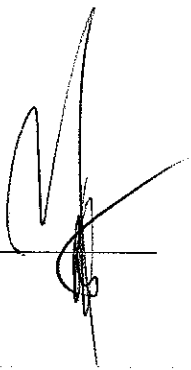


MAJANDUSAASTA ARUANNE
01.04.2005–31.03.2006

Ärinimi	OÜ PÕHIVÕRK
Äriregistri kood	11022625
Aadress	Kadaka tee 42 12915 Tallinn
Telefon	715 1222
Faks	715 1200
E-post	pv@energia.ee
Koduleht	www.pohivork.ee
Põhitegevusala	• põhivõrgu kaudu elektri võrgu- ja transiiditeenuse osutamine • bilansienergia ost ja müük • Eesti elektrisüsteemi varustuskindluse ja bilansi tagamine ja kõikide muude seadusega põhivõrguettevõtjale pandud kohustuste täitmine • operatiiv- ja dispetšerjuhtimine • elektritöö • projektijuhtimine • elektripaigaldiste projekteerimine
Juhataja	Henn Jõe
Omanik	100% Eesti Energia AS
Audiitor	AS PricewaterhouseCoopers

SISUKORD

TEGEVUSARUANNE.....	3
Lühidalt Põhivõrgust	3
Juhataja pöördumine.....	6
Majandustegevusest.....	7
Eesti elektrisüsteemist... ..	8
Organisatsioonist... ..	10
Personalist.....	11
Olulisemad sündmused 2005/2006 majandusaastal	13
RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANNE	15
Juhatuse deklaratsioon	15
Bilanss.....	16
Kasumiaruanne	17
Rahavoogude aruanne.....	18
Omakapitali muutuste aruanne	19
Raamatupidamise aastaaruande lisad	20
AUDIITORI JÄRELDUSOTSUS	41
KASUMIJAOTAMISE ETTEPANEK	42



TEGEVUSARUANNE

Lühidalt Põhivõrgust

Olulised daatumid:

- 01.11.1999 – Eesti Energia otsus ühendada viis regionaalset elektrivõrku ning moodustada nende põhjal eraldiseisvad struktuuriüksused Jaotusvõrk ja Põhivõrk. Sellest algas Põhivõrgu eraldiseisev majandustegevus, selle raamatupidamis-arvestus ning auditeerimine
- 01.04.2004 – tulenevalt jõustunud elektrituruseadusest, mis keelas võrguettevõtjal samaaegse tegutsemise elektri tootmise, jaotamise ning müügi alal, moodustas Eesti Energia olemasoleva struktuuriüksuse baasil Osühingu Põhivõrk. Sellest algas Põhivõrgu tegutsemine iseseisva ja sõltumatu Eesti Energia tütarettevõtjana

Peamised ülesanded:

- elektrienergia ülekanne pingel 6-330 kV tootjatelt jaotusvõrkude ning suurte tööstustarbijateni
- üle-eestilise 110-330 kV elektrivõrgu arendamine ja käitamine
- koostöös naaberriikide elektrisüsteemidega Eesti elektrisüsteemi toimimise tagamine
- elektrisüsteemi võimsusbilansi hoidmine ning reaalajas kogu Eesti elektrisüsteemi juhtimine
- Eesti energiabilansi tagamine ja bilansihalduritele bilansi selgitamine

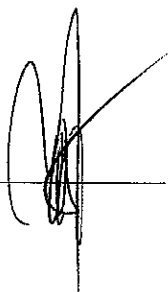
Missioon:

- Pakume elektritootjatele, jaotusvõrkudele ja suurtarbijatele töökindlat soodsa hinnaga võrguühendust professionaalselt ja kliendisõbralikult
- Osutame bilansihalduritele bilansitagamise teenust erapooletult ja parima hinnaga

Visioon:

Oleme tugev tegija Läänemeremaade põhivõrkude hulgas – kliendid on rahul meie teenustega ning nende kulutused ülekande- ning bilansiteenusele on ettenähtud kvaliteedi juures minimaalsed

Juhataja



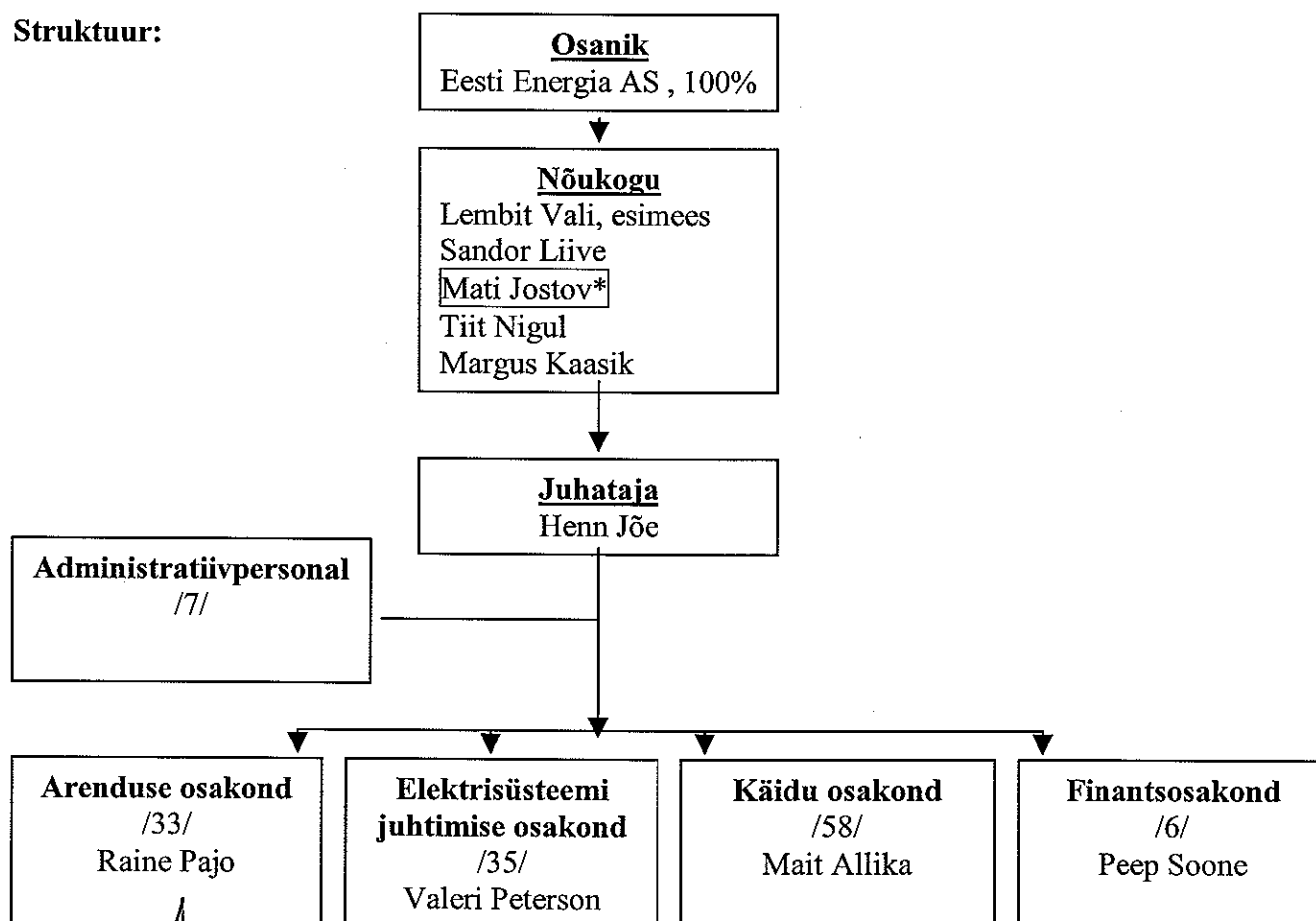
Strateegilised eesmärgid:

- Omaniku ootuse täitmine rahalisele lisaväärtusele 5 aasta pärast
- Soodsa hinnaga elektrienergia ülekanne, efektiivne investeerimine
- Töökindel, piisava läbilaskevõimega elektrisüsteem – elektrikatkestuste vähendamine, katkestuste kiire likvideerimine, pinge kvaliteedi tagamine
- Professionaalse tööjõu olemasolu

Väärtustame:

- Vastutustundlikkust – teame, et iga meie tänane otsus peab tagama Eesti elektriga varustatuse ka aastate pärast
- Asjatundlikkust – teame, et Põhivõrgus on eksperdid, keda tunnustatakse ka väljaspool ettevõtet
- Abivalmidust – teame, et parima tulemuseni saab jõuda vaid erinevate osapoolte teadmisi ja kogemusi kokku liites
- Avatust – teame, et ettevõtte edu ning elektrisüsteemi stabiilsuse tagamiseks peavad olema selged, läbipaistvad ja ühetimõistetavad kõik meie otsused, tegevused ning protseduurid

Struktuur:



* Mati Jostov oli nõukogu liige kuni 25. juuli 2006.

Juhataja

Tähtsamad majandusnäitajad

Mln kr	2005/2006	2004/2005	2003/2004	2002/2003	2001/2002
Tulud	1 080	968	901	865	744
Ärikulud	818	883	849	770	685
Ärikasum	263	85	53	94	60
Finantskulud	125	-314	-6	-10	-10
Puhaskasum	138	-229	47	84	49
Investeeringud	670	632	242	256	329
Kohustused	3 000	2 798	78	83	75
Omakapital	2 009	1 871	4 180	4 260	4 276
Varad	5 009	4 669	4 258	4 343	4 351

Bilansi andmed on toodud majandusaasta viimase kuupäeva seisuga

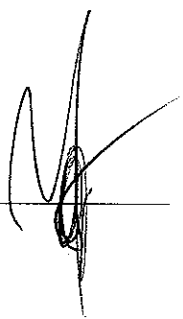
Ülekantud energia

GWh	2005/2006	2004/2005	2003/2004	2002/2003	2001/2002
Eesti-sisene	7 088	6 814	6 620	6 335	6 304
Eestist välja	2 686	2 783	2 627	2 718	2 296
Kokku	9 774	9 597	9 247	9 053	8 600
Kaoenergia	289	284	325	369	328
Kaoprotsent	2,9	2,9	3,4	3,9	3,7

Muu info

	2005/2006	2004/2005	2003/2004	2002/2003	2001/2002
Töötajate arv	140	142	144	157	159
Alajaamade arv	144	142	140	140	136
110 kV jaamad	133	133			
220 kV jaamad	1	1			
330 kV jaamad	10	8			
Liinide pikkus, km	4 991	5 193	5 215	5 187	5 160
35 kV õhuliinid	8	8			
35 kV kaabelliinid	54	54			
110 kV kaabelliinid	37	25			
110 kV õhuliinid	3 412	3 370			
220 kV õhuliinid	184	439			
330 kV õhuliinid	1 298	1 298			

Andmed on toodud majandusaasta viimase kuupäeva seisuga



Juhataja pöördumine

Lõppenud majandusaasta oli Põhivõrgu jaoks jätkuva ja stabiilse arengu aasta. Olulisi saavutusi saab nüüd tagasi vaadates tõsta esile mitmel tasandil – Eesti elektrisüsteemi arendamine elektrivarustuse kvaliteedi tõstmise suunas, organisatsiooni liikumine efektiivsuse ja tulemuslikkuse suunas ning Põhivõrgu suurima vara, meie töötajate, teadmiste ja kogemuste kasvamine.

Põhivõrgu peamise ülesande täitmine, Eesti elektrisüsteemi toimimise ja arengu tagamine nõuab tugevat ja arenenud organisatsiooni. Organisatsioonilist täiuslikkust ei teki aga iseenesest – see eeldab tõsist tööd ja pikaajast pühendumist, mida suudab pakkuda vaid kompetentne ning pidevalt nii tööalaselt kui isiksuslikult arenev töötaja. Mul on hea meel tõdeda, et Põhivõrk koosneb professionaalsetest ja pühendunud inimestest, kes iga päev Eesti elektrisüsteemi stabiilsuse ja tulevase jätkusuutlikkuse nimel tegutsevad.

Suurematest töödest uuendasime möödunud majandusaastal Tartu, Allika, Valga ja Rakvere alajaamad. Tallinnasse paigaldasime kesklinna elektrivarustuskindluse seisukohast olulised Tõnismäe-Endla ja Tõnismäe-Elektrijaama kaabelliinid. Jätkasime töid Balti-Kiisa kõrgepinge õhuliini ehitusel, mis on oluline lüli Tallinna ja Kesk- ning Lääne-Eesti varustuskindluse tõstmisel. Lähiaastate suurima Lõuna-Eestit puudutava projektina asusime tegema ettevalmistusi Tartu-Viljandi-Sindi 110 kV ühenduse rekonstrueerimiseks 330 kV ühenduseks. Esiletõstmist väärib ka elektrisüsteemi juhtimissüsteemi SCADA uuendamine ning dispetšerkilbi välja vahetamine, mille maht ja võimalused vastavad nüüd täielikult kaasaja nõuetele.

Järgmine majandusaasta lubab meil olla tunnistajaks mitmele olulisele sündmusele. Novembris ühendatakse Estlink'i merekaabli abil Balti elektrisüsteem esmakordselt Põhjamaade süsteemiga. Suurprojekt võimaldab tasakaalustada meie elektrivõrku ning alustada elektrikaubandust Põhjamaade suunal. Samuti pakub kaabel erinevaid süsteemiteenuseid – reguleerimisenergia, avariireserv ning *black-start*.

Uuendusi on ka Baltimaade elektrisüsteemide juhtimise osas. 2006. aasta lõpus tegevust lõpetava Balti Dispetšerkeskuse asemel hakatakse süsteemi juhtima kordamööda aastase perioodi kaupa kolmest Balti riigist. Põhivõrguni jõuab süsteemi tähtsamate funktsioonide koordineerimise kohustus 2009. aastal.

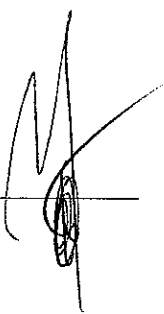
Põhivõrgu 2006/2007 majandusaasta peamised eesmärgid on:

- ettevõtte stabiilse arengu jätkamine – elektriülekannete kvaliteedi parandamine, rikete arvu vähendamine ning käidukulude optimeerimine;
- Estlink'i edukas käivitamine, bilansijuhtimise ja –selgituse edukas haldus ka pärast merekaabli töösse viimist;
- edukas Balti elektrisüsteemi töö ümberkorraldamine ilma ühise dispetšerkeskuseta, Balti Riikide Põhivõrkude Koostööorganisatsiooni BALTSO töö käivitamine.

Mul on hea meel tõdeda, et olime möödunud aastal edukad – suurendasime Eesti elektrivarustuskindlust ning arendasime organisatsiooni. Tulevikuks seatud eesmärkideni jõudmiseks tuleb aga samas suunas veelgi edasi rännata. Põhivõrgu töötajatega astun ma julgelt sellele teele!

Henn Jõe
Juhataja

Juhataja



Majandustegevusest...

OÜ Põhivõrk osutab oma klientidele...

... elektri ülekandeteenust

Elektri ülekandeteenust osutame Eestis asuvatele Põhivõrgu elektrivõrguga liitunud klientidele ning Venemaa põhivõrgule.

Meie klientideks on peamiselt jaotusvõrgud ning suurtarbijad, kokku 5 elektrienergia tootjat ning 10 tarbijat. Suurimad ülekandeteenuse tarbijad on OÜ Jaotusvõrk ja AS Narva Elektrivõrk.

... bilansiteenust

Bilansiteenust osutame Eesti bilansihalduritele.

Vastavalt Eesti elektrituruseadusele on iga turuosaline kohustatud tagama selle, et tema ostetud ja toodetud elektri kogused oleksid igas tunnis võrdsed tema tarbitud ja müüdud elektri kogustega. Nimetatud tasakaal on vajalik elektrisüsteemi toimimiseks.

Praktikas ei ole aga igal turuosalisel ei majanduslikult ega tehniliselt kasulik nimetatud tasakaalu hoidmisega ise tegeleda. Sellist teenust pakuvad bilansihaldurid, kes tagavad oma klientidele avatud tarne, mille juures viimased ei pea muretsema oma igatunnise elektribilansi pärast.

Kuigi bilansihaldurid püüavad oma klientide bilansi hoida nii tasakaalus kui võimalik, ei ole see siiski absoluutse täpsusega võimalik. Põhivõrgu ülesandeks on bilansihaldurite bilansi tagamise kaudu hoida tasakaalus Eesti elektrisüsteemi tervikuna.

Aruandeaastal oli Eestis üks bilansihaldur – Eesti Energia ASi Klienditeenindus.

... kiudoptilise kaabli renditeenust

Kiudoptilise kaabli renditeenust osutame Televõrgu ASile.

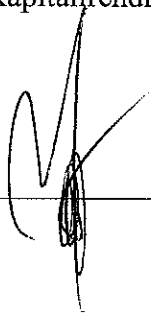
Põhivõrk on aastatel 2001 kuni 2006 installeerinud oma liinide mastidele 1750 km kiudoptilist kaablit, mida Televõrgu AS kasutab sideteenuste osutamiseks.

Vastavalt Eesti elektrituruseaduse nõuetele kohtleb Põhivõrk kõiki oma kliente, liitujaid ja koostööpartnereid võrdselt rakendades tehingutes samu tariife ja info vahetamise põhimõtteid.

OÜ Põhivõrk teenis 2005/2006 majandusaasta jooksul 1080 miljoni krooni suuruse käibe juures 138 miljonit krooni puhaskasumit, mistõttu võib aastat edukaks lugeda. Võrreldes eelnenud majandusaastaga suurenesid tulud 113 miljoni krooni võrra, millel oli kaks peamist põhjust:

- uued ülekandetariifid, mis rakendusid alates 01.03.2005. Esmakordselt arvutati tariifid Energiaturu Inspektsiooni poolt kehtestatud metoodika alusel, mis arvestas esmakordselt ka põhjendatud tootlust varadelt. Sellest tulenevalt tõusis keskmine ülekandetariif ligi 17%.
- eelneva aastaga võrreldes külmem talv, mis suurendas ülekantava elektri kogust.

Ärikulud vähenesid möödunud majandusaastal 65 miljoni krooni võrra. Seoses osatüingu Põhivõrk toimimiseks vajalike varade väljaostuga emaettevõtjalt vähenesid lisaks ka finantskulud 189 miljoni krooni võrra. Eelneval perioodil rentis OÜ Põhivõrk nimetatud varasid kapitalirendi lepingu alusel, mis tõi kaasa suured intressikulud.



Kuigi seoses kiire majanduskasvuga suureneb Eestis ka elektritarbimine, ei kajastu see siiski OÜ Põhivõrk tuludes kuigi oluliselt. Nimelt arvestatakse vastavalt Energiaturu Inspeksiooni metoodikale elektritarbimise kasvuga juba tariifide arvutamisel.

Järgnevatelt aastatelt ootame jätkusuutlikku arengut, mille juures on täidetud nii klientide ootused mõistliku hinnaga osutatud kvaliteetse teenuse suhtes kui ka omanike ootused firma kasumlikkuse osas.

Eesti elektrisüsteemist...

Vastavalt Eesti elektrituruseadusele võib Eestis olla ainult üks elektri ülekandeteenust osutav ettevõtja ehk põhivõrguettevõtja. Energiaturu Inspeksioon on vastava tegevusloa väljastanud OÜle Põhivõrk.

Põhivõrk on Eesti elektrisüsteemi selgroog ja aju – 110-330 kilovoldiste kõrgepinge-seadmete abil ühendame terviklikuks energiasüsteemiks Eesti suuremad elektrijaamad, jaotusvõrgud ning suurtarbijad. Samuti on Põhivõrgu elektrivõrgu kaudu Eesti energiasüsteem ühendatud naabermaade energiasüsteemidega.

Peale selle on Põhivõrgul ülesanne koordineerida erinevate süsteemi osade koostööd, et tagada igal ajahetkel elektrisüsteemi kui terviku varustuskindlus. Läbi investeeringute võrgu töökindluse tõstmisesse ning keskkonnahoidu on Põhivõrgu kohustuseks kogu Eesti ühiskonna ees tagada see, et lisaks tänasele põleksid tuled Eestis ka homme ning kaugemaski tulevikus.

Kokku investeeris Põhivõrk 2005/2006 majandusaastal Eesti elektrisüsteemi töökindluse tõstmiseks alajaamadesse ning kõrgepingeliinidesse 670 miljonit krooni. Jätkusuutlikkuse tagamiseks uuendati ka elektrisüsteemi juhtimissüsteemi SCADA ning vahetati välja dispetšerkilp, mille maht ja võimalused vastavad nüüd täielikult tänapäeva nõuetele.

Olulisemad möödunud majandusaasta jooksul valminud objektid on:

<i>Tartu alajaama 110 kV jaotla uuendamine</i>
Vana jaotla oli ehitatud 1953. aastal. Tähtsaima Lõuna-Eesti sõlmajaama täieliku rekonstrueerimisega paranes oluliselt Tartu linna elektrivarustuskindlus.
<i>Valga 110 kV alajaama uuendamine</i>
Valga alajaam on Valga linna ja selle lähiümbruse sõlmajaam, mis valmis 1968. aastal. Pärast Valga alajaama renoveerimist vähenes alajaamas kasutusel olevate pingete arv ja vähenesid kaod.
<i>Allika 110 kV alajaama uuendamine</i>
Seoses viimaste aastate suurima alajaama projektiga – Balti 330/220/110 kV alajaama rekonstrueerimisega – tekkis vajadus viia Allika alajaam üle 110 kV pingele. Varem sai alajaam toite 220 kV pingel Balti elektrijaama jaotlast, pärast uuendamist aga Balti alajaamast pingel 110 kV.
<i>Rakvere 330 kV alajaama ehitus</i>
Uus Rakvere 330 kV alajaam tõstab elektrisüsteemi töökindlust Kesk- ja Lääne-Eesti suunal. Samuti tugevdab alajaam kogu piirkonna elektrivarustuskindlust, vähendab kadusid 110-330 kV elektrivõrgus ning võimaldab likvideerida Püssi alajaamast 220 kV autotrafod ning amortiseerunud 220 kV jaotla.

<i>Tõnismäe-Endla ja Tõnismäe-Elektrijaama 110 kV kaabelliinide paigaldamine Tallinnas</i>
Tallinna kesklinna elektrivarustuskindluse tõstmiseks paigaldati 110 kV kaabelliinid Tõnismäe-Endla ja Tõnismäe-Elektrijaama alajaamade vahele. Samuti valmis uus Tõnismäe 110 kV alajaam.

Vastavalt Energiaturu Inspeksiooni poolt kinnitatud tariifile on lähiaastatel Põhivõrgu investeringute maht ligikaudu 460 miljonit krooni aastas, millele lisanduvad liitumised.

Olulisemad lähitulevikus valmivad objektid on:

<i>Balti 330/220/110 kV alajaama uuendamine</i>
Tööd on plaanis lõpetada 2006/2007 majandusaastal. Uue jaotla valmimisega saab viia tööst välja praeguse tule- ning keskkonnaohtliku jaotla, mille käidukulud on viimastel perioodidel oluliselt kasvanud. Uuendus võimaldab loobuda ka suruõhuseadmetest.
<i>Balti-Kiisa 330 kV õhuliini ehitus</i>
Olemasolevate 220 kV liinide trassidele rajatav 330 kV õhuliin tõstab elektrivõrgu läbilaskevõimet Kesk- ja Lääne-Eesti suunal ning võimaldab Estlink'i liitumist. Samuti tagab uuendus pingestabiilsuse ühe Kesk- ja Lääne-Eestit toitva liini väljalangemisel ning suurendab elektrisüsteemi taluvust suurte ühekordsete häiringute korral.
<i>Elektrijaama 35 kV alajaama üleviimine 110 kV pingele</i>
Elektrijaama 35 kV alajaama üleviimine 110kV pingele on üks osa Tallinna kesklinna elektrivarustuskindluse tõstmisest.
<i>Tartu alajaama 330/110 kV autotrafode vahetus</i>
Seoses piirkonna koormuse üldise kasvuga on tekkinud vajadus vahetada olemasolevad 125 MVA võimsusega trafod uute 200 MVA võimsusega trafode vastu. Koos trafodega paigaldatakse ka šuntreaktorid, mis tõstavad võrgu töökindlust suvisel miinimumkoormuse perioodil, kui võrgus on suur reaktiivenergia ülejääk ning on võimalik pinge ohtlik tõusmine.
<i>Püssi 110 kV jaotusseadme rekonstrueerimine</i>
Püssi alajaama 1975. aastal ehitatud ning praeguseks keskkonnaohtlik ja ebatöökindel 220 kV jaotla likvideeritakse käesoleva projekti mahus. Töökindel ei ole ka Püssi 110 kV jaotla, mis sisaldab suure õlimahuga võimsuslüliteid ja on keeruka juhtimisskeemiga. Rekonstrueerimine võimaldab likvideerida kalli ja töökindlusnõuetele mittevastava suruõhumajanduse ning tõstab oluliselt elektrivarustuskindlust, vähendab kadusid ning suurendab läbilaskevõimet Narva-Tallinna suunal.
<i>Veskimetsa 110 kV alajaama rekonstrueerimine</i>
Veskimetsa alajaam on üks suurimaid sõlmajaamu Tallinna linnas. Vana 110 kV jaotla valmis 1961. aastal ja selle amortiseerunud õhklülid põhjustasid alajaama käigus hoidmiseks suuri kulusi. Seoses uue Harku 330 kV alajaama valmisega likvideeriti Veskimetsa alajaamast 220 kV jaotla, mis lubab uue 110 kV jaotla rajada vabanenud alale vana jaotlat ehitustööde ajal töös hoides.

Organisatsioonist...

Põhivõrgu ülesannete täitmiseks on ettevõttes juurutatud protsessijuhtimine. Põhiprotsessiks on meie jaoks energia ülekandmine, mistõttu ostame toetava funktsiooniga teenuseid (personalijuhtimine, juriidiline teenus, maaprobleemide lahendamine jms) sisse teistelt kontserni ettevõtetelt. Vastavalt protsessidele on ehitatud üles ettevõtte struktuur ning kõik protsesside edukaks juhtimiseks vajalik on koondatud mahukasse, hetkel 1018 kehtivat dokumenti sisaldavasse kvaliteedikäsiraamatusse.

Põhivõrgu juhtimissüsteem vastab kvaliteedijuhtimise ISO 9001:2000, keskkonnajuhtimise ISO 14001:2004 ning töötervishoiu ja -ohutuse juhtimise OHSAS 18001:1999 standardi nõuetele. Möödunud majandusaastal uuendati seda tõendavaid sertifikaate järgmiseks kolmeks aastaks.

Põhivõrgu strateegiat vaadatakse üle igal aastal, nii ka möödunud majandusaastal. Tasakaalus tulemuskaardi meetodil määratleti ettevõtte uued strateegilised eesmärgid, kriitilised edutegurid ning mõõdikud edusammude hindamiseks.

Põhivõrgu tegevus on otseselt seotud mitmete keskkonnariskidega, mistõttu on meie ülesandeks ennetada negatiivset keskkonnamõju kõigi võimalike vahenditega. Möödunud majandusaastal investeerisime keskkonnakaitseks ligikaudu 10 miljonit krooni ja kasutasime eelarvelisi vahendeid summas 835 tuhat krooni. Oleme välja selgitanud olulised keskkonnaaspektid ning vastavalt neile seadnud keskkonnaeesmärgid ja – ülesanded. Püstitatud sihtideni jõudmise edukust jälgime spetsiaalse seiresüsteemi abil, eraldi peame keskkonnakaitsealaste kaebuste registrit.

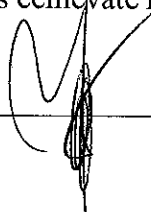
Põhivõrgu alajaamade elektriseadmetes on kokku üle 6000 tonni õli. Õlilekete vältimiseks oleme seadnud eesmärgiks teha korda kõik seadmete all olevad õlirajatised. Näiteks oli 2003. aastal nõuetele mittevastavaid õlivanne ja -mahuteid vastavalt 75 ja 65. Möödunud majandusaasta lõpus ootasid korrastamist veel vastavalt 38 ja 26 õlipüüdurit. Viimastel aastatel oleme vähendanud ka suure õlimahuga õlilülitite kogust vahetades need elegaasülitite vastu. Sellega seoses on tekkinud uus vajadus seirata elegaasi (SF₆, kasvuhoonegaas) hulka ning vältida selle pihustumist õhku. Energiaülekande kaod hoidsime möödunud majandusaastal samal tasemel eelnenud perioodiga.

2006/2007 majandusaasta jooksul vahetame välja kõik vana tüüpi lahise H₂SO₄ elektrolüüdpurgiga akupatareid kaasaegsete akude vastu ning asendame õlilekete vältimiseks jõutrafode remondi käigus vanad õlikraanid uutega. Samuti rajame Rakvere 330 kV alajaama autotrafo ümber spetsiaalse müratõkke seina.

Peamine Põhivõrgu tegevuse sotsiaalne ja ühiskondlik mõju on võimaldada elektri tarbimist kogu Eesti territooriumil. Julgeme kinnitada, et oma võrku ja selles toimuvaid protsesse tunneme hästi – see lubab meil kriitilistes olukordades rahulikult jääda ja õigeid otsuseid langetada. Et vältida aga olukorda, kus parandamist vajavad aspektid või organisatsiooni arenguvõimalused jäävad tähelepanuta, oleme kaasanud Põhivõrgus toimuvat hindama ka väliskonsultante.

Koostöös Turuuuringute ASiga viisime möödunud majandusaastal läbi koostööpartnerite ja klientide rahulolu uuringud. Mõlema uuringu ajendiks oli soov selgitada välja, milline on meie maine klientide ja partnerite silmis ning saada infot ja ettepanekuid oma sisemiste protsesside ja tegevuste parendamiseks. Uuringufirma kaasamine anonüümsust pakkuva filtrina kliendi ja teenusepakkuja vahele oli oluline meetodiline muudatus võrreldes eelnevate kordadega, mil küsitlesime oma kliente ise.

Juhataja



Varasemad uuringud on näidanud, et kliendid on meie tegevusega üldjoontes rahul. Meie rõõmuks jõudis samale tulemusele ka Turuuuringute AS – üldpilt Põhivõrgust oli küsitlute silmis väga positiivne, eriti kõrgelt hinnati meie klienditeeninduse kvaliteeti.

Koostööpartnerite rahulolu uuringu puhul oli meie põhiline huvi saada teada, milliseid kitsaskohti näevad investeringuobjektide realiseerimisel meie partnerid. Kogutud tagasiside keskseteks teemadeks kujunesid projektijuhtimine ning pakkumise kutse dokumentidega seonduv. Uuringu tulemustest saime rakendamiseks palju kasulikke mõtteid ja soovitusi. Samast uuringust kasvas välja ka idee hinnata meie projektijuhtimise ning projektijuhtide taset.

2006. aasta alguses viis Audentes Ariko AS läbi Põhivõrgu projektijuhtimise auditi. Auditi eesmärgiks oli hinnata projektijuhtimise hetkeseisu ning koostada valdkonna edasiarendamise plaan. Auditi käigus kasutati Põhivõrgu vajadustele kohandatud rahvusvaheliselt tunnustatud metoodikaid PMBOK (Project Management Body of Knowledge), PRINCE2 (Project Management in Controlled Enviroment) ja P3M3 (Portfolio, Programme & Project Management Maturity Model). Auditi tulemused olid meie jaoks rõõmustavad – projektijuhtimise taset hinnati heaks ja otstarbeks isegi kõrgendatud nõudmistega ning lühiajaliste projektide korral

Personalist...

Põhivõrgu tegevuse aluseks on ettevõttes töötavad inimesed. Need on isikud, kes tajuvad oma tänaste tegude ja otsuste olulisust. Nad hindavad kõrgelt oma tööd, kolleege ja ettevõtet. Nagu näitasid 2005. aasta suvel AS Fontes PMP poolt läbi viidud väärtuste uuringu tulemused, langevad ettevõtte väärtused – vastutustundlikkus, asjatundlikkus, abivalmidus ning avatus – kokku töötajate isiklike väärtushinnangutega. Ilma nende inimeste professionaalse ja kohusetundliku suhtumiseta oma töösse ei suudaks Põhivõrk oma ülesandeid täita.

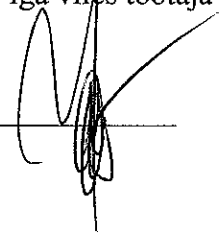
2005/2006 majandusaasta jooksul oli keskmiseks töötajate arvuks 140 – neist 83% oli mehi ning 17% naisi. Töötajatele maksti aasta jooksul töötasudena koos maksudega välja 38,2 miljonit krooni. Juhatusale makstud töötasud koos erisoodustuste ning maksudega olid kokku 916 tuhat krooni. Osaühingu nõukogu liikmetele tasu ei makstud.

Tööjõu volavus oli aasta jooksul 5 %. See on väga hea tulemus, eriti võttes arvesse energeetikasektorit vaevavat spetsialistide nappust ning seda, et meie töötajad on atraktiivsed ka teiste ettevõtete jaoks.

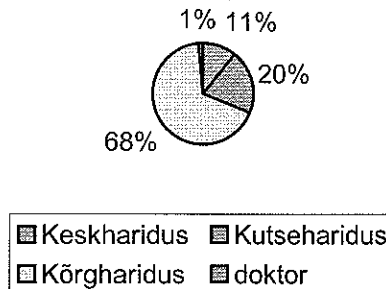
Madala volavuse põhjuseid on mitmeid:

- kokkukuuluvustunnet loovad ühised traditsioonid ja üritused – tähtpäevade tähistamine, ettevõtte sünnipäev, ühine teatrikülastus, suvine koosviibimine jms
- väljakutset pakkuv töö, mis nõuab pidevalt uute teadmiste omandamist – Põhivõrgu töötajad viibisid möödunud majandusaastal koolitusel keskmiselt 63,3 tundi
- ettevõtte toetav suhtumine enesetäiendamisse – kuigi töötajate keskmine vanus on Põhivõrgus 44,8 aastat ning kõrgharidusega on ligikaudu 70% töötajatest, asus 2005. aasta sügisel erinevatel kraadiõppe tasemetel oma teadmisi täiendama pea iga viies töötaja

Juhataja

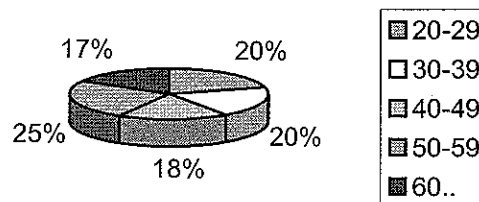


Töötajate haridustase



Teadmiste ja kogemuste järjepidevuse tagamine on elektrisüsteemi haldamise ja juhtimise juures kriitilise tähtsusega. Põhivõrgu tugevuseks on erinevate põlvkondade võrdne esindatus personali seas. Aastatepikkuse kogemusega tippspetsialistid ning värskelt akadeemilise hariduse omandanud noored täiendavad teineteist. Noortel on, kellelt õppida ning vanemad olijaid ei saa vaid oma varasematele teadmistele puhkama jääda. Koostöö, vastastikune abivalmidus, armastus oma eriala vastu ning soov leida parimaid lahendusi on see, mis kõige paremini iseloomustab Põhivõrgu erinevate põlvkondade omavahelisi suhteid.

Töötajate vanuseline jaotus



Et Põhivõrk oleks ettevõtte, kuhu tahetakse tööle tulla ja tööle jääda, tuleb jätkuvalt pingutada. Ühest küljest peame olla teadlikud, millised paistame tööturul, teisest küljest on isegi olulisem see, millisena näevad meid tööandjana praegused töötajad. Selle välja selgitamiseks viidi 2005. aasta lõpus läbi juba traditsiooniks kujunenud töötajate rahulolu uuring. Uuringus võeti vaatluse alla aspektid, mis enim mõjutavad inimese tööalast rahulolu – juhtimine, tööalased arenguvõimalused, ettevõtte arengusse kaasamine, infoliikumine jms. Küsitlusele vastas ligikaudu 70% Põhivõrgu töötajatest. Enim oldi rahul juhtimise, töö sisu ja ettevõttes valitseva õhkkonnaga.

Kuna info kättesaadavus ja tagaside kvaliteet mõjutavad olulisel määral töötajate rahulolu, pidasime vajalikuks esmakordselt viia läbi ka eraldi sisekommunikatsiooni uuringu. Lisaks kommunikatsiooniga rahulolu hindamisele uurisime ka info liikumise kanaleid, nende kasutamise efektiivsust ja teisi seonduvaid kommunikatsiooniaspekte. Töö tulemustest kasvasid välja ettepanekud Põhivõrgu kommunikatsiooni kontseptsiooni parandamiseks ning kommunikatsiooni põhimõtete sõnastamiseks.

2005. aastasse jäi ka osalemine AS Fontes PMP korraldatud energeetikasektori palgaturu uuringus. Selle tulemuste alusel vaatasime 2006. aasta kevadel üle ja korrigeerisime Põhivõrgu palgaastmestikku eesmärgiga viia see vastavusse töajõuturul valitseva olukorraga.

Juhataja

Sarnaselt teiste ettevõtetega tajume teravalt konkurentsi suurenemist tööjõuturul. Samas läheneb paljude meie praeguste tippspetsialistide vanus peagi kuuekümnendale eluaastale. See ajendas meid 2005. aasta sügisel alustama Põhivõrgu jaoks kriitiliste funktsioonide kaardistamisega. Eesmärgiks oli saada ülevaade, kas meil on praegu ja tulevikus piisavalt nende funktsioonide täitmiseks vajamineva oskusteabega inimesi. Ilmnunud kitsaskohad nõuavad konkreetseid tegevusi, mis aitaksid ettevõtte järjepidavust tagada – vajame konkreetseid meetmeid asendajate reservi tekitamiseks ning järelkasvu tagamiseks. Sellega seenduvalt alustasime 2006. aastal ka ettevõtte järelkasvuprogrammiga, mille raames pakume Tallinna Tehnikaülikooli energeetikatudengitele võimalust kahe kuu jooksul tutvuda kogenud juhendajate käe all Eesti elektrisüsteemi ja selle juhtimisega.

Olulisemad sündmused 2005/2006 majandusaastal

Finantsvaldkond

- OÜ Põhivõrk jõudis esmakordselt kasumisse
- OÜ Põhivõrk sai Euroopa Põhivõrkude Organisatsiooni ETSO täisliikme staatuse
- rekordiliselt kõrge kliendi rahulolu indeks – keskmine hinnang rahulolule 5-pallilisel skaalal oli 4,04
- äriühingu majandusaasta aruande esmakordne avaldamine trükisena

Elektrivõrgu juhtimise valdkond

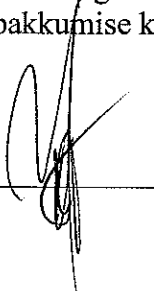
- Balti Dispetšerkeskuse DC Baltija kulutuste kärpimine ligikaudu 9 miljonilt kroonilt 4,5 miljoni kroonini
- otsuse saavutamine Balti Dispetšerkeskuse DC Baltija likvideerimiseks alates 2007. aastast
- Balti Riikide Põhivõrkude Koostööorganisatsiooni BALTSO asutamise lepingu ettevalmistamine
- kolme Balti riigi põhivõrgu esindamine Euroopa Põhivõrkude Organisatsiooni ETSO põhivõrkudevahelise kompensatsioonimehhanismi töögrupis
- lepingu sõlmimine elektrisüsteemi juhtimissüsteemi SCADA uuenduseks
- Tallinna ja Kiisa juhtimiskeskuste infoseinte edukas käivitamine ning dispetšersaalide ja vajalike kommunikatsioonide renoveerimise lõpule viimine

Arendusvaldkond

- koostööpartnerite rahulolu uuring juhtis tähelepanu olulistele teemadele – pakkumise kutse dokumendid ning projekti juhtimise tase
- projekti juhtimise valdkonna auditeerimine

Käiduvaldkond

- võrgu töökindluse paranemine – väljalülitumiste arv oli sel majandusaastal 204 (eelmisel majandusaastal 260), klientide katkestusega väljalülitumiste arv oli 17 (eelmisel majandusaastal 26)
- liinitrasside puhastamise osas Riigimetsa Majandamise Keskuse (RMK) maadel sõlmiti RMKga koostööleping
- Põhivõrgu alajaamade hooldustööde, lülitamiste ja liinide hooldustööde pakkumise kutse dokumentide ettevalmistamine



Juhtimise valdkond

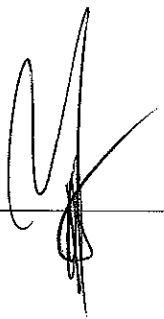
- uuendati kvaliteedijuhtimise ISO9001:2000 standardile vastavat sertifikaati
- uuendati keskkonnajuhtimise ISO 14001:2004 standardile vastavat sertifikaati
- uuendati töötervishoiu ja tööohutuse juhtimise OHSAS 18001:1999 standardile vastavat sertifikaati

Personalivaldkond

- järelkasvuprogramm Tallinna Tehnikaülikooli Energeetikateaduskonna tudengitele
- igaaastase töötajate tööga rahulolu uuringu läbiviimine
- esmakordne sisekommunikatsiooni uuringu läbiviimine
- Põhivõrgu kriitiliste funktsioonide ja asendajate reservi kaardistamine
- palgaastmestiku ajakohastamine

Töötervishoiu- ja tööohutuse valdkond

- Põhivõrgu objektidel ei toimunud Põhivõrgu ega ka töövõtjate töötajatega ühtegi õnnetusjuhtumit

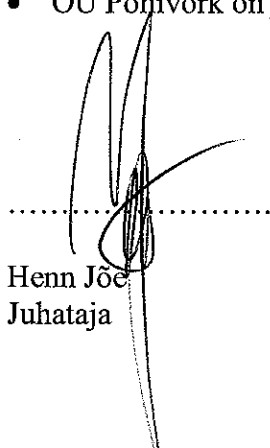


RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANNE

Juhatuse deklaratsioon

Juhatus kinnitab lehekülgedel 15 kuni 40 esitatud OÜ Põhivõrk 01.04.2005–31.03.2006 raamatupidamise aastaaruande koostamise õigsust ja täielikkust ning kinnitab, et:

- raamatupidamise aastaaruande koostamisel rakendatud põhimõtted, arvestusmeetodid ja hindamisalused on kooskõlas Eesti Vabariigi hea raamatupidamistava nõuetega;
- raamatupidamise aastaaruanne kajastab OÜ Põhivõrk finantsseisundit, majandustulemusi ja rahavoogusid õigesti ja õiglaselt;
- kõik teadaolevad olulised asjaolud, mis on selgunud aruande valmimise kuupäevani, on raamatupidamise aastaaruandes nõuetekohaselt arvesse võetud ja esitatud;
- OÜ Põhivõrk on jätkuvalt tegutsev.


Henn Jõe
Juhataja

Tallinn, 27.06.2006

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks Initialed for the purpose of identification only Initsiaalid/initials <u>KH.</u> Kuupäev/date <u>29.06.06</u> PricewaterhouseCoopers, Tallinn
--

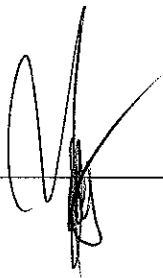
Juhataja _____

Bilanss

tuhandetes kroonides

	31.3.2006	31.3.2005	Lisa
VARAD			
Käibevara			
Nõuded ostjate vastu	9 801	4 886	2
Mitmesugused nõuded	97 548	96 450	3
Ettemaksed	15 055	7 570	4
Kokku käibevara	122 404	108 906	
Põhivara			
Pikaajalised finantsinvesteeringud	0	7 376	5
Materiaalne põhivara	4 886 739	4 552 851	6
Kokku põhivara	4 886 739	4 560 227	
KOKKU VARAD	5 009 143	4 669 133	
KOHUSTUSED JA OMAKAPITAL			
Lühiajalised kohustused			
Võlad tarnijatele	98 771	53 953	7
Mitmesugused võlad	646 189	587 346	7,8
Maksuvõlad	2 562	2 629	7
Viitvõlad	4 243	3 776	7
Kokku lühiajalised kohustused	751 765	647 704	
Pikaajalised kohustused			
Muud pikaajalised võlad	2 046 586	2 046 586	8
Ettemakstud tulevaste perioodide tulud	201 931	103 866	9
Kokku pikaajalised kohustused	2 248 517	2 150 452	
Kokku kohustused	3 000 282	2 798 156	
Omakapital			
Osakapital	2 100 000	2 100 000	10
Eelmiste perioodide jaotamata kasum	-229 023	0	
Aruandeaasta kasum	137 884	-229 023	
Kokku omakapital	2 008 861	1 870 977	

Juhataja



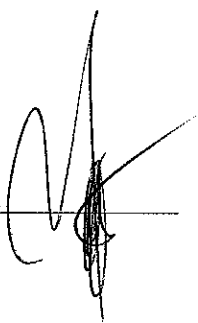
Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
 Initialed for the purpose of identification only
 Initsiaalid/Initials K. H.
 Kuupäev/date 29.06.06
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Kasumiaruanne

tuhandetes kroonides

	1.4.2005- 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	
ÄRITULUD			Lisa
Müügitulu	1 065 346	965 683	11
Muud äritulud	14 944	2 001	12
KOKKU ÄRITULUD	1 080 290	967 684	
ÄRIKULUD			
Kaubad, toore, materjal ja teenused	408 475	484 374	14
Mitmesugused tegevuskulud	36 778	38 558	15
Tööjõukulud	38 170	36 531	16
Põhivara kulum ja väärtuse langus	333 985	323 105	6
Muud ärikulud	320	522	17
KOKKU ÄRIKULUD	817 728	883 090	
ÄRIKASUM	262 562	84 594	
Finantstulud ja -kulud			
Finantskulud sidusettevõtjalt	-7 376	-2 233	5
Intressikulud	-117 229	-311 363	18
Kasum/kahjum valuutakursi muutustest	-41	-2	
Muud finantstulud/-kulud	-32	-19	
Kokku finantstulud ja -kulud	-124 678	-313 617	
ARUANDEAASTA PUHASKASUM	137 884	-229 023	

Juhataja



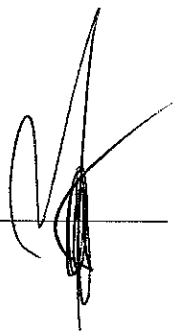
Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
 Initialed for the purpose of identification only
 Initsiaalid/initials K. M.
 Kuupäev/date 29.06.06
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Rahavoogude aruanne

tuhandetes kroonides

	1.4.2005- 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	
Rahavood äritegevusest			Lisa
Ärikasum	262 562	84 594	
Korrigeerimised			
Kasum materiaalse põhivara müügist	-1 099	0	
Põhivara kulum ja väärtuse langus	333 985	323 105	6
Liitumis- ja muude teenustasude amortisatsioon	-1 814	-983	9
Kokku korrigeerimised	331 072	322 122	
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus			
Nõuete muutus ostjate vastu	-4 915	4 043	
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-8 584	-101 757	
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-13 499	-97 714	
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus			
Võlgnevuse muutus tarnijatele	3 956	11 989	
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	-22 631	26 724	
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	-18 675	38 713	
Laekunud liitumis- ja muud teenustasud	99 879	85 367	9
Makstud intressid ja laenukulud	-110 184	-308 370	
Kahjum valuutakursi muutustest	-41	-2	
Muud finantskulud	-32	-19	
Kokku rahavood äritegevusest	551 082	124 691	
Rahavood investeerimisest			
Tasutud materiaalse põhivara soetamisel	-629 598	-623 463	
Laekunud materiaalse põhivara müügist	3 688		
Tasutud pikaajaliste finantsinvesteeringute soetamisel	0	-9 609	5
Tasutud ettevõtte soetamisel	0	-4 134 977	18
Kokku rahavood investeerimisest	-625 910	-4 768 049	
Rahavood finantseerimisest			
Kontsernisisesse arvelduskrediidi netomuutus	74 828	539 705	8
Kontsernisisesse pikaajaliste kohustuste netomuutus	0	2 046 586	8
Tagasi makstud kapitalirendikohustused	0	-42 933	18
Sissemaks osakapitali	0	2 098 000	10
Kokku rahavood finantseerimisest	74 828	4 641 358	
Puhas rahavoog	0	-2 000	
Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi algul	0	2 000	
Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	0	0	
Kokku raha ja selle ekvivalentide muutus	0	-2 000	

Juhataja



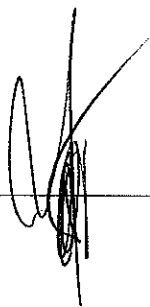
Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
 Initialed for the purpose of identification only
 Initsiaalid/initials K.H.
 Kuupäev/date 29.06.06
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Omakapitali muutuste aruanne

tuhandetes kroonides

	Osakapital	Jaotamata kasum/ kahjum	Kokku	Lisa
Omakapital seisuga 01.04.2004	2 000	0	2 000	10
Sissemaks osakapitali laiendamiseks	2 098 000	0	2 098 000	
Aruandeaasta kahjum	0	-229 023	-229 023	
Omakapital seisuga 31.03.2005	2 100 000	-229 023	1 870 977	10
Aruandeaasta kasum	0	137 884	137 884	
Omakapital seisuga 31.03.2006	2 100 000	-91 139	2 008 861	10

Juhataja



Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
 Initialed for the purpose of identification only
 Initsiaalid/initials K.H.
 Kuupäev/date 29.06.06
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Raamatupidamise aastaaruande lisad

1. Raamatupidamise aastaaruande koostamisel kasutatud arvestusmeetodid ja hindamisalused

Arvestuse tava

OÜ Põhivõrk raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas Eesti hea raamatupidamistavaga ja kasutades soetusmaksumuse printsiipi. Hea raamatupidamistava tugineb rahvusvaheliselt tunnustatud arvestuse ja aruandluse põhimõtetele (IFRS ja Euroopa Liidu direktiivid) ning Hea raamatupidamistava põhinõuded on kehtestatud Eesti Vabariigi raamatupidamise seaduses, mida täiendavad Raamatupidamise Toimkonna poolt välja antud juhendid.

Raamatupidamise aastaaruanne on koostatud tuhandetes Eesti kroonides.

Alates 1. jaanuarist 2005 on rakendunud mitmed muudatused kehtivate Raamatupidamise Toimkonna juhendite tekstides, mis muutusid ettevõttele kohustuslikuks alates 1. jaanuarist 2005 alanud majandusaastast. Peamised muudatused Toimkonna juhendites on järgmised:

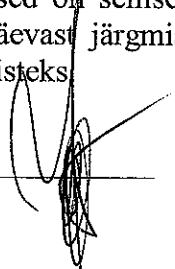
1. Laenukohustuste klassifitseerimine lühiajaliseks - vastavalt RTJ 2 nõuetele kajastatakse laenukohustus, mille tagasimakse tähtaeg on 12 kuu jooksul bilansipäevast, kuid mis refinantseeritakse pikaajalisteks pärast bilansipäeva, kuid enne aastaaruande kinnitamist, bilansis lühiajalisena. Samuti kajastatakse laenukohustusi, mida laenuandjal oli õigus bilansipäeval tagasi kutsuda laenulepingus sätestatud tingimuste rikkumise tõttu, lühiajaliste kohustustena. Varasematel perioodidel kajastati kõiki selliseid laenukohustusi pikaajalistena.
2. Põhivara parenduste kapitaliseerimine – vastavalt RTJ 5 lisatakse parendustega seotud kulutused põhivara seotusmaksumusele, juhul kui need vastavad materiaalse põhivara definitsioonile ja vara kajastamise kriteeriumile. Varasematel perioodidel sõltus parenduste kapitaliseerimine sellest, kas need tõstavad vara tootlustaset kõrgemale algsest tootlustasemest.
3. Põhivara amortisatsiooni arvestus – vastavalt RTJ 5 nõuetele on aruandeaastal lõpetatud põhivaralt amortisatsiooni arvestamine, kui vara lõppväärtus (s.t summa mida ettevõtte saaks vara võõrandamisel täna miinus müügiikulutused, juhul kui vara oleks sama vana ja samas seisukorras nagu ta on eeldatavasti tema kasuliku eluea lõppedes) ületab bilansilist jääkmaksumust.
4. Põhivaraobjekti komponentidena arvestamine – vastavalt RTJ 5 nõuetele kajastatakse üksteisest eristatavatest ning erinevate kasulike eluigadega komponentidest koosnevaid materiaalse põhivara objektide komponente eraldi varaobjektidena ning määratakse neile vastavalt nende kasulikule elueale eraldi amortisatsiooninormid.

Juhendite muudatuste rakendamine ei põhjustanud olulisi muudatusi olemasolevates arvestuspõhimõtetes ning ei mõjutanud ettevõtte majandustulemust.

Varade ja kohustuste jaotus lühi- ja pikaajalisteks

Lühiajaliseks loetakse varad, mis on plaanis järgmisel aastal realiseerida või mis kuuluvad realiseerimisele bilansipäevast järgmise 12 kuu jooksul. Lühiajalised kohustused on sellised kohustused, mille varaseim arvatav realiseerimistähtaeg saabub bilansipäevast järgmise 12 kuu jooksul. Kõik ülejäänud varad ja kohustused loetakse pikaajalisteks.

Juhataja



Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials K.A.
Kuupäev/date 29.06.06.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Raha ja raha ekvivalendid

Raha ja selle ekvivalentidena kajastatakse bilansis raha kirjel ja rahavoogude aruandes kassas olevat sularaha, arvelduskontode jääke (v.a. arvelduskrediit), kuni 3-kuulisi tähtajalisi deposiite ning rahaturufondi osakuid. Arvelduskrediiti kajastatakse bilansis lühiajaliste laenukohustuste koosseisus.

Tehingud välisvaluutas ning välisvaluutas fikseeritud finantsvarad ja kohustused

Välisvaluutas toimunud tehingud on kajastatud Eesti kroonides, kasutades tehingupäeval kehtinud Eesti Panga vastava valuuta ametlikku noteeringut. Raha ülekandmise ja tehingupäeva kursside erinevuse korral tekkivad kursivahed kajastatakse kasumiaruandes. Välisvaluutas fikseeritud varad ja kohustused on ümber hinnatud bilansipäeval kehtinud Eesti Panga noteeringu alusel. Ümberhindamisest tekkinud kasumid ja kahjumid kajastatakse kasumiaruandes perioodi tulu ja kuluna.

Nõuded ostjate vastu

Nõuetena ostjate vastu kajastatakse ettevõtte tavapärase äritegevuse käigus tekkinud lühiajalisi nõudeid, v.a nõudeid teiste kontserni ettevõtjate ja sidusettevõtjate vastu. Nõudeid ostjate vastu kajastatakse korregeeritud soetusmaksumuses (nominaalväärtus miinus vajadusel tehtavad allahindlused).

Nõudeid klassifitseeritakse ebatõenäoliselt laekuvateks, lähtudes nende individuaalsest hindamisest. Ebatõenäoliseks hinnatud nõuded kajastatakse bilansis eraldi kirjel (negatiivse väärtusega) ning kantakse kuludesse.

Ebatõenäolised nõuded, mida ei saa või ei ole majanduslikult kasulik tagasi nõuda, hinnatakse lootusetuteks ning viiakse bilansist välja. Varem alla hinnatud ebatõenäoliste nõuete laekumisel vähendatakse kulusid.

Muud nõuded

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

Lühiajaliste nõuete korregeeritud soetusmaksumus on üldjuhul võrdne nende nominaalväärtusega (miinus võimalikud allahindlused), mistõttu lühiajalisi nõudeid kajastatakse bilansis tõenäoliselt laekavas summas. Pikaajaliste nõuete korregeeritud soetusmaksumuse arvestamiseks võetakse nad algselt arvele saadaoleva tasu õiglases väärtuses, arvestades järgnevatel perioodidel nõudelt intressitulu, sisemise intressimäära meetodit kasutades. Edasimüügi eesmärgil soetatud nõudeid kajastatakse õiglase väärtuse meetodil.

Materiaalne põhivara

Materiaalseks põhivaraks loetakse ettevõtte enda majandustegevuses kasutatavaid varasid kasuliku tööeaga üle ühe aasta ja maksumusega alates 30 000 krooni. Varad, mille kasulik tööiga on üle ühe aasta, kuid mille soetusmaksumus on alla 30 000 krooni, kajastatakse kuni kasutusele võtmiseni väheväärtusliku inventarina (varudes) ja vara kasutuselevõtmise hetkel kantakse kulusse. Kuludesse kantud väheväärtuslike inventaride üle peetakse arvestust bilansiväliselt.

a. Soetusmaksumus

Materiaalne põhivara võetakse algselt arvele tema soetusmaksumuses, mis koosneb ostuhinnast (k.a tollimaks) ja muud mittetagastatavad maksud) ja otseselt soetamisega seotud kulu- ja muudest, mis on vajalikud vara viimiseks tema tööseisundisse ja -asukohta.

Juhataja

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials K.M.
Kuupäev/date 29.06.06
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Materiaalset põhivara kajastatakse bilansis tema soetusmaksumuses, millest on maha arvatud akumulieeritud kulum ja võimalikud väärtuse langusest tulenevad allahindlused. Kapitalirendile võetud materiaalse põhivara arvestus toimub sarnaselt ostetud põhivaraga. Juhul kui põhivara kaetav väärtus (s.o kõrgem kahest järgnevast näitajast: vara neto müügihind või vara kasutusväärtus) on väiksem tema bilansilisest jääkmaksumusest, on materiaalse põhivara objektid alla hinnatud nende kaetavale väärtusele.

b. Kulum

Kulumi arvestamisel kasutatakse lineaarset meetodit. Kulumimäär määratakse igale põhivara objektile eraldi, sõltuvalt selle kasulikust tööeast. Olulise lõppväärtusega varaobjektide puhul amortiseeritakse kasuliku eluea jooksul kulusse ainult soetusmaksumuse ja lõppväärtuse vahelist amortiseeritavat osa. Juhul, kui vara lõppväärtus ületab tema bilansilist jääkmaksumust, lõpetatakse vara amortiseerimine.

Juhul kui materiaalse põhivara objekt koosneb üksteisest eristatavatest komponentidest, millel on erinevad kasulikud eluead, võetakse need komponendid raamatupidamises arvele eraldi varaobjektidena ning määratakse ka vastavalt nende kasulikule elueale eraldi amortisatsiooninormid. Piiramata kasutuseaga objekte (maa jms.) ei amortiseerita.

Kulumi arvestamist alustatakse selle kuu algusest, mil vara on kasutatav vastavalt juhtkonna poolt plaanitud eesmärgil ning lõpetatakse kui lõppväärtus ületab bilansilist jääkmaksumust, vara lõpliku eemaldamiseni kasutusest või ümberklassifitseerimisel "müügiototel põhivaraks". Igal bilansipäeval hinnatakse kasutatavate amortisatsioonimäärade, amortisatsioonimeetodi ning lõppväärtuse põhjendatust.

Kulumi arvestamisel kasutatavad põhivara eeldatava kasuliku eluea normid on järgmised:

	Uue põhivara kasulik eluiga, aastates	Põhivara keskmine allesjäänud eluiga 31.03.2006, aastates
Hooned	25–40	13
Elektriliinid	30–60	17
Muud rajatised	10–30	13
Elektriülekandeseadmed	7–25	11
Muu põhivara	3–20	6

c. Väärtuse langus

Piiramatu kasuliku elueaga vara (nii materiaalsed kui immateriaalsed põhivara) ei amortiseerita vaid kontrollitakse kord aastas vara väärtuse langust, võrreldes vara bilansilist maksumust kaetava väärtusega.

Amortiseeritavate varade puhul hinnatakse vara väärtuse võimalikule langusele viitavate asjaolude esinemist. Selliste asjaolude esinemise korral hinnatakse vara kaetavat väärtust ning võrreldakse seda bilansilise maksumusega.

Väärtuse langusest tekkinud kahjum kajastatakse summas, mille võrra vara bilansiline maksumus ületab selle kaetava väärtuse. Vara kaetav väärtus on vara õiglane väärtus, millest on maha lahutatud müügikulutused, või selle kasutusväärtus, vastavalt sellele, kumb on kõrgem. Vara väärtuse languse hindamise eesmärgil hinnatakse kaetavat väärtust kas üksiku varaobjekti või väikseima võimaliku varade grupi kohta, mille jaoks on võimalik rahavoogusid eristada (*cash generating unit*).

Varade allahindlusi kajastatakse aruandeperioodi kuluna.

Juhataja

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials K.H.
Kuupäev/date 29.06.06
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Kord alla hinnatud varade puhul hinnatakse igal järgmisel bilansikuupäeval, kas võib olla tõenäoline, et vara kaetav väärtus on vahepeal tõusnud (v.a firmaväärtus, mille allahindlusi ei tühistata). Allahindluse tühistamist kajastatakse aruandeaasta kasumiaruandes põhivara allahindluse kulu vähendamisenä.

(d) Parendused, remont ja hooldus

Parendustega seotud kulutused lisatakse vara soetusmaksumusele juhul, kui need vastavad materiaalse põhivara mõistele ja vara bilansis kajastamise kriteeriumitele. Kui materiaalse põhivara objektile vahetatakse välja mõni komponent, lisatakse uue komponendi soetusmaksumus objekti soetusmaksumusele ning asendatud komponent või proportsionaalne osa asendatud põhivarast kantakse bilansist maha.

Jooksva hoolduse ja remondiga seotud kulud kajastatakse kasumiaruandes kuludena.

Renditud varad

Kapitalirendina on klassifitseeritud rent, mille puhul kõik olulised vara omandiõigusega seotud riskid ja hüved on läinud rentnikule. Muud rendilepingud kajastatakse kasutusrendina.

Kapitalirendi tingimustel renditud vara kajastatakse algselt renditud vara õiglase väärtuse summas või rendimaksete miinimumsumma nüüdisväärtuses, juhul kui see on eelmisest madalam. Kapitalirendi tingimustel renditavat materiaalset põhivara amortiseeritakse kas rendiperioodi jooksul või kasuliku tööea jooksul, olenevalt sellest, kumb on lühem. Kapitalirendi kohustust vähendatakse põhiosa tagasimaksetega. Rendimakse finantskulu kajastatakse kasumiaruandes intressikuluna.

Kasutusrendi maksed kajastatakse kasumiaruandes kuluna tekkepõhiselt rendiperioodi jooksul.

Kasutusrendi tingimustel väljarenditud vara kajastatakse bilansis analoogselt põhivaraga. Väljarenditavat vara amortiseeritakse lähtudes ettevõttes sama tüüpi varade osas rakendatavatest amortiseerimispõhimõtetest. Kasutusrendimaksed kajastatakse rendiperioodi jooksul lineaarselt tuluna.

Finantskohustused

Kõik finantskohustused (võlad hankijatele, võetud laenu, viitvõlad ning muud lühi- ja pikaajalised võlakohustused) võetakse algselt arvele nende soetusmaksumuses, mis sisaldab ka soetamisega otseselt kaasnevaid kulutusi. Edasine kajastamine toimub korregeeritud soetusmaksumuse meetodil.

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

Eraldised ja tingimuslikud kohustused

Eraldistena kajastatakse bilansis tõenäolisi kohustusi, mis on avaldunud enne bilansikuupäeva toimunud sündmuste tagajärjel ning mille realiseerumise aeg või summa ei ole kindlad. Eraldiste kajastamisel bilansis on lähtutud juhtkonna hinnangust eraldise täitmiseks tõenäoliselt vajamineva summa ning eraldise realiseerumise aja kohta. Eraldis kajastatakse bilansis summas, mis on juhtkonna hinnangu kohaselt bilansipäeva seisuga vajalik eraldise seotud kohustuse rahuldamiseks või üleandmiseks kolmandale osapoolele.

Juhataja

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of Identification only
Initsiaalid/initials K. A.
Kuupäev/date 29.06.06.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Juhul kui eraldi realiseerub tõenäoliselt hiljem kui 12 kuu jooksul pärast bilansipäeva, kajastatakse seda diskonteeritud väärtuses (eraldisega seotud väljamaksete nüüdisväärtuse summas), välja arvatud juhul, kui diskonteerimise mõju on ebaoluline.

Muud võimalikud või eksisteerivad kohustused, mille realiseerumine on vähemtõenäoline kui mitterealiseerumine või millega kaasnevate kulutuste suurus ei ole võimalik piisava usaldusväärsusega hinnata, on avalikustatud aastaaruande lisades tingimuslike kohustustena.

Ettevõtte tulumaks

Vastavalt kehtivatele õigusaktidele Eestis ettevõtete kasumit ei maksustata, mistõttu ei eksisteeri ka edasilükkunud tulumaksu nõudeid ega kohustusi. Kasumi asemel maksustatakse Eestis jaotamata kasumist väljamakstavaid dividende maksumääraga 23/77 (kuni 31.12.2005 kehtis maksumäär 24/76 ja kuni 31.12.2004-ni 26/74) väljamakstavate netodividendide summast.

Dividendide väljamaksmisega kaasnevat ettevõtte tulumaksu kajastatakse kasumiaruandes tulumaksukuluna samal perioodil kui dividendid välja kuulutatakse, sõltumata sellest, millise perioodi eest need on välja kuulutatud või millal need tegelikult välja makstakse.

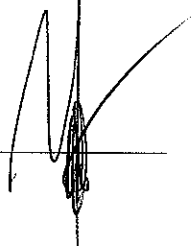
Ettevõtja kulusid mõjutavad veel järgmised maksuliigid:

Maksuliik	Maksumäär kuni 31.12.2004	Maksumäär kuni 31.12.2005	Maksumäär alates 01.01.2006	
Sotsiaalmaks	33%	33%	33%	Töötajatele tehtud väljamaksetelt ja erisoodustuselt
Töötuskindlustus- makse	0,5%	0,5%	0,3%	Töötajatele tehtud väljamaksetelt
Erisoodustuste tulumaks ja ettevõtja tulumaks ettevõtlusega mitteseotud kuludelt	26/74	24/76	23/77	Töötajatele tehtud erisoodustuselt ja ettevõtlusega mitteseotud kuludelt
Maamaks	0,8–2,5%	0,8–2,5%	0,8–2,5%	Maa maksustamishinnast aastas

Tulude ja kulude arvestus

Tulude ja kulude arvestuses on lähtutud tulude ja kulude vastavuse printsiibist, kus aruandeperioodil teenitud tuludest on maha arvatud samade tulude teenimisega seotud kulud. Tulu kaupade müügist kajastatakse saadud või saadaoleva tasu õiglasel väärtusel, võttes arvesse kõiki tehtud allahindlusi ja soodustusi. Tulu kaupade müügist kajastatakse siis, kui kõik olulised omandiga seotud riskid on läinud üle müüjalt ostjale, müügitulu ja tehinguga seotud kulu on usaldusväärselt määratav ning tehingust saadava tasu laekumine on tõenäoline. Tulu teenuse müügist kajastatakse teenuse osutamise järel.

Juhataja



Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials K.H.
Kuupäev/date 29.06.06
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Liitumistasud kajastatakse liitumistasu tuluna liitumisega seoses tehtud investeeringute kasuliku eluea jooksul.

Kohustuslik reservkapital

Vastavalt äriseadustikule moodustatakse kohustuslik reservkapital. Reservkapital moodustatakse iga-aastastest puhaskasumi eraldistest. Igal majandusaastal kantakse reservkapitali vähemalt 1/20 puhaskasumist, kuni reservkapital moodustab 1/10 osakapitalist. Reservkapitali võib kasutada kahjumi katmiseks, samuti osakapitali suurendamiseks. Reservkapitalist ei tehta väljamakseid osanikele.

Seotud osapooled

Seotud osapoolteks on loetud kontserniettevõtjaid, sidusettevõtjat (SIA Baltijas Energosistemu Dispeceru Centrs) ning OÜ Põhivõrk juhatuse ja nõukogu liikmeid, nende lähisugulasi ja nende poolt kontrollitavaid või olulise mõju all olevaid ettevõtteid. Kontserniettevõtjateks loetakse Eesti Energia AS ja tema tütarettevõtjaid ning nende tütarettevõtjaid.

Sidusettevõtjad

Sidusettevõtja on ettevõte, mille üle emasettevõtjal on oluline mõju, kuid mida ta ei kontrolli. Üldjuhul eeldatakse olulise mõju olemasolu juhul, kui ettevõtte omab sidusettevõtjas 20% kuni 50% hääleõiguslikest aktsiatest või osadest.

Sidusettevõtjate soetamist kajastatakse ostumeetodil (välja arvatud ühise kontrolli all toimuvad äriühendused, mida kajastatakse korrigeeritud ostumeetodil). Vastavalt ostumeetodile võetakse omandatud sidusettevõtjate varad, kohustused ja tingimuslikud kohustused (s.o omandatud netovara) arvele nende õiglases väärtuses ning omandatud osaluse soetusmaksumuse ja omandatud netovara õiglase väärtuse vahe kajastatakse positiivse või negatiivse firmaväärtusena.

Investeeringud sidusettevõtjatesse kajastatakse bilansis kasutades kapitaliosaluse meetodit. Kapitaliosaluse meetodi kohaselt võetakse investeering algselt arvele tema soetusmaksumuses, mida korrigeeritakse järgmistel perioodidel ettevõtte osalusega muutustes investeeringuobjekti omakapitalis (nii muutused investeeringuobjekti kasumis/kahjumis kui muudel omakapitali kirjetel).

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

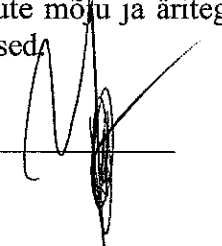
Juhul kui ettevõtte osalus kapitaliosaluse meetodil kajastatava investeeringuobjekti kahjumis on võrdne või ületab investeeringuobjekti bilansilist väärtust, vähendatakse investeeringu bilansilist väärtust nullini ning edasisi kahjumeid kajastatakse bilansiväliselt. Juhul kui ettevõtte on garanteerinud või kohustatud rahuldama investeeringuobjekti kohustusi, kajastatakse bilansis nii vastavat kohustust kui kapitaliosaluse meetodi kahjumit.

Osalust omandatud sidusettevõtjate varades ja kohustustes ning omandamisel tekkinud firmaväärtust kajastatakse bilansis netosummana vastavalt real „Pikaajalised finantsinvesteeringud“.

Rahavoogude aruanne

OÜ Põhivõrk rahavoogude aruanne on koostatud kaudsel meetodil, mille puhul on äritegevuse rahavoogude leidmiseks korrigeeritud ärikasumit, elimineerides mitterahaliste tehingute mõju ja äritegevusega seotud käibevarade ning lühiajaliste kohustuste saldode muutused.

Juhataja



Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks Initialled for the purpose of identification only	
Iniitsiaalid/initials	K.H.
Kuupäev/date	21.06.06.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn	

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD

2 Nõuded ostjate vastu tuhandetes kroonides

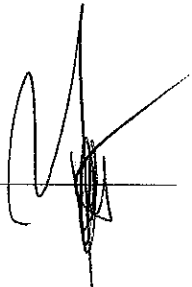
	31.3.2006	31.3.2005
Lühiajalised nõuded		
Ostjatelt laekumata arved		
elektrivõrgu teenuste eest	9 794	4 875
muud laekumata arved	7	11
Kokku ostjatelt laekumata arved	9 801	4 886
Kokku lühiajalised ostjatelt laekumata arved	9 801	4 886

3 Mitmesugused nõuded tuhandetes kroonides

	31.3.2006	31.3.2005
Nõuded kontserniettevõtjatele		
Eesti Energia AS	3 247	11 303
AS Narva Elektri jaamad	49	1 368
OÜ Jaotusvõrk	92 958	82 485
AS Elektriteenused	0	6
Televõrgu AS	813	781
Põlevkivi Kaevandamise AS	471	494
Kokku nõuded kontserniettevõtjate vastu	97 538	96 437
Muud nõuded	10	13
Kokku mitmesugused nõuded	97 548	96 450

4 Ettemaksed tuhandetes kroonides

	31.3.2006	31.3.2005
Maksude ettemaksed		
Käibemaksu ettemakse	13 779	6 955
Muud maksude ettemaksed	0	1
Kokku maksude ettemaksed	13 779	6 956
Muud ettemaksed		
Kindlustuspreemiad	549	509
Ettemaksed teenuste eest	142	49
Muud ettemakstud kulud	585	56
Kokku muud ettemaksed	1 276	614
Kokku ettemaksed	15 055	7 570

Juhataja 

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed/initials K H
Kuupäev/date 29.06.06.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD

5 Pikaajalised finantsinvesteeringud tuhandetes kroonides

Muutused investeeringutes sidusettevõtetesse

Perioodil 1.4.2004-31.3.2005 toimunud liikumised

Soetatud aktsiad	9,609
Kahjum kapitaliosaluse meetodil	-2,233

Investeeringu bilansiline väärtus seisuga 31.3.2005	7,376
--	--------------

Perioodil 1.4.2005-31.3.2006 toimunud liikumised

Kahjum sidusettevõtte allahindlusest	-7,376
--------------------------------------	--------

Investeeringu bilansiline väärtus seisuga 31.3.2006	0
--	----------

OÜ Põhivõrgul on üks sidusettevõtja – Läti Vabariigis registreeritud firma SIA Baltijas Energosistemu Dispeceru Centrs. OÜ Põhivõrk ostis 30.03.2005 Eesti Energia AS-lt 33,3% selle firma aktsiatest. Ettevõtete osalus ei ole aruandeaastal muutunud.

Firma põhitegevusalaks on omanikele elektrisüsteemi juhtimise ning planeerimisega seotud teenuste osutamine.

Sidusettevõtja on kolme firma ühise kontrolli all:

OÜ Põhivõrk

SIA Latvenergo

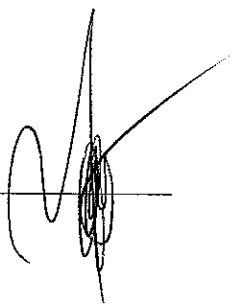
Lietuvos Energija AB

Igähele neist kuulub 1/3 aktsiatest.

Seoses kavatsusega loobuda SIA Baltijas Energosistemu'lt teenuste ostmisest, on OÜ Põhivõrk otsustanud loobuda ka sellest investeeringust. Olenemata likvideerimise viisist (osaluse müük või äriühingu likvideerimine) ei ole tõenäoline, et selle tulemusena laekuks müügitulu.

Sidusettevõtja vara analüüsist ilmnes, et peamise osa sellest moodustab ostetud andmehõivesüsteem SCADA, mida saab kasutada ainult nimetatud ettevõttes. Ülejäänud vara realiseerimisväärtus ei ületa Põhivõrgu juhtkonna hinnangul firma likvideerimisega seotud kulusid. Eelnevast tulenevalt hinnati investeering sidusettevõttesse alla nullväärtuseni.

Juhataja



Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks Initialed for the purpose of identification only
Initialed/initials <u>K.H.</u>
Kuupäev/date <u>29.06.06</u>
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD

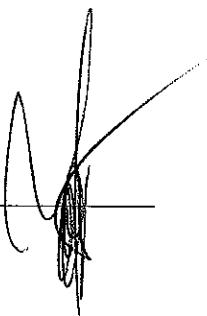
6 Materiaalne põhivara
tuhandetes kroonides

	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 01.4.2004	0	0	0	0	0
Perioodil 1.4.2004-31.3.2005 toimunud liikumised					
Kokku investeeritud põhivara soetusse	26 340	117 385	3 044 578	1 687 653	4 875 956
s.h soetatud EE ASi Põhivõrk kasutuses olnud vara	25 895	94 323	2 897 245	1 082 115	4 099 578
s.h soetatud EE ASilt lõpetamata ehitus	445	0	24 959	119 434	144 838
Arvestatud kulum	0	-8 968	-191 974	-119 505	-320 447
Arvestatud väärtuse langus	0	-81	-285	-2 292	-2 658
Mahakantud põhivara soetusmaksumus	0	0	-2 142	-5 121	-7 263
Mahakantud põhivara akumuleeritud kulum	0	0	2 142	5 121	7 263
Kokku perioodil 1.4.2004-31.3.2005 toimunud liikumised	26 340	108 336	2 852 319	1 565 856	4 552 851
Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2005					
Soetusmaksumus	25 895	117 274	3 015 827	1 305 773	4 464 769
Kogunenud kulum	0	-8 938	-190 117	-116 676	-315 731
Jääkmaksumus	25 895	108 336	2 825 710	1 189 097	4 149 038
Lõpetamata ehitus	445	0	26 609	376 759	403 813
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.3.2005	26 340	108 336	2 852 319	1 565 856	4 552 851
Perioodil 1.4.2005-31.3.2006 toimunud liikumised					
Kokku investeeritud põhivara soetusse	1 844	13 007	263 417	392 194	670 462
Arvestatud kulum	0	-10 410	-182 264	-137 515	-330 189
Arvestatud väärtuse langus	0	-133	-81	-3 030	-3 244
Ümberklassifitseeritud jääkväärtuses	0	0	2 022	-2 022	0
Mahakantud põhivara soetusmaksumus	0	-1 174	-508	-7 032	-8 714
Mahakantud põhivara kulum	0	1 174	508	7 032	8 714
Müüdnud vara jääkväärtuses	0	0	-2 388	-201	-2 589
Lõpetamata ehituse mahakandmine	0	0	-423	-129	-552
Kokku perioodil 1.4.2005-31.3.2006 toimunud liikumised	1 844	2 464	80 283	249 297	333 888
Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2006					
Soetusmaksumus	27 739	129 107	3 069 467	1 579 569	4 805 882
Kogunenud kulum	0	-18 307	-371 954	-250 036	-640 297
Jääkmaksumus	27 739	110 800	2 697 513	1 329 533	4 165 585
Lõpetamata ehitus	445	0	235 089	478 148	713 682
Ettemaksed	0	0	0	7 472	7 472
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.3.2006	28 184	110 800	2 932 602	1 815 153	4 886 739

Ettevõtte põhivaraade allahindlus on läbi viidud seoses varade eemaldamisega kasutusest.

Info rendile antud põhivara kohta on toodud lisas 19

Juhataja



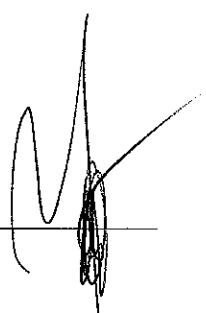
Initsiaallaseeritud ainult identifitseerimiseks Initialled for the purpose of identification only	
Initsiaalid/initials	K. A.
Kuupäev/date	29.06.06
PricewaterhouseCoopers, Tallinn	

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD

7 Lühiajalised kohustused tuhandetes kroonides

	31.3.2006	31.3.2005
Võlad tarnijatele		
Võlad põhivara eest	74 084	33 222
Muud võlad kaupade ja teenuste eest	24 687	20 731
Kokku võlad tarnijatele	98 771	53 953
Mitmesugused võlad		
Lühiajalised võlad kontserniettevõtjatele (lisa8)	646 189	587 316
Muud võlad	0	30
Kokku muud võlad	646 189	587 346
Maksuvõlad		
Sotsiaalmaks	1 500	1 455
Tulumaks	933	1 083
Töötuskindlustusmaksed	33	54
Kohustuslik kogumispension	45	37
Maamaks	51	0
Kokku maksuvõlad	2 562	2 629
Viitvõlad		
Võlad töövõtjatele		
Maksmata töötasud	1 482	1 338
Puhkusetootuste reserv	260	277
Puhkusetasude reserv	1 806	1 545
Sotsiaal- ja töötuskindlustusmaksu reserv	688	610
Kinnipidamised töötasust	7	6
Kokku viitvõlad	4 243	3 776
Kokku lühiajalised kohustused	751 765	647 704

Juhataja



Initsiaalidega kirjutatud ainult identifitseerimiseks
 Initialled for the purpose of identification only
 Initsiaalid/initials K.H.
 Kuupäev/date 24.06.06.
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD

8 Võlad seotud osapooltele tuhandetes kroonides

Võlad kontserniettevõtjatele	31.3.2006	31.3.2005
Lühiajalised võlad		
Eesti Energia AS	628 282	548 771
Narva Elektriamaad AS	7 621	18 063
Energoremont AS	43	114
Jaotusvõrk OÜ	1 367	10 445
Elektriteenused AS	7 087	8 134
Televõrgu AS	1 130	983
Kohtla -Järve Soojus AS	449	389
Elpec AS	193	189
Iru EJ OÜ	17	0
ER Baltic Elektrotechnics and Automation AS	0	228
Kokku lühiajalised võlad kontserniettevõtjatele	646 189	587 316
Pikaajalised võlad		
Eesti Energia AS	2 046 586	2 046 586
Kokku pikaajalised võlad kontserniettevõtjatele	2 046 586	2 046 586
Kokku võlad kontserniettevõtjatele	2 692 775	2 633 902
Võlad sidusettevõtjatele		
SIA "Baltijas Energosistemu Dispeceru Centrs"	382	0
Kokku võlad sidusettevõtjatele	382	0
Kokku võlad seotud osapooltele	2 693 157	2 633 902

OÜ Põhivõrk kasutab finantseerimiseks kahte liiki laenusid:

- lühiajaline laen on olemuselt arvelduskrediit OÜ Põhivõrk kontol, mis kuulub Eesti Energia AS kontsernikonto koosseisu. Arvelduskrediidi jääk oli 31.03.2006 614 534 tuhat krooni (31.03.2005 - 539 705 tuhat krooni).

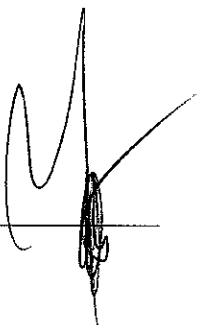
Intressimäär arvelduskrediidilt oli 4,35% majandusaastal 2005/2006 (2004/2005 - 6,30%)

- pikaajaline laenuleping sõlmiti 31.03.2005. Selle kohaselt laenab Eesti Energia AS OÜ Põhivõrgule 2 046 586 tuhat krooni tähtajalult, kuid tagasikutsumise õigusega 13-kuulise etteteatamise korral.

Laenu intress oli nii 2004/2005 kui 2005/2006 majandusaastate puhul sama kui arvelduskrediidil.

Intressimäärad kehtestab Eesti Energia AS aastaks (2004/2005 igaks kvartaliks) vastavalt viimase poolt laenatud raha keskmisele tegelikule intressimäärale ja OÜ-le Põhivõrk kehtestatud riski-marginaalile.

Finantseerimiskohustustelt arvestatud intressikulu on kajastatud lisas 18.

Juhataja 

Initsiaallaseeritud ainult identifitseerimiseks Initialled for the purpose of identification only	
Initsiaalid/initials	K. J.
Kuupäev/date	29.06.06.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn	

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD

9 Tulevaste perioodide tulud tuhandetes kroonides

Pikaajalised tulevaste perioodide tulud

Liitumistasud seisuga 01.04.2004 19 482

Perioodil 1.4.2004-31.3.2005 toimunud liikumised

Laekunud liitumis- ja muud teenustetasud 85 367

Arvestatud amortisatsioon -983

Liitumistasud seisuga 31.3.2005

Saadud liitumistasud 104 849

Akumuleeritud amortisatsioon -983

Kokku tulevaste perioodide tulud 31.03.2005 103 866

Perioodil 1.4.2005-31.3.2006 toimunud liikumised

Laekunud liitumis- ja muud teenustetasud 99 879

Arvestatud amortisatsioon -1 814

Liitumistasud seisuga 31.3.2006 201 931

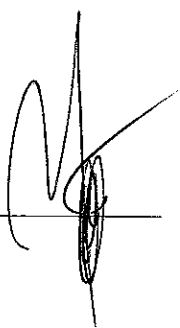
Kokku tulevaste perioodide tulud 31.03.2006 201 931

Liitumistasude amortisatsiooniperiood on võrdne liitumiseks ehitatud elektriseadmete raamatupidamisliku elueaga (vt lisa 1)

10 Osakapital

Vastavalt OÜ Põhivõrk asutamisosusele 27.11.2003 oli ühingu osakapitali suuruseks 2 miljonit krooni. 29.03.2005 suurendati osakapitali 2 098 miljoni krooni võrra, mille tulemusena on osakapitali suuruseks 2 100 miljonit krooni.

OÜ Põhivõrk ainuosanikuks on Eesti Energia AS.

Juhataja 

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks	
Initialed for the purpose of identification only	
Initsiaalid/initials	<u>K.V.</u>
Kuupäev/date	<u>29.06.06.</u>
PricewaterhouseCoopers, Tallinn	

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD

11 Müügitulu

tuhandetes kroonides

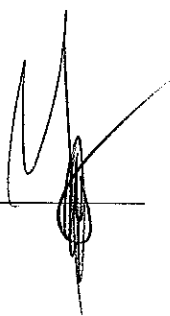
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005
Tegevusvaldkondade lõikes		
Bilansienergia müük	61,184	76,450
Kokku bilansienergia müük	61,184	76,450
Elektrivõrgu teenuste müük		
Edastamistasu	319,670	307,765
Võrguühenduse kasutamise tasu	613,955	533,445
Elektrivõrguga liitumistasude amortisatsioon (lisa 9)	1,814	983
Muud elektrivõrgu teenused	42,032	35,380
Kokku elektrivõrgu teenuste müük	977,471	877,573
Muude teenuste ja kaupade müük		
Ülekandeseadmete rent (lisa 19)	9,532	9,147
Vanametalli müük	14,555	1,869
Muude teenuste müük	543	634
Muu kaupade müük	2,061	10
Kokku muude teenuste ja kaupade müük	26,691	11,660
Kokku müügitulu	1,065,346	965,683
Turupiirkondade lõikes		
Müüdud Eestis	1,041,508	957,708
Eksport		
Eksport Venemaale	12,061	7,975
Eksport Läti	11,234	0
Eksport Leetu	543	0
Kokku eksport	23,838	7,975
Kokku müügitulu	1,065,346	965,683

12 Muud äritulud

tuhandetes kroonides

	1.4.2005- 31.3.2006	1.4.2004- 31.3.2005
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	13,790	1,941
Kasum põhivara müügist	1,101	0
Kasum valuuta kursivahedest	53	47
Muud äritulud	0	13
Kokku muud äritulud	14,944	2,001

Juhataja



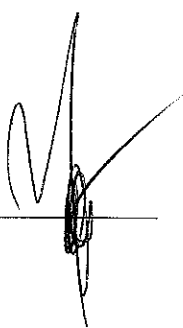
Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
 Initialed for the purpose of identification only
 Initsiaalid/initials K.V.
 Kuupäev/date 29.06.06.
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD

13 Müügitulu seotud osapooltele tuhandetes kroonides

	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005
Bilansienergia müük		
Eesti Energia AS Teenindus	49,407	76,450
Kokku bilansienergia	49,407	76,450
Elektrivõrgu teenuste müük		
Narva Elektri jaamad AS	184	12,787
Eesti Energia AS Iru Elektri jaam	191	181
Eesti Energia AS Teenindus	15,109	49,267
Eesti Energia AS Jaotusvõrk/ OÜ Jaotusvõrk	897,485	768,880
Kohtla-Järve Soojus AS	31	38
Põlevkivi Kaevandamise AS	5,852	495
Kokku elektrivõrgu teenuste müük	918,852	831,648
Muude teenuste ja kaupade müük		
Remondi- ja ehitusteenuste müük	1	2
Elektriteenused AS	1	2
Ülekandeseadmete rent (lisa 19)	9,532	9,147
Televõrgu AS	9,532	9,147
Kinnisvara rent ja hooldus	427	459
Narva Elektri jaamad AS	165	165
Elektriteenused AS	33	66
Televõrgu AS	229	228
Kokku muude teenuste ja kaupade müük	9,960	9,608
Kokku müügitulu seotud osapooltele	978,219	917,706
Materiaalse põhivara müük		
Nordic Energy Link AS	3,486	0
OÜ Jaotusvõrk	201	0
Kokku materiaalse põhivara müük	3,687	0

Juhataja



Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
 Initialed for the purpose of identification only
 Initsiaalid/initials K.V.
 Kuupäev/date 29.06.06.
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD

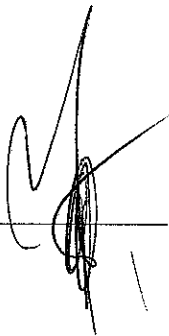
14 Kaubad, toore, materjal ja teenused tuhandetes kroonides

	1.4.2005- 31.3.2006	1.4.2004- 31.3.2005
Bilansiteenuse osutamiseks ostetud elekter		
Ostetud bilansienergia	46 350	47 621
Ostetud võimsuse reguleerimise teenus	12 246	29 037
Kokku bilansiteenuse osutamiseks ostetud elekter	58 596	76 658
Süsteemiteenuste kulud		
Ostetud elektrilised reservid	50 003	101 784
Reaktiivenergia	3 415	9 808
Kokku süsteemiteenuste kulud	53 418	111 592
Elekter võrgukadude kompenseerimiseks		
Elekter taastuvatest allikatest	57 108	26 065
Elekter mittetaastuvatest allikatest	115 930	139 551
Kokku elekter võrgukadude kompenseerimiseks	173 038	165 616
Hooldus- ja remonditööd		
Põhitegevuse rajatistele ja seadmetele	68 023	85 580
Tootmishoonetele ja - territooriumitele	3 732	5 898
Demontaažitööd ja jäätmete käitlemine	23 886	8 212
Muud kulud	465	1 267
Kokku hooldus- ja remonditööd	96 106	100 957
Muud kulud		
Operatiivkäidu- ja dispetserijuhtimiskulud	23 046	29 551
Muud kulud	4 271	0
Kokku muud kulud	27 317	29 551
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	408 475	484 374

15 Mitmesugused tegevuskulud tuhandetes kroonides

	1.4.2005- 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005
Töövahendite- ja transpordi kulud	1 530	4 156
Valve-, kindlustus- ja töökaitsealased kulud	3 619	4 714
Kulud büroodele	6 536	6 596
Uurimistööd ja konsultatsioonid	2 227	2 476
Telekommunikatsioonikulud	13 045	12 286
Infotehnoloogia kulud	4 914	4 113
Koolituskulud	1 147	1 906
Muud tegevuskulud	3 760	2 311
Kokku mitmesugused tegevuskulud	36 778	38 558

Juhataja



Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
 Initialed for the purpose of identification only
 Initsiaalid/initials ZH.
 Kuupäev/date 29.06.06
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD

16 Tööjõukulud

tuhandetes kroonides

1.4.2005 -
31.3.2006

1.4.2004 -
31.3.2005

Põhitasud, lisatasud, preemiad, puhkusetasud	26 929	25 052
Toetused töötajatele	675	998
Töölepingu lõpetamise hüvitised	271	376
Muud tasud	481	632
Kokku arvestatud töötajatele	28 356	27 058
Sotsiaalmaks	9 494	9 077
Töötuskindlustusmaksed	112	129
Erisoodustuste tulumaks	208	267
Kokku tööjõukulud	38 170	36 531
Sh arvestatud juhatusel (juhatajale)		
Põhitasud, lisatasud, preemiad, puhkusetasud	680	569
Erisoodustused	9	6
Sotsiaalmaks	227	190
Kokku arvestatud juhatusel	916	765

Töötajate arv

Töötajate arv perioodi algul	143	138
Töötajate arv perioodi lõpul	140	143
Keskmine töötajate arv	141	142
Keskmine töötasu kuus oli 15 915 krooni		
Juhataste liikmetele (juhatajale) makstakse teenistuselepingu lõppemisel või ennetähtaegsel lõpetamisel hüvitist, mis võrdub kuue kuu teenistustasuga.		
Osaühingu nõukogu liikmetele aruandeaasta jooksul ega sellele eelneval perioodil tasu ei makstud.		

17 Muud ärikulud

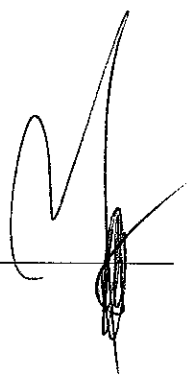
tuhandetes kroonides

1.4.2005 -
31.3.2006

1.4.2004 -
31.3.2005

Ettevõtlusega mitteseotud kulud	191	160
Kohalikud maksud, riigilõivud, notaritasud	0	319
Kahjum valuuta kursi muutusest	81	16
Muud ärikulud	26	6
Ettevõtte tulumaks	22	21
Kokku muud ärikulud	320	522

Juhataja



Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials K.H.
Kuupäev/date 29.06.06
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD

	01.4.2005- 31.3.2006	01.4.2004- 31.3.2005
18 Ostetud kaubad ja teenused seotud osapooltelt tuhandetes kroonides		
Bilansiteenuse osutamiseks ostetud elekter		
Ostetud bilansienergia		
Eesti Energia AS, Teenindus	42 816	47 621
Ostetud võimsuse reguleerimise teenus		
Narva Elektri jaamad AS	12 246	29 037
Kokku bilansiteenuse osutamiseks ostetud elekter	55 062	76 658
Süsteemiteenuste kulud		
Ostetud elektrilised reservid		
Narva Elektri jaamad AS	39 867	93 834
Kohtla-Järve Soojus AS	3 040	2 119
Eesti Energia AS, Teenindus	478	0
Reaktiivenergia		
Narva Elektri jaamad AS	3 258	9 534
Eesti Energia AS Iru Elektri jaam	157	274
Kokku süsteemiteenuste kulud	46 800	105 761
Elekter võrgukadude kompenseerimiseks		
Elekter taastuvatest allikatest		
Eesti Energia AS, Taastuvenergia	1 455	4 206
Elekter mittetaastuvatest allikatest		
Narva Elektri jaamad AS	115 930	139 551
Kokku elekter võrgukadude kompenseerimiseks	117 385	143 757
Hooldus- ja remonditööd		
Põhitegevuse rajatistele ja seadmetele		
Elektriteenused AS	31 625	39 674
Narva Elektri jaamad AS	5 896	11 059
ER Baltic Elektrotechnics and Automation AS	1 601	5 239
Eesti Energia AS Jaotusvõrk, OÜ Jaotusvõrk	2 011	1 953
Kohtla-Järve Soojus AS	396	398
Energoremont AS	194	345
Elpec AS	336	358
Elektrikontrollikeskus AS	25	11
Eesti Energia AS	584	0
Kokku hooldus- ja remonditööd	42 668	59 037
Muud kulud		
Operatiivkäidu- ja dispetserijuhtimiskulud		
Narva Elektri jaamad AS	3 883	5 685
Eesti Energia AS Jaotusvõrk, OÜ Jaotusvõrk	2 000	3 663
Elektriteenused AS	9 630	9 488
Kohtla-Järve Soojus AS	420	420
Muud kulud		
Eesti Energia AS Iru Elektri jaam, OÜ Iru Elektri jaam	1 836	0
Kokku muud kulud	17 769	19 256

Juhataja

Initsiaalidega ainult identifitseerimiseks
 Initialed for the purpose of identification only
 Initsiaalid/initials K.K.
 Kuupäev/date 29.06.06.
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD

18 Ostetud kaubad ja teenused seotud osapooltelt, järg
tuhandetes kroonides

	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	Lisa
Mitmesugused tegevuskulud			
Töövahendite- ja transpordi kulud			
Eesti Energia AS	0	99	
Valve-, kindlustus- ja töökaitsealased kulud			
Eesti Energia AS	2 290	2 368	
Kulud büroohoonetele, ruumidele, territooriumile			
Eesti Energia AS	5 945	6 002	
Elpec AS	222	0	
Konsultatsioonid			
Eesti Energia AS	374	452	
Telekommunikatsioonikulud			
Televõrgu AS	12 420	11 780	
Infotehnoloogia kulud			
Eesti Energia AS	2 855	3 051	
Narva Elektri jaamad AS	10	10	
Mitmesugused äriteenused			
Eesti Energia AS	671	747	
Kokku mitmesugused tegevuskulud	24 787	24 509	
Muud ärikulud			
Viivised, trahvid, hüvitised			
Jaotusvõrk OÜ	13	0	
Eesti Energia AS	3	0	
Kokku muud ärikulud	16	0	

Intressikulu

Eesti Energia AS			
Intressikulud kapitalirendilt	0	288 598	
Intressikulud laenudelt	117 229	22 765	8
Kokku intressikulu	117 229	311 363	

Materiaalse põhivara soetus ostuhinnas

Jaotusvõrk OÜ	202	0	
Kokku materiaalse põhivara soetus	202	0	

Tehingud sidusettevõtjatega

SIA "Baltijas Energosistemu dispeceru centrs"			
Operatiivkäidu- ja dispetserijuhtimiskulud	4 586	7 778	
Muud kulud	1 600	77	
Kokku ärikulud	6 186	7 855	

Majandusaastal 2005/2006 vähendati tulusid 3 321 tuhat krooni, kuna Eesti Energia AS Teenindusele esitatud arve edastatud eksporditava elektri eest osutus Euroopa Liidu õigusaktidega vastuolus olevaks.

OÜ Põhivõrk rentis Eesti Energia AS-lt viimase koosseisu kuulunud endise struktuuriüksuse Põhivõrk kapitalirendi lepinguga perioodil 01.04.2004-30.03.2005.

Renditud ettevõtte netoväärtus (varad - kohustused) oli 4 177 910 tuhat krooni (seisuga 01.04.2004).

Nimetatud perioodil maksti rendileandjale rendimakseid kokku summas 331 531 tuhat krooni, millest 42 933 tuhat krooni moodustas tagasimakse ning 288 598 tuhat krooni intress.

Rendileping lõppes 30.03.2005, kuna samal päeval ostis OÜ Põhivõrk Eesti Energia AS-lt ettevõtte välja lepingujärgse jääkväärtusega 4 134 977 tuhat krooni.

Rendimaksete arvutamisel kasutati järgmisi tingimusi:

Lepingu tähtaeg: 30 aastat, intressimäär 6,94%

Juhataja

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
 Initialed for the purpose of identification only
 Initsiaalid/initials K.H.
 Kuupäev/date 29.06.06.
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD

19 Kasutusrent

tuhandetes kroonides

	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005
Renditulu		
Hooned	500	562
Ülekandeseadmed*	9 532	9 147
Muud	0	29
Kokku renditulu	10 032	9 738

Kasutusrendilepingud on valdavalt lühiajalise etteteatamistähtajaga katkestatavad, v.a. ülekandeseadmete rent.

Mittekatkestatavate kasutusrentide tuleviku rendi- maksete summa lepingutähtaegade alusel*

tuhandetes kroonides

	31.3.2006	31.3.2005
Renditulu		
< 1 aasta	10 101	9 532
1 - 5 aastat	40 404	38 128
> 5 aasta	70 707	76 256
Kokku renditulu	121 212	123 916

Kasutusrendilepingud on valdavalt lühiajalise etteteatamistähtajaga katkestatavad.

Kasutusrendi tingimustel rendile antud varad

tuhandetes kroonides

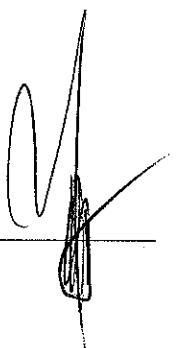
	31.3.2006	31.3.2005
Soetusmaksumus	56 406	54 570
Kulum	-8 582	-4 164
Jääkväärtus	47 824	50 406

* OÜ Põhivõrgul on üks mittekatestatav kasutusrendi leping, milles renditakse välja liini mastidele kinnitatud kiudoptilise kaabli vabu kiude. Nimetatud kaabel toimib ühtlasi ka liinidele vajaliku piksekaitsetrossina ning Põhivõrgu kasutuses olevate kiudude kaudu töötab Põhivõrgu tehnoloogiline side. Vabu kiude rendib AS Televõrk. Rendilepinguga kaasneb piirang, mille kohaselt OÜ Põhivõrk ei tohi oma ülekandeseadmeid teistele telekommunikatsiooni alal tegutsevatele äriühingutele kasutada anda. Rendileping lõppeb 31.03.2018.

Rendikulu

Hooned	5 753	5 850
Transpordivahendid	1 487	2 047
Muud masinad ja seadmed	29	31
Kokku rendikulu	7 269	7 928

Juhataja



Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialled for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials K.X.
Kuupäev/date 29.06.06.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

20. Bilansivälised kohustused

Siduvad tulevikukohustused:

a. Võrgu arenduskohustus.

Elektrituruseaduse kohaselt on võrguettevõtjal kohustus arendada võrku viisil, mis tagab oma teeninduspiirkonnas võimaluse järjepidevalt osutada ettenähtud tingimuste kohast võrguteenust.

b. Ehituslepingud

Seisuga 31.03.2006 oli OÜ Põhivõrgul põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 485 635 tuh kr eest.

Tingimuslikud kohustused:

Maksuhalduril on õigus kontrollida ettevõtte maksuarvestust kuni 6 aasta jooksul maksudeklaratsiooni esitamise tähtajast ning vigade tuvastamisel määrata täiendav maksusumma, intressid ning trahv. Aruandeaastal ei ole maksuhalduri poolt ettevõtte maksurevisjoni ega üksikjuhtumi kontrolli algatatud. Ettevõtte juhtkonna hinnangul ei esine asjaolusid, mille tulemusena võiks maksuhaldur määrata ettevõttele olulise täiendava maksusumma.

Muud kohustused:

Tasu tehnovõrkude ja -rajatiste talumise eest.

Tulenevalt asjaõigusseaduse rakendamise seadusest on omanik kohustatud taluma tema kinnisasjale enne 1999. aasta 1. aprilli püstitatud tehnovõrku või -rajatist. Alates 1999. aasta 1. aprillist on tehnorajatise püstitamiseks võõrale kinnisasjale nõutav kinnisasja koormamine servituudiga. Ühtlasi on kinnisasja omanikul õigus saada riigi poolt kehtestatud tasu eelnimetatud talumiskohustuste eest.

Tasu tuleb maksta alates 31. oktoobrist 2005. Käesolevaks ajaks ei ole riik kehtestanud vastavaid tasumäärasid ning seetõttu ei ole võimalik hinnata ka tulevikus lisanduvate kulude suurust. Tõenäoliselt lülitatakse nimetatud lisakulud võrgutariifidesse mõningase hilinemisega.

Muudest õigusaktidest tulenevad kasumlikkust mõjutavad asjaolud:

a. Vastavalt Energiaturu Inspeksiooni poolt kasutatavale elektrivõrkude võrgutasude arvutamise metoodikale arvutatakse tariifid kolmeaastaseks perioodiks, kasutades Energiaturu Inspeksiooni poolt prognoositavaid elektri ülekandemahtusid. Kui tegelikud ülekandemahud jäävad alla nimetatud prognoosile, siis OÜ Põhivõrgul jääb osa tulusid saamata ning ka järgnevatel tariifiperioodidel ei ole saamata tulu kompenseerimist ette nähtud.

b. Taastuenergia ostukohustus.

Vastavalt elektrituruseadusele on OÜ Põhivõrgul kohustus osta taastuvatest allikatest toodetud elektrit seaduses ettenähtud kogustes ja hindadega. Vastavad seadused muutuvad küllaltki tihti. Regulaatori (Energiaturu Inspeksiooni) poolt kinnitatud võrgutasude arvutamise metoodika kohaselt kompenseeritakse võrguettevõtjale küll kõik taastuvelektri ostukohustusega seotud kulud, kuid seda tehakse kaheaastase viivitusega.

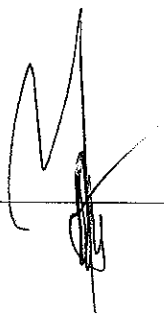
Juhataja

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed/initials K.M.
Kuupäev/date 20.06.06.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

21. Negatiivne käibekapital

Seisuga 31. märts 2006 oli ettevõtte käibekapital negatiivne. Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne on koostatud lähtudes ettevõtte tegevuse jätkumisest. Juhtkonna hinnangul ei tekita negatiivne käibekapital ettevõtte majandusraskusi 2006. aastal, kuna vastavalt rahavoogude prognoosile suudab ettevõtte katta kõik lühiajalised kohustused. Emaettevõttega sõlmitud kokkuleppe kohaselt on emaettevõtte valmis majandusraskuste korral ettevõtet viivitamatult finantsiliselt toetama ja tegema lisainvesteeringuid ettevõtte majandustegevuse jätkuvuse tagamiseks.

Juhataja



Initsiaalide eesmärgiga ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials K.K.
Kuupäev/date 29.06.06.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

AS PricewaterhouseCoopers

Pärnu mnt. 15

10141 Tallinn

www.pwc.ee

Telefon 6 141 800

Faks 6 141 900

AUDIITORI JÄRELDUSOTSUS

OÜ Põhivõrk osanikule

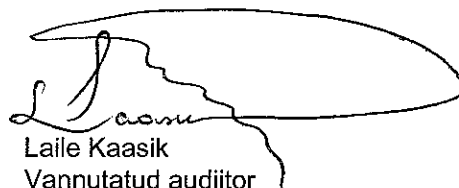
Oleme auditeerinud OÜ Põhivõrk (ettevõtte) 31. märtsil 2006 lõppenud majandusaasta (1. aprill 2005 kuni 31. märts 2006) kohta koostatud raamatupidamise aastaaruannet, mis on esitatud lehekülgedel 15-40 ja mille eest vastutab ettevõtte juhatus. Meie kohustus on avaldada auditi tulemustele tuginedes arvamust nimetatud raamatupidamise aastaaruande kohta.

Sooritasime auditi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimisstandarditega. Nimetatud standardid nõuavad, et audit planeeritakse ja sooritatakse viisil, mis võimaldaks põhjendatud kindlustundega otsustada, kas raamatupidamise aastaaruanne on koostatud olulises osas korrektselt. Auditi käigus kontrollitakse väljavõtteliselt tõendusmaterjale, millel põhineb raamatupidamise aastaaruandes esitatud informatsioon. Audit hõlmab ka kasutatud arvestuspõhimõtete ja juhtkonnapoolsete raamatupidamislike hinnangute kriitilist analüüsi ning seisukohavõttu raamatupidamise aastaaruande esituslaadi suhtes tervikuna. Usume, et audit annab meile põhjendatud aluse arvamuse avaldamiseks.

Meie arvates kajastab ülalmainitud raamatupidamise aastaaruanne olulises osas õigesti ja õiglaselt ettevõtte finantsseisundit seisuga 31. märts 2005 ja siis lõppenud majandusaasta tegevuse tulemust ning rahavoogusid kooskõlas Eesti hea raamatupidamistavaga.



Urmas Kaarlep
AS PricewaterhouseCoopers



Laile Kaasik
Vannutatud audiitor

29. juuni 2006

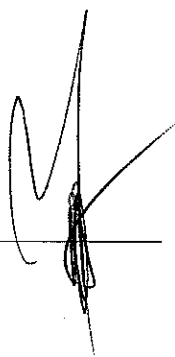
KASUMIJAOTAMISE ETTEPANEK

Juhatus teeb osanike üldkoosolekule ettepaneku jaotada 2005/2006. majandusaasta puhaskasum 137 884 tuhat krooni alljärgnevalt:

Kohustuslikku reservkapitali
Jaotamata kasumisse

6 894 tuhat krooni
130 990 tuhat krooni

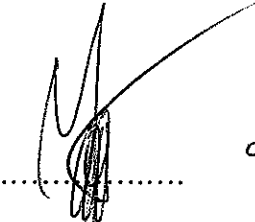
Juhataja



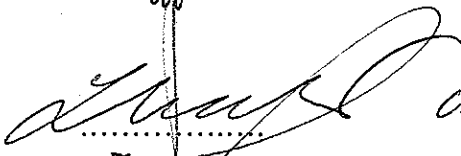
JUHATUSE JA NÕUKOGU LIIKMETE KINNITUS

OÜ Põhivõrk juhatus on koostanud 01.04.2005–31.03.2006 majandusaasta aruande.
Osaühingu nõukogu on majandusaasta aruande läbi vaadanud ja osanike üldkoosolekule
esitamiseks heaks kiitnud.

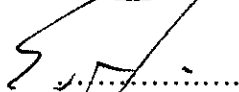
Henn Jõe juhataja


27.06.2006

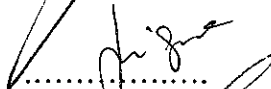
Lembit Vali nõukogu esimees


08.08.2006

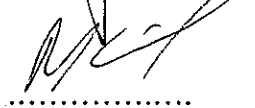
Sandor Liive nõukogu liige


08.08.2006

Tiit Nigul nõukogu liige


08.08.2006

Margus Kaasik nõukogu liige


08.08.2006

OSAÜHINGU PÕHIVÕRK
OSANIKU OTSUS nr 2 / 2006

Tallinn

08.august 2006

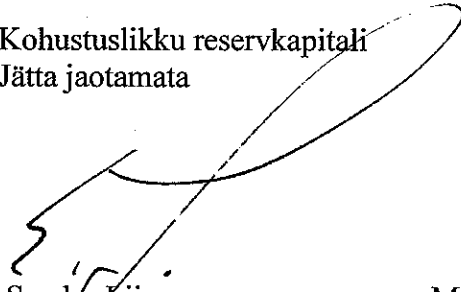
Osaühingu Põhivõrk, asukohaga Kadaka tee 42, 12915 Tallinn, registrikood 11022625, ainuosanik Eesti Energia aktsiaselts oma seaduslike esindajate juhatuse esimehe Sandor Liive ning juhatuse liikmete Margus Kaasik'u ja Lembit Vali isikus, on otsustanud alljärgnevat:

Osaühingu Põhivõrk 2005/2006.majandusaasta aruande kinnitamine ja kasumi jaotamine

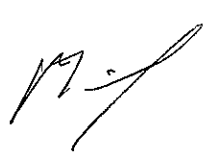
1. Kinnitada OÜ Põhivõrk 2005/2006.majandusaasta aruanne.
2. Jaotada OÜ Põhivõrk 31.märtsiks 2006 kogunenud jaotamata kasum summas 137 884 000 Eesti krooni järgmiselt:

Kohustuslikku reservkapitali
Jätta jaotamata

6 894 000 krooni;
130 990 000 krooni.



Sandor Liive
Eesti Energia AS
juhatuse esimees



Margus Kaasik
Eesti Energia AS
juhatuse liige



Lembit Vali
Eesti Energia AS
juhatuse liige

**OÜ PÕHIVÕRK
TALLINN**

**01.04.05-31.03.06
TEGEVUSALADE ARUANNE
2005.a. majandusaasta aruande lisa**

OÜ Põhivõrk

Tegevusalade aruanne

01.04.2005 – 31.03.2006

2005. a. majandusaasta aruande lisa

2006

Sisukord

1	Aruande eesmärk.....	3
2	Tegevusalad.....	3
3	Tegevusalade bilansid.....	4
4	Tegevusalade kasumiaruanded	5
5	Bilansi koostamise põhimõtted	6
6	Audiitori järeldusotsus	7

initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialled for the purpose of identification only
Initsiaalid/Initials K.K.
Kuupäev/date 21.09.06
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

1 Aruande eesmärk.

Vastavalt elektrituruseaduse § 17 lg3-le tuleb elektriettevõtjal koostada raamatupidamisbilanss ja kasumiaruanne tegevusalade kaupa.

2 Tegevusalad.

2.1. OÜ Põhivõrk jagab aruandes tegevusalad kaheks:

2.1.1. võrguteenused

2.1.2. muud

2.2. Võrguteenused on:

2.2.1. liitumispunktis võrguühenduse kasutamise võimaldamine

2.2.2. elektrienergia (sh reaktiivenergia) edastamine elektrivõrgus

2.2.3. kliendi elektripaigaldiste ühendamine elektrivõrguga

2.2.4. muud võrguteenustega otseselt seotud lisateenused ning – tegevused.

2.3. Muud tegevusalad on:

2.3.1. Bilansiteenused, mis on bilansienergia ost ning müük ning nendega otseselt seotud tegevused.

2.3.2. Kiudoptilise kaabli rent. OÜ Põhivõrk on paigaldanud liinide mastidele piksekaitsetrossi koos kiudoptilise kaabliga, mille kaudu on võimalik edastada telekommunikatsiooni signaale. Kaabli enda kasutusest vabu kiude renditakse Televõrgu AS-le pikaajalise lepingu alusel.

2.3.3. Renditulu. Osades Põhivõrgu alajaamade hoonetes asuvad teistele firmadele kuuluvad seadmed, mille eest võetakse renditasu.

2.3.4. Muud tuluallikad, mille osakaal on tähtsusetu.

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks Initialed for the purpose of identification only	
Initsiaalid/initials	<u>K. K.</u>
Kuupäev/date	<u>21.09.06</u>
PricewaterhouseCoopers, Tallinn	

3 Tegevusalade bilansid

tuhandetes kroonides

	Elektrivõrgu teenused	Muud tegevusalad
	31.3.2006	31.3.2006
VARAD		
Käibevara		
Nõuded ostjate vastu	6 962	2 839
Nõuded teiste tegevusalade vastu	0	6 285
Mitmesugused nõuded	95 114	2 434
Ettemaksed	15 055	0
Kokku käibevara	117 131	11 558
Põhivara		
Pikaajalised finantsinvesteeringud	0	0
Materiaalne põhivara	4 835 809	50 930
Kokku põhivara	4 835 809	50 930
KOKKU VARAD	4 952 940	62 488
KOHUSTUSED JA OMAKAPITAL		
Lühiajalised kohustused		
Võlad tarnijatele	98 674	97
Mitmesugused võlad	29 423	2 232
Arvelduskrediit	620 819	0
Maksuvõlad	2 472	90
Viitvõlad	4 092	151
Kokku lühiajalised kohustused	755 480	2 570
Pikaajalised kohustused		
Muud pikaajalised võlad	2 016 649	29 937
Tulevaste perioodide tulud	201 931	0
Kokku pikaajalised kohustused	2 218 580	29 937
Kokku kohustused	2 974 060	32 507
Omakapital		
Osakapital	2 069 281	30 719
Elumiste perioodide jaotamata kasum	-225 673	-3 350
Aruandeaasta kasum	135 272	2 612
Kokku omakapital	1 978 880	29 981
KOKKU KOHUSTUSED JA OMAKAPITAL	4 952 940	62 488

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialled for the purpose of identification only

Initsiaalid/Initials K.K.

Kuupäev/date 24.09.06

PricewaterhouseCoopers, Tallinn

4 Tegevusalade kasumiaruanded

tuhandetes kroonides

	Elektrivõrgu teenused	Muud tegevusalad
	1.4.2005- 31.3.2006	
ÄRITULUD		
Bilansienergia müük	0	61 184
Elektivõrgu teenuste müük	994 087	0
Muude teenuste müük	0	10 075
Müügitulu kokku	994 087	71 259
Muud äritulud	14 944	0
KOKKU ÄRITULUD	1 009 031	71 259
ÄRIKULUD		
Kaubad, toore, materjal ja teenused	348 001	60 474
Mitmesugused tegevuskulud	36 059	719
Tööjõukulud	36 788	1 382
Põhivara kulum ja väärtuse langus	329 346	4 639
Muud ärikulud	320	0
KOKKU ÄRIKULUD	750 514	67 214
ÄRIKASUM	258 517	4 045
Finantstulud ja -kulud	-123 245	-1 433
ARUANDEAASTA PUHASKASUM	135 272	2 612

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
 Initialed for the purpose of identification only
 Initsiaalid/initials K.K.
 Kuupäev/date 21.09.06
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

5 Bilansi koostamise põhimõtted

- 5.1 Osakapital ja pikaajalised võlakohustused on jagatud tegevusalade vahel proportsionaalselt põhivara jääkväärtusele, mida OÜ Põhivõrk hakkas kasutama oma iseseisva majandustegevuse alguses 01.04.2004.
- 5.2 Käibevara (v.a nõuded teiste tegevusalade vastu) ning muude lühiajaliste kohustuste (v.a. arvelduskrediit emaettevõttelt real "Mitmesugused võlad") üle peetakse jooksvalt arvet tegevusalade kaupa.
- 5.3 Tegevusala neto rahavoo muutus väljendub võrgutegevuses arvelduskrediidi muutuses emaettevõttelt real "Mitmesugused võlad" ning muudel tegevusaladel lühiajaliste nõuetena real "Nõuded teiste tegevusalade vastu".

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks	
Initialed for the purpose of identification only	
Initsiaalid/initials	<u>K.K.</u>
Kuupäev/date	<u>24.09.06</u>
PricewaterhouseCoopers, Tallinn	



AS PricewaterhouseCoopers
Pärnu mnt. 15
10141 Tallinn

Telefon 614 1800
Faks 614 1900
www.pwc.ee

AUDIITORI JÄRELDUSOTSUS

OÜ Põhivõrk osanikele

Oleme auditeerinud kaasnevat OÜ Põhivõrk (edaspidi „Ettevõte”) 2005. a. majandusaasta aruande lisana 31. märtsil 2006.a. lõppenud majandusaasta kohta koostatud bilanssi ja kasumiaruannet elektrienergiaga seotud tegevusalade kaupa (edaspidi „Lisa”). Nimetatud Lisa õigsuse eest vastutab Ettevõtte juhatus, kes on koostanud Lisa vastavalt elektrituruseaduse §17-s sätestatud kohustusele. Meie ülesanne on anda arvamus Lisa kohta tuginedes auditi tulemustele.

Välja arvatud järgnevas lõigus esitatu, sooritasime auditi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimisstandarditega. Nimetatud standardid nõuavad, et audit planeeritaks ja sooritataks viisil, mis võimaldaks piisava kindlustundega otsustada, ega ülalnimetatud Lisa ei sisalda olulisi vigu ja ebatäpsusi. Auditi käigus oleme väljavõtteliselt kontrollinud tõendusmaterjale, millel põhinevad Lisas esitatud näitajad. Meie audit hõlmas ka Lisa koostamisel kasutatud arvestuspõhimõtete ja juhtkonnapoolsete raamatupidamislike hinnangute kriitilist analüüsi ning seisukohavõttu Lisa esituslaadi suhtes tervikuna. Arvame, et meie audit annab piisava aluse arvamuse avaldamiseks.

Elektrituruseadus sätestab Elektriettevõtjale kohustuse koostada raamatupidamisbilanss ja kasumiaruanne tegevusalade kaupa. Nimetatud kohustus on kirjeldatud seaduses, kuid puuduvad juhendmaterjalid, mis oleks aluseks tegevusalade jaotamiseks ja vastavate aruannete koostamiseks. Tulenevalt juhendmaterjali puudumisest on Ettevõtte koostanud tegevusalade jaotuspõhimõtted, mis nõuavad Lisas esitatud informatsiooni koostamisel olulises osas juhatuse hinnanguid tegevusalade eristamiseks.

Välja arvatud eelmises lõigus kirjeldatud asjaolu mõju, oleme seisukohal, et ülalnimetatud Lisa on koostatud olulises osas kooskõlas majandusaasta aastaaruande Lisas esitatud arvestuspõhimõtetega.

Käesolev järeldusotsus on koostatud vastavalt elektrituruseaduse § 17 sätestatud Ettevõtte kohustusele esitada majandusaasta aruande lisana raamatupidamisbilanss ja kasumiaruanne tegevusalade kaupa ning see ei ole kasutatav mingil muul eesmärgil.

Urmas Kaarlep
AS PricewaterhouseCoopers

21. september 2006

Majandusaasta aruande allkirjad

Osaühing Põhivõrk (registrikood: 11022625) 01.04.2005 - 31.03.2006 majandusaasta aruande andmete õigsust on elektrooniliselt kinnitanud:

Peep Soone (juhatuse liige)

Kinnitanud

28.09.2006