

Elkraft

S Y S T E M

Energistyrelsen
Flemming G. Nielsen
Amaliegade 44
1256 København K

Elkraft System a.m.b.a.
Lautruphøj 7
DK-2750 Ballerup
Telefon +45 44 87 32 00
Telefax +45 44 87 32 10
elkraft@elkraft.dk
www.elkraft-system.dk

Dato 28. september 2004
Vores ref. 2002010086/IIa
Deres ref.

Reduktion af Energi E2's produktionskapacitet

I forbindelse med vurdering af effektbalancen for den kommende vinter 2004/2005 har Elkraft System anmodet Energi E2 om status for Amagerværkets blok 1 samt planerne for blokken. Energi E2 har i brev af 23. september 2004 svaret, at Amagerværkets blok 1 ikke kan producere el og varme efter 31. december 2004 pga. emissionskrav i blokkens miljøgodkendelse. Brevene vedlægges til orientering.

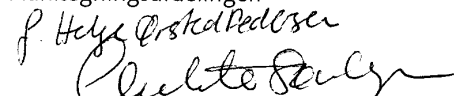
I Energi E2's brev af 23. september fremgår samtidig en orientering om reduktion af Energi E2's produktionskapacitet. Energi E2 beskriver i brevet tre scenarier for effekt-afgang, der alle indeholder en større afgang af produktionskapacitet frem til 2008. Afgangen består af ældre produktionsanlæg på H.C. Ørsted Værket og Svanemølleværket, Stignæsværkets blok 1 og Asnæsværkets blok 4 samt Kyndbyværkets blok 21 og 22 bl.a. pga. miljøkravene i direktivet for store fyringsanlæg. Hertil kommer vurderingerne af Amagerværkets blok 1. I alt en afgang på op til 1.300 MW.

Dette har givet vores overvejelser i Systemplan 2004 vedrørende den østdanske effektbalance og tiltag til at øge forsyningssikkerheden øget aktualitet. Vi er i gang med at vurdere handlemulighederne til at sikre tilstrækkelig effekt som beskrevet i Systemplan 2004.

Den beskrevne afgang af produktionskapacitet rejser en række spørgsmål vedrørende den fremtidige forsyningssikkerhed. Vi vil i den sammenhæng bede Energistyrelsen om et møde, hvor de mere principielle spørgsmål, administrationspraksis mv. kan drøftes.

Med venlig hilsen

Elkraft System a.m.b.a.
Planlægningsafdelingen



Helge Ørsted Pedersen

Kopi til Energi E2

Energi E2 A/S
Per Holmgård
Teglholmsgade 8
2450 København SV

Dato 13. september 2004
Vores ref. 2002010086/IIa
Deres ref.

Status for Amagerværkets blok 1

Til vurdering af forsyningssikkerheden i forbindelse med planlægningen udarbejder Elkraft System bl.a. årligt effektbalancer for Østdanmark for den kommende vinter. Effektbalancerne anvendes til vurdering af effektsituationen på en meget kold vinterdag. Den Østdanske effektbalance indgår desuden som bidrag til i den nordiske effektbalance.

Til brug for effektbalancen anvender vi data for produktionskapaciteten i Østdanmark bl.a. med udgangspunkt i de generelle planlægningsdata, som vi har løbende kontakt til Energi E2 om.

Senest har Energi E2 opdateret anlægsskemaerne og tilsendt disse pr. mail den 27. august 2004. Heraf fremgår det, at Amagerværkets blok 1 forventes taget ud af drift den 31. december 2004, hvorefter den gennemrenoveres. Til brug for effektbalancen for den kommende vinter 2004/2005 bedes Energi E2 om at tilsende en status for Amagerværkets blok 1 samt planerne for blokken. Status skal være Elkraft System i hænde senest 23. september 2004.

Med venlig hilsen

Elkraft System a.m.b.a.
Planlægningsafdelingen

Helge Ørsted Pedersen

MODTAGET

24 SEP. 2004

P

Dato: 23.9.2004 ENERGI E2 A/S
Deres ref.: Teknisk Systemudvikling
Vår ref.: D-26222/hno/lsw Teglholmegade 8
Jnr.: 020-03-0002 2450 København SV

Elkraft System a.m.b.a.
Lautruphøj 7
2750 Ballerup

ENERGI E2

Dir. tf.: 4480 6310
E-mail: hno@e2.dk

Telefon: 4480 6000
Telefax: 4480 6604
Web: www.e2.dk
CVR nr.: 18 93 66 74

Orientering om reduktion af ENERGI E2's produktionskapacitet

I forbindelse med udarbejdelse af ENERGI E2's strategi og investeringsplan, har ENERGI E2 følgende fokusområder som influerer på effektbalancen i Elkraft Systems område: Sikring og rationalisering af fjernvarmeproduktionen til København, overholdelse af "Direktivet om store fyringsanlæg", levering af systemydelser samt levering af elenergi på markedsvilkår.

Sikring og rationalisering af fjernvarmeproduktionen i hovedstaden bearbejdes i det projekt som i ENERGI E2 kaldes "Københavnsprojektet". Hovedindholdet i projektet er en gennemgribende renovering og ombygning af AMV1 til at kunne levere damp til det københavnske dampsystem, samt en rationalisering af SMV og HCV, så disse værker kun vil være bestykket med SMV7, HCV8, HCV7 og en række lavtryks-spidslastkedler. Det vil sige at den elproduktionskapacitet som er knyttet til sektion II på SMV og HCV, vil forsvinde i løbet af en kortere årrække. Fase 1 af planen som vedrører HCV er netop vedtaget af såvel ENERGI E2 som varmeselskaberne.

Den forventede afgang af produktionskapacitet for el er vist i bilag 1. Aktuelt har ENERGI E2's bestyrelse godkendt lukning af turbine 5 på HCV. I nær fremtid indstilles turbine 5 på SMV ligeledes til lukning, idet dens levetid er opbrugt. Derfor planlægger ENERGI E2 at undlade at give turbinen den lovpligtige revision som er en forudsætning for dens fortsatte drift efter november måned.

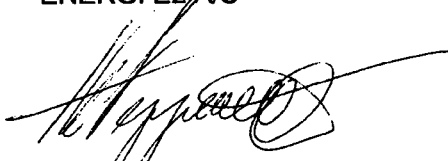
På grund af emissionskrav i AMV1's miljøgodkendelse, kan blokken ikke producere el og varme efter 31. december 2004. Renoveringen af AMV1, og senere af AMV2, vil afhænge af om ENERGI E2 kan få tilfredsstillende varmeaftaler med Københavns Energi og med CTR. Effektafgangen i vedlagte bilag 1 er derfor beskrevet i 3 scenarier: Et scenarium uden renovering af AMV1, et scenarium med renovering af AMV1, og endelig et tilfælde hvor både AMV1 og AMV2 renoveres.

ENERGI E2 har en forventning om at ASV5, ASV2 og STV2 kan eksistere på markedsvilkår, og derfor vil de tre anlæg blive bragt i en tilstand så de kan overholde direktivet om store fyringsanlæg. ASV4 og STV1 er der ikke økonomisk baggrund for at renovere, så disse enheder vil afgå fra systemet senest med udgangen af 2007, hvor kravene fra "Direktivet om store fyringsanlæg" skal være opfyldte.

KYV21 og 22 kan ikke drives videre fra udgangen af 2007 uden miljømæssige tiltag, og samtidig behøver de to blokke en renovering af såvel mekaniske dele som elektriske anlæg. Det forventes ikke, at de to enheder kan drives videre som energiproducenter på markedsmæssige vilkår. Såfremt KYV 21 og 22 ikke renoveres, vil den akkumulerede afgang i bilag 1 blive forøget med 520 MW fra 2008.

Ansøgningen til Energistyrelsen om skrotning af turbine 5 på HCV er vedlagt dette brev som bilag.

Med venlig hilsen
ENERGI E2 A/S



Henrik Noppenau
Teknisk Systemudvikling

Oversigt over ENERGI E2's forventede effektafgang

År	Anlæg	Uden renoveret AMV1		Med renoveret AMV1		Med renoveret AMV1 + AMV2	
		Tilgang MW	Afgang MW	Tilgang MW	Afgang MW	Tilgang MW	Afgang MW
2004	HCV8	25		25		25	
	AMV2*		45		45		45
	HCV T.5		70		70		70
	Akk. afgang		90		90		90
2005	SMV T.5		35		35		35
	SMV K4		6		6		6
	AMV1		136		136		136
	Akk. afgang		267		267		267
2006	SMV K3, 5 og 6		56		56		56
	Akk. afgang		323		323		323
2007	Akk. afgang		323		323		323
2008	AMV1**			70		70	
	HCVII		85		85		85
	ASV4		270		270		270
	STV1		143		143		143
	Akk. afgang		821		751		751
2009	Akk. afgang		821		751		751
2010	AMV2				91		91
	Akk. afgang		821		842		842
2011	HCV K7		88		88		88
	Akk. afgang		909		930		930
2012	AMV2**					140	
	Akk. afgang		909		930		790
2013	AMV2		91				
	Akk. afgang		1000		930		790

* Konverteres til biomasse, 75% indfylding

** Tåger som modtrykkanlæg

Dato: 23.9.2004 ENERGI E2 A/S
Deres ref.: Teknisk Systemudvikling
Vor ref.: D-26225/hno/lsw Tegholmegade 8
Jnr.: 010-03-0001 2450 København SV

Energistyrelsen
Amaliegade 44
1256 København K

Dir. tf.: 4480 6310
E-mail: hno@e2.dk

Telefon: 4480 6000
Telefax: 4480 6604
Web: www.e2.dk
CVR nr.: 18 93 66 74

Ansøgning om tilladelse til skrotning af turbine 5 på H.C. Ørstedsværket

I henhold til bekendtgørelse nr. 493 af 12.06.03 ansøger
ENERGI E2 A/S
Tegholmegade 8
2450 København SV
om tilladelse til skrotning af turbine 5 på H.C. Ørstedsværket.

ENERGI E2 ønsker ikke at anvende turbinen fra dags dato, da den er i relativ dårlig stand og har høje produktionsomkostninger. Anlægget kræver en stor manuel indsats, og ofte ligefrem uforudsigelige reparationer ved opstart, og anses ikke for at være en stabil produktionsenhed for elsystemet.

I forbindelse med realisering af ENERGI E2's langsigtede planer for HCV, er det besluttet at etablere nye lavtryksdampkedler der skal fungere som reserve- og spidslastenheder for det københavnske dampsystem. Projekteringen foregår nu, og det forventes at de første anlægsaktiviteter på værket iværksættes i 2005.

Hvis det viser sig at være formålstjenligt for ENERGI E2 at disponere en del af arealet ved turbine 5 for at kunne udføre de nødvendige bygningsmæssige ændringer, vil der blive etableret en dialog med Elkraft System om dette for at undgå, at den formelle varslingsfrist på 1 år, som er givet i § 12 i lovbekendtgørelse nr. 151 af 10.03.03 af lov om elforsyning, skal begrænse vore aktiviteter for at opretholde forsyningssikkerheden af dampsystemet i København.

Anlægsoplysninger:

Turbinen befinder sig på
H. C. Ørstedsværket
Tømmergravsgade 4
2450 København SV.

Anlægget er en kondensations damp turbine med maksimum elydelse på 70 MW.

Driftstiden for anlægget var 165 timer i 2003.

Etableringstidspunktet for anlægget er 1965. Det blev renoveret i 1987. Ved udgangen af 2003 havde anlægget haft 18.906 driftstimer.

Med venlig hilsen
ENERGI E2 A/S

Henrik Noppenau