

Kraftsituasjonen veke 5, 2026

I førre veke gjekk magasininfyllinga ned i samtlege prisområde i Noreg, noko som er normalt for årstida. Samstundes som magasininfylling har gått ned, har det denne vinteren kome rekordlite snø i fjellet i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) og i Midt-Noreg (NO3). På same tid har områda i sørlege Noreg ein fyllingsgrad som ligg under historisk median. I samband med publiseringa av vekerapporten har NVE òg publisert ei eiga nyheitssak som kommenterer dette.

Auka kraftprisar og redusert nettoeksport

Auka kraftprisar og kraftforbruk

I veke 5 gjekk dei gjennomsnittlege kraftprisane opp i alle dei norske prisområda, bortsett frå i Nord-Noreg (NO4). Dei auka vekeprisane heng mellom anna saman med ein monaleg oppgang i kraftforbruket, som følgje av kaldare vår enn normalt. Høg vindkraftproduksjon nord i Norden (NO4, SE1, SE2 og Finland) gjennom helga bidrog til periodar kor kraftprisen var lågare i Nord-Noreg enn i resten av Noreg.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 5:

- Sørøst-Noreg (NO1): 141 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 135 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 138 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 103 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 139 øre/kWh

Redusert nettoeksport frå Noreg

I likskap med dei siste vekene, var det høg produksjon frå vasskraft i Noreg. Kraftproduksjonen i Noreg samla var omtrent uendra frå veke 4 til veke 5. Sidan kraftforbruk gjekk opp og kraftproduksjon var tilnærma uendra, vart nettoeksporten frå Noreg redusert samanlikna med veka før.

Høgare vindkraftproduksjon

Det var høgare vindkraftproduksjon i dei andre nordiske landa i veke 5 enn i veka før. Oppgangen skuldast både betre vindforhold og mindre avgrensingar av produksjon grunna ising på vindturbinane.

Merknad

Det manglar nokre data for dansk vindkraftproduksjon frå veke 3 og fram til vekas rapport. I tillegg manglar det nokre data for dansk kraftforbruk i veke 5. Dette påverkar figurar og tabellar i rapporten.

Vêr og hydrologi

I veke 5 var temperaturen 4–7 grader under normalen i heile landet. I veke 6 er det framleis venta kjølig vêr med temperaturar på 5–7 grader under normalen i det meste av Noreg.

For veke 5 er det utrekna eit tilsig på 0,2 TWh, som er 30 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 6 er det venta eit tilsig på 0,2 TWh, som er 30 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

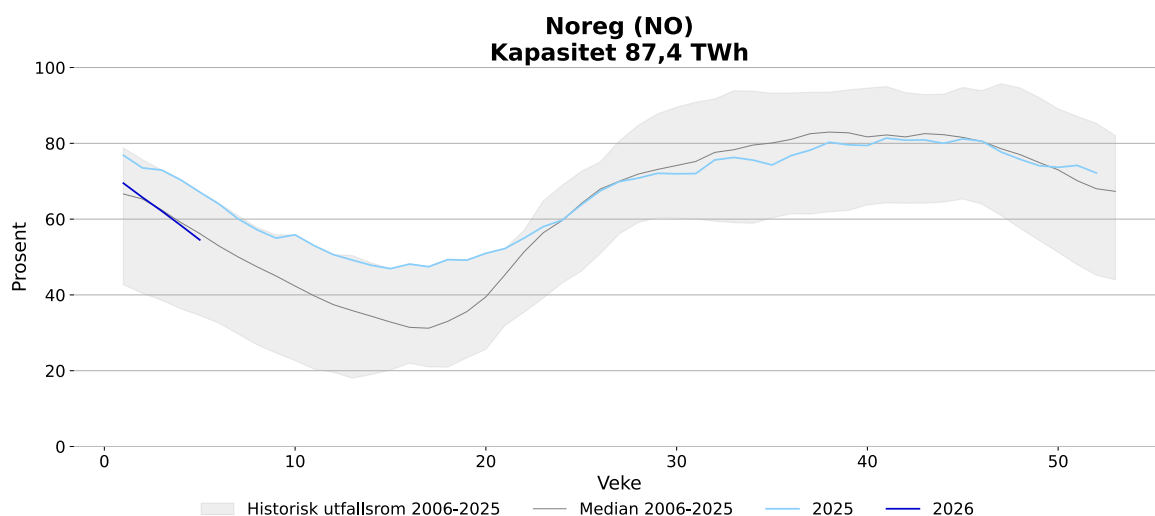
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

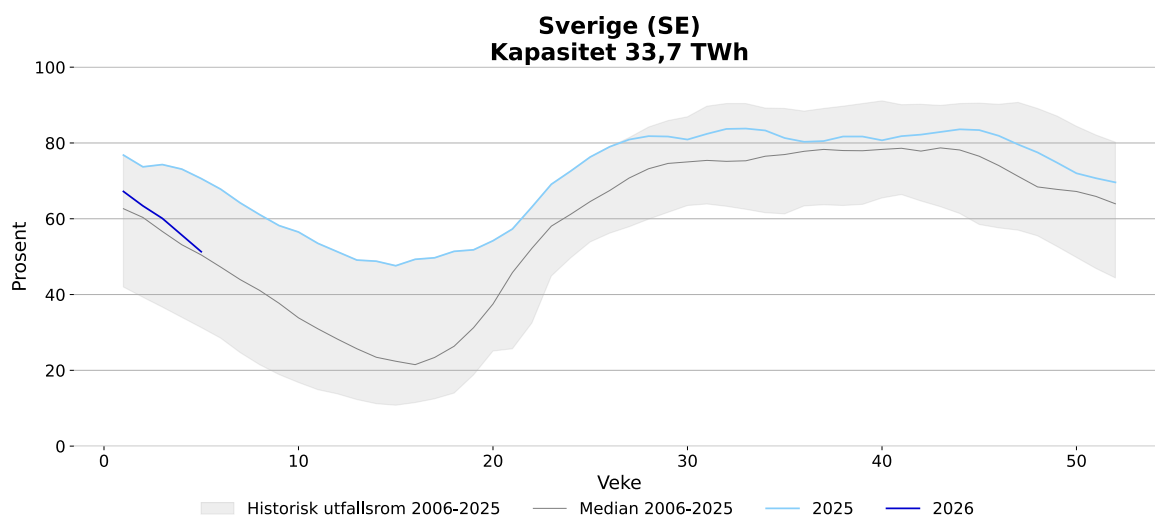
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 5 2026	Veke 4 2026	Veke 5 2025	Median veke 5	Endring frå	Differanse frå	Differanse frå
					sist veke	same veke i	median
Noreg	54,5	58,4	67,1	56,2	-3,9	-12,6	-1,7
Søraust-Noreg, NO1	47,0	52,1	56,4	46,4	-5,1	-9,4	0,6
Sørvest-Noreg, NO2	47,8	51,7	66,2	62,0	-3,9	-18,4	-14,2
Midt-Noreg, NO3	50,9	55,8	74,0	51,1	-4,9	-23,1	-0,2
Nord-Noreg, NO4	75,5	77,9	77,3	58,1	-2,4	-1,8	17,4
Vest-Noreg, NO5	47,5	52,2	57,4	52,6	-4,7	-9,9	-5,1
Sverige	51,3	55,7	70,6	50,4	-4,4	-19,3	0,9

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

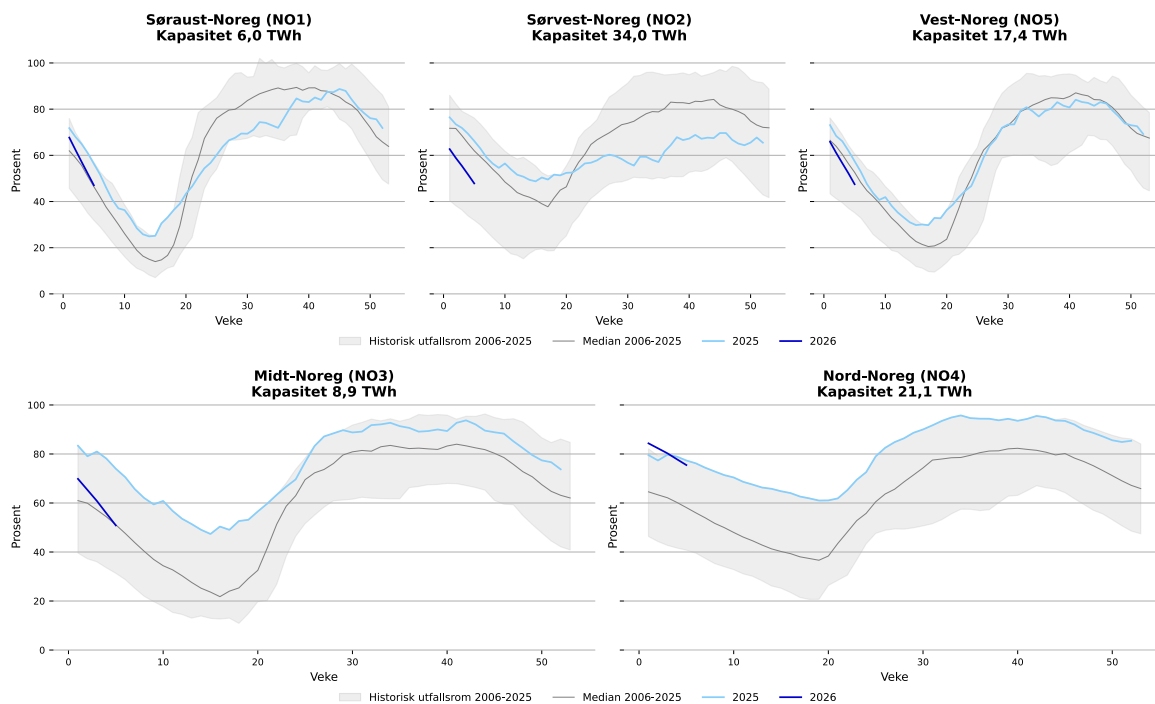
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



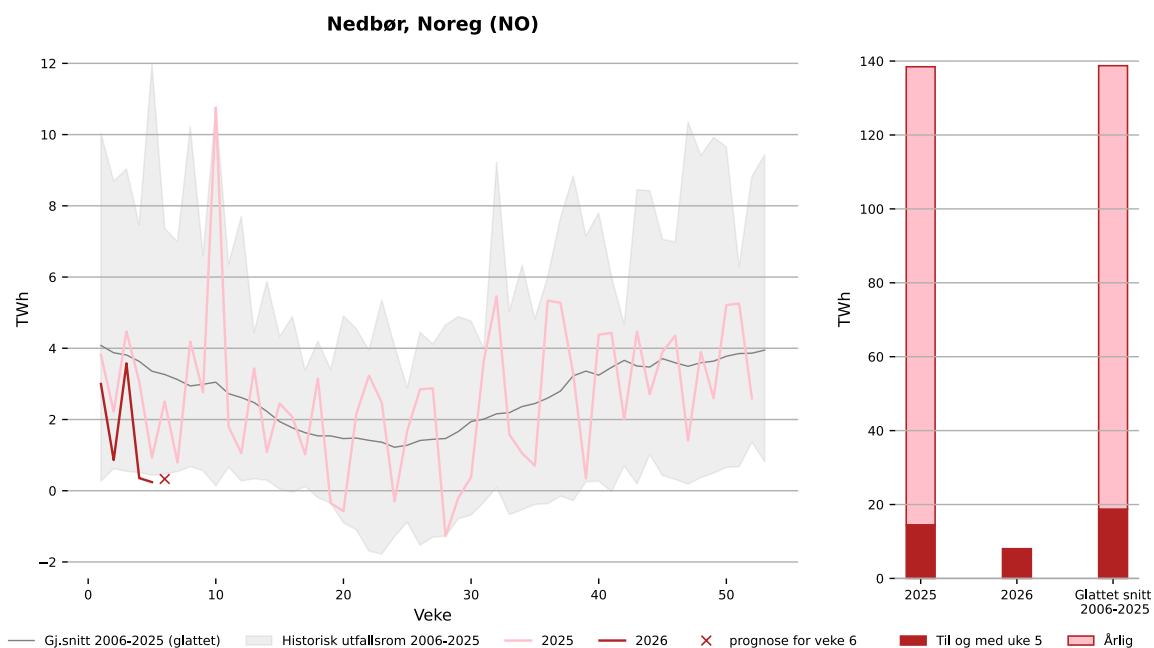
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



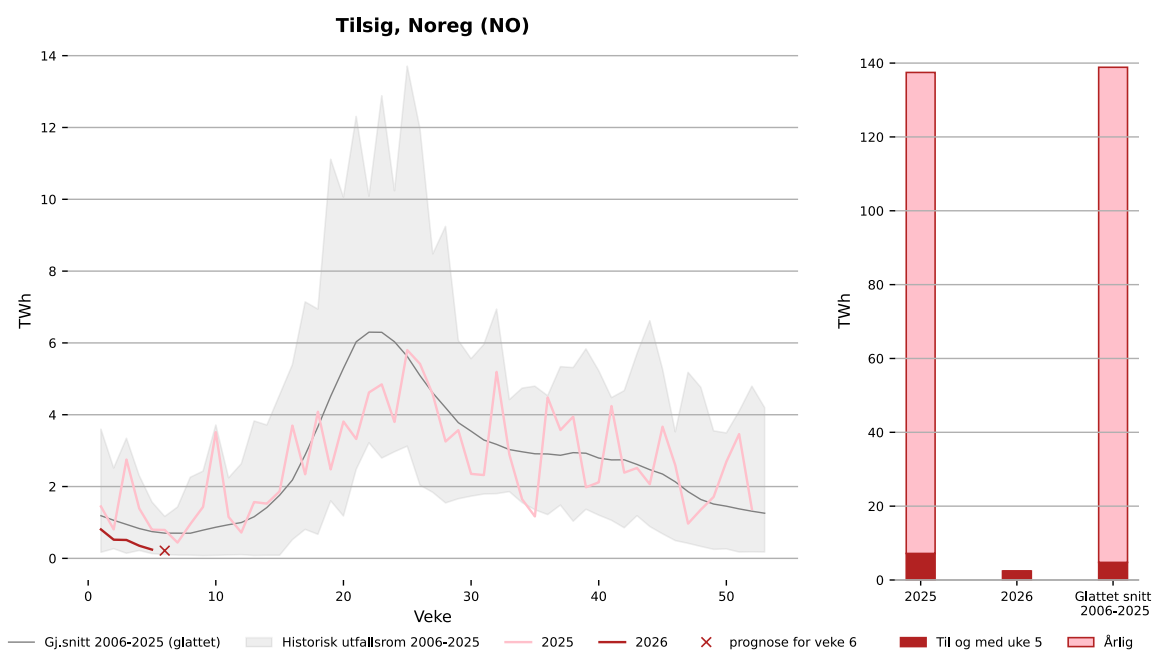
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

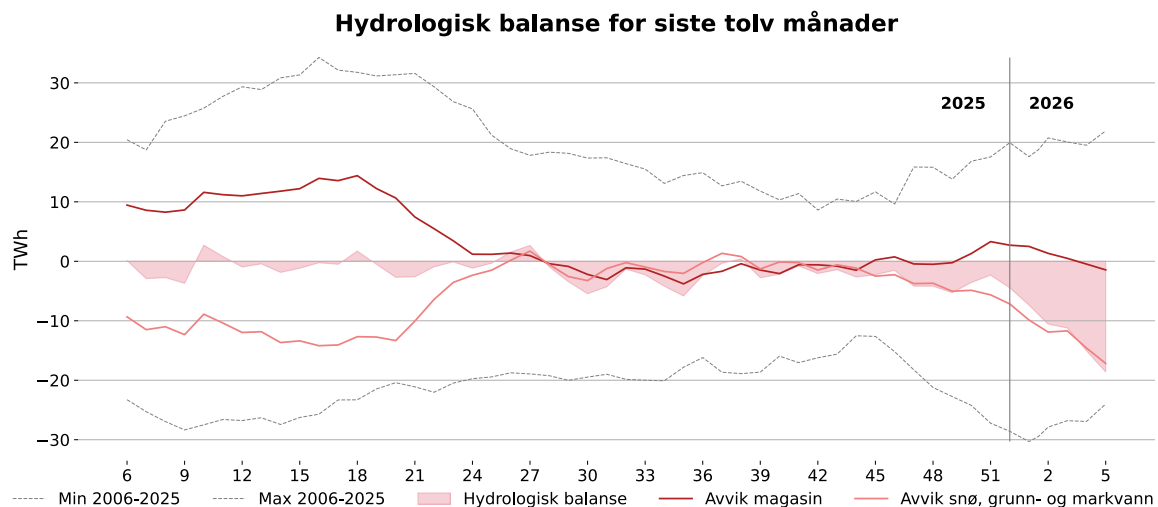
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



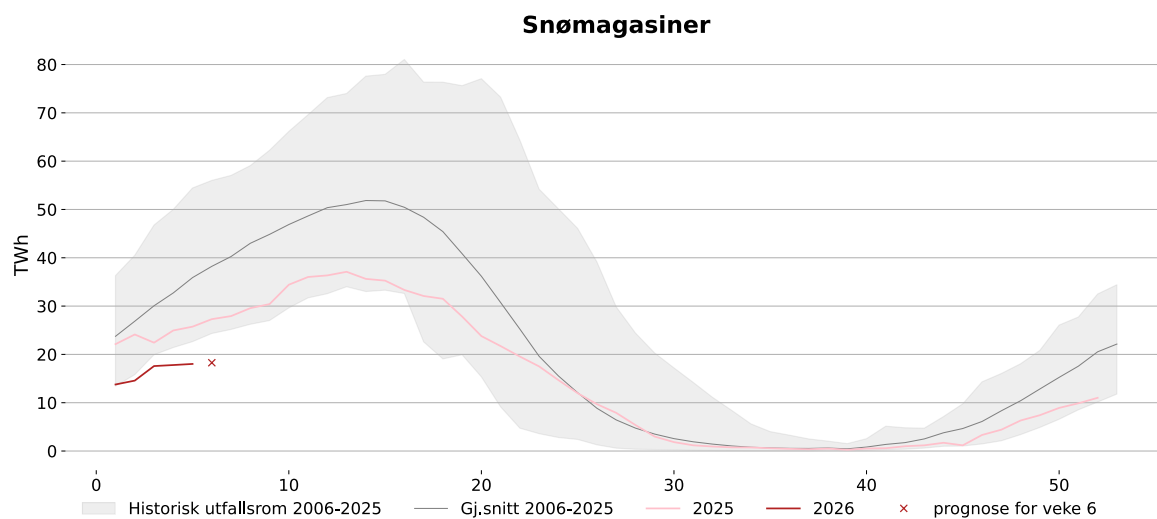
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 5 2026, TWh	Prognose,	
		Prosent av gjennomsnitt	veke 6 2026, TWh
Noreg	0,2	7	0,3
Søraust-Noreg, NO1	0,0	11	0,0
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	9	0,2
Midt-Noreg, NO3	0,0	1	0,0
Nord-Noreg, NO4	0,1	13	0,1
Vest-Noreg, NO5	0,0	3	0,0

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

	Veke 5 2026, TWh	Prognose,	
		Prosent av gjennomsnitt	veke 6 2026, TWh
Noreg	0,2	33	0,2
Søraust-Noreg, NO1	0,1	114	0,1
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	25	0,1
Midt-Noreg, NO3	0,0	14	0,0
Nord-Noreg, NO4	0,1	45	0,0
Vest-Noreg, NO5	0,0	18	0,0

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-5 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-5 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	8,0	-10,8	2,4	-2,4
Søraust-Noreg, NO1	1,8	-0,1	0,5	0,1
Sørvest-Noreg, NO2	2,3	-3,9	0,7	-1,2
Midt-Noreg, NO3	1,2	-2,1	0,3	-0,5
Nord-Noreg, NO4	1,2	-2,0	0,7	-0,1
Vest-Noreg, NO5	1,5	-2,7	0,3	-0,6

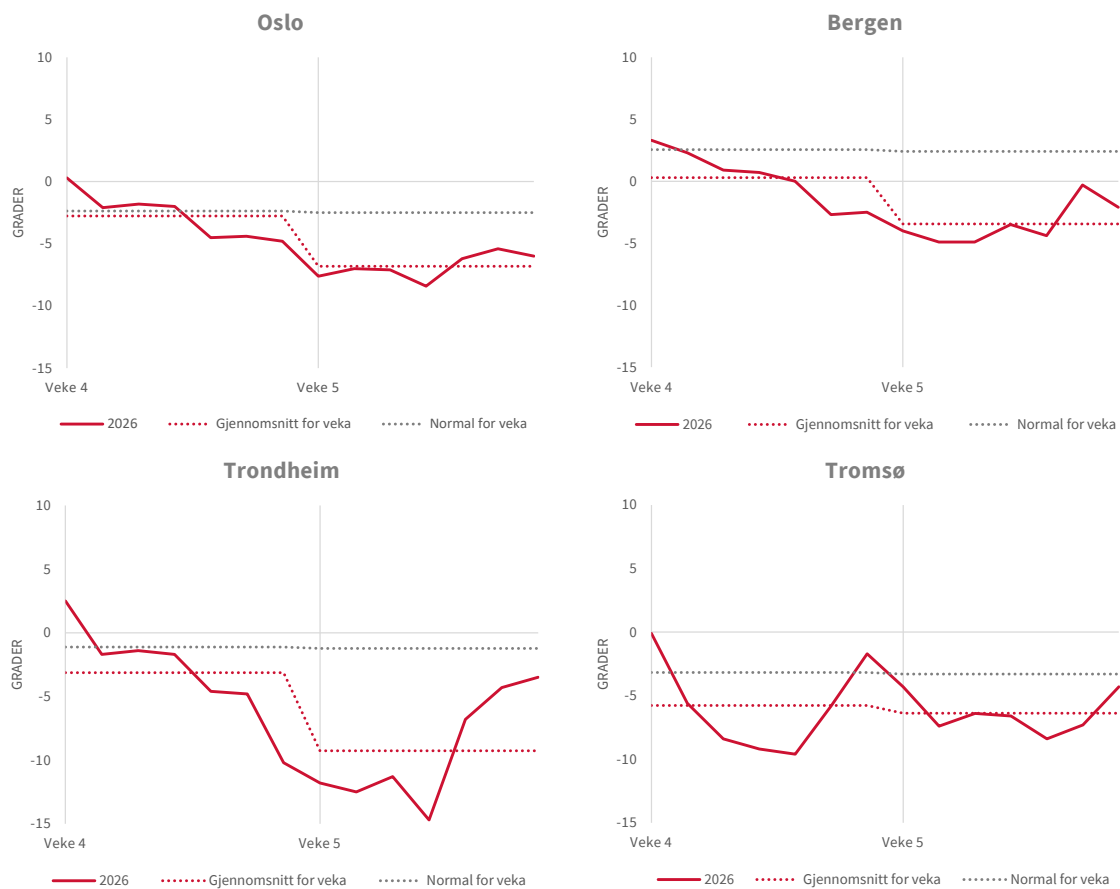
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

	Hydrologisk		Avvik i snø, grunn- og markvann
	balanse	Avvik magasin	
Noreg	-18,6	-1,4	-17,2
Søraust-Noreg, NO1	-0,8	0,1	-0,9
Sørvest-Noreg, NO2	-11,3	-4,4	-6,9
Midt-Noreg, NO3	-2,9	0,1	-3,0
Nord-Noreg, NO4	2,2	3,6	-1,4
Vest-Noreg, NO5	-5,7	-0,7	-5,0

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

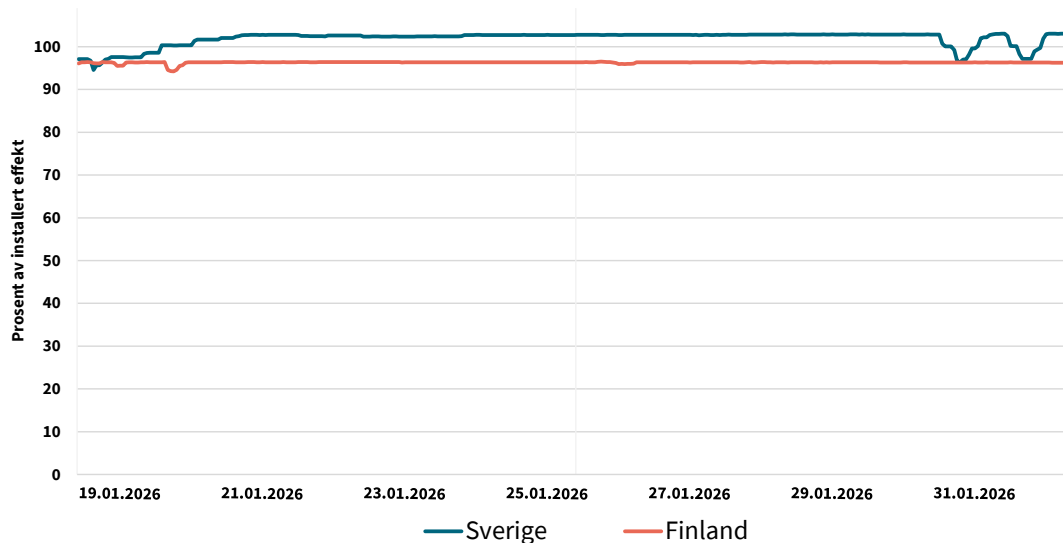
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 5	Veke 4	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 987	4 029	-42	-1 %
NO1	388	397	-8	-2 %
NO2	1 515	1 517	-3	0 %
NO3	582	611	-29	-5 %
NO4	662	682	-21	-3 %
NO5	840	821	19	2 %
Sverige	4 129	3 824	305	8 %
SE1	701	734	-33	-5 %
SE2	1 271	1 099	171	16 %
SE3	1 849	1 788	61	3 %
SE4	309	203	106	52 %
Danmark	1 025	851	174	20 %
Jylland	835	678	157	23 %
Sjælland	190	174	16	9 %
Finland	1 880	1 702	178	10 %
Norden	11 020	10 406	614	6 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 751	3 492	259	7 %
NO1	1 107	997	110	11 %
NO2	970	908	62	7 %
NO3	730	678	53	8 %
NO4	495	487	7	1 %
NO5	449	422	27	6 %
Sverige	3 499	3 359	140	4 %
SE1	275	256	19	8 %
SE2	366	388	-21	-5 %
SE3	2 248	2 141	107	5 %
SE4	609	574	35	6 %
Danmark	948	945	3	0 %
Jylland	585	584	1	0 %
Sjælland	363	361	3	1 %
Finland	2 249	2 022	227	11 %
Norden	10 447	9 817	630	6 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	236	537	-301	
Sverige	630	466	164	
Danmark	76	-94	170	
Finland	-369	-320	-49	
Norden	573	589	-16	

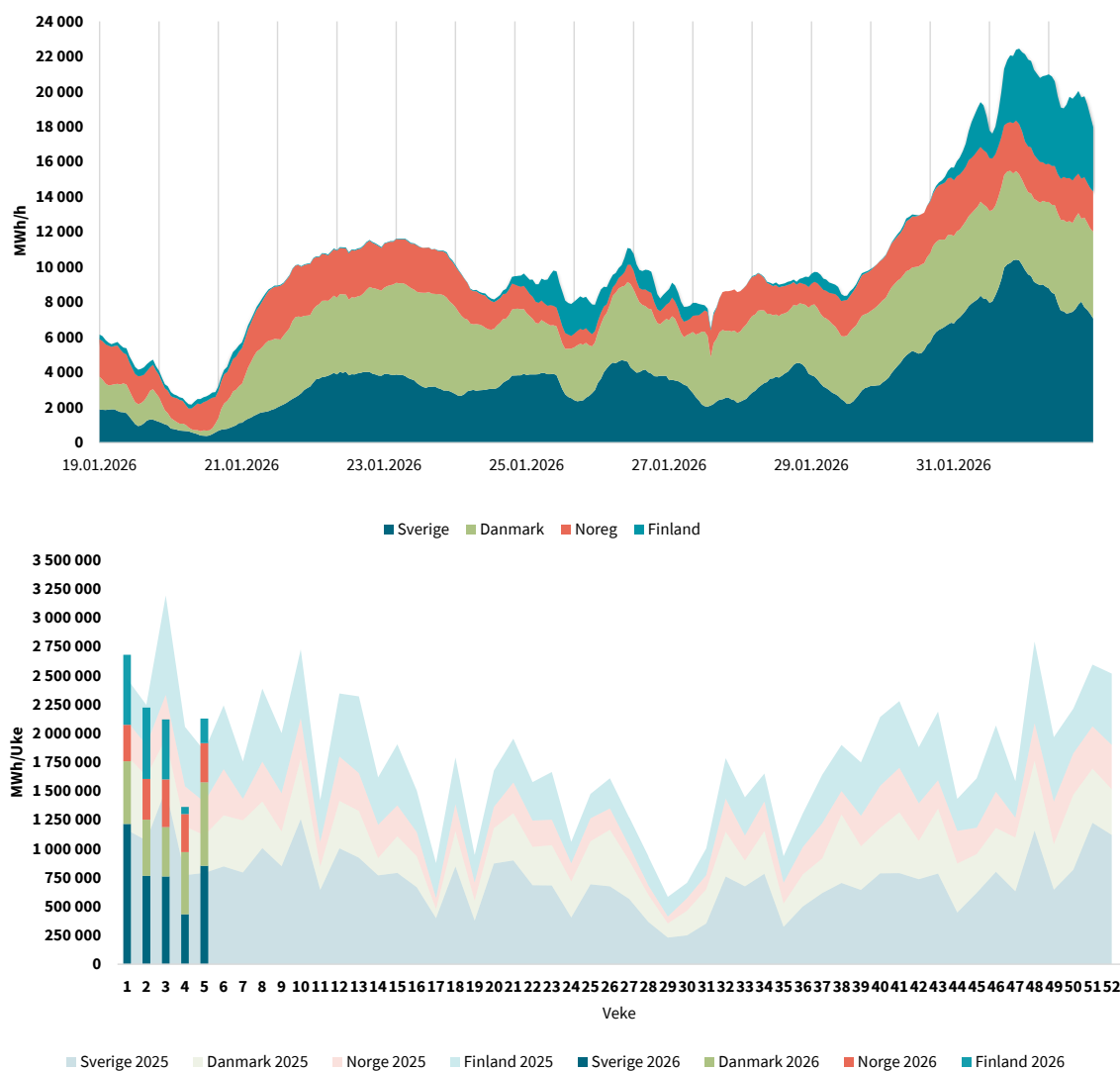
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

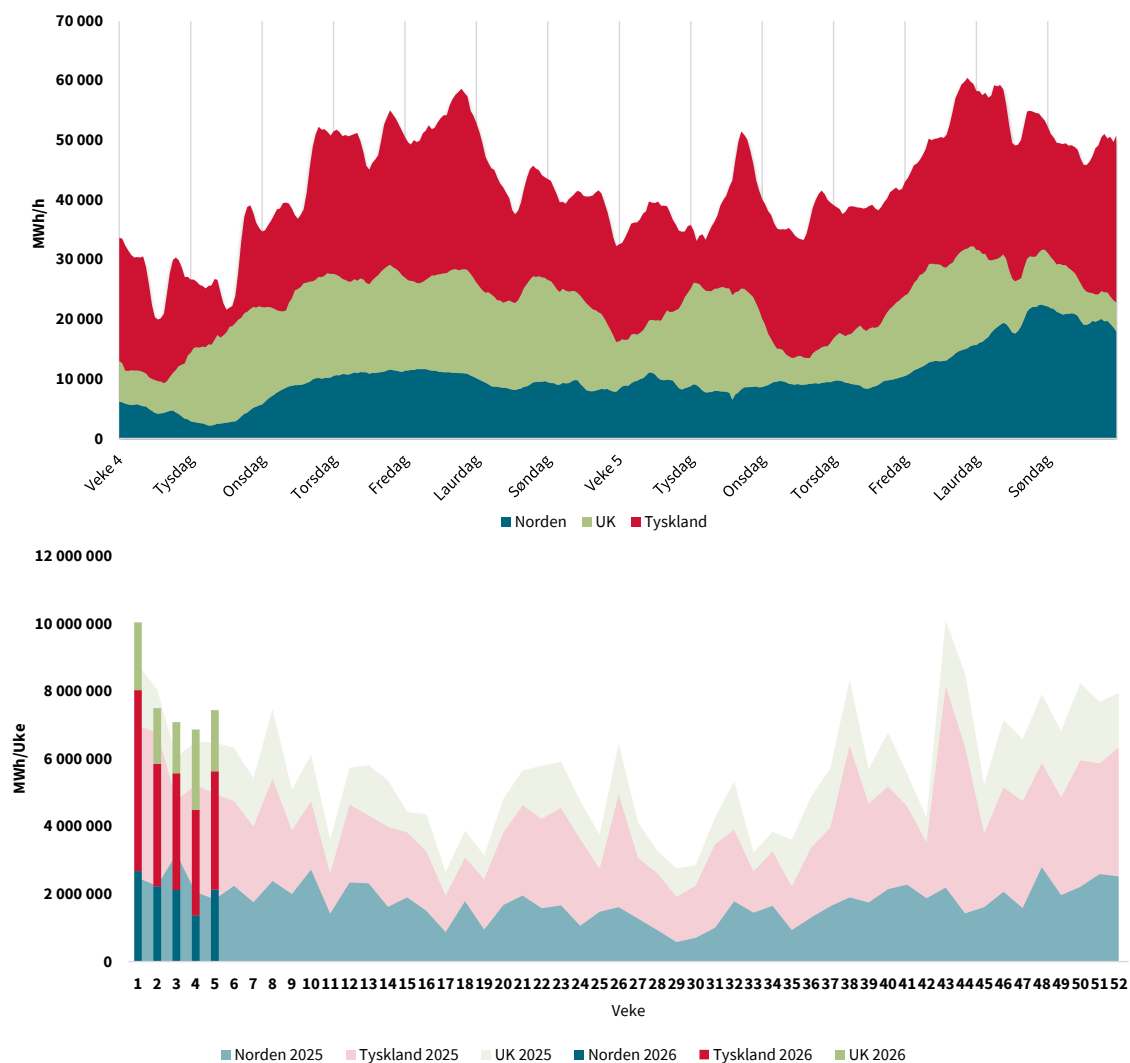
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

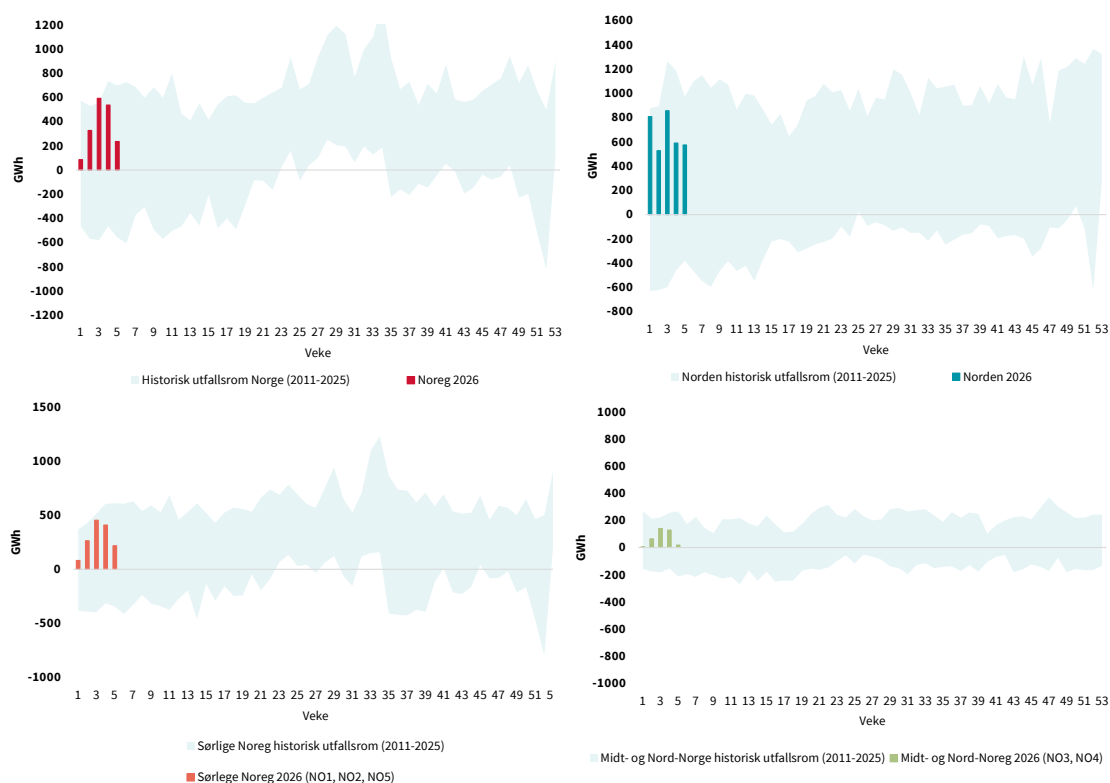
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Sama periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	13,5	13,5	0,0	0,0
Forbruk	12,0	11,1	8,6	0,9
Nettoeksport	1,4	2,4		-0,9
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	6,4	5,9	7,1	0,4
Forbruk	6,0	5,5	8,4	0,5
Nettoeksport	0,4	0,4		0,0
Noreg				
Produksjon	19,8	19,4	2,1	0,4
Forbruk	18,0	16,6	7,8	1,4
Nettoeksport	1,8	2,8		-1,0
Norden				
Produksjon	53,6	50,9	5,1	2,7
Forbruk	50,3	45,9	8,8	4,4
Nettoeksport	3,4	5,0		-1,7

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

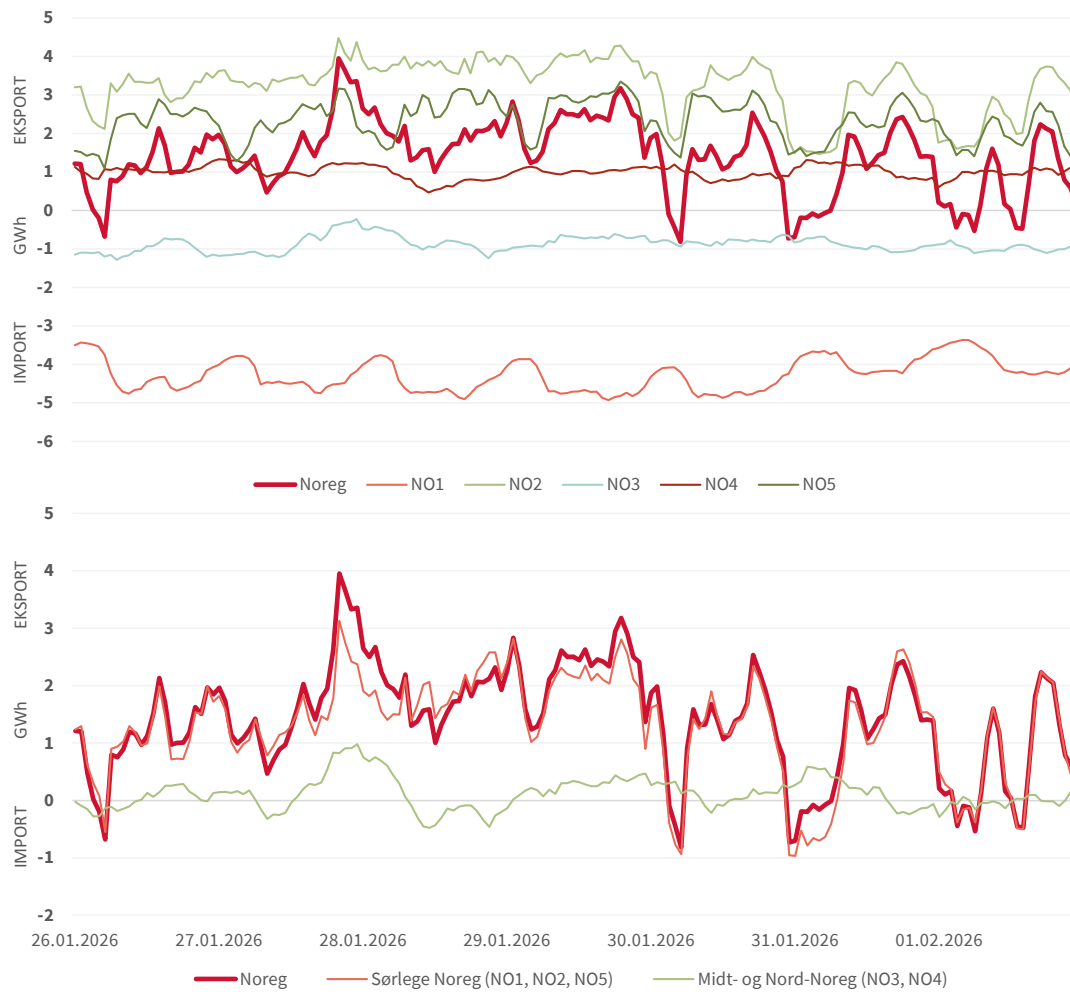
Utvexling

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

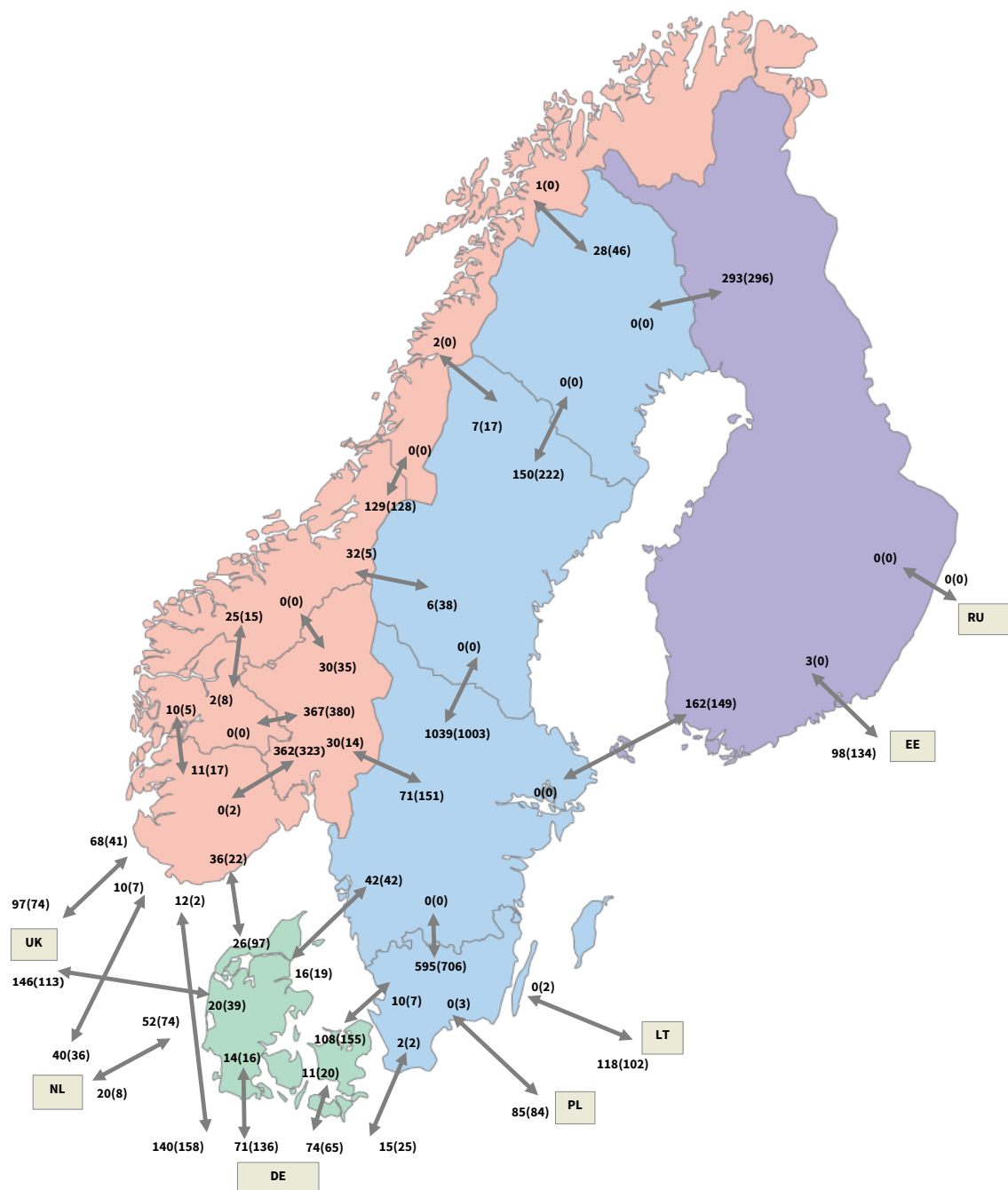


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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.

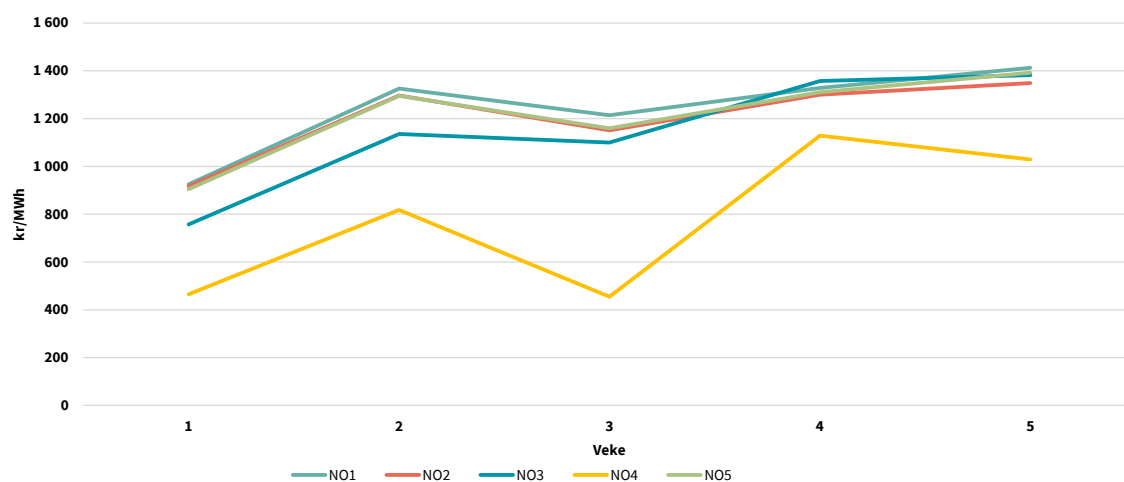
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 5	Veke 4 (2026)	Veke 5 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1412,6	1328,3	912,8	6,3	54,8
NO2	1348,3	1300,5	933,2	3,7	44,5
NO3	1381,8	1356,8	281,8	1,8	390,3
NO4	1029,4	1128,8	72,1	-8,8	1328,8
NO5	1392,4	1310,1	744,5	6,3	87,0
SE1	1300,7	1339,8	219,9	-2,9	491,6
SE2	1259,2	1361,8	223,0	-7,5	464,7
SE3	1383,3	1372,2	713,4	0,8	93,9
SE4	1389,2	1375,3	993,7	1,0	39,8
Finland	2070,4	1548,0	466,6	33,7	343,8
Jylland	1293,5	1335,8	1262,0	-3,2	2,5
Sjælland	1423,1	1405,1	1304,0	1,3	9,1
Nederland	1400,8	1331,6	1332,4	5,2	5,1
Tyskland	1432,2	1415,6	1377,0	1,2	4,0
Polen	1780,0	1626,4	1451,9	9,4	22,6
Storbritannia	1364,5	1302,4	1529,4	4,8	-10,8
Frankrike	1280,1	1193,7	1064,3	7,2	20,3
Belgia	1409,6	1322,6	1266,7	6,6	11,3

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

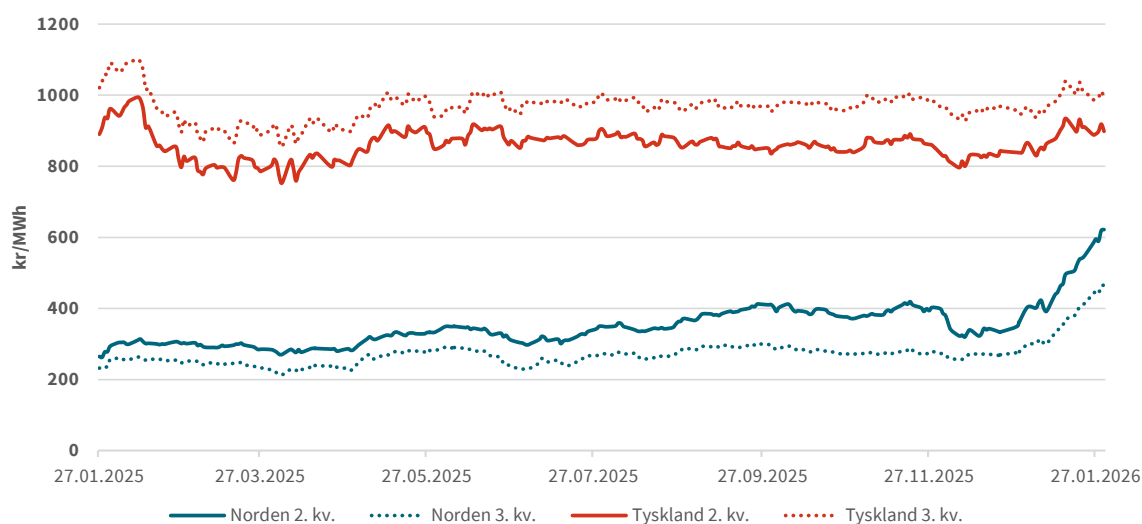


Terminmarknaden

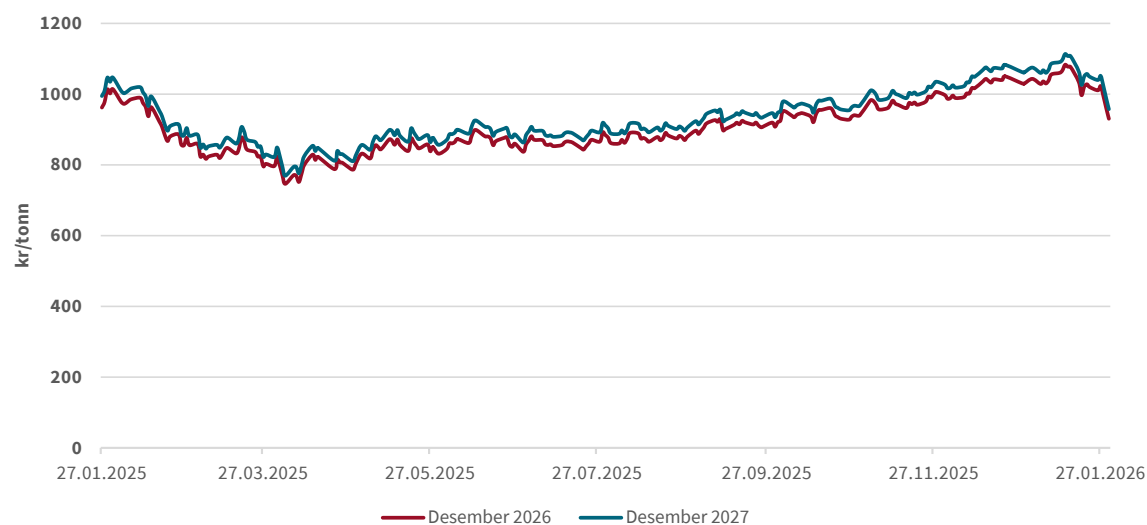
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 5	Veke 4	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mars	990,1	853,3	16,0
	April	830,1	752,1	10,4
	2. kvartal 2026	622,0	549,6	13,2
	3. kvartal 2026	465,3	416,0	11,9
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2026	898,1	909,7	-1,3
	3. kvartal 2026	991,2	1010,1	-1,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	930,5	1019,9	-8,8
	Desember 2027	957,1	1048,7	-8,7

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)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-01-28	2026-04-30	92 dagar	409	140-409	Link 16
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-12-20	2026-05-13	144 dagar	412	212-412	Link 45
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-01-05	2026-05-01	115 dagar	478	227-478	Link 3
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Lestijärven tuulipuisto	2026-01-21	2026-02-01	10 dagar	455	280-455	Link 4
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 42
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-01-02	2026-04-06	94 dagar	890	155	Link 43
Planned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G12	2026-01-16	2026-02-13	28 dagar	129	129	Link 12
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2026-01-28	2026-02-20	23 dagar	110	110	Link 8
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2026-01-09	2026-02-20	42 dagar	160	160	Link 33
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-03-09	308 dagar	110	110	Link 36
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2026-02-02	2026-02-04	2 dagar	185	185	Link 40
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 57
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2026-02-02	2026-02-06	4 dagar	110	110	Link 34
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-07-31	223 dagar	150	150	Link 48
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2026-02-21	299 dagar	120	120	Link 49
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Skagen	2025-12-24	2026-04-17	114 dagar	252	252	Link 46
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-03-27	354 dagar	280	280	Link 10
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Myster G1	2026-01-20	2026-02-06	17 dagar	107	107	Link 17
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2026-01-21	2026-01-27	6 dagar	110	110	Link 21
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2025-12-02	2026-03-13	101 dagar	110	110	Link 41

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

Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2026-03-06	157 dagar	104	104	Link 28
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2026-03-06	157 dagar	104	104	Link 29
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfor G4	2026-01-18	2026-02-27	40 dagar	190	190	Link 47
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2026-02-27	369 dagar	330	130-330	Link 30
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2026-03-01	580 dagar	190	190	Link 35
Unplanned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-12-05	2026-02-19	76 dagar	448	0-448	Link 13
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2026-01-29	2026-02-01	3 dagar	335	335	Link 9

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2025-11-04	2026-02-08	96 dagar	600	396	Link 11
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2025-11-04	2026-02-08	96 dagar	615	399	Link 11
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-12-29	2026-02-06	39 dagar	3900	400-1700	Link 31
Unplanned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-11-16	2026-02-09	85 dagar	3300	400	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 39
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	356-656	Link 44
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	456-656	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	1000	25-625	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	985	361-946	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 59

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-02-02	2026-02-02	0 dagar	396	57-105	Link 2
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-31	2026-01-31	0 dagar	396	109	Link 6
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-28	2026-01-28	0 dagar	396	111	Link 14
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-29	2026-01-29	0 dagar	396	150	Link 19
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-27	2026-01-27	0 dagar	396	135-290	Link 20
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2026-01-28	2026-01-28	0 dagar	130	130	Link 23
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2026-01-28	2026-01-28	0 dagar	270	140	Link 24
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-27	2026-01-27	0 dagar	396	125	Link 27
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Karmøy / Prebake	2026-01-28	2026-01-28	0 dagar	260	260	Link 15
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-01-30	2026-01-30	0 dagar	180	180	Link 7
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-01-27	2026-01-27	0 dagar	210	135	Link 22
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-01-27	2026-01-27	0 dagar	210	140	Link 25
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-01-27	2026-01-27	0 dagar	130	130	Link 26
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2026-02-01	2026-02-01	0 dagar	200	110	Link 5
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2026-01-28	2026-01-28	0 dagar	200	105	Link 18