

Kraftsituasjonen veke 31, 2025

I førre veke gjekk vasskraftproduksjonen og nettoeksporten av kraft frå Noreg ned frå veka før. Magasinfyllinga auka i alle deler av landet, med unntak av prisområdet NO2, som dekker Sørvest-Noreg. På grunn av regn er det venta meir tilsig av vatn i dette området den kommande veka.

I eit værbasert kraftsystem som det norske, er det normalt at ressursituasjonen i vassmagasina varierer ein god del frå til år. I Norge samla er fyllingsgraden nå litt over medianen for dei siste 20 åra. I det store prisområdet NO2 i Sørvest-Noreg er fyllingsgraden godt under medianen, men samstundes over minimumsnivået for veke 31 dei siste åra.

Lågare vasskraftproduksjon og nettoeksport ut frå Noreg

Kraftproduksjonen i Noreg var lågare i veke 31 enn veka før, og det var stort sett vasskraftproduksjon frå magasin som vart redusert. Vindkraftproduksjon i Nord-Europa auka førre veke, og Noreg fekk fleire timar med import av billig kraft frå sørlege Sverige (SE3) og kontinentet. Dette bidrog til lågare nettoeksport frå sørlege Noreg enn veka før. I tillegg var det vedlikehaldsarbeid på overføringslinjer i nordlege Norden, som ga lågare tilgjengeleg kapasitet mellom dei nordlege områda i Noreg og Sverige (NO3, NO4, SE1 og SE2). Dette bidrog til lågare nettoeksport frå Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) enn veka før.

Lågare kraftprisar i store delar av Nord-Europa

Høgare vindkraftproduksjon og framleis høg solkraftproduksjon i Nord-Europa bidrog til fleire timar med låge kraftprisar gjennom veka, særleg på dagtid. På søndag var det negative prisar midt på dagen i både Nederland og Tyskland. I desse timane hadde Noreg nettoimport frå kontinentet, og Sørvest-Noreg (NO2) fekk prisar på nivå med kontinentet. Prisfall på dagtid og i helga bidrog til lågare vekepris i store delar av Nord-Europa.

Mindre prisskilnad i sørlege Noreg

Det var høgare kraftflyt mellom fleira av prisområda i sørlege Noreg enn veka før. Nedgangen i kraftproduksjonen i Sørvest-Noreg (NO2) vart delvis motsvara av ei auke i vasskraftproduksjonen i Vest-Noreg (NO5). Høgare tilgjengeleg overføringskapasitet bidrog til at det var mogeleg å frakte meir kraft frå vest til aust og frå aust til sør i sørlege Noreg. Dette bidrog til lågare prisskilnad mellom prisområda i sørlege Noreg enn veka før.

Gjennomsnittlege prisar i veke 31:

- Sørøst-Noreg (NO1): 50 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 93 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 11 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 2 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 15 øre/kWh

Vêr og hydrologi

I veke 31 var temperaturen på normalen i Sør-Noreg, og 4-5 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 32 er det venta temperaturar 2 grader over normalen i Nord-Noreg, medan i Sør-Noreg og Trøndelag er det venta 1-2 grader under normalen.

For veke 31 er det utrekna eit tilsig på 2,3 TWh, eller 70 % av gjennomsnittet for veka. For veke 32 er det venta eit tilsig på 4,9 TWh, som er om lag 152 % av gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljar om snø, vêr og vatn sjå: www.senorge.no/map

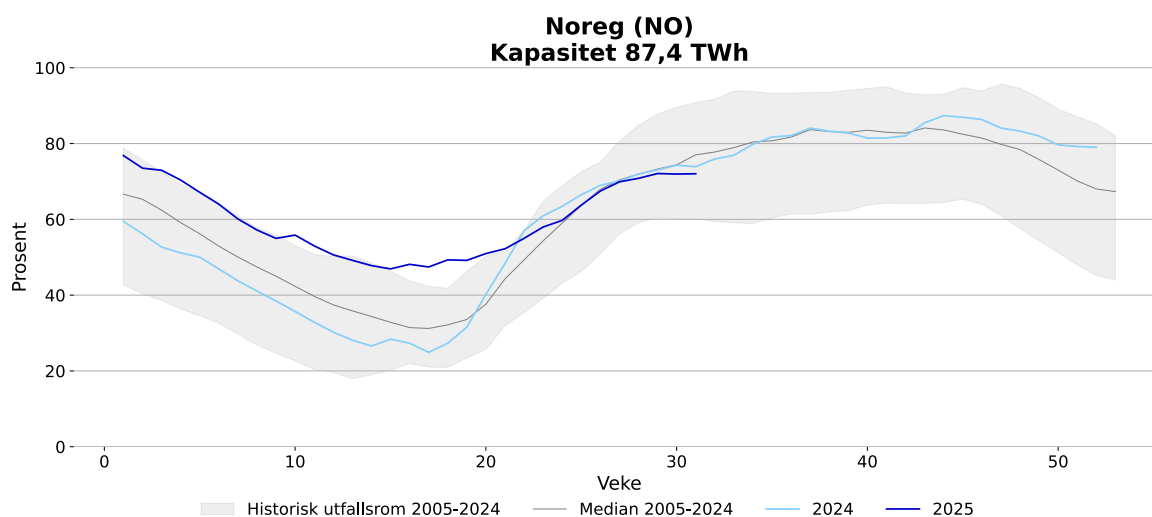
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

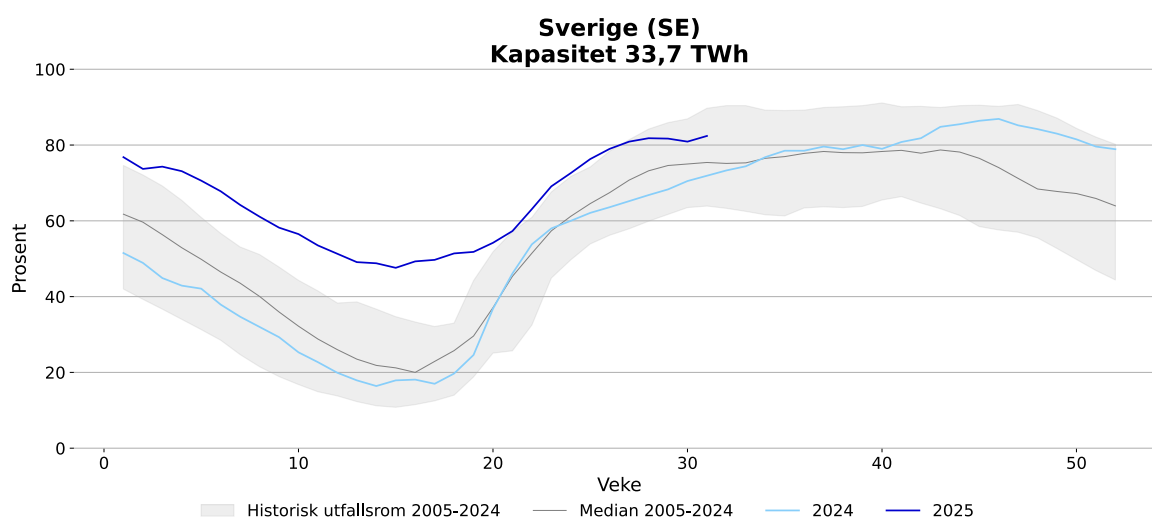
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 31 2025	Veke 30 2025	Veke 31 2024	Median veke 31	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	72,0	72,0	73,9	77,0	0,1	-1,9	-5,0
Søraust-Noreg, NO1	71,1	69,4	89,1	85,2	1,7	-18,0	-14,1
Sørvest-Noreg, NO2	55,6	56,8	77,0	76,4	-1,2	-21,4	-20,8
Midt-Noreg, NO3	89,3	88,9	75,1	81,4	0,4	14,2	7,9
Nord-Noreg, NO4	91,6	90,0	60,4	77,6	1,7	31,2	14,0
Vest-Noreg, NO5	73,4	73,4	77,6	76,7	0,0	-4,2	-3,3
Sverige	82,4	80,9	71,9	75,4	1,5	10,5	7,0

*Referanseperioden for medianen er 2005-2024 for Noreg og dei fem norske prisområda.

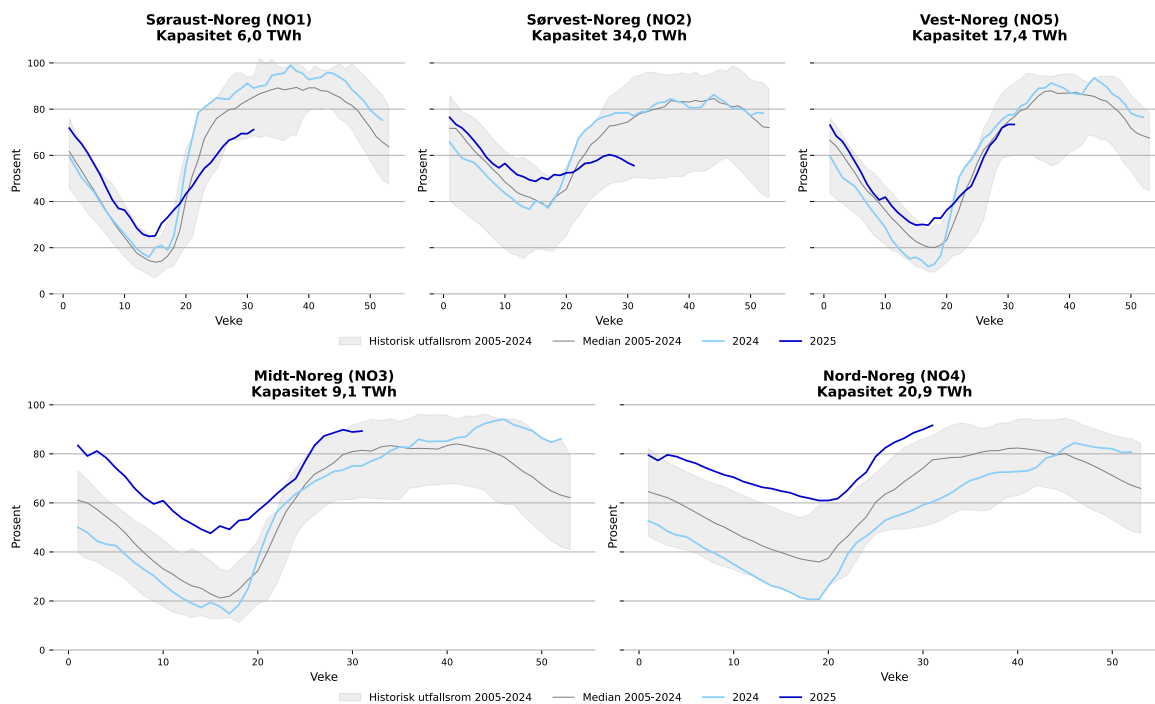
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Energiföretagen Sverige



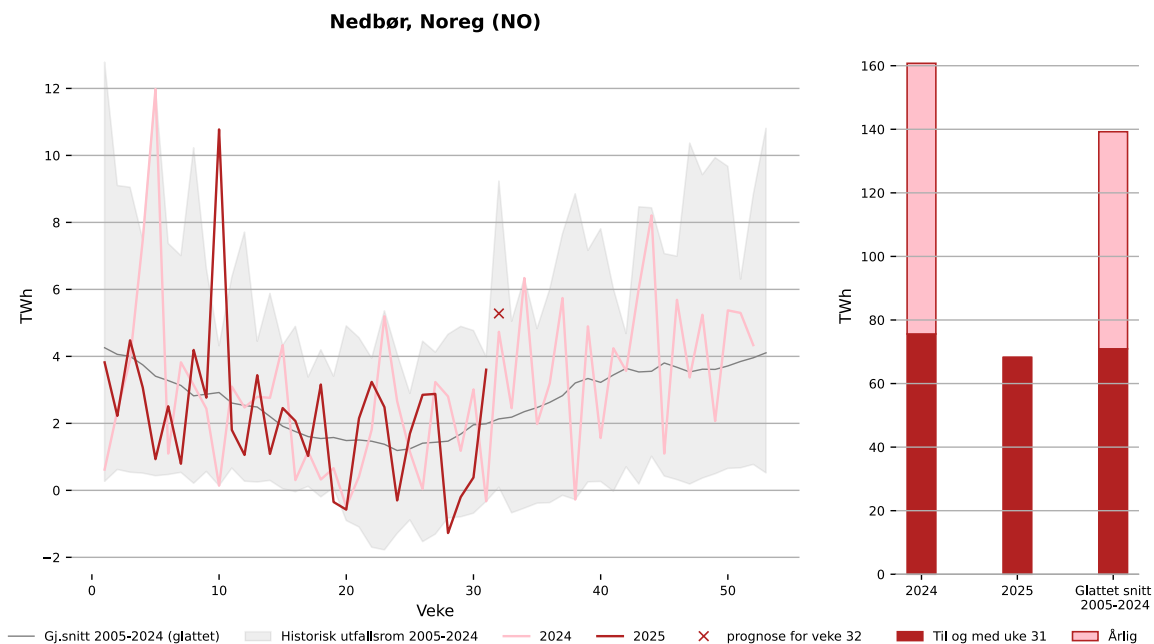
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



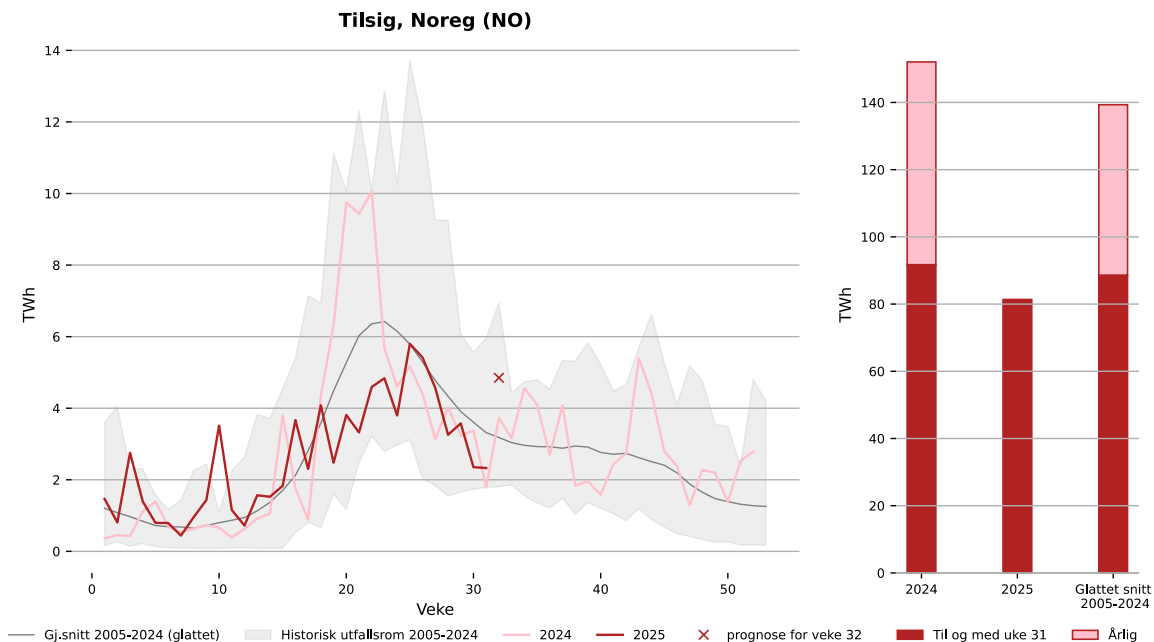
Tilsig og nedbørstilhøve

Figurar for tilsig og nedbørstilhøve viser utviklinga samla for Noreg. For detaljert informasjon for prisområda sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

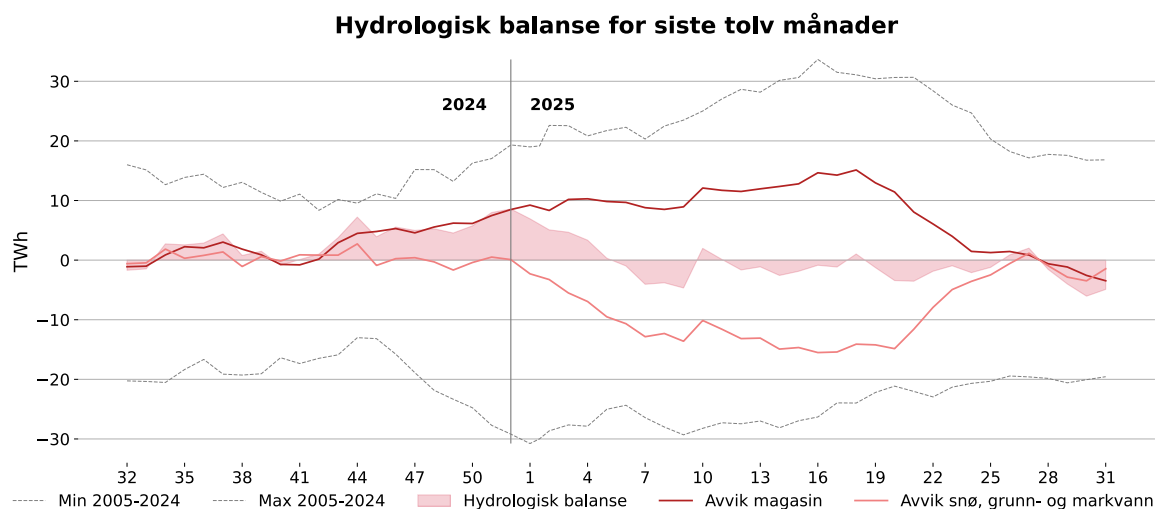
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



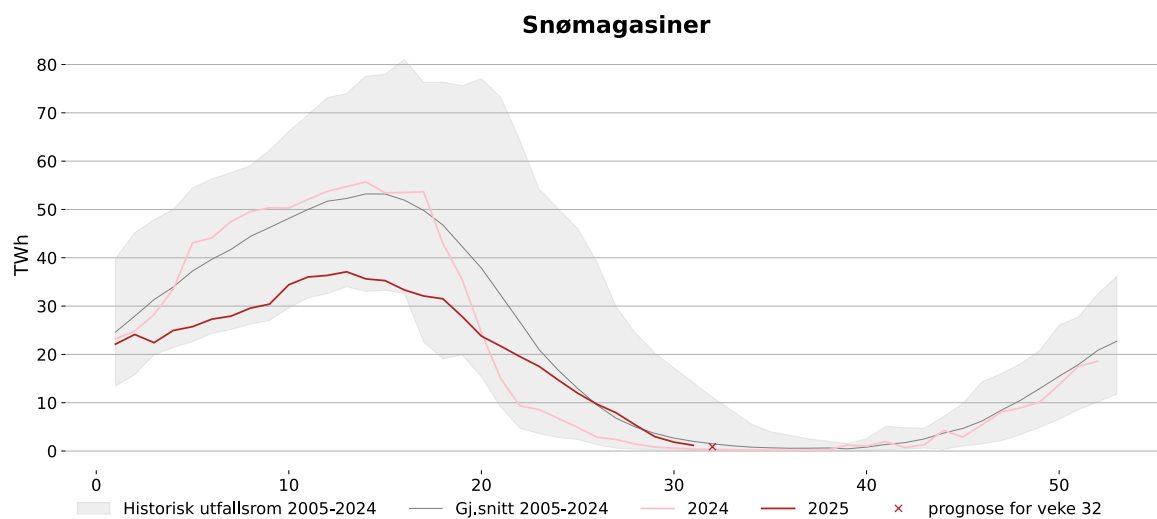
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE¹



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE¹



Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Veke 31 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 32 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,6	181	5,3	247
Søraust-Noreg, NO1	1,0	282	0,3	79
Sørvest-Noreg, NO2	0,8	143	2,1	346
Midt-Noreg, NO3	0,8	214	0,9	245
Nord-Noreg, NO4	0,2	95	0,5	177
Vest-Noreg, NO5	0,8	171	1,5	298

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Veke 31 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 32 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,3	70	4,9	152
Søraust-Noreg, NO1	0,4	109	0,6	163
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	36	1,4	179
Midt-Noreg, NO3	0,4	64	0,9	146
Nord-Noreg, NO4	0,7	111	0,8	127
Vest-Noreg, NO5	0,5	59	1,2	146

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-31 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-31 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	68,2	-2,7	81,3	-7,3
Søraust-Noreg, NO1	7,1	-0,7	10,1	-0,2
Sørvest-Noreg, NO2	15,6	-6,0	23,0	-4,1
Midt-Noreg, NO3	13,8	1,3	13,7	-1,8
Nord-Noreg, NO4	15,9	3,0	15,9	0,3
Vest-Noreg, NO5	16,2	0,0	18,8	-1,3

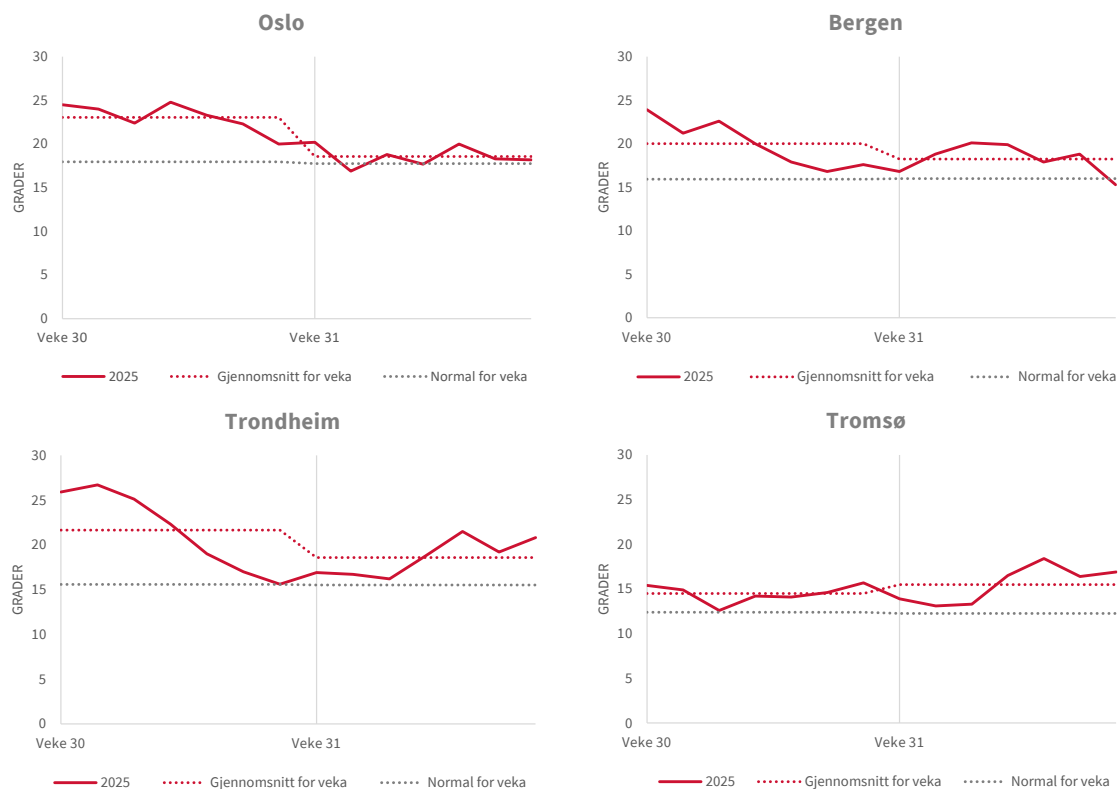
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE¹

	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	-4,9	-3,5	-1,4
Søraust-Noreg, NO1	-0,4	-0,8	0,4
Sørvest-Noreg, NO2	-7,3	-6,4	-0,9
Midt-Noreg, NO3	0,6	0,9	-0,3
Nord-Noreg, NO4	3,7	3,5	0,2
Vest-Noreg, NO5	-1,3	-0,4	-0,9

¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

Figur 8 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og Montel - SysPower



Produksjon, forbruk og utveksling

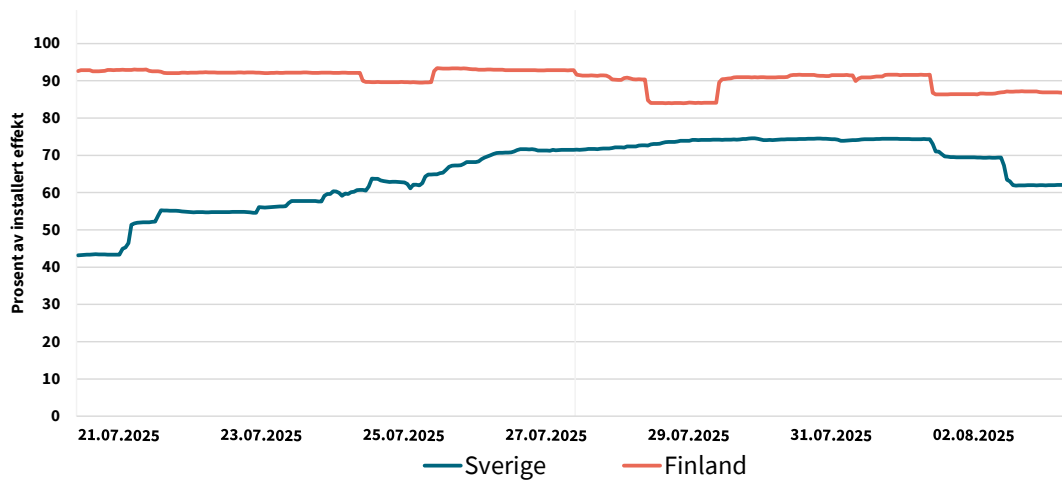
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 31	Veke 30	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 408	2 605	-197	-8 %
NO1	324	272	52	19 %
NO2	745	945	-199	-21 %
NO3	406	436	-30	-7 %
NO4	412	454	-42	-9 %
NO5	521	498	23	5 %
Sverige	2 621	2 543	78	3 %
SE1	509	555	-46	-8 %
SE2	870	868	2	0 %
SE3	1 125	1 037	87	8 %
SE4	117	82	35	43 %
Danmark	509	404	105	26 %
Jylland	352	291	61	21 %
Sjælland	157	113	44	39 %
Finland	1 243	1 205	38	3 %
Norden	6 781	6 756	25	0 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 018	1 990	27	1 %
NO1	418	407	11	3 %
NO2	576	559	17	3 %
NO3	459	458	1	0 %
NO4	278	270	8	3 %
NO5	287	297	-10	-3 %
Sverige	1 853	1 897	-45	-2 %
SE1	173	174	-1	-1 %
SE2	219	243	-25	-10 %
SE3	1 165	1 180	-14	-1 %
SE4	295	300	-5	-2 %
Danmark	633	619	14	2 %
Jylland	384	377	8	2 %
Sjælland	248	242	6	3 %
Finland	1 395	1 350	45	3 %
Norden	5 898	5 856	42	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	390	614	-224	
Sverige	768	645	123	
Danmark	-123	-215	91	
Finland	-152	-144	-7	
Norden	883	900	-17	

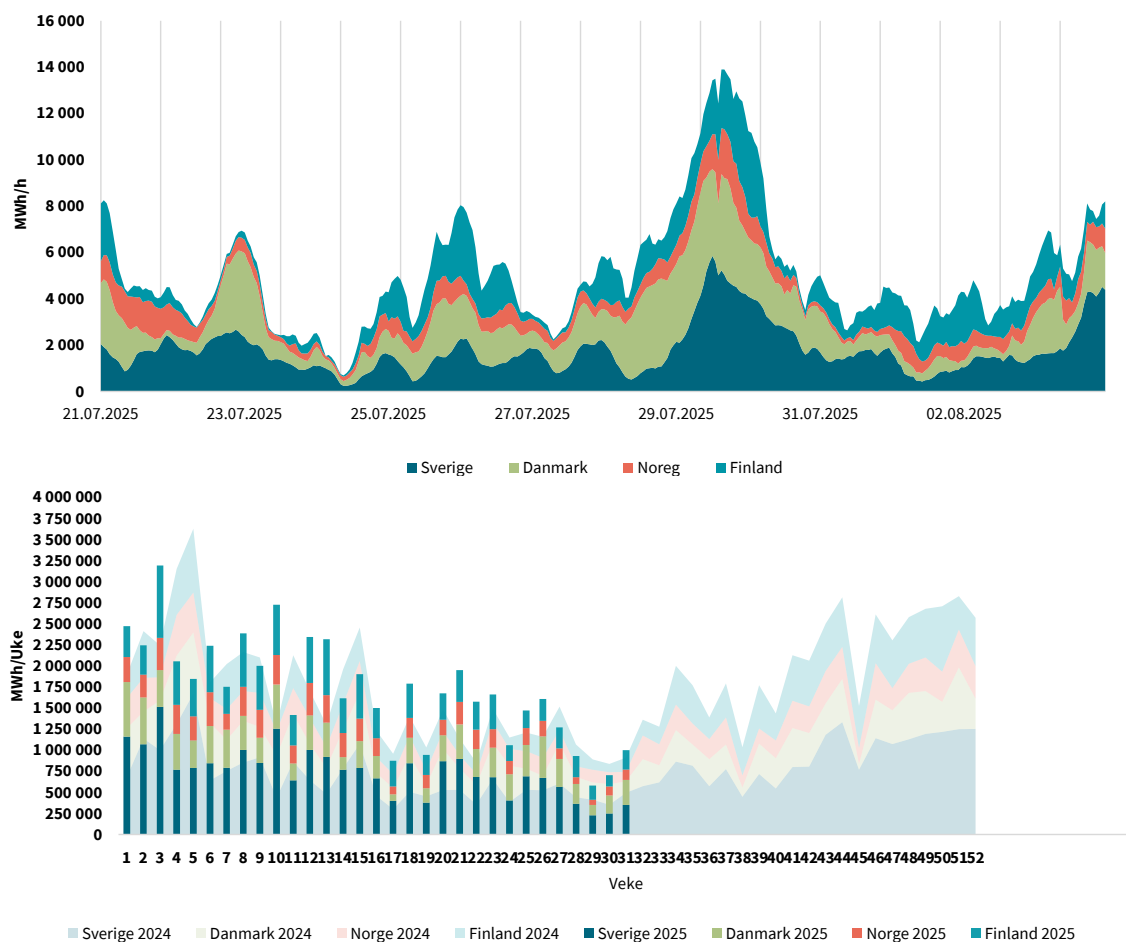
*Ikke temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

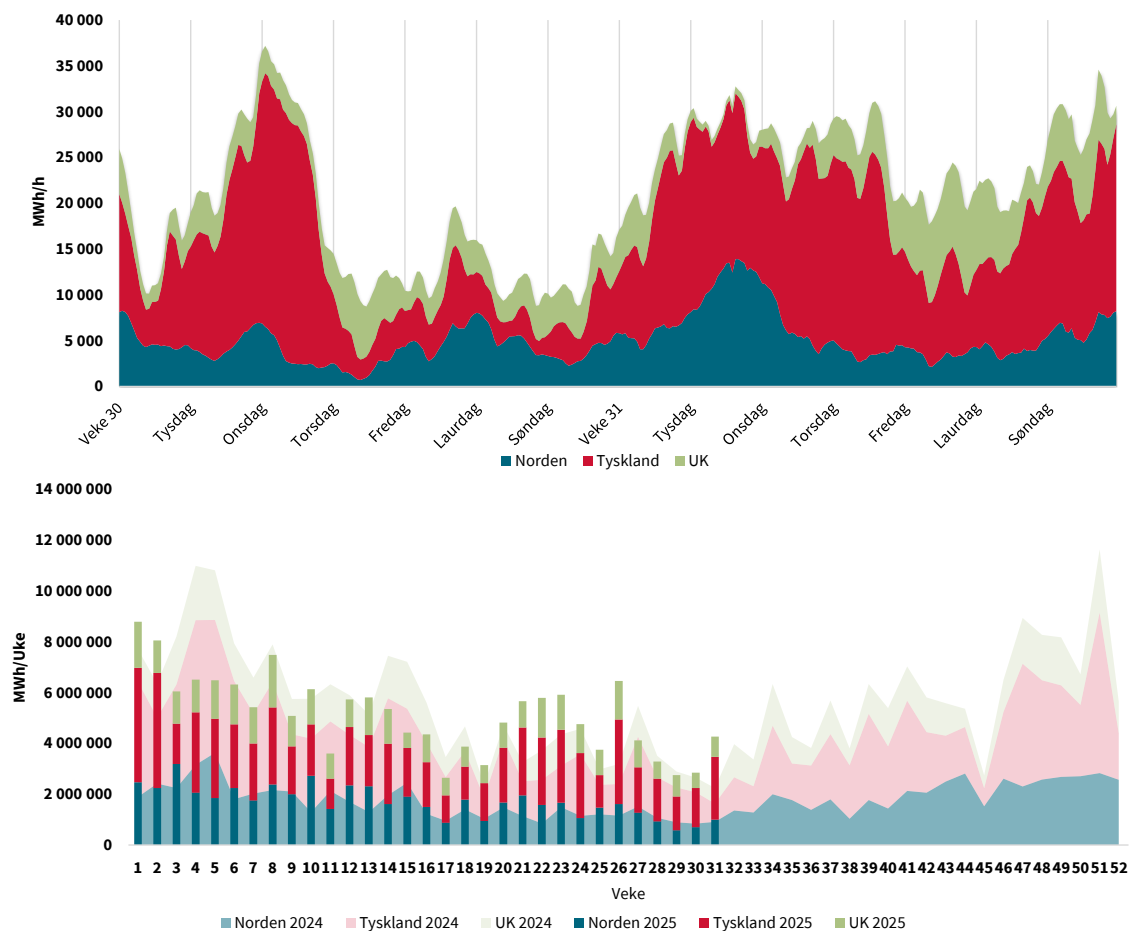
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



Figur 10 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i år og førre år. (Førebels statistikk). ENTSO-E



Figur 11 Vindkraftproduksjon i Norden, Tyskland og Storbritannia dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Norden, Tyskland og Storbritannia i år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: ENTSO-E



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

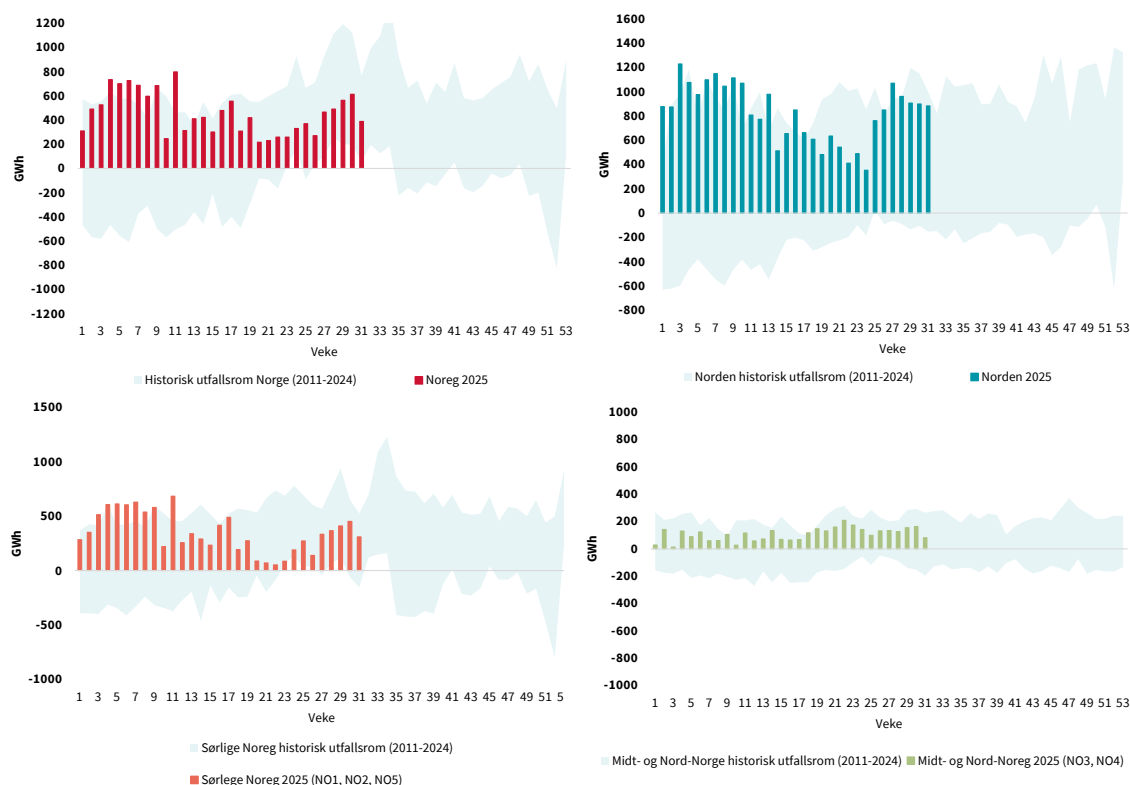
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	63,5	63,8	-0,5	-0,3
Forbruk	52,6	52,6	-0,1	-0,1
Nettoeksport	10,9	11,2		-0,3
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	32,4	27,6	17,7	4,9
Forbruk	29,1	28,7	1,3	0,4
Nettoeksport	3,3	-1,2		4,5
Noreg				
Produksjon	95,9	91,4	4,7	4,5
Forbruk	81,7	81,4	0,4	0,3
Nettoeksport	14,2	10,0		4,2
Norden				
Produksjon	257,6	252,0	2,2	5,6
Forbruk	231,9	231,0	0,4	1,0
Nettoeksport	25,6	21,0		4,6

* Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

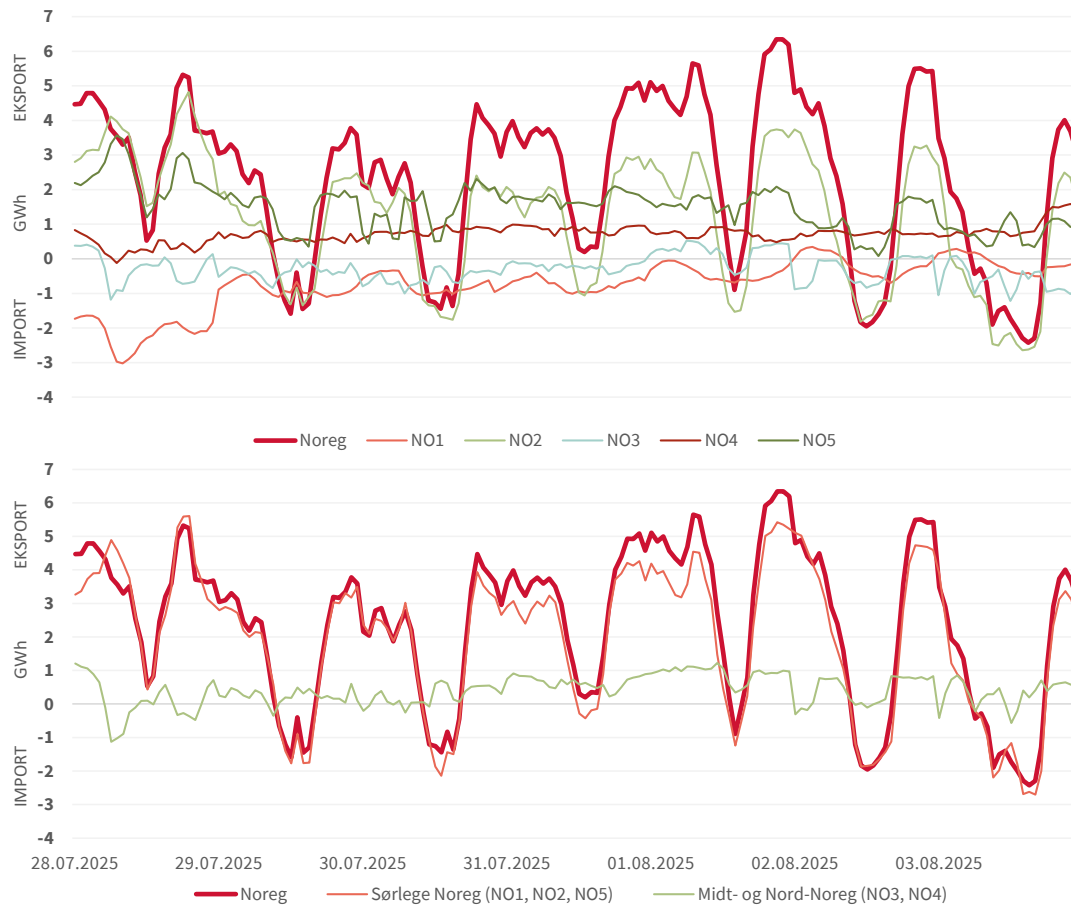
Utteksling

Figur 12 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og historisk utfallsrom. GWh. Kjelde: ENTSO-E



Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Figur 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E.



The map illustrates the distribution of COVID-19 cases across Europe, with countries color-coded by their total case counts: red for high case counts, blue for moderate, and green for low. Arrows indicate the direction of case flow between countries, with numbers in parentheses representing the number of cases in each direction.

High Case Count Countries (Red): UK, NL, DE, IT, ES, PT, GR, TR, BG, RO, HU, PL, LT, LV, EE, RU.

Moderate Case Count Countries (Blue): France, Germany, Poland, Czech Republic, Slovakia, Austria, Hungary, Romania, Bulgaria, Greece, Turkey, Georgia, Armenia, Azerbaijan, Belarus, Lithuania, Latvia, Estonia, Finland, Sweden, Norway, Denmark, Iceland, Ireland, Malta, Cyprus, Bulgaria, Romania, Hungary, Poland, Czech Republic, Slovakia, Austria, Hungary, Romania, Bulgaria, Greece, Turkey, Georgia, Armenia, Azerbaijan, Belarus, Lithuania, Latvia, Estonia, Finland, Sweden, Norway, Denmark, Iceland, Ireland, Malta, Cyprus.

Low Case Count Countries (Green): Ireland, Malta, Cyprus, Bulgaria, Romania, Hungary, Poland, Czech Republic, Slovakia, Austria, Hungary, Romania, Bulgaria, Greece, Turkey, Georgia, Armenia, Azerbaijan, Belarus, Lithuania, Latvia, Estonia, Finland, Sweden, Norway, Denmark, Iceland, Ireland, Malta, Cyprus.

Case Flow Data (Arrows):

- UK to NL: 217(238)
- NL to UK: 115(68)
- UK to DE: 50(66)
- DE to UK: 31(37)
- DE to NL: 42(40)
- DE to IT: 118(118)
- IT to DE: 120(160)
- IT to FR: 145(180)
- FR to IT: 44(74)
- FR to ES: 26(49)
- ES to FR: 58(44)
- ES to PT: 12(3)
- PT to ES: 148(137)
- PT to GR: 42(40)
- GR to PT: 79(95)
- GR to TR: 0(0)
- TR to GR: 4(1)
- TR to BG: 3(5)
- BG to TR: 6(1)
- BG to RO: 0(0)
- RO to BG: 4(1)
- RO to HU: 0(0)
- HU to RO: 4(1)
- HU to PL: 0(0)
- PL to HU: 4(1)
- PL to LT: 83(89)
- LT to PL: 70(73)
- LT to EE: 3(5)
- EE to LT: 1(0)
- EE to RU: 139(138)
- RU to EE: 0(0)
- RU to BG: 0(0)
- BG to RU: 0(0)
- RU to HU: 0(0)
- HU to RU: 0(0)
- RU to RO: 0(0)
- RO to RU: 0(0)
- RU to IT: 0(0)
- IT to RU: 0(0)
- IT to FR: 0(0)
- FR to IT: 0(0)
- FR to ES: 0(0)
- ES to FR: 0(0)
- ES to PT: 0(0)
- PT to ES: 0(0)
- PT to GR: 0(0)
- GR to PT: 0(0)
- GR to TR: 0(0)
- TR to GR: 0(0)
- TR to BG: 0(0)
- BG to TR: 0(0)
- BG to RO: 0(0)
- RO to BG: 0(0)
- RO to HU: 0(0)
- HU to RO: 0(0)
- HU to PL: 0(0)
- PL to HU: 0(0)
- PL to LT: 0(0)
- LT to PL: 0(0)
- LT to EE: 0(0)
- EE to LT: 0(0)
- EE to RU: 0(0)
- RU to EE: 0(0)
- RU to BG: 0(0)
- BG to RU: 0(0)
- RU to HU: 0(0)
- HU to RU: 0(0)
- RU to RO: 0(0)
- RO to RU: 0(0)
- RU to IT: 0(0)
- IT to RU: 0(0)
- IT to FR: 0(0)
- FR to IT: 0(0)
- FR to ES: 0(0)
- ES to FR: 0(0)
- ES to PT: 0(0)
- PT to ES: 0(0)
- PT to GR: 0(0)
- GR to PT: 0(0)
- GR to TR: 0(0)
- TR to GR: 0(0)
- TR to BG: 0(0)
- BG to TR: 0(0)
- BG to RO: 0(0)
- RO to BG: 0(0)
- RO to HU: 0(0)
- HU to RO: 0(0)
- HU to PL: 0(0)
- PL to HU: 0(0)
- PL to LT: 0(0)
- LT to PL: 0(0)
- LT to EE: 0(0)
- EE to LT: 0(0)
- EE to RU: 0(0)
- RU to EE: 0(0)
- RU to BG: 0(0)
- BG to RU: 0(0)
- RU to HU: 0(0)
- HU to RU: 0(0)
- RU to RO: 0(0)
- RO to RU: 0(0)
- RU to IT: 0(0)
- IT to RU: 0(0)
- IT to FR: 0(0)
- FR to IT: 0(0)
- FR to ES: 0(0)
- ES to FR: 0(0)
- ES to PT: 0(0)
- PT to ES: 0(0)
- PT to GR: 0(0)
- GR to PT: 0(0)
- GR to TR: 0(0)
- TR to GR: 0(0)
- TR to BG: 0(0)
- BG to TR: 0(0)
- BG to RO: 0(0)
- RO to BG: 0(0)
- RO to HU: 0(0)
- HU to RO: 0(0)
- HU to PL: 0(0)
- PL to HU: 0(0)
- PL to LT: 0(0)
- LT to PL: 0(0)
- LT to EE: 0(0)
- EE to LT: 0(0)
- EE to RU: 0(0)
- RU to EE: 0(0)
- RU to BG: 0(0)
- BG to RU: 0(0)
- RU to HU: 0(0)
- HU to RU: 0(0)
- RU to RO: 0(0)
- RO to RU: 0(0)
- RU to IT: 0(0)
- IT to RU: 0(0)
- IT to FR: 0(0)
- FR to IT: 0(0)
- FR to ES: 0(0)
- ES to FR: 0(0)
- ES to PT: 0(0)
- PT to ES: 0(0)
- PT to GR: 0(0)
- GR to PT: 0(0)
- GR to TR: 0(0)
- TR to GR: 0(0)
- TR to BG: 0(0)
- BG to TR: 0(0)
- BG to RO: 0(0)
- RO to BG: 0(0)
- RO to HU: 0(0)
- HU to RO: 0(0)
- HU to PL: 0(0)
- PL to HU: 0(0)
- PL to LT: 0(0)
- LT to PL: 0(0)
- LT to EE: 0(0)
- EE to LT: 0(0)
- EE to RU: 0(0)
- RU to EE: 0(0)
- RU to BG: 0(0)
- BG to RU: 0(0)
- RU to HU: 0(0)
- HU to RU: 0(0)
- RU to RO: 0(0)
- RO to RU: 0(0)
- RU to IT: 0(0)
- IT to RU: 0(0)
- IT to FR: 0(0)
- FR to IT: 0(0)
- FR to ES: 0(0)
- ES to FR: 0(0)
- ES to PT: 0(0)
- PT to ES: 0(0)
- PT to GR: 0(0)
- GR to PT: 0(0)
- GR to TR: 0(0)
- TR to GR: 0(0)
- TR to BG: 0(0)
- BG to TR: 0(0)
- BG to RO: 0(0)
- RO to BG: 0(0)
- RO to HU: 0(0)
- HU to RO: 0(0)
- HU to PL: 0(0)
- PL to HU: 0(0)
- PL to LT: 0(0)
- LT to PL: 0(0)
- LT to EE: 0(0)
- EE to LT: 0(0)
- EE to RU: 0(0)
- RU to EE: 0(0)
- RU to BG: 0(0)
- BG to RU: 0(0)
- RU to HU: 0(0)
- HU to RU: 0(0)
- RU to RO: 0(0)
- RO to RU: 0(0)
- RU to IT: 0(0)
- IT to RU: 0(0)
- IT to FR: 0(0)
- FR to IT: 0(0)
- FR to ES: 0(0)
- ES to FR: 0(0)
- ES to PT: 0(0)
- PT to ES: 0(0)
- PT to GR: 0(0)
- GR to PT: 0(0)
- GR to TR: 0(0)
- TR to GR: 0(0)
- TR to BG: 0(0)
- BG to TR: 0(0)
- BG to RO: 0(0)
- RO to BG: 0(0)
- RO to HU: 0(0)
- HU to RO: 0(0)
- HU to PL: 0(0)
- PL to HU: 0(0)
- PL to LT: 0(0)
- LT to PL: 0(0)
- LT to EE: 0(0)
- EE to LT: 0(0)
- EE to RU: 0(0)
- RU to EE: 0(0)
- RU to BG: 0(0)
- BG to RU: 0(0)
- RU to HU: 0(0)
- HU to RU: 0(0)
- RU to RO: 0(0)
- RO to RU: 0(0)
- RU to IT: 0(0)
- IT to RU: 0(0)
- IT to FR: 0(0)
- FR to IT: 0(0)
- FR to ES: 0(0)
- ES to FR: 0(0)
- ES to PT: 0(0)
- PT to ES: 0(0)
- PT to GR: 0(0)
- GR to PT: 0(0)
- GR to TR: 0(0)
- TR to GR: 0(0)
- TR to BG: 0(0)
- BG to TR: 0(0)
- BG to RO: 0(0)
- RO to BG: 0(0)
- RO to HU: 0(0)
- HU to RO: 0(0)
- HU to PL: 0(0)
- PL to HU: 0(0)
- PL to LT: 0(0)
- LT to PL: 0(0)
- LT to EE: 0(0)
- EE to LT: 0(0)
- EE to RU: 0(0)
- RU to EE: 0(0)
- RU to BG: 0(0)
- BG to RU: 0(0)
- RU to HU: 0(0)
- HU to RU: 0(0)
- RU to RO: 0(0)
- RO to

* Tal for veka før står i parentes.

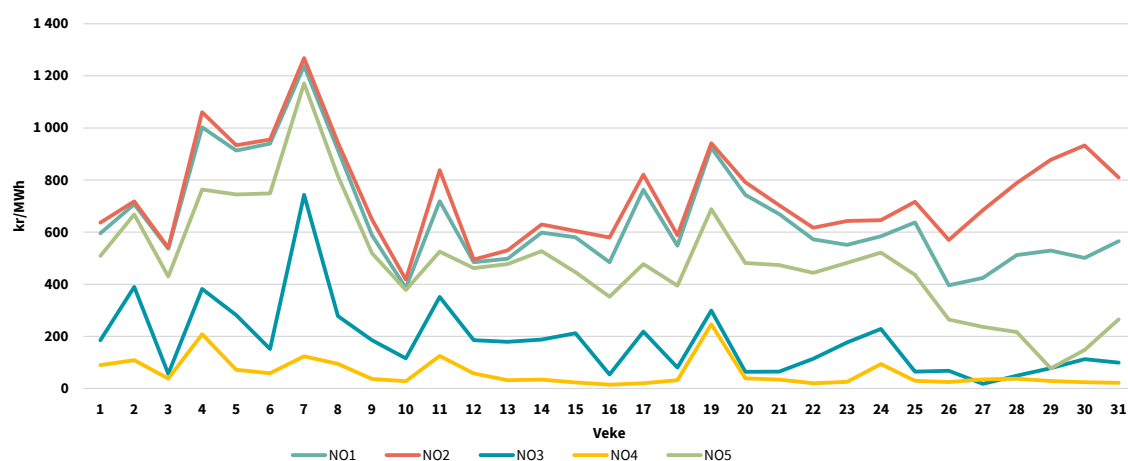
Kraftprisar

Engrosmarknaden

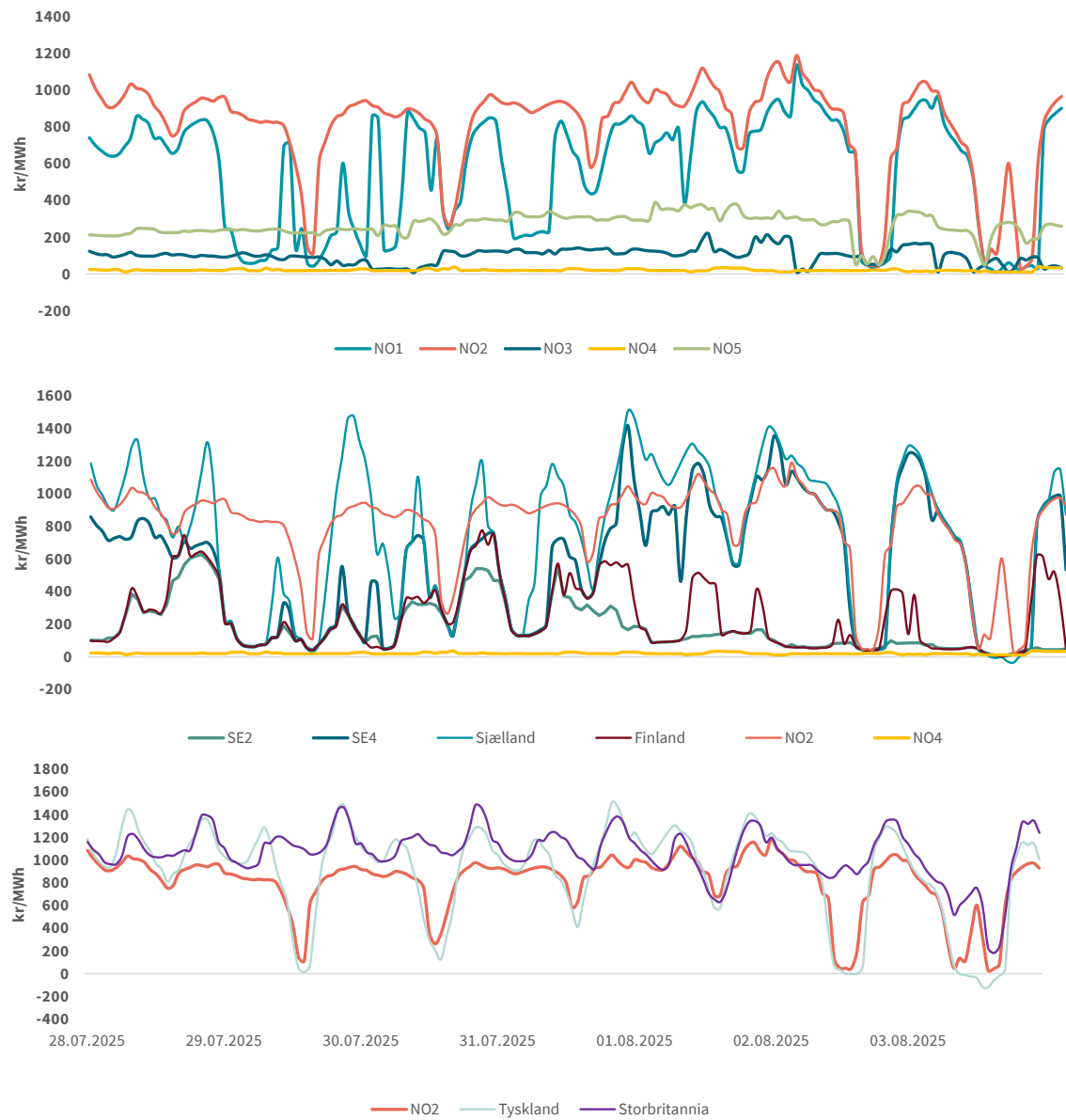
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 31	Veke 30 (2025)	Veke 31 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	565,7	501,0	253,6	12,9	123,1
NO2	810,1	932,6	607,4	-13,1	33,4
NO3	99,3	112,8	265,9	-12,0	-62,7
NO4	21,8	23,9	267,8	-9,1	-91,9
NO5	265,3	148,0	260,6	79,2	1,8
SE1	169,5	237,1	135,5	-28,5	25,1
SE2	179,8	236,8	135,5	-24,1	32,7
SE3	389,8	436,4	135,5	-10,7	187,7
SE4	575,1	553,7	414,3	3,9	38,8
Finland	246,2	313,0	198,5	-21,3	24,0
Jylland	823,5	1046,4	905,8	-21,3	-9,1
Sjælland	753,2	1010,0	907,3	-25,4	-17,0
Nederland	883,8	1045,2	912,6	-15,4	-3,2
Tyskland	902,9	1065,0	940,3	-15,2	-4,0
Polen	1091,2	1234,8	1051,1	-11,6	3,8
Storbritannia	1059,1	1099,2	1078,8	-3,6	-1,8
Frankrike	566,1	671,1	633,7	-15,7	-10,7
Belgia	835,2	955,0	757,2	-12,5	10,3

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: EPEX SPOT



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: EPEX SPOT

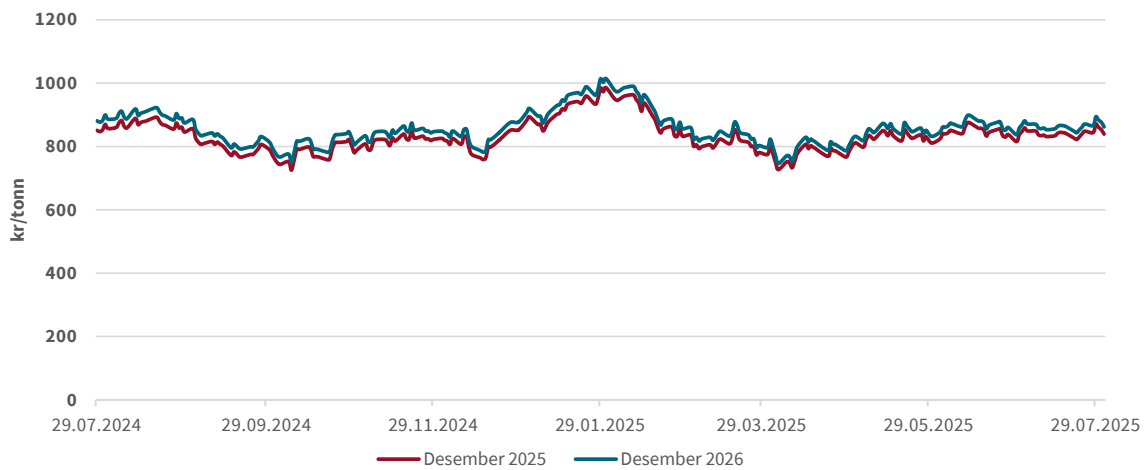


Terminmarknaden

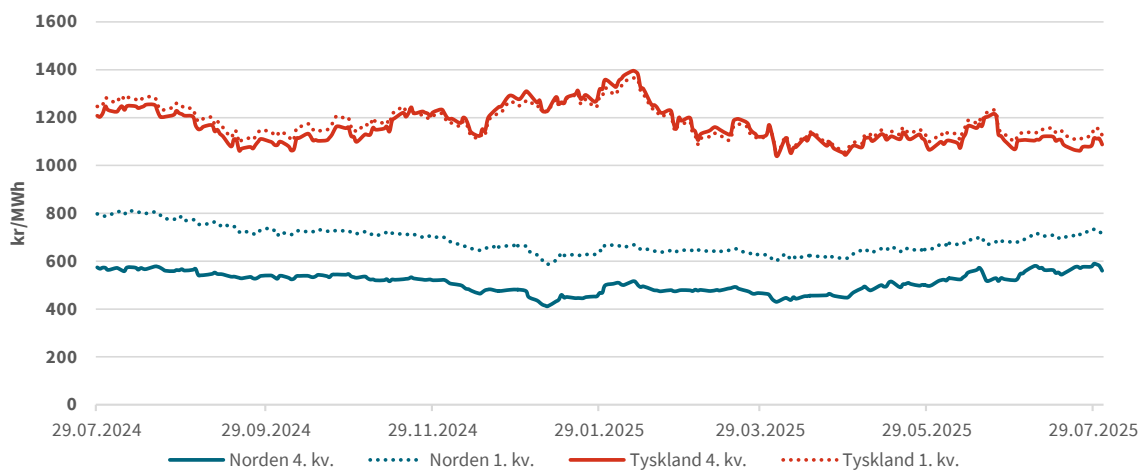
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 31	Veke 30	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	385,3	371,3	3,8
	September	420,0	427,7	-1,8
	4. kvartal 2025	560,4	576,8	-2,8
	1. kvartal 2026	713,8	720,0	-0,9
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2025	1087,8	1078,4	0,9
	1. kvartal 2026	1125,1	1117,7	0,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	839,1	848,3	-1,1
	Desember 2026	861,8	871,0	-1,1

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: Montel - SysPower



Figur 18 Daglege sluttprisar for utsléppskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: Montel - SysPower



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: [Sluttbrukerpriser og strømkostnader - NVE](#)

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikehaldsarbeid på leidningsnett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om leidningar og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2025-05-30	2025-09-05	97 dagar	373	373	Link 22
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-05-11	2025-07-31	81 dagar	412	412	Link 62
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-04-30	2025-09-30	153 dagar	409	409	Link 82
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-07-16	2025-08-11	26 dagar	478	118-353	Link 20
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2025-07-18	2025-09-03	46 dagar	254	254	Link 23
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2025-06-01	2025-09-14	105 dagar	150	149-150	Link 53
Unplanned	FI	Value Oy	Äänekoski	2025-07-09	2025-09-10	62 dagar	260	180-260	Link 28
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-12	501 dagar	1600	30-187	Link 10
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2025-05-25	2025-08-08	74 dagar	120	120	Link 17
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-06-24	2026-04-06	285 dagar	890	155	Link 41
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB5	2025-07-28	2025-08-31	34 dagar	160	160	Link 43
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2025-07-28	2025-08-31	34 dagar	160	160	Link 44
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2025-07-28	2025-08-31	34 dagar	160	160	Link 45
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2025-04-11	2025-09-03	144 dagar	170	170	Link 68
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2025-08-03	2025-08-07	4 dagar	240	240	Link 91
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2025-05-19	2025-09-26	130 dagar	145	145	Link 93
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2025-04-01	2025-09-08	160 dagar	206	206	Link 85
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 24
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2025-12-20	244 dagar	310	310	Link 46
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 63
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 70
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2025-07-05	2025-08-18	44 dagar	165	0	Link 90
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga	2025-07-29	2025-07-31	2 dagar	352	0-202	Link 12
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2025-06-02	2025-10-25	145 dagar	300	300	Link 84
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2025-10-24	179 dagar	120	120	Link 31
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2025-12-15	252 dagar	280	280	Link 51
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-29	2025-08-31	213 dagar	372	71-315	Link 16

² Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

Planned	SE2	Fortum Sverige AB	Krångede	2025-06-23	2025-12-05	165 dagar	252	42-252	Link 36
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2025-08-03	2025-09-13	41 dagar	1134	1134	Link 42
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2025-10-26	245 dagar	330	130-330	Link 67
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-03-29	2025-09-17	172 dagar	1400	1400	Link 9
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2025-05-25	2025-08-14	81 dagar	130	130	Link 29
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 72

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	1000	400-650	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-01	2025-10-02	62 dagar	1000	25-400	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-03	2025-09-17	45 dagar	1000	25-325	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-28	2025-10-30	94 dagar	1000	25-400	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-09	2025-09-22	74 dagar	1000	25-325	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-01-01	182 dagar	1000	25-625	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-01	2025-09-04	65 dagar	1000	25-400	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-23	2025-09-12	81 dagar	1000	25-400	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	1000	25-625	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-28	2025-08-31	64 dagar	1000	25-400	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-21	2025-09-12	53 dagar	1000	25-325	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-30	2025-08-01	32 dagar	1000	25-400	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-28	2025-10-15	109 dagar	1000	25-400	Link 80
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	590	240	Link 33
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 83
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2025-07-28	2025-08-01	4 dagar	700	210	Link 38
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2025-07-24	2025-08-22	28 dagar	715	370	Link 21
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	985	485-685	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-01	2025-10-02	62 dagar	985	361-654	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-03	2025-09-17	45 dagar	985	361-654	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-28	2025-10-30	94 dagar	985	361-654	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-09	2025-09-22	74 dagar	985	361-654	Link 35

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-01-01	182 dagar	985	361-946	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-01	2025-09-04	65 dagar	985	361-654	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-23	2025-09-12	81 dagar	985	361-654	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	985	361-946	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-28	2025-08-31	64 dagar	985	361-400	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-21	2025-09-12	53 dagar	985	361-654	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-30	2025-08-01	32 dagar	985	361-400	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-28	2025-10-15	109 dagar	985	361-654	Link 79
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	600	300	Link 33
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	1700	1700	Link 33
Planned	Elering AS	EE → FI	2025-06-02	2025-08-25	83 dagar	1016	0-758	Link 86
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	1200	800	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-07-26	2025-07-28	2 dagar	1200	600	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	1200	900	Link 71
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 83
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 88
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	2145	300	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	2145	545	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2025-07-28	2025-08-01	4 dagar	723	233	Link 37
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	3700	300	Link 52
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2025-07-03	2025-08-25	52 dagar	800	600	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	600	180	Link 81
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	1200	200	Link 11
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	1200	100	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-08-03	2025-09-09	37 dagar	700	100	Link 7
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	700	700	Link 11
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	700	100	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	700	700	Link 81
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	250	100	Link 11
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	250	100	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	250	75	Link 81
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	3900	300	Link 52
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-07-03	2025-08-25	52 dagar	3900	1000	Link 69

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-07-27	2025-07-31	4 dagar	1500	200	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-08-03	2025-09-09	37 dagar	1500	500	Link 7
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2026-09-12	1016 dagar	1500	0-300	Link 66
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	600	600	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	600	600	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-07-27	2025-07-31	4 dagar	3300	300-900	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-08-03	2025-09-09	37 dagar	3300	500	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	3300	1100	Link 81
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	1000	300	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2025-07-26	2025-07-28	2 dagar	1000	500	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	1000	300	Link 81
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	300	50	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	300	90	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2025-07-27	2025-07-31	4 dagar	3300	1900	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	7300	600	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-07-26	2025-07-28	2 dagar	7300	1900	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	7300	1600	Link 71
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2025-07-24	2025-08-22	28 dagar	715	370	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	2810	1760	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-07-26	2025-07-28	2 dagar	2810	1960	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	2810	2160	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-07-28	2025-08-01	4 dagar	6200	1700	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	6200	1600	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-07-26	2025-07-28	2 dagar	6200	2100	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	6200	2300	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-02	2025-08-06	4 dagar	6200	2400	Link 92
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2025-07-28	2025-08-01	4 dagar	1300	600	Link 5
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	1300	250	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2025-08-02	2025-08-06	4 dagar	1300	500	Link 92

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-07-30	2025-07-30	0 dagar	396	135-238	Link 13
Unplanned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2025-06-22	2025-08-26	64 dagar	171	81-150	Link 32
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2025-08-02	2025-08-02	0 dagar	290	145	Link 2

Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2025-08-02	2025-08-02	0 dagar	215	175	Link 3
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2025-08-02	2025-08-02	0 dagar	290	145	Link 4
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2025-08-03	2025-08-03	0 dagar	200	160-200	Link 1
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2025-07-17	2025-08-29	43 dagar	162	100-162	Link 25