

ARKIVET
STATSBIBLIOTEKET

DET JYSK-FYNSKE ELSAMARBEJDE

ELSAM

Beretning for driftsåret

1963-64

Regnskab

for

1963-64

1964

EINAR RASMUSSEN & SØN
FREDERICIA

Statsbiblioteket



400028423134

DET JYSK-FYNSKE ELSAMARBEJDE

ELSAM

Beretning for driftsåret

1963-64

Regnskab

for

1963-64

1964

DELTAGERE:

I/S Fynsværket	i skemaet kaldet	FV.
I/S Midtkraft	— —	MK.
I/S Nordkraft	— —	NK.
I/S Skærbækværket	— —	SV.
An/S Sønderjyllands Højspændingsværk	— —	SH.
I/S Vestkraft	— —	VK.

BESTYRELSESMEDLEMMER:

For I/S Fynsværket:

Kreditforeningsdirektør *Knud Andersen*.
Borgmester *Svend Aage Andersen*.
Direktør *N. K. Kristensen*.

For I/S Midtkraft:

Direktør *Aa. A. Lervad*.
Kontorbestyrer *Sv. Aa. Nielsen*.
Direktør *H. Weldingh*.

For I/S Nordkraft:

Gårdejer *P. Christensen*.
Borgmester *Th. Christensen*.
Direktør *P. E. Nielsen*.

For I/S Skærbækværket.

Borgmester *Willy Sørensen* (formand).
Sognefoged *J. Juul*.
Direktør *B. Sandorff*.

For An/S Sønderjyllands Højspændingsværk:

Gårdejer *Johan Philipsen* (næstformand).
Bankdirektør *J. Paulsen*.
Direktør *J. Poulsen*.

For I/S Vestkraft:

Borgmester *L. Hoyer-Nielsen*.
Tømmerhandler *Vinding Dalgas*.
Direktør *J. Møller*.

DIREKTION:

Direktør *E. L. Jakobsen*.

REVISION:

Statsaut. revisor *A. Kjersgård Nielsen*, Kolding.

Beretning

Anlægsarbejder.

Anlægsarbejderne i forbindelse med Konti-Skan projektet blev påbegyndt umiddelbart efter, at kontrakterne herom med Kungl. Vattenfallsstyrelsen blev underskrevet d. 8. april 1963.

Arbejdet er blevet fremmet meget stærkt, og næsten hele anlægget er sat i ordre ved regnskabsårets udløb.

De beregnede tidsterminer bliver stort set overholdt, således at prøvedrift som planlagt skulle kunne iværksættes i midten af juni 1965.

Af- og tilgang af effekt.

Der har ikke været afgang af effekt i beretningsåret.

Midtkraft idriftsatte to kedler, den ene i maj 1963 og den anden i marts 1964, begge på 45 MW.

Skærbækværket idriftsatte i februar 1964 en udvidelse på 100 MW, bestående af én turbine og én kedel i blokforbindelse.

ELSAM's installerede effekt er derefter pr. 1/4 1964 1.046 MW, fordelt på 31 turbiner og 40 kedler.

Udvidelsesplaner.

I 1965 idriftsætter Midtkraft en turbine på 72 MW (de to tilhørende kedler er som ovenfor nævnt allerede idriftsat). Sønderjyllands Højspændingsværk idriftsætter antagelig ligeledes i 1965 en blok på 150 MW, og Vestkraft idriftsætter en blok på 130 MW.

I 1967 kommer NEFO med en udvidelse på 130 MW.

I 1968 idriftsætter Midtkraft Studstrupværkets 1. sektion på 150 MW, medens Fynsværket samme år kommer med en enhed på ca. 200 MW, og endelig er det med i den sidst vedtagne udvidelsesplan, at der ikke skal udvides i 1969.

Udvidelsesplanen dækker som sædvanlig kun 5 år frem, og der er endnu ikke truffet afgørende beslutninger om, hvor effektudbygning skal ske efter dette tidsrum.

Effektafregning.

Tabel 1 giver en oversigt over de tre største døgnbelastninger i MW_{br} og de enkelte deltageres andele heri.

Der var en del belastninger, der lå temmelig nær de her nævnte tre absolut største. Antagelig som følge af den ret milde vinter i januar og februar faldt alle maksima i december.

Tabel 2 giver en oversigt over deltagernes maksima, deres andele i den samlede sikre effekt og den samlede installerede effekt 1963/64, samt afregningen for mangel henholdsvis overskud i installeret effekt.

Stigning i belastningen.

Afregningsmaksimum er 10,5 % større end sidste års afregningsmaksimum og 12,5 % større end gennemsnittet af sidste regnskabsårs tre største decembermaksima. Afregningsmaksimum er i de sidste 5 år steget med 88,7 %, svarende til 13,6 % p. a.

Deltagernes salg til egne interesser eller andelshavere er siden sidste år steget med 12,7 % og i de sidste 5 år med 102,9 %, svarende til 15,2 % p. a.

Den daglige drift.

Løbende effekt. Under normal drift indskrænkes den løbende reserveeffekt til en størrelse, der under dagens spidsbelastning svarer til den belastningsstigning, som dårligt vejr (lavthængende skydække, storm og kulde) eventuelt vil kunne bevirke.

Samarbejdet med NWK. Nettoeksporten har udgjort 73.260 MWh, men også derudover har Tysklandsforbindelsen været til stor nytte. Forbindelsens kapacitet har under alle forhold været tilstrækkelig, især efter at den blev koblet direkte sammen med det nordtyske 220 kV-net d. 13. december 1963. Den største egentlige leverance til NWK var på ca. 85 MW, medens den største havarihjælp, som vi modtog fra NWK, var oppe på ca. 92 MW.

Det meste af året var vi i stand til at leve regelmæssigt efter NWK's ønske indtil medio marts 1964, da NWK fik en udvidelse på 125 MW i drift og derfor ikke ønskede nogen leverance.

Havarier og andre driftsforstyrrelser. Virkningen af de mange helt uundgåelige driftsforstyrrelser på maskiner og ledninger er i de allerfleste tilfælde blevet afbødet af den løbende reserveeffekt og forbindelsen til Tyskland.

Kun i få tilfælde har virkninger for forbrugere ikke kunnet undgås:

Den 2. juli 1963 kl. 11⁴⁰ forårsagede en fejlbetjening, at 60 kV-samleskinnen på Midtkraft kortsluttedes. Dette og en række følgeuheld bevirke en omfattende driftsforstyrrelse, der en overgang ud over Midtkraft ramte Nordkraft og Randers. Områder under de nævnte deltagere var spændingsløse i fra 3 og helt op til 56 minutter, og først kl. 12³⁸ var alt atter normalt.

Den 1. august 1963 var Fynsværket kun parallel med Jylland over 60 kV, og da Fynsværkets største maskine kl. 8²⁵ faldt ud, var man, for at undgå overbelastning, nødsaget til at afbryde en del af Odenses belastning i to minutter, indtil Fynsværkets øvrige produktionsanlæg var kørt op.

Den 7. august kl. 21⁵⁴ kortsluttedes 60 kV-linen mellem Middelfart og Sandal af et tankskib, der passerede under Lillebæltsbroen. Derved udkoblede linierne mod Sandal i Middelfart og på Skærbækværket, således at dele af Fredericia var uden forsyning i 2 minutter.

Som følge af isolatorbrud på 60 kV-linen Løgumkloster—Tønder var forbrugere under Sønderjyllands Højspændingsværk uden spænding kl. 15²⁵—15⁴⁴ den 26. september 1963.

Samme dag kl. 11³⁰ udkoblede 60/10 kV-transformeren i Krogager for overbelastning, således at stationen var uden spænding i 16 minutter.

Den 25. november 1963 kl. 11³⁸ bevirke fejl i sekundære el-anlæg, at Vestkrafts 150 kV-linie mod Herning faldt ud, hvorved et større område fra Herning og nordpå var uden spænding i ca. 1 minut.

På grund af svigende 60 kV-bryder i Viborg mod Skive var forbrugere i Skive og omegn uden forsyning den 9. december 1963 kl. 11³³—11⁵⁷.

Den 18. december 1963 kl. 10⁵⁰—10⁵⁴ var forbrugere under M.E.S. uden spænding, da fjernstyringen mellem Dørslund og Uhe svigtede.

Under omkobling på Midtkrafts 60 kV-net skete en fejludkobling, der bevirke, at Elev-stationen var spændingsløs i 10 minutter fra den 12. januar kl. 8⁰⁵.

Som følge af en 60 kV-liniefejl forårsaget af stormvejr var Sønderjyllands Højspændingsværks station Bredebro uden spænding i 1 minut den 1. februar 1964 kl. 17³².

Den 5. februar 1964 kl. 9³⁰—9⁴⁵ var nogle af Vestkrafts 60 kV-stationer spændingsløse på grund af en mufefejl i Karlsgaarde.

Samme dag kl. 13³⁸ forårsagede en 3-faset kortslutning på Skærbækværkets station Egeskovvej ved Fredericia en afbrydelse på 5 minutter.

Den 17. februar 1964 kl. 16³⁸ eksploderede 2 overspændingsafledere ved 60 kV-kablet under Als fjord, hvorved Als og Ærø var uden spænding i 2 minutter.

Som følge af en fejlberetning på 60 kV-stationen ved Nyborg var byen uden spænding den 18. februar 1964 kl. 8⁰⁷—8¹⁷.

Under netomlægning den 25. februar 1964 kl. 8³⁴ blev 60 kV-stationerne Kolding, Harte og Revsing udkoblet i 8 minutter.

Den 29. februar 1964 kl. 1⁴⁶ udviklede en jordfejl sig til fasebrud på 60 kV-linen Skansen—Brønderslev, således at forbrugere var udkoblet i ca. 10 minutter.

Endvidere har tordenvejr i løbet af beretningsperioden forårsaget en del kortvarige 60 kV-afbrydelser.

Summen af produkterne: de afbrudte kW multipliceret med de tidsrum, hvori ovennævnte afbrydelser har fundet sted, er et mål for systemets driftssikkerhed. Denne blev ca. 90.000 kWh, d.v.s. 0,027 % af det samlede salg eller udtrykt på en anden måde: svarende til en afbrydelse af ELSAM's maksimum i ca. 6 minutter. Sidste år var tallene 70.000 kWh, 0,024 %, 6 min.

Det ovenanførte viser, at driftssikkerheden efter etableringen af forbindelsen til Tyskland mere er afhængig af ledningernes og især relæernes vedligeholdelse og justering end af produktionsmaskineriets havarer.

Energiudveksling. Tælleværksarrangementerne har i hele perioden været anvendt til afregningen såvel deltagerne imellem som i forbindelse med udvekslingen med NWK. I tabel 3 er vist en oversigt over produktion, udveksling og salg i 1963/64. Udvekslingen, eksklusive eks- og import, viser en stigning i forhold til 1962/63 på 32,8 %, og tages der hensyn til transitleverancerne, bliver stigningen ca. 18 %.

Eftersynsplaner. Den fælles planlægning for eftersyn af kedler og turbiner m. m. foretages på møder, der blev afholdt året igennem, under størst mulig hensyntagen til deltagernes egne ønsker, der i nogen udstrækning har kunnet imødekommes. Planerne måtte til stadighed revideres på grund af havarer eller forsinkelser på igangværende eftersyn som følge af uforudsete skader. Det første egentlige eftersyn begyndtes d. 2. januar 1963, og det sidste afsluttedes den 10. november 1963, medens en reparation efter haveri på en maskine var afsluttet den 10. december 1963.

Teknikerudvalget udpegede i efteråret 1963 en gruppe, der studerede igangværende eftersynsarbejder på NWKs kraftværk i Emden. Gruppen afleverede en interessant rapport, som er blevet drøftet i udvalget.

Andre opgaver.

Sammen med Kraftimport deltager ELSAM i et lastfordelingsudvalg, der har som mål for hele landet at koordinere teori og praksis for de opgaver, der hører ind under lastfordeling i bredeste forstand.

Endvidere deltager ELSAM og Kraftimport sammen med Danatom, Danske Elværkers forening og DEFU i et prognoseudvalg, der har til opgave at spå om omfanget af den fremtidige kraftværksudbygning og den eventuelle fordeling på konventionelle og nukleare enheder.

Endelig har ELSAM deltaget i arbejdet inden for Danatom på tilsvarende måde som i de foregående år.

Regnskab.

Det i driftsregnskabet overførte beløb til Konti-Skan er baseret på de konstaterede og afrundede direkte lønudgifter og andre administrationsomkostninger.

Tilgang til anlægsudgifterne i status kan specificres således:

220 kV-anlæg:	
Endelig regulering af masteerstatninger	30.980,49
Opførelse af lydmur om transformeren	22.711,98
Grund til stationen	10.247,75
	63.940,22
÷ regulering af betalt omsætningsafgift	1.812,08
	Kr. 62.128,14

Bygninger:

4 funktionærboliger i Erritsø	352.401,31
10 garager i Skærbæk	38.836,84
Nyt telefonanlæg i administrationsbygning	45.228,37
	Kr. 436.466,52

Afgang fra bygninger, kr. 12.160,00, er den nedskrevne værdi af det udskiftede telefonanlæg, der skal installeres i Vester Hassing, og regnskabsmæssigt er overført til Konti-Skan med det nedskrevne beløb.

Afskrivninger på aktiverne er sket efter samme principper som tidligere år, d.v.s.:

Telekommunikationsanlæg m. v. afskrives over 10 år.

220 kV-anlæg og bygninger afskrives over 20 år.

Automobiler afskrives over 5 år.

Tabel 1: Oversigt over de tre største døgnbelastninger og de enkelte deltageres andele heri.

Tabel 2: Maksimumsafregning 1963/64.

Tabel 3: Oversigt over produktion, udveksling og salg 1963/64.

Tabel 1 **Oversigt over de tre største døgnbelastninger og de enkelte deltageres andele heri**

Dato og klokkeslet	FV	MK	RKE	NK	SV	SH	VK	ELSAM's maksimum	Eksport NWK
16/12-63 17 ⁴⁵ —18 ⁰⁰	123,0	163,0	21,5	134,1	120,4	119,4	125,9	807,3	19,4
18/12-63 8 ¹⁵ —8 ³⁰	133,7	164,5	24,4	133,4	123,3	117,0	125,2	821,5	14,0
20/12-63 8 ¹⁵ —8 ³⁰	132,5	158,9	24,2	133,6	123,7	120,6	121,4	814,9	15,6
Afregningsmaksimum MW ..	129,7	162,1	23,4	133,7	122,5	119,0	124,2	814,6	—
Større end 1962/63 0%	13,2	15,7	28,6	5,1	10,2	0	16,4	10,5	—

Tabel 2

Maksimumsaftregning 1963—64

	FV	MK	RKE	NK	SV	SH	VK	ELSAM
Andel i ELSAM-maksimum .. MW _{br.}	129,7	162,1	23,4	133,7	122,5	119,0	124,2	814,6
Sikret effekt E _S MW	147,3	164,3	33,9	161,4	116,3	117,8	103,4	844,4
Installeret effekt E _I .. MW br.	168,5	182,0	37,7	180,6	127,0	133,0	118,0	946,8
△ E _S MW	17,6	2,2	10,5	27,7	- 6,2	- 1,2	- 20,8	29,8
△ E _S for MK + RKE..... MW			12,7					
Underskud i install. effekt .. MW					6,95	1,35	23,32	
At betale kr.					180.000	30.000	690.000	900.000
Tilgode kr.	273.103,45	197.068,96	429.827,59					900.000

$$\text{Nødvendig reserveforhold} = \frac{\sum E_i}{\sum E_S} = \frac{946,8}{844,4} = 1,1213; \text{ faktisk reserveforhold} = \frac{\sum E_i}{\sum E_{maks.}} = \frac{946,8}{814,6} = 1,1624$$

Ovennævnte reserveforhold gælder kun, såfremt al fjernvarmebelastning kan aflukkes til enhver tid.

Regner man derfor kun med aflukning af halvdelen af fjernvarmebelastningen (som i udvidelsesplanen)

$$\text{bliver reserveforholdet} = \frac{\sum E_i}{\sum E_{maks.} + \frac{1}{2} f.v.} = \frac{946,8}{814,6 + 45,0} = 1,1016$$

De nærmest følgende maksimale belastninger var: 19/12-1963 kl. 17³⁰—17⁴⁵ 804,3 MW
17/12-1963 kl. 17⁴⁵—18⁰⁰ 802,8 MW

Tabel 3

Oversigt over produktion, udveksling og salg 1963—64

	Nettoproduktion (Brutto prod. + eggetorbrug) MWh	Energiudveksling i kWh		Saldo i kWh ÷ modtaget + leveret	Produktion ÷ udveksl. saldo MWh	Salg i eget forsy- ningsområde MWh*	% større end i 1962—63	Salg i eget forsyningso- mråde kWh/indbyg.
	Modt. fra ELSAM	Lev. til ELSAM						
FV	599.488	28.459.281	95.395.945	66.936.664	532.552	523.226	12,4	1.264
MK	662.874	449.598.223	464.352.767	14.754.544	648.119	628.030	14,4	1.176
RKE	96.700	33.118.985	28.014.110	÷ 5.104.875	101.805	101.357	11,3	1.810
NK	621.029	15.757.514	44.088.357	28.330.843	592.698	597.605	11,9	1.245
SV	534.342	150.352.402	184.790.662	34.428.260	499.904	484.086	10,5	1.330
SH	442.061	52.770.846	13.964.557	÷ 38.806.289	480.867	461.617	7,1	1.839
VK	490.772	82.326.868	55.037.721	÷ 27.289.147	518.061	490.416	20,1	1.254
NWK	—	77.710.000	4.450.000	÷ 73.260.000	73.260	—	—	—
I alt	3.447.266	890.094.119	890.094.119	0	3.447.266	3.286.337	12,7	1.320

De store tal for de fleste deltageres energiudvekslinger skyldes, at de indeholder følgende transitleverancer:

Til Hobro og Vissing over Hornbæk	ca. 90.000 MWh
Til Dania over Hornbæk	ca. 21.000 MWh
Til Middelfart over Sandal	ca. 24.000 MWh
Til SV over Hatting	ca. 130.000 MWh
Til VK over Roslev	ca. 27.000 MWh
Til MK og VK over Vinderup	ca. 26.000 MWh
Til Hasle fra MK's G9	ca. 200.000 MWh

Transiteret i alt ca. 518.000 MWh

* Salg i eget forsyningso-
mråde har FV, NK og SV afregnet ved 60 kV-målinger på de enkelte 60 kV-sta-
tioner, medens MK, RKE, SH og VK har afregnet på stationernes 10 eller 15 kV-sider.

Tekniske anlæg:

Vedligeholdelse m. v. af 220 kV-anlæg.....	5.594,90
Vedligeholdelse af telekommunikationsanlæg	17.359,72
Leje af ledninger	3.804,00
Nyanskaffelser samt vedligeholdelse af	
diverse tekniske anlæg	20.505,80
	47.264,42

Bygninger:

Vedligeholdelse og rengøring m. v.	36.180,90
Vand, varme, kloak og renovation.....	12.120,38
Skat og forsikring	6.558,92

54.860,20

Administration:

Lønninger incl. pensionsbidrag	521.693,54
Kontor- og tegnestueudgifter	83.436,82
Kontingenter	11.233,00
Møder, rejser og repræsentation.....	87.492,53
Autodrift incl. kørselsgodtgørelser	35.199,73
Diverse	3.703,92
	742.759,54
÷ overført til Konti-Skan	250.000,00
a/c udgifter vedrørende prognoseudvalget.....	492.759,54
	59.862,63
	654.746,79

Køb:

Energi fra deltagerne 885.644.119 kWh	33.347.772,47
Energi fra NWK 4.450.000 kWh	224.759,50
Effekt fra deltagerne	900.000,00
	34.472.531,97
	35.127.278,76

til 31. marts 1964

INDTÆGTER

Indbetalt husleje og varme m. v.....	19.037,86
Indvundne renter	14.547,14
Diverse	703,00
	34.288,00
Deltagernes andel i driftsudgifter	620.458,79
	654.746,79

Salg:

Energi til deltagerne 812.384.119 kWh	29.110.933,13
Energi til NWK 77.710.000 kWh	4.461.598,84
Effekt til deltagerne	900.000,00 34.472.531,97

35.127.278,76

AKTIVER**Status pr.**

Anlæg, nedskreven værdi iflg. specifikation (tabel 5):

Telekommunikations- og øvrige anlæg	827.300,00
220 kV ledning	2.687.000,00
220 kV station	2.556.000,00
Bygninger	1.202.000,00
Automobiler	32.001,00
	<hr/>
	7.304.301,00

Anlæg under opførelse:

Konti-Skan	32.041.728,36
+ forudbetalinger til leverandør	12.734.245,49
	<hr/>
	44.775.973,85
Ændringer i administrationsbygning	47.133,88
Ny grund i Skærbæk	46.848,50
Tælleværker	2.070,11
	<hr/>
	44.872.026,34

Tilgodehavender:

Placering af midler fra statslån (tabel 7)	19.268.414,38
For leverancer (tabel 8)	1.226.319,82
For driftsudgifter (tabel 4)	110.458,79
Diverse	11.591,57
	<hr/>
	20.616.784,56

Likvide beholdninger:

Banker	762.808,79
Giro	9.113,93
Kasse	16.478,46
	<hr/>
	788.401,18
	<hr/>
	73.581.513,08

31. marts 1964

PASSIVER

Indskud, nedskreven værdi iflg. specifikation (tabel 6) 7.304.301,00

Skyldige beløb vedrørende Konti-Skan:

Statslån	64.496.370,00
Diverse byggekreditorer	448.587,82
	64.944.957,82

Andre skyldige beløb:

For leverancer (tabel 8)	1.225.290,47
Diverse	106.963,79
	1.332.254,26

73.581.513,08

Skærbæk, den 15. maj 1964.

sign. E. L. Jakobsen.

Foranstående drifts- og statusregnskab for ELSAM er i overensstemmelse med selskabs bogholderi, som vi har revideret.

Kolding, den 16. maj 1964.

A/S Revisionskontoret i Kolding
sign. A. Kjersgård Nielsen

statsaut. revisor / sign. O. Jans-Larsen

Tabel 4: Fordeling af driftsudgifter for 1963/64.

Tabel 5: Anlægsaktivernes og afskrivningernes fordeling efter anlæggernes art.

Tabel 6: Anlægsaktivernes og afskrivningernes fordeling på deltagerne.

Tabel 7: Placering af midler fra statslån.

Tabel 8: Debitorer og kreditorer pr. 31/3 1964 vedrørende leverancer.

Fordeling af driftsudgifter for 1963–64

Tabel 4

	Solgt kWh	i %	I alt at indbetale	Indbetalt a conto	Rest at indbetale
FV	523.226.345	15,92	98.777,04	80.000,00	18.777,04
MK	628.029.815	19,11	118.569,68	110.000,00	8.569,68
RKE	101.356.700	3,08	19.110,13	0,00	19.110,13
NK	597.604.700	18,19	112.861,45	91.000,00	21.861,45
SH	461.616.650	14,05	87.174,46	78.000,00	9.174,46
SV	484.085.934	14,73	91.393,58	78.000,00	13.393,58
VK	490.416.367	14,92	92.572,45	73.000,00	19.572,45
	3.286.336.511	100,00	620.458,79	510.000,00	110.458,79

Anlægsaktivernes og afskrivningernes

Tabel 5

	Bruttoanlægsudgift pr. 1/4 1963	Afskrivning pr. 1/4 1963
Telekommunikations-, tavlesals- og andre tekniske anlæg	1.720.172,11	719.172,11
220 kV-ledning	2.954.568,91	147.568,91
220 kV-station	2.807.613,98	140.613,98
Bygninger	1.025.191,04	180.191,04
Automobiler	69.461,64	69.460,64
	8.577.007,68	1.257.006,68

Anlægsaktivernes og afskrivningernes

Tabel 6

	Bogført værdi pr. 1/4 1963	Tilgang 220 kV anlæg
FV	1.176.420,00	10.046,13
MK + RKE	1.617.781,00	14.096,89
NK	1.169.300,00	9.965,36
SH	1.104.170,00	9.226,04
SV	1.153.100,00	9.623,66
VK	1.099.230,00	9.170,06
	7.320.001,00	62.128,14

fordeling efter anlæggernes art

Bogført værdi pr. 1/4 1963	Tilgang i 1963/64	Afgang i 1963/64	Afskrivning i 1963/64	Bogført værdi pr. 31/3 1964
1.001.000,00	0,00	0,00	173.700,00	827.300,00
2.807.000,00	29.168,41	0,00	149.168,41	2.687.000,00
2.667.000,00	32.959,73	0,00	143.959,73	2.556.000,00
845.000,00	436.466,52	12.160,00	67.306,52	1.202.000,00
1,00	41.560,00	0,00	9.560,00	32.001,00
7.320.001,00	540.154,66	12.160,00	543.694,66	7.304.301,00

fordeling på deltagerne

Tilgang bygninger	Tilgang automobil	Afgang bygninger	Afskrivning 1963/64	Bogført værdi pr. 31/3 1964
72.744,42	6.926,67	2.026,67	86.260,55	1.177.850,00
72.744,42	6.926,67	2.027,67	120.172,31	1.589.350,00
72.744,42	6.926,67	2.026,67	85.878,78	1.171.031,00
72.744,42	6.926,67	2.026,67	82.390,46	1.108.650,00
72.744,42	6.926,66	2.026,66	86.867,08	1.153.501,00
72.744,42	6.926,66	2.026,66	82.125,48	1.103.919,00
436.466,52	41.560,00	12.160,00	543.694,66	7.304.301,00

Placering af midler fra statslån
Tabel 7

FV	2.966.960,67
MK	3.335.765,30
NK	4.326.442,06
SH	2.858.441,18
SV	3.880.952,80
VK	1.899.852,37
	<hr/>
	19.268.414,38

Debitorer og kreditorer pr. 31. marts 1964 vedrørende leverancer

Tabel 8

	Debet	Kredit
FV		338.003,79
MK		227.447,98
RKE		11.915,20
NK		466.418,34
SH	127.027,70	
SV		181.505,16
VK	853.643,31	
NWK	245.648,81	
	<hr/>	
	1.226.319,82	1.225.290,47

