

Kraftsituasjonen veke 22, 2026

Høg produksjon frå elvekraft og lågare kraftprisar

Høgt tilsig frå snøsmeltinga bidrog til ein monaleg auke i magasinfilillinga og i produksjonen frå elvekraftverk i veka som gjekk. Auka kraftproduksjon frå vind- og elvekraft bidrog til at kraftprisane gjekk ned i alle dei norske prisområda. Medan samla norsk kraftproduksjon auka, var endringa i kraftforbruket tilnærma uendra frå veka før. Dette bidrog til at Noreg hadde nettoeksport av kraft for andre veke på rad.

Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 85 øre/kWh (-19 øre/kWh frå veke 21)
- Sørvest-Noreg (NO2): 90 øre/kWh (-18 øre/kWh frå veke 21)
- Midt-Noreg (NO3): 43 øre/kWh (-27 øre/kWh frå veke 21)
- Nord-Noreg (NO4): 18 øre/kWh (-8 øre/kWh frå veke 21)
- Vest-Noreg (NO5): 79 øre/kWh (-24 øre/kWh frå veke 21)

Lågare og likare prisar i Noreg

Fleire timar med kraftprisar under 10 øre/kWh og eit lågare nivå på høgpristimane samanlikna med veka før, trekte ned dei gjennomsnittlege kraftprisane i alle dei norske prisområda. I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) bidrog høg vindkraftproduksjon nord i Norden i vekedagane til låge kraftprisar. I sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) var det låge prisar på dagtid dei fleste av dagane førre veke. Høg produksjon frå elvekraft i kombinasjon med høg solkraftproduksjon på kontinentet, gav periodar med overskott av kraft og timar med låge prisar.

Dei gjennomsnittlege vekeprisane var på sitt lågaste nivå hittil i år for alle dei norske prisområda, unnateke Nord-Noreg (NO4). Prisskilnaden mellom prisområda var òg mindre enn i dei to føregåande vekene.

Fleire timar med like kraftprisar i Norden

Laurdag 30.mai hadde dei nordiske prisområda, unnateke Jylland (DK1), like prisar i syv påfølgande timar. I denne perioden var det ingen flaskehalsar i det nordiske nettet og det vart prisutjamning.

Høg produksjon frå elvekraft

I tillegg til høgare magasinufylling, har snøsmeltinga dei siste vekene bidrege til meir produksjon frå elvekraft. I veke 22 auka produksjonen frå elvekraft særleg i Sør-aust-Noreg og Midt-Noreg (NO1 og NO3). Auka norsk produksjon og tilnærma uendra kraftforbruk frå veka før bidrog til at Noreg hadde nettoeksport også i veke 22.

Merknad

Det manglar data for kraftproduksjon- og -forbruk i Sverige for store delar av 29.mai til og med 31.mai. Der det har vore mogleg er dataene erstatta med prognosetal. Det manglar også data for kraftforbruk i Danmark for fleire timar i veke 22. Desse tala er erstatta med prognosetal. Dette inneber at det kan vera mellombelse tal eller feil i oversikta over svensk produksjon og forbruk og dansk forbruk, og dessutan nordisk nettoeksport i rapporten (tabell 6 og 7, og figur 9, 10, 11 og 12).

Vêr og hydrologi

I veke 22 var det temperaturar omkring normalen i Sør-Noreg og om lag 1-2 grader under normalen i Nord-Noreg. For veke 22 er det venta temperaturar som er 0 – 2 grader over normalen i Sør-Noreg og 4 – 6 grader over normalen i Nord-Noreg.

For veke 22 er det utrekna eit tilsig på 7,8 TWh, som er om lag 124 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 23 er det venta eit tilsig på 6,7 TWh, som er om lag 106 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

Magasinnyfylling

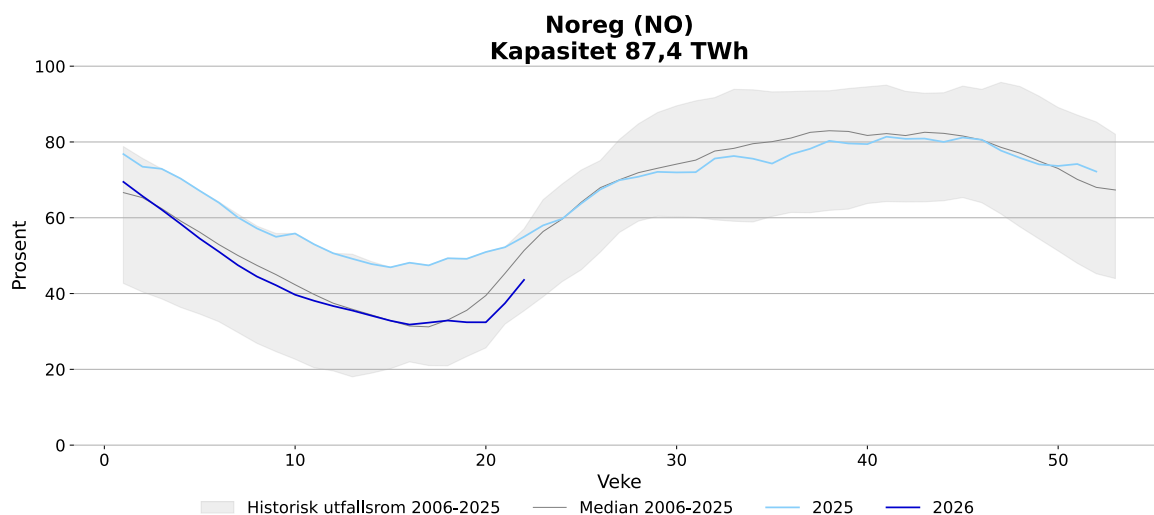
Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 22 2026	Veke 21 2026	Veke 22 2025	Median veke 22	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	43,6	37,4	55,0	51,3	6,2	-11,4	-7,7
Søraust-Noreg, NO1	48,9	40,4	50,7	58,1	8,5	-1,8	-9,2
Sørvest-Noreg, NO2	37,6	32,4	54,2	57,0	5,2	-16,6	-19,4
Midt-Noreg, NO3	37,2	30,0	63,3	51,4	7,2	-26,1	-14,2
Nord-Noreg, NO4	67,9	63,8	65,2	48,1	4,1	2,7	19,8
Vest-Noreg, NO5	28,1	19,1	41,9	37,2	9,0	-13,8	-9,1
Sverige**		37,8	63,1	52,2			

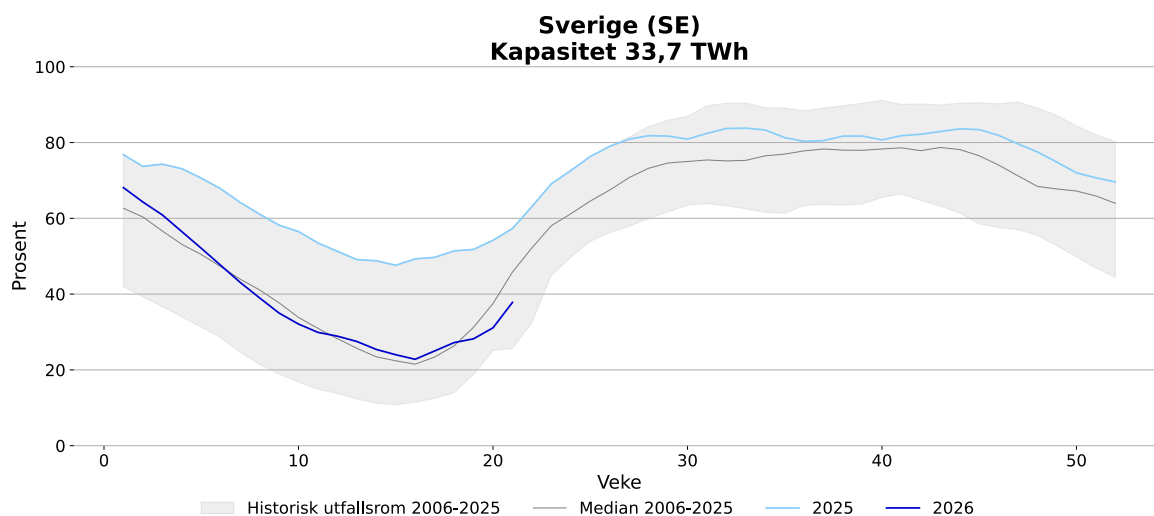
* Referanseperioden for medianen er 2005-2024 for Noreg og dei fem norske prisområda.

** Magasinnyfylling i Sverige i veke 22 var ikke tilgjengelige på publiseringstidspunktet

Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE

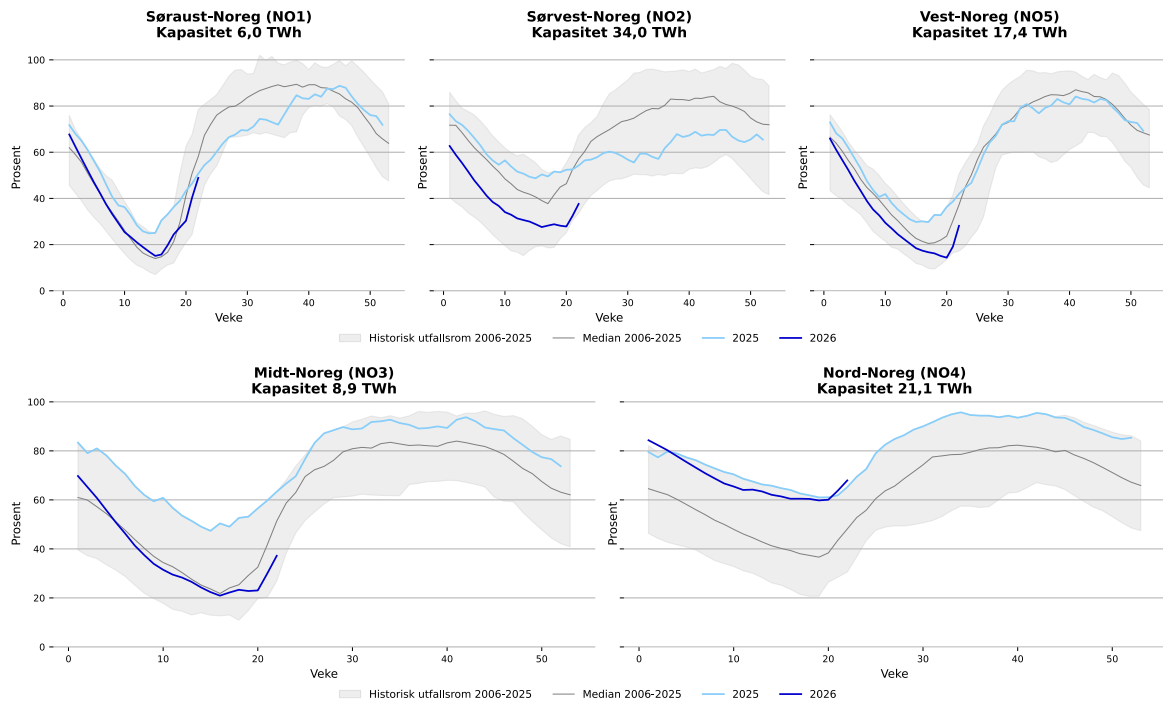


Figur 2 Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Energiföretagen Sverige*



* Magasinnyfylling i Sverige i veke 22 var ikke tilgjengelige på publiseringstidspunktet

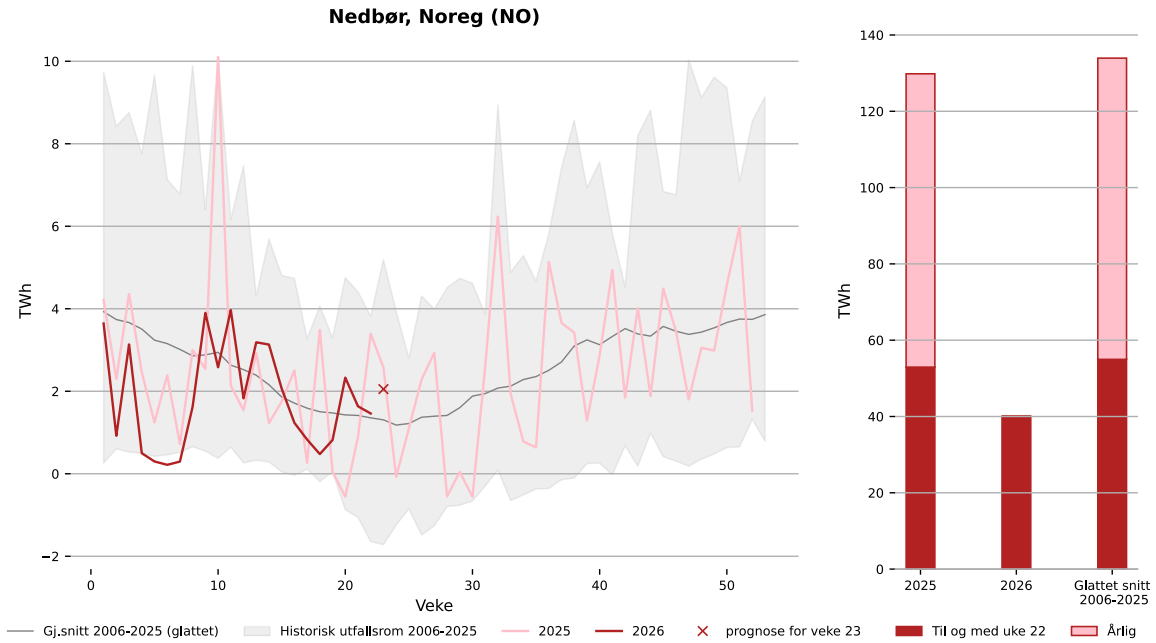
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



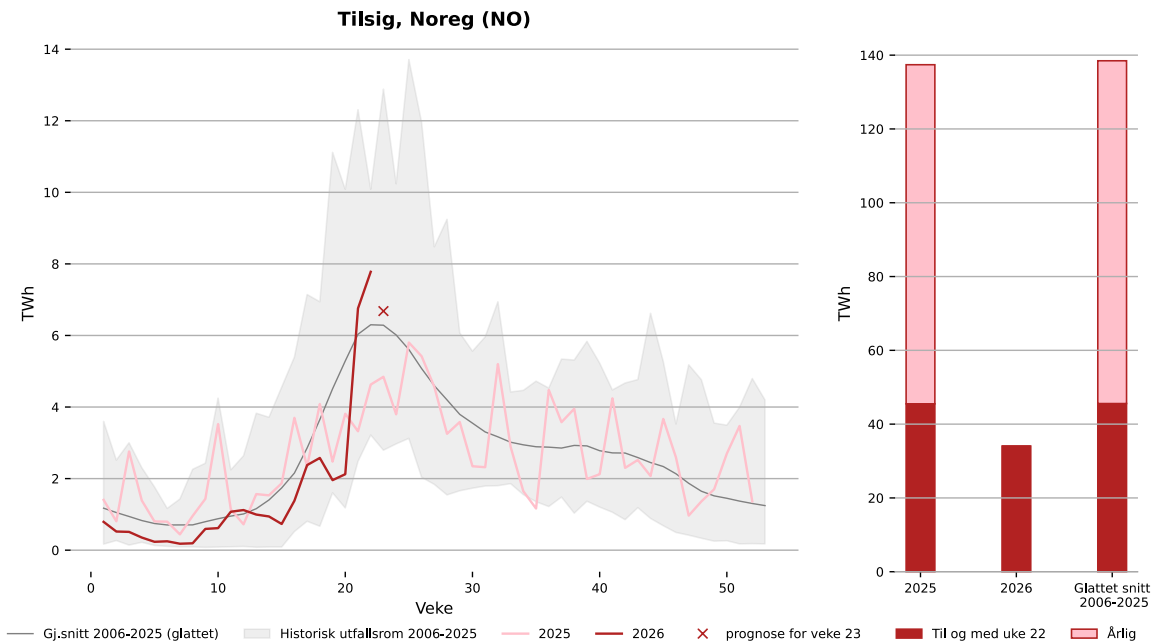
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

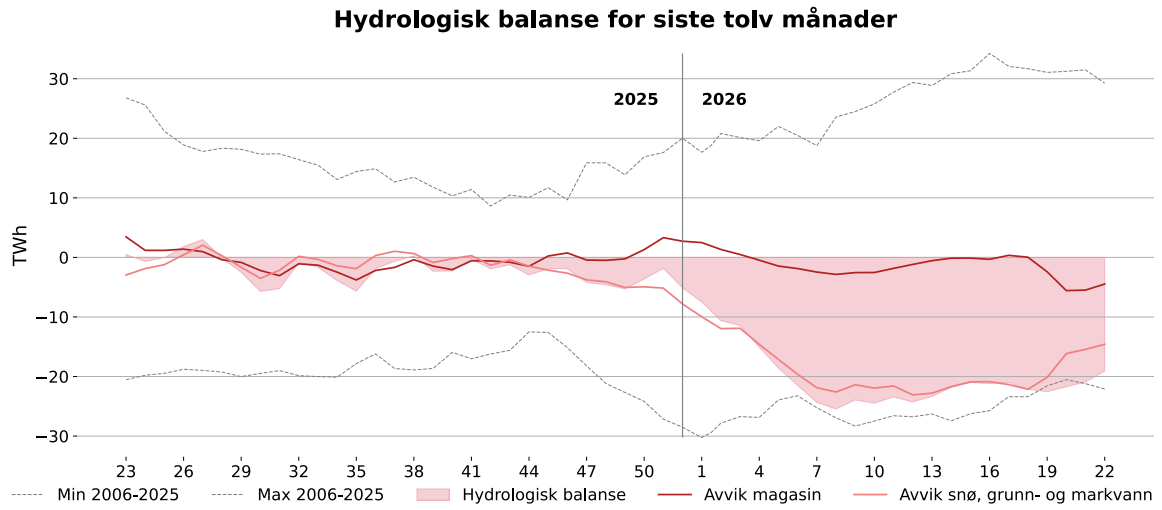
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



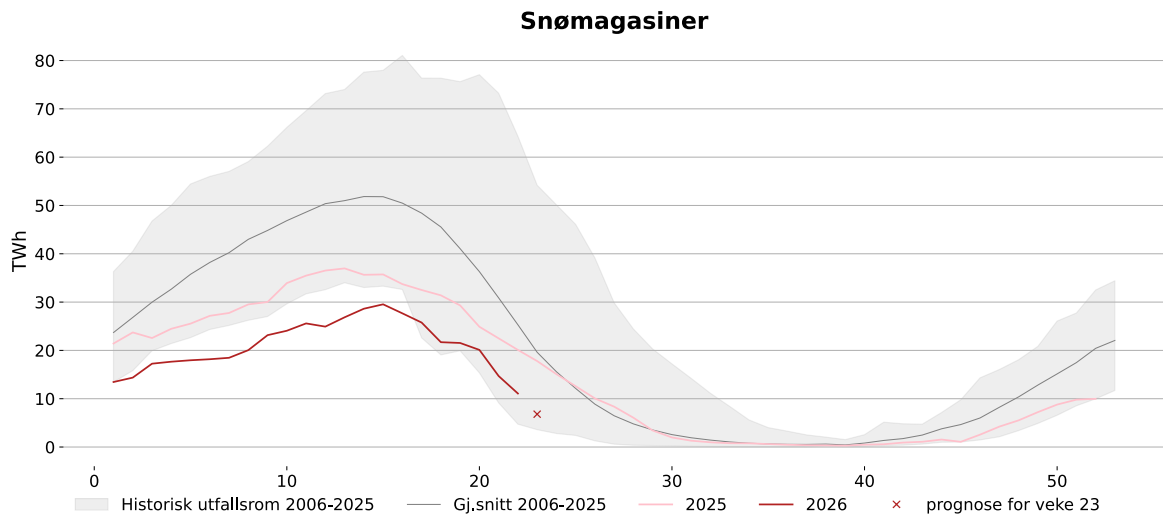
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 22 2026,		Prognose, veke 23 2026,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,5	108	2,1	157
Søraust-Noreg, NO1	-0,2	-	0,4	251
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	113	0,9	248
Midt-Noreg, NO3	0,3	134	0,2	100
Nord-Noreg, NO4	0,5	213	-0,1	-
Vest-Noreg, NO5	0,5	141	0,6	195

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

	Veke 22 2026,		Prognose, veke 23 2026,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	7,8	124	6,7	106
Søraust-Noreg, NO1	0,9	121	0,6	94
Sørvest-Noreg, NO2	2,5	133	1,9	105
Midt-Noreg, NO3	1,0	89	1,1	101
Nord-Noreg, NO4	1,3	119	1,2	101
Vest-Noreg, NO5	2,1	141	1,9	122

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-22 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-22 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	40,1	-14,9	34,1	-11,5
Søraust-Noreg, NO1	4,7	-1,1	5,7	-0,4
Sørvest-Noreg, NO2	11,9	-5,2	12,4	-3,1
Midt-Noreg, NO3	6,1	-3,7	4,4	-3,5
Nord-Noreg, NO4	8,3	-1,9	5,7	-1,2
Vest-Noreg, NO5	9,0	-3,1	5,8	-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 i snø, grunn- og markvann	Hydrologisk balanse, endring frå sist veke
	Hydrologisk balanse	Avvik magasin		
Noreg	-19,1	-4,5	-14,6	1,9
Søraust-Noreg, NO1	-1,5	-0,6	-0,9	-0,1
Sørvest-Noreg, NO2	-10,3	-5,6	-4,7	0,7
Midt-Noreg, NO3	-4,1	-0,9	-3,1	0,3
Nord-Noreg, NO4	1,9	4,2	-2,3	0,4
Vest-Noreg, NO5	-5,0	-1,4	-3,6	0,5

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

NB! På grunn av manglende data for produksjon i Sverige for 29.-31. mai, er svensk produksjonsdata for veke 22 teke ut av tabellen. Data for svensk kraftforbruk i same periode er erstatta med prognosetal. Det same gjeld for samla nordisk produksjon, og svensk og nordisk nettoeksport i veke 22.

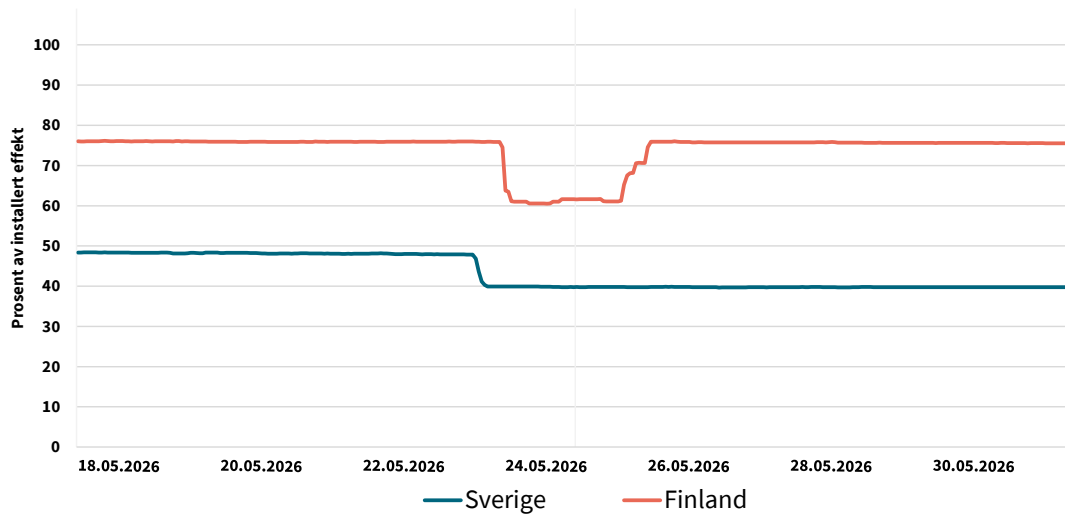
	Veke 22	Veke 21	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 656	2 593	63	2 %
NO1	430	364	66	18 %
NO2	801	878	-77	-9 %
NO3	429	368	61	17 %
NO4	488	549	-61	-11 %
NO5	508	435	73	17 %
Sverige		2 381		
SE1		494		
SE2		778		
SE3		980		
SE4		130		
Danmark	606	493	113	23 %
Jylland	447	336	110	33 %
Sjælland	160	157	3	2 %
Finland	1 470	1 352	118	9 %
Norden		6 820		
<i>Forbruk</i>				
Noreg	2 248	2 240	9	0 %
NO1	482	508	-26	-5 %
NO2	630	653	-22	-3 %
NO3	496	468	27	6 %
NO4	350	339	11	3 %
NO5	291	271	19	7 %
Sverige	2 008	2 079	-70	-3 %
SE1	143	156	-13	-8 %
SE2	199	228	-29	-13 %
SE3	1 337	1 358	-21	-2 %
SE4	329	337	-7	-2 %
Danmark	657	608	49	8 %
Jylland	401	358	43	12 %
Sjælland	256	250	6	2 %
Finland	1 492	1 424	68	5 %
Norden	6 406	6 351	56	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Noreg	408	354	54	
Sverige		303		
Danmark	-51	-115	64	
Finland	-22	-72	50	
Norden		469		

*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

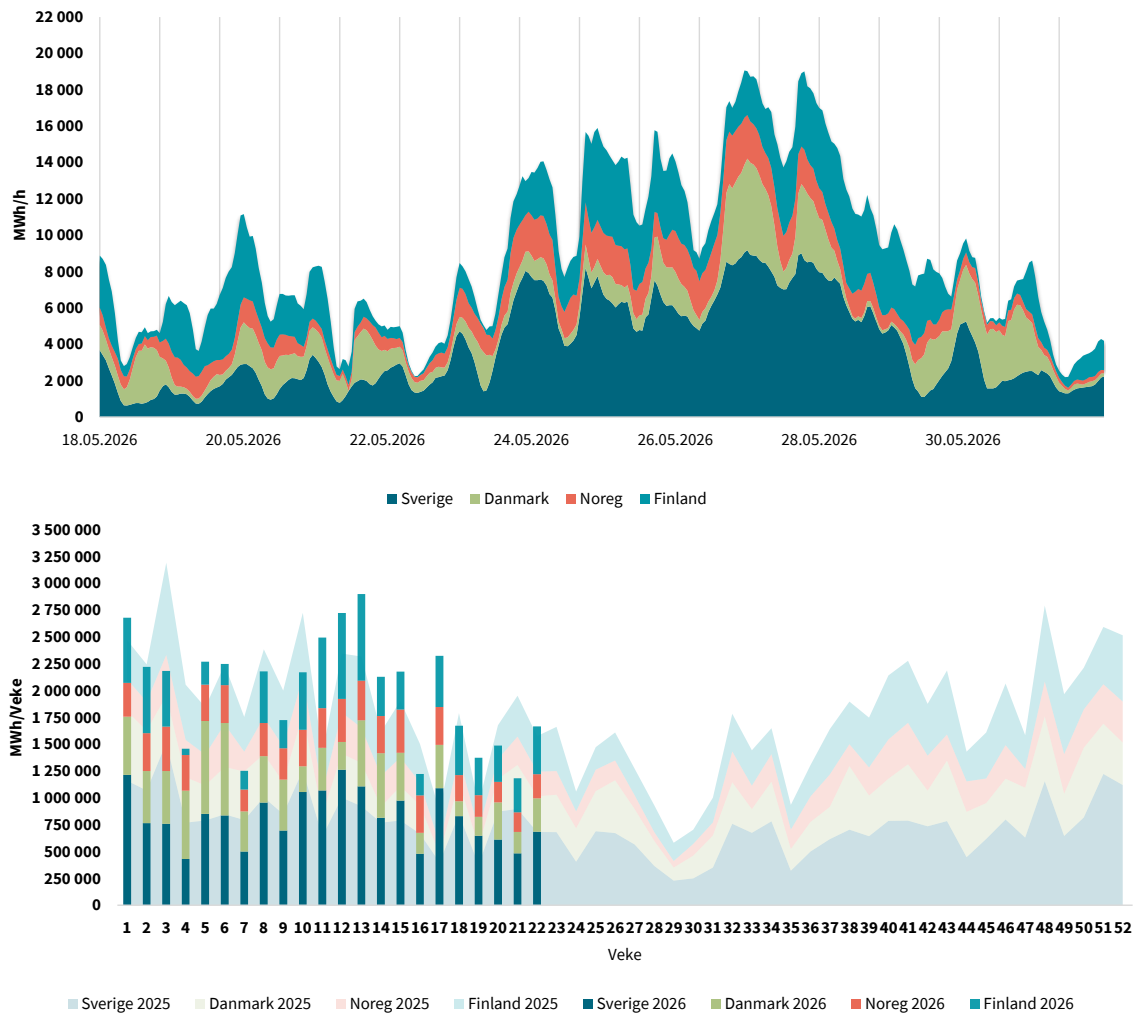
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).

NB! På grunn av manglande data, er tal for svensk kjernekraftproduksjon frå kl.9 29.mai og til og med 31.mai erstatta med prognosetal.

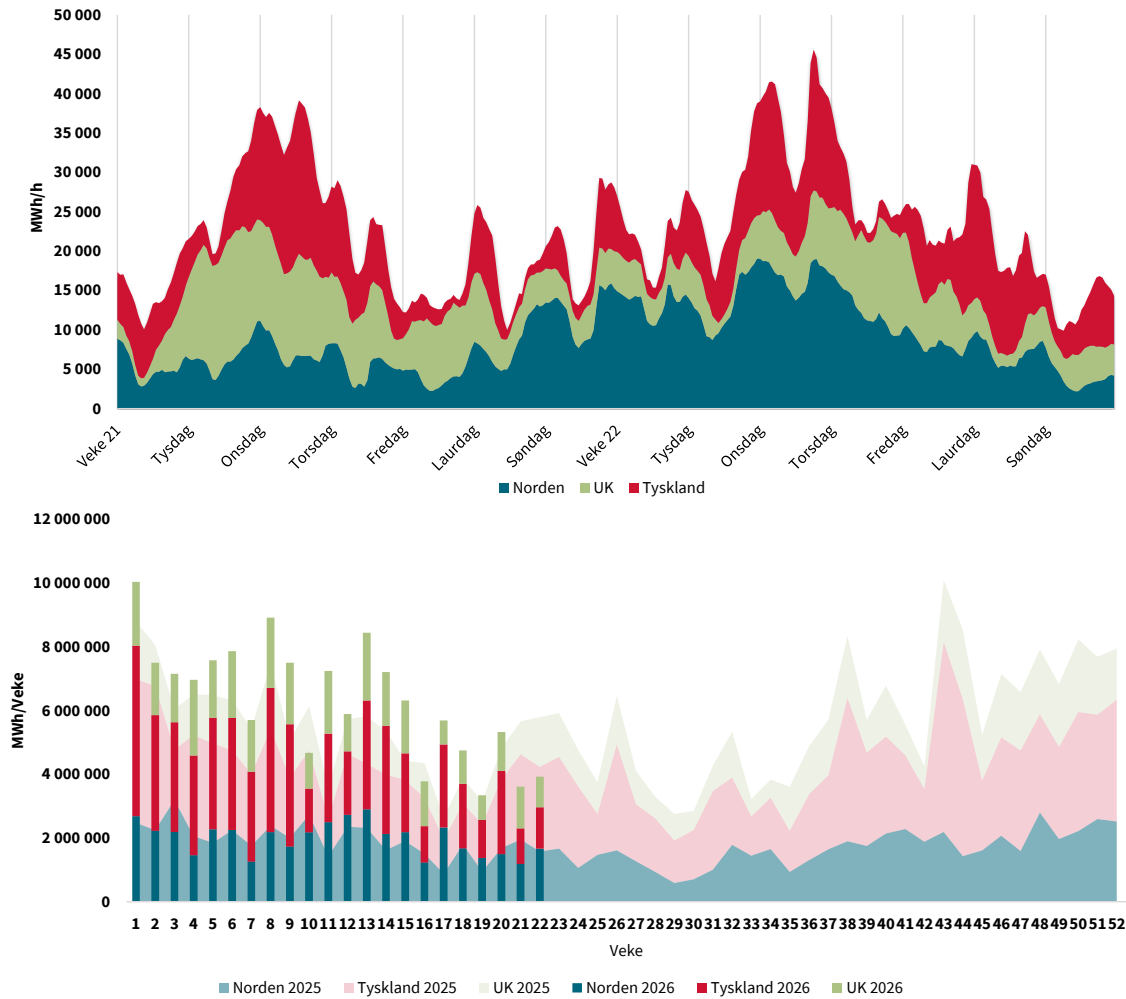


Figur 10 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i år og førre år. (Førebels statistikk). ENTSO-E

NB! På grunn av manglande data, er tal for svensk vindkraftproduksjon frå kl.10 29.mai og til og med 31.mai erstatta med prognosetal.



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
 NB! På grunn av manglande data, er tal for svensk vindkraftproduksjon frå kl.10 29.mai og til og med 31.mai erstatta med prognosetal. Dette påverka samla nordisk vindkraftproduksjon i figuren.



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)

NB! På grunn av manglande data for produksjon i Sverige for 29.-31. mai, er samla produksjon til no i år for Norden teke ut av tabellen.

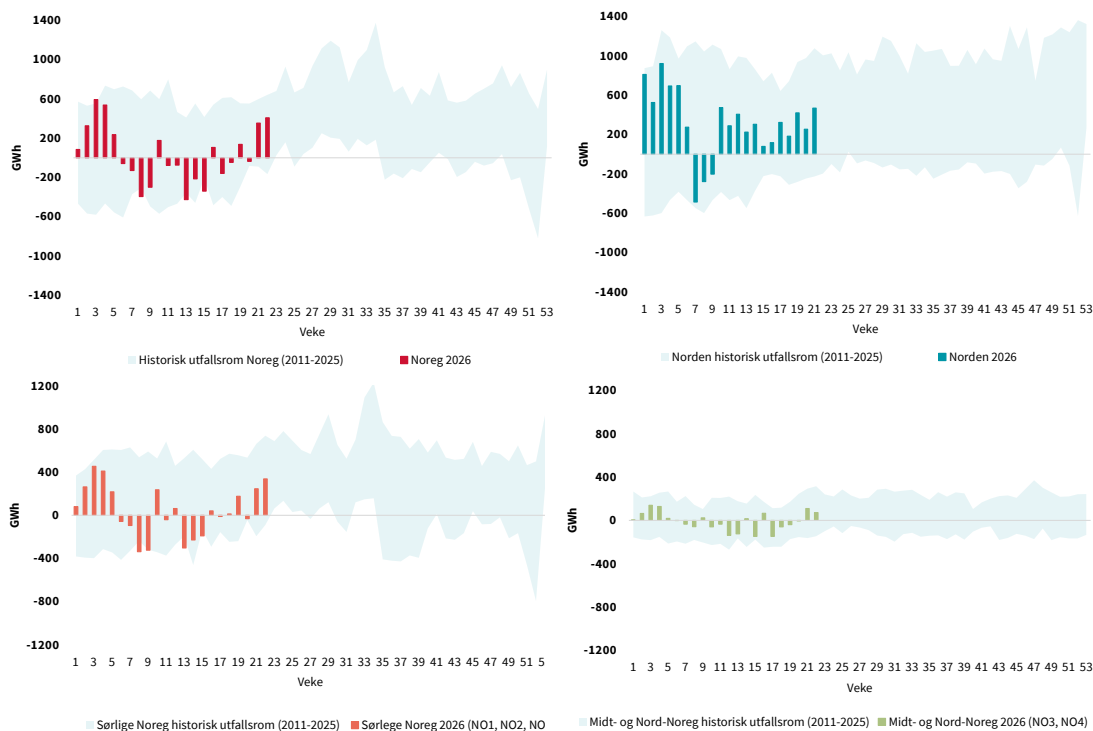
	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	44,5	49,1	-9,2	-4,5
Forbruk	43,6	40,8	7,1	2,9
Nettoeksport	0,9	8,3		-7,4
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	22,3	24,3	-8,2	-2,0
Forbruk	22,5	22,2	1,5	0,3
Nettoeksport	-0,2	2,1		-2,3
Noreg				
Produksjon	66,8	73,4	-9,8	-6,5
Forbruk	66,1	62,9	4,9	3,2
Nettoeksport	0,7	10,4		-9,7
Norden				
Produksjon		195,9		
Forbruk		177,5		
Nettoeksport		18,4		

* 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

NB! På grunn av manglande data for produksjon i Sverige for 29.-31. mai, er søyla for nettoeksport frå Norden for veke 22 teke ut av figuren.



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.



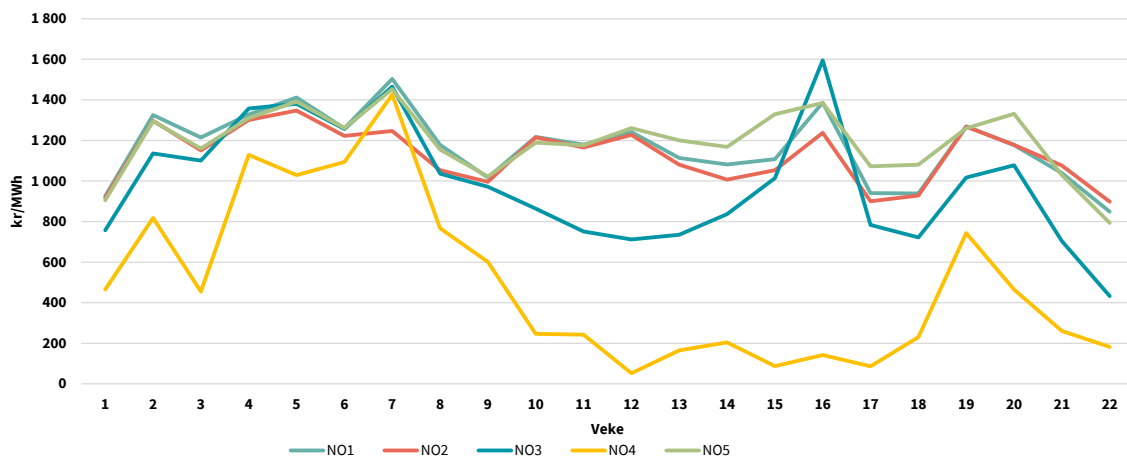
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 22	Veke 21 (2026)	Veke 22 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	848,4	1039,2	572,3	-18,4	48,2
NO2	897,7	1076,1	617,2	-16,6	45,5
NO3	433,2	703,3	114,4	-38,4	278,6
NO4	182,2	260,8	20,4	-30,1	793,4
NO5	793,5	1028,7	444,3	-22,9	78,6
SE1	219,3	466,5	32,3	-53,0	578,1
SE2	220,1	494,2	24,5	-55,5	797,4
SE3	617,1	787,9	261,8	-21,7	135,7
SE4	884,5	985,1	561,6	-10,2	57,5
Finland	336,0	556,2	90,0	-39,6	273,5
Jylland	986,1	1138,8	604,2	-13,4	63,2
Sjælland	949,6	1134,2	609,5	-16,3	55,8
Nederland	993,2	1082,0	691,4	-8,2	43,7
Tyskland	1022,6	1133,4	712,9	-9,8	43,4
Polen	1035,1	1170,9	1137,6	-11,6	-9,0
Storbritannia	1325,5	1315,8	690,0	0,7	92,1
Frankrike	667,4	526,1	322,4	26,8	107,0
Belgia	989,4	1047,8	647,7	-5,6	52,7

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

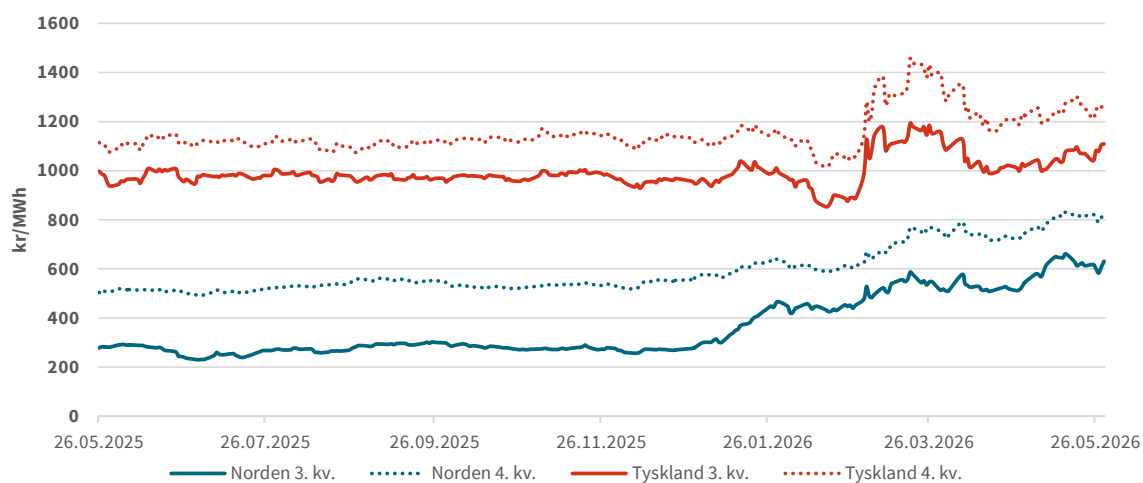


Terminmarknaden

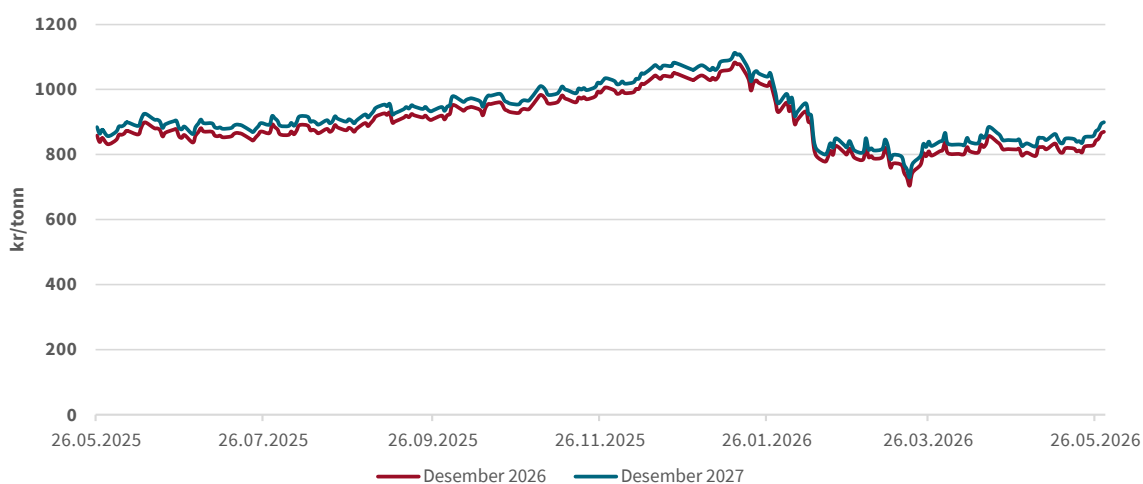
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 22	Veke 21	Endring (%)
ENX (nordisk kraft)	Juni	674,3	623,6	8,1
	Juli	563,1	540,2	4,2
	3. kvartal 2026	630,9	612,9	2,9
	4. kvartal 2026	827,5	816,2	1,4
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2026	1108,8	1069,2	3,7
	4. kvartal 2026	1256,0	1255,5	0,0
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	869,9	824,5	5,5
	Desember 2027	899,2	853,3	5,4

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 utsleppskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: Montel - SysPower



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: [Sluttbrukerpriser og strømknader - 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	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-05-13	2026-08-30	109 dagar	412	412	Link 7
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2026-05-29	2026-07-03	34 dagar	363	363	Link 15
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-09-30	152 dagar	409	409	Link 96
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2026-05-27	2026-09-20	116 dagar	150	149-150	Link 26
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-05-01	2026-07-21	81 dagar	478	478	Link 88
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Lestijärven tuulipuisto	2026-03-13	2026-06-03	81 dagar	455	79-455	Link 25
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-04-17	2027-04-18	366 dagar	890	155	Link 66
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2026-04-19	2026-06-13	55 dagar	890	890	Link 69
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 89
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2026-05-25	2026-06-20	26 dagar	120	120	Link 91
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2026-05-31	2026-08-27	88 dagar	145	145	Link 92
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Vinje	2026-05-18	2026-05-28	10 dagar	300	0-300	Link 13
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2026-05-11	2026-05-28	17 dagar	440	10-440	Link 18
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2026-05-28	2026-06-01	3 dagar	640	490-640	Link 27
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2026-06-01	2026-11-20	172 dagar	640	640	Link 71
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2026-04-18	2026-05-28	39 dagar	310	310	Link 19
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2026-05-22	2026-05-26	3 dagar	110	110	Link 34
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2026-06-01	2026-06-05	4 dagar	310	310	Link 45
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2026-06-01	2026-06-12	11 dagar	160	160	Link 52
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2026-06-01	2026-06-12	11 dagar	160	160	Link 61
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-08-28	143 dagar	165	165	Link 79

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

Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2026-06-01	2026-06-19	18 dagar	185	185	Link 83
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2026-06-01	2026-06-19	18 dagar	185	185	Link 84
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 99
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2026-06-01	2026-06-19	18 dagar	160	160	Link 100
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2026-05-26	2026-05-29	3 dagar	125	125	Link 5
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2026-05-26	2026-05-29	3 dagar	120	0-120	Link 8
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2026-05-21	2026-07-03	42 dagar	225	225	Link 42
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-10-16	300 dagar	150	150	Link 55
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2026-09-16	135 dagar	120	120	Link 60
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Usta	2026-04-20	2026-06-15	56 dagar	208	208	Link 67
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2026-04-24	2026-06-04	41 dagar	110	110	Link 1
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2026-06-01	2026-06-12	11 dagar	280	280	Link 6
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2026-04-24	2026-05-28	34 dagar	110	110	Link 17
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-06-05	424 dagar	280	15-280	Link 46
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G1	2026-06-01	2026-06-03	2 dagar	125	125	Link 80
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2026-10-15	191 dagar	280	280	Link 90
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2026-05-24	2026-06-18	24 dagar	320	320	Link 2
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2026-05-25	2026-06-18	24 dagar	160	160	Link 47
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	170	170	Link 85
Planned	SE2	Statkraft Energi AS	Åmot-Lingbo	2026-05-21	2026-06-05	15 dagar	249	129-249	Link 43
Planned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2026-05-23	2026-06-22	30 dagar	372	372	Link 54
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2026-04-12	2026-06-26	75 dagar	1121	1121	Link 70
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-07-23	80 dagar	1081	1081	Link 75
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G41	2026-05-23	2026-06-12	20 dagar	565	565	Link 16
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2026-05-22	2026-08-13	83 dagar	130	130	Link 40
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-03-31	2026-06-12	73 dagar	190	190	Link 41
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2026-03-28	2026-06-10	74 dagar	1400	1400	Link 49
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2026-05-18	2026-06-07	20 dagar	200	200	Link 74

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DK1 → GB	2026-05-18	2026-05-31	13 dagar	1456	1456	Link 3
Planned	Energinet	GB → DK1	2026-05-18	2026-05-31	13 dagar	1456	1456	Link 3
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2026-05-18	2026-05-29	11 dagar	3700	400	Link 11
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-25	2026-06-12	18 dagar	1200	900	Link 12
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-25	2026-06-12	18 dagar	2810	2310	Link 12
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-25	2026-06-12	18 dagar	7600	2000	Link 12
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-25	2026-06-12	18 dagar	6200	2600	Link 12
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-05-26	2026-05-28	2 dagar	3900	1400	Link 14
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2026-05-29	2026-05-31	2 dagar	600	0-300	Link 21
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2026-05-29	2026-05-31	2 dagar	500	0-500	Link 21
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-05-18	2026-05-29	11 dagar	1000	300	Link 22
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2026-05-18	2026-05-29	11 dagar	500	500	Link 22
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-05-18	2026-05-29	11 dagar	2145	200	Link 22
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-05-18	2026-05-29	11 dagar	2095	200	Link 22
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2026-05-18	2026-05-29	11 dagar	500	500	Link 22
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-21	2026-05-31	10 dagar	6200	400	Link 31
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-05-21	2026-05-31	10 dagar	2800	400	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-12	2026-06-03	22 dagar	7600	500-900	Link 33
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-05-26	2026-06-05	10 dagar	2145	300	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-25	2026-06-03	98 dagar	6200	2500	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-02-25	2026-06-03	98 dagar	2810	2210	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-02-25	2026-06-03	98 dagar	1200	800-1000	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-02-25	2026-06-03	98 dagar	7600	1900	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2026-02-25	2026-06-03	98 dagar	1700	950	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-07-19	76 dagar	7600	1900	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-07-19	76 dagar	1200	800-1000	Link 51

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-07-19	76 dagar	2810	2210	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-07-19	76 dagar	6200	2500	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-05-07	2026-05-25	18 dagar	723	303	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-05-25	2026-05-31	6 dagar	1900	900	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2026-05-25	2026-05-31	6 dagar	1900	800	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-05-31	2026-06-12	12 dagar	2800	400-800	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-31	2026-06-12	12 dagar	6200	400-800	Link 57
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-05-08	2026-05-27	19 dagar	1700	375	Link 58
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	2095	595	Link 59
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	1200	700	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2026-05-18	2026-07-03	46 dagar	1000	625	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2026-05-18	2026-07-03	46 dagar	985	946	Link 65
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2026-05-26	2026-06-26	31 dagar	723	723	Link 72
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2026-05-26	2026-06-26	31 dagar	723	723	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-18	2026-06-24	37 dagar	7600	2000	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-05-18	2026-06-24	37 dagar	715	465	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-05-18	2026-06-24	37 dagar	2095	1945	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-18	2026-06-24	37 dagar	1200	1000	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-05-26	2026-07-03	38 dagar	723	723	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-05-26	2026-07-03	38 dagar	723	723	Link 77
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	1900	1300	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	3300	1500	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	7600	1700	Link 78
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 81
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 87
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	6200	1700	Link 93
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	7600	1100	Link 93

Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	1200	900	Link 93
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	2810	2010	Link 93
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2026-05-18	2026-05-29	11 dagar	1000	600	Link 95
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2026-05-18	2026-05-29	11 dagar	985	585	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 98

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-05-28	2026-05-28	0 dagar	260	136	Link 20
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-05-27	2026-05-27	0 dagar	260	125-168	Link 24
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-05-25	2026-06-01	6 dagar	396	111-212	Link 29
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-05-25	2026-05-26	0 dagar	260	113	Link 32
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-05-24	2026-05-25	0 dagar	260	114	Link 38
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Kokkola Zinc smelter	2026-05-25	2026-05-27	2 dagar	142	97-107	Link 36
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-05-25	2026-05-25	0 dagar	396	108	Link 39
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-05-25	2026-05-25	0 dagar	150	150	Link 37
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-05-29	2026-05-29	0 dagar	180	180	Link 30
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-05-23	2026-05-26	3 dagar	210	180	Link 35
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-05-28	2026-05-28	0 dagar	130	130	Link 23
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2026-05-27	2026-05-27	0 dagar	200	150	Link 28
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2026-05-27	2026-05-29	2 dagar	167	105-112	Link 4