

Läget på elmarknaden

Vecka 36-2026: Sjunkande elpriser i samtliga svenska elområden förutom SE1

1. Sammanfattning av vecka 36 och jämförelse med vecka 35

1.1 Spotprisutveckling

Spotpriset i SE1 ökade med 7.6 procent, veckomedel blev 40.8 EUR/MWh. Spotpriset i SE2 minskade med 12.3 procent, veckomedel blev 44.9 EUR/MWh. Spotpriset i SE3 minskade med 10.8 procent, veckomedel blev 67.8 EUR/MWh. Spotpriset i SE4 minskade med 6.8 procent, veckomedel blev 82.7 EUR/MWh. Visualiseringar av spotprisutveckling finns på sida 2.

1.2 Tillgänglig överföringskapacitet

Tillgänglig överföringskapacitet för export från Sverige minskade med 1.5 procent, veckomedel blev 63.8 procent. Tillgänglig överföringskapacitet för import till Sverige ökade med 1.8 procent, veckomedel blev 57.6 procent. Tillgänglig överföringskapacitet från SE1 till SE2 minskade med 7.1 procent, veckomedel blev 69.8 procent. Tillgänglig överföringskapacitet från SE2 till SE3 ökade med 0.7 procent, veckomedel blev 73.1 procent. Tillgänglig överföringskapacitet från SE3 till SE4 ökade med 1.0 procent, veckomedel blev 58.7 procent. Visualiseringar av tillgänglig överföringskapacitet finns på sida 3.

1.3 Utbud och efterfrågan

Sveriges nettoexport ökade 29 GWh och blev 483 GWh. Visualiseringar av utbud och efterfrågan finns på sida 4.

1.4 Tillgänglig produktionskapacitet

Tillgänglig vattenkraft i Sverige minskade med 0.9 procent, veckomedel blev 89.6 procent. Tillgänglig vindkraft i Sverige ökade med 0.8 procent, veckomedel blev 99.4 procent. Tillgänglig kärnkraft i Sverige minskade med 1.9 procent, veckomedel blev 67.2 procent. Visualiseringar av tillgänglig produktionskapacitet för vatten-, vind- och kärnkraft finns på sida 5-7.

1.5 Gas

Gaspriset på TTF ökade med 7.0 procent, veckomedel blev 71.6 EUR/MWh. Fyllnadsgraden i Sveriges gaslager ökade med 24.1 procent, veckomedel blev 62.5 procent. Fyllnadsgraden i EU:s gaslager ökade med 3.1 procent, veckomedel blev 66.1 procent. Visualiseringar av gaspris och gaslager finns på sida 8.

1.6 Finansiell handel

Terminspriset på olja ökade med 4.8 USD/fat, veckomedel blev 94.3 USD/fat. Terminspriset på gas ökade med 4.2 EUR/MWh, veckomedel blev 71.5 EUR/MWh. Terminspriset på kol ökade med 7.9 USD/ton, veckomedel blev 136.7 USD/ton. Priset på EPAD för SE1 minskade med 7.5 EUR/MWh, veckomedel blev -44.6 EUR/MWh. Priset på EPAD för SE2 minskade med 7.1 EUR/MWh, veckomedel blev -44.7 EUR/MWh. Priset på EPAD för SE3 minskade med 6.8 EUR/MWh, veckomedel blev -6.9 EUR/MWh. Priset på EPAD för SE4 minskade med 1.2 EUR/MWh, veckomedel blev 11.4 EUR/MWh. Priset på den nordiska terminen ökade med 15.4 EUR/MWh, veckomedel blev 89.5 EUR/MWh. Samtliga beskrivna instrument avser instrument för kommande månad. Visualiseringar av finansiell handel finns på sida 9.

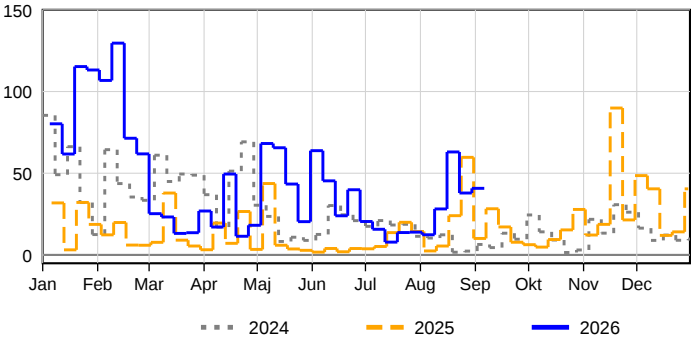
1.7 Balansmarknad - mFRR

Det högsta obalanspriset i SE1 var 151.0 EUR/MWh. Det lägsta obalanspriset i SE1 var -55.3 EUR/MWh. Det högsta obalanspriset i SE2 var 189.3 EUR/MWh. Det lägsta obalanspriset i SE2 var -55.3 EUR/MWh. Det högsta obalanspriset i SE3 var 250.0 EUR/MWh. Det lägsta obalanspriset i SE3 var -55.3 EUR/MWh. Det högsta obalanspriset i SE4 var 502.2 EUR/MWh. Det lägsta obalanspriset i SE4 var -55.3 EUR/MWh. Visualiseringar av mFRR finns på sida 10.

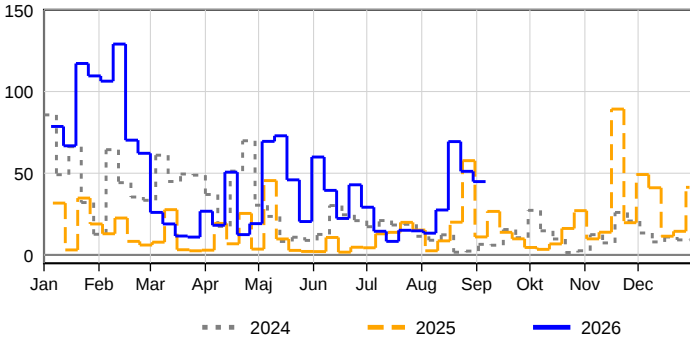
2. Spotprisutveckling

På dagen före-marknaden sätts elpriset genom ett anonymiserat auktionsförfarande där priset bestäms av balansen mellan utbud och efterfrågan. Priset på dagen före-marknaden kallas ofta för spotpris.

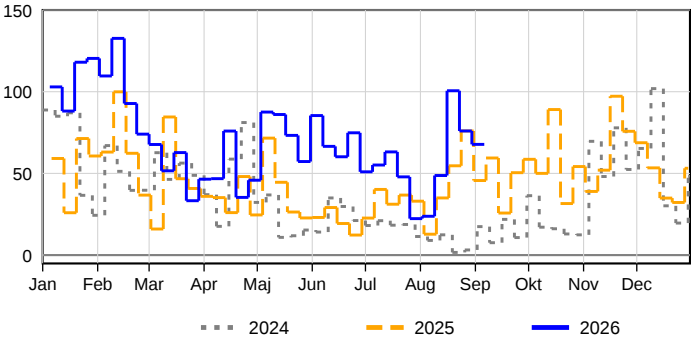
Figur 1: Spotpris SE1, veckomedel (EUR/MWh) (Källa: Nord Pool)



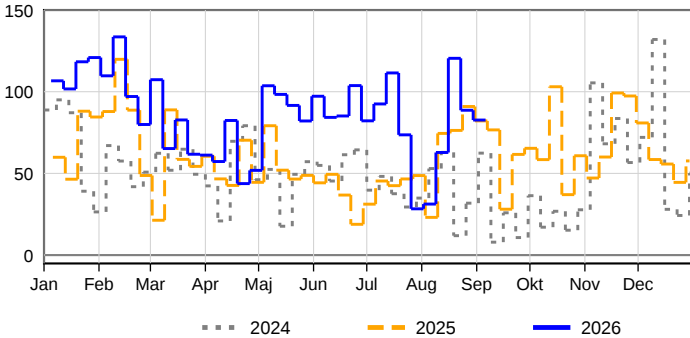
Figur 2: Spotpris SE2, veckomedel (EUR/MWh) (Källa: Nord Pool)



Figur 3: Spotpris SE3, veckomedel (EUR/MWh) (Källa: Nord Pool)



Figur 4: Spotpris SE4, veckomedel (EUR/MWh) (Källa: Nord Pool)



Tabell 1: Spotpriser i respektive elområde (EUR/MWh) (Källa: Nord Pool & EPEX SPOT)

Vecka 36	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	DK1	DK2	FI	DE	LT	PL
Måndag	113.9	63.1	69.1	87.0	96.0	127.4	140.6	109.1	41.8	128.0	122.4	134.4	71.9	111.9	108.2	172.8
Tisdag	124.6	68.2	74.9	113.8	138.3	134.0	141.2	115.5	41.4	132.3	143.3	144.7	76.9	143.8	140.4	143.2
Onsdag	112.2	47.1	51.8	75.4	89.6	123.8	141.6	110.0	25.8	124.7	156.8	162.4	52.2	163.7	90.2	163.8
Torsdag	100.6	34.3	37.2	67.5	89.1	129.8	142.1	96.3	25.1	130.5	128.9	130.8	38.6	133.6	94.6	162.1
Fredag	84.4	48.0	55.3	67.3	75.8	116.8	121.6	104.8	20.1	119.6	103.0	104.9	55.0	89.0	75.5	137.0
Lördag	18.4	13.1	12.7	17.2	19.0	63.3	61.2	98.5	19.3	83.1	35.3	37.0	13.6	42.1	17.9	63.3
Söndag	48.2	11.4	13.0	46.2	70.8	98.0	98.1	83.2	19.7	99.4	96.9	99.2	11.3	107.6	70.6	98.9
Veckomedel	86.0	40.8	44.9	67.8	82.7	113.3	120.9	102.5	27.6	116.8	112.4	116.2	45.7	113.1	85.4	134.4
Förändring från vecka 35 (abs)	-3.8 ↓	2.9 ↑	-6.3 ↓	-8.2 ↓	-6.0 ↓	-17.9 ↓	-12.4 ↓	-25.6 ↓	16.7 ↑	-13.8 ↓	-9.6 ↓	-7.5 ↓	-7.9 ↓	-11.1 ↓	-10.8 ↓	9.4 ↑
Förändring från vecka 35 (%)	-4.2 ↓	7.6 ↑	-12.3 ↓	-10.8 ↓	-6.8 ↓	-13.6 ↓	-9.3 ↓	-20.0 ↓	152.7 ↑	-10.6 ↓	-7.8 ↓	-6.0 ↓	-14.8 ↓	-8.9 ↓	-11.2 ↓	7.5 ↑

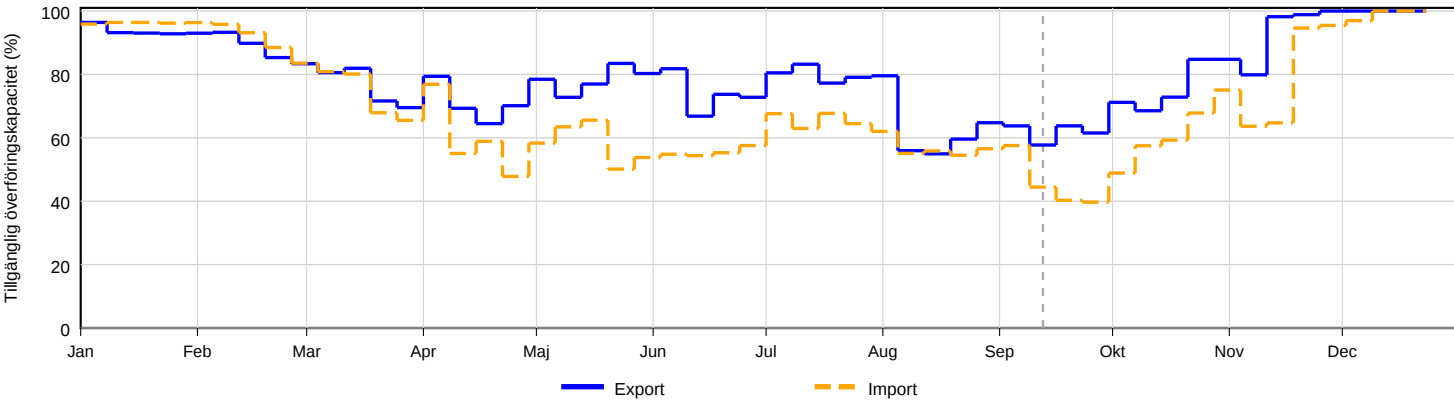
Tabell 2: Högsta och lägsta kvartspris samt median för respektive elområde (EUR/MWh) (Källa: Nord Pool & EPEX SPOT)

Vecka 36	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	DK1	DK2	FI	DE	LT	PL
Lägsta	2.0	2.0	-0.6	0.8	1.4	11.1	-1.1	25.5	14.7	11.7	-0.2	0.1	1.6	-19.0	1.6	-31.8
Högsta	161.2	139.6	139.6	178.0	213.8	154.9	167.5	154.3	139.5	153.5	253.6	255.1	144.2	251.3	309.0	364.3
Median	89.4	35.2	38.4	60.8	72.2	123.2	130.7	100.0	21.9	125.0	121.8	126.3	37.9	134.6	70.1	131.5

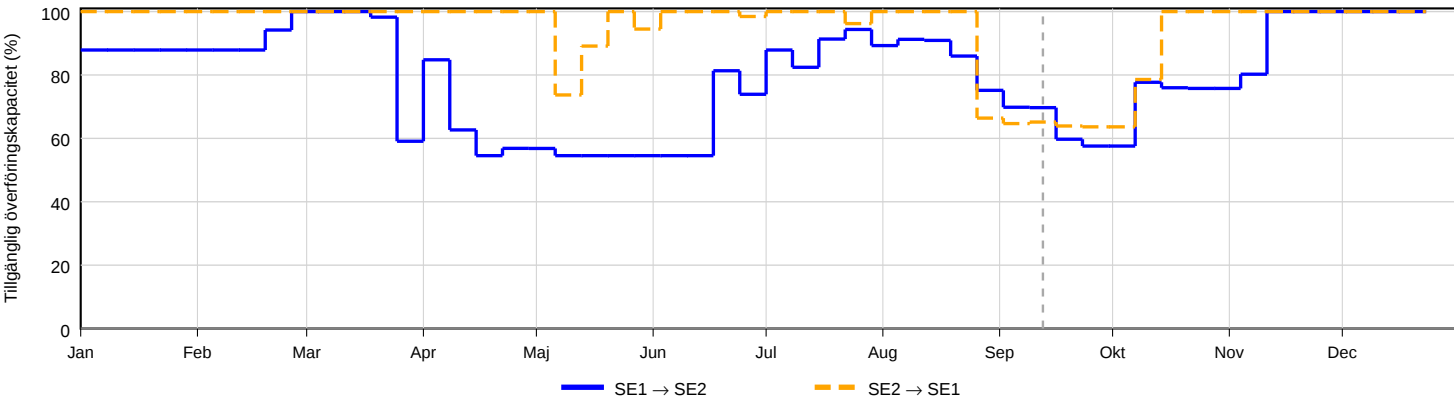
3. Tillgänglig överföringskapacitet

Överföringskapacitet avser förmågan att överföra el mellan olika områden, den tillgängliga överföringskapaciteten beskriver därför hur mycket av den installerade förmågan att överföra el som är tillgänglig. Minskad tillgänglighet kan exempelvis bero på underhåll. Figurerna baseras på Urgent Market Messaging (UMM) vid tiden för framtagandet av rapporten. UMM avser marknadsmeddelanden kring förändringar i produktion, konsumtion eller överföring. Befintliga marknadsmeddelanden kan modifieras och nya kan tillkomma, visualiseringarna kan därför vara missvisande.

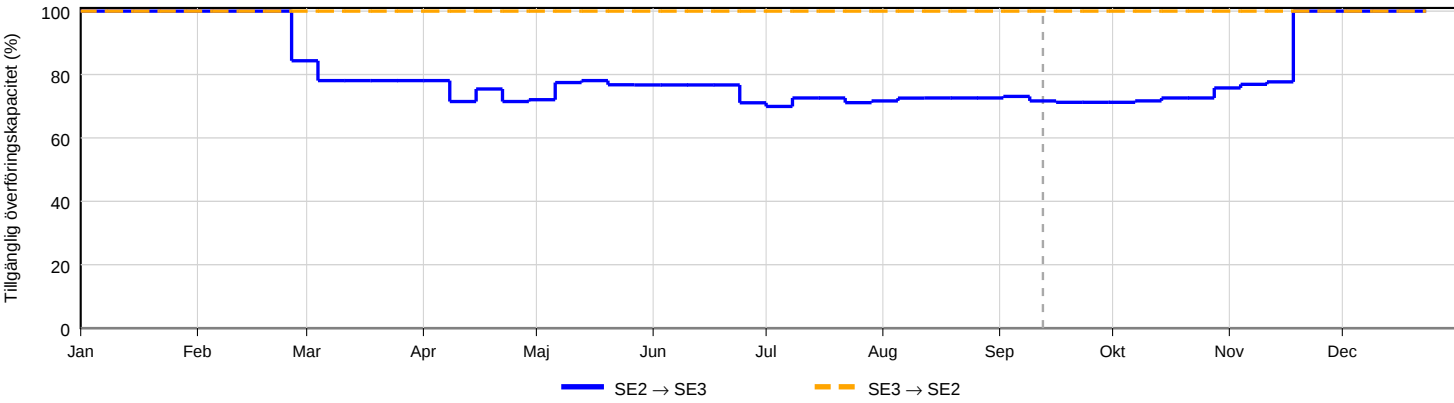
Figur 5: Tillgänglig överföringskapacitet, Sverige (%) (Källa: Nord Pool)



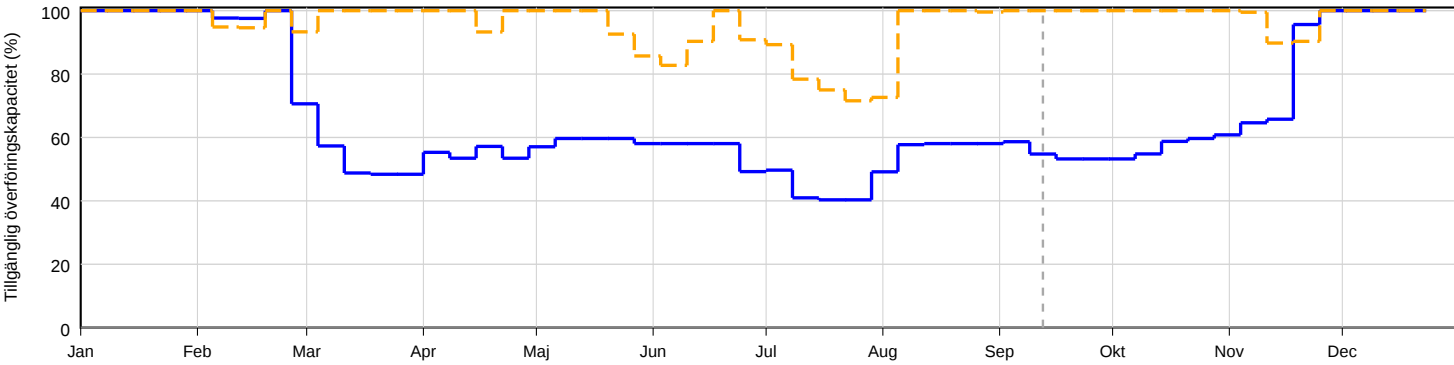
Figur 6: Tillgänglig överföringskapacitet, SE1-SE2 (%) (Källa: Nord Pool)



Figur 7: Tillgänglig överföringskapacitet, SE2-SE3 (%) (Källa: Nord Pool)



Figur 8: Tillgänglig överföringskapacitet, SE3-SE4 (%) (Källa: Nord Pool)



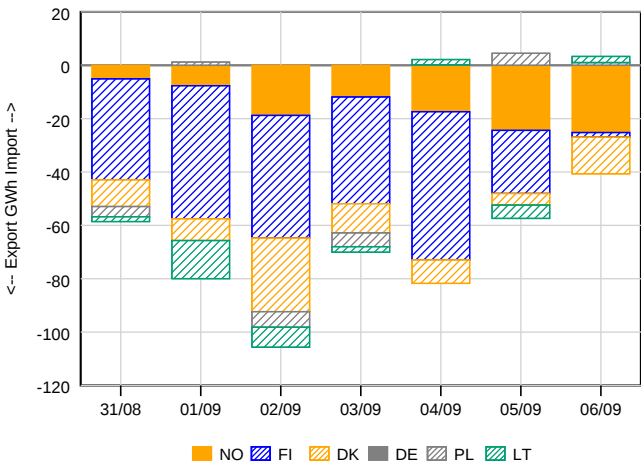
4. Utbud och efterfrågan

Krafthandel avser handel med el mellan marknadsaktörer, exempelvis mellan olika elområden. Nettoexport avser skillnaden mellan exporterad och importerad el under perioden, alltså export minus import.

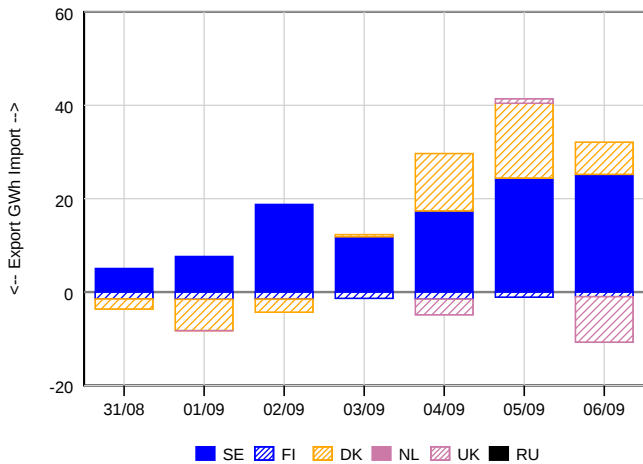
Tabell 3: Nettoexport av el per land (GWh) (Källa: Nord Pool & ENTSO-E)

Vecka 36	SE	FI	NO	DK	EE	LV	LT	DE	PL
Nettoexport (GWh)	483	-136	-114	-64	-55	-64	-19	655	100
Förändring från vecka 35 (GWh)	29 ↑	-85 ↓	4 ↑	16 ↑	-1 ↓	-17 ↓	18 ↑	79 ↑	12 ↑

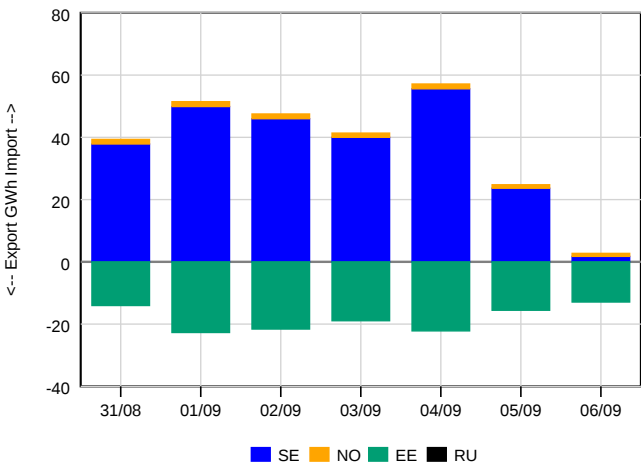
Figur 9: Krafthandel till och från Sverige (GWh) (Källa: Nord Pool)



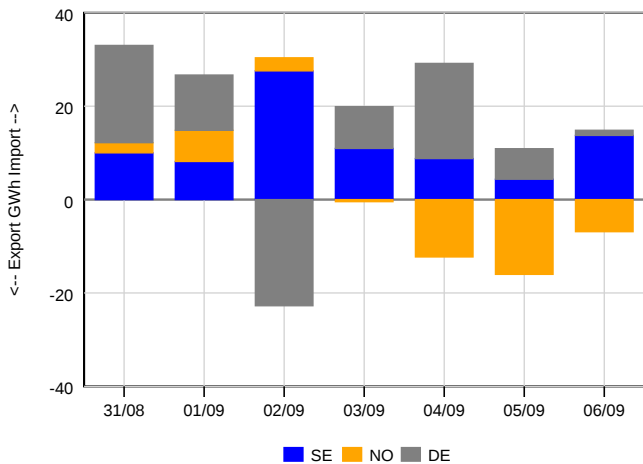
Figur 10: Krafthandel till och från Norge (GWh) (Källa: Nord Pool)



Figur 11: Krafthandel till och från Finland (GWh) (Källa: Nord Pool)



Figur 12: Krafthandel till och från Danmark (GWh) (Källa: Nord Pool)



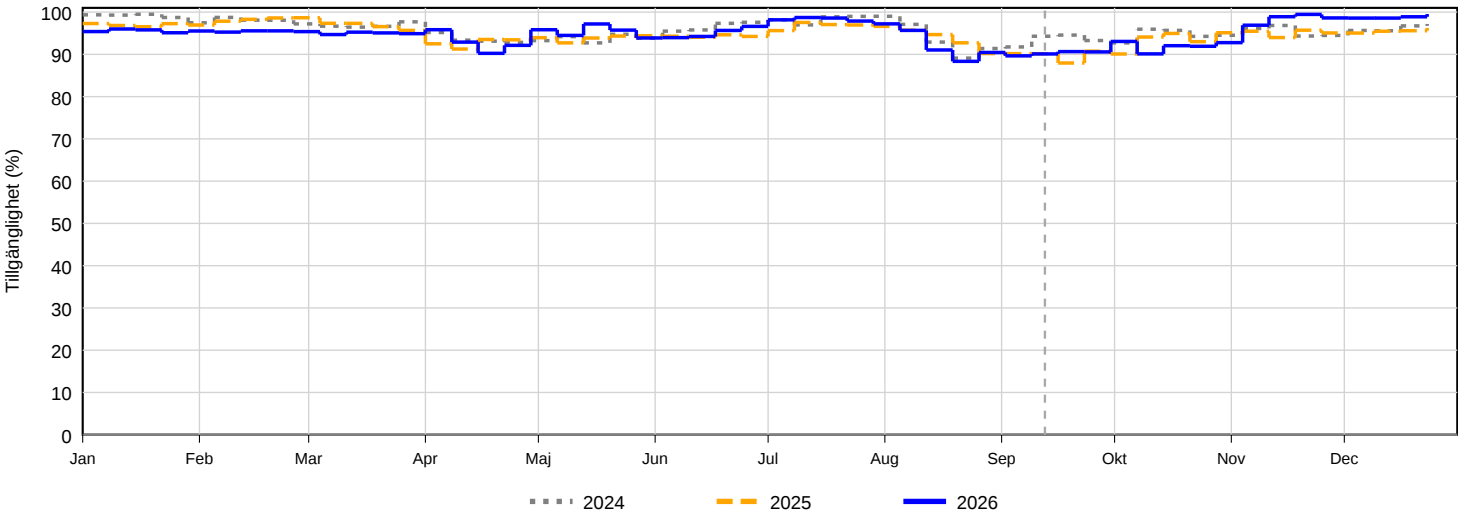
Tabell 4: Produktion och användning i Norden (GWh) (Källa: Nord Pool & Svensk Energi)

Vecka 35	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Norden	6444	6701	3205	1401	1333	472
Förändring från vecka 34 (%)	-1.3% ↓	-4.0% ↓	-11.6% ↓	10.8% ↑	-0.9% ↓	-8.4% ↓
Sverige	2170	2621	1070	543	762	159
Förändring från vecka 34 (%)	2.3% ↑	2.3% ↑	1.6% ↑	12.0% ↑	-1.6% ↓	-0.6% ↓
Norge	2136	2074	1873	170		30
Förändring från vecka 34 (%)	-3.6% ↓	-14.8% ↓	-17.3% ↓	21.9% ↑		0%
Finland	1441	1360	262	339	571	189
Förändring från vecka 34 (%)	-0.2% ↓	-0.5% ↓	-15.3% ↓	25.9% ↑	<0.05% ↓	-13.4% ↓
Danmark	696	646		349		95
Förändring från vecka 34 (%)	-6.3% ↓	5.5% ↑		-5.8% ↓		-12.4% ↓

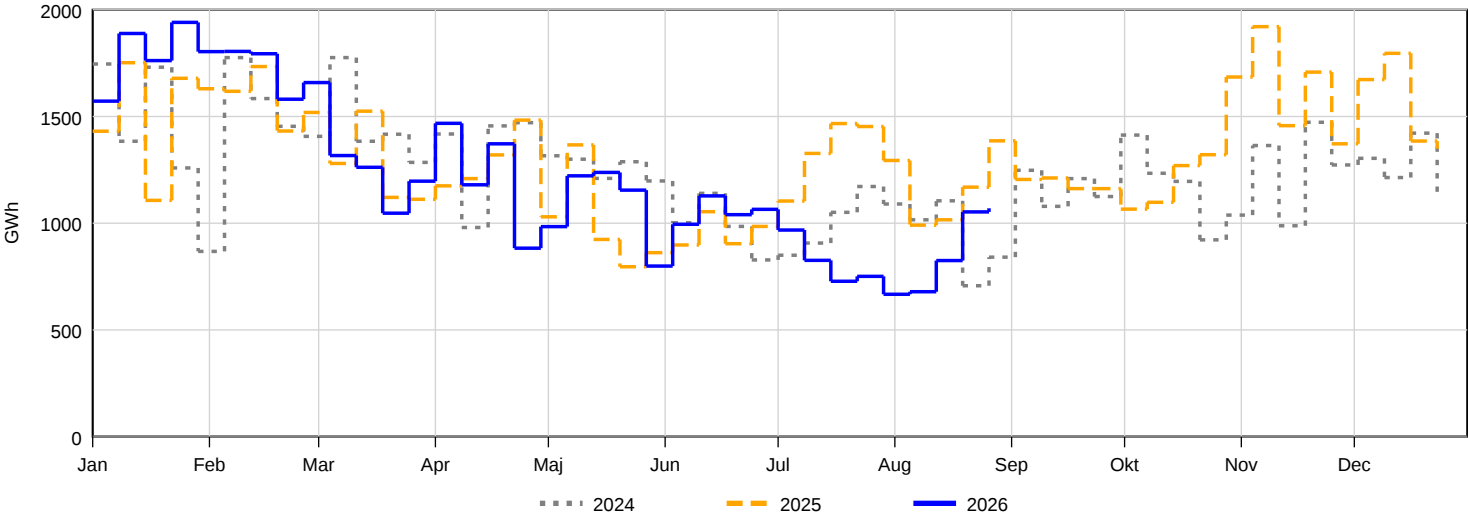
5. Vattenkraft

Produktionskapacitet avser förmågan att producera el. Tillgänglig kapacitet beskriver därför hur mycket av den installerade förmågan att producera el som är tillgänglig. Minskad tillgänglighet kan exempelvis bero på underhåll. Figurerna som beskriver tillgänglig kapacitet för olika typer av produktion baseras på Urgent Market Messaging (UMM) vid tiden för framtagandet av rapporten. UMM avser marknadsmeddelanden kring förändringar i produktion, konsumtion eller överföring. Befintliga marknadsmeddelanden kan modifieras och nya kan tillkomma, visualiseringarna kan därför vara missvisande.

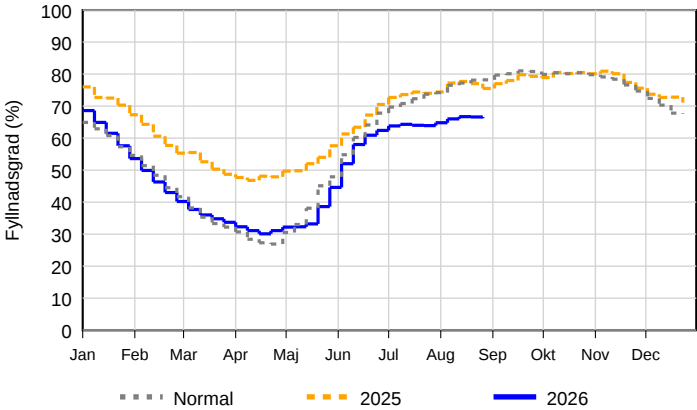
Figur 13: Tillgänglig kapacitet för vattenkraft i Sverige (%) (Källa: Nord Pool)



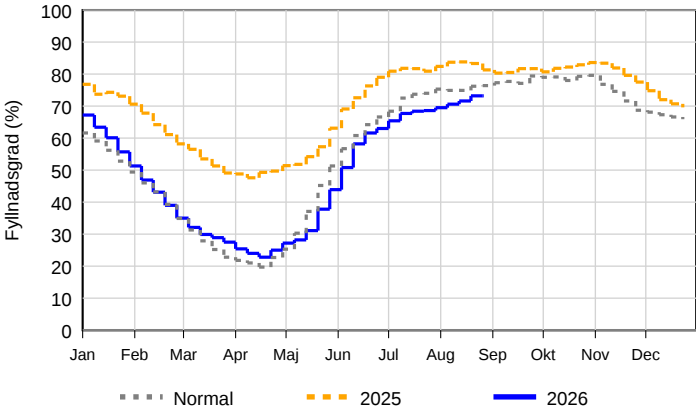
Figur 14: Vattenkraftsproduktion i Sverige, veckovärden (GWh) (Källa: Nord Pool)



Figur 15: Magasinfyllnadsgrad i Norden (%) (Källa: Nord Pool)



Figur 16: Magasinfyllnadsgrad i Sverige (%) (Källa: Svensk Energi)

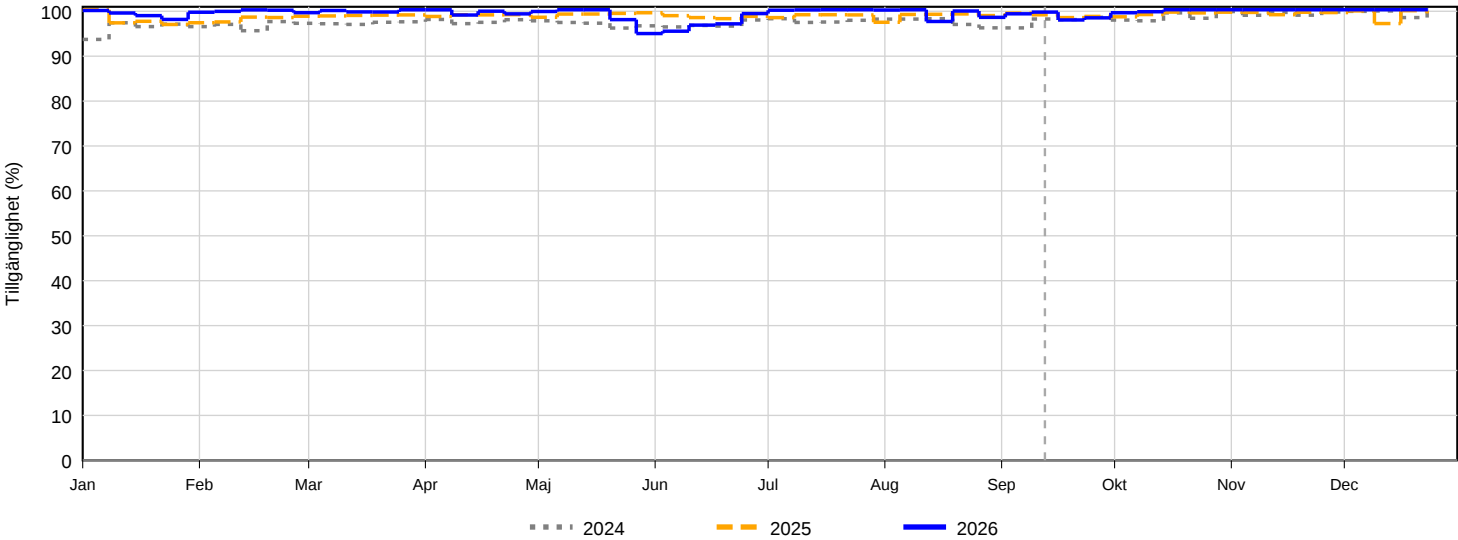


Tabell 5: Magasinfyllnadsgrad i Norden och Sverige (%) (Källa: Nord Pool & Svensk Energi)

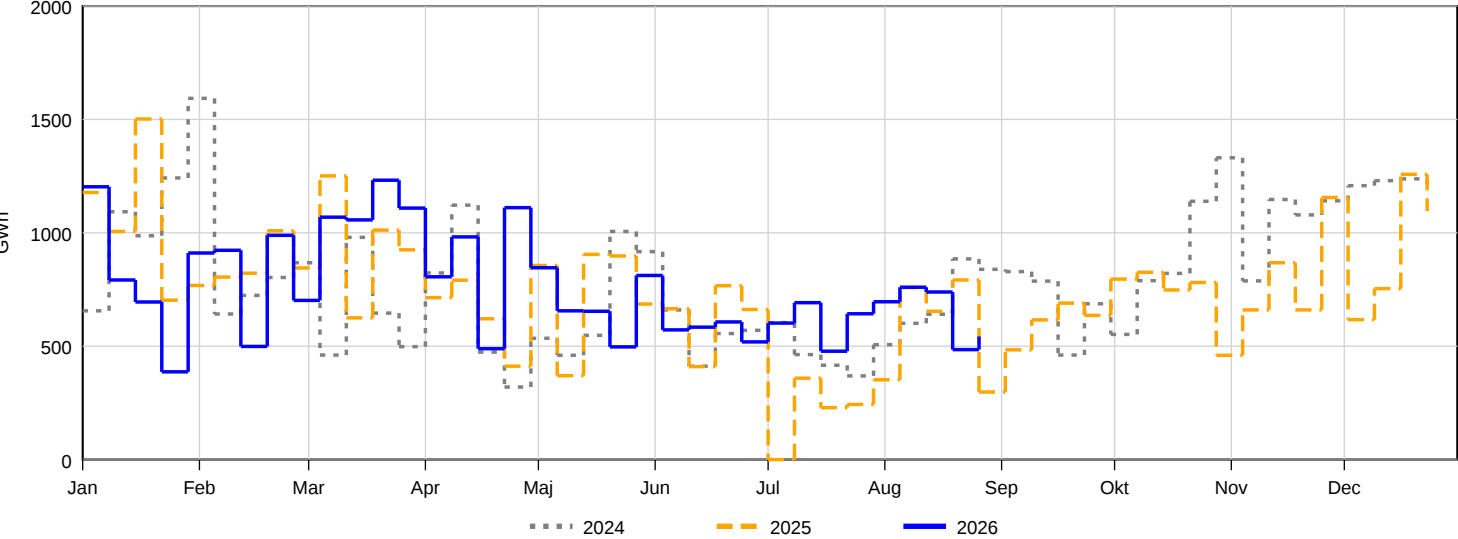
Vecka 35	Magasinfyllnadsgrad	Förändring från vecka 34	Normalnivå
Norden	66.2	-0.6% ↓	78.2
Sverige	73.2	0%	76.4

6. Vindkraft

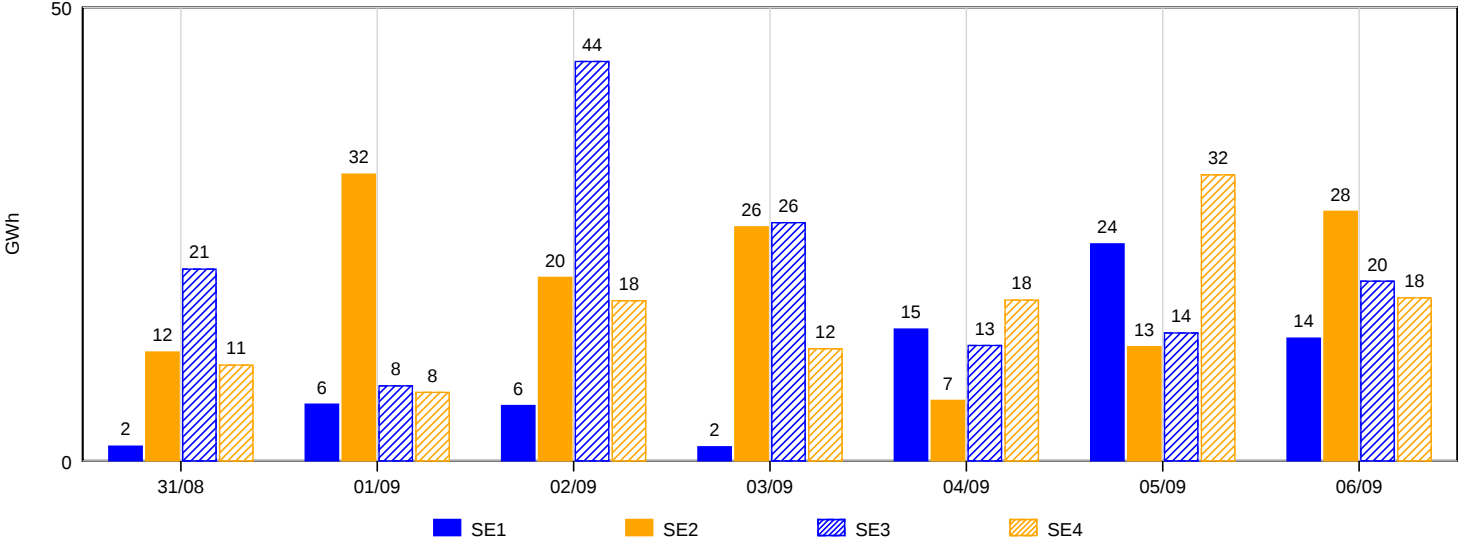
Figur 17: Tillgänglig kapacitet för vindkraft i Sverige (%) (Källa: Nord Pool)



Figur 18: Vindkraftsproduktion i Sverige, veckovärden (GWh) (Källa: Nord Pool) (Data saknas första veckan i juli 2024)

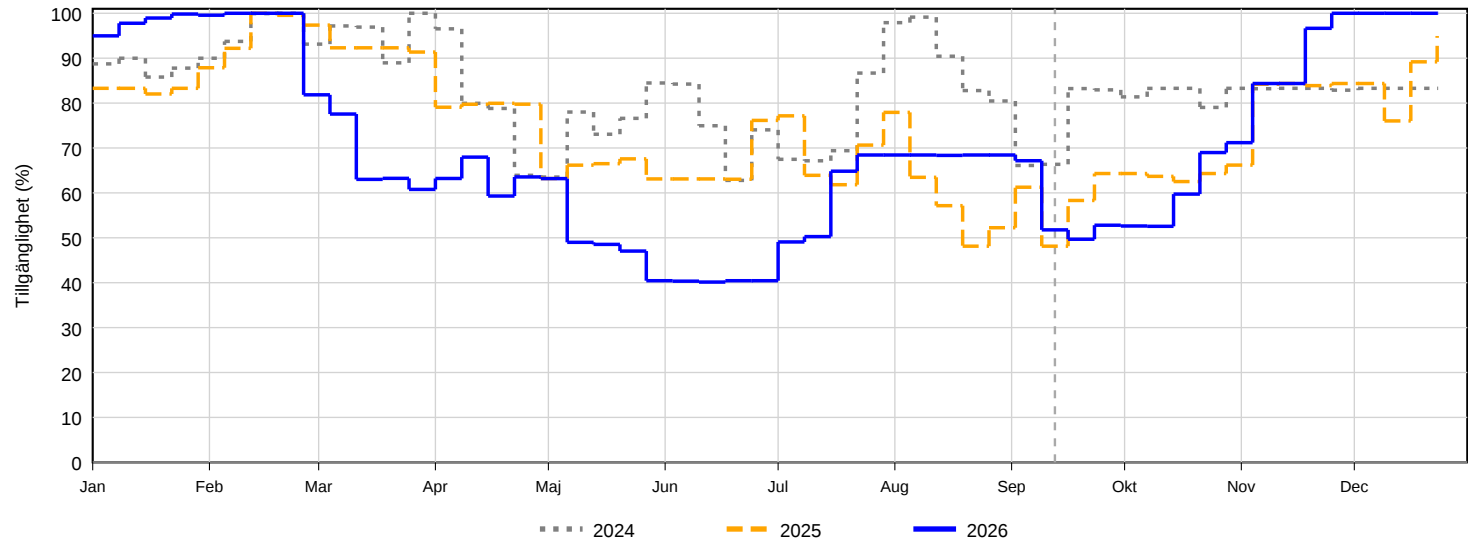


Figur 19: Vindkraftsproduktion i Sverige per dag och elområde (GWh) (Källa: ENTSO-E)

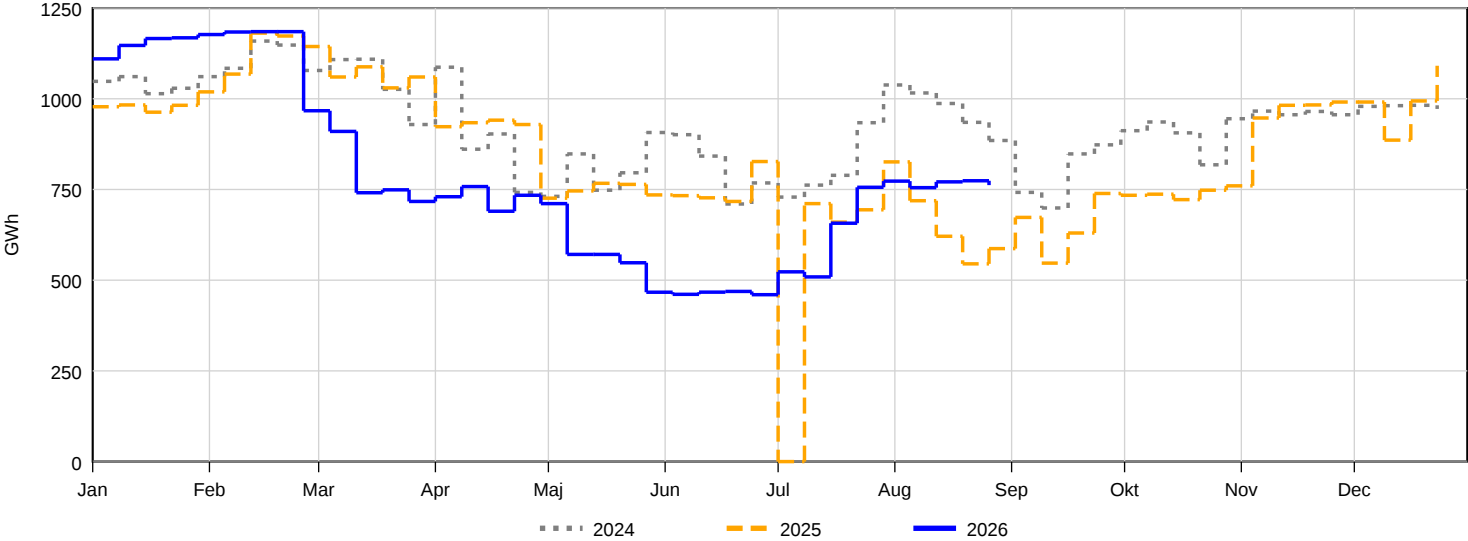


7. Kärnkraft

Figur 20: Tillgänglig kapacitet för kärnkraft i Sverige (%) (Källa: Nord Pool)



Figur 21: Kärnkraftsproduktion i Sverige, veckovärden (GWh) (Källa: Nord Pool) (Data saknas första veckan i juli 2024)



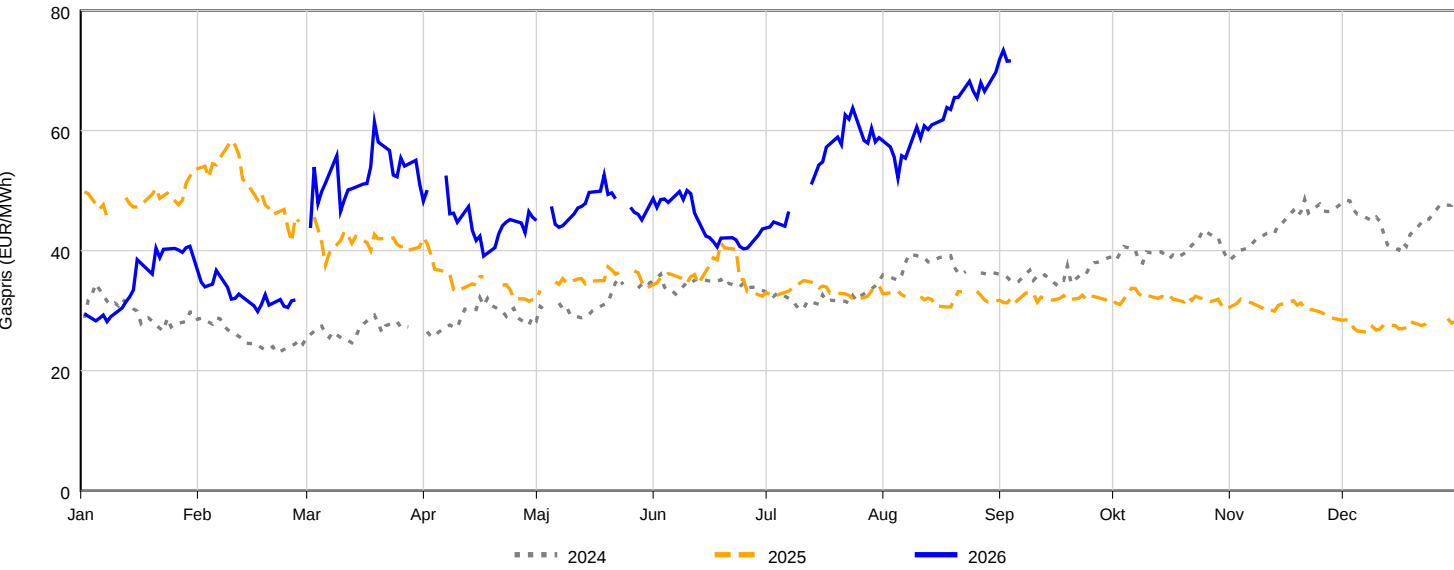
Tabell 6: Tillgänglig kärnkraft, veckomedel (%) (Källa: Nord Pool)

Vecka 36	Tillgänglighet (%)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 35
Norden	71.4	8121.7	-1.1% ↓
Sverige	67.2	4690.4	-1.9% ↓
Ringhals 3	0.0	0.0	
Ringhals 4	0.0	0.0	
Oskarshamn 3	100.0	1400.0	
Forsmark 1	92.9	1014.0	
Forsmark 2	99.1	1109.4	
Forsmark 3	100.0	1167.0	
Finland	78.2	3431.3	<0.05% ↑
Olkiluoto 1	99.9	889.3	
Olkiluoto 2	82.6	735.0	
Olkiluoto 3	81.2	1299.0	
Loviisa 1	100.0	508.0	
Loviisa 2	0.0	0.0	

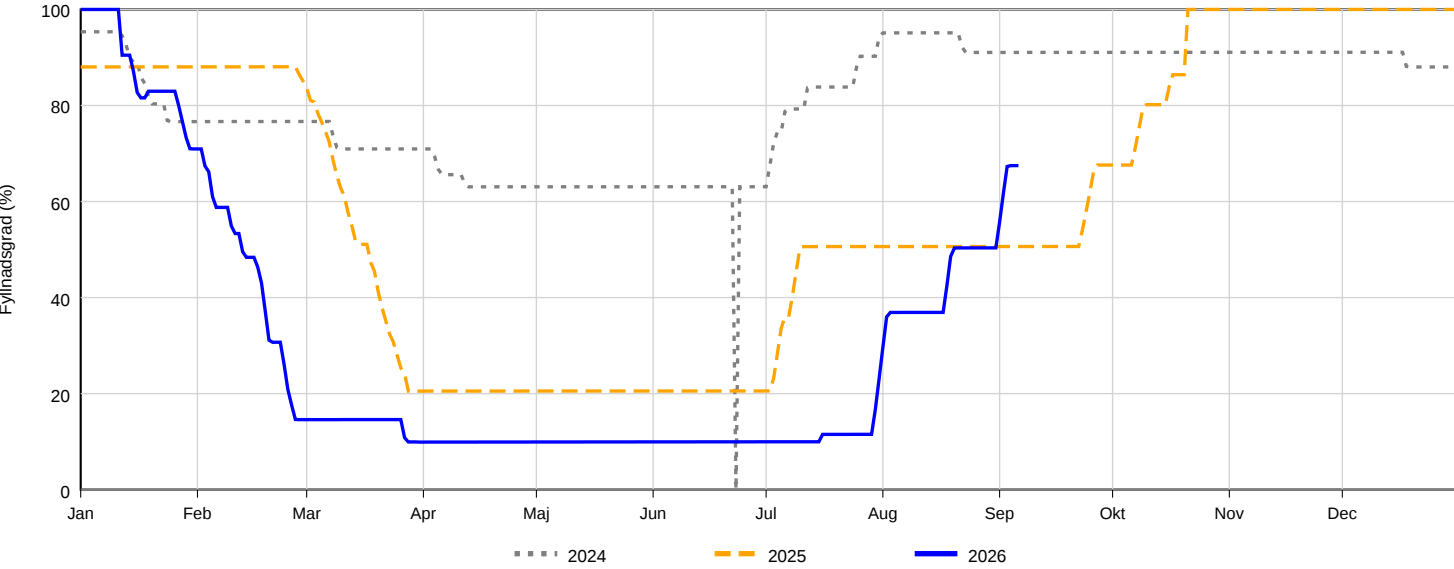
8. Gas

TTF avser den nederländska gasbörsen Title Transfer Facility, som är Europas största gasmarknad och fungerar som referensmarknad för gaspriser.

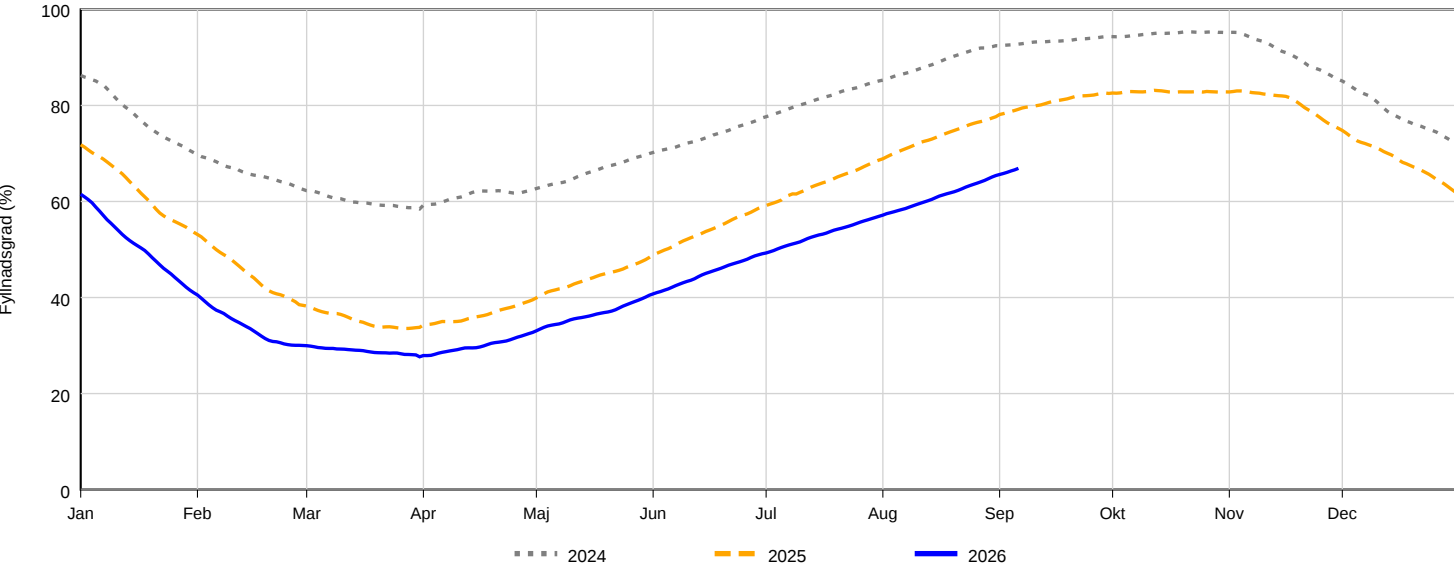
Figur 22: Gaspris på TTF (dagen-före), dagsvärden (EUR/MWh) (Källa: Title Transfer Facility) (Data saknas)



Figur 23: Fyllnadsgrad i gaslager - Sverige, dagsvärden (%) (Källa: AGSI) (Data saknas för 23 juni 2024)



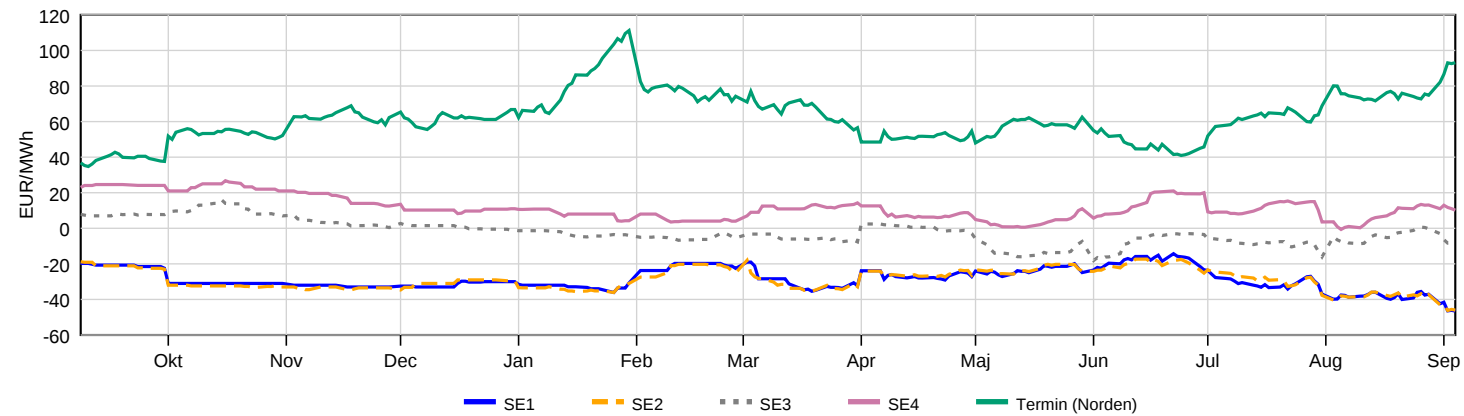
Figur 24: Fyllnadsgrad i gaslager - EU, dagsvärden (%) (Källa: AGSI)



10. Finansiell handel

Finansiella instrument för "kommande månad" avser finansiella kontrakt med leverans under den närmast kommande kalendermånaden. EPAD (Electricity Price Area Differential) är ett finansiellt terminskontrakt som används för att säkra risken att elpriset i ett specifikt elområde avviker från det nordiska systempriset. En nordisk eltermin är ett finansiellt kontrakt som används för att säkra framtida elpriser baserat på det nordiska systempriset. API2 är ett referenspris för kol importerat till Nordvästeuropa, Brentolja avser råolja från Nordsjön och TTF avser den nederländska gasbörsen Title Transfer Facility.

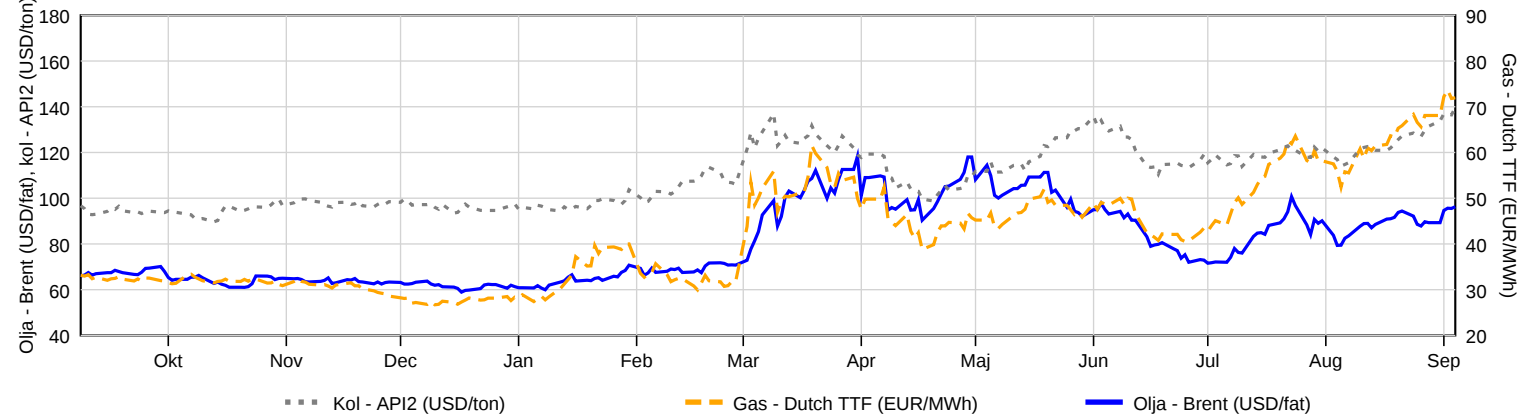
Figur 25: Prisutveckling för EPADs och nordisk termin för kommande månad (EUR/MWh) (Källa: Euronext)



Tabell 8: Prisutveckling för EPADs och nordisk termin för kommande månad (EUR/MWh) (Källa: Euronext)

Vecka 36	SE1	SE2	SE3	SE4	Termin (Norden)
Måndag	-42.4	-43.0	-3.0	11.0	82.2
Tisdag	-41.6	-42.8	-6.4	13.0	86.6
Onsdag	-46.4	-46.2	-8.3	11.7	93.0
Torsdag	-46.1	-45.6	-8.2	11.0	92.6
Fredag	-46.5	-46.0	-8.4	10.2	93.1
Veckomedel	-44.6	-44.7	-6.9	11.4	89.5
Skilnad mot v.35 (abs)	-7.5 ↓	-7.1 ↓	-6.8 ↓	-1.2 ↓	15.4 ↑

Figur 26: Prisutveckling för bränsleterminer för kommande månad (Källa: SKM)



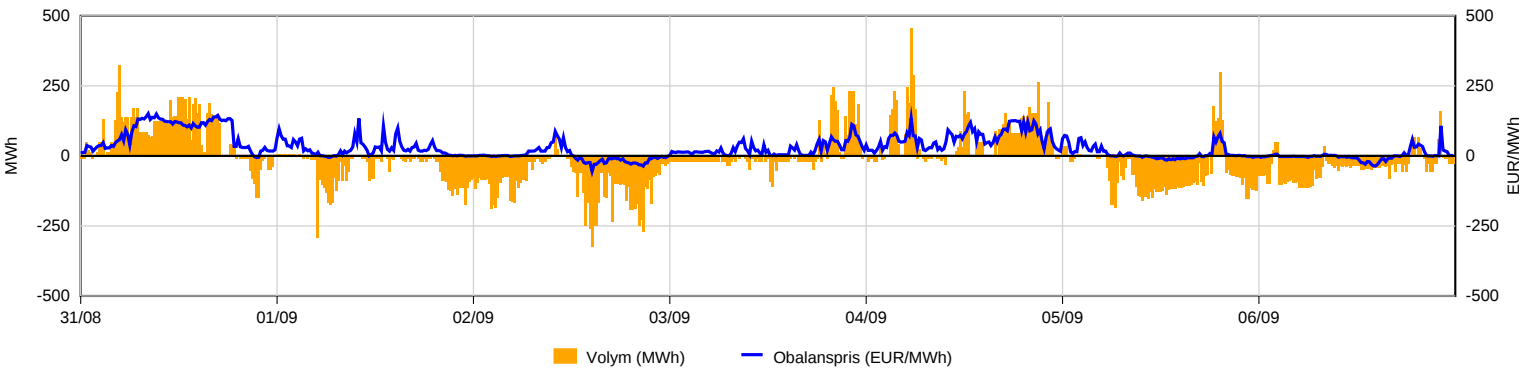
Tabell 9: Prisutveckling för bränsleterminer för kommande månad (Källa: SKM)

Vecka 36	Olja - Brent (USD/fat)	Gas - Dutch TTF (EUR/MWh)	Kol - API2 (USD/ton)
Måndag	89.3	68.1	133.8
Tisdag	94.6	72.2	137.0
Onsdag	95.6	73.6	136.8
Torsdag	95.5	71.8	136.4
Fredag	96.3	72.0	139.7
Veckomedel	94.3	71.5	136.7
Skilnad mot v.35 (abs)	4.8 ↑	4.2 ↑	7.9 ↑

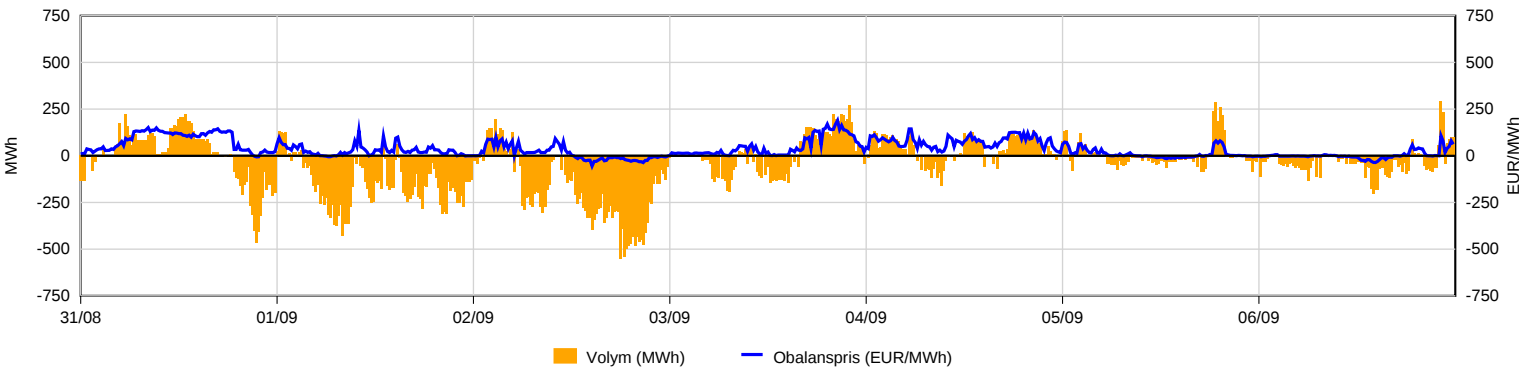
10. Balansmarknad - mFRR

mFRR avser manuell frekvensåterställningsreserv. Förkortningen kommer från den engelska beteckningen "manual Frequency Restoration Reserve". mFRR aktiveras automatiskt utifrån prognostiserade obalanser. Volym avser hur mycket reglerkraft som aktiverats för att återställa balansen mellan produktion och förbrukning i elsystemet. Obalanspriset är det pris som används för att avräkna obalanser och baseras på priserna för den balansenergi som aktiveras för att upprätthålla balansen i elsystemet.

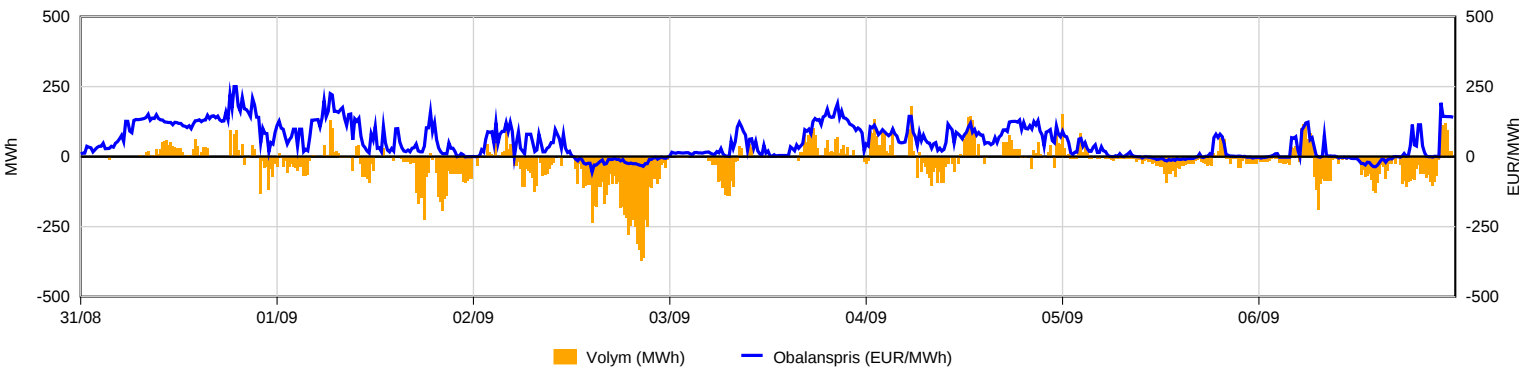
Figur 27: Volym och obalanspris i SE1 (Källa: Nord Pool)



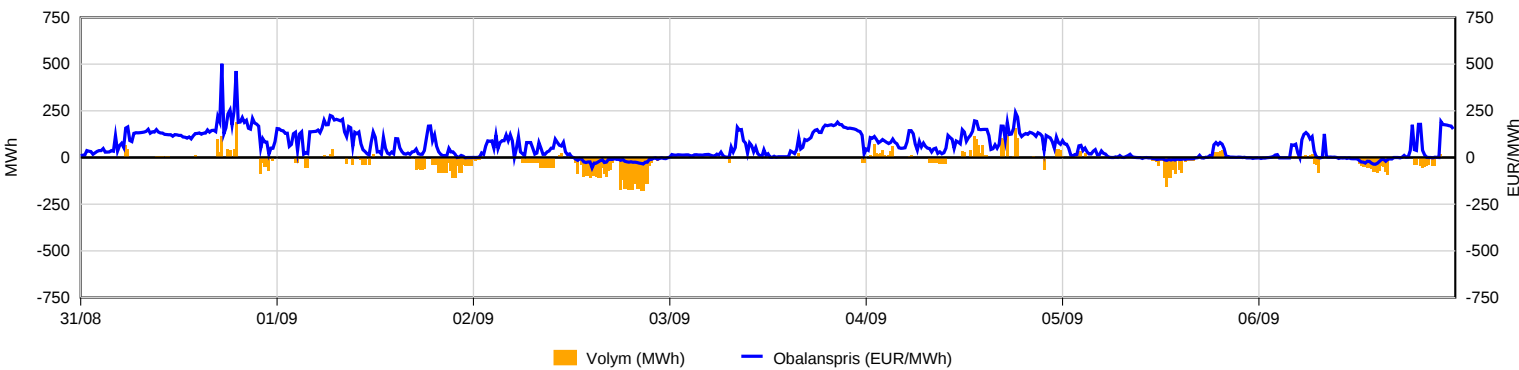
Figur 28: Volym och obalanspris i SE2 (Källa: Nord Pool)



Figur 29: Volym och obalanspris i SE3 (Källa: Nord Pool)



Figur 30: Volym och obalanspris i SE4 (Källa: Nord Pool)



11. Förteckning

Om Energimarknadsinspektionens lägesrapport

Syftet med Läget på elmarknaden är att beskriva utvecklingen på energimarknader relevanta för Sverige och Norden. Detta görs genom visualisering av aktuellt marknadsläge på både fysiska och finansiella energimarknader samt faktorer som påverkar dessa.

Förteckning över förkortningar och namn

DE	Tyskland
DK1	Prisområde 1 Danmark Jylland
DK2	Prisområde 2 Danmark Själland
EE	Estland
EPAD	Electricity price area differential. Differenskontrakt baserat på skillnad i pris mellan prisområden.
FI	Finland
LT	Litauen
LV	Lettland
mFRR	Manuell frekvensåterställningsreserv, förkortningen kommer av den engelska beteckningen "manual Frequency Restoration Reserve". Aktiveras automatiskt utifrån prognosticerade obalanser.
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
PL	Polen
RU	Ryssland
SE1	Prisområde 1 Sverige Luleå
SE2	Prisområde 2 Sverige Sundsvall
SE3	Prisområde 3 Sverige Stockholm
SE4	Prisområde 4 Sverige Malmö
SYS	Systempris Norden