

Datum

2001-08-13

Dnr

12-01-2445

Näringsdepartementet

103 33 STOCKHOLM

Delårsrapport 2001-01-01 – 2001-06-30

Statens energimyndighet insänder härmed sin delårsrapport för perioden 2001-01-01 - - 2001-06-30.

Beslut i detta ärende har fattats av styrelsen i plenum med deltagande av ordförande generaldirektör T Korsfeldt, ledamöterna B Böhlin, E Erlandsson; G Bryntse, B Resvik och K Östensson. I ärendets handläggning har vidare deltagit A Muld, Å Hügard, Monica Suomi samt Kjell Bergström, den sistnämnde föredragande. På styrelsens vägnar



Thomas Korsfeldt
Generaldirektör

Kopia:

Näringsdepartementet (10 ex)
Finansdepartementet (4 ex)
Riksdagens utredningstjänst (9 ex)
Riksrevisionsverket (4 ex)
Arbetsgivarverket (2 ex)
Statskontoret (2 ex)
Ekonomistyrningsverket (3 ex)
Försvarsdepartementet (1 ex)
Överstyrelsen för civil beredskap (1 ex)



Energimyndigheten

Innehållsförteckning – Delårsrapport 2001

☞ Tilläggsupplysningar och värderingsprinciper.....	2
☞ Resultaträkning inkl prognos per 2001-12-3 1	4
☞ Balansräkning	5
☞ Anslagsredovisning med prognos - anslag, inkomstitlar, bemyndiganden	7
☞ Bilaga 1 - Låneöversikt	
☞ Bilaga 2 - Avvikelseanalys av verksamhetens kostnader	
☞ Bilaga 3 - Återrapportering av initiativ under beredning inom EU-kommissionen	

PK

Delårsrapport år 2001

Tilläggsupplysningar och värderingsprinciper i delårsbokslutet 2001

Jämförelsetal från delårsrapporten år 2000 har omräknats i det fall värden framtagits eller värderats på annat sätt i delårsrapporten för 2001. Förklaringar till större avvikelser mellan åren ges i direkt anslutning till resultat- och balansräkningen. Periodiseringar har gjorts för intäkter och kostnader som överstiger 50000 kr.

Anskaffningar

Myndigheten tillämpar sedan januari 2001 fullt ut Esv:s riktlinjer och anvisningar. I korthet innebär dessa anvisningar att som anläggningstillgång avses tillgång med ett anskaffningsvärde överstigande 10 tkr samt en ekonomisk livslängd på tre år eller mer. Därtill skall tillgången brukas stadigvarande i myndighetens verksamhet. Anläggningstillgångarna skrivs av linjärt efter den beräknade ekonomiska livslängden enligt nedanstående tabell:

Anläggningstillgång	Ekonomisk livslängd
Datorer	3 år
Utrustning, inventarier	5 år
Förbättringsutgifter på annans fastighet	6 år (= hyrestiden)

Värderingsprinciper för utlåning

Värderingen av lånen bygger på erfarenhetsåterföring från ansvariga handläggare inom Energimyndigheten, samt också genom individuella värderingar och riskbedömningar av de olika låneärendena.

För de s.k. **baltlånen** har också en genomlysning gjorts av samtliga låntagares betalningsbenägenhet, ekonomisk ställning och riskerna i de olika projekten. Utifrån denna individuella prövning har sedan nedskrivningsbehovet fastställts individuellt för vart och ett av lånen. Samtliga **villkorsslån** bedöms som osäkra fordringar och upptas i bokslutet helt utan värde.

Värdering av fordringar och skulder

Fordringar har värderats i enlighet med lägsta värdets princip, det vill säga det lägsta värdet av anskaffningsvärdet och det verkliga värdet på balansdagen. Fordringar i utländsk valuta har omräknats efter balansdagens kurs för respektive valuta. Kundfordringar äldre än sex månader har värderats individuellt och har det befarats en kundförlust, så har motsvarande belopp bokats som en osäker fordran.

Skulder har värderats utifrån förpliktelser som är säkra med avseende på såväl belopp som tidpunkt då de skall infrias. För ankomstregistrerade leverantörsfakturer, har alla fakturer tillhörande första halvåret 2001, kostnadsförts på rätt avdelning.

Anslagsfrågor

Förändringar i anslagsstrukturen

Inga förändringar i anslagsstrukturen har skett under budgetåret 2001.

Delårsrapport år 2001

Budgetprognos för 2001 och 2002

1 enlighet med anvisningar i regleringsbrev för 2001 lämnar Energimyndigheten i denna delårsrapport en redovisning av utfall och utgiftsprognoser för samtliga anslag/anslagsposter som myndigheten disponerar, inkl. äldreanslag. Till prognosema lämnas även en avvikelseanalys för samtliga anslag som Statens energimyndighet disponerar, liksom för samtliga anslagsposter under anslagen 35:5 Energiforskning och 35:6 Energiteknikstöd.

Anslagsförbrukningen beräknas under 2001 uppgå till ca 1 633 miljoner kronor. Utfallet för år 2000 var ca 1 204 miljoner kronor. För år 2002 lyder prognosen på ca 1 747 miljoner kronor. Ökningen beror främst på ökade utbetalningar från anslagen Skydd för småskalig elproduktion (35: 10), Bidrag till investeringar i biobränsleeldade kraftvärmeverk (35:3.1) och Vindkraftverk (35:3.2). För många av anslagen gäller att lång tid kan förflyta mellan beviljningstillfället och själva utbetalningen av medel för en färdigställd anläggning eller motsvarande. Detta förhållande innebär att överfört anslagssparande i stor utsträckning kommer att vara uppbundet av beslut men ännu ej utbetalat.

Stockholm 2001-08-13



Thomas Korsfeldt
Generaldirektör

Delårsrapport år 2001

Resultaträkning

	Delår 2001 (tkr)	Delår 2000 (tkr)	Prognos 2001-12-31 (tkr)
Verksamhetens intäkter			
Intäkter av anslag	117960	86406	215000
Intäkter av avgifter och andra ersättningar	3490	2270	7000
Intäkter av bidrag	- 625	1 559	2600
Finansiella intäkter	100	298	150
Summa	120925	90 533	224 750
Verksamhetens kostnader			
Kostnader för personal	57292	46135	106 000
Kostnader för lokaler	3349	3713	7000
Övriga driftkostnader	60998	45642	115000
Finansiella kostnader	184	69	340
Avskrivningar och nedskrivningar	1 913	2 001	4000
Summa	123 737	97 560	232 340
Verksamhetsutfall	- 2812	-7 027	-7 590
Uppbördsverksamhet			
intäkter av avgifter m.m. samt andra intäkter som inte disp av myndigheten	3277	2221	8026
Medel som tillförts statsbudgeten från uppbördsverksamheten	- 3277	- 2221	- 8026
Ränteintäkter- utlåning - upplupna aviserade, årets förändring	- 634	1 364	1 000
Ränteintäkter- låneverksamhet - upplupna - ej aviserade (förändring)	2 181	3059	4500
Saldo	1547	4423	5 500
Transfereringar			
Medel som erhållits från statsbudgeten för finansiering av bidrag	633 113	372486	1 400 000
Övriga erhållna medel för finansiering av bidrag	2284	761	4 000
Avskrivning kapital och ränta, lån	-5 111	-1 642	-7 000
Förändring reserverat för osäkra lånefordringar	2070	-13 350	3 000
Lämnade bidrag	- 635397	-373 247	-1 404 000
Saldo	- 3041	- 14992	-4 000
Årets kapitalförändring	-4 306	-17 5961	-6 090

Finansiella intäkter är för delåret 2001 markant lägre än motsvarande period för år 2000. Det förklaras av att myndigheten har haft en lägre genomsnittlig behållning på räntekontot hos Riksgälden under år 2001. Personalkostnaderna har ökat med ung. 11 mkr, vilket förklaras av 1,5 mkr i löneökningar och ökat antal anställda, felaktigt beräknade pensionskostnader från SPV 6 mkr för år 2000 och därtill att avgiften för pensionkostnader ökar med i det närmaste 100 % från 11 till 21 %. Effekten av ökade pensionsavgifter är ca 4 mkr för första halvåret 2001. Övriga driftkostnader har ökat med drygt 15 mkr, vilket förklaras av ökade kostnader för konsulter i programverksamheten med 10 mkr och konsulter/utvecklingskostnader för det nya ärendehanteringssystemet "Premiär" med 1,2 mkr. Awikelsen i finansiella kostnader förklaras i att myndigheten fick betala en straffränta om 175 tkr, på de felaktigt beräknade pensionskostnaderna till SPV. Myndigheten har skrivit och begärt förklaringar från SPV varför denna stora differens uppkommit mellan preliminära och slutliga avgifter uppstått. SPV:s svar ger ingen som helst rimlig förklaring och det hela ligger fortfarande i fasen under utredning. För mera detaljerade analyser av verksamhetens kostnader, se bilaga 2 "Awikelseanalys av verksamhetens kostnader".

Delårsrapport år 2001

Balansräkning

Tillgångar	2001-06-30 (tkr)	2000-06-30 (tkr)
Materiella anläggningstillgångar		
Förbättringsutgifter på annans fastighet	6510	5 369
Maskiner, inventarier, installationer mm	2 851	3987
Summa materiella anläggningstillgångar	9 361	9356
Finansiella anläggningstillgångar		
Andelar i dotterföretag och andra intresseföretag	0	
Utlåning		
Utlåning	113451	113730
Fordringar		
Kuhdfordringar	981	1 703
Fordringar hos andra myndigheter	6584	3795
Övriga fordringar	8834	9026
Summa fordringar	16400	14523
Periodavgränsningsposter		
Förutbetalda kostnader	1 415	4603
Övriga upplupna intäkter • låneverksamheten	13 731	13 456
övriga upplupna intäkter -övrigt	1 852	0
Summa periodavgränsningsposter	16 997	18059
Avräkning med Statsverket		
Avräkning med Statsverket	46537	1 510
Kassa och bank		
Behållning räntekonto i Riksgäldskontoret	-667	9 910
Kassa, postgiro och bank	-19 408	2
Summa kassa och bank	-20075	9912
SUMMA TILLGÅNGAR	182672	167092

Kassa och banks stora förändring mellan åren beror på en lägre behållning på räntekontot hos Riksgälden.

PK

Delårsrapport år 2001

Balansräkning

Kapital och skulder	2001-06-30 (tkr)	2000-06-30 (tkr)
Myndighetskapital		
Statskapital - lån	277 651	231 475
Statskapital - anläggningar	11 155	11 358
Balanserad kapitalförändring	-155 672	-97 588
Kapitalförändring enligt resultaträkningen	-4 306	-18 015
Summa kapital	128 828	127 229
Skulder m.m.		
Skulder till andra myndigheter	9 987	5 567
Leverantörsskulder	28 040	19 444
Övriga skulder	4 294	543
Summa kortfristiga skulder	42 322	25 553
Periodavgränsningsposter		
Upplupna kostnader	10 972	13 011
Oförbrukade bidrag	551	1 298
Summa periodavgränsningsposter	11 523	14 309
SUMMA KAPITAL OCH SKULDER	182 672	167 092
Ansvarsförbindelser		
Uppbundna - ej utbetalade medel	1 349 602	1 305 424
Uppbundna medel enligt bemyndigande för kommande budgetår	514 589	538 637
Summa ansvarsförbindelser	1864 191	1 844 061

Den stora förändringen på Statskapital är hänförlig till en justering av ingående balanser som inte gjorts korrekt vid kapitalöverföring från Nutek. Posten Statskapital är numera avstämd och stämmer.

Anslagsredovisning per 30 juni 2001 och utgiftsprognos för 2001 och 2002 (tkr)

Tabell 2.

Program/Utgiftsområde/Huvudtitel/Anslag	Fin. kod	A.	B.	C.	A+B+C	D.	E=A+B+C-D	E ₁ .	E ₂ .	F.	G.	H.
		Utgifts redovisning						Dispositionsredovisning		År 2001	År 2002	År 2001
		Ingående reservation/ anslagsspar.	Anvisat 2001	dragning invisat/anslagsspar.	Summa tillgängliga medel	Netto- utgift per 01-06-30.	Utgående reservation/ anslagsspar.	Uppbundet ej utb. per 01-06-30.	Disponibel: per 01-06-30.	Progn. utgifter 2001	Progn. utgifter 2002	Uppbundet 2002-2005 01-06-30.
Utgiftsområde 21 Energi (U021)												
35:1. Energimyndigheten, förvaltningskostnader	(A)	A1								d)	d)	
	1101	4 981	120 235		125 216	73 056	52160		52 160	129 000	130 000	
35:2. Bidrag för att minska elanvändningen	(A)	B1								f)		
1. Utbyggnad av fjärrvärmenät	1660	163 612	149 000		312 612	33 371	279 241	88 954	190 287	85 000	150 000	
4. Konvertering av eluppvärmda fastigheter som ansluts till fjärrvärmenät	1662	127 964	15000		142964	33 315	109 648	88 954	20 694			
5. Ulv. av åtg. för minskad elanv. i bost./lokaler	1663	10648	132 000		142 648	55	142 593		142 593			
35:3. Bidrag till investeringar i elproduktion från förnybara energikällor	(A)	B2										
1. Biobränslebaserad kraftvärme	1610	147 308	305 000		452 308	123 061	329 247	187 313	141 934	291 000	231 000	102 455
2. Vindkraftverk	1611	57 760	130 000		187 760	60 815	126 945	115684	11 262	156 000	85 400	93 800
3. Småskalig vattenkraft	1612	71 357	100 000		171 357	60547	110810	68 620	42 190	125 000	115600	8 595
4. Upphandling ny elproduktionsteknik	1615	6211	47 000		53 211	428	52 783	3 009	49 774	5000	10000	
		11 980	28 000		39 980	1 272	38 708		38 708	5 000	20 000	
35:4. Åtgärder för effektivare energianvändning	(A)	B3								h)	h)	
1. Information, utbildning m m	1650	31 119	111 000		142 119	57 975	84144	13 794	70 349	68 000	73 000	2 200
2. Teknikupphandling av energieffektiv teknik	1651	8584	14000		22 584	6 748	15 836	4 727	11 109	12000	12000	
4. Kommunal energirådgivning	1652	14 272	41 000		55 272	5 574	49 698	8 627	41 071	10 000	15000	2 200
		8263	56 000		64263	45 654	18609	441	18 169	46 000	46 000	
35:5. Energiforskning	(A)	B4								c)		
2. Basteknologier	1643	333 596	310 412		644 008	162 783	481 224	219 785	261 439	355 000	375 000	184 029
3. Bioenergi	1644	153 127	175912		329 039	104 894	224 145	135 907	88 238	215 000	210000	122 300
6. Nordiska energiforskningsprogrammet	1645	65 367	65000		130 367	32 576	97 792	55 072	42 720	71 000	85 000	45 077
8. Allmänna energisystemstudier	1646	17	4500		4517		4517		4517	4500	4500	
10. Strategisk energisystemkompetens på STEM	1641	14 409	10 000		24 409	9415	14993	12 813	2 181	16000	14000	5 687
11. Forskningssamarbete i Östersjöregionen	1642	21 032	15000		36 032	7 746	28 286	575	27 711	20 000	20 000	225
12. Etanolproduktion från skogsråvara	1647	22 714	10000		32 714	329	32 385	4 303	28 082	8500	11 700	6 587
		56 930	30 000		86 930	7 823	79 107	11 116	67 990	20 000	29 800	4 152
35:6.1 Energiteknikstöd (fd energiteknikfonden)	(A)	B5										
	1640	362 370	60000		422 370	87 136	335 234	206 951	128 283	175 000	170 000	145 446
35:7. Introduktion av ny energiteknik	(A)	B6										
	1661	449 549	230 000		679 549	32 113	647 436	372 041	275 395	115000	140 000	80 455
35:8.1 Energipolitiskt motiverade klimatinsatser (Baltikum/Östeuropa)	(A)	B7								g)		
	1613	99 230	32 000		131 230	2 707	128 523	36 669	91 853	15000	30 000	
35:10. Skydd för småskalig elproduktion	(R)	B9								e)		
	1667	77 280	210 000		287 280	146618	140 663		140663	250 000	240 000	

Delårsrapport år 2001

mk

Anslagsredovisning per 30 juni 2001 och utgiftsprognos för 2001 och 2002 (tkr)

		A.	B.	C.	A+B+C	D.	E=A+B+C-D	E ₁ .	E ₂ .	F.	G.	H.
		Utgiftsredovisning						Dispositionsredovisning		AR 2001	AR 2002	AR 2001
Program/Utgiftsområde/Huvudtitel/Anslag	Fin. kod	Ingående reservation/ anslagsspar.	Anvisat 2001	Indragning anvisat/an-slagsspar	Summa tillgängliga medel	Netto- utgift per 01-06-30.	Utgående reservation/ anslagsspar.	Uppbundet ej utb. per 01-06-30.	Disponibelt per 01-06-30.	Progn. utgifter 2001	Progn. utgifter 2002	Uppbundet 2002-2005 01-06-30.
Utgiftsområde 6 Totalförsvaret (UO6)												
JC 06: 13 Funktionen energiförsörjning 1. Handlingsberedskap	(A) B10 1604	a) 15 570	8 569		24 139	4 678	19461		19461	15000	15000	
Äldreanslag 1999												
JC B9. Åtg. för el- o värmeförsörjningen i Sydsv.	(A) 1665	295 276			295 276	27 863	267 413	b) 220 234	b) 47 179	122 000	173 000	
JCF1. Samarbete och utveckling inom Östersjöregion(R)	1666	33 408			33 408	3 420	29 988	i) 3 859	i) 26 128	13000	20 000	
<p>a) Enl. regeringsbeslut 2001-05-17 får 5 067 tkr användas först efter beslut i regeringen, Kvarstår således hos Energimyndigheten i väntan på senare beslut.</p> <p>b) inkl. 42 059 tkr uppbundet för år 2002 då äldreanslaget ej får nya anslagsmedel under kommande år.</p> <p>c) Utfallet hittills under året under anslagspost 2 pekar mot ett högre utfall 2001 än tidigare prognosticerat, medan prognosen för anslagspost 11 sankts en aning pga lågt utfall.</p> <p>d) Utfallet hittills under året pekar mot ett högre utfall än tidigare prognosticerat för år 2001 och beräknas överskrida tillgängliga medel med 3,8 miljoner kronor, Prognosen för år 2002 är likaså uppjusterad till 130 000 tkr.</p> <p>e) Prognosen är svåruppskattad pga att anslaget är nytt fr o m oktober 2000. Prognosen har höjts med 20 000 tkr mot tidigare lämnad prognos.</p> <p>f) I väntan på effekter från ändringen av förordningen 1997:634 har prognosen för år 2001 sänkts ytterligare sedan förra inrapporteringen.</p> <p>g) Pga det låga utfallet under det första halvåret 2001 har prognosen sänkts med 5 000 tkr.</p> <p>h) Justering av prognosen för år 2001 har gjorts mellan anslagsposterna 2 och 4. Prognosen för år 2002 har sänkts med 2 000 tkr pga lägre förväntade utgifter under anslagspost 4.</p> <p>i) 5 000 tkr av tidigare prognostiserat utfall under året förväntas dröja till år 2002.</p>												
Summa		2 013 299	1 536 216		3549515	754 782	2 794 733	1 349 602	1 445 131	1 633 000	1 747 000	514 589

Delårsrapport år 2001

Delårsrapport år 2001

Redovisning över inkomsttitlar per 30 juni 2001
och ~~prognos per~~ 31 december 2001 (tkr)

Inkomsttitel	Utfall per 2001-06-30	Prognos per 2001-12-31
2394 Övriga ränteinkomster	3 265	7 896
2714 Sanktionsavgifter	0	130
2811 övriga inkomster	12	12
4526 Återbetalning övriga lån	10 353	32 119
Summa som inlevereras till statskassan	13 630	40 157

ThK

Utgifter 1998-2000 och delår 2001 samt prognos för 2001 och 2002 (tkr)

Tabell 1.

Anslag	Ufall per 31 dec. 1998	Ufall per 31 dec. 1999	Ufall per 31 dec. 2000	Ufall per 30 jun. 2001	Prognos utgifter, 2001	Prognos utgifter 2002
Utgiftsområde U02 1 Energi						
35:1 Energimyndigh, förvaltn (A1) d)	118048	131 680	122553	73056	129000	130 000
35:2 Bidrag f. att minska (B1) f)	27 237	71 743	88408	33371	85000	150 000
35:3 Bidrag till invest. (B2)	56599	86770	175875	123061	291 000	231 000
35:4 Åtgärder för eff. (B3) h)	55957	50319	54605	57975	68000	73000
		a)				
35:5 Energiforskning (B4) c)	190 950	136176	310814	162 783	355000	375000
35:6 Energiteknikstöd (B5)	65716	153 864	115096	87 136	175 000	170000
35:7 Introduktion av ny energiteknik (Bb)	43 254	80438	46758	32113	115000	140000
35:8 Energipol, mot. int. Klimatinsatser (B7) g)	4096	4955	8719	2707	15 000	30000
35: 10 Skydd för småskalig elprod (B9) e)			172 720	146618	250000	240000
1999 B9 Åtg. för el- och värmeför, i Sydsv.	1 810	39999	62914	27863	122000	173000
1998 A2 Kostnader för bild. av	26458	14935	12302			
1997 A1 Vissa åtg. För eff. Enerianv.	28721	17910	14449			
95/96 12E7 Insatser för ny energiteknik	33397	86392				
95/96 12E11 Åtg. Eff. Baltikum	37576	10775				
Delsumma U021 Energi	689821	885957	1 185213	746684	1 605 000	1 712000
- förändring mellan åren		196136	299256		419 787	107 000
- förändring mellan åren i procent		28%	34%		35%	7%
Ovriga anslag						
U06 6: 13.1 Handlingsberedskap		19081	12366	4678	15000	15000
Fl. Samarbete och utv. i Östersjöregionen b)		1 169	6423	3420	13000	20000
95/96 12E1 Handlingsberedskap	4131					
Summa anslag Energimyndigheten	693951	906207	1 204 002	754782	1 633 000	1 747 000
- förändring mellan åren		212256	297795		428998	114000
- förändring mellan åren i procent		31%	33%		36%	7%

a) Utfallet 1999 blev väsentligt lägre än ursprungligen beräknat, 220 mkr, pga utgiftsbegränsning på 149 mkr. Genom att utgiftsbegränsningen sattes per anslagspost kunde den totala ramen om 149 mkr inte utnyttjas. På vissa anslag överskott, på andra stora underskott av utgiftsramar.

b) Anslaget tilldelades Energimyndigheten under budgetåret 1999:5 000 tkr av tidigare prognostiserat utfall under året förväntas dröja till år 2002.

c) Utfallet hittills under året under anslagspost 2 pekar mot ett högre årsutfall 2001 än tidigare prognosticerat, medan prognosen för anslagspost 11 sänkts en aning pga lågt utfall.

d) Utfallet hittills under året pekar mot ett högre utfall än tidigare prognosticerat för år 2001 och beräknas överskrida tillgängliga medel med 3,8 miljoner kronor. Prognosen för år 2002 är likaså uppjusterad till 130 000 tkr.

e) Prognosen är svåruppskattad pga att anslaget är nytt fr o m oktober 2000. Prognosen har höjts med 20 000 tkr mot tidigare lämnad prognos.

f) I avvaktan på effekter från ändringen av förordningen 1997:634 har prognosen för år 2001 sänkts ytterligare sedan förra inrapporteringen.

Ev. kan ytterligare sänkningar bli aktuella.

g) Pga det låga utfallet under det första halvåret 2001 har prognosen sänkts med 5 000 tkr.

h) Justering av prognosen för år 2001 har gjorts mellan anslagsposterna 2 och 4. Prognosen för år 2002 har sänkts med 2 000 tkr pga lägre förväntade utgifter under anslagspost 4.

Delårsrapport år 2001

Tabell 3. Anvisat 2001 för anslag 35:5 och 35:6 (tkr). Anslagsmedel anvisat för år 2001 och nettoutgifter hittills under 2001 samt utgiftsprognoser för helår avseende 2001 resp 2002.

Anslag/Anslagspost	Ansv. organ	Anvisat 2001	Netto-utgifter 2001	Utgifter prognos 2001	Utgifter prognos 2002
35:5. Energiforskning (B4) varav					
1. Natur- och teknikvetenskaplig grundforskning a)	Vetenskapsrådet	44 500	31 485	51 400	47 600
2. Basteknologier	STEM	175 912	104 894	215 000	210 000
3. Bioenergi	STEM	65 000	32 576	71 000	85 000
4. Bebyggelse b)	Formas	22 000	19 304	32 960	24 500
5. Transporter	Vinnova	10 800	2 622	16 000	16 000
6. Nordiska energiforskningsprogrammet	STEM	4 500	0	4 500	4 500
7. Till regeringens disposition	Reg.	13 000			
8. Allmänna energisystemstudier	STEM	10 000	9 415	16 000	14 000
9. Internationellt samarbete	Reg.	5 400			
10. Strategisk energisystemkompetens på STEM	STEM	15 000	7 746	20 000	20 000
11. Forsknings-samarbete i Östersjöregionen	STEM	10 000	329	8 500	11 700
12. Etanolproduktion från skogsråvara	STEM	30 000	7 823	20 000	29 800
13. Samverkansprog. för miljövänlig fordonsteknik	Vinnova	25 000	0	25 000	25 000
Summa 35:5 Energiforskning (B4)		431 112	216 201	480 360	488 100
35:6. Energiteknikstöd (B5) varav					
1. Energiteknikstöd	STEM	60 000	87 136	175 000	170 000
2. Samverkansprog. för miljövänlig fordonsteknik	Vinnova	70 000	139	75 000	75 000
Summa 35:6. Energiteknikstöd (B5)		130 000	87 275	250 000	245 000

Anm. Energimyndigheten disponerar anslagsposterna 2,3,6,8,10,11 och 12 totalt 310 912 tkr

Tabell 4. Ramar för beställningsbemyndiganden för år 2002-2005 (miljoner kronor)

Myndigheterna får besluta om stöd till forskning och utveckling inom energiområdet som innebär åtaganden för budgetåren 2002-2005. Högsta tillåtna utgift till följd av åtaganden gjorda år 2001 eller tidigare (miljoner kronor) enligt nedanstående tabell

Anslag/anslagspost	Ansv. organ	2002 ram	2003 ram	2004 ram	2005 ram	S:a ram 2002-2005
35:5. Energiforskning (B4) varav						
1. Natur- och teknikvetenskaplig grundforskning	Vetenskapsrådet	43,0	33,0	23,0	17,0	116,0
2. Basteknologier	STEM	227,0	177,0	124,0	93,0	621,0
3. Bioenergi	STEM	82,0	64,0	45,0	33,0	224,0
4. Bebyggelse	Formas	25,0	20,0	14,0	10,0	69,0
5. Transporter	Vinnova	13,0	10,0	7,0	4,0	34,0
7. Till regeringens disposition	Reg.	8,0	5,0	3,0	2,0	18,0
8. Allmänna energisystemstudier	STEM	10,0	7,0	5,0	3,0	25,0
9. Internationellt samarbete	Reg.	3,0	3,0	2,0	1,0	9,0
10. Strategisk energisystemkompetens på STEM	STEM	13,0	10,0	7,0	5,0	35,0
11. Forsknings-samarbete i Östersjöregionen	STEM	7,0	5,0	3,0	2,0	17,0
12. Etanolproduktion från skogsråvara	STEM	30,0	24,0	16,0	12,0	82,0
13. Samverkansprog. för miljövänlig fordonsteknik	Vinnova	20,0	10,0	10,0	10,0	50,0
Summa 35:5 Energiforskning (B4)		481,0	368,0	259,0	192,0	1 300,0
		37%	28%	20%	15%	100%
35:6. Energiteknikstöd (B5) varav						
1. Energiteknikstöd	STEM	140,0	110,0	100,0	80,0	430,0
2. Samverkansprog. för miljövänlig fordonsteknik	Vinnova	50,0	25,0	25,0	-	100,0
Summa 35:6. Energiteknikstöd (B5)		190,0	135,0	125,0	80,0	530,0
		36%	25%	24%	15%	100%

17 DK

Delårsrapport år 2001

Forskningsrådets kommentarer:

a) En stor betalning om 3,2 mkr gjordes i början av året, vilken motsvarade de bidrag som ej kunde utbetalas hösten 2000 pga utgiftstaket. I övrigt är utbetalningarna jämnt fördelade över året. Prognosen för 2001 har uppräknats med 0,3 mkr jämfört med förra prognosen.

b) Under budgetåret 2000 hade Bygghälsningsrådet en utgiftsrestriktion att av beviljade forskningsbidrag fick endast 10 miljoner kronor utbetalas. Denna restriktion innebar att den nya myndigheten Formas fick ett ingående anslagssparande om drygt 14 miljoner kronor. Anslagssparandet från år 2000 har i sin helhet utbetalats under innevarande budgetår enligt upprättade kontrakt. Det utgående anslagssparandet för år 2001 beräknas uppgå till ca 3,5 miljoner kronor.

Tabell 5. Utfall för beställningsbemyndiganden för år 2002-2005 (miljoner kronor)

Anslag/anslagspost	Ansv. organ	2002 ram	2003 ram	2004 ram	2005 ram	S:a ram 2002-2005
35:5. Energiforskning (B4)						
varav						
1. Natur- och teknikvetenskaplig grundforskning	Vetenskapsrådet	27,3	11,7	3,3	0,0	42,3
2. Basteknologier	STEM	72,5	36,0	13,7	0,0	122,3
3. Bioenergi	STEM	26,7	14,2	4,3	0,0	45,1
4. Bebyggelse	Formas	11,0	1,5	0,2		12,7
5. Transporter	Vinnova	7,0	2,0	0,0	0,0	9,0
7. Till regeringens disposition	Reg.					0,0
8. Allmänna energisystemstudier	STEM	5,7	0,0	0,0	0,0	5,7
9. Internationellt samarbete	Reg.					0,0
10. Strategisk energisystemkompetens på STEM	STEM	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2
11. Forskningssamarbete i Östersjöregionen	STEM	3,0	1,9	1,1	0,6	6,6
12. Etanolproduktion från skogsråvara	STEM	3,1	1,0	0,0	0,0	4,2
13. Samverkansprog. för miljövänlig fordonsteknik	Vinnova	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Summa 35:5 Energiforskning (B4)		156,5	68,3	22,6	0,6	248,0
		63%	28%	9%	0%	1,0
35:6. Energiteknikstöd (B5)						
varav						
1. Energiteknikstöd	STEM	85,7	50,1	8,9	0,7	145,4
2. Samverkansprog. för miljövänlig fordonsteknik	Vinnova	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Summa 35:6. Energiteknikstöd (B5)		85,7	50,1	8,9	0,7	145,4
		59%	34%	6%	0%	1,0



Energimyndigheten

2001-08-04

KOMMENTARER ANSLAG FÖR ANSLAG

Kommentarerna följer anslagsredovisningen och den föregående prognosen som gjordes per 14 maj 2001. Det totala utfallet för alla anslag år 2001 har prognosticerats till 1 633 mkr, det är m a o oförändrat sedan maj. Utfallet år 2002 är beräknat till 1 747 mkr, vilket innebar en ökning med 10,2 mkr sedan förra prognosen.

Förvaltningsanslaget 35: 1 (AI)

Inom förvaltningsanslaget beräknas utgifterna uppgå till 129 mkr år 2001 respektive till 130 mkr för år 2002. Ökningen av prognosen med 5,2 mkr för innevarande år har bl.a. orsakats av en retroaktiv betalning av pensionskostnader som gjorts till SPV under det första halvåret på 5,4 mkr. Utgifterna år 2001 beräknas därmed överskrida tillgängliga medel med 3,8 miljoner kronor. Utfall per 30 juni är 73,1 mkr.

Anslag 35:2 (BI). Bidrag för att minska elanvändningen

Anslagets utbetalningar görs av Boverket som rekviderar medel från Energimyndigheten i samma takt som underlag kommer in från berörda länsstyrelser och i slutänden privatpersoner.

Prognosen för 2001 har sänkts till 85 mkr, en sänkning med 25 mkr. Av detta belopp är 33,4 mkr utbetalat t o m 30 juni i år. 89 mkr är redan beviljade medel med planerad utbetalning under år 2001. Beslutet om en ändring av förordningen 1997:634 har ännu inte gett några synliga effekter på utfallet, varför prognosen sänktes. Nya sänkningar pga ytterligare förseningar kan komma att bli aktuella. Någon sänkning av prognosen för 2002 har ej gjorts då ändringarna av förordningen 1997:634 torde hunnit ge effekt. Svårigheten att förutse utbetalningar pga den långa kedjan mellan bidragsutbetalare och slutlig mottagare bidrar till en osäkerhetsmarginal kring +/- 20 procent.

Anslag 35:3 (82). Bidrag till investeringar i elproduktion från förnybara energikällor

Anslaget består av fyra anslagsposter. Utbetalningar sker i huvudsak inom anslagspost 1 Bio bränsle baserad kraftvärme respektive anslagspost 2 Vindkraftverk. Stödet till Biobränslebaserad kraftvärme är in-tecknat till fullt och insatserna utbetalas under åren 1999-2003. Det rör sig om ett fåtal stora anläggningar – enstaka stora utbetalningar - och inför varje prognos inhämtas uppgifter om utbetalningsläget från berörd handläggare.

Inga förändringar av prognosen har skett sedan förra rapporteringstillfället i maj, varken för innevarande eller kommande budgetår. Utbetalningstakten hittills under året inom respektive anslagspost pekar mot ett totalt årsutfall på uppemot 291 mkr under detta år. Anslagsutfallet per 30 juni är 123,1 mkr. Osäkerhetsmarginalen är densamma som förra året, +/-5 procent.

Delårsrapport år 2001

Anslag 35:4 (B3). Åtgärder för effektivare energianvändning

Anslaget består av tre anslagsposter. De största utgifterna finns inom anslagspost 4, Kommunal energirådgivning.

Prognosen för 2001 ligger oförändrad på 68 mkr, det har dock skett en justering mellan anslagspost 2 och 4. Prognosen för anslagspost 4 har sänkts med 2 mkr och istället har anslagspost 2 ökat med motsvarande. De huvudsakliga utbetalningarna under anslagspost 4 sker under det första halvåret och uppgår per 30 juni till 45,7 mkr, samtidigt som utbetalningstakten under anslagspost 2 pekar mot ett något högre årsutfall än tidigare prognosticerat. Prognosen för år 2002 och anslagspost 4 har justerats ned till 46 mkr då utfallet beräknas vara konstant över åren. Anslagsutfallet per 30 juni uppgår till 58 mkr totalt. Osäkerhetsmarginalen beräknas till +/-5 procent.

Anslag 35:5 (84). Energiforskning

Anslaget består av sju anslagsposter där insatserna skiljer sig åt genom att avse olika typer av stödmottagare. Flera av de programlagda insatserna är nystartade. Många av de förhållandevis små projekt som beviljades under 2000 eller tidigare har ännu inte fått sina medel. Utbetalningarna varierar starkt från en månad till en annan pga utbetalningsmodell och pga att insatserna till stor del avser högskolor med stor andel försenade projekt.

Prognosen för 2001 har höjts med 9,8 mkr till 355 mkr medan den är oförändrad för år 2002. Höjningen beror på att utfallet för anslagspost 2, Basteknologier, har ökat kraftigt under juni-juli, varför årsutfallet förväntas stiga ytterligare från 205 mkr till 215 mkr. Prognosen för anslagspost 11 har sänkts en aning ner till 8,5 mkr för år 2001. Totalt utfall inom anslaget per 30 juni uppgår till 162,8 mkr. Osäkerhetsmarginalen beräknas till +/-10 procent.

Anslag 35:6 (B5). Energiteknikstöd

Anslaget består i huvudsak av samarbete med näringslivet inom stora samlade utvecklingsprogram och kompetenscentra. Det finns relativt många och förhållandevis stora projekt beviljade under året eller tidigare år som ännu inte utbetalats. Utbetalningarna varierar starkt från en månad till en annan pga utbetalningsmodell och att insatserna till stor del avser industriforskningsinstitut/företag (70 procent) respektive högskolor (25 procent).

Utfallet hittills i år, 87,1 mkr, motsvarar förväntningarna på ett årsutfall om 175 mkr enligt majprognosen. Prognosen för både 2001 och 2002 är därför oförändrad. Osäkerhetsmarginalen beräknas till +/- 15 procent.

Anslag 35:7 (B6). Introduktion av ny energiteknik

Anslaget består i huvudsak av samarbete med näringslivet, ett fåtal stora projekt och sammanhängande stöd till industrin som sträcker sig över flera budgetår. Utgifterna varierar historiskt starkt över årets månader. Under 2000 varierade dessa från 0,2 miljoner till 16 mkr. Tidpunkterna för de största utbetalningarna är dock desamma från år till år. Dessa infaller under mars, juni/juli samt under slutet av året. Prognosen för både 2001 och 2002 är oförändrad sedan förra prognostillfället i maj. Utfallet per 30 juni uppgår endast till 32,1 mkr, men utbetalningstakten har tagit rejäl fart i juli, då utfallet uppgår till 28,1 mkr. Större utbetalningar kan även komma att ske i slutet av året, varför prognosen ligger oförändrad på

Delårsrapport år 2001

115 mkr för helåret 2001. Osäkerhetsmarginalen beräknas till +/-20 procent, eftersom utbetalningarna sker i efterhand och anslagsområdet är svårt att prognostisera.

Anslag 35:8 (B7). Energipolitiskt motiverade klimatsatser

Stödet ges i huvudsak i form av lån till Baltikum och Östeuropa. Återbetalningar av lån sker till statsbudgetens inkomsttitel.

Prognosen för 2001 har sänkts med 5 mkr jämfört med tidigare lämnad prognos. Utfallet per sista juni uppgår till 2,7 mkr, varför årsutfallet inte beräknas överstiga 15 mkr. Prognosen för 2002 är oförändrad på 30 mkr. Osäkerhetsmarginalen beräknas till +/-5 procent.

Anslag 35:10 (B9). Skydd för småskalig elproduktion

Stödet kom igång först under september/oktober 2000 på grund av att förordningen för stödet kom sent. Dispositionsrätten för anslaget överfördes till Energimyndigheten från Svenska kraftnät under år 2000. Alla planerade betalningar kunde inte slutföras under förra året.

Prognosen för 2001 har höjts med 20 mkr till 250 mkr, då utfallet under maj-juni varit relativt högt. Prognosen för 2002 är dock oförändrad på 240 mkr. Utbetalningarna uppgår till 146,6 mkr per 30 juni i år. Ett antal faktorer påverkar osäkerhetsmarginalen. Det är bl.a det faktiska klimatet och antalet nya verk som tillkommer. Arbetet med att reducera osäkerheterna pågår.

Anslag 1999 B9. Åtgärder för el- och värmeförsörjning i Sydsverige

Energimyndigheten betalar ut bidraget efter rekvisition från DESS – Delegationen för el- och värmeförsörjning i Sydsverige. Utgifterna varierar starkt över tiden. Stora beviljningar finns som kan komma att utbetalas under 2001.

Prognosen för både år 2001 och 2002 är oförändrad sedan förra prognostillfället. Utfallet per sista juni uppgår till 27,9 mkr. Prognosen på 173 mkr år 2002 kan vara svår att uppnå, eventuellt kommer den att sänkas till 120 mkr. Detta äldreanslag upphör 31 december 2002.

Anslag/anslags- benämning	Tilldelad bemyndi- ganderam a)	Ingående åtaganden b)	Nya åtaganden under året c)	Infriade åtaganden d)	Utestående åtaganden	• varav åtaganden som finansieras med		Utestående åtagandenas fördelning per år • framtida anslag			
						redan tilldelat anslag	framtida anslag	2002	2003	2004	2005
uo21:	Alla belopp anges i tkr										
35:2.		121575		32 620	88 954	88 954					
35:3.		386 099	24 207	120 537	289 769	187 313	102 455	75 275	27 180		
35:4.	60 000	21751	44 670	50 427	15 994	13 794	2 200	2 200			
35:5.	1004000	400 588	155 303	152 076	403 814	219 785	184 029	111 197	53 110	19 127	595
35:6.1	430 000	394 909	40 093	82 605	352 397	206 951	145 446	85 730	50 142	8 920	654
35:7.	722 000	421 383	54 403	23 286	452 500	372 041	80 459	59 559	15 228	3 947	1725
35:8.1	45 000	38 011		1341	36 669	36 669					
35: 10.			146 508	146 508							
U06:											
06:13:01.											
Äldreanslag:											
U021 B9.		228 642	15 852	24 260	220 234	220 234					
U01 Fl.		3 218	2 000	1 359	3 859	3 859					
SUMMA	2 261000	2 016 175	483 036	635 019	1864191	13496021	514589	333 961	145 660	31995	2 974
a) Enligt senaste regleringsbrev											
b) Utestående åtaganden per 2001-01-01											
c) Inkl åtaganden som finansieras med redan tilldelat anslag											
d) Inkl åtaganden gjorda under innevarande år											
Kommentarer:											
Alla åtaganden är beräknade exkl programanknutna kostnader											
Vi kan ej redovisa nya åtaganden samt infriade åtaganden enligt ESVs anvisningar i cirkulär 2001: 1 pga att infriade åtaganden ej kan harledas till tidpunkt då åtagandet ingåtts.											

Energimyndigheten

Utlåning 2001-06-30 (tkr)

	<u>Villkorlån</u> 20010630		<u>Baltikumlån</u> 20010630		<u>Totalt, lån</u> 20010630
Ingående värde vid årets början, inkl nedvärderingsreserv	IB	79 762	IB	166 580	
Kapital	IB	22 837	IB	0	269 179
Kapitaliserad ränta		102 599		166 580	
<u>Årets händelser</u>					
Nya lån		1814		1 895	3709
Återbetalningar		0		- 10353	- 10353
Eftergifter		-9 061		0	- 9061
Avskrivningar av lån		0		0	0
Kapitaliserad ränta		4579		0	4579
Nedvärderingsreserv, årets förändrade avsättning	IB	104 927	IB	45 693	6019
	UB	106 902	UB	41 649	- 150620
Återfört ingående värde nedvärderingsreserv		-104 927		- 45693	
Värde vid årets slut		- 3021		116473	113 452
Upplupen rta		3 021		10710	13 731
Totalt upptaget lånevärde vid årets slut		0		127183)	127 183

Rik

AVVIKELSE ANALYS AV VERKSAMHETENS KOSTNADER 2001---2000 OCH DELARS BOKSLUTET.

	Utfall(tkr) 2000-1--06	Utfall(tkr) 2001-1--06	A w (t k r)	A w - % av utfall 2001')	Summa Aw(tkr)
1 -S:a Personal kostnader	46 135	57 292	11 157	19%	11 157
Awikelser					
Personalutökningar och ökade löner			1 549	7%	
Spv-avgifter, felaktigt beräknade prel. avgifter 2000			6 000	53%	
Spv-avgifter ökar med 100 % mellan 2000--2001: 11% till ca 22%			2 427	21%	
Konferensavgifter, avser avd Bygg och "teknik orienterade åtgärder".			407	20%	
Styr, kommiteledn etc			489	556%	
övrigt			285	1 %	
Summa, avvikelser			11 157		
2 S:a Lokalkostnader	37 13	3 349	364	-11%	364
Awikelser					
Hyra			64	-2%	
Monterhyra			56	-100%	
Rehållning och städ			73	-28%	
El och tele install			171	-743%	
Summa, awikelser			364		
3-S,a Övriaa driftkostnader	45 642	60 998	15 356	25%	15 356
Awikelser					
<u>Konsulter, varav:</u>					
Avd adm/beredskap, ekonomi konsulter		800			
Avd adnv/beredskap, beredskap		1 300			
Investeringsstöd: Ny el upphandl 700 och Biobränsle baserad kraftvärme 400		1 100			
Utredningar, Långsiktiga avtal med Industrin		7 000			
Strategiska projekt(Diverse spetsprojekt på olika avd)		1 000			
Övriga konsultinsatser		1 430	12 630	32%	
<u>Flvg, utrikes, varav:</u>					
Avd, IKS Särskilda uppdrag i Ryssland		158			
Avd, IKS Metodikfrågor kring flexibla mekanismer		280			
Övr avd i samband med EU-ordf.skapet		170	608	30%	
Platsannonser, inkl konsultinsatser i rekryteringsprocessen.			688	77%	
Datakonsulter(Premiär ärendehanteringssystem mm)			1 232	17%	
Statistikuppdrag fr SCB, som förutbetalades 1999 för år 2000.			4 699	98%	
Periodiseringar(intäkter fr Vinova på deras utvecklingsandel av Premiär)			4 381	-384%	
Programvaror			788	-866%	
Tryckning(Energiting, årsredovisning mm)			610	27%	
Telefon, mobiltel, isdn			308	-15%	
övrigt			366	4%	
			15356		
4-S:a Finansiella kostnader	69	184	115	63%	115
Awikelser					
Minskade dröjsmålsräntor, pga effektivare hantering av leverantörsfakturor			60	-667%	
Räntor på SPV-faktura			175	100%	
Summa, awikelser			115		
5-S:a Avskrivningar och nedskrivningar	2 001	1913	88	-5%	88
Awikelser					
Minskat avskrivningsunderlag			88	-5%	
TOTALT AWIKELSER VERKSAMHETENS KOSTNADER				21%	26 176

%) %-av saldo för konto eller kontogrupp och ackumulerat utfall 2001-01--2001-06

RK

Energimyndigheten

IKS

J. Bahr Ljungdell

200 1-08-06

Underlag till myndighetens delårsrapport enligt krav i regleringsbrev

Statens energimyndighet skall i anslutning till delårsrapporten redovisa initiativ inom myndighetens ansvarsområden som då är under beredning inom kommissionen.

Bakgrund:

Riksdagen har begärt att regeringen redovisar kända initiativ som tas inom EU-kommissionen. Detta skall ske i anslutning till skrivelsen till riksdagen om verksamheten inom EU. Arbetet inleds i juli och blir klart september. Eftersom delårsrapporten lämnas då är det ett avrapporteringstillfälle för myndigheter som regeringen kan begagna sig av även för detta ändamål. Avsikten är att myndigheter med täta EU kontakter skall rapportera in vad man känner till om EU-kommissionens planerade initiativ innan det har manifesterats i ett formellt förslag.

Rapportering:

Kommissionen har i april presenterat ett direktivförslag som syftar till ökad energieffektivitet hos nya och befintliga byggnader i medlemsstaterna. Förslaget innehåller krav på minimistandarder, energicertifikat och kontroll av pannor och luftkonditioneringssystem.

Planer finns också hos Kommissionen att utarbeta förslag om offentlig upphandling och om normer eller avtal för energieffektivitet hos produkter.

Vidare bearbetar Kommissionen förslag på ett nytt ramprogram för energi, eftersom SAVE och ALTENER avslutas år 2002.

I förberedelsearbetet inför sjätte ramprogrammet för FoU har Energimyndigheten haft kontakt med Kommissionen framför allt genom medverkan i programkommittén. Myndigheten har också yttrat sig som remissinstans.

Kommissionen har sedan våren 2001 aviserat en förändringsprocess avseende OPET-nätverkets arbetsmetod och innehåll. Under sommaren 2001 har DG TREN omorganiserats och ansvaret för OPET-nätverket förflyttats till en ny grupp som har till uppgift att "exploatera" resultaten från forskning, utveckling och demonstration.

Remisstiden för Kommissionens grönbok om försörjningstrygghet går ut i november 2001. Därefter vidtar sammanställning av synpunkter och eventuella slutsatser.

Kommissionen (DG TREN) förbereder ett direktiv som ska främja marknaden för biodrivmedel på europeisk nivå. I anslutning till detta överväger Kommissionen också att på nytt föreslå skattelättnader för biodrivmedel, i samma anda som "Skrivinger-förslaget" som presenterades 1996/97. Kommissionen har i diskussioner betonat vikten av att ha regler som är:

- ⌘ teknikdrivande, för att sänka priserna på biobränslen
- ej fixerade vid en teknik eller ett visst bränsle utan lämnar öppningar för innovationer
- ⌘ beaktar flexibilitet för olika drivsystem
- ⌘ ger möjlighet till användning i befintliga fordonsflottor.

Kortfattat ser summeringen av direktiven ut på följande sätt:

- | | |
|------|---|
| 2005 | 2% av landets total drivmedelsförbrukning skall vara biodrivmedel.
Detta skall bl.a styras med skattesubventioner. Inga krav på fördelning mellan fordonsflottor och låginblandning. Varje enskilt land får självt bestämma hur detta skall lösas. Bränsleimport godtas. |
| 2009 | 1% skall finnas som låginblandning till alla fordon, om introduktionen fallit väl ut |
| 2010 | 6% av landets totala förbrukning skall vara biodrivmedel, 2% ifrån vätgas samt 10% från naturgas. |

Direktivet vilar på tre ben:

- ⌘ CO2-reduktion
- ⌘ Försörjningstrygghet
- ⌘ Jordbrukspolitik - omsorg om jordbruket

Kommissionen förbereder initiativ avseende infrastruktur för el- och gas. För att kartlägga problemen och samla synpunkter angående prioriterade områden har kommissionen skickat en enkät till berörda aktörer. Frågorna i enkäten berör kapacitet - nuläget samt framtidsprognos, effektivitet, beslutsprocess för investeringar i infrastruktur, aktörernas roller, samt prioriteringar. Enkäten har också bäring på den pågående revideringen av riktlinjer för , Transeuropeiska nätverkets aktiviteter.

DK