

MAJANDUSAASTA ARUANNE
01.04.2006–31.03.2007

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
Juhatuse esimees	Lembit Vali
Omanik	100% Eesti Energia AS
Audiitor	AS PricewaterhouseCoopers



SISUKORD

TEGEVUSARUANNE.....	3
Lühidalt Põhivõrgust.....	3
Juhatuse esimehe pöördumine	7
Majandustegevusest.....	8
Eesti elektrisüsteemist.....	9
Organisatsioonist.....	11
Personalist.....	12
Olulisemad sündmused 2006/2007 majandusaastal.....	13
RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANNE.....	15
Juhatuse kinnitus raamatupidamise aastaaruandele	15
Bilanss.....	16
Kasumiaruanne	17
Rahavoogude aruanne.....	18
Omakapitali muutuste aruanne	19
Raamatupidamise aastaaruande lisad.....	20
SÕLTUMATU AUDIITORI ARUANNE.....	41
KASUMI JAOTAMISE ETTEPANEK	42
JUHATUSE JA NÕUKOGU LIIKMETE KINNITUS.....	43

TEGEVUSARUANNE

Lühidalt Põhivõrgust

Olulised daatumid:

- 01.11.1998 – 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 Osaühingu 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

Strateegilised eesmärgid:

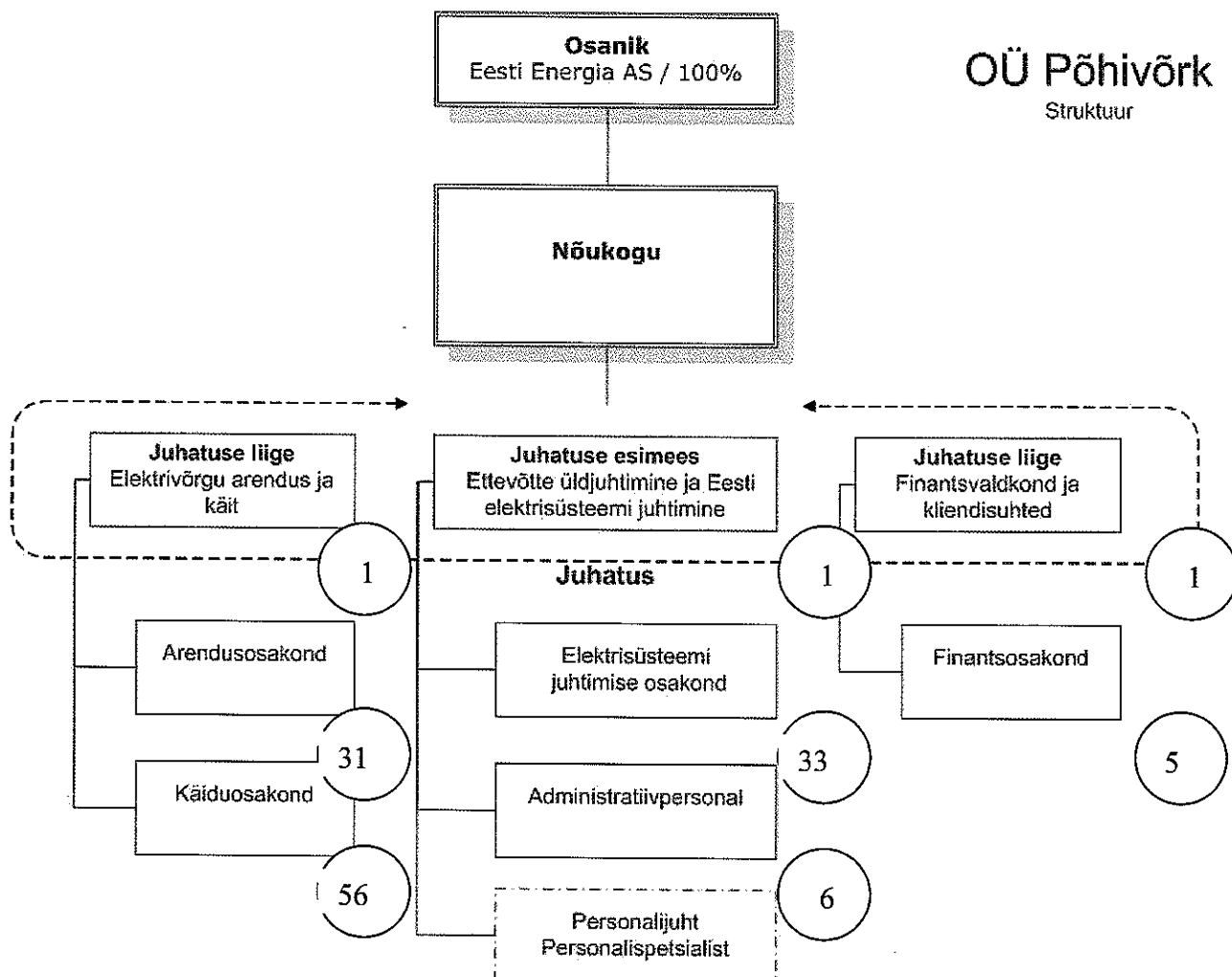
- Omaniku ootuse täitmine rahalisele lisaväärtusele majandusaastate 2005/2006 kuni 2009/2010 jooksul
- Efektiivne investeerimine – 2010/2011 majandusaasta lõpuks käidukulude vähendamine võrreldes praegusega 20% võrra
- Töökindel, piisava läbilaskevõimega elektrisüsteem – 80% Eesti elektrisüsteemi 330 kV alajaamade kaasajastamine, turukeskkonda võimaldava elektrivõrgu arendamine, integratsioon Baltikumi ja Euroopa põhivõrkudega koostööorganisatsioonide ETSO ja BALTSO raames.
- Elektrikatkestuste vähendamine – 2010/2011 majandusaasta lõpuks lühistest põhjustatud väljalülitumiste arvu vähendamine 20% võrra
- 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 seisuga 31.03.2007:

OÜ Põhivõrk
Struktuur



Nõukogu: Raine Pajo (esimees)

Sandor Liive

Margus Kaasik

Heiki Tammoja

Juhatus: Lembit Vali (esimees),

Kalle Kilk (elektrivõrgu arenduse ja käidu valdkond)

Peep Soone (finants- ja kliendisuhete valdkond)

134

üksuse töötajate arv

Juhatuses esimees

Tähtsamad majandusnäitajad

Mln kr	2006/2007	2005/2006	2004/2005	2003/2004	2002/2003	2001/2002
Tulud	1 127	1 080	968	901	865	744
Ärikulud	798	818	883	849	770	685
Ärikasum	329	263	85	53	94	60
Finantskulud	120	125	-314	-6	-10	-10
Puhaskasum	209	138	-229	47	84	49
Investeeringud	585	670	632	242	256	329
Kohustused	3 063	3 000	2 798	78	83	75
Omakapital	2 218	2 009	1 871	4 180	4 260	4 276
Varad	5 281	5 009	4 669	4 258	4 343	4 351

Bilansi andmed on toodud majandusaasta viimase kuupäeva seisuga

Ülekantud energia

GWh	2006/2007	2005/2006	2004/2005	2003/2004	2002/2003	2001/2002
Eesti-sisene	7 343	7 088	6 814	6 620	6 335	6 304
Eestist välja	2 181	2 686	2 783	2 627	2 718	2 296
Kokku	9 524	9 774	9 597	9 247	9 053	8 600
Kaoenergia	296	289	284	325	369	328
Kaoprotsent	3,0	2,9	2,9	3,4	3,9	3,7

Muu info

	2006/2007	2005/2006	2004/2005	2003/2004	2002/2003	2001/2002
Töötajate arv	134	140	142	144	157	159
Alajaamade arv	144	144	142	140	140	136
110 kV jaamad	133	133	133			
220 kV jaamad	1	1	1			
330 kV jaamad	10	10	8			
Liinide pikkus, km	5 212	4 991	5 193	5 215	5 187	5 160
35 kV õhuliinid	7	8	8			
35 kV kaabelliinid	53	54	54			
110 kV kaabelliinid	32	37	25			
110 kV õhuliinid	3 420	3 412	3 370			
220 kV õhuliinid	184	184	439			
330 kV õhuliinid	1 515	1 298	1 298			

Andmed on toodud majandusaasta viimase kuupäeva seisuga



Juhatuse esimehe pöördumine

Lõppenud majandusaasta oli OÜ Põhivõrk jaoks märgilise tähendusega. Astusime esimese sammu meie energiasüsteemi ühendamise suunas Euroopa Liidu turgudega.

Kuigi Eesti ja Soome energiasüsteeme ühendava vastvalminud Estlink alalisvoolukaabli läbilaskevõimeks on 350 MW, pakub see lisaks kauplemiskanali loomisele võimalust reguleerida ka meie energiasüsteemi. Meie järgmisteks sammudeks on täiendava ühenduse loomine Soome ja koos teiste Balti riikidega ühenduste loomine ka Rootsi ja Poolaga. Alles seejärel saame rääkida Balti riikide energiasüsteemi täielikust integreerumisest Euroopa Liidu energiasüsteemidega, mis oleks meie energeetilise julgeoleku garantiiks.

Lõppenud majandusaastal alustasime koostööd rahvusvahelise põhivõrkude efektiivsuse võrdlusmehhanismi ITOMS-iga, mis peaks andma adekvaatse hinnangu meie toimimise hetketasemele ja näitama kätte kohad, kus saaksime olla veel paremad.

OÜ Põhivõrk toimimise efektiivsust parandab oluliselt ka alustatud võrguhaldustarkvara väljatöötamine. Sellega kaasneb alates 2007/2008 majandusaasta algusest ettevõtte struktuuri muutmine – ühtse varahalduse valdkonna loomine, mis hõlmab kõike elektrivõrgu põhivaraga seonduvat alates varade planeerimisest kuni nende tööshoidmise ja käiduni välja.

Selleks, et saada oma toimimise edukusele mitmekülgset hinnangut, korraldasime aasta jooksul nii klientide kui ka oma töötajate rahulolu uuringud. Uuringute tulemused on julgustavad ja näitavad üldise rahulolu suurenemist. Samas osutavad nad ka kitsaskohtadele, millele meil tuleks edaspidi rohkem rõhku pöörata.

Ettevõtte igapäevastest tegevustest kerkib esile juhtimiskeskuse rolli suurenemine seoses Balti Dispetšerkeskuse likvideerimisega ning Balti riikide põhivõrkude koostöö-organisatsiooni BALTSO loomisega. Samuti on oluliseks muutuseks käidukulude vähenemine seoses uue riigihanke realiseerimisega, mille tulemusel hakkame alates 2007/2008 majandusaasta algusest alajaamade ja liinide hooldustöid ning lülitustoiminguid ostma sisse teenusepakkujatelt.

Algava majandusaasta suurimaks väljakutseks on toimiva varahaldussüsteemi loomine koos vastava tarkvara juurutamisega. Samuti on väga oluline ettevalmistuste tegemine uueks tariifiperioodiks ning uute tariifide kooskõlastamine Energiaturu Inspeksiooniga. Oluline on ka see, et aasta keskel jõuab kätte aeg, mil esimest korda võetakse Estlinki merekaabli juhtimine oma hoole alla, et see funktsioon siis poole aasta möödudes taas Soome põhivõrgule tagasi anda. Igapäevastest tavategevustest on jätkuvalt tähelepanu keskmes energiasüsteemi töökindluse tõstmine ja ettevõtte tegevuse efektiivsemaks muutmine.

Kõigi nende püstitatud eesmärkide saavutamiseks vajame asjatundlikke, abivalmis ja ettevõtlikke inimesi. Just sellised on Põhivõrgu inimesed ja kõik järgmisteks aastateks planeeritud tegevused on ühiste pingutuste tulemusel koostöös partnerite ja klientidega ka realiseeritavad.

Lembit Vali
Juhatuse esimees



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 6 elektrienergia tootjat ning 11 tarbijat. Suurimad ülekandeteenuse tarbijad olid aruandeaastal OÜ Jaotusvõrk ja AS Narva Elektrivõrk.

... bilansiteenust

Bilansiteenust osutame Eesti bilansihalduritele ja meie ülesandeks on bilansihaldurite bilansi tagamise kaudu hoida tasakaalus Eesti elektrisüsteemi tervikuna.

Aruandeaasta lõpuks oli Eestis kaks bilansihaldurit – Eesti Energia ASi Teenindus ja Baltic Energy Partners OÜ

... kiudoptilise kaabli renditeenust

Kiudoptilise kaabli renditeenust osutame Televõrgu ASile, kes kasutab seda sideteenuse 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 2006/2007 majandusaasta jooksul 1125 miljoni krooni suuruse müügitulu juures 209 miljonit krooni puhaskasumit, mistõttu võib aastat edukaks lugeda. Võrreldes eelnenud majandusaastaga suurenesid müügitulud 60 miljoni krooni võrra, millest enamuse moodustas elektrienergia ülekande müügi kasv, kus seoses 2006. aasta jaanuari erakordselt külmade ilmadega ületati tellitud tipuvõimsust 110 MW võrra.

Ärikulud vähenesid möödunud majandusaastal 19 miljoni krooni võrra. Seoses OÜ Põhivõrk laenukoormuse vähenemisega maksti finantskulusid ligi 5 miljoni krooni võrra vähem kui eelmisel majandusaastal.

Kuigi seoses kiire majanduskasvuga suureneb Eestis ka elektritarbimine, ei kajastu see siiski OÜ Põhivõrk tuludes kuigi oluliselt. Nimelt arvestatakse vastavalt Energiaturu Inspektsiooni 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 investeringute 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 2006/2007 majandusaastal Eesti elektrisüsteemi töökindluse tõstmiseks alajaamadesse ning kõrgepingeliinidesse 585 miljonit krooni. Jätkusuutlikkuse tagamiseks uuendati ka elektrisüsteemi juhtimissüsteemi SCADA ning parandati riistvara vahetusega AMRi süsteemi töökindlust.

Olulisemad möödunud majandusaasta jooksul valminud objektid on:

Balti-Kiisa 330 kV õhuliin

Balti ja Kiisa alajaamade vahele rajati Eesti taasiseseisvusaja suurima liniehituse projekti käigus 216 km pikkune kõrgepinge õhuliin. Olemasolevate 220 kV liinide trassidele rajatud 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.

⇒ maksumus – 367 milj EEK

⇒ ehitas – Empower EEE AS

Tartu AJ 330 kV autotrafode vahetus

Seoses piirkonna koormuse üldise kasvuga tekkis vajadus vahetada olemasolevad 125 MVA võimsusega trafod uute 200 MVA võimsusega trafode vastu. Koos trafodega paigaldati ka šuntreaktorid, mis tõstavad võrgu töökindlust suvisel miinimumkoormuse perioodil, kui võrgus on suur reaktiivenergia ülejääk ning on võimalik pinge ohtlik tõusmine.

⇒ maksumus – 56 milj EEK

⇒ töid teostas – Skanska EMV AS

Harku 330 kV alajaama laiendus

Seoses Estlinki konverterjaama ehitusega rajati täiendavalt kaks 330 kV liinilahtrit ja üks 330 kV trafolahter

⇒ maksumus – 51 milj EEK

⇒ töid teostas – AS Siemens

Topi 110 kV alajaam

Alajaama ehitati neli 110 kV lahtrit ja 10 kV jaotla

- ⇒ maksumus – 35 milj EEK
- ⇒ töid teostas – ABB AS

Emajõe 110 kV GIS alajaam

Tartu linna muinsuskaitse all olevasse piirkonda paigaldati sinna sobilik kinnine gaasisolatsiooniga jaotla. Uue jaotla valmimisega viidi tööst välja varasem tule- ning keskkonnaohtlik käidukulusid suurendav jaotla.

- ⇒ maksumus – 59 milj EEK
- ⇒ töid teostas – Empower EEE AS

Tõnismäe 110 kV GIS alajaam

Tallinna kesklinna elektrivarustuskindluse suurendamise projekti raames paigaldati linnakeskkonda sobiv kinnine alajaam

- ⇒ maksumus – 48 milj EEK
- ⇒ töid teostas – VA Tech Elin

Elektrijaama 110 kV GIS alajaam

Endises Tallinna elektrijaama kompleksis paiknev alajaam viidi 35 kV pingelt üle 110 kV pingele, mis on osa Tallinna kesklinna elektrivarustuse tõstmisese projektist.

- ⇒ maksumus – 55 milj EEK
- ⇒ töid teostas – VA Tech Elin

Vastavalt Energiaturu Inspeksiooni poolt kinnitatud tariifile on praegusel tariifiperioodil Põhivõrgu investeeringute maht ligikaudu 467 miljonit krooni aastas, millele lisanduvad liitumised.

Olulisemad lähitulevikus valmivad objektid on:

Püssi 110 kV jaotusseadme rekonstrueerimine

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.

Veskimetsa 110 kV alajaama rekonstrueerimine

Veskimetsa alajaam on üks suurimaid sõlmalajaamu 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 valmimisega likvideeriti Veskimetsa alajaamast 220 kV jaotla, mis lubab uue 110 kV jaotla rajada vabanenud alale vana jaotlat ehitustööde ajal töös hoides.

Papiniidu 110/35/10 kV alajaama rekonstrueerimine

Papiniidu alajaam on Pärnu piirkonna kõige tähtsam alajaam, mis on ehitatud 1958. aastal. Sealt toidetakse praktiliselt kogu Pärnu linna. Alajaama seadmed olid amortiseerunud, õlikogumisrajatised ei vastanud tänapäeva keskkonnanõuetele. Alajaama rekonstrueerimine parandab töökindlust ja vähendab käidukulusid.

Rummu alajaama laiendus

Rummu 110/35/10 kV alajaama laiendus võimaldab likvideerida Vasalemma 110 kV

alajaama. Lisaks ei vasta trafo õlivann keskkonnanõuetele ja metallkonstruktsioonid on roostes. Alajaama rekonstrueerimine parandab töökindlust.

Kohila alajaama ehitus

Kohila alajaama rekonstrueeritakse jaotusvõrgu liitumislepingu alusel. Rajatav uus 110 kV jaotla võimaldab likvideerida samas asunud amortiseerunud 35 kV jaotla.

Organisatsioonist...

Põhivõrgu ülesannete täitmiseks on ettevõttes juurutatud protsessijuhtimine. Põhiprotsessiks on meile energia ülekandmine, mistõttu ostame toetava funktsiooniga teenuseid (personalijuhtimine, juriidiline teenus, maaprobleemide lahendamine jms) sisse teistelt kontserni ettevõtetelt. Alates uuest majandusaastast lisanduvad sisseostetavate teenuste hulka ka plaanilised ja avariilised hooldustööd ning lülitustoimingute teostamine põhivõrgu alajaamades ja liinidel. Teenusepakkujate leidmiseks korraldatud hangete võitjateks osutusid Empower EEE AS ja AS Siemens Electroservices.

Põhivõrgu juhtimissüsteem vastab kvaliteedijuhtimise ISO 9001:2000, keskkonnajuhtimise ISO 14001:2004 ning töötervishoiu ja -ohutuse juhtimise OHSAS 18001:1999 standardi nõuetele. Lõppenud majandusaastal osalesime ka Eesti Kvaliteedijuhtimise auhinna konkursil, millel pälvisime tunnustuse kui hästi juhitud organisatsioon.

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 üle 12 miljoni krooni ja kasutasime eelarvelisi vahendeid summas 317 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. Keskkonna ülireostuse vältimiseks oleme seadnud eesmärgiks teha korda kõikide õlitäitega elektriseadmete all olevad õlikogumise rajatised. Näiteks oli 2003. aastal nõuetele mittevastavaid õlivanne ja -mahuteid vastavalt 75 ja 65. Hetkel vajavad korrastamist veel 28 õlikogumise vanni ja 17 mahutit. Viimastel aastatel oleme kõik renoveeritavad õlimahutid asendanud õlipüüduritega, mis nõuavad käidus märksa vähem kulutusi. Oluliselt oleme vähendanud suure õlimahuga õlilülite kogust vahetades need välja elegaasülite vastu. Kokku on elegaasülitega seadmetes elegaasi üle 4,5 tonni. Uute elektriliinide rajamisel linnades oleme viimastel aastatel kasutanud ainult kaabelliine. Näiteks Tallinnas ja Tartus paigaldasime möödunud majandusaastal kokku 8,5 kilomeetrit 110 kV kaabelliine.

2006/2007 majandusaasta jooksul vahetasime välja viimased lahtise elektrolüüdpurgiga akupatareid kaasaegsete oluliselt ohutumate geel- ja kuivakude

(AGM) vastu. Jõutrafode remondi käigus oleme vahetanud uute vastu välja kõik vanad õlikraanid. Samuti jäi majandusaastasse Rakvere 330 kV alajaama autotrafo ümber müratõkke seina ehitamine.

Energiaülekande kaod kasvasid möödunud majandusaastal võrreldes sellele eelnenud perioodiga 0,1% võrra. Kadude mõningase juurdekasvu tingis asjaolu, et 2006. aasta lõpust lülitati töösse Eesti-Soome merekaabel Estlink, mis suurendas võimsusvooge 330 kV võrgus. Samuti on kadude summa suurenemisega seotud taastuvelektri ostu ning kompensatsiooni mahu kasv.

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 kriitilistel hetkedel õigeid otsuseid langetada. Et vältida aga olukorda, kus parandamist vajavad aspektid või organisatsiooni arenguvõimalused jäävad tähelepanuta, oleme kaasanud Põhivõrgus toimuvat hindama ka väliskonsultante – näiteks viisime selleaastase klientide rahulolu uuringu läbi koostöös uuringufirmaga OÜ Dive.

Majandusaasta lõpu olulisimaks arenguks kujunes ettevalmistumine üleminekuks ettevõtte uuele struktuurile. Alates 2007/2008 majandusaasta algusest on Põhivõrk jagatud kolme tegevusvaldkonna vahel – kliendi- ja finantssuhete, elektrisüsteemi juhtimise ning varasemate arenduse ja käidu osakondade põhjal loodud uue varahalduse valdkonna vahel.

Personalist...

Põhivõrgu tugevuse allikaks 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.

2006/2007 majandusaasta jooksul oli keskmiseks töötajate arvuks 138 – neist 80% olid mehed ning 20% naised. Töötajatele maksti aasta jooksul töötasudena koos maksudega välja 42,8 miljonit krooni. Juhatusale makstud töötasud koos erisoodustuste ning maksudega olid kokku 3 miljonit krooni. Osatüingu nõukogu liikmetele tasu ei makstud.

Tööjõu volavus oli aasta jooksul 5,16%. 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



- ettevõtte toetav suhtumine enesetäiendamisse – kuigi töötajate keskmine vanus on Põhivõrgus ligi 45 aastat ning kõrgharidusega on ligikaudu 80% töötajatest, asus 2006. aasta sügisel erinevatel kraadiõppe tasemetel oma teadmisi täiendama veel 25 töötajat

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 värskest 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.

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 viisime AS Emori abiga 2006/2007 majandusaasta lõpus läbi juba traditsiooniks kujunenud töötajate rahulolu uuringu. Sel aastal kasutasime teiste Eesti Energia kontserni kuuluvate ettevõtetega sama metoodikat, mis võimaldab lisaks hinnangule saamisele oma toimetuleku kohta võrrelda end ka teiste ettevõtete tulemustega. Uuringust selgus, et Eesti Energia ettevõtete lõikes oli Põhivõrgu töötajate pühendumine kõige kõrgem.

Olulisemad sündmused 2006/2007 majandusaastal

Finants- ja kliendisuhete valdkond

- Võrguga on ühendatud üks uus klient – Viru-Nigula tuulepark installeeritud võimsusega 25 MW. Võrku on ühendatud kokku kolm tuuleparki summaarse installeeritud võimsusega 51 MW
- Sõlmitud on viis uut liitumislepingut installeeritud võimsusega 156 MW, liitumislepingud on sõlmitud ka 1 koostootmisjaama ja 1 kombijaamaga

Elektrivõrgu juhtimise valdkond

- Balti Dispetšerkeskuse likvideerimine ja Balti riikide põhivõrkude koostööorganisatsiooni BALTSO loomine
- BALTSO sekretariaadi rolli täitmine
- Balti riikide süsteemihaldurite esindamine IPS/UPS ja UCTE elektrisüsteemide sünkroonse ühendamise projektis
- Elektrivõrgu töö ümberkorraldamine seoses Estlinki liitumisega ning BALTSO loomisega
- Uue SCADA XA-21 versioon 10.1 FAT lõpetamine ning SCADA ülespaneku alustamine
- Eesti Põlevkivi elektrivõrk kasutab esimese kodumaise kliendina andmeid otse Põhivõrgu SCADast

Arendusvaldkond

- Ignalina tasuvusuuringu võrgutöörühmas osalemine ning selle raames elektrivõrgu läbilaskevõime raporti koostamine

- Koostöös Soome põhivõrguga elektrisüsteemi dünaamiliste arvutuste mudeli koostamine Baltimaade, Venemaa, Valgevene ja Ukraina elektrisüsteemidele
- Põhivõrgu vastuvõtt rahvusvahelisse ülekandesüsteemide võrdlusprojekti ITOMS2007
- BRELL elektrisüsteemide investeeringute andmebaaside koostamine kuni aastani 2010
- Trans-European-Networks fondi kaasrahastus uurimisprojektile „Study of Tallinn-Sindi-Riga 330 kV Overhead Line“
- Estlink2 investeeringu tehnilis-majanduslik analüüs

Käiduvalkond

- Lepingute sõlmimine alajaamade ja liinide hoolduse ja lülitusteenuste ostmiseks
- Raamleping Riigimetsa Majandamise Keskusega (RMK), mis reglementeerib tegutsemist liinide kaitsevööndisse jääval alal
- Võrguhaldustarkvara juurutamise käivitamine

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANNE

Juhatuse kinnitus raamatupidamise aastaaruandele

Juhatus kinnitab lehekülgedel 15 kuni 40 esitatud OÜ Põhivõrk 01.04.2006–31.03.2007 raamatupidamise aastaaruande koostamise õigsust ja täielikkust ning kinnitab, et:

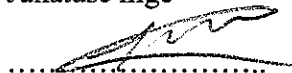
- raamatupidamise aastaaruande koostamisel rakendatud, arvestuspõhimõtted on kooskõlas Eesti Vabariigi hea raamatupidamistavaga;
- raamatupidamise aastaaruanne kajastab OÜ Põhivõrk finantsseisundit, majandustulemusi ja rahavoogusid õigesti ja õiglaselt;
- kõik teadaolevad olulised asjaolud, mis on selgunud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



Lembit Vali
Juhatuse esimees



Peep Soone
Juhatuse liige



Kalle Kilk
Juhatuse liige

Tallinn, 22.juuni 2007

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials <u>L. P.</u>
Kuupäev/date <u>22.06.07.</u>
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Bilanss

tuhandetes kroonides

	31.3.2007	31.3.2006	
VARAD			Lisa
Käibevara			
Nõuded ja ettemaksed	118 173	122 404	2
Kokku käibevara	118 173	122 404	
Põhivara			
Materiaalne põhivara	5 159 385	4 886 739	5
Immateriaalne põhivara	2 910	0	6
Kokku põhivara	5 162 295	4 886 739	
KOKKU VARAD	5 280 468	5 009 143	

KOHUSTUSED JA OMAKAPITAL

Lühiajalised kohustused

Võlad tarnijatele	48 069	98 771	7
Mitmesugused võlad	703 604	646 189	7,8
Maksuvõlad	2 921	2 562	7
Viitvõlad	4 752	4 243	7
Kokku lühiajalised kohustused	759 346	751 765	

Pikaajalised kohustused

Muud pikaajalised võlad	2 046 586	2 046 586	8
Ettemakstud tulevaste perioodide tulud	256 999	201 931	9
Kokku pikaajalised kohustused	2 303 585	2 248 517	
Kokku kohustused	3 062 931	3 000 282	

Omakapital

Osakapital	2 100 000	2 100 000	10
Kohustuslik reservkapital	6 894	0	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum	-98 033	-229 023	
Aruandeaasta kasum	208 676	137 884	
Kokku omakapital	2 217 537	2 008 861	

KOKKU KOHUSTUSED JA OMAKAPITAL	5 280 468	5 009 143
---------------------------------------	------------------	------------------

Juhatusesimees

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialled for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials L. P.
Kuupäev/date 22.06.07.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Kasumiaruanne

tuhandetes kroonides

	1.4.2006- 31.3.2007	1.4.2005 - 31.3.2006	
ÄRITULUD			Lisa
Müügitulu	1 125 208	1 065 346	11
Muud äritulud	1 694	14 944	12
KOKKU ÄRITULUD	1 126 902	1 080 290	
ÄRIKULUD			
Kaubad, toore, materjal ja teenused	402 634	408 475	14
Mitmesugused tegevuskulud	42 209	36 778	15
Tööjõukulud	42 762	38 170	16
Põhivara kulum ja väärtuse langus	309 634	333 985	5
Muud ärikulud	1 020	320	17
KOKKU ÄRIKULUD	798 259	817 728	
ÄRIKASUM	328 643	262 562	
Finantstulud ja -kulud			
Finantstulud ja -kulud investeeringutelt sidusettevõttesse	2 468	-7 376	4
Intressikulud	-122 461	-117 229	18
Kasum (kahjum) valuutakursi muutustest	27	-41	
Muud finantstulud ja -kulud	-1	-32	
Kokku finantstulud ja -kulud	-119 967	-124 678	
ARUANDEAASTA PUHASKASUM	208 676	137 884	

Juhatuse esimees

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks	
Initialed for the purpose of identification only	
Initsiaalid/initials	L. P.
Kuupäev/date	22.06.07.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn	

17

Rahavoogude aruanne

tuhandetes kroonides

	1.4.2006- 31.3.2007	1.4.2005 - 31.3.2006	
Rahavood äritegevusest			Lisa
Ärikasum	328 643	262 562	
Korrigeerimised			
Kasum materiaalse põhivara müügist	-530	-1 099	
Põhivara kulum ja väärtuse langus	309 634	333 985	6
Liitumis- ja muude teenustasude amortisatsioon	-4 880	-1 814	10
Kokku korrigeerimised	304 224	331 072	
Äritegevusega seotud käibevarede muutus			
Nõuete muutus ostjate vastu	-816	-4 915	
Muu äritegevusega seotud käibevarede muutus	7 515	-8 584	
Kokku äritegevusega seotud käibevarede muutus	6 699	-13 499	
Äritegevusega seotud kohustuste muutus			
Võlgnevuse muutus tarnijatele	-6 970	3 956	
Muu äritegevusega seotud kohustuste muutus	5 046	-22 631	
Kokku äritegevusega seotud kohustuste muutus	-1 924	-18 675	
Laekunud liitumis- ja muud teenustasud	59 948	99 879	9
Makstud intressid ja laenukulud	-122 187	-110 184	8
Kahjum valuutakursi muutustest	27	-41	
Muud finantskulud	-1	-32	
Kokku rahavood äritegevusest	575 429	551 082	
Rahavood investeerimistegevusest			
Tasutud materiaalse põhivara soetamisel	-628 929	-629 598	
Laekunud materiaalse põhivara müügist	536	3 688	
Kokku rahavood investeerimistegevusest	-628 393	-625 910	
Rahavood finantseerimistegevusest			
Kontsernisisesse arvelduskrediidi muutus	52 964	74 828	8
Kokku rahavood finantseerimistegevusest	52 964	74 828	
Rahavood kokku	0	0	
Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi algul	0	0	
Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	0	0	
Kokku raha ja selle ekvivalentide muutus	0	0	

Juhatuse esimees

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials L. P.
Kuupäev/date 22.06.07.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

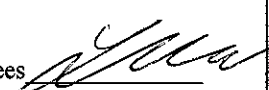
Omakapitali muutuste aruanne

tuhandetes kroonides

	Osakapital	Kohustuslik reservi kapital	Jaotamata kasum/ kahjum	Kokku	Lisa
Omakapital seisuga 01.04.2005	2 100 000	0	-229 023	1 870 977	10
Aruandeaasta kasum	0	0	137 884	137 884	
Omakapital seisuga 31.03.2006	2 100 000	0	-91 139	2 008 861	10
Aruandeaasta kasum	0	0	208 676	208 676	
Jaotamata kasumi kandmine reservkapitali	0	6 894	-6 894	0	
Omakapital seisuga 31.03.2007	2 100 000	6 894	110 643	2 217 537	10

Täpsem informatsioon osakapitali ja selle muutuste kohta on toodud lisas 10

Juhatuse esimees



Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks Initialed for the purpose of identification only Initsiaalid/initials <u>L. P.</u> Kuupäev/date <u>22.06.07.</u> PricewaterhouseCoopers, Tallinn
--

Raamatupidamise aastaaruande lisad

1. Raamatupidamise aastaaruande koostamisel kasutatud arvestuspõhimõtted ja hindamisalused

OÜ Põhivõrk raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas Eesti hea raamatupidamistavaga. Hea raamatupidamistava põhinõuded on kehtestatud Eesti Vabariigi raamatupidamise seaduses, mida täiendavad Raamatupidamise Toimkonna poolt välja antud juhendid.

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

Raamatupidamise aastaaruanne on koostatud tuhandetes Eesti kroonides.

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.

Varade ja kohustuste jaotus lühi- ja pikaajalisteks

Finantskohustus liigitatakse lühiajaliseks, kui selle tasumise tähtaeg on kaheteist kuu jooksul alates bilansikuupäevast; või ettevõtte pole tingimusteta õigust kohustise tasumist edasi lükata rohkem kui 12 kuud pärast bilansikuupäeva. Laenukohustusi, mille tagasimakse tähtaeg on 12 kuu jooksul bilansipäevast, kuid mis refinantseeritakse pikaajaliseks pärast bilansipäeva, kuid enne aastaaruande kinnitamist, kajastatakse lühiajalistena. Samuti kajastatakse lühiajalistena laenukohustusi, mida laenuandjal oli õigus bilansipäeval tagasi kutsuda laenulepingus sätestatud tingimuste rikkumise tõttu.

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 tekivad 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 korrigeeritud 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.

Juhatusesimees

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initialid/initials <u>L.P.</u>
Kuupäev/date <u>22.06.07.</u>
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Muud nõuded

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

Lühiajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumus on üldjuhul võrdne nende nominaalväärtusega (miinus võimalikud allahindlused), mistõttu lühiajalisi nõudeid kajastatakse bilansis tõenäoliselt laekuv summas. Pikaajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumuse arvestamiseks võetakse nad algselt arvele saadaoleva tasu 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 kulutustest, mis on vajalikud vara viimiseks tema tööseisundisse ja –asukohta. Materiaalset põhivara kajastatakse bilansis tema soetusmaksumuses, millest on maha arvatud akumuliseeritud 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.

Juhatuse esimees



Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks	
Initialed for the purpose of identification only	
Initsiaalid/initials	L.P.
Kuupäev/date	22.06.07.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn	

Amortisatsioonimäärade vahemikud on materiaalse põhivara gruppidele järgmised:

	Uue põhivara kasulik eluiga, aastates	Põhivara keskmine allesjäänud eluiga 31.03.2007, aastates
Hooned	25–40	21
Elektriliinid	30–60	24
Muud rajatised	10–30	13
Elektriülekandeseadmed	7–25	14
Muu põhivara	3–20	6

c. 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 aruande perioodi kuludes.

Väärtuse langus

Piiramatult kasuliku elueaga vara (nt. maa) 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.

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 vähendamisena.

Kasutus- ja kapitalirent

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

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.

Juhatare esimees

Intsialiseeritud ainult identifitseerimiseks Initialed for the purpose of identification only
Intsiaalid/initials <u>L.P.</u>
Kuupäev/date <u>22.06.07.</u>
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Immateriaalne põhivara

Immateriaalne põhivara võetakse algselt arvele tema soetusmaksumuses, mis koosneb ostuhinnast ja otseselt soetamisega seotud kulutustest. Immateriaalset põhivara kajastatakse bilansis tema soetusmaksumuses, millest on maha arvatud akumulieeritud kulum ja võimalikud väärtuse langusest tulenevad allahindlused.

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

- varaobjekt on ettevõtja poolt kontrollitav;
- on tõenäoline, et ettevõtja saab objekti kasutamisest tulevikus tulu;
- objekti soetusmaksumus on usaldusväärselt hinnatav.

Immateriaalset põhivara amortiseeritakse kuludesse lineaarsel meetodil hinnangulise kasuliku eluea jooksul, mille pikkus ei ületa 20 aastat.

Immateriaalse põhivara väärtuse langust hinnatakse juhul, kui eksisteerib sellele viitavaid asjaolusid, analoogiliselt materiaalse põhivara väärtuse languse hindamisele.

Finantskohustused

Kõik finantskohustused (võlad hankijatele, võetud laenud, 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 kuulavas 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 eraldisega seotud kohustuse rahuldamiseks või üleandmiseks kolmandale osapoolle.

Juhul kui eraldis 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 suurust ei ole võimalik piisava usaldusväärsusega hinnata, on avalikustatud aastaaruande lisades tingimuslike kohustustena.

a. Tehnorajatiste talumise tasu võlg

Vastavalt asjaõiguseseadusele on maaomanik Eestis kohustatud taluma tema kinnisasjale paigaldatud tehnorajatisi. Seaduse järgi peab tehnorajatiste omanik maksuma maaomanikule tehnorajatiste talumise eest kompensatsiooni seadusega sätestatud määra ja osas, kui poolte vahel pole kokku lepitud teisiti. Seisuga 31.märts 2007 on OÜ-l Põhivõrk kohustus maksta maaomanikele tehnorajatiste talumise eest tasu tagasiulatuvalt alates 1. novembrist 2004 kogusummas 670 tuh kr.

Juhatusesimees

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initialid/Initials <u>L.P.</u>
Kuupäev/date <u>22.06.07.</u>
PrüewaterrhuseCoopers, Tallinn

Maksude arvestus

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 22/78 (kuni 31.12.2006 kehtis maksumäär 23/77, kuni 31.12.2005 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 31.12.2005	Maksumäär kuni 31.12.2006	Maksumäär alates 01.01.2007	
Sotsiaalmaks	33%	33%	33%	Töötajatele tehtud väljamaksetelt ja erisoodustuselt
Töötuskindlustusmakse	0,5%	0,3%	0,3%	Töötajatele tehtud väljamaksetelt
Erisoodustuste tulumaks ja ettevõtja tulumaks ettevõtlusega mitteseotud kuludelt	24/76	23/77	22/78	Töötajatele tehtud erisoodustuselt ja ettevõtlusega mitteseotud kuludelt
Maamaks	0,8–2,5%	0,8–2,5%	0,6–2,5%	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 väärtuses, 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.

Liitumistasud kajastatakse liitumistasu tuluna eeldatava kliendisuhte perioodi jooksul, milleks on loetud 20 aastat. Tuludesse kandmata liitumistasu kajastatakse bilansis pikaajaliste tulevaste perioodide tuludena.

Juhatuse esimees

Initiaallid/Initials	L. P.
Kuupäev/date	22.06.07.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn	

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.

Sidusettevõtjad

Sidusettevõtja on ettevõtte, 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 aktsiastest 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.

Juhatuse esimees



Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks Initialed for the purpose of identification only	
Initsiaalid/initials	L. P.
Kuupäev/date	22.06.07.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn	

2 Nõuded ja ettemaksed
tuhandetes kroonides

31.3.2007 31.3.2006

lisa

Nõuded ostjate vastu

Ostjatelt laekumata arved

elektrivõrgu teenuste eest

10 612 9 794

muud laekumata arved

4 7

Kokku ostjatelt laekumata arved

10 616 9 801

Kokku nõuded ostjate vastu

10 616 9 801

Nõuded seotud osapoolte vastu

96 577 97 538

Muud nõuded

11 10

Ettemaksed

Maksude ettemaksed

Käibemaksu ettemaks

9 773 13 779

Kokku maksude ettemaksed

9 773 13 779

Muud ettemaksed

Kindlustuspreemiad

517 549

Ettemaksed teenuste eest

209 142

Muud ettemakstud kulud

470 585

Kokku muud ettemaksed

1 196 1 276

Kokku ettemaksed

10 969 15 055

Kokku nõuded ja ettemaksed

118 173 122 404

3 Nõuded seotud osapoolte vastu

Nõuded kontserniettevõtjatele

Eesti Energia AS

3 837 3 247

AS Narva Elektriijaamad

96 49

OÜ Jaotusvõrk

83 021 92 958

Televõrgu AS

861 813

Kohtla-Järve Soojus AS

32 0

Põlevkivi Kaevandamise AS

511 471

Kokku nõuded kontserniettevõtjate vastu

88 358 97 538

Nõuded sidusettevõttele

SIA Baltijas Energosistemu Dispeceru Centrs (lisa 4)

2 468 0

Kokku nõuded sidusettevõtjate vastu

2 468 0

Muud nõuded seotud osapoolte vastu

Nordik Energy Link AS

5 751 0

Kokku muud nõuded seotud osapoolte vastu

5 751 0

Kokku nõuded seotud osapoolte vastu

96 577 97 538

Võrreldaval perioodil sai teatavaks juhtkonna kavatsus lõpetada sidusettevõtja DC Baltija tegevus.

Seoses sellega loeti seisuga 31. märts 2006 investeringu õiglaseks väärtuseks 0 kr ja arvestati

kahujärgi väärtuse langusest 7 375 tuh kr. DC Baltija likvideerimist alustati 2006. aasta suvel ning

sellega jõuti lõpule 2007. aasta märtsis. Likvideerimisbilansi kohaselt on DC Baltija jaotatavast varast

grupile kuuluv osa 2 468 tuh kr, mis on kajastatud bilansis lühiajalisena nõudena. (vt. Lisa 4)

Muude seotud osapoolte vastu olevate nõuete osas ei ole 2006/2007 nii nagu 2005/2006

majandusaastal moodustatud allahindluseid.

4 Pikaajalised finantsinvesteringud

tuhandetes kroonides

Muutused investeringutes sidusettevõtelt

Investeringu bilansiline väärtus seisuga 31.3.2005	7 376
Perioodil 1.4.2005-31.3.2006 toimunud liikumised	
Kahjum sidusettevõtte allahindlusest	-7 376
Investeringu bilansiline väärtus seisuga 31.3.2006	0
Investeringu bilansiline väärtus seisuga 31.3.2007	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.

Ettevõtte 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.

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only

Initiaalid/initials L.P.

Kuupäev/date 22.06.07.

PricewaterhouseCoopers, Tallinn

5 Materiaalne põhivara
tuhandetes kroonides

	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2005					
Soetusmaksumus	25 895	117 274	3 015 827	1 305 773	4 464 769
Akumuleeritud 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
Müüdud 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
Akumuleeritud 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

Perioodil 1.4.2006-31.3.2007 toimunud liikumised

Kokku investeeritud põhivara soetusse	0	35 697	222 421	324 169	582 287
Arvestatud kulum	0	-8 517	-147 917	-151 973	-308 407
Arvestatud väärtuse langus*	0	0	-181	-64	-245
Mahakantud põhivara soetusmaksumus	0	663	12 688	4 498	17 849
Mahakantud põhivara kulum	0	-663	-12 688	-4 498	-17 849
Müüdud vara jääkväärtuses	0	0	0	-7	-7
Lõpetamata ehituse mahakandmine	0	0	0	-982	-982
Kokku perioodil 1.4.2006-31.3.2007 toimunud liikumised	0	27 180	74 323	171 143	272 646

Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2007

Soetusmaksumus	27 739	164 142	3 459 226	2 138 857	5 789 964
Akumuleeritud kulum	0	-26 160	-507 366	-396 625	-930 151
Jääkmaksumus	27 739	137 982	2 951 860	1 742 232	4 859 813
Lõpetamata ehitus	445	0	55 063	244 064	299 572
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.3.2007	28 184	137 982	3 006 923	1 986 296	5 159 385

*Ettevõtte põhivarade allahindlus on läbi viidud seoses varade eemaldamisega kasutusest.

Info rendile antud põhivara kohta on toodud lisas 19

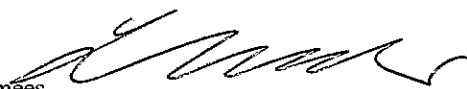
Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialled for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials L. P.
Kuupäev/date 22.06.07.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

6 Immateriaalne põhivara
tuhandetes kroonides

	Tarkvara	Kokku
Perioodil 1.4.2006-31.3.2007 toimunud liikumised		
Tarkvara lõpetamata soetus	2 910	2 910
Kokku perioodil 1.4.2005-31.3.2006 toimunud liikumised	2 910	2 910
Immateriaalne põhivara seisuga 31.3.2007		
Tarkvara soetus	2 910	2 910
Kokku immateriaalne põhivara seisuga 31.3.2007	2 910	2 910

Immateriaalse põhivarana kajastatakse tarkvara litsensi.

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials L. P.
Kuupäev/date 22.06.07.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn



7 Lühiajalised kohustused
tuhandetes kroonides

	31.3.2007	31.3.2006
Võlad tarnijatele		
Võlad põhivara eest	30 352	74 084
Muud võlad kaupade ja teenuste eest	17 717	24 687
Kokku võlad tarnijatele	48 069	98 771
Mitmesugused võlad		
Lühiajalised võlad kontserniettevõtjatele (lisa8)	703 604	646 189
Muud võlad	0	0
Kokku muud võlad	703 604	646 189
Maksuvõlad		
Sotsiaalmaks	1 737	1 500
Tulumaks	1 030	933
Töötuskindlustusmaksed	36	33
Kohustuslik kogumispension	58	45
Maamaks	60	51
Kokku maksuvõlad	2 921	2 562
Viitvõlad		
Võlad töövõtjatele		
Maksmata töötasud	1 605	1 482
Puhkusetootuste kohustus	215	260
Puhkusetasude kohustus	1 639	1 806
Sotsiaal- ja töötuskindlustusmaksu kohustus	617	688
Kinnipidamised töötasust	6	7
Tehnorajatiste talumise tasu	670	0
Kokku viitvõlad	4 752	4 243
Kokku lühiajalised kohustused	759 346	751 765

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks Initialed for the purpose of identification only Initsiaalid/initials <u>L. P.</u> Kuupäev/date <u>22.06.07</u> PricewaterhouseCoopers, Tallinn

8 Võlad seotud osapooltele
tuhandetes kroonides

Võlad kontserniettevõtjatele	31.3.2007	31.3.2006
Lühiajalised võlad		
Eesti Energia AS	681 875	628 282
Narva Elektriijaamad AS	9 158	7 621
Energoremont AS	0	43
Jaotusvõrk OÜ	2 419	1 367
Elektriteenused AS	8 268	7 087
Televõrgu AS	1 076	1 130
Kohtla-Järve Soojus AS	147	449
Elpec AS	549	193
Iru EJ OÜ	31	17
ER Baltic Elektrotechnics and Automation AS	81	0
Kokku lühiajalised võlad kontserniettevõtjatele	703 604	646 189
Pikaajalised võlad		
Eesti Energia AS	2 046 586	2 046 586
Kokku pikaajalised võlad kontserniettevõtjatele	2 046 586	2 046 586
Kokku võlad kontserniettevõtjatele	2 750 190	2 692 775
Võlad sidusettevõtjatele		
SIA "Baltijas Energosistemu Dispeceru Centrs"	0	382
Kokku võlad sidusettevõtjatele	0	382
Kokku võlad seotud osapooltele	2 750 190	2 693 157

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 31.03.2007 667 497 tuhat krooni (31.03.2006 - 614 534 tuhat krooni).

Intressimäär arvelduskrediidilt oli 4,35% majandusaastal 2006/2007 (2005/2006 - 4,35%)

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

Laenu intress oli nii 2005/2006 kui 2006/2007 majandusaastate puhul sama kui arvelduskrediidil.

Intressimäärad kehtestab Eesti Energia AS aastaks vastavalt viimase

poolt laenatud raha keskmisele tegelikule intressimäärale ja OÜ-le Põhivõrk kehtestatud riski-marginaalile. Laenu alusvaluutaks on Eesti kroonid.

Finantseerimiskohustustelt arvestatud intressikulu on kajastatud lisas 18.

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialled for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials L. P.
Kuupäev/date 22.06.07.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

9 Ettemakstud tulevaste perioodide tulud
tuhandetes kroonides

Pikaajalised tulevaste perioodide tulud

Liitumistasud seisuga 01.04.2005 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

Saadud liitumistasud 204 728

Akumuleeritud amortisatsioon -2 797

Kokku tulevaste perioodide tulud 31.03.2006 201 931

Perioodil 1.4.2006-31.3.2007 toimunud liikumised

Laekunud liitumis- ja muud teenustetasud 59 948

Arvestatud amortisatsioon -4 880

Liitumistasud seisuga 31.3.2007 256 999

Kokku tulevaste perioodide tulud 31.03.2007 256 999

Liitumistasude amortisatsiooniperiood on 20 aastat, mis on võrdne minimaalse eeldatava kliendisuhete perioodiga (vt lisa 1)

10 Osakapital

OÜ Põhivõrk ainuosanikuks on Eesti Energia AS, kellele kuulub üks osa nimiväärtusega 2 100 mln krooni.

Osakapitali suurus on 2 100 miljonit krooni. (seisuga 31.03.2006 2 100 mln. krooni)

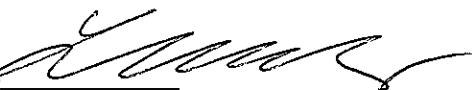
Äriseadistiku nõuete kohaselt peab ettevõtja moodustama puhaskasumist kohustusliku reservkapitali, mille miinimumsuuruseks on 1/10 osakapitalist. Iga-aastase kohustusliku eraldise suurus peab olema 1/20 aruandeaasta puhaskasumist kuni reservkapitali miinimumsuuruse täitumiseni.

Reservkapitali võib kasutada kahjumite katmiseks, kui seda ei ole võimalik katta vabast omakapitalist, samuti osakapitali suurendamiseks. Seisuga 31.03.2007 oli vaba omakapital (võttes arvesse kohustuslikku nõuet kanda 1/20 majandusaasta puhaskasumist kohustuslikku reservkapitali)

100 209 tuh kr. OÜ Põhivõrk on seisuga 31.03.2007 kohustatud jaotamata puhaskasumist kandma kohustuslikku reservkapitali 10 434 tuh kr (seisuga 31.03.2006 6 894 tuh kr).

Alates 01.01.2007 on dividendide tulumaks 22/78(kuni 31.12.2006 23/77). Kogu jaotamata kasumi jaotamisel dividendideks tuleks maksta 22 046 tuh kr tulumaksu. Netodividendidena oleks võimalik välja maksta 78 163 tuh kr. Võrrendaval perioodil dividendideks tuleks maksta 0 krooni

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials L. P.
Kuupäev/date 22.06.07.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn



11 Müügitulu

tuhandetes kroonides

	1.4.2006 - 31.3.2007	1.4.2005 - 31.3.2006
Tegevusvaldkondade lõikes		
Bilansienergia müük	52 754	61 184
Kokku bilansienergia müük	52 754	61 184
Elektrivõrgu teenuste müük		
Edastamistasu	350 958	319 670
Võrguühenduse kasutamise tasu	663 158	613 955
Elektrivõrguga liitumistasude amortisatsioon (lisa 9)	4 880	1 814
Muud elektrivõrgu teenused	42 801	42 032
Kokku elektrivõrgu teenuste müük	1 061 797	977 471
Muude teenuste ja kaupade müük		
Ülekandeseadmete rent (lisa 19)	10 101	9 532
Vanametalli müük	56	14 555
Muude teenuste müük	498	543
Muu kaupade müük	2	2 061
Kokku muude teenuste ja kaupade müük	10 657	26 691
Kokku müügitulu	1 125 208	1 065 346

Turupiirkondade lõikes

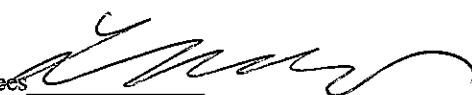
Müüdud Eestis	1 074 014	1 041 508
Eksport		
Eksport Venemaale	12 491	12 061
Eksport Lätti	36 106	11 234
Eksport Leetu	2 597	543
Kokku eksport	51 194	23 838
Kokku müügitulu	1 125 208	1 065 346

12 Muud äritulud

tuhandetes kroonides

	1.4.2006- 31.3.2007	1.4.2005- 31.3.2006
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	1 158	13 790
Kasum põhivara müügist	530	1 101
Kasum valuuta kursivahedest	6	53
Kokku muud äritulud	1 694	14 944

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialled for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials L.P.
Kuupäev/date 22.06.07.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn



13 Müügitulu seotud osapooltele
tuhandetes kroonides

	1.4.2006 - 31.3.2007	1.4.2005 - 31.3.2006
Bilansienergia müük		
Eesti Energia AS Teenindus	17 334	49 407
Narva Elektri jaamad AS	352	
Kokku bilansienergia	17 686	49 407
Elektrivõrgu teenuste müük		
Narva Elektri jaamad AS	217	184
Eesti Energia AS Iru Elektri jaam, OÜ Iru Elektri jaam	295	191
Eesti Energia AS Teenindus	18 933	15 109
Jaotusvõrk OÜ	939 396	897 485
Kohtla-Järve Soojus AS	153	31
Põlevkivi Kaevandamise AS	5 836	5 852
Kokku elektrivõrgu teenuste müük	964 830	918 852
Muude teenuste ja kaupade müük		
Remondi- ja ehitusteenuste müük	9	1
Elektriteenused AS	4	1
Eesti Energia AS Iru Elektri jaam, OÜ Iru Elektri jaam	5	0
Ülekandeseadmete rent (lisa 19)	10 101	9 532
Televõrgu AS	10 101	9 532
Kinnisvara rent ja hooldus	394	427
Narva Elektri jaamad AS	165	165
Elektriteenused AS	0	33
Televõrgu AS	229	229
Kokku muude teenuste ja kaupade müük	10 504	9 960
Kokku müügitulu seotud osapooltele	993 020	978 219
Materiaalse põhivara müük		
Nordic Energy Link AS	0	3 486
OÜ Jaotusvõrk	0	201
Narva Elektri jaamad AS	12	0
Eesti Energia AS	7	0
Kokku materiaalse põhivara müük	19	3 687
Viivised, trahvid, hüvitised		
Elektriteenused AS	17	0
Kokku viivised, trahvid, hüvitised	17	0

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
 Initialled for the purpose of identification only
 Initsiaalid/initials L. P.
 Kuupäev/date 22.06.07.
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

14 Kaubad, toore, materjal ja teenused
tuhandetes kroonides

	1.4.2006- 31.3.2007	1.4.2005- 31.3.2006
Bilansiteenuse osutamiseks ostetud elekter		
Ostetud bilansienergia	51 299	46 350
Ostetud võimsuse reguleerimise teenus	493	12 246
Kokku bilansiteenuse osutamiseks ostetud elekter	51 792	58 596
Süsteemiteenuste kulud		
Ostetud elektrilised reservid	49 248	50 003
Reaktiivenergia	2 219	3 415
Kokku süsteemiteenuste kulud	51 467	53 418
Elekter võrgukadude kompenseerimiseks		
Elekter taastuvatest allikatest	70 989	57 108
Elekter mittetaastuvatest allikatest	120 374	115 930
Kokku elekter võrgukadude kompenseerimiseks	191 363	173 038
Hooldus- ja remonditööd		
Põhitegevuse rajatistele ja seadmetele	70 210	68 023
Tootmishoonetele ja - territooriumitele	3 025	3 732
Demontaažitööd ja jäätmete käitlemine	10 479	23 886
Muud kulud	510	465
Kokku hooldus- ja remonditööd	84 224	96 106
Muud kulud		
Operatiivkäidu- ja dispetserijuhtimiskulud	20 165	23 046
Muud kulud	3 623	4 271
Kokku muud kulud	23 788	27 317
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	402 634	408 475

15 Mitmesugused tegevuskulud
tuhandetes kroonides

	1.4.2006- 31.3.2007	1.4.2005- 31.3.2006
Töövahendite- ja transpordi kulud	1 545	1 530
Valve-, kindlustus- ja töökaitsealased kulud	3 713	3 619
Kulud büroodele	7 058	6 536
Uurimistööd ja konsultatsioonid	4 258	2 227
Telekommunikatsioonikulud	13 431	13 045
Infotehnoloogia kulud	4 781	4 914
Koolituskulud	1 692	1 147
Muud tegevuskulud	5 731	3 760
Kokku mitmesugused tegevuskulud	42 209	36 778

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials L.P.
Kuupäev/date 22.06.07.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn



16 Tööjõukulud

tuhandetes kroonides

1.4.2006 -
31.3.2007

1.4.2005 -
31.3.2006

Põhitasud, lisatasud, preemiad, puhkusetasud	29 385	26 929
Toetused töötajatele	731	675
Töölepingu lõpetamise hüvitised	1 029	271
Muud tasud	648	481
Kokku arvestatud töötajatele	31 793	28 356
Sotsiaalmaks	10 643	9 494
Töötuskindlustusmaksed	85	112
Erisoodustuste tulumaks	241	208
Kokku tööjõukulud	42 762	38 170
Sh arvestatud juhatusale (juhatajale)		
Põhitasud, lisatasud, preemiad, puhkusetasud	2 196	680
Erisoodustused	51	9
Sotsiaalmaks	742	227
Kokku arvestatud juhatusale	2 989	916

Töötajate arv

Töötajate arv perioodi algul	140	143
Töötajate arv perioodi lõpul	134	140
Keskmine töötajate arv	138	141
Keskmine töötasu kuus oli 17 745 krooni		
Juhatuste liikmetele makstakse Osaühingu algatusel teenistuslepingu ennetähtaegsel lõpetamisel hüvitist, mis võrdub nelja kuu teenistustasuga.		
Osaühingu nõukogu liikmetele aruandeaasta jooksul ega sellele eelneval perioodil tasu ei makstud.		

17 Muud ärikulud

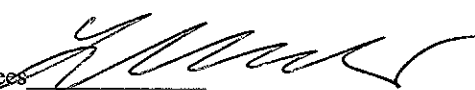
tuhandetes kroonides

1.4.2006 -
31.3.2007

1.4.2005 -
31.3.2006

Ettevõtlusega mitteseotud kulud	384	191
Trahvid, viivised, hüvitised	559	0
Kahjum valuuta kursi muutusest	1	81
Muud ärikulud	0	26
Ettevõtte tulumaks	76	22
Kokku muud ärikulud	1 020	320

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials L. P.
Kuupäev/date 22.06.07.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn



18 Ostetud kaubad ja teenused seotud osapooltelt tuhandetes kroonides	01.4.2006- 31.3.2007	01.4.2005- 31.3.2006
Bilansiteenuse osutamiseks ostetud elekter		
Ostetud bilansienergia		
Eesti Energia AS, Teenindus	36 418	42 816
Ostetud võimsuse reguleerimise teenus		
Narva Elektri jaamad AS	493	12 246
Kokku bilansiteenuse osutamiseks ostetud elekter	36 911	55 062
Süsteemiteenuste kulud		
Ostetud elektrilised reservid		
Narva Elektri jaamad AS	43 588	39 867
Kohtla-Järve Soojus AS	0	3 040
Eesti Energia AS, Teenindus	0	478
Reaktiivenergia		
Narva Elektri jaamad AS	2 075	3 258
Eesti Energia AS Iru Elektri jaam, OÜ Iru Elektri jaam	144	157
Kokku süsteemiteenuste kulud	45 807	46 800
Elekter võrgukadude kompenseerimiseks		
Elekter taastuvatest allikatest		
Eesti Energia AS, Taastuvenergia	2 150	1 455
Elekter mittetaastuvatest allikatest		
Narva Elektri jaamad AS	117 920	115 930
Kokku elekter võrgukadude kompenseerimiseks	120 070	117 385
Hooldus- ja remonditööd		
Põhitegevuse rajatistele ja seadmetele		
Elektriteenused AS	22 306	31 625
Narva Elektri jaamad AS	4 156	5 896
ER Baltic Elektrotechnics and Automation AS	5 723	1 601
Jaotusvõrk OÜ	1 549	2 011
Kohtla-Järve Soojus AS	388	396
Energoremont AS	21	194
Elpec AS	1 237	336
Elektrikontrollikeskus AS	18	25
Eesti Energia AS	698	584
Kokku hooldus- ja remonditööd	36 096	42 668
Muud kulud		
Operatiivkäidu- ja dispetserijuhtimiskulud		
Narva Elektri jaamad AS	2 286	3 883
Jaotusvõrk OÜ	1 748	2 000
Elektriteenused AS	10 023	9 630
Kohtla-Järve Soojus AS	420	420
Muud kulud		
Eesti Energia AS Iru Elektri jaam, OÜ Iru Elektri jaam	0	1 836
Narva Elektri jaamad AS	1 012	0
Eesti Energia AS	10	0
Kokku muud kulud	15 499	17 769

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialled for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials L.P.
Kuupäev/date 22.06.07.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

18 Ostetud kaubad ja teenused seotud osapooltelt, järg
tuhandetes kroonides

	1.4.2006 - 31.3.2007	1.4.2005 - 31.3.2006	Lisa
Mitmesugused tegevuskulud			
Valve-, kindlustus- ja töökaitsealased kulud			
Eesti Energia AS	2 629	2 290	
Kulud büroohoonetele, ruumidele, territooriumile			
Eesti Energia AS	6 200	5 945	
Elpec AS		222	
Konsultatsioonid			
Eesti Energia AS	285	374	
Telekommunikatsioonikulud			
Televõrgu AS	12 932	12 420	
Infotehnoloogia kulud			
Eesti Energia AS	2 646	2 855	
Narva Elektriijaamad AS	0	10	
Mitmesugused äriteenused			
Eesti Energia AS	670	671	
Kokku mitmesugused tegevuskulud	25 362	24 787	
Muud ärikulud			
Viivised, trahvid, hüvitised			
Jaotusvõrk OÜ	0	13	
Eesti Energia AS	5	3	
Kokku muud ärikulud	5	16	

Intressikulu

Eesti Energia AS			
Intressikulud laenudelt	122 461	117 229	
Kokku intressikulu	122 461	117 229	

8

Materiaalse põhivara soetus ostuhinnas

Jaotusvõrk OÜ	0	202	
Kokku materiaalse põhivara soetus	0	202	

Tehingud sidusettevõtjatega

SIA "Baltijas Energosistemu dispeceru centrs"			
Dispetserijuhtimiskulud	3 053	4 586	
Muud kulud	683	1 600	
Kokku ärikulud	3 736	6 186	

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.

Juhatuse esimees

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials L. P.
Kuupäev/date 22.06.07.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

19 Kasutusrent

tuhandetes kroonides

	1.4.2006 - 31.3.2007	1.4.2005 - 31.3.2006
Renditulu		
Hooned	433	500
Ülekandeseadmed*	10 101	9 532
Kokku renditulu	10 534	10 032
Rendikulu	31.3.2007	31.3.2006
Hooned	6 004	5 753
Transpordivahendid	1 489	1 487
Muud masinad ja seadmed	10	29
Kokku rendikulu	7 503	7 269

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

Mittekatkestatavate kasutusrentide tuleviku rendi- maksete summa lepingutähtaegade alusel*

tuhandetes kroonides

	31.3.2007	31.3.2006
Renditulu		
< 1 aasta	11 469	10 101
1 - 5 aastat	45 876	40 404
> 5 aasta	68 814	70 707
Kokku renditulu	126 159	121 212

Kasutusrendi tingimustel rendile antud varad

tuhandetes kroonides

	31.3.2007	31.3.2006
Soetusmaksumus	65 181	56 406
Kulum	-13 281	-8 582
Jääkväärtus	51 900	47 824

* 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 lõpeb 31.03.2018. Rendilepingu alusvaluuta on Eesti kroon ja intressimäär on 13%.

Juhatuse esimees

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks Initialed for the purpose of identification only	
Initsiaalid/initials	L. P.
Kuupäev/date	22.06.07.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn	

20 Tehingud seotud osapooltega

OÜ Põhivõrk aastaaruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks:

- a. omanikke (emaettevõtja ning emaettevõtjat kontrollivad või selle üle olulist mõju omavad isikud)
- b. emaettevõtja tütarettevõtjad (kontserniettevõtjad)
- c. siidusettevõtja
- d. tegev- ja kõrgemat juhtkonda
- e. cespool loetletud isikute lähedasi ja nende poolt kontrollivaid või nende olulisi mõju all olevaid ettevõtteid.
- f. kõik üksused, kus riigil on valitsev mõju.

OÜ Põhivõrk emaettevõtja on Eesti Energia AS, kelle aktsiad kuuluvad riigile.

AS Eesti Energia gruppi ettevõtjad seisuga 31.03.2007 on jäärgmised:

AS Narva Elektri jaamad
AS Narva Elektri jaamade Õliteshas
Narva Soojusvõrk AS
OÜ Iru Elektri jaam
Eesti Energia AS Taastuvenergia
Energoremont AS
AS Mäetehnika
OÜ ER Test Service
ER BEA AS
Eesti Energia AS Teenindus
OÜ Jaotusvõrk
Elektriteenused AS
Televõrgu AS
Eesti Energia AS Kinnisvara
Eesti Energia AS Tugiteenused
Kohtla-Järve Soojus AS
Eesti Põlevkivi AS
Põlevkivi Kaevandamise AS Estonia Kaevandus
Põlevkivi Kaevandamise AS Viru Kaevandus
Põlevkivi Kaevandamise AS Aidu Karjäär
Põlevkivi Kaevandamise AS Narva Karjäär
AS Põlevkivi Raudtee
Elpec AS
AS Elektrikontrollikeskus
SIA E. Energy
Solidus Oy
Oil Shale Energy of Jordan
UAB Lumen Balticum

OÜ Põhivõrk sidusettevõtte :

SIA Baltijas Energosistemu Dispeceru Centrs

OÜ Põhivõrk arvelduskontod AS-is Hansapank ja AS-is Ühispank kuuluvad AS Eesti Energia kontsernikonto koosseisu. Andmed makstud intresside ja intressimäärade kohta on toodud lisas 8. Peale seda lisas 9 on toodud võlad seotud osapooltele.

Lisas 3 on toodud nõuded kontserni ettevõtjatele,

lisas 4 - info sidusettevõtja kohta,

lisas 13 - müügitulu seotud osapooltele,

lisas 17 - makstud tasud juhatuse ja -nõukogu liikmetele,

lisas 18 - ostetud kaubad ja teenused seotud osapooltelt

Juhatuse esimees

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/Initials L. P.
Kuupäev/date 22.06.07.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

21. 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 31.03.2007 oli OÜ Põhivõrgul põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 123 879 tuh kr eest. (seisuga 31.03.2006 485 635 tuh kr)

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.

Muudest õigusaktidest tulenevad kasumlikkust mõjutavad asjaolud:

a. Vastavalt Energiaturu Inspektsiooni poolt kasutatavale elektrivõrkude võrgutasude arvutamise metoodikale arvutatakse tariifid kolmeaastaseks perioodiks, kasutades Energiaturu Inspektsiooni 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.

22 Negatiivne käibekapital

Seisuga 31. märts 2007 oli ettevõtte käibekapital negatiivne. Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne on koostatud, lähtudes ettevõtte tegevuse jätkumisest. Juhtkonna hinnangul ei tekita negatiivne käibekapital ettevõtte majandusraskusi 2007. 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.

Juhatuse esimees

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials L.P.
Kuupäev/date 22.06.07.
PricewaterhouseCoopers, Tallinn



AS PricewaterhouseCoopers
Pärnu mnt. 15
10141 Tallinn

Telefon 614 1800
Faks 614 1900
www.pwc.ee

SÖLTUMATU AUDIITORI ARUANNE

OÜ Põhivõrk osanikule

Oleme auditeerinud kaasnevat OÜ Põhivõrk (ettevõtte) raamatupidamise aastaaruannet, mis sisaldab bilanssi seisuga 31. märts 2007, kasumiaruannet, omakapitali muutuste aruannet ja rahavoogude aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta, aastaaruande koostamisel kasutatud oluliste arvestuspõhimõtete kokkuvõtet ning muid selgitavaid lisasid.

Juhatuse kohustused raamatupidamise aastaaruande osas

Juhatuse kohustuseks on raamatupidamise aastaaruande koostamine ning õige ja õiglane esitamine kooskõlas Eesti hea raamatupidamistava nõuetega. Selle kohustuse hulka kuulub asjakohase sisekontrollisüsteemi kujundamine ja töös hoidmine, mis tagab raamatupidamise aastaaruande korrektse koostamise ja esitamise ilma pettustest või vigadest tulenevate oluliste väärkajastamisteta; asjakohaste arvestuspõhimõtete valimine ja rakendamine; ning antud tingimustes põhjendatud raamatupidamishinnangute tegemine.

Audiitori kohustused

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

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

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

Arvamus

Meie arvates kajastab kaasnev raamatupidamise aastaaruanne olulises osas õigesti ja õiglaselt ettevõtte finantsseisundit seisuga 31. märts 2007 ning sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta finantstulemust ja rahavoogusid kooskõlas Eesti hea raamatupidamistavaga.

Urmas Kaarlep
AS PricewaterhouseCoopers

22. juuni 2007

KASUMI JAOTAMISE ETTEPANEK

Juhatus teeb osanike üldkoosolekule ettepaneku jaotada 2006/2007. majandusaasta puhaskasum 208 676 tuhat krooni alljärgnevalt:

Kohustuslikku reservkapitali	10 434	tuhat krooni
Jaotamata kasumisse	198 242	tuhat krooni



JUHATUSE JA NÕUKOGU LIHKMETE KINNITUS

OÜ Põhivõrk juhatus on koostanud 01.04.2006–31.03.2007 majandusaasta aruande.
Osaühingu nõukogu on majandusaasta aruande läbi vaadanud ja osanike üldkoosolekule
esitamiseks heaks kiitnud.

Juhatus

25. juuni 2007



Lembit Vali
Juhatuse esimees



Peep Soone
Juhatuse liige



Kalle Kilk
Juhatuse liige

Nõukogu

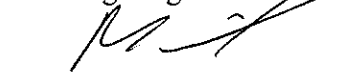
25. juuni 2007



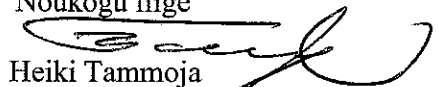
Raine Pajo
Nõukogu esimees



Sandor Lõive
Nõukogu liige



Margus Kaasik
Nõukogu liige



Heiki Tammoja
Nõukogu liige

Tegevusalade aruanne

01.04.2006 – 31.03.2007

OÜ Põhivõrk

2007

Tegevusalade aruande koostamise põhimõtted

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 elektrivõrguteenused

2.1.2 muud teenused

2.2 Elektrivõrguteenused 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.

3 Bilansi koostamise põhimõtted

3.1 Käibevara (v.a nõuded teiste tegevusalade vastu) ning muude lühiajaliste kohustuste (v.a. arvelduskrediit emattevõtelt real "Mitmesugused võlad") üle peetakse jooksvalt arvet tegevusalade kaupa.

3.2 Osakapital ja pikaajalised võlakohustused on jagatud tegevusalade vahel proportsionaalselt põhivara jääkväärtusele, mida OÜ Põhivõrk hakkas kasutama oma iseseisva majandustegevuse alguses 01.04.2004. Reservkapital on arvestatud proportsionaalselt eelmise aasta puhaskasumiga.

3.3 Tegevusala neto rahavoo muutus väljendub võrgutegevuses arvelduskrediidi muutuses emattevõtelt real "Mitmesugused võlad" ning muudel tegevusaladel lühiajaliste nõuetena real "Nõuded teiste tegevusalade vastu".

Juhatus liige _____

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks	
Initialed for the purpose of identification only	
Initsiaalid/initials	K.K.
Kuupäev/date	02. 10. 07
PricewaterhouseCoopers, Tallinn	

4 Kasumiaruande koostamise põhimõtted

- 4.1 Bilansiteenuse tulud.
- 4.1.1 Tulud koosnevad nii Latvenergole kui ka Eesti bilansihalduritele müüdava bilansienergia tuludest.
- 4.2 Bilansienergia kulud:
- 4.2.1 Nii Latvenergolt kui ka Eesti bilansihaldurilt ostetava bilansielektri kulud
- 4.2.2 Põhivõrgu bilansisektori kõik kulud
- 4.2.3 Varahalduse osakonna mõõteseadmete spetsialisti kõik kulud. Tema peamiseks tööülesandeks on bilansisektori varustamine mõõteandmetega alajaamades asuvatelt arvestitelt
- 4.2.4 Andmehõivesektori mõõteandmete kontrolli eest vastutava spetsialisti kõik kulud.
- 4.2.5 Administratiivpersonali tööjõukulud proportsionaalselt bilansienergia kuludes arvestatud inimeste arvule.
- 4.3 Kiudoptilise kaabli rendiga seotud kulud:
- 4.3.1 Kiudoptilise kaabli kulumist 25%
- 4.3.2 Kiudoptilisele kaablile tehtud hooldus – ja remonditööd
- 4.3.3 10% trassi laiendamise kuludest
- 4.3.4 10% liinide ülevaatuse kuludest
- 4.3.5 ühe keskmise käidu osakonna töötaja kulud (töötasu ja transport)
- 4.3.6 Administratiivpersonali tööjõukulud proportsionaalselt muude teenuste kuludes arvestatud inimeste arvule.
- 4.4 Hoonete rendi kulude arvestus. Hoonetes, mille pinda üüritakse välja, arvatakse rendiga seotud kulude hulka väljarenditud pinnaga proportsionaalne osa vastava hoone kulumist.
- 4.5 Tööjõu kulude jaotus (vt ka p. 4.2.3, 4.2.4, 4.2.5 ja 4.3.5, 4.3.6).
- 4.5.1 PV kõigist tööjõukuludest eraldatakse Muude tegevusalade gruppi ühe keskmise käidu osakonna töötaja tööjõu - ning transpordikulud ja osa administratiivpersonaali tööjõukuludest.
- 4.5.2 Keskmise tööjõukulu saadakse käidu osakonna summaarsete tööjõukulude jagamisel aastakeskmise käidu osakonna töötajate arvuga. Põhjus on selles, et koos kõigi liinitöödega tehakse ka liinimastidel asuva kiudoptilise kaabli hooldustöid. Eraldi töötajat selleks ei ole, kuid üks töötaja on võetud käidu osakonna juhataja eksperthinnangu alusel.
- 4.5.3 Bilansiteenuse gruppi arvestatakse PV bilansisektori tööjõukulud ning lisaks veel ühe andmehõivesektori töötaja ning ühe varahalduse osakonna töötaja tööjõukulud ning osa administratiivpersonaali tööjõukuludest.
- 4.6 Intressikulud jagatakse tegevusalade vahel proportsionaalselt materiaalse põhivara jääkväärtusele seisuga 31.03.2007.

Juhatus liige _____

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks Initialled for the purpose of identification only	
Initsiaalid/initials	K.K
Kuupäev/date	02.10.07
PricewaterhouseCoopers, Tallinn	

Tegevusalade bilansid

tuhandetes kroonides

	Elektrivõrgu teenused	Muud teenused	Elimineerimine	Kokku
	31.3.2007	31.3.2007	31.3.2007	31.3.2007
VARAD				
Käibevara				
Nõuded ostjate vastu	9 271	1 345	0	10 616
Nõuded teiste tegevusalade vastu		3 832	-3 832	0
Mitmesugused nõuded	93 558	3 030	0	96 588
Ettemaksed	10 969	0	0	10 969
Kokku käibevara	113 798	8 207	-3 832	118 173
Põhivara				
Materiaalne põhivara	5 104 242	55 143	0	5 159 385
Mitteraerialne põhivara	2 910	0	0	2 910
Kokku põhivara	5 107 152	55 143	0	5 162 295
KOKKU VARAD	5 220 950	63 350	-3 832	5 280 468
KOHUSTUSED JA OMAKAPITAL				
Lühiajalised kohustused				
Võlad tarnijatele	47 647	422	0	48 069
Mitmesugused võlad	34 195	1 912	0	36 107
Arvelduskrediit	671 329	0	-3 832	667 497
Maksuvõlad	2 815	106	0	2 921
Viitvõlad	4 575	177	0	4 752
Kokku lühiajalised kohustused	760 561	2 617	-3 832	759 346
Pikaajalised kohustused				
Muud pikaajalised võlad	2 016 649	29 937	0	2 046 586
Tulevaste perioodide tulud	256 999	0	0	256 999
Kokku pikaajalised kohustused	2 273 648	29 937	0	2 303 585
Kokku kohustused	3 034 209	32 554	-3 832	3 062 931
Omakapital				
Osakapital	2 069 281	30 719	0	2 100 000
Kohustuslik reservkapital	6 763	131	0	6 894
Eelmiste perioodide jaotamata kasum	-97 164	-869	0	-98 033
Aruandeaasta kasum	207 861	815	0	208 676
Kokku omakapital	2 186 741	30 796	0	2 217 537
KOKKU KOHUSTUSED JA OMAKAPITAL	5 220 950	63 350	-3 832	5 280 468

Juhatuse liige

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
 Initialed for the purpose of identification only
 Initsiaalid/initials K.K.
 Kuupäev/date 02.10.07
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Tegevusalade kasumiaruanded

tuhandetes kroonides

	Elektrivõrgu teenused	Muud teenused	Kokku
	1.4.2006- 31.3.2007	1.4.2006- 31.3.2007	1.4.2006- 31.3.2007
ÄRITULUD			
Bilansienergia müük	0	52 754	52 754
Elektrivõrgu teenuste müük	1 061 920	0	1 061 920
Muude teenuste müük	0	10 534	10 534
Müügitulu kokku	1 061 920	63 288	1 125 208
Muud äritulud	1 694	0	1 694
KOKKU ÄRITULUD	1 063 614	63 288	1 126 902
		0	
		0	
ÄRIKULUD			
Kaubad, toore, materjal ja teenused	348 826	53 808	402 634
Mitmesugused tegevuskulud	41 415	794	42 209
Tööjõukulud	41 218	1 544	42 762
Põhivara kulum ja väärtuse langus	304 696	4 938	309 634
Muud ärikulud	1 020	0	1 020
KOKKU ÄRIKULUD	737 175	61 084	798 259
		0	
ÄRIKASUM			
	326 439	2 204	328 643
		0	
Finantstulud ja -kulud	-118 578	-1 389	-119 967
		0	
ARUANDEAASTA PUHASKASUM	207 861	815	208 676

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks Initialed for the purpose of identification only Initsiaalid/initials <u>K-K.</u> Kuupäev/date <u>02.10.07</u> PricewaterhouseCoopers, Tallinn
--

SÖLTUMATU AUDIITORI ARUANNE

OÜ Põhivõrk osanikele

Oleme auditeerinud kaasnevat OÜ Põhivõrk (edaspidi Ettevõte) 2006.a. majandusaasta aruande lisana 31. märtsil 2007 lõppenud majandusaasta kohta koostatud bilansse ja kasumiaruandeid elektrienergiaga seotud tegevusalade (elektrivõrgud ja muud) lõikes (edaspidi Lisa).

Juhatuse kohustused Lisa koostamise osas

Juhatuse kohustuseks on Lisa koostamine ning õige ja õiglase esitamine kooskõlas elektrituruseaduse §-s 17 sätestatud kohustustele. Selle kohustuse hulka kuulub asjakohase sisekontrollisüsteemi kujundamine ja töös hoidmine, mis tagab Lisa korrektse koostamise ja esitamise ilma pettustest või vigadest tulenevate oluliste väärkajastamisteta; asjakohaste arvestuspõhimõtete valimine ja rakendamine; ning antud tingimustes põhjendatud raamatupidamishinnangute tegemine.

Audiitori kohustused

Meie kohustuseks on avaldada auditi põhjal arvamust Lisa kohta elektrienergiaga seotud tegevusalade lõikes. Välja arvatud allpool kirjeldatu, viisime auditi läbi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimisstandarditega. Need standardid nõuavad, et me oleme vastavuses eetikanõuetega ning et me planeerime ja viime auditi läbi omandamaks põhjendatud kindlustunnet, et raamatupidamise aastaaruanne ei sisalda olulisi väärkajastamisi.

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

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

Märkusega arvamuse avaldamise alus

Elektrituruseadus sätestab elektriettevõtjale kohustuse koostada raamatupidamisbilansse ja kasumiaruandeid elektrienergiaga seotud tegevusalade lõikes. 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.

Arvamus

Meie arvates, välja arvatud lõigus *Märkusega arvamuse avaldamise alus* kirjeldatud asjaolu mõju, on kaasnev Lisa elektrienergiaga seotud tegevusalade lõikes koostatud olulises osas kooskõlas majandusaasta aastaaruande Lisas esitatud arvestuspõhimõtetega.

Kasutuspiirang

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



Tiit Raimla
AS PricewaterhouseCoopers

2. oktoober 2007

Majandusaasta aruande allkirjad

Osaühing Põhivõrk (registrikood: 11022625) 01.04.2006 - 31.03.2007 majandusaasta aruande andmete õigsust on elektrooniliselt kinnitanud:

Peep Soone (Juhatuses liige) - kinnitanud 08.10.2007