehe poolt esitatud ülevaade Seltsi kontserni tuleviku väljavaadete kohta ning rõhutada vajadust jätkuvalt fookuses hoida ning parandada Seltsi kuluefektiivsust.

4. Seltsi 2015. aasta majandusaasta aruande kinnitamine

Kinnitada Seltsi 2015. aasta majandusaasta aruanne.

5. Seltsi 2015. aasta kasumi jaotamine

Seltsi kontserni jaotamata kasum seisuga 31. detsember 2015 on 599 436 184,36 (viissada üheksakümmend üheksa miljonit nelisada kolmkümmend kuus tuhat ükssada kaheksakümmend neli koma kolmkümmend kuus) eurot, millest 2015. aasta puhaskasum on 40 470 992,21 (nelikümmend miljonit nelisada seitsekümmend tuhat üheksasada üheksakümmend kaks koma kakskümmend üks) eurot.

Jätta Seltsi jaotamata kasum seisuga 31. detsember 2015 suuruses 599 436 184,36 (viissada üheksakümmend üheksa miljonit nelisada kolmkümmend kuus tuhat ükssada kaheksakümmend neli koma kolmkümmend kuus) eurot jaotamata.

/Allkirjastatud digitaalselt/

Sven Sester

Rahandusminister

Müügitulu jaotus tegevusalade lõikes

Tegevusala	EMTAK kood	Müügitulu (EUR)	Müügitulu %	Põhitegevusala
Elektrienergia müük	35141	265400000	77.26%	Jah
Muu kinnisvarahaldus või haldusega seotud tegevused	68329	30200000	8.79%	Ei
Gaasimüük magistraalvõrkude kaudu	35231	16700000	4.86%	Ei
Valdusfirmade tegevus	64201	7500000	2.18%	Ei
Tavajäätmete kogumine	38111	7000000	2.04%	Ei
Arvutisüsteemide ja andmebaaside haldus	62031	6100000	1.78%	Ei
Mitmesuguste erinevate kaupade vahendamine	46191	5600000	1.63%	Ei
Elektri- ja sidevõrkude ehitus	42221	2800000	0.82%	Ei
Programmeerimine	62011	900000	0.26%	Ei
Muu jaemüük väljaspool kauplusi, kioskeid ja turge	47991	900000	0.26%	Ei
Jäätmete ja jääkide hulgikaubandus, taara ja pakendite kokkuost	46771	300000	0.09%	Ei
Arvutite, arvuti välisseadmete ja tarkvara jaemüük	47411	100000	0.03%	Ei

Sidevahendid

Liik	Sisu
Telefon	+372 7152222
Faks	+372 7152200
E-posti aadress	info@energia.ee