

NVE arbeider no med å forbetre kraftsituasjonsrapporten

Vil du bidra? Del innspela dine her:

<https://forms.office.com/e/gncz7DbUMZ?origin=lprLink>

Kraftsituasjonen veke 31, 2026

Auke i fyllingsgraden førre veke, men framleis låg for årstida

Fyllingsgraden i dei norske vasskraftmagasina auka litt førre veke, men er framleis låg for årstida i sørlege Noreg og Midt-Noreg. Meir tilsig bidrog til auka, trass meir vasskraftproduksjon i fleire av dei norske prisområda mellom anna grunna høgare kraftprisar i omkringliggjande område. Kraftprisane i Noreg og store delar av Norden gjekk ned eller var tilnærma uendra i veke 31 samanlikna med veka før. Nettoeksporten frå Noreg var noko høgare enn veka før, men låg for årstida.

Høgare magasininfylling

Etter fleire veker i juli med lite nedbør og nedgang i magasininfyllinga i sørlege Noreg, kom det meir nedbør i store delar av landet. Fyllingsgraden i dei norske vasskraftmagasina auka litt førre veke, men fyllingsgraden i Midt-Noreg og sørlege Noreg er framleis historisk låg for årstida.

I eit vêrbasert kraftsystem som det norske, er det normalt at ressursituasjonen i vassmagasina varierer. Sjølv om fyllingsgraden gjekk opp denne veka, kan det kome veker framover med nedgang i fyllingsgraden. Skiftande nedbør og tilsigstilhøve vil gje variasjonar i magasininfyllinga gjennom hausten.

NVE har denne veka kome med ei eiga nyheitssak om kraftsituasjonen som kan lesast her:

[Viktig at kraftprodusentene tar hensyn til forsyningssikkerheten - NVE](#)

Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 116 øre/kWh (-7 øre/kWh frå veke 30)
- Sørvest-Noreg (NO2): 124 øre/kWh (-1 øre/kWh frå veke 30)
- Midt-Noreg (NO3): 79 øre/kWh (+10 øre/kWh frå veke 30)
- Nord-Noreg (NO4): 7 øre/kWh (-6 øre/kWh frå veke 30)
- Vest-Noreg (NO5): 120 øre/kWh (-3 øre/kWh frå veke 30)

Prisnedgang i Norden unnateke Midt-Noreg og Danmark

Dei gjennomsnittlege kraftprisane gjekk ned eller var tilnærma uendra i store delar av Norden samanlikna med veka før. Høg kraftproduksjon frå uregulerbare produksjonsteknologiar som sol-, vind- og elvekraft bidrog til dette. Vindkraftproduksjonen samla sett for Norden var på eit høgt nivå for årstida for andre veke på rad. Unnateke til prisnedgangen var Midt-Noreg (NO3) og Danmark (DK1 og DK2), der vekeprisane auka med om lag med 10 øre/kWh frå veka før.

Meir tilsig og meir vindkraft bidrog til auka kraftproduksjon i Midt-Noreg samanlikna med veka før. Auken var størst innan vasskraftproduksjon med inga eller lita reguleringsevne, men også produksjonen frå vindkraft og regulerbar vasskraft auka. Ein annan årsak var at delar av forbindelsen mellom Midt- og Vest-Noreg (NO3 og NO5) var tilbake frå vedlikehald. Dette auka utvekslingskapasiteten og bidrog til høgare kraftprisar og auka eksport. Sjølv om vasskraftproduksjon auka, var nivået framleis låg for årstida.

Nettoeksporten frå Noreg auka frå førre veke, men er låg for årstida

Kraftproduksjonen auka i Noreg samla førre veke. Auka produksjon kjem av at det kom meir nedbør, og av ferdigstilling av vedlikehaldsprosjekt i nettet, noko som mogleggjorde meir eksport. Dette bidrog mellom anna til at meir kraft kunne transporterast sørover til kontinentet der etterspurnaden var høgare. Auka solkraftproduksjon på kontinentet samanlikna med veka før vog ikkje opp for lågare vindkraftproduksjon, og produksjon frå dyrare fossile teknologiar auka i fleire land for å dekkje kraftetterspurnaden. Dette bidrog til høgare kraftprisar på kontinentet.

Kraftforbruket i Noreg var tilnærma uendra mellom veke 30 og 31, noko som gav ein auke i nettoeksporten frå Noreg. Trass auke i nettoeksporten frå Noreg samanlikna med veka før, var nivået relativt lågt for denne tida av året.

Merknad

Det manglar data for kraftproduksjon- og -forbruk i Finland for tre timer 28.juli, samt tre enkelttimer for kraftforbruk i Danmark (DK1 og DK2). Data er erstatta med prognosetal.

Vêr og hydrologi

I veke 31 var temperaturen 1–3 grader under normalen i heile Noreg. I veke 32 er det venta temperaturar som 0–2 grader under normalen i heile landet.

For veke 31 er det utrekna eit tilsig på 2,9 TWh, som er om lag 86 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 32 er det venta eit tilsig på 2,5 TWh, som er om lag 78 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

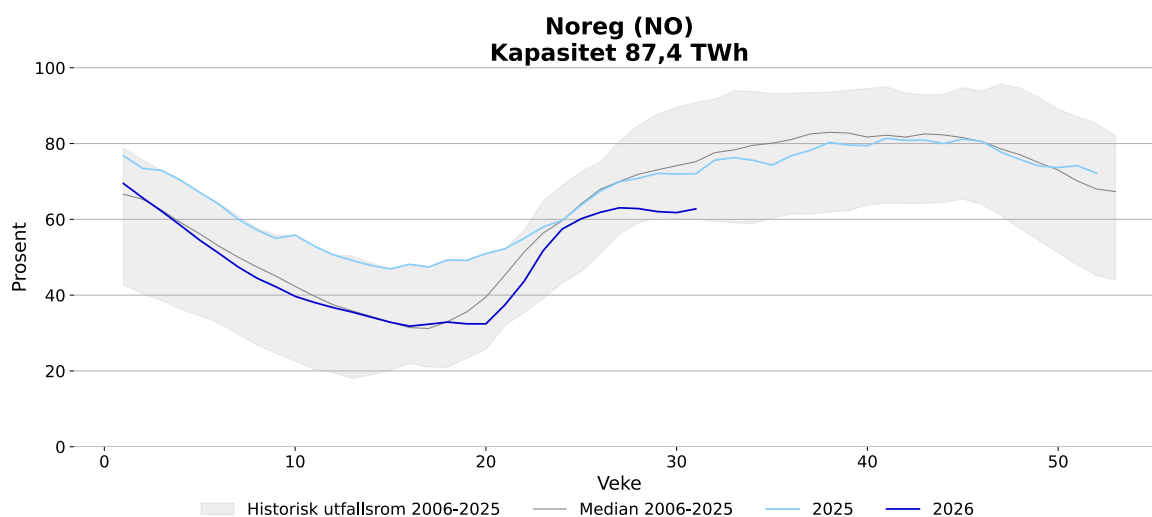
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

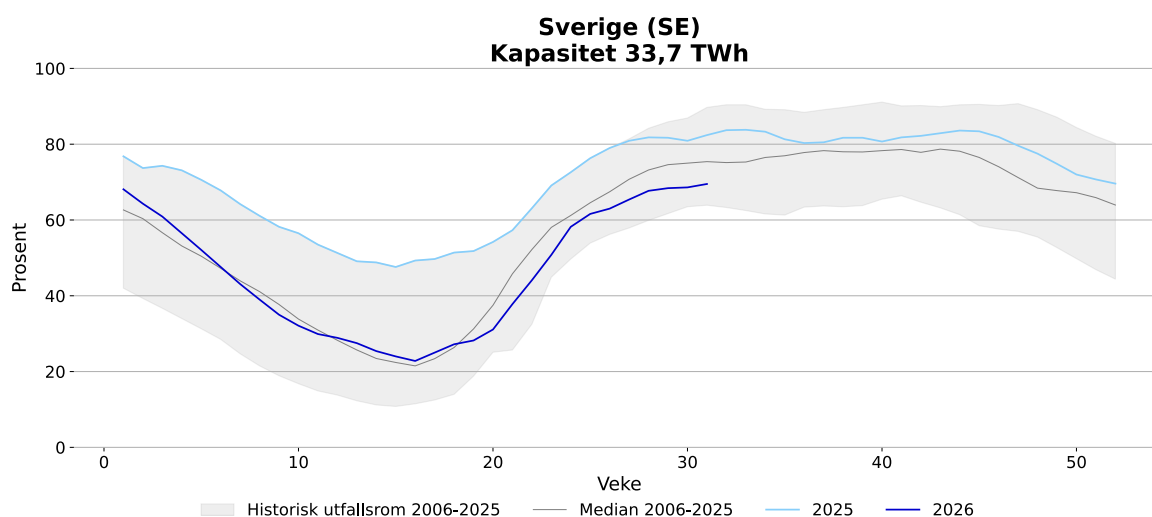
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 31 2026	Veke 30 2026	Veke 31 2025	Median veke 31	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	62,8	61,8	72,0	75,2	1,0	-9,2	-12,4
Søraust-Noreg, NO1	70,5	70,7	71,2	85,2	-0,2	-0,7	-14,7
Sørvest-Noreg, NO2	48,0	47,8	55,5	74,8	0,2	-7,5	-26,8
Midt-Noreg, NO3	57,9	56,9	89,1	81,4	1,0	-31,2	-23,5
Nord-Noreg, NO4	89,8	88,8	91,7	77,5	1,0	-1,9	12,3
Vest-Noreg, NO5	59,8	56,8	73,4	75,5	3,0	-13,6	-15,7
Sverige	69,5	68,6	82,4	75,4	0,9	-12,9	-5,9

*Referanseperioden for medianen er 2006-2025 for Noreg og dei fem norske prisområda.

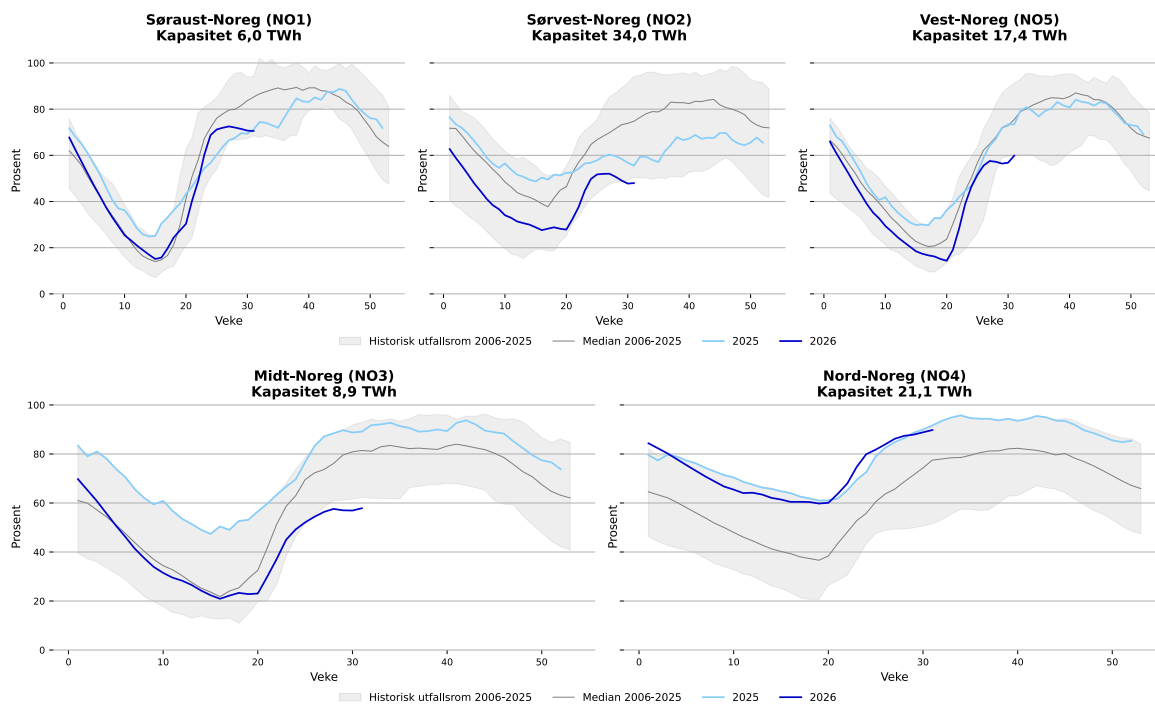
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



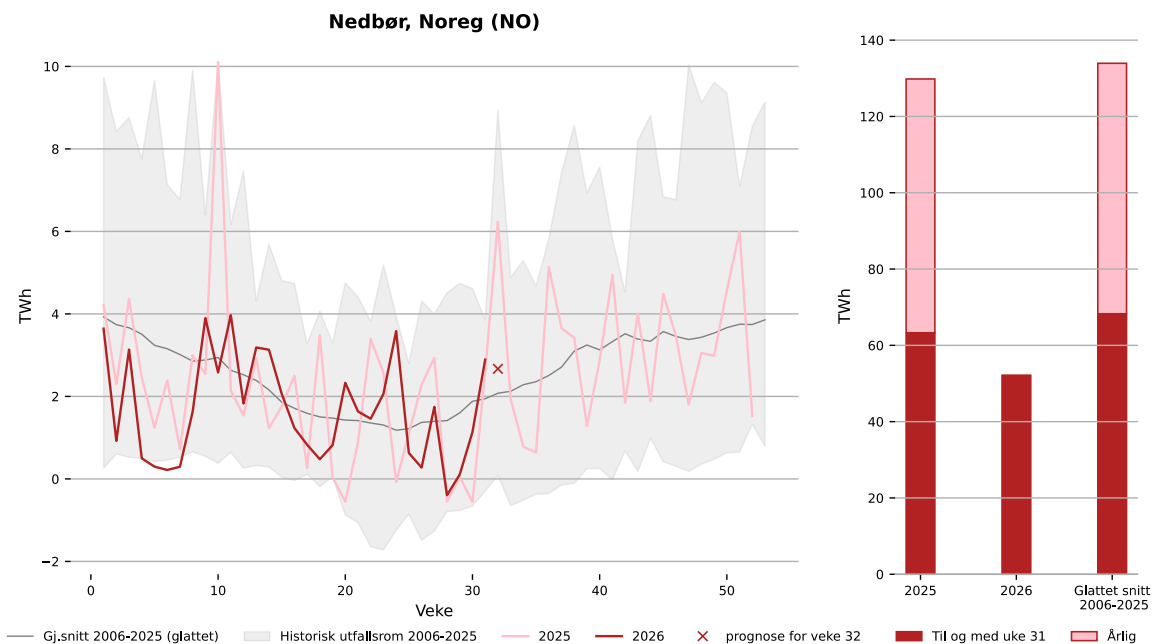
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



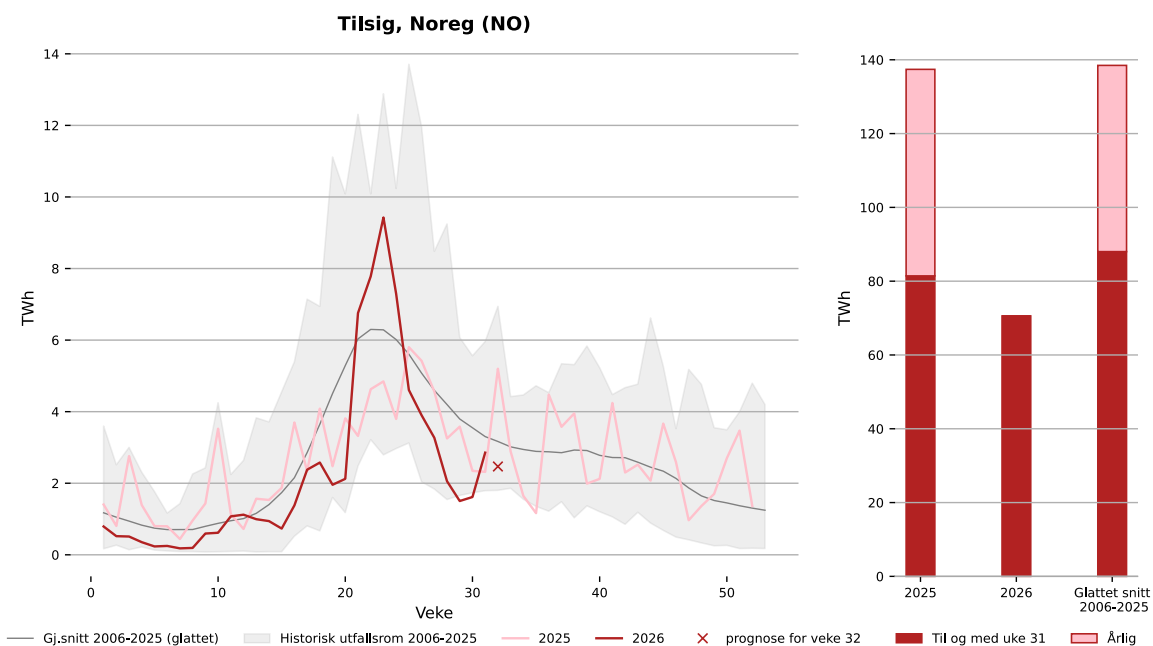
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

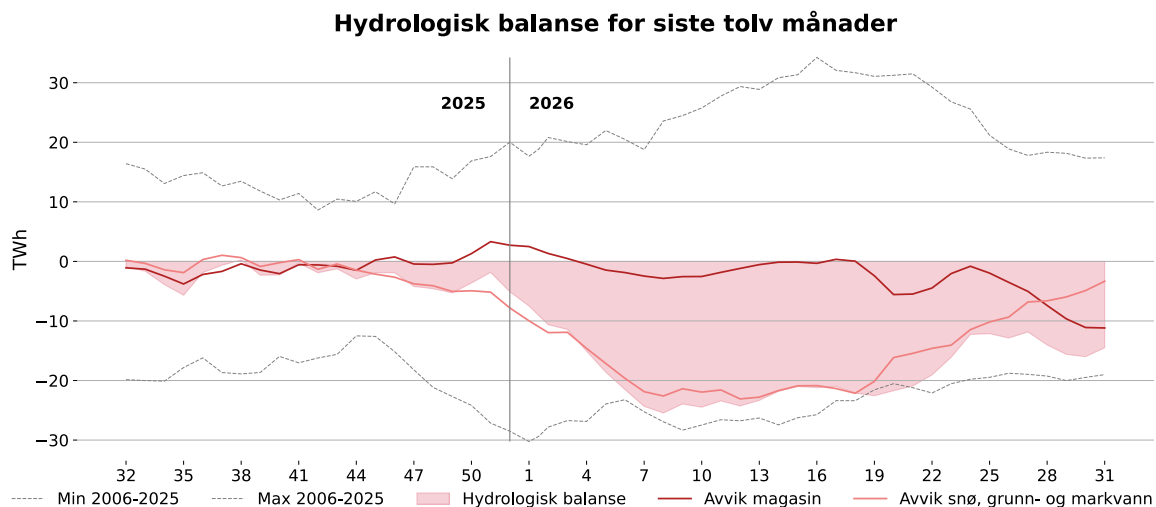
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



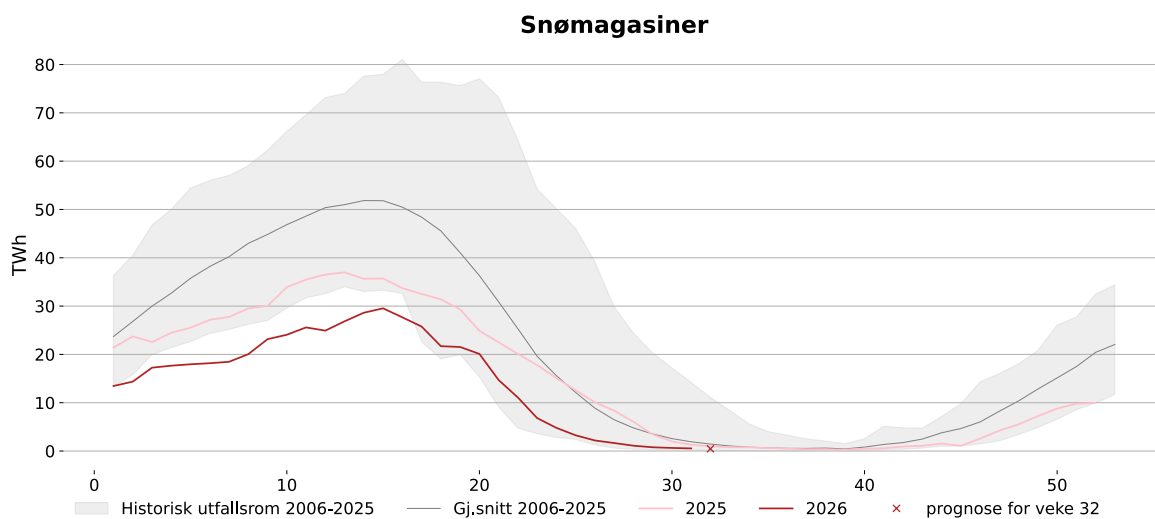
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 2006-2025. Kjelde: NVE¹

	Veke 31 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 32 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,9	149	2,7	128
Søraust-Noreg, NO1	0,3	100	0,3	92
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	72	0,8	132
Midt-Noreg, NO3	0,6	163	0,5	133
Nord-Noreg, NO4	0,6	242	0,4	146
Vest-Noreg, NO5	1,0	224	0,7	140

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2006-2025. Kjelde: NVE¹

	Veke 31 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 32 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,9	86	2,5	78
Søraust-Noreg, NO1	0,2	42	0,2	41
Sørvest-Noreg, NO2	0,7	87	0,5	65
Midt-Noreg, NO3	0,4	58	0,5	83
Nord-Noreg, NO4	0,7	99	0,6	98
Vest-Noreg, NO5	1,0	116	0,7	89

Tabell 4 Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2006-2025. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-31 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-31 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	52,1	-16,2	70,6	-17,4
Søraust-Noreg, NO1	5,8	-1,9	9,7	-0,5
Sørvest-Noreg, NO2	14,4	-6,6	22,1	-4,5
Midt-Noreg, NO3	7,9	-4,2	8,6	-6,9
Nord-Noreg, NO4	11,5	-0,7	14,6	-1,0
Vest-Noreg, NO5	12,6	-2,6	15,7	-4,3

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	Hydrologisk balanse, endring frå sist veke
Noreg	-14,5	-11,2	-3,3	1,5
Søraust-Noreg, NO1	-1,4	-0,8	-0,6	0,1
Sørvest-Noreg, NO2	-9,8	-8,5	-1,3	0,1
Midt-Noreg, NO3	-2,8	-2,0	-0,8	0,3
Nord-Noreg, NO4	3,1	3,0	0,1	0,2
Vest-Noreg, NO5	-3,5	-2,7	-0,8	0,7

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>				
Noreg	2 257	2 120	137	6 %
NO1	199	200	-1	0 %
NO2	673	709	-36	-5 %
NO3	368	281	87	31 %
NO4	537	543	-6	-1 %
NO5	480	387	93	24 %
Sverige	2 295	2 320	-25	-1 %
SE1	297	340	-43	-13 %
SE2	620	647	-27	-4 %
SE3	1 219	1 186	33	3 %
SE4	158	146	12	8 %
Danmark	688	730	-42	-6 %
Jylland	492	525	-34	-6 %
Sjælland	196	205	-9	-4 %
Finland	1 401	1 334	67	5 %
Norden	6 641	6 504	137	2 %

Forbruk

Noreg	2 072	2 043	29	1 %
NO1	422	407	15	4 %
NO2	595	582	13	2 %
NO3	444	450	-6	-1 %
NO4	325	326	-1	0 %
NO5	286	279	7	2 %
Sverige	1 812	1 783	28	2 %
SE1	171	164	6	4 %
SE2	208	214	-6	-3 %
SE3	1 137	1 113	24	2 %
SE4	296	291	4	1 %
Danmark	650	628	22	3 %
Jylland	392	378	15	4 %
Sjælland	258	251	7	3 %
Finland	1 424	1 379	46	3 %
Norden	5 958	5 834	125	2 %

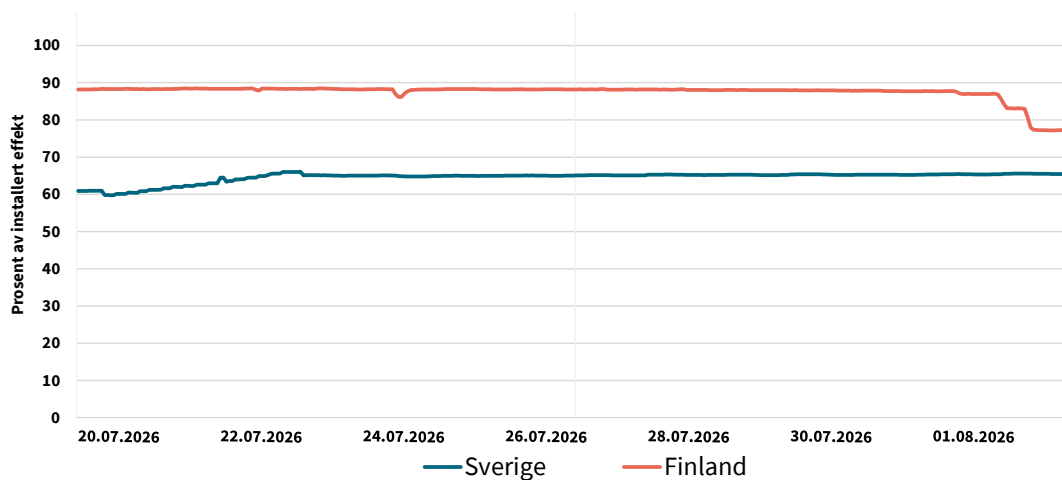
Nettoeksport

Noreg	185	77	108	
Sverige	483	536	-53	
Danmark	38	102	-64	
Finland	-24	-45	21	
Norden	683	670	12	

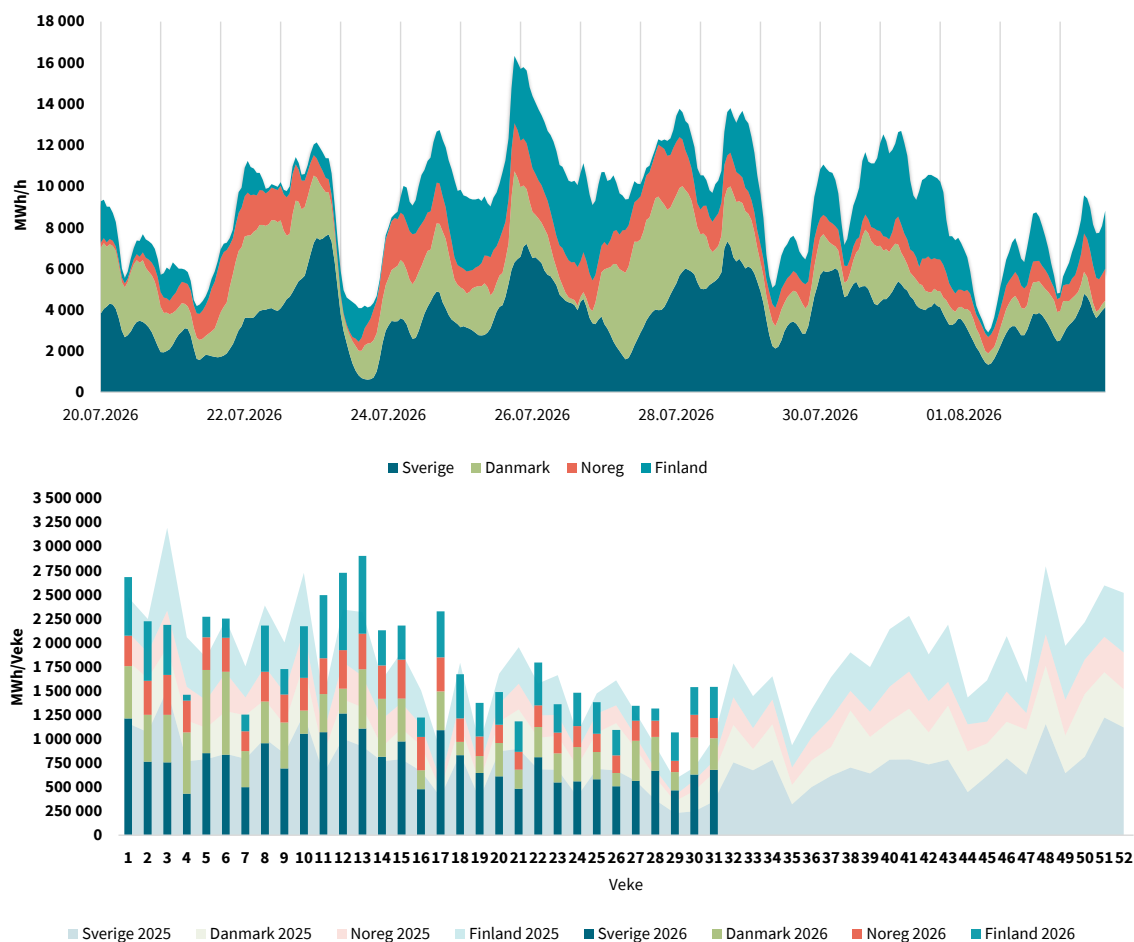
***Ikkje temperaturkorrigerte tal.**

Vind- og kjernekraftproduksjon

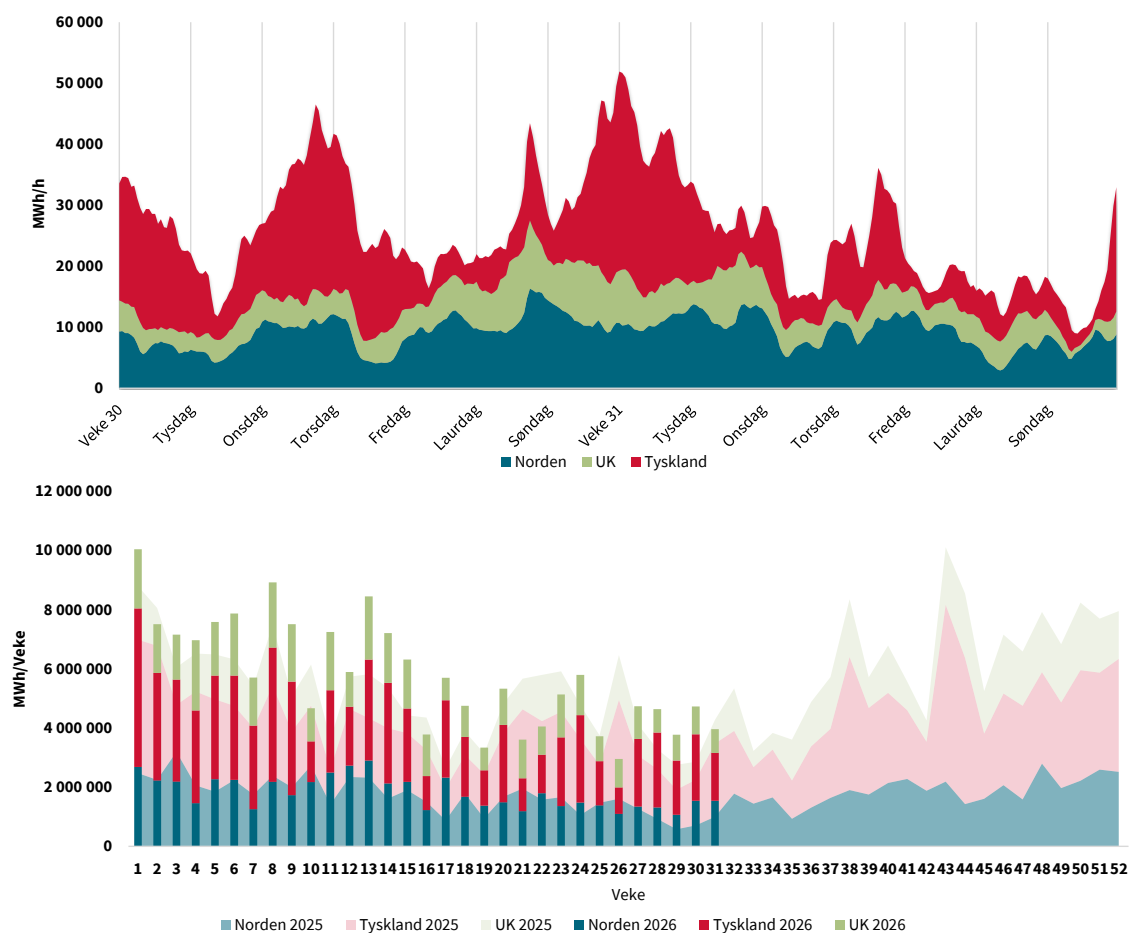
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

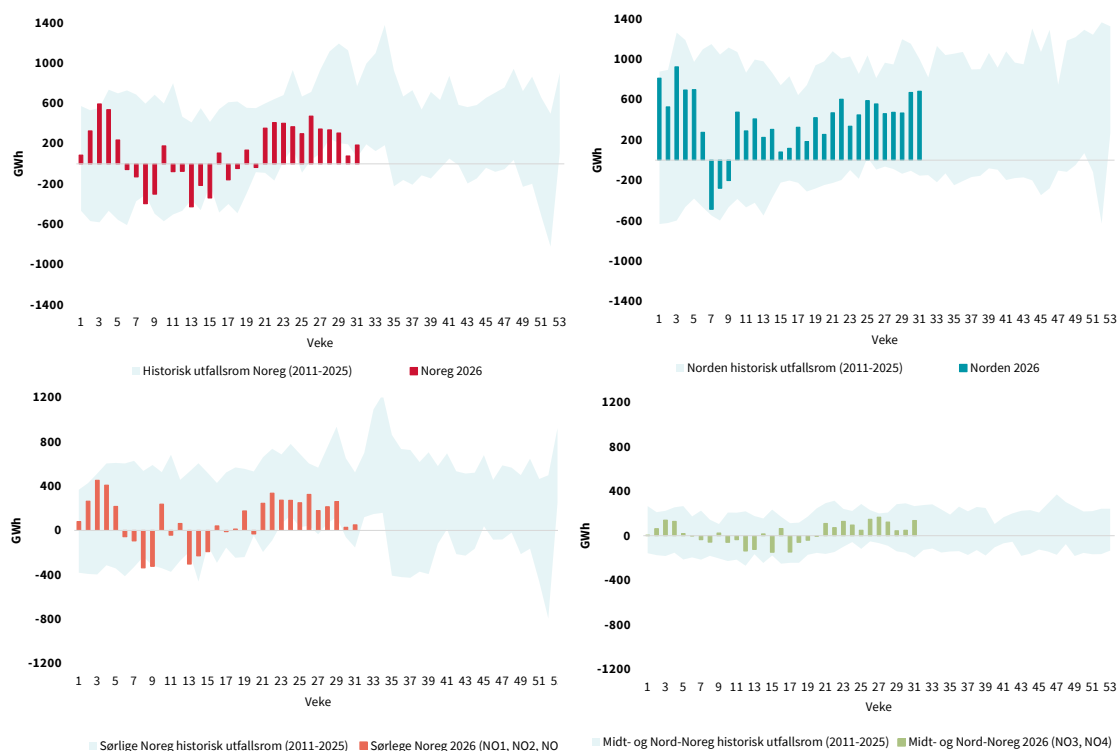
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	58,4	63,5	-7,9	-5,0
Forbruk	55,7	52,6	5,9	3,1
Nettoeksport	2,8	10,9		-8,1
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	30,3	32,4	-6,6	-2,2
Forbruk	29,5	29,1	1,5	0,4
Nettoeksport	0,7	3,3		-2,6
Noreg				
Produksjon	88,7	95,9	-8,1	-7,2
Forbruk	85,2	81,7	4,1	3,5
Nettoeksport	3,5	14,2		-10,7
Norden				
Produksjon	254,0	257,6	-1,4	-3,5
Forbruk	242,2	232,2	4,1	10,0
Nettoeksport	11,8	25,4		-13,6

* 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

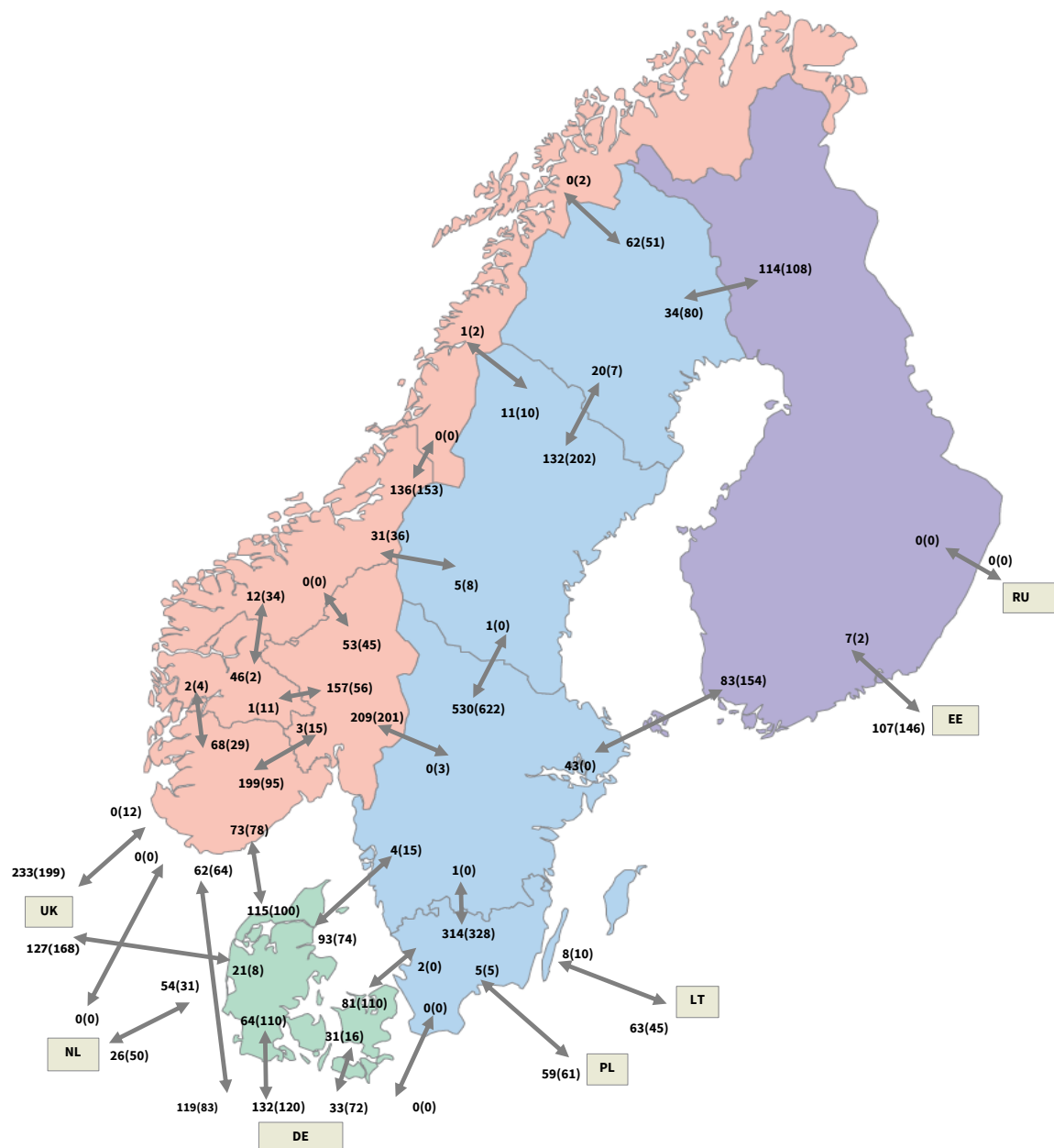


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



Figur 14 Fysisk flyt mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: ENTSO-E



* Tal for veka før står i parentes.

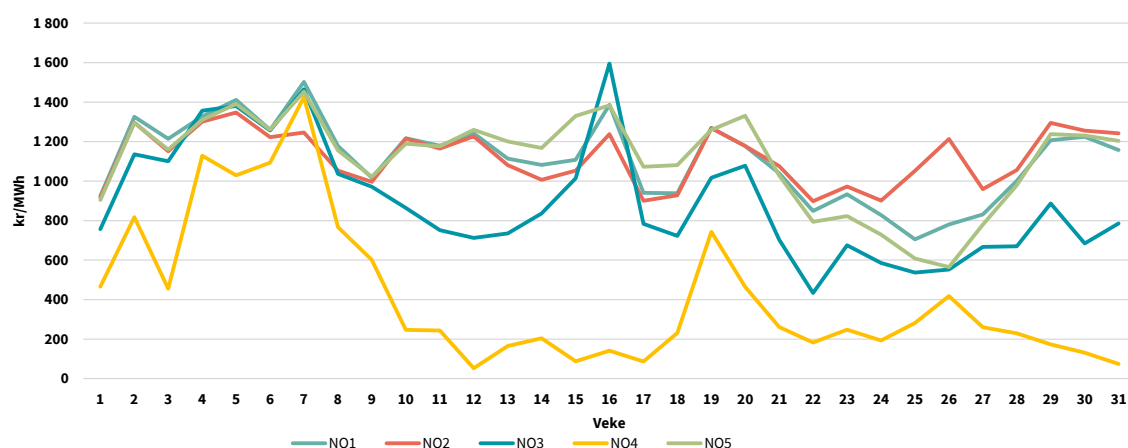
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 31	Veke 30 (2026)	Veke 31 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1157,5	1224,2	565,7	-5,5	104,6
NO2	1241,9	1255,6	810,1	-1,1	53,3
NO3	785,8	684,8	99,3	14,7	691,6
NO4	73,7	130,7	21,8	-43,6	238,7
NO5	1203,9	1230,3	265,3	-2,1	353,8
SE1	152,9	150,1	169,5	1,9	-9,8
SE2	161,8	165,3	179,8	-2,1	-10,0
SE3	245,0	524,6	389,8	-53,3	-37,2
SE4	310,8	806,4	575,1	-61,5	-45,9
Finland	160,7	152,2	246,2	5,6	-34,7
Jylland	1263,3	1149,0	823,5	9,9	53,4
Sjælland	1265,2	1156,2	753,2	9,4	68,0
Nederland	1271,9	1180,9	883,8	7,7	43,9
Tyskland	1278,5	1166,2	902,9	9,6	41,6
Polen	1350,8	1245,7	1091,2	8,4	23,8
Storbritannia	1570,8	1476,1	1059,1	6,4	48,3
Frankrike	1145,6	1038,5	566,1	10,3	102,4
Belgia	1281,4	1210,6	835,2	5,8	53,4

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

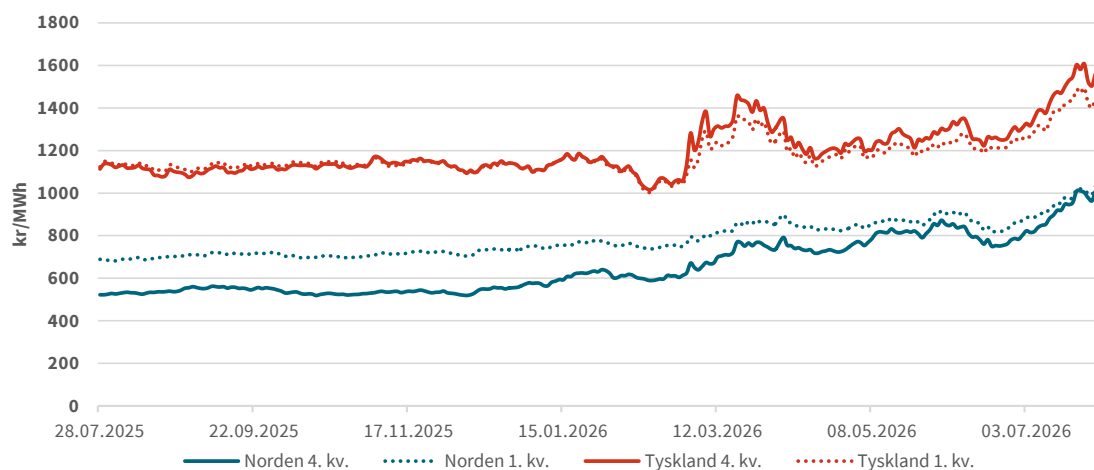


Terminmarknaden

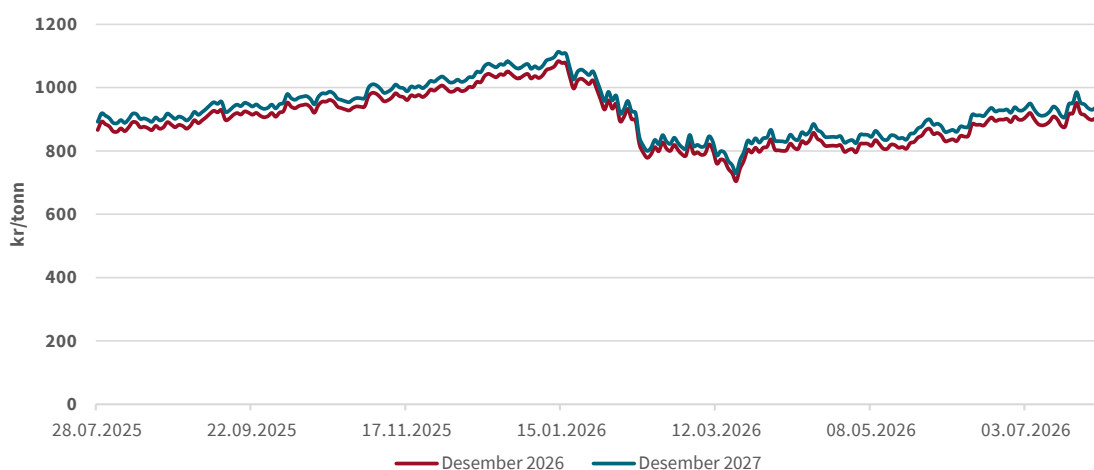
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 31	Veke 30	Endring (%)
ENX (nordisk kraft)	August	756,4	715,8	5,7
	September	911,7	867,6	5,1
	4. kvartal 2026	1034,7	1002,3	3,2
	1. kvartal 2027	1050,6	1016,0	3,4
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2026	1531,9	1607,2	-4,7
	1. kvartal 2027	1419,8	1494,9	-5,0
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	892,6	913,6	-2,3
	Desember 2027	924,7	947,0	-2,4

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 frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-06-12	2027-02-28	261 dagar	412	162-412	Link 48
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-11-09	192 dagar	409	409	Link 68
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-05-13	2026-08-30	109 dagar	412	412	Link 70
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-07-17	2026-07-30	12 dagar	478	105-478	Link 12
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2026-05-27	2026-09-20	116 dagar	150	149-150	Link 71
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2026-07-29	2026-09-09	42 dagar	254	254	Link 84
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2026-08-01	2026-09-21	50 dagar	507	254-507	Link 10
Planned	FI	EPV Tase Oy	Lestijärven tuulipuisto	2026-06-29	2026-08-07	39 dagar	455	159-455	Link 15
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2026-07-17	2026-08-18	31 dagar	1600	301	Link 17
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2026-07-30	2026-08-30	31 dagar	160	160	Link 24
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2026-07-22	2026-08-30	39 dagar	160	80-160	Link 25
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB5	2026-07-22	2026-08-30	39 dagar	160	160	Link 31
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 39
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-07-07	2027-04-18	285 dagar	890	155	Link 47
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2026-06-17	2026-08-31	75 dagar	170	170	Link 53
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2026-06-20	2026-09-01	73 dagar	120	120	Link 69
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2026-05-31	2026-08-27	88 dagar	145	145	Link 79
Unplanned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Skjerka G1	2026-07-24	2026-07-29	4 dagar	104	104	Link 22
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2026-07-16	2026-08-14	28 dagar	185	185	Link 32
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2026-07-29	2026-08-25	27 dagar	320	320	Link 60
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2026-07-29	2026-08-25	27 dagar	160	160	Link 61

² Kjelde: [Nord Pool - UMM Platform](#) ("Urgent Market Messages (UMM)")

Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2026-07-29	2026-08-25	27 dagar	160	160	Link 62
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2026-07-29	2026-08-25	27 dagar	160	160	Link 63
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-08-28	143 dagar	165	165	Link 74
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 87
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2027-03-31	466 dagar	150	150	Link 18
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2026-09-16	135 dagar	120	120	Link 72
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima	2026-08-04	2026-11-27	115 dagar	620	310-620	Link 57
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2026-12-04	241 dagar	280	280	Link 49
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2026-06-06	2026-08-04	59 dagar	310	310	Link 58
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2026-07-27	2026-07-30	3 dagar	170	170	Link 8
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2026-07-21	2026-08-19	29 dagar	160	160	Link 9
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2026-08-03	2026-08-10	7 dagar	170	170	Link 33
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-10-31	180 dagar	1081	1081	Link 46
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2026-05-22	2026-08-21	91 dagar	130	130	Link 27
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-07-13	2026-08-12	30 dagar	190	190	Link 37
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G41	2026-05-23	2026-09-02	101 dagar	565	565	Link 45
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G42	2026-06-30	2026-09-02	63 dagar	567	567	Link 52

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-06-23	2026-08-02	40 dagar	6200	300	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-06-23	2026-08-02	40 dagar	2800	300	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	1200	800-1000	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	7700	2000	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	6200	2500	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	2810	2210	Link 16
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2026-07-29	2026-10-17	80 dagar	1300	1300	Link 19
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-07-29	2026-10-17	80 dagar	1700	1325	Link 19
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2026-05-26	2026-08-28	93 dagar	723	723	Link 30

Planned	Statnett SF	NL → NO2	2026-05-26	2026-08-28	93 dagar	723	723	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2026-07-27	2026-07-30	3 dagar	1000	600	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2026-07-27	2026-07-30	3 dagar	1000	600	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-07-27	2026-07-30	3 dagar	3300	700	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-07-06	2026-07-28	22 dagar	1200	1200	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-07-06	2026-07-28	22 dagar	2810	2510	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-07-06	2026-07-28	22 dagar	7700	2400	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-07-06	2026-07-28	22 dagar	6200	3700	Link 38
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-07-13	2026-07-29	16 dagar	1700	1700	Link 40
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2026-07-13	2026-07-29	16 dagar	590	140	Link 40
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2026-07-13	2026-07-29	16 dagar	1300	400	Link 40
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2026-07-13	2026-07-29	16 dagar	1000	250	Link 40
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-07-07	2026-08-02	26 dagar	6200	700	Link 41
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-07-07	2026-08-02	26 dagar	2800	700	Link 41
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2026-07-16	2026-07-29	13 dagar	800	800	Link 42
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2026-07-16	2026-07-29	13 dagar	500	300	Link 42
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-07-16	2026-07-29	13 dagar	2095	700	Link 42
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-07-16	2026-07-29	13 dagar	3900	1300	Link 42
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	2095	595	Link 50
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	1200	500	Link 50
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	7600	2300	Link 51
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	1200	1000	Link 51
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	6200	2600	Link 51
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	2810	2310	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-07-20	2026-08-02	13 dagar	2800	800	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-07-20	2026-08-02	13 dagar	6200	800	Link 54
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2026-07-16	2026-08-06	21 dagar	800	600	Link 55
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2026-07-16	2026-08-06	21 dagar	500	300	Link 55
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	2810	2310	Link 56

Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	7600	2000	Link 56
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	6200	2600	Link 56
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	1200	900	Link 56
Unplanned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-LU	2026-06-22	2026-08-31	70 dagar	615	615	Link 59
Unplanned	Baltic Cable AB	DE-LU → SE4	2026-06-22	2026-08-31	70 dagar	600	600	Link 59
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-06-14	2026-07-31	47 dagar	1000	350-550	Link 64
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-06-02	2026-09-02	92 dagar	1632	245	Link 65
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-06-02	2026-09-02	92 dagar	1632	245	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 67
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 76
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 77
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2026-07-22	2026-07-31	9 dagar	600	300	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2026-07-22	2026-07-31	9 dagar	700	300	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-07-22	2026-07-31	9 dagar	6200	700	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PLC	2026-07-22	2026-07-31	9 dagar	600	300	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2026-07-22	2026-07-31	9 dagar	1300	700	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 86

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-08-04	2026-08-04	0 dagar	396	134	Link 2
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-08-05	2026-08-05	0 dagar	396	132	Link 3
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-07-29	2026-07-29	0 dagar	396	135	Link 26
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-07-28	2026-07-28	0 dagar	396	106	Link 35
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2026-08-03	2026-08-14	11 dagar	130	130	Link 83
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-07-31	2026-07-31	0 dagar	150	150	Link 14
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-07-30	2026-07-30	0 dagar	210	145	Link 7

Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-07-28	2026-07-28	0 dagar	210	125	Link 23
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2026-07-09	2026-10-01	83 dagar	250	105	Link 36
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-08-03	2026-08-03	0 dagar	180	180	Link 43
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-07-30	2026-07-30	0 dagar	180	180	Link 44
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-08-02	2026-08-02	0 dagar	230	230	Link 6
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-07-30	2026-07-30	0 dagar	230	230	Link 11
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-07-29	2026-07-29	0 dagar	130	130	Link 20
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-07-27	2026-07-27	0 dagar	230	230	Link 28
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2026-08-02	2026-08-02	0 dagar	200	130	Link 5
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2026-07-30	2026-07-30	0 dagar	238	198	Link 13
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2026-07-24	2026-07-28	4 dagar	230	130	Link 21