

NVE arbeider no med å forbetre kraftsituasjonsrapporten

Vil du bidra? Del innspela dine her:

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

Kraftsituasjonen veke 28, 2026

Auka prisforskjellar mellom nord og sør i Noreg

Kraftprisane auka i dei sørlege prisområda (NO1, NO2 og NO5) i veke 28, medan dei var om lag uendra i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4). Dette førte til større prisforskjellar mellom nord og sør i Noreg. Produksjonen frå vasskraftverk med magasin auka, og saman med lite tilsig bidrog dette til lågare magasininfylling i sørlege Noreg.

Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 100 øre/kWh (+17 øre/kWh frå veke 27)
- Sørvest-Noreg (NO2): 106 øre/kWh (+10 øre/kWh frå veke 27)
- Midt-Noreg (NO3): 67 øre/kWh (+0 øre/kWh frå veke 27)
- Nord-Noreg (NO4): 23 øre/kWh (-3 øre/kWh frå veke 27)
- Vest-Noreg (NO5): 98 øre/kWh (+20 øre/kWh frå veke 27)

Større prisforskjellar i Noreg

Vekeprisane auka i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5), medan dei var om lag uendra i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4). Dette gav større prisforskjellar mellom nord og sør i Noreg.

Dei auka vekeprisane i sørlege Noreg skuldast særleg periodar med høge prisar mellom torsdag og laurdag. I denne perioden var vindkraftproduksjonen låg på kontinentet og i Storbritannia. I timar med låg solkraftproduksjon og framleis høgt forbruk var kraftprisane i desse områda høge, noko som var med å trekkje opp kraftprisane i sørlege Noreg. I dei same timane var det krafteksport frå Sørvest-Noreg (NO2) og høg produksjon frå vasskraft med magasin.

Lågare magasininfylling i sørlege Noreg

Lite nedbør førte til lågt tilsig til vasskraftmagasina i sørlege Noreg. I alle dei sørlege prisområda var vasskraftproduksjonen høgare enn tilsiget, og magasininfyllinga gjekk derfor ned. Nedgangen

var størst i Sørvest-Noreg, der produksjonen frå vasskraft med magasin auka frå veke 27. I Midt- og Nord-Noreg auka magasininfyllinga.

Lågare kraftproduksjon og om lag uendra nettoeksport

Den samla kraftproduksjonen i Noreg gjekk ned frå veka før. Produksjonen frå vasskraft med magasin auka, men nedgangen i produksjonen frå elvekraft og vindkraft var større. Kraftforbruket gjekk ned om lag like mykje som produksjonen. Det var nettoeksport frå Noreg i veke 28 og den var på om lag same nivå som førre veke.

Vêr og hydrologi

I veke 28 var temperaturen på normalen på Sør- og Austlandet, kring 1 grad under normalen på Vestlandet og i Midt-Noreg og 1 – 2 grad under normalen i Nord-Noreg. For veke 29 er det venta temperaturar som er 5 grader over normalen på Sør- og Austlandet, 2 – 4 grader over normalen på Vestlandet og i Midt-Noreg, og 2 – 3 grader under normalen i Nord-Noreg.

For veke 28 er det utrekna eit tilsig på 2,1 TWh, som er om lag 50 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 29 er det venta eit tilsig på 1,9 TWh, som også er om lag 50 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

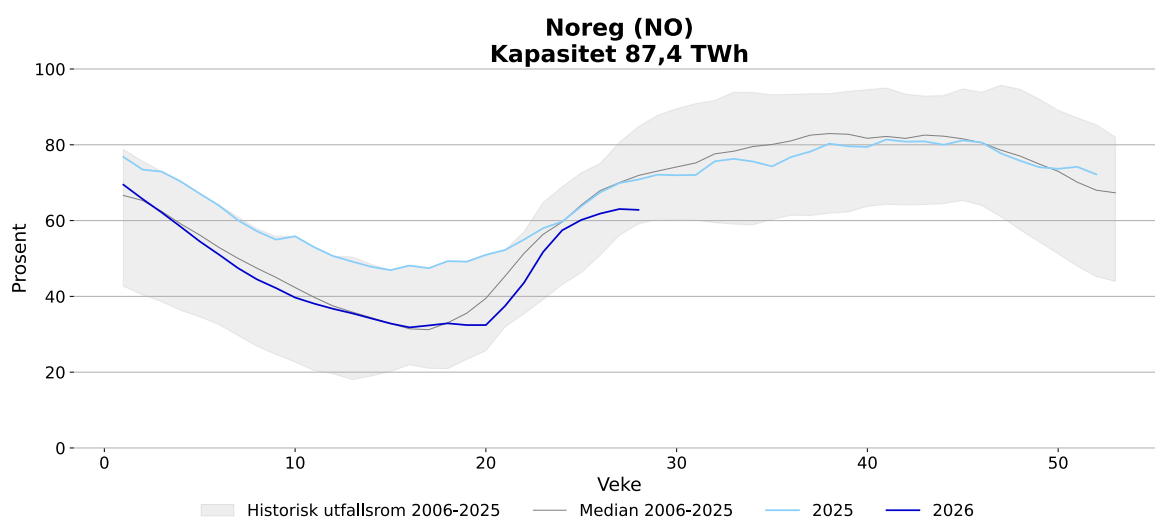
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

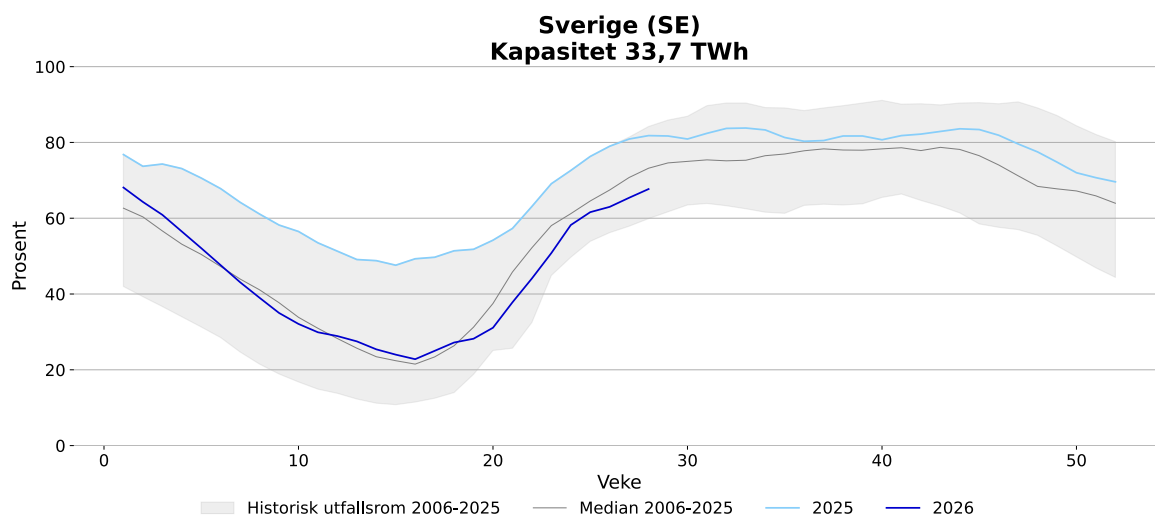
	Prosent				Endring frå sist veke	Prosentteiningar Differanse frå	
	Veke 28 2026	Veke 27 2026	Veke 28 2025	Median veke 28		same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	62,8	63,0	70,8	71,9	-0,2	-8,0	-9,1
Søraust-Noreg, NO1	72,0	72,5	67,6	79,9	-0,5	4,4	-7,9
Sørvest-Noreg, NO2	50,7	52,0	59,7	71,5	-1,3	-9,0	-20,8
Midt-Noreg, NO3	57,6	56,4	88,4	76,1	1,2	-30,8	-18,5
Nord-Noreg, NO4	87,4	86,2	86,4	68,6	1,2	1,0	18,8
Vest-Noreg, NO5	57,2	57,4	67,2	67,9	-0,2	-10,0	-10,7
Sverige	67,7	65,4	81,8	73,2	2,3	-14,1	-5,5

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

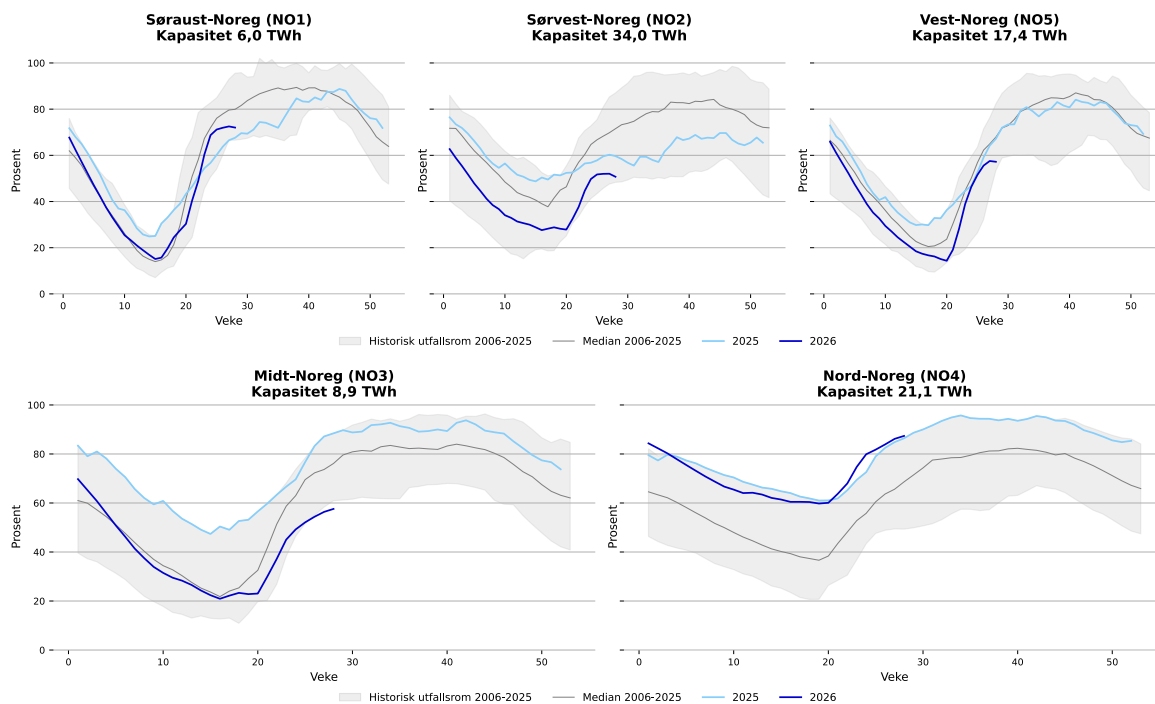
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



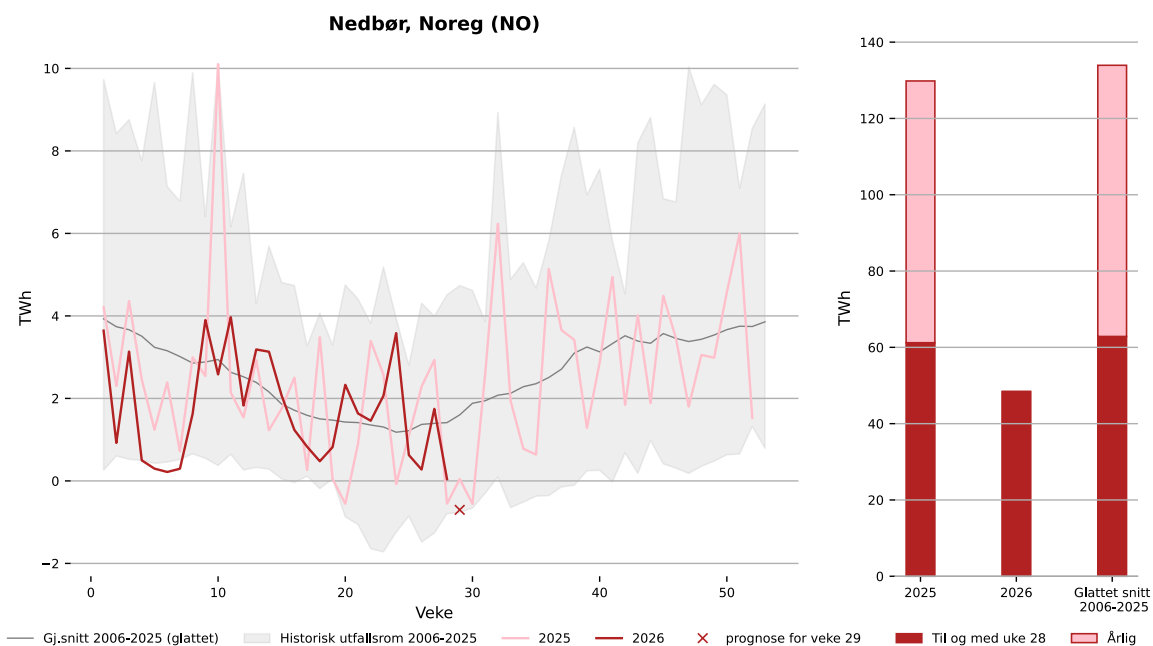
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



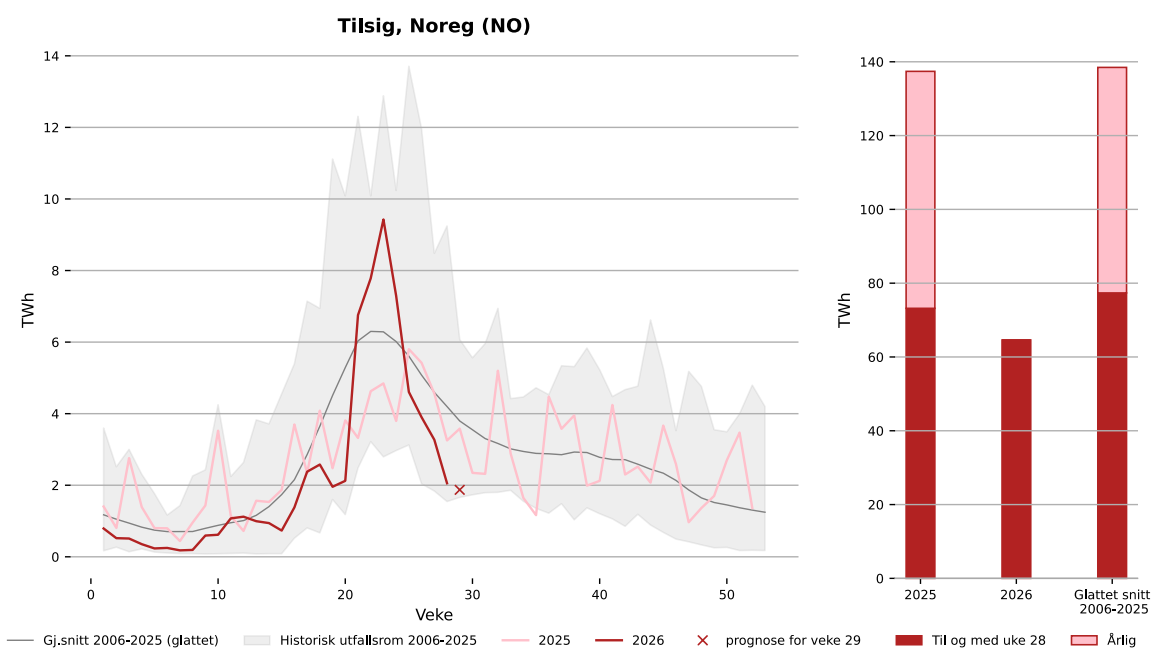
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

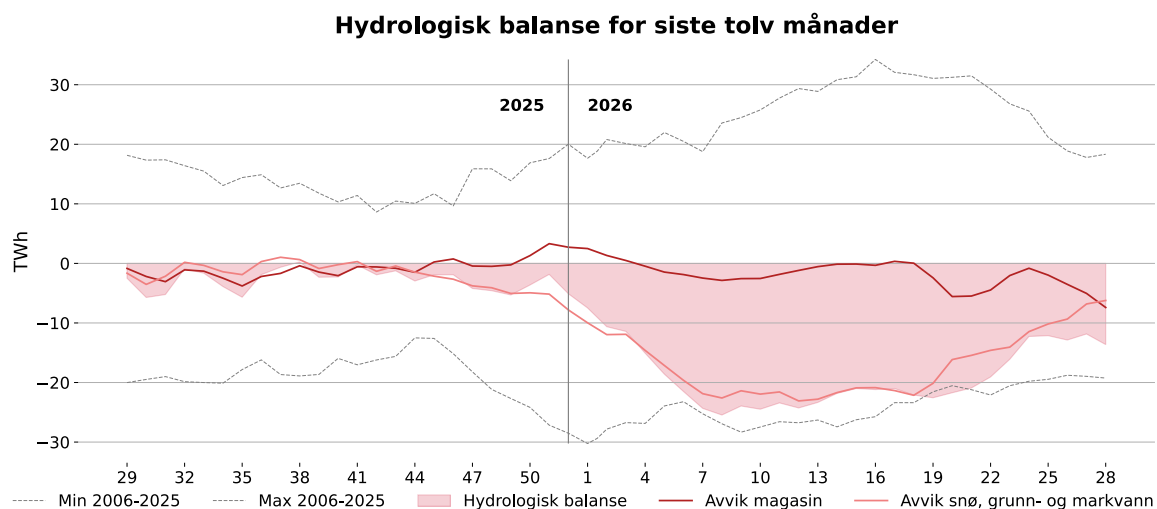
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



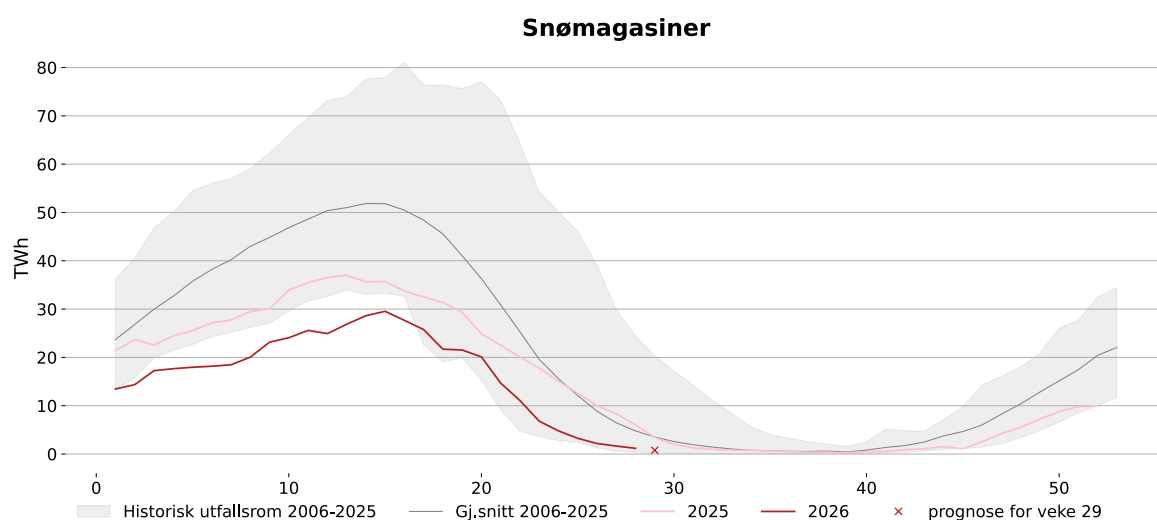
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 28 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 29 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,0	3	-0,7	-
Søraust-Noreg, NO1	-0,1	-	-0,3	-
Sørvest-Noreg, NO2	-0,3	-	-0,3	-
Midt-Noreg, NO3	0,2	69	-0,2	-
Nord-Noreg, NO4	0,5	259	0,3	147
Vest-Noreg, NO5	-0,2	-	-0,3	-

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

	Veke 28 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 29 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,1	49	1,9	49
Søraust-Noreg, NO1	0,2	54	0,2	50
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	25	0,2	22
Midt-Noreg, NO3	0,4	48	0,4	54
Nord-Noreg, NO4	0,8	84	0,7	79
Vest-Noreg, NO5	0,5	44	0,5	47

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-28 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-28 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	48,4	-14,5	64,6	-12,8
Søraust-Noreg, NO1	5,6	-1,2	9,3	0,2
Sørvest-Noreg, NO2	13,7	-5,7	21,0	-3,0
Midt-Noreg, NO3	7,4	-3,8	7,9	-5,7
Nord-Noreg, NO4	10,7	-0,8	12,7	-0,7
Vest-Noreg, NO5	11,0	-3,0	13,9	-3,3

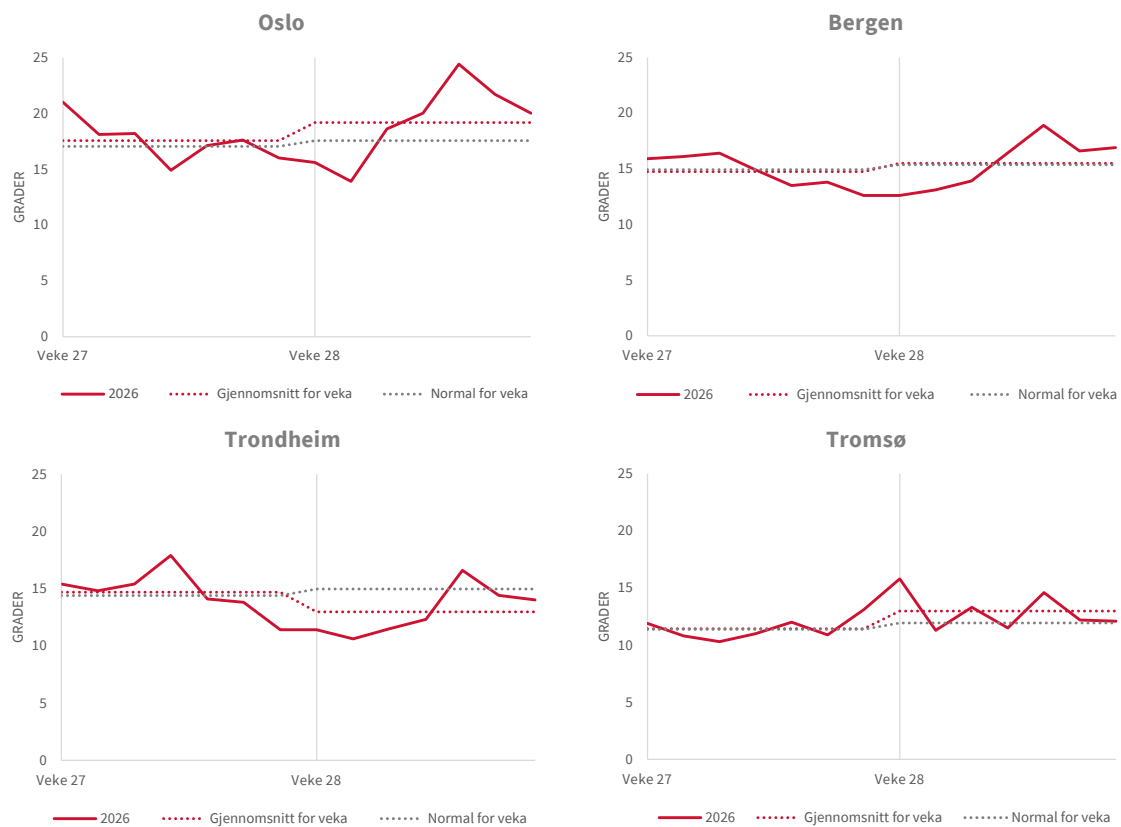
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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	-13,6	-7,4	-6,2	-1,8
Søraust-Noreg, NO1	-0,9	-0,5	-0,4	-0,3
Sørvest-Noreg, NO2	-8,9	-6,8	-2,1	-1,0
Midt-Noreg, NO3	-2,9	-1,7	-1,2	0,1
Nord-Noreg, NO4	3,0	3,6	-0,6	0,0
Vest-Noreg, NO5	-3,9	-1,9	-2,0	-0,6

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

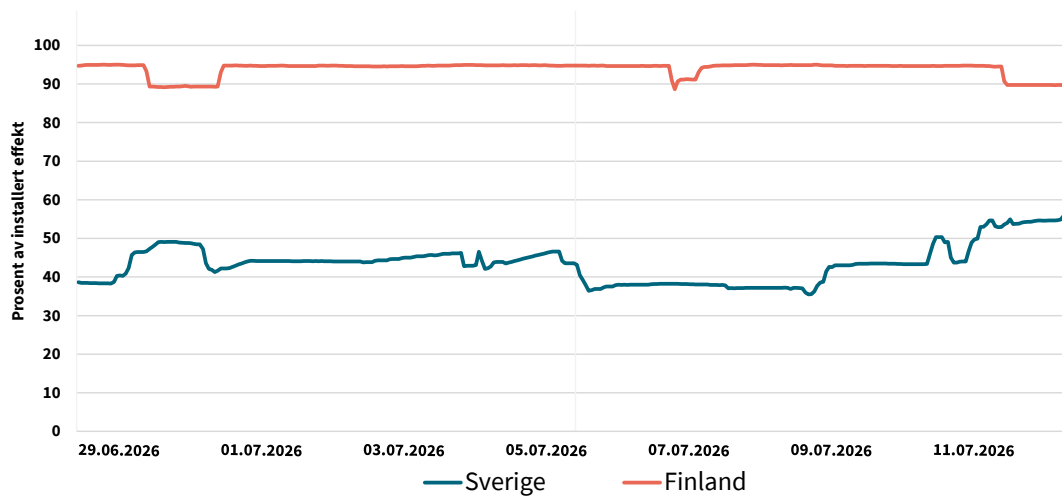
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 28	Veke 27	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 415	2 478	-62	-3 %
NO1	259	307	-48	-16 %
NO2	750	680	70	10 %
NO3	322	382	-61	-16 %
NO4	576	579	-3	0 %
NO5	509	530	-21	-4 %
Sverige	2 199	2 250	-51	-2 %
SE1	317	359	-42	-12 %
SE2	850	806	44	5 %
SE3	888	923	-34	-4 %
SE4	144	162	-18	-11 %
Danmark	679	681	-2	0 %
Jylland	479	505	-26	-5 %
Sjælland	200	176	24	14 %
Finland	1 239	1 314	-75	-6 %
Norden	6 532	6 722	-190	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Noreg	2 080	2 132	-52	-2 %
NO1	426	446	-19	-4 %
NO2	592	604	-13	-2 %
NO3	460	464	-4	-1 %
NO4	316	331	-15	-4 %
NO5	287	288	-1	0 %
Sverige	1 883	2 019	-136	-7 %
SE1	169	170	-1	-1 %
SE2	216	220	-3	-1 %
SE3	1 194	1 306	-112	-9 %
SE4	304	323	-19	-6 %
Danmark	640	696	-56	-8 %
Jylland	386	430	-44	-10 %
Sjælland	253	266	-13	-5 %
Finland	1 440	1 415	25	2 %
Norden	6 042	6 262	-219	-4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Noreg	335	345	-10	
Sverige	316	231	85	
Danmark	39	-15	54	
Finland	-201	-101	-100	
Norden	489	460	29	

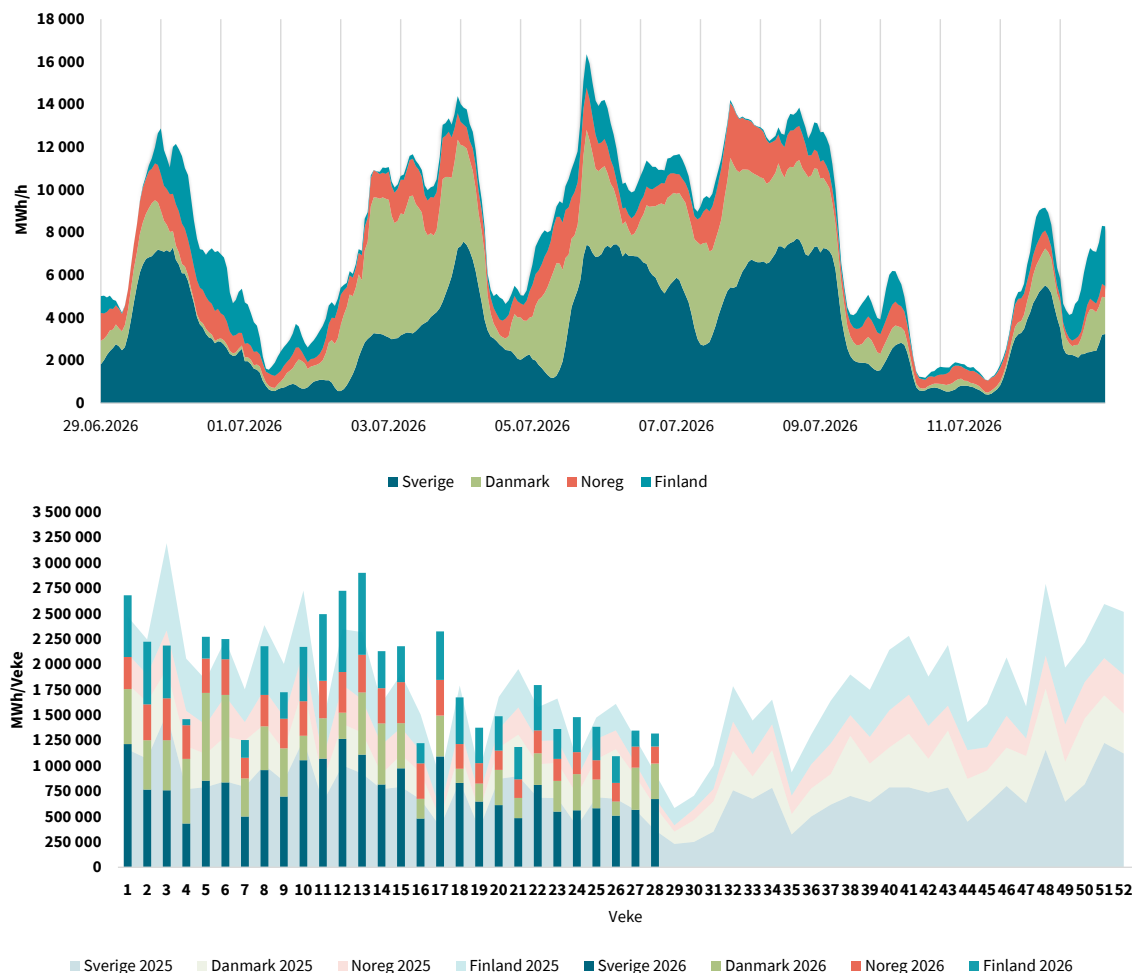
***Ikkje temperaturkorrigerte tal.**

Vind- og kjernekraftproduksjon

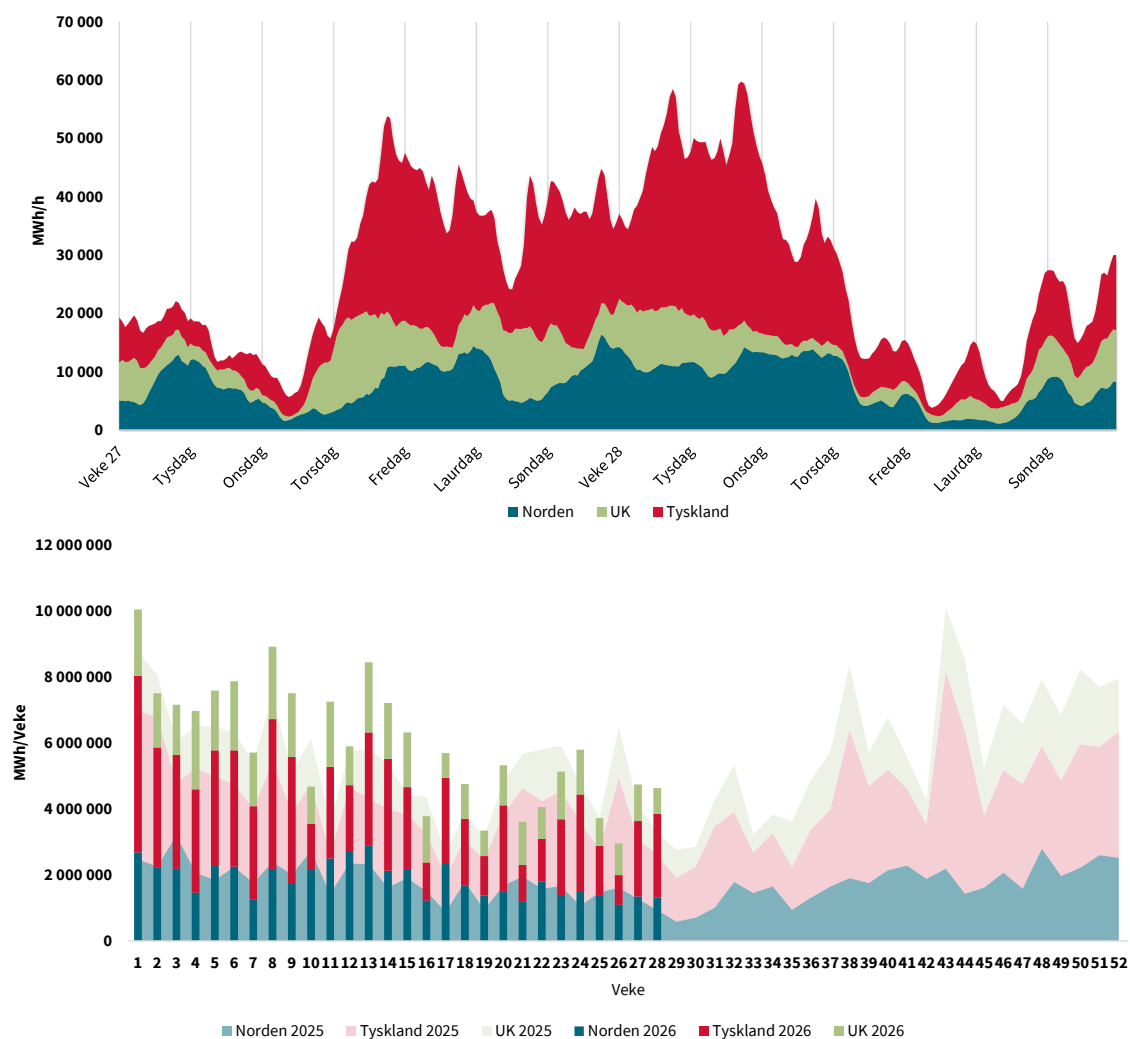
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

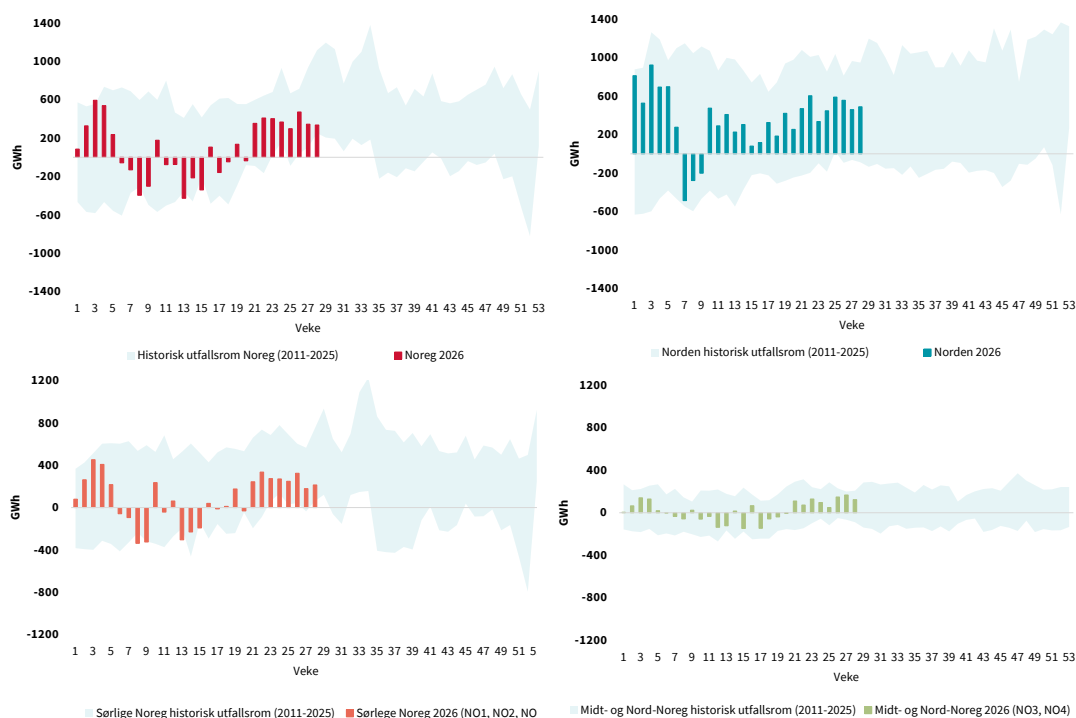
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	54,2	58,5	-7,2	-4,2
Forbruk	51,8	48,8	6,3	3,1
Nettoeksport	2,4	9,7		-7,3
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	27,7	29,8	-7,1	-2,1
Forbruk	27,2	26,9	1,2	0,3
Nettoeksport	0,5	2,9		-2,4
Noreg				
Produksjon	82,0	88,3	-7,7	-6,3
Forbruk	79,0	75,7	4,3	3,4
Nettoeksport	2,9	12,6		-9,7
Norden				
Produksjon	234,5	237,3	-1,2	-2,7
Forbruk	224,5	214,6	4,4	10,0
Nettoeksport	10,0	22,7		-12,7

* 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.



The map displays the distribution of COVID-19 cases across Europe, categorized by country and region. The regions are color-coded: red for Northern Europe (UK, NL, DE), green for Central Europe (UK, NL, DE), blue for Eastern Europe (RU, EE, LT, PL), and purple for Southern Europe (IT, ES, GR). Arrows indicate movement between regions, with case counts in parentheses.

Case Counts by Country/Region:

- UK:** 212(147)
- NL:** 144(109)
- DE:** 117(126)
- RU:** 172(123)
- EE:** 134(110)
- LT:** 46(33)
- PL:** 36(40)

Case Counts by Region:

- Red Region:** 1(2), 24(39), 7(6), 73(79), 101(107), 66(73), 5(31), 0(0), 162(143), 21(19), 3(1), 4(3), 11(22), 174(191), 22(25), 117(84), 46(69), 19(22), 1(16), 190(315), 16(17), 11(0), 0(0), 36(29), 48(48), 0(0), 61(47), 102(93), 44(63), 72(129), 53(25), 66(96), 36(29), 0(0).
- Green Region:** 1(0), 0(0), 13(12), 30(12), 83(176), 12(25), 0(0), 702(782), 9(1), 166(93), 1(7), 134(110), 172(123), 5(20), 76(81), 0(0), 1(0), 0(0), 162(143), 21(19), 3(1), 4(3), 11(22), 174(191), 22(25), 117(84), 46(69), 19(22), 1(16), 190(315), 16(17), 11(0), 0(0), 36(29), 48(48), 0(0), 61(47), 102(93), 44(63), 72(129), 53(25), 66(96), 36(29), 0(0).
- Blue Region:** 1(0), 0(0), 13(12), 30(12), 83(176), 12(25), 0(0), 702(782), 9(1), 166(93), 1(7), 134(110), 172(123), 5(20), 76(81), 0(0), 1(0), 0(0), 162(143), 21(19), 3(1), 4(3), 11(22), 174(191), 22(25), 117(84), 46(69), 19(22), 1(16), 190(315), 16(17), 11(0), 0(0), 36(29), 48(48), 0(0), 61(47), 102(93), 44(63), 72(129), 53(25), 66(96), 36(29), 0(0).
- Purple Region:** 1(0), 0(0), 13(12), 30(12), 83(176), 12(25), 0(0), 702(782), 9(1), 166(93), 1(7), 134(110), 172(123), 5(20), 76(81), 0(0), 1(0), 0(0), 162(143), 21(19), 3(1), 4(3), 11(22), 174(191), 22(25), 117(84), 46(69), 19(22), 1(16), 190(315), 16(17), 11(0), 0(0), 36(29), 48(48), 0(0), 61(47), 102(93), 44(63), 72(129), 53(25), 66(96), 36(29), 0(0).

* Tal for veka før står i parentes.

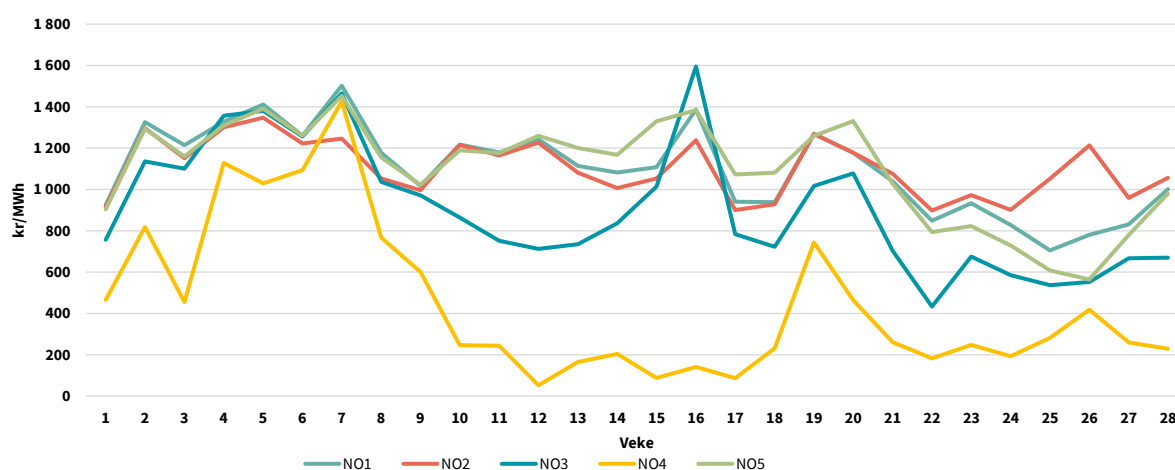
Kraftprisar

Engrosmarknaden

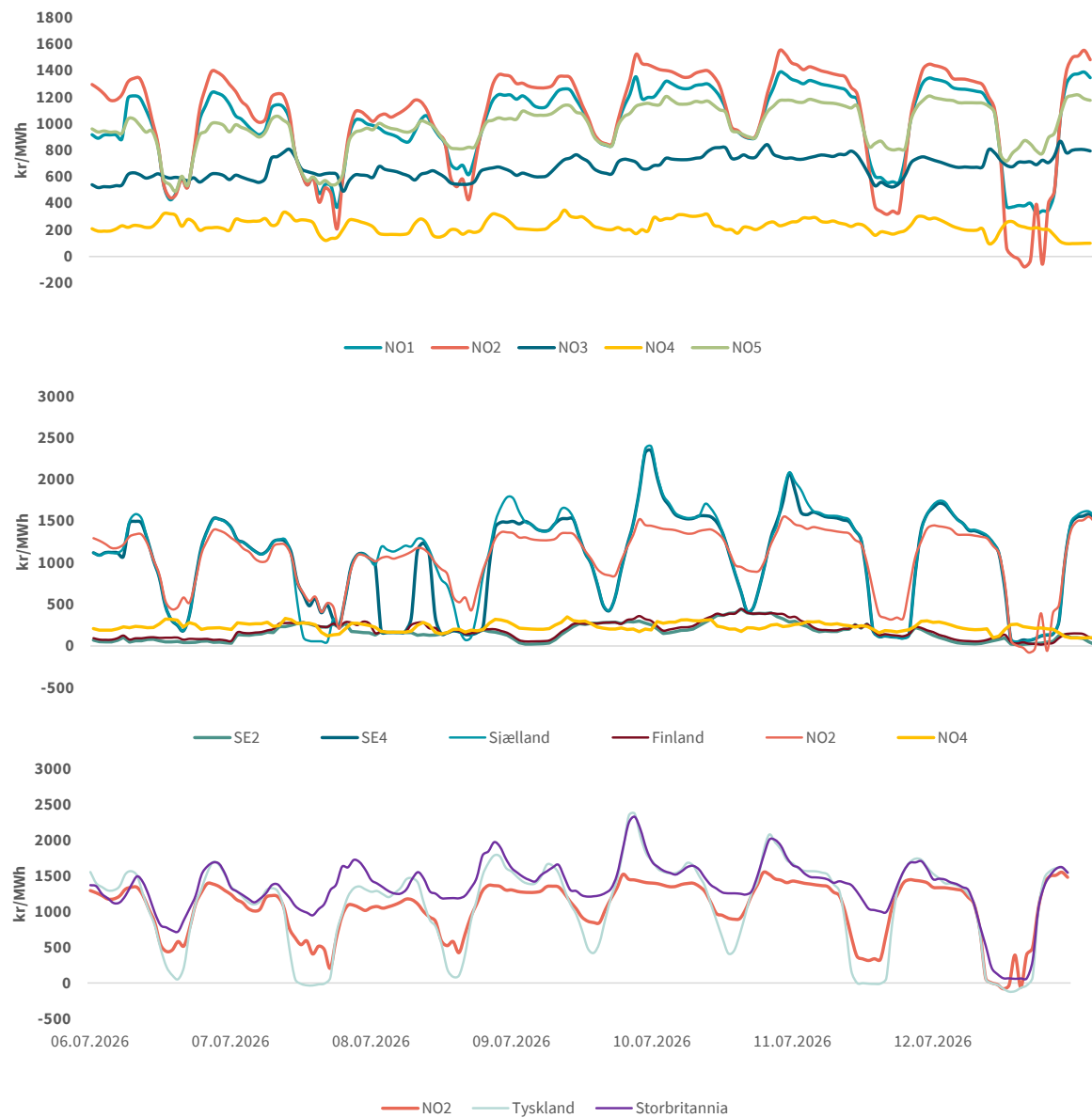
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 28	Veke 27 (2026)	Veke 28 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1001,1	830,8	511,8	20,5	95,6
NO2	1056,4	958,9	788,7	10,2	33,9
NO3	669,9	666,7	49,7	0,5	1248,3
NO4	228,6	259,6	37,9	-12,0	503,7
NO5	979,3	779,8	217,1	25,6	351,1
SE1	175,1	230,9	61,0	-24,1	186,9
SE2	161,5	329,7	152,7	-51,0	5,8
SE3	615,5	576,0	475,7	6,9	29,4
SE4	1032,9	928,8	536,7	11,2	92,4
Finland	187,1	284,7	380,6	-34,3	-50,8
Jylland	1078,7	1086,1	1008,0	-0,7	7,0
Sjælland	1090,3	1083,1	931,9	0,7	17,0
Nederland	1154,6	1242,9	1031,2	-7,1	12,0
Tyskland	1097,6	1191,6	1024,2	-7,9	7,2
Polen	1199,0	1173,5	1252,6	2,2	-4,3
Storbritannia	1337,1	1148,7	1083,5	16,4	23,4
Frankrike	1031,7	888,3	591,1	16,1	74,5
Belgia	1209,9	1266,7	982,8	-4,5	23,1

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

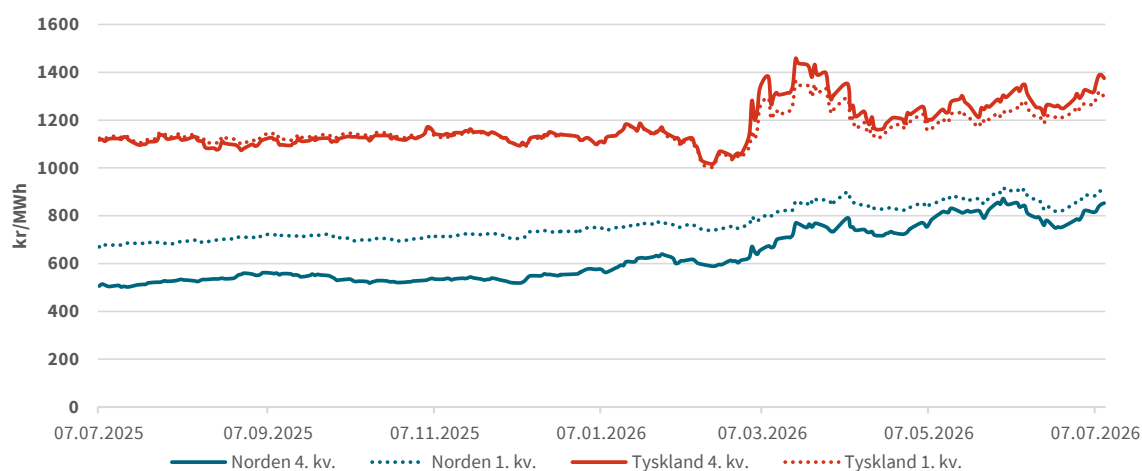


Terminmarknaden

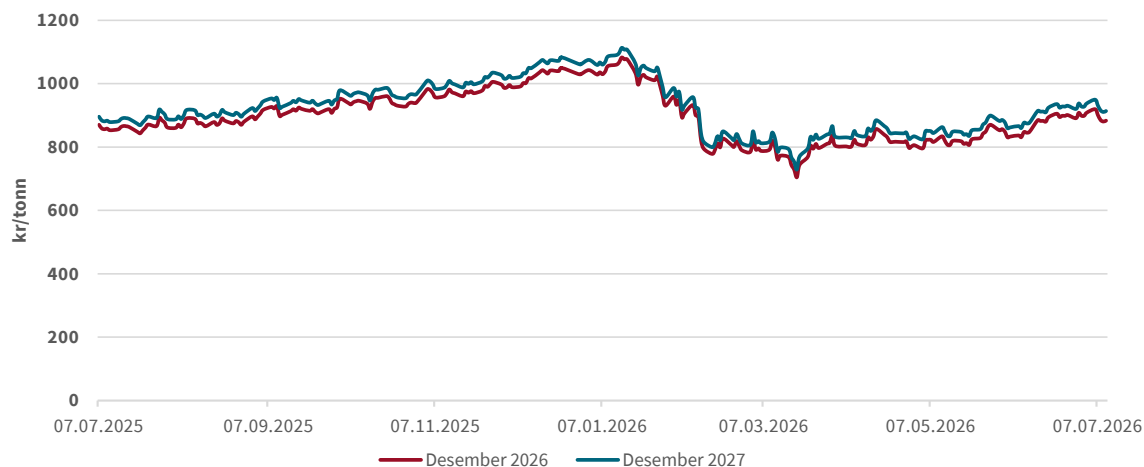
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 28	Veke 27	Endring (%)
ENX (nordisk kraft)	August	682,0	645,6	5,6
	September	730,0	696,2	4,8
	4. kvartal 2026	853,2	822,5	3,7
	1. kvartal 2027	904,5	886,2	2,1
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2026	1375,3	1326,8	3,6
	1. kvartal 2027	1292,1	1269,8	1,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	883,3	908,8	-2,8
	Desember 2027	913,8	938,1	-2,6

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 utsleppskvotar 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2026-05-29	2026-07-06	37 dagar	363	363	Link 23
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-06-12	2027-02-28	261 dagar	412	162-412	Link 30
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-11-09	192 dagar	409	409	Link 47
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-05-13	2026-08-30	109 dagar	412	412	Link 49
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2026-05-27	2026-09-20	116 dagar	150	149-150	Link 51
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-05-01	2026-07-21	81 dagar	478	478	Link 60
Planned	FI	EPV Tase Oy	Lestijärven tuulipuisto	2026-06-29	2026-07-13	14 dagar	455	159-455	Link 35
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-07-07	2027-04-18	285 dagar	890	155	Link 21
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-04-17	2026-07-07	80 dagar	890	155	Link 28
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2026-06-17	2026-08-31	75 dagar	170	170	Link 37
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2026-06-20	2026-09-01	73 dagar	120	120	Link 48
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2026-05-31	2026-08-27	88 dagar	145	145	Link 61
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 66
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2026-06-01	2026-07-13	42 dagar	310	310	Link 14
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-08-28	143 dagar	165	165	Link 57
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 65
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2026-05-21	2026-07-07	46 dagar	225	0-225	Link 26
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-10-16	300 dagar	150	150	Link 53
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2026-09-16	135 dagar	120	120	Link 54
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2026-12-04	241 dagar	280	280	Link 31

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

Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2026-06-06	2026-08-04	59 dagar	310	310	Link 41
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2026-07-06	2026-07-09	3 dagar	1121	606	Link 16
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-10-31	180 dagar	1081	1081	Link 19
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2026-03-28	2026-07-10	104 dagar	1400	1400	Link 3
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G41	2026-05-23	2026-09-02	101 dagar	565	565	Link 18
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G42	2026-06-30	2026-09-02	63 dagar	567	567	Link 36
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2026-05-22	2026-08-13	83 dagar	130	130	Link 52
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-06-27	2026-07-13	15 dagar	190	190	Link 56
Unplanned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2026-06-18	2026-07-10	21 dagar	448	323-448	Link 4

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2026-06-30	2026-07-07	6 dagar	600	110-600	Link 1
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-07-07	2026-08-02	26 dagar	6200	700	Link 5
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-07-07	2026-08-02	26 dagar	2800	700	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-02-25	2026-07-14	138 dagar	2810	2210	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-02-25	2026-07-14	138 dagar	7700	2000	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-02-25	2026-07-14	138 dagar	1200	800-1000	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2026-02-25	2026-07-14	138 dagar	1700	950	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-25	2026-07-14	138 dagar	6200	2500	Link 7
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2026-07-06	2026-07-09	3 dagar	723	723	Link 9
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2026-07-06	2026-07-09	3 dagar	723	723	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-07-06	2026-07-17	11 dagar	723	723	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-07-06	2026-07-17	11 dagar	723	723	Link 11
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2026-06-29	2026-07-09	10 dagar	2200	100	Link 13
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2026-06-29	2026-07-09	10 dagar	3700	400	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-07-06	2026-07-31	25 dagar	7700	2400	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-07-06	2026-07-31	25 dagar	1200	1200	Link 24

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-07-06	2026-07-31	25 dagar	2810	2510	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-07-06	2026-07-31	25 dagar	6200	3700	Link 24
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	2095	595	Link 33
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	1200	500	Link 33
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	7600	2300	Link 34
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	1200	1000	Link 34
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	6200	2600	Link 34
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	2810	2310	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-06-23	2026-08-02	40 dagar	2800	300	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-06-23	2026-08-02	40 dagar	6200	300	Link 38
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	2810	2310	Link 39
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	7600	2000	Link 39
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	6200	2600	Link 39
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	1200	900	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	1200	800-1000	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	2810	2210	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	7600	1900	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	6200	2500	Link 40
Unplanned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-LU	2026-06-22	2026-08-31	70 dagar	615	615	Link 42
Unplanned	Baltic Cable AB	DE-LU → SE4	2026-06-22	2026-08-31	70 dagar	600	600	Link 42
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-06-14	2026-07-31	47 dagar	1000	350-550	Link 43
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-06-02	2026-09-02	92 dagar	1632	245	Link 44
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-06-02	2026-09-02	92 dagar	1632	245	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-06-26	2026-07-22	26 dagar	3300	400	Link 50
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 58
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 59

Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	700	100	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	6200	700	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	1300	200	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	600	100	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	615	115	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 64

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	SSV18	2026-07-12	2026-07-12	0 dagar	200	200	Link 2
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-07-09	2026-07-09	0 dagar	396	154	Link 6
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-07-09	2026-07-09	0 dagar	396	103	Link 8
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-07-09	2026-07-09	0 dagar	396	178	Link 15
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-07-08	2026-07-08	0 dagar	396	181	Link 20
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-07-07	2026-07-07	0 dagar	396	104-134	Link 27
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-07-10	2026-07-10	0 dagar	150	150	Link 12
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-07-08	2026-07-08	0 dagar	210	145	Link 17
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Høyanger / Hall A	2026-07-09	2026-07-09	0 dagar	107	107	Link 22
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2026-07-09	2026-07-13	3 dagar	250	105	Link 67
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-07-06	2026-07-06	0 dagar	230	230	Link 25
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2026-07-06	2026-07-06	0 dagar	200	105	Link 29
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2026-07-07	2026-07-22	14 dagar	200	185	Link 32
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2026-06-27	2026-07-13	15 dagar	162	150	Link 68