

Läget på elmarknaden är en gemensam marknadsrapport från Energimarknadsinspektionen (Ei) och Energimyndigheten. Varje vecka rapporterar vi om den föregående veckans utveckling på elmarknaden.

LÄGET PÅ ELMARKNADEN

Vecka 8 år 2017

Negativa elpriser i Norden och elcertifikatpriset steg under veckan

Under veckan som gick noterade Danmarks båda elområden negativa priser under ett antal timmar. DK1 noterade 5 timmar med negativa priser med som lägsta pris -12,1 EUR/MWh medans DK2 noterade 4 timmar med som lägsta pris - 9,7 EUR/MWh. I sammanhanget kan man notera att Tyskland också hade negativa priser under veckan som gick, 5 timmar med lägsta pris - 27,1 EUR/MWh. Anledningarna till de negativa priserna var stor vindkraftsproduktion samtidigt som det var låg elanvändning under dessa timmar.

Systempriset gick ned med 7 procent från veckan innan och veckomedlet hamnade på 29,8 EUR/MWh. För de svenska elområdena sjönk elpriser med ca 11-16 procent till 29,1 EUR/MWh, inga prisområdeskillnader noterades således på veckomedelpriset för de svenska elområdena.

Terminspriset för el nästkommande månad, kommande kvartal och år steg under veckan som gick med 4-7 procent. Nästkommande månad handlades för 30,3 EUR/MWh som veckomedel medan nästkommande år handlades för 23,9 EUR/MWh.

Priset på elcertifikat vände uppåt under veckan och veckomedelpriset hamnade på 64,4 SEK/MWh vilket var en ökning med 30,6 procent jämfört med veckan innan.

Tillgängligheten i svensk och nordisk kärnkraft har varit kring 100 procent hela veckan.

Nedan visas några medelvärden för veckan. Pilarna illustrerar utvecklingen från veckan innan.

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	29,8	↓
Spotpris SE1 Luleå	29,1	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	29,1	↓
Spotpris SE3 Stockholm	29,1	↓
Spotpris SE4 Malmö	29,1	↓
Terminspris NP mars	30,3	↑

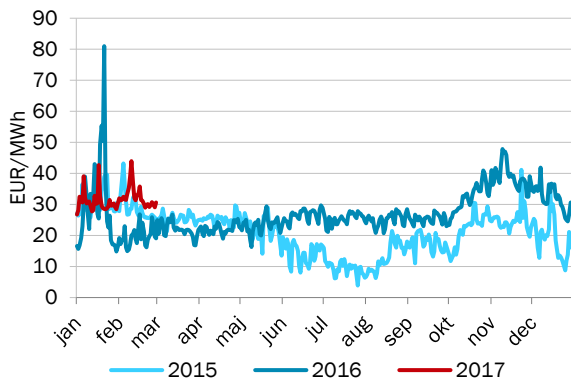
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	-0,3 (-2,1)	↓
Nederbörd Norden, GWh	538 (402)	↑
Ingående magasin Norden	44% (52%)	↓
Ingående magasin Sverige	36% (46%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	101%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	101%	↓

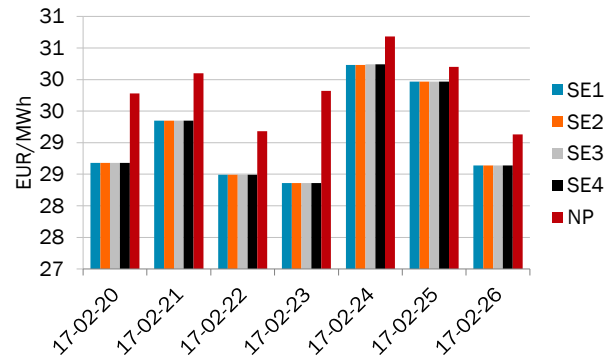
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



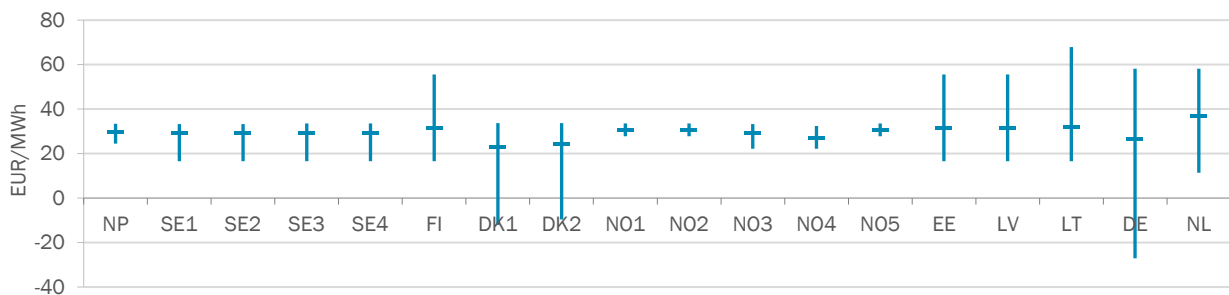
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 8	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	29,8	28,7	28,7	28,7	28,7	36,8	13,7	22,3	30,5	30,5	28,7	28,4	30,5	36,8	36,8	36,8	31,2	38,4
Tisdag	30,1	29,4	29,4	29,4	29,4	35,0	26,1	26,7	30,4	30,4	29,4	28,7	30,4	35,0	35,0	35,1	32,7	38,6
Onsdag	29,2	28,5	28,5	28,5	28,5	31,2	22,6	23,1	29,6	29,6	28,5	28,5	29,6	31,2	31,3	33,5	24,1	37,3
Torsdag	29,8	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	23,6	23,6	30,9	30,9	29,2	27,4	30,9	28,4	28,4	29,7	25,6	36,0
Fredag	30,7	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	25,6	25,6	31,3	31,3	30,2	25,7	31,3	30,2	30,2	30,2	28,8	39,3
Lördag	30,2	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	27,4	27,4	30,6	30,6	30,0	24,4	30,6	30,0	30,0	30,0	29,7	37,4
Söndag	29,1	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	20,4	20,4	30,0	30,0	28,6	24,4	30,0	28,6	28,6	28,6	13,6	31,3
Veckomedel	29,8	29,1	29,1	29,1	29,1	31,5	22,8	24,2	30,5	30,5	29,2	26,8	30,5	31,5	31,5	32,0	26,5	36,9
Förändring från vecka 7	-7%	-11%	-11%	-12%	-16%	-8%	-29%	-30%	-4%	-4%	-11%	8%	-4%	-8%	-17%	-16%	-35%	-7%

Fysisk handel - timpriser

Källa: NPS, EEX, APX

Figur 3. Högsta och lägsta timpris för respektive spotområde för veckan



Tabell 2. Högsta och lägsta timpris för respektive spotområde för veckan, EUR/MWh

Vecka 8	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	33,3	33,3	33,3	33,5	33,5	55,6	33,6	33,6	33,5	33,5	33,3	32,4	33,5	55,6	55,6	67,9	58,2	58,2
Lägst	24,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	-12,1	-9,7	27,7	27,7	22,1	22,1	27,7	16,5	16,5	16,5	-27,1	11,4

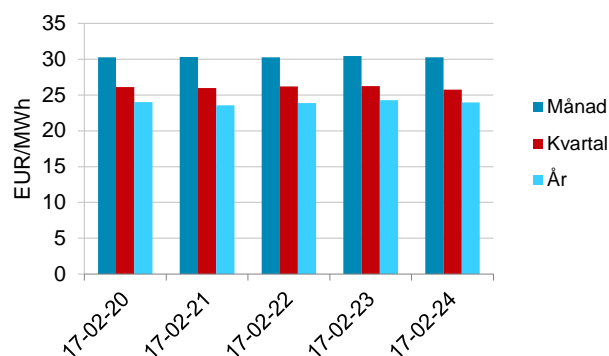
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 8	mars	kvartal 2	år 2018
Måndag	30,3	26,1	24,0
Tisdag	30,3	26,0	23,6
Onsdag	30,2	26,2	23,9
Torsdag	30,5	26,3	24,3
Fredag	30,3	25,8	24,0
Veckomedel	30,3	26,1	23,9
Förändring från vecka 7	5%	7%	4%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



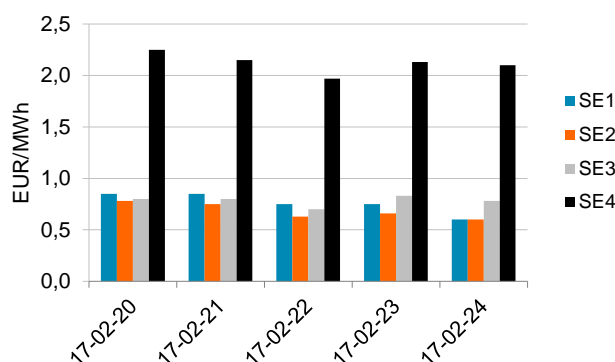
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 8	Kvartal 2 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,85	0,78	0,80	2,25
Tisdag	0,85	0,75	0,80	2,15
Onsdag	0,75	0,63	0,70	1,97
Torsdag	0,75	0,66	0,83	2,13
Fredag	0,60	0,60	0,78	2,10
Veckomedel	0,76	0,68	0,78	2,12
Förändring från vecka 7	-31%	-35%	-30%	-18%

Figur 5. EPAD:s Sverige för kommande kvartal, stängningskurs



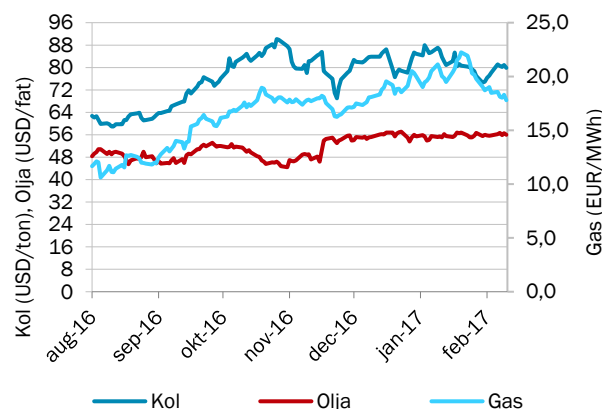
Finansiell handel - bränslen

Källa: ICE - Kol (API2), Olja (Crude Oil Brent), Gas (Dutch TTF Gas)

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 8	Kvartal 2 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	81,1	56,2	18,6
Tisdag	80,5	56,7	18,1
Onsdag	80,2	55,8	18,0
Torsdag	80,9	56,6	18,3
Fredag	79,9	56,0	17,8
Veckomedel	80,5	56,3	18,2
Förändring från vecka 7	6%	1%	-3%

Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



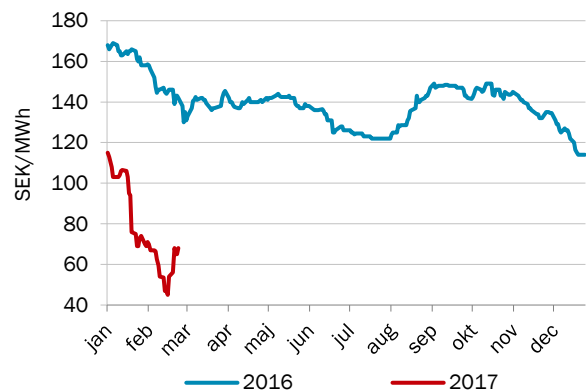
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 8	Dec-17
Veckomedel	5,2
Förändring från vecka 7	3,7%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



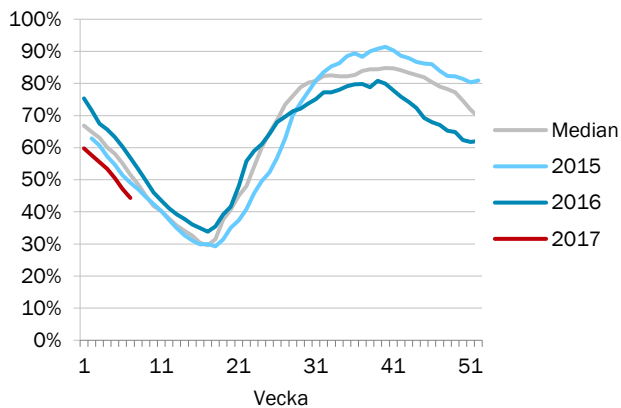
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 8	March-17
Veckomedel	64,4
Förändring från vecka 7	30,6%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: NPS

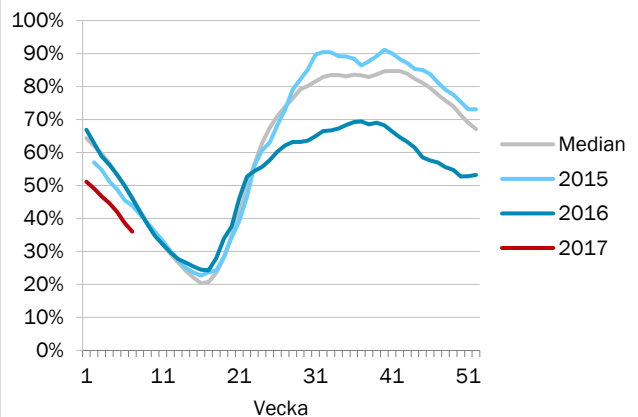
Figur 9. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 8	
Magasinifyllnadsgrad	44%
Förändring från vecka 7	-2,80 %-enheter
Normal	52%

Figur 10. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



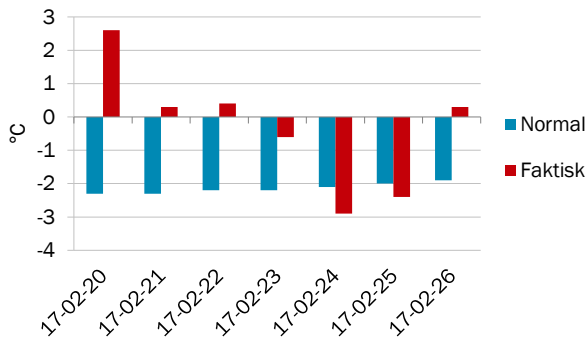
Tabell 9. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 8	
Magasinifyllnadsgrad	36%
Förändring från vecka 7	-2,60 %-enheter
Normal	46%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



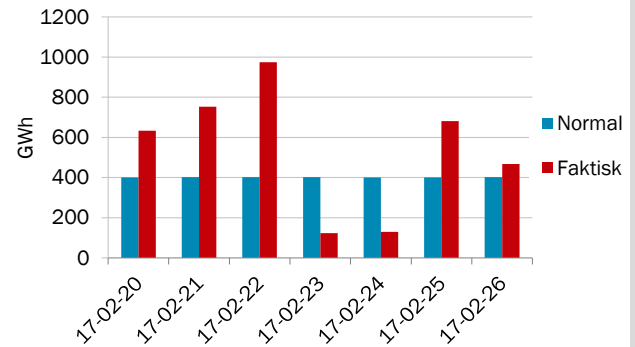
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 8	Temperatur
Veckomedel	-0,3
Förändring från vecka 7	-1,2
Normal temperatur	-2,1

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 8	Nederbörd
Veckomedel	538
Förändring från vecka 7	216
Normal nederbörd	402

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

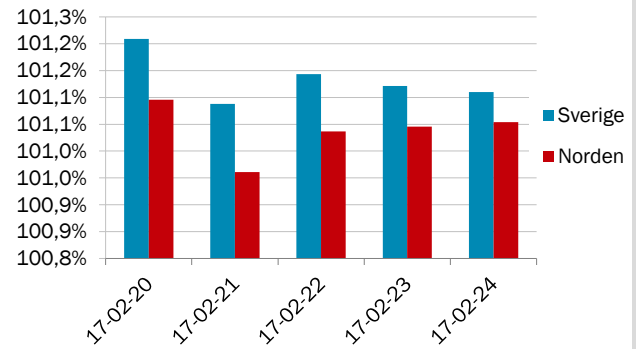
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 8	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 7
Norden	101%	11 985	0,0%
Sverige	101%	9 201	0,0%
Forsmark 1	101%	996	
Forsmark 2	101%	1 126	
Forsmark 3	101%	1 176	
Oskarshamn 1	103%	486	
Oskarshamn 3	103%	1 448	
Ringhals 1	100%	881	
Ringhals 2	100%	906	
Ringhals 3	101%	1 072	
Ringhals 4	100%	1 110	
Finland	101%	2 784	0,0%
Olkiluoto	101%	886	
Olkiluoto	101%	893	
Loviisa 1 och 2	101%	1 005	

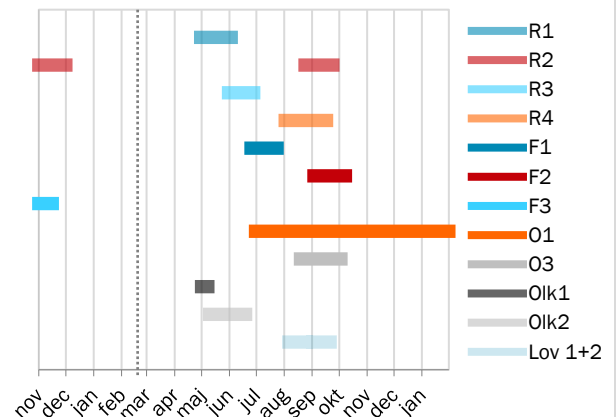
Kommentar:

Den faktiska produktionskapaciteten varierar bland annat pga förändringar av vattentemperaturer. Därför händer det att reaktoreffekterna i sammanställning överstiger 100 procent.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



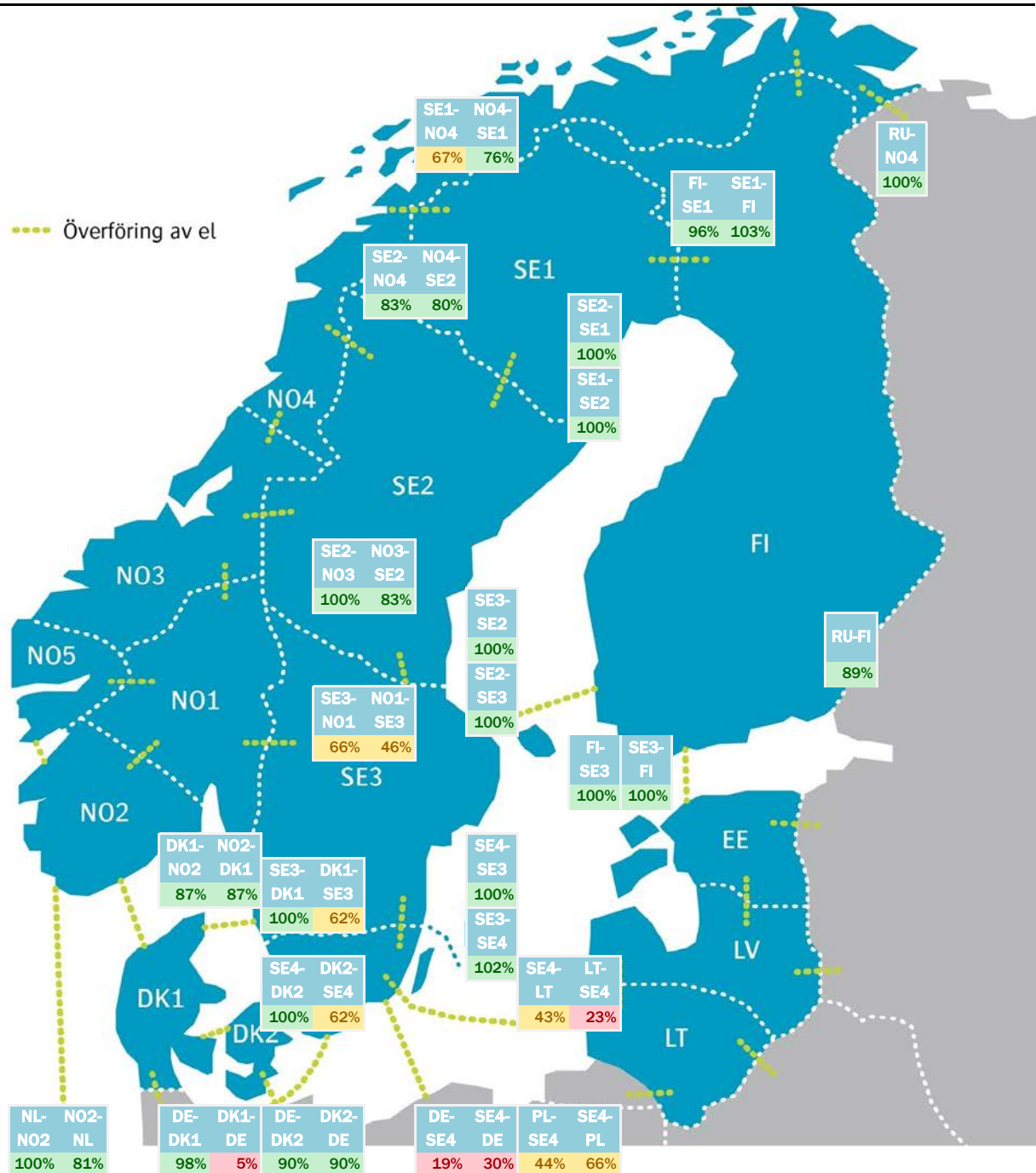
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



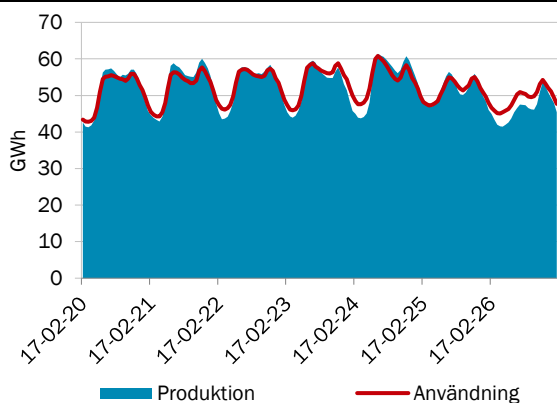
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- N02	DK1- DK1	DK2- DK2	SE4- SE4	SE4- SE4	RU- FI	RU- N04	N02- DK1	SE3- DK1	SE4- DK2	SE1- FI	SE3- FI	SE1- N04	SE2- N03	SE2- N04	SE3- N01	SE4- LT	SE1- SE2	SE2- SE3	SE3- SE4	
Vecka 8	N02	DE	DE	DE	PL	FI	N04	DK1	DK1	DK2	FI	FI	N04	N03	N04	N01	LT	SE2	SE3	SE4	
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	723	90	529	186	394	1300	56	1413	680	1300	1542	1200	400	1000	250	1374	300	3300	7300	5400	
Installerad	723	1780	585	615	600	1460	56	1632	680	1300	1500	1200	600	1000	300	2095	700	3300	7300	5300	
Överföring	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från
Tillgänglig	585	1473	543	115	263	-	-	1413	456	1048	1058	1200	529	600	200	990	164	3300	7300	2000	
Installerad	723	1500	600	615	600	320	-	1632	740	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2000	

Utbud och efterfrågan

Källa: NPS

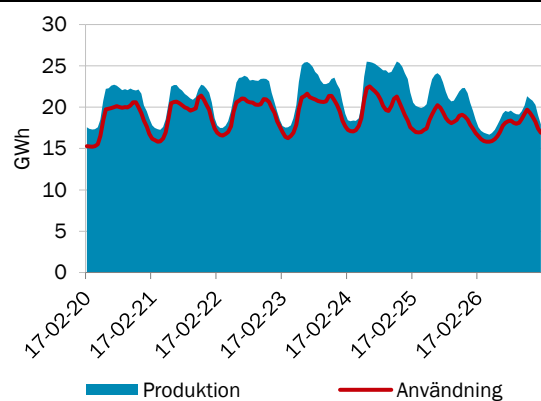
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 8	Produktion	Användning
Veckomedel	8696	8769
Förändring från vecka 7	-3,9%	-0,4%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



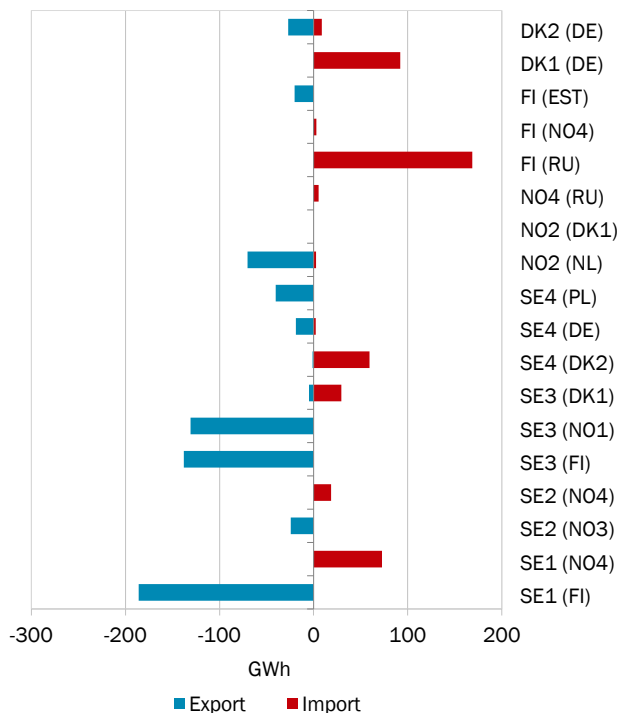
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 8	Produktion	Användning
Veckomedel	3556	3171
Förändring från vecka 7	-1,7%	-0,4%

Krafthandel

Källa: NPS

Figur 18. Krafthandel till, från och inom Norden per land



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 8	Import	Export	Netto
Danmark	83	-92	-9
Finland	495	-20	475
Norge	163	-171	-8
Sverige	182	-544	-362

Tabell 17. Krafthandel till och från Norden, veckomedel, GWh

Vecka 8	Import	Export	Netto
Estland	0	-20	-20
Litauen	0	0	0
Nederländerna	3	-70	-68
Polen	0	-40	-40
Ryssland	174	0	174
Tyskland	79	-22	57
Total	255	-153	103

Om Läget på elmarknaden

Marknadsrapporten beskriver prisutvecklingen på den fysiska marknaden (råkraftsmarknaden) med bland annat utvecklingen för spotpriserna i Sverige och systempriset i Norden. Den finansiella marknaden beskrivs genom prisutvecklingen för terminer och EPAD. Priset på el sätts i balans mellan utbud (produktion) och efterfrågan (användning) vilka i sin tur påverkas av flertalet faktorer. I rapporten beskrivs det aktuella marknadsläget för några av de faktorer som påverkar priset i Sverige och Norden.

Förteckning över förkortningar och namn

APX	Marknadsplats som erbjuder handels- och clearingtjänster för grossistmarknaderna i Nederländerna, Storbritannien och Belgien.
Baltic Cable	Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Tyskland (DE)
DE	Tyskland
DK1	Prisområde 1 Danmark Jylland
DK2	Prisområde 2 Danmark Själland
DS Futures	Deferred Settlement Futures. Kontrakt med ackumulerad vinst/förlust som avräknas under leveransperioden.
EE	Estland
EEX (Phelix)	European Energy Exchange (Phelix) är en marknadsplats för grossistmarknaden i Tyskland
EPAD	Electricity price area differential. Differenskontrakt baserat på skillnad i pris mellan prisområden. Tidigare "CfD".
Fenno Skan	Överföringslinje mellan Sverige (SE3) och Finland (FI)
FI	Finland
FR	Frankrike
ICE	Intercontinental Exchange. ICE Futures Europa är marknadsplats för bland annat termins- och optionskontrakt för råolja och raffinerad olja, räntor, aktiederivat, naturgas, kol, samt utsläpp.
Kontek	Överföringslinje mellan Danmark (DK2) och Tyskland (DE)
Konti-Skan	Överföringslinje mellan Sverige (SE3) och Danmark (DK1)
LT	Litauen
LV	Lettland
Nasdaq OMX	NASDAQ OMX Commodities Europé är marknadsplats för kontantavräknade derivatkontrakt i de nordiska, tyska, holländska och brittiska kraftmarknaderna, såsom terminer (Futures, DS Futures) och EPAD-kontrakt.
NL	Nederländerna
NO1	Prisområde 1 Norge Oslo
NO2	Prisområde 2 Norge Kristiansand
NO3	Prisområde 3 Norge Trondheim
NO4	Prisområde 4 Norge Tromsø
NO5	Prisområde 5 Norge Bergen
NP	Systempris Nord Pool Spot
NPS	Marknadsplats för grossistmarknaderna i Sverige, Norge, Finland, Danmark, Estland, Lettland och Litauen. Ägs av stamnätsoperatörerna Statnett SF (NO), Svenska kraftnät (SE), Fingrid Oyj (FI), Energinet.dk (DK), Elering (EE), Litgrid (LT) och Augstsprieguma tikls (LV).
PL	Polen
RU	Ryssland
SE1	Prisområde 1 Sverige Luleå
SE2	Prisområde 2 Sverige Sundsvall
SE3	Prisområde 3 Sverige Stockholm
SE4	Prisområde 4 Sverige Malmö
Skagerrak	Överföringslinje mellan Norge (NO2) och Danmark (DK1)
SKM	Svensk Kraftmäklare. Marknadsplats för handel med nordiska elcertifikat.
Storebælt	Överföringslinje mellan Jylland i Danmark (DK1) och Själland i Danmark (DK2)
SwePol Link	Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Polen (PL)
Øresund	Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Danmark (DK2)