

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 11

Nedgång i priserna på spotmarknaden medan priserna på den finansiella marknaden var oförändrade

Spotpriserna föll tillbaka från föregående veckas uppgång med mellan 4-9 procent i Sveriges elområden. Även systempriset gick ner, 10 procent jämfört på veckomedel. I genomsnitt var systempriset samt priset för SE1, SE2 och SE3 strax under 22 EUR/MWh medan priset i SE4 låg drygt 1 EUR/MWh högre.

Priserna i kontrakten på terminsmarknaden samt bränslepriserna för olja, kol och gas har varit nästintill oförändrade från föregående vecka. Störst förändring skedde i kontrakten för nästa år (2017) där priset sjönk med ungefär 3 procent (0,5 EUR/MWh).

Vädret under veckan fortsatte att vara varmare än normalt för årstiden med lägre nederbörd än normalt. Nivån i vattenkraftmagasinen är i den nedåtgående fasen innan vårfloden vilken normalt inträffar kring veckorna 16-18. Magasinfyllnadsgraden var 50 procent för Norden och 38 procent för Sverige i ingången till vecka 11.

Tillgängligheten i kärnkraften har varit oförändrad från föregående vecka. Den 28 mars inleds årets revisioner där O1 är först ut.

*Läget på elmarknaden gör uppehåll över påsken.
Nästa rapport publiceras 5 april.*

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	21,7	↓
Spotpris SE1 Luleå	21,8	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	21,8	↓
Spotpris SE3 Stockholm	21,8	↓
Spotpris SE4 Malmö	23,1	↓
Terminspris NP april	20,7	↑

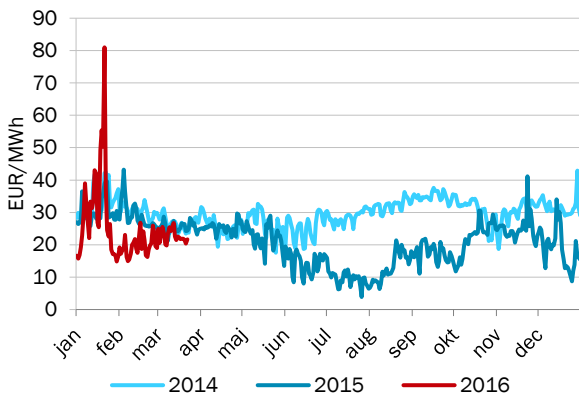
Prispåverkande faktorer (avvikelse från normal)

Temperatur Norden, °C	3,2 (2,4)	↑
Nederbörd Norden, GWh	190 (-201)	↑
Ingående magasin Norden	50% (4,8 %enh)	↓
Ingående magasin Sverige	38% (-0,3 %enh)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	94%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	91%	↓

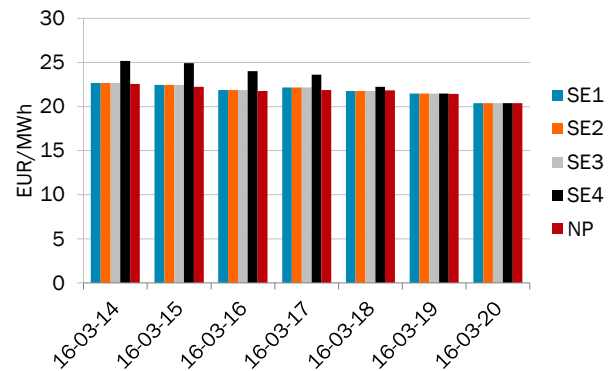
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



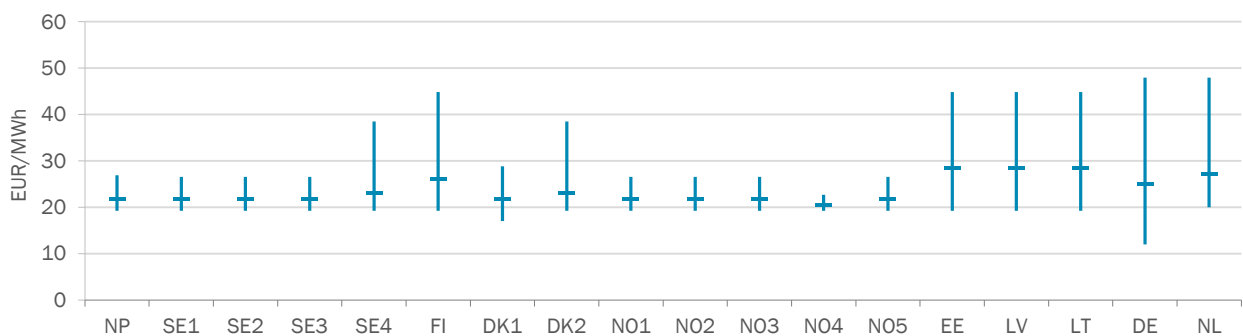
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 11	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	22,6	22,7	22,7	22,7	25,2	32,1	22,9	25,2	22,4	22,4	22,7	20,5	22,4	32,1	32,1	32,1	27,9	27,5
Tisdag	22,2	22,5	22,5	22,5	24,9	29,1	22,5	24,9	22,1	22,1	22,5	20,4	22,1	29,7	29,7	29,7	27,9	27,9
Onsdag	21,8	21,9	21,9	21,9	24,0	26,6	22,2	24,0	21,8	21,8	21,9	20,5	21,8	28,3	28,3	28,3	27,9	26,5
Torsdag	21,9	22,2	22,2	22,2	23,6	24,1	22,2	23,6	22,2	22,2	22,2	20,3	22,2	27,4	27,4	27,4	27,9	29,4
Fredag	21,8	21,8	21,8	21,8	22,2	29,2	21,8	22,2	21,8	21,8	21,9	20,8	21,8	29,2	29,2	29,2	27,9	28,1
Lördag	21,4	21,5	21,5	21,5	21,5	21,6	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,2	21,5	22,4	22,4	22,4	27,9	25,5
Söndag	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,1	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	30,1	30,1	30,1	27,9	25,7
Veckomedel	21,7	21,8	21,8	21,8	23,1	26,2	21,9	23,1	21,7	21,7	21,8	20,6	21,7	28,4	28,4	28,4	27,9	27,2
Förändring från vecka 10	-10%	-9%	-9%	-9%	-4%	-4%	-9%	-4%	-6%	-6%	-9%	-7%	-6%	-3%	-3%	-3%	4%	0%

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 11	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	26,9	26,6	26,6	26,6	38,5	44,9	28,8	38,5	26,6	26,6	26,6	22,7	26,6	44,9	44,9	44,9	47,9	47,9
Lägst	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	17,0	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	12,0	20,0

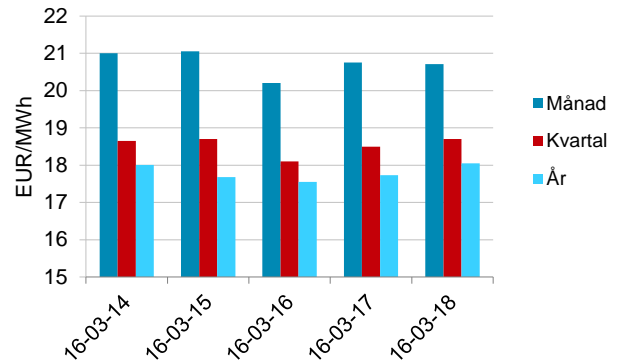
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 11	april	kvartal 2	år 2017
Måndag	21,0	18,7	18,0
Tisdag	21,1	18,7	17,7
Onsdag	20,2	18,1	17,6
Torsdag	20,8	18,5	17,7
Fredag	20,7	18,7	18,1
Veckomedel	20,7	18,5	17,8
Förändring från vecka 10	0%	0%	-3%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



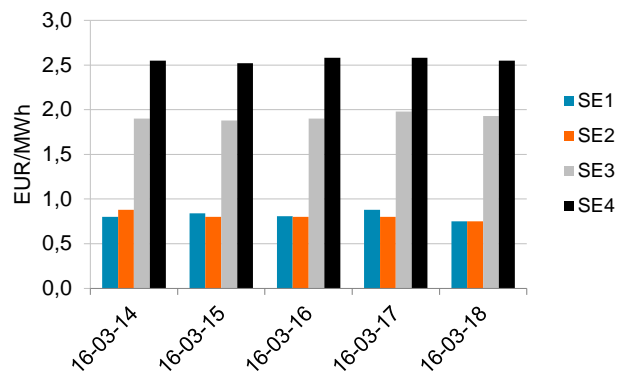
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 11	Kvartal 2 år 2016			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,80	0,88	1,90	2,55
Tisdag	0,84	0,80	1,88	2,52
Onsdag	0,81	0,80	1,90	2,58
Torsdag	0,88	0,80	1,98	2,58
Fredag	0,75	0,75	1,93	2,55
Veckomedel	0,82	0,81	1,92	2,56
Förändring från vecka 10	-2%	27%	6%	-8%

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



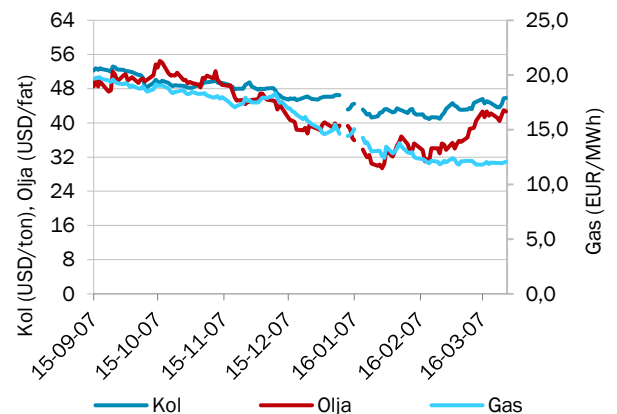
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 11	Kvartal 2 år 2016		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	43,65	41,21	11,96
Tisdag	43,65	40,40	11,96
Onsdag	44,40	41,87	11,92
Torsdag	45,75	42,98	11,99
Fredag	45,85	42,67	12,07
Veckomedel	44,66	41,83	11,98
Förändring från vecka 10	-1%	-1%	0%

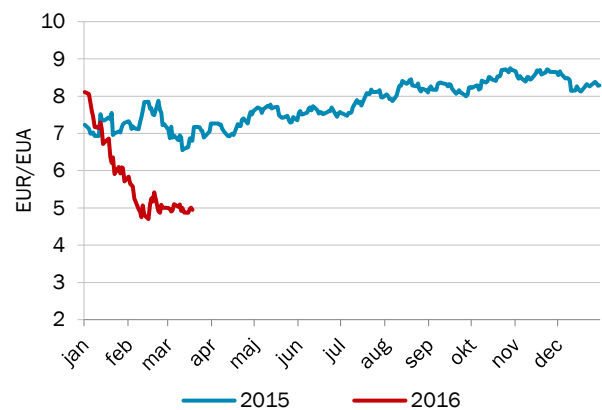
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



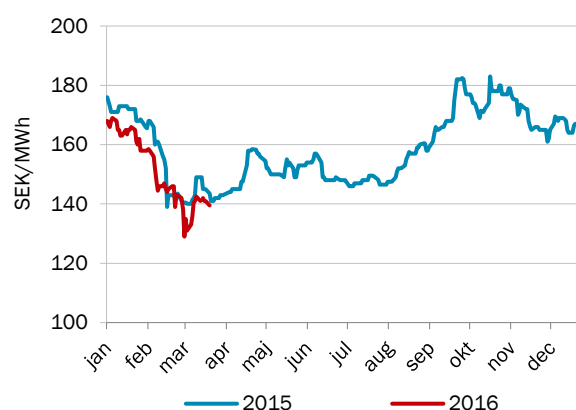
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 11	Dec-16
Veckomedel	4,9
Förändring från vecka 10	-1,8%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



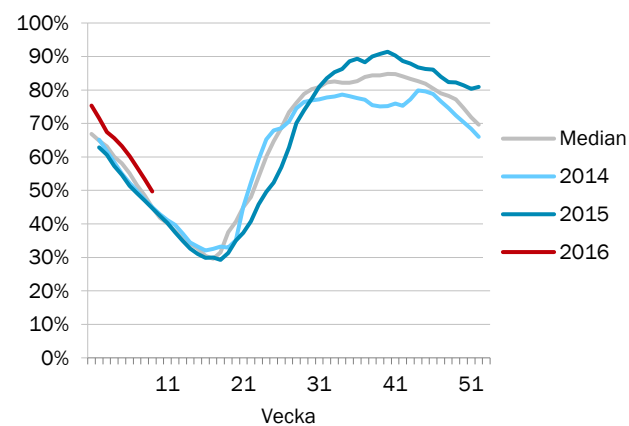
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 11	March-17
Veckomedel	140,9
Förändring från vecka 10	0,5%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

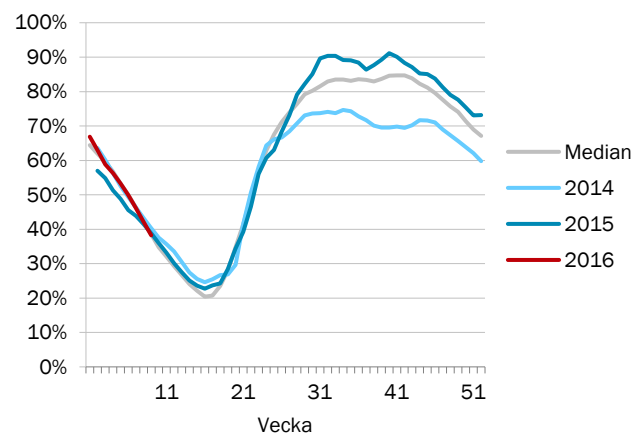
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 11	
Magasinfullnadsgrad	50%
Förändring från vecka 10	-3,65 %-enheter
Avvikelse från normal	4,8 %-enheter

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



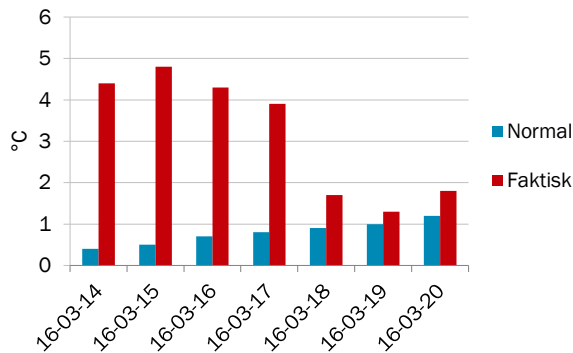
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 11	
Magasinfullnadsgrad	38%
Förändring från vecka 10	-3,88 %-enheter
Avvikelse från normal	-0,3 %-enheter

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



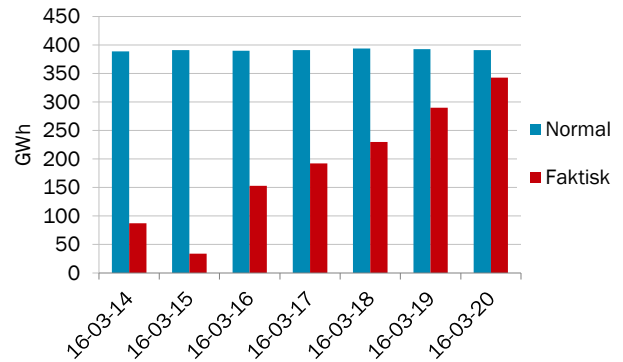
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 11	Temperatur
Veckomedel	3,2
Förändring från vecka 10	
Avvikelse från normal	2,4

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 11	Nederbörd
Veckomedel	190
Förändring från vecka 10	25%
Avvikelse från normal	-201

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

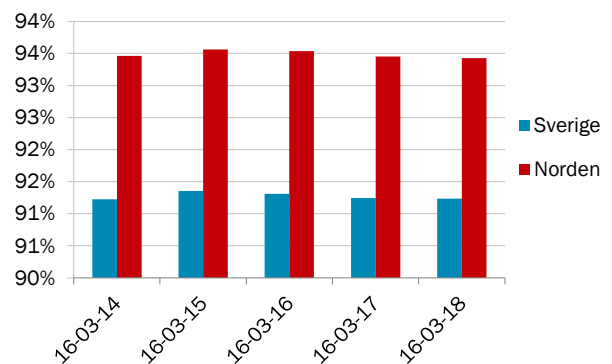
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 11	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 10
Norden	94%	11 052	-0,1%
Sverige	91%	8 279	-0,1%
Forsmark 1	100%	988	
Forsmark 2	100%	1 125	
Forsmark 3	101%	1 184	
Oskarshamn 1	103%	485	
Oskarshamn 3	103%	1 444	
Ringhals 1	99%	874	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	100%	1 067	
Ringhals 4	100%	1 111	
Finland	101%	2 774	0,0%
Olkiluoto	101%	886	
Olkiluoto	101%	892	
Loviisa 1 och 2	101%	995	

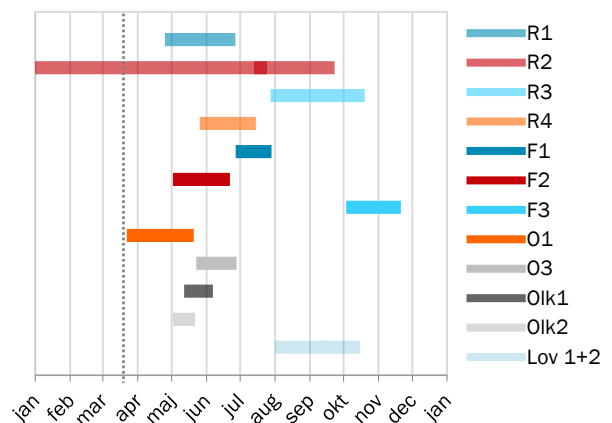
Kommentar:

Ringhals 2 är i revision och beräknas åter 17 september 2016.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



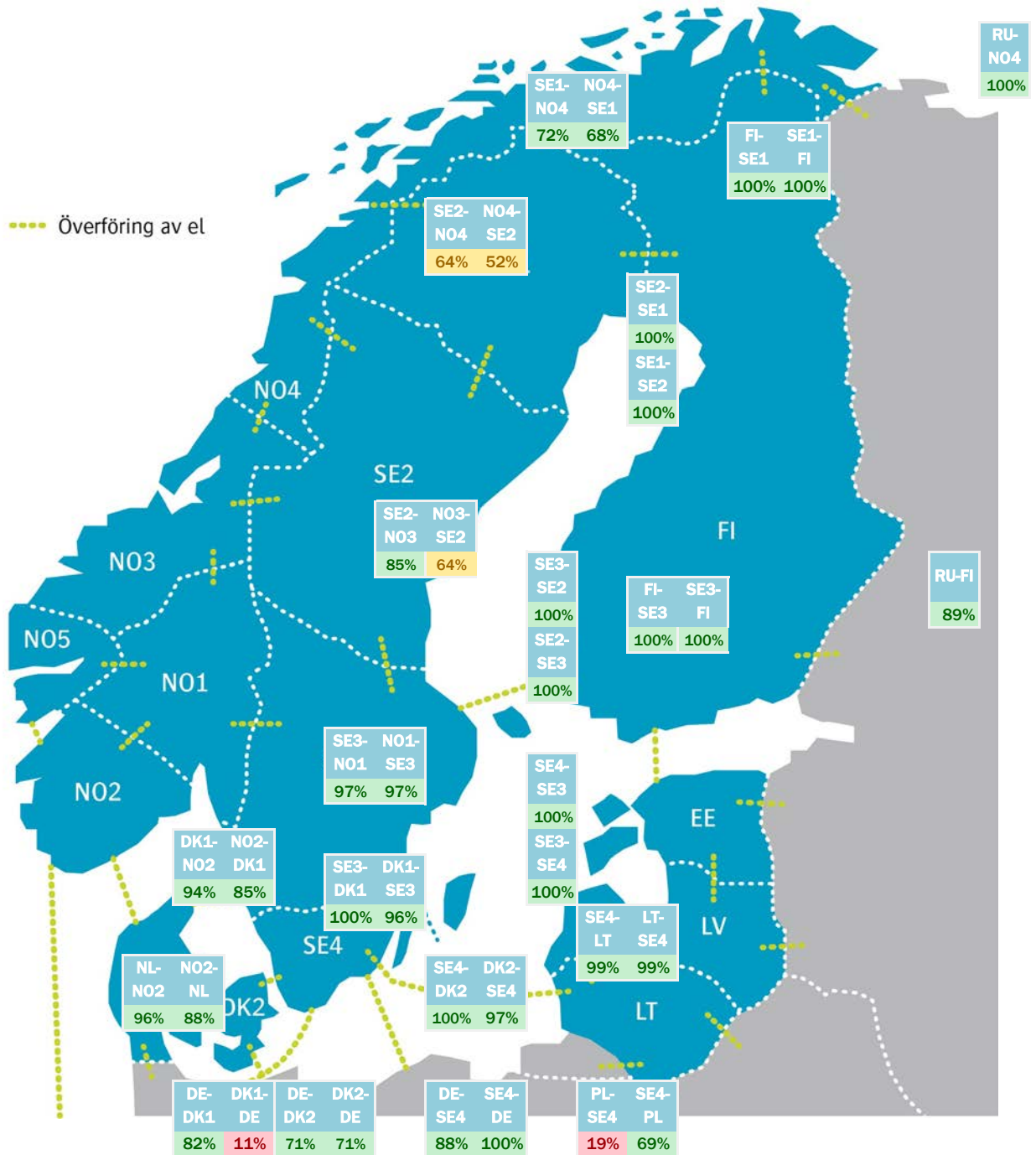
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



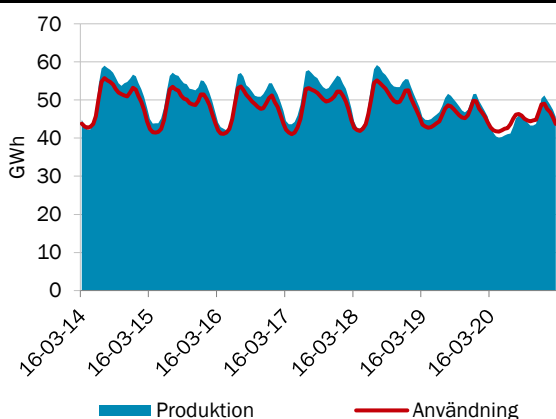
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-PL	SE4-PL	RU-FI	RU-NO4	NO2-DK1	SE3-DK1	SE4-DK2	SE1-FI	SE3-FI	SE1-NO4	SE2-NO3	SE2-NO4	SE3-NO1	SE4-LT	SE1-SE2	SE2-SE3	SE2-SE4	SE3-SE3	SE3-SE4	SE4-SE4	
Vecka 11	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	NO4	DK1	DK1	DK2	FI	FI	NO4	NO3	NO4	NO1	LT	SE2	SE3	SE4	SE3	SE4	SE4	
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	
Tillgänglig	693	188	414	615	417	1300	56	1390	680	1300	1500	1200	431	848	193	2029	696	3300	7300	5286				
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	- från	- från	
Tillgänglig	634	1231	425	543	113	-	-	1532	707	1655	1100	1200	479	600	131	2075	696	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

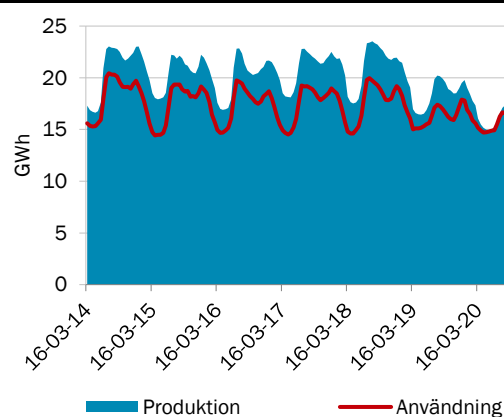
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 11	Produktion	Användning
Veckomedel	8421	8017
Förändring från vecka 10	-9,2%	-10,3%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



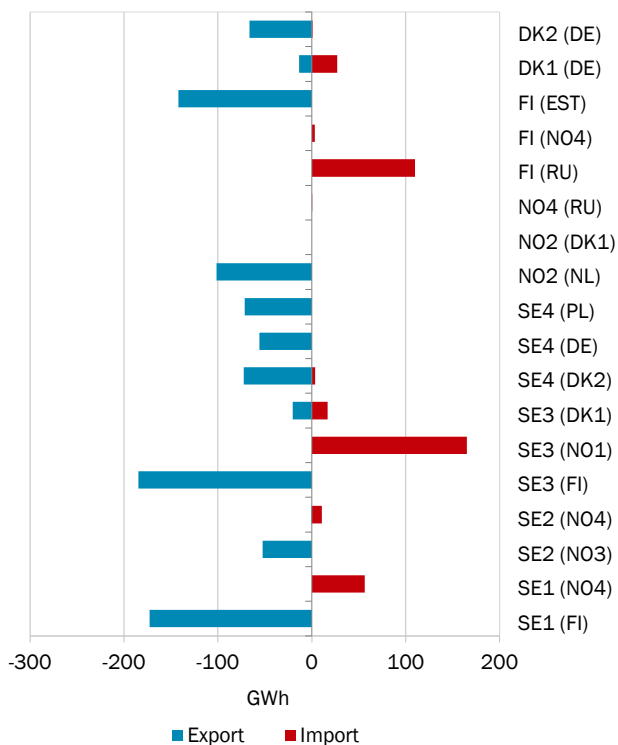
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 11	Produktion	Användning
Veckomedel	3334	2885
Förändring från vecka 10	-7,0%	-11,8%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel

Vecka 11	Import	Export	Netto
Danmark	119	-98	21
Finland	471	-142	329
Norge	54	-513	-459
Sverige	253	-631	-378
Total	896	-1384	-488

Tabell 17. Krafthandel till och från Norden, veckomedel

Vecka 11	Import	Export	Netto
Estland	0	-142	-142
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-101	-101
Polen	0	-71	-71
Ryssland	111	0	111
Tyskland	26	-134	-108
Total	137	-449	-312

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 Kraftmäklings. 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)