

Kraftsituasjonen veke 29, 2025

Store prisskilnadar i sørlege Noreg

Redusert vindkraftproduksjon i Nord-Europa

Det var redusert vindkraftproduksjon i Norden og Tyskland i veke 29 samanlikna med veka før. Samstundes var det auka solkraftproduksjon i Danmark og Tyskland. I timane då det var lite vindkraft og solkraft vart deler av det danske og tyske forbruket dekkja av kraftimport. I desse timane var det auka vasskraftproduksjon og krafteksport frå Sørvest-Noreg (NO2). Det var høg vasskraftproduksjon for årstida i Sørvest-Noreg, som saman med lågt tilsig bidrog til at magasinfyllinga gjekk ned frå veka før.

Større prisskilnadar i sørlege Noreg

Det var store prisskilnadar i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) i veke 29. Vekeprisen i Vest-Noreg (NO5) har falt fleire veker på rad, og var i veke 29 på nivå med gjennomsnittsprisen i Midt-Noreg (NO3). Kraftprisane i Sørvest- og Sørøst-Noreg (NO1 og NO2) auka, og prisskilnaden i sørlege Noreg auka frå veka før. Prisskilnaden kjem mellom anna av dei siste vekers styrking av ressursituasjonen i Vest-Noreg i tillegg til sesongmessig vedlikehald i nettet. Gjennomsnittlege prisar i veke 29:

- Sørøst-Noreg (NO1): 53 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 88 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 8 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 3 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 8 øre/kWh

Høgare nettoeksport frå Midt- og Nord-Noreg

Nettoeksporten frå Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) auka i veke 29 samanlikna med veka før. Det var høgare kraftflyt frå Midt- og Nord-Noreg til Nord-Sverige (SE1 og SE2), der vekeprisane var høgare enn i veke 28. Ferdigstilt vedlikehaldsarbeid i nettet bidrog til meir tilgjengeleg overføringskapasitet sørover i Sverige og mellom SE1 og Finland. Dette bidrog til dei auka kraftprisane i Nord-Sverige.

Vêr og hydrologi

I veke 29 var temperaturen 5 – 8 grader over normalen i heile Noreg. I veke 30 er det og venta varmt vêr med temperaturar som er omkring 3 - 5 grader over normalen i heile landet.

For veke 29 er det utrekna eit tilsig på 3,6 TWh, eller 91 % av gjennomsnittet for veka. For veke 30 er det venta eit tilsig på 2,6 TWh, som er om lag 73 % av gjennomsnittet for veka.

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

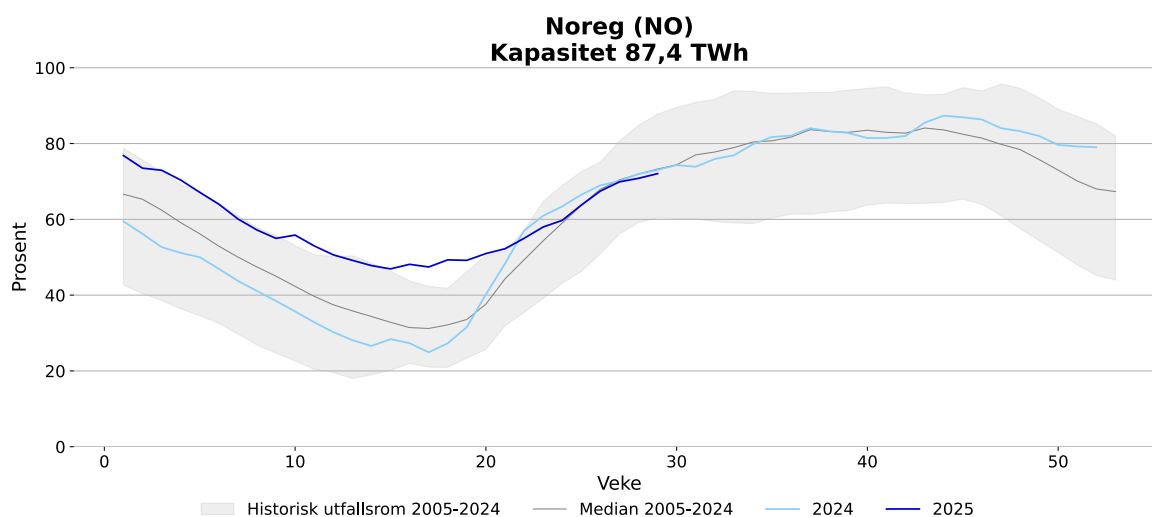
Magasininfylling

Tabell 1 Magasininfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

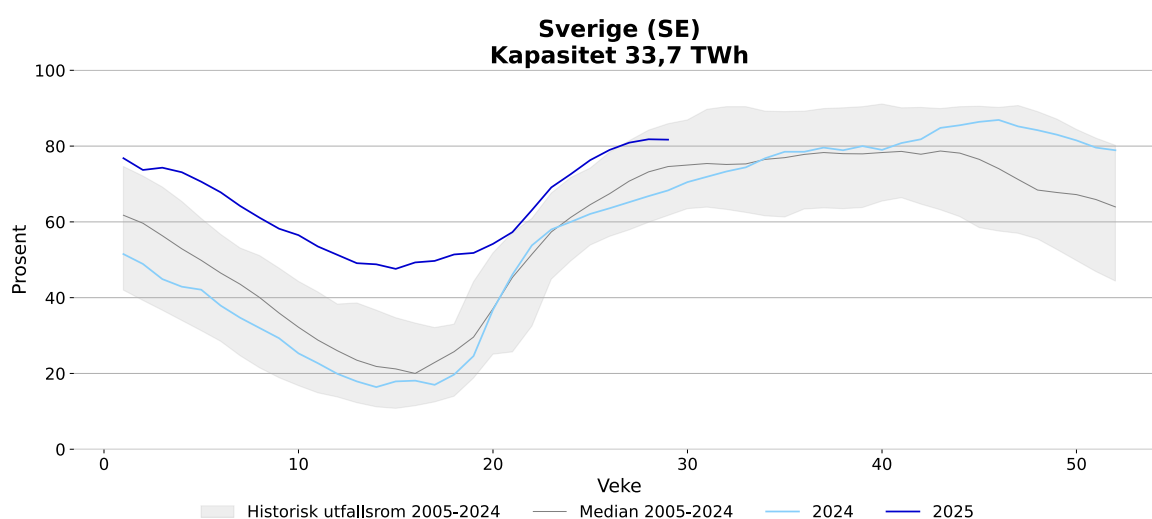
	Prosent			Median veke 29	Prosentteiningar		
	Veke 29 2025	Veke 28 2025	Veke 29 2024		Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	72,1	70,8	73,0	73,3	1,2	-0,9	-1,2
Søraust-Noreg, NO1	69,4	67,6	89,0	82,3	1,8	-19,6	-12,9
Sørvest-Noreg, NO2	58,4	59,7	78,3	73,7	-1,3	-19,9	-15,3
Midt-Noreg, NO3	89,8	88,6	73,4	79,7	1,3	16,4	10,1
Nord-Noreg, NO4	88,6	86,3	57,2	71,3	2,3	31,4	17,3
Vest-Noreg, NO5	71,9	67,1	75,5	72,0	4,7	-3,6	-0,1
Sverige	81,7	81,8	68,3	74,6	-0,1	13,4	7,1

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

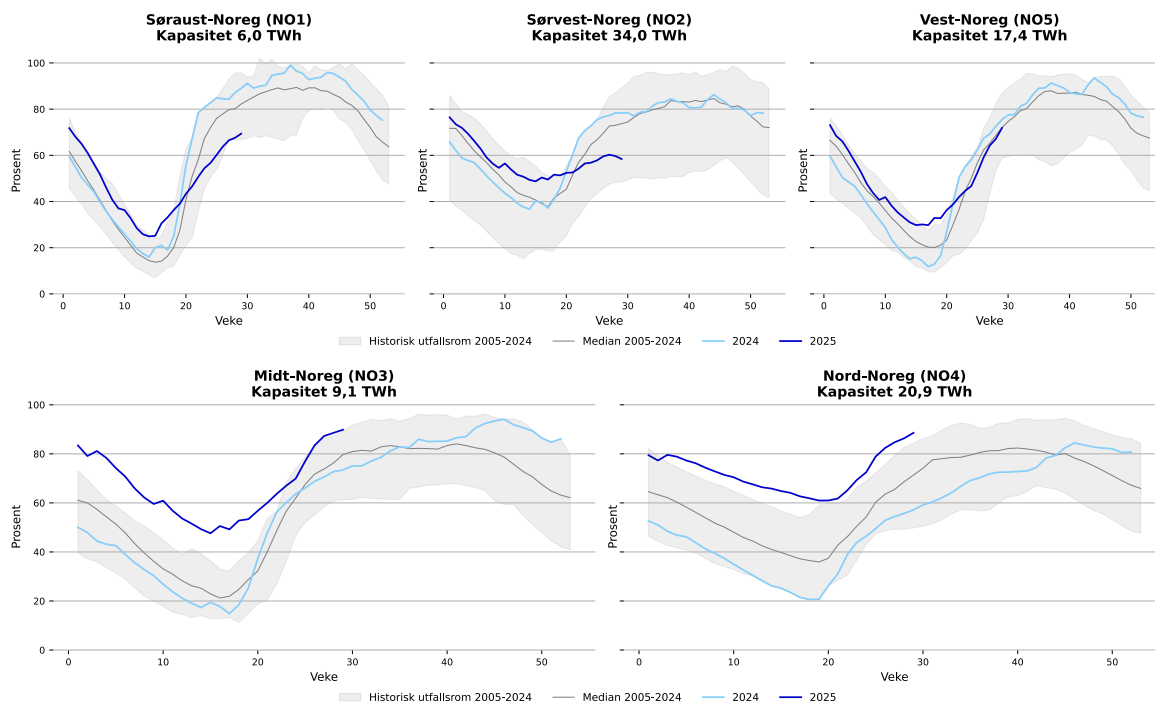
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



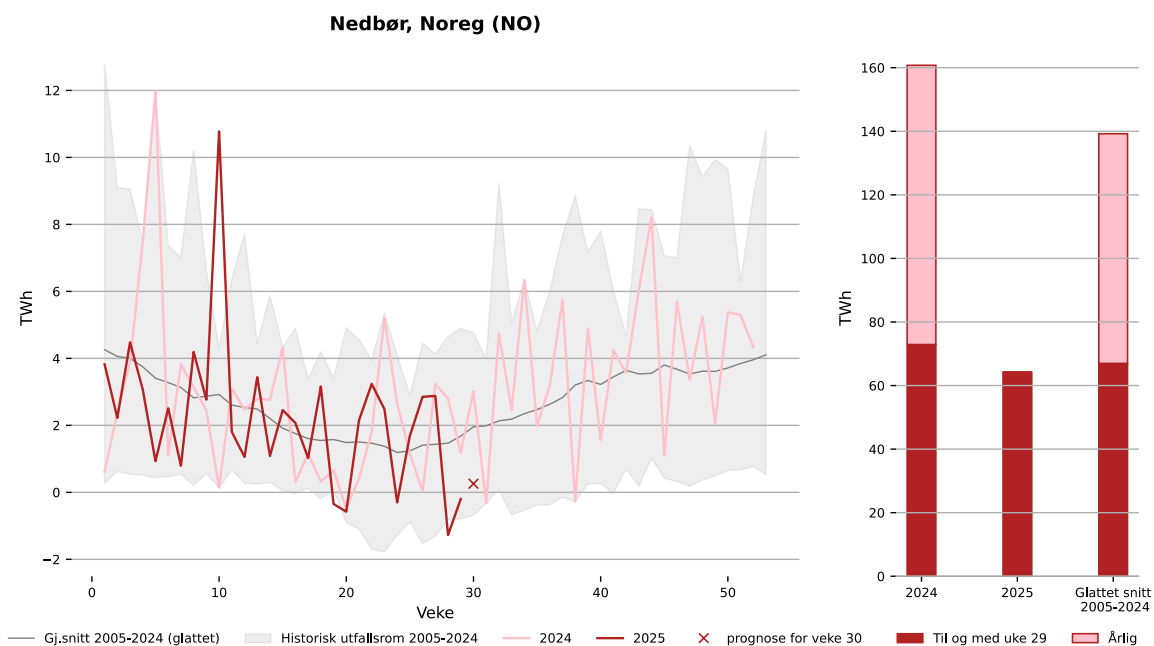
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



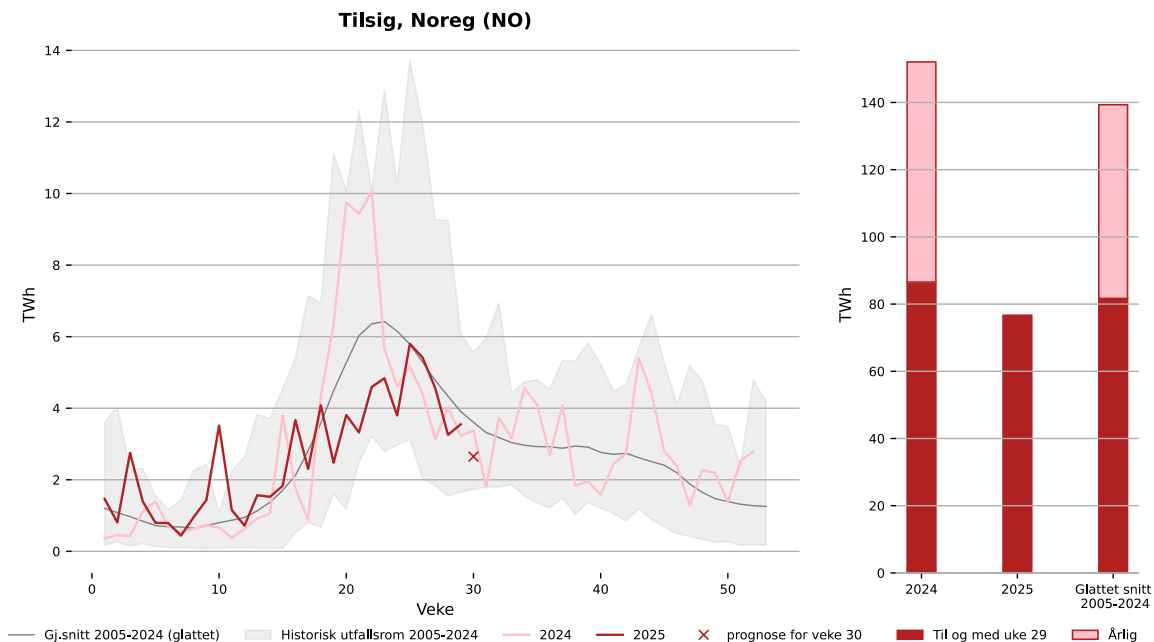
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

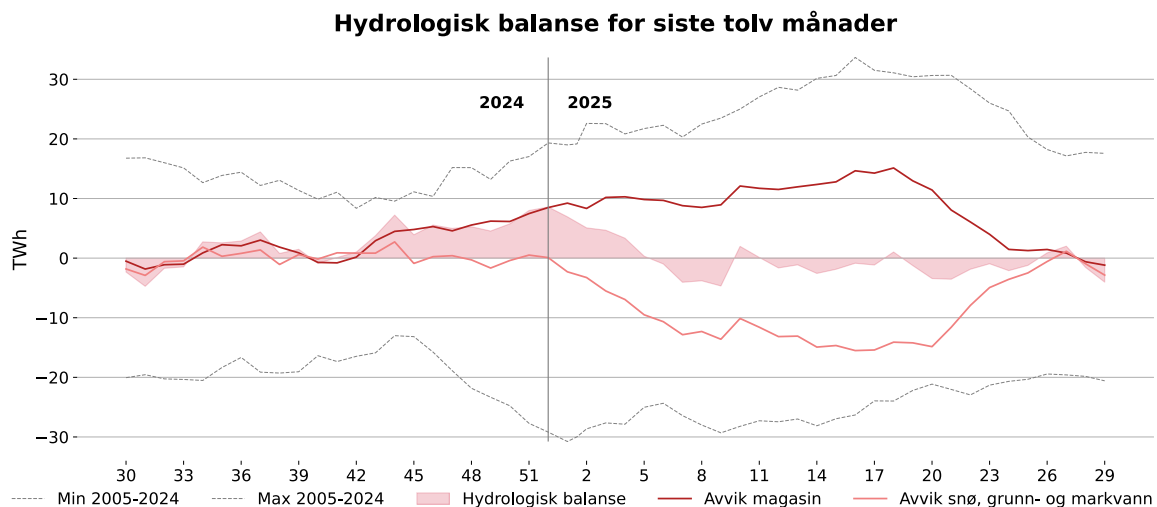
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



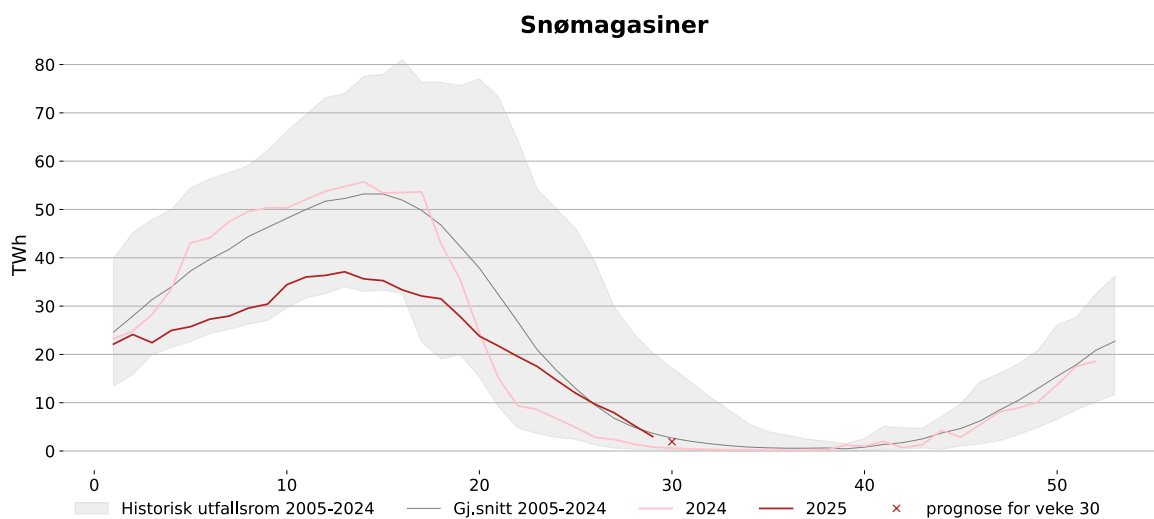
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 29 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 30 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	-0,2	-	0,3	13
Søraust-Noreg, NO1	-0,2	-	0,0	10
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	43	0,1	22
Midt-Noreg, NO3	-0,1	-	0,2	56
Nord-Noreg, NO4	-0,2	-	-0,1	-
Vest-Noreg, NO5	0,1	27	0,0	-

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

	Veke 29 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 30 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,6	91	2,6	73
Søraust-Noreg, NO1	0,4	113	0,2	59
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	49	0,4	41
Midt-Noreg, NO3	0,5	73	0,5	76
Nord-Noreg, NO4	0,9	112	0,9	127
Vest-Noreg, NO5	1,2	118	0,7	67

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-29 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-29 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	64,3	-2,7	76,6	-5,1
Søraust-Noreg, NO1	5,6	-1,5	9,5	-0,1
Sørvest-Noreg, NO2	14,9	-5,6	22,4	-3,0
Midt-Noreg, NO3	12,9	1,1	13,0	-1,2
Nord-Noreg, NO4	15,5	3,1	14,5	0,3
Vest-Noreg, NO5	15,5	0,3	17,5	-0,8

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

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

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

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

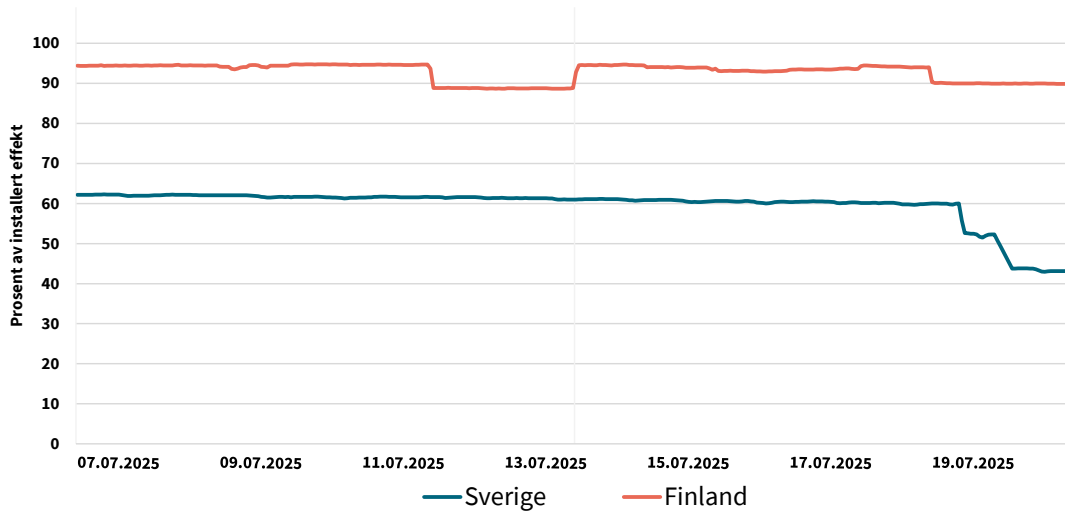
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 29	Veke 28	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 559	2 548	10	0 %
NO1	319	360	-40	-11 %
NO2	936	864	73	8 %
NO3	411	417	-6	-1 %
NO4	467	468	-1	0 %
NO5	424	441	-16	-4 %
Sverige	2 505	2 520	-15	-1 %
SE1	553	418	135	32 %
SE2	861	870	-9	-1 %
SE3	1 013	1 111	-97	-9 %
SE4	78	122	-45	-36 %
Danmark	372	465	-93	-20 %
Jylland	243	317	-74	-23 %
Sjælland	129	147	-19	-13 %
Finland	1 291	1 418	-128	-9 %
Norden	6 726	6 952	-226	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 994	2 057	-62	-3 %
NO1	405	431	-26	-6 %
NO2	566	575	-9	-2 %
NO3	453	474	-22	-5 %
NO4	271	285	-13	-5 %
NO5	299	292	7	2 %
Sverige	1 858	1 945	-88	-5 %
SE1	167	171	-4	-2 %
SE2	241	244	-3	-1 %
SE3	1 159	1 225	-67	-5 %
SE4	291	305	-14	-5 %
Danmark	618	623	-5	-1 %
Jylland	378	390	-12	-3 %
Sjælland	240	233	7	3 %
Finland	1 350	1 365	-16	-1 %
Norden	5 820	5 990	-171	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	564	492	73	
Sverige	647	575	72	
Danmark	-246	-158	-88	
Finland	-59	53	-112	
Norden	907	962	-55	

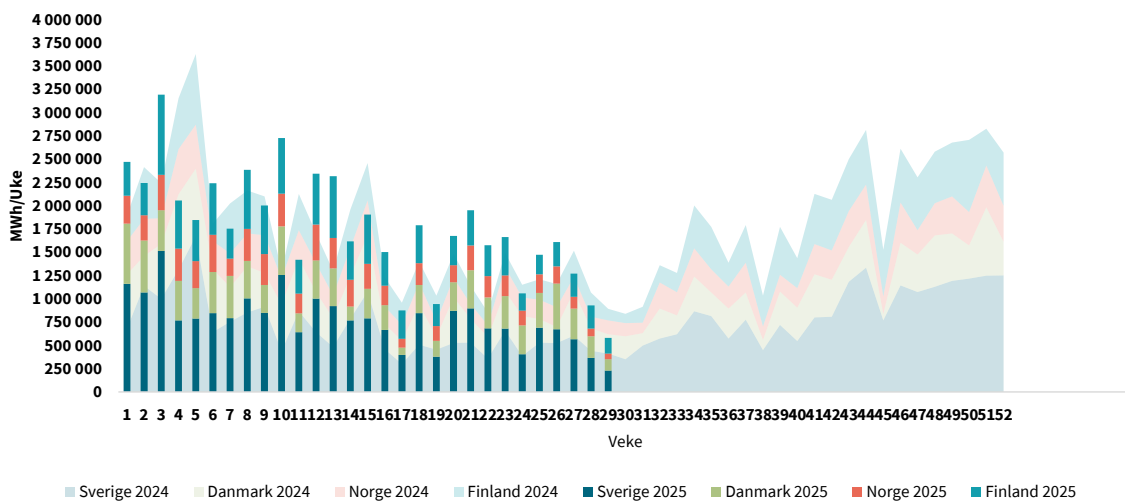
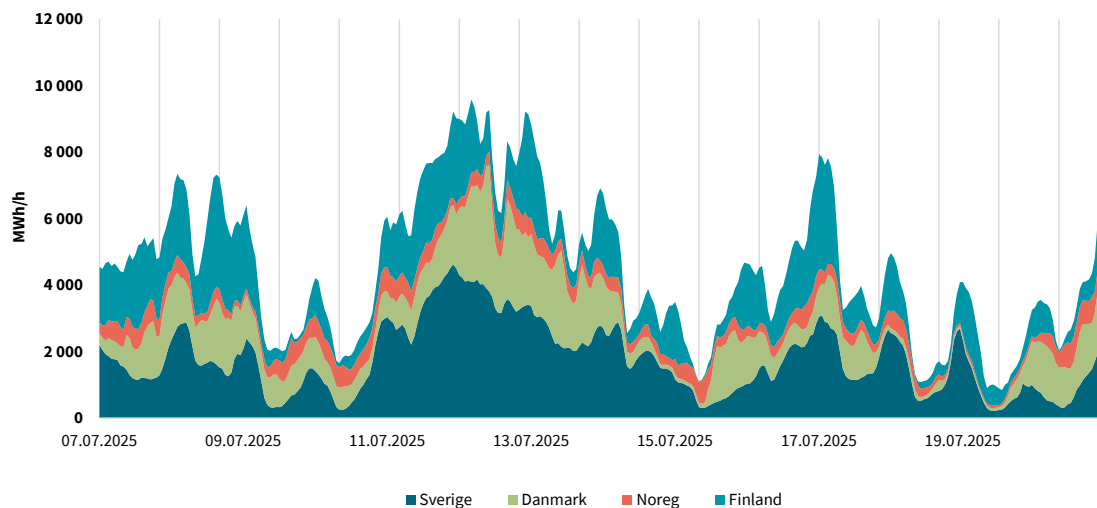
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

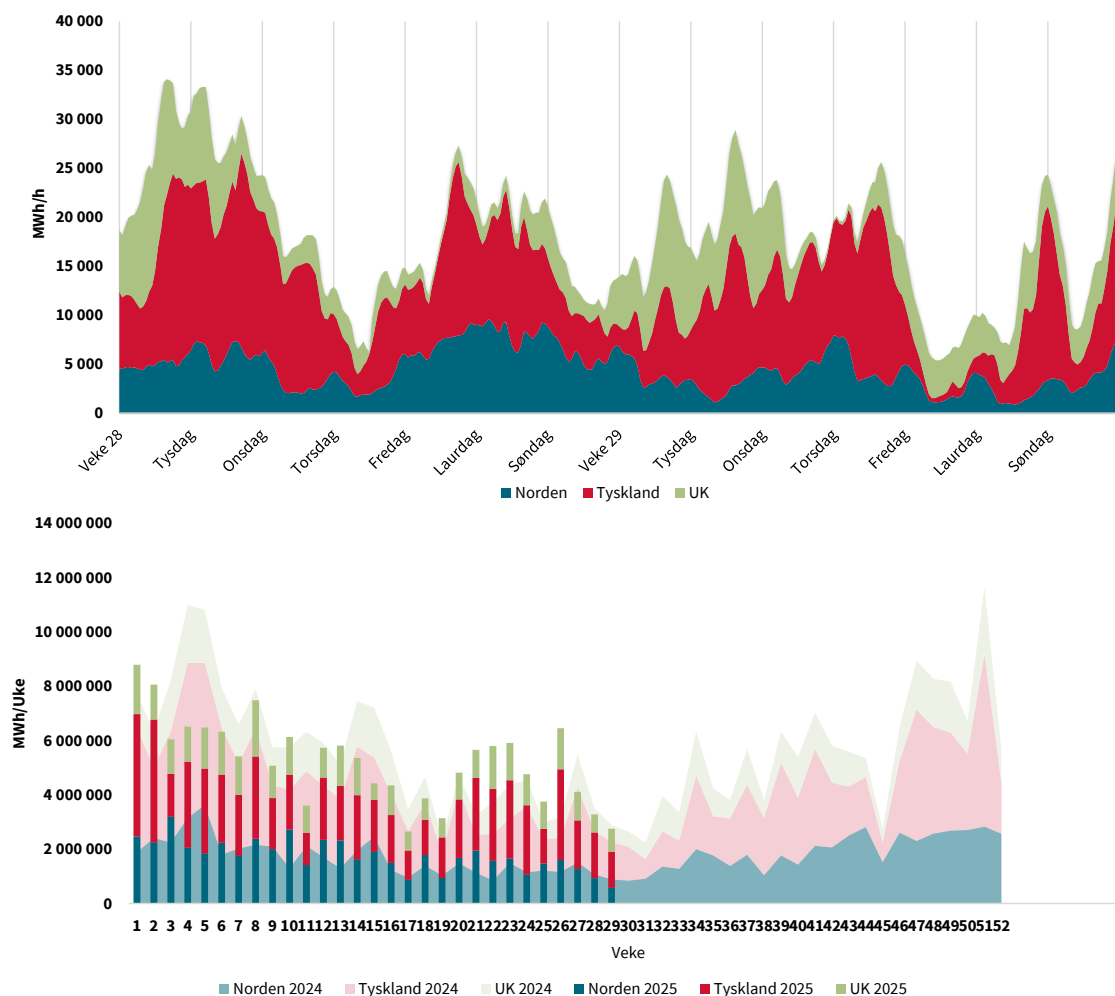
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

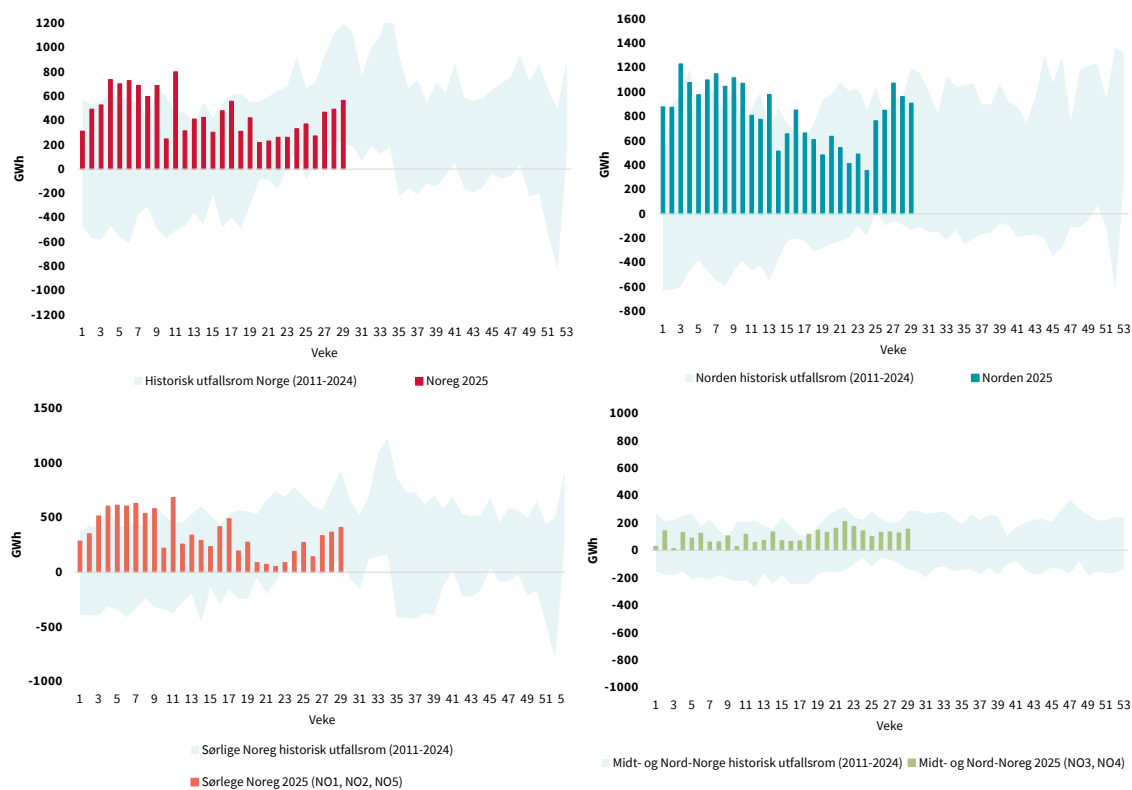
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	60,1	60,2	0,0	0,0
Forbruk	50,0	50,2	-0,3	-0,2
Nettoeksport	10,1	10,0		0,1
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	30,7	26,4	16,2	4,3
Forbruk	27,6	27,3	1,4	0,4
Nettoeksport	3,1	-0,8		3,9
Noreg				
Produksjon	90,9	86,6	4,7	4,3
Forbruk	77,7	77,4	0,3	0,2
Nettoeksport	13,2	9,2		4,0
Norden				
Produksjon	244,0	238,5	2,3	5,5
Forbruk	220,2	219,6	0,3	0,6
Nettoeksport	23,8	18,9		5,0

* 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.



* Tal for veka før står i parentes.

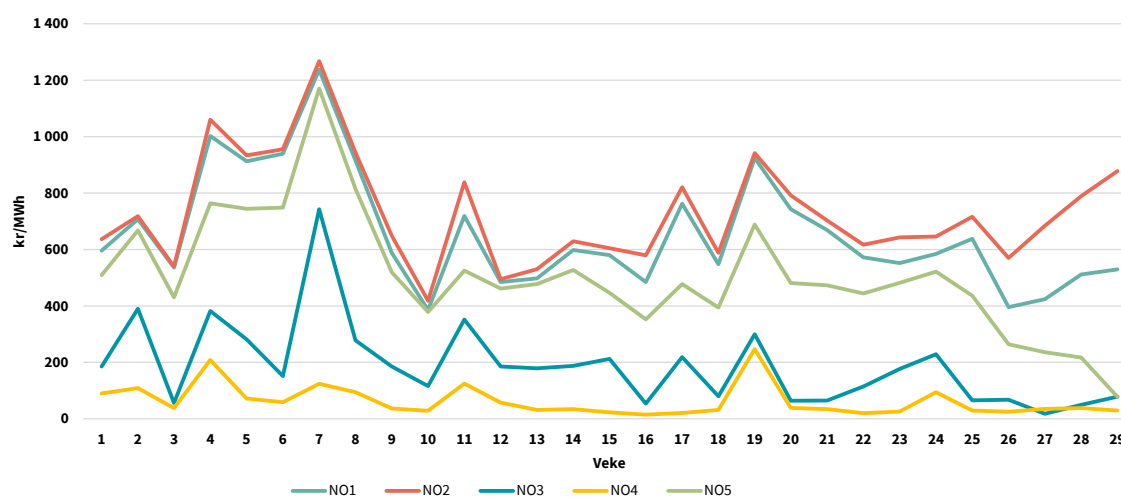
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 29	Veke 28 (2025)	Veke 29 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	529,3	511,8	296,8	3,4	78,3
NO2	878,0	788,7	396,4	11,3	121,5
NO3	78,4	49,7	260,8	57,7	-70,0
NO4	29,1	37,9	262,6	-23,1	-88,9
NO5	77,8	217,1	302,0	-64,1	-74,2
SE1	161,9	61,0	215,7	165,2	-24,9
SE2	163,9	152,7	215,7	7,3	-24,0
SE3	369,7	475,7	215,7	-22,3	71,4
SE4	504,5	536,7	442,8	-6,0	13,9
Finland	213,2	380,6	198,2	-44,0	7,6
Jylland	1050,0	1008,0	785,6	4,2	33,7
Sjælland	1051,4	931,9	790,9	12,8	32,9
Nederland	1035,1	1031,2	838,9	0,4	23,4
Tyskland	1051,8	1024,2	837,2	2,7	25,6
Polen	1229,2	1252,6	1459,6	-1,9	-15,8
Storbritannia	1138,9	1083,5	1033,0	5,1	10,3
Frankrike	723,4	591,1	679,0	22,4	6,5
Belgia	961,6	982,8	734,4	-2,2	30,9

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

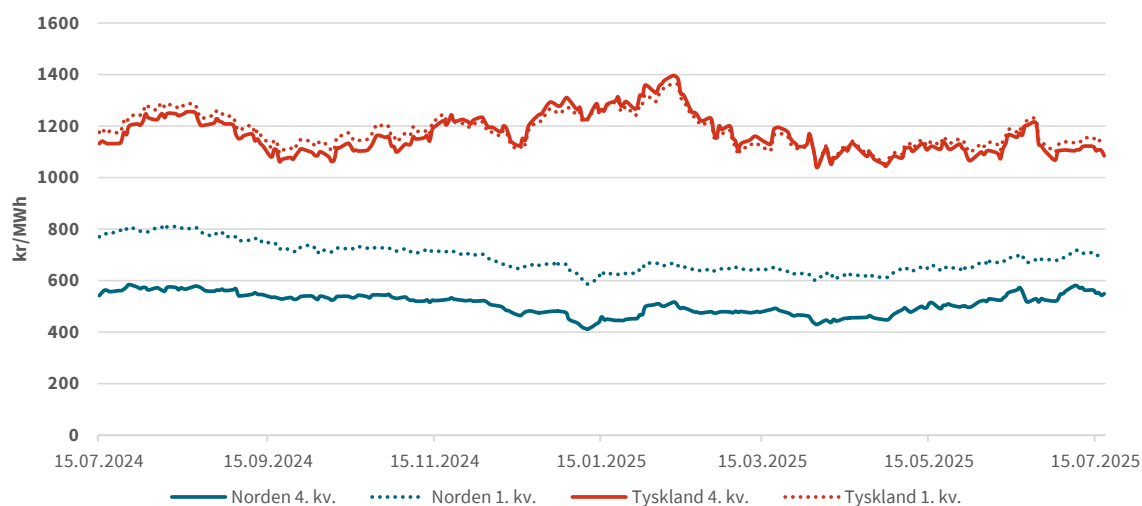


Terminmarknaden

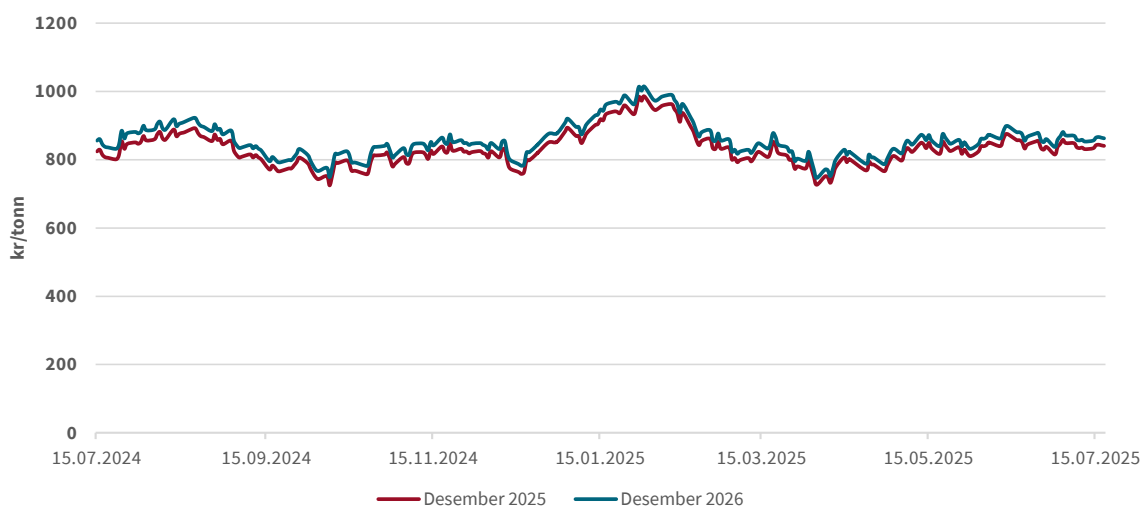
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 29	Veke 28	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	338,1	359,7	-6,0
	September	394,6	403,1	-2,1
	4. kvartal 2025	548,8	563,1	-2,5
	1. kvartal 2026	699,5	705,2	-0,8
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2025	1084,9	1122,2	-3,3
	1. kvartal 2026	1128,3	1154,3	-2,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	840,8	831,3	1,1
	Desember 2026	862,5	853,0	1,1

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



Figur 18 Daglege sluttprisar for 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 fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2025-05-30	2025-09-05	97 dagar	373	373	Link 4
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-05-11	2025-07-31	81 dagar	412	412	Link 72
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-04-30	2025-09-30	153 dagar	409	409	Link 92
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2025-07-18	2025-09-03	46 dagar	254	254	Link 16
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-07-16	2025-08-11	26 dagar	478	169-353	Link 18
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2025-06-01	2025-09-14	105 dagar	150	149-150	Link 62
Unplanned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2025-07-09	2025-09-10	62 dagar	260	180-260	Link 26
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-12	501 dagar	1600	30-187	Link 10
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2025-05-25	2025-07-25	60 dagar	120	120	Link 17
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-06-24	2026-04-06	285 dagar	890	155	Link 50
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2025-05-19	2025-09-26	130 dagar	145	145	Link 63
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2025-04-11	2025-09-03	144 dagar	170	170	Link 78
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2025-04-01	2025-09-08	160 dagar	206	206	Link 91
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 19
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2025-12-20	244 dagar	310	310	Link 51
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 73
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 80

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

Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2025-04-28	2025-07-16	79 dagar	485	365	Link 81
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2025-10-24	179 dagar	120	120	Link 39
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2025-12-15	252 dagar	280	280	Link 57
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2025-07-19	2025-07-23	4 dagar	434	434	Link 14
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-29	2025-08-01	183 dagar	372	96-315	Link 44
Planned	SE2	Fortum Sverige AB	Krångede	2025-06-23	2025-12-05	165 dagar	252	42-252	Link 45
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2025-07-06	2025-07-23	17 dagar	1121	1121	Link 20
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2025-10-26	245 dagar	330	130-330	Link 77
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2025-05-25	2025-08-14	81 dagar	130	130	Link 36
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-03-29	2025-09-03	158 dagar	1400	1400	Link 49
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 82

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Elering AS	EE → FI	2025-06-02	2025-08-25	83 dagar	1016	0-758	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-06-30	2025-07-15	15 dagar	3300	1300	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2025-07-14	2025-07-18	4 dagar	700	700	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → DK1	2025-07-14	2025-07-18	4 dagar	700	700	Link 38
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	1700	1700	Link 41
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	1300	250	Link 41
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	600	300	Link 41
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	590	240	Link 41
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	1000	400-650	Link 41
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	985	485-685	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-09	2025-09-22	74 dagar	1000	25-325	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-09	2025-09-22	74 dagar	985	361-654	Link 43

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-01-01	182 dagar	1000	25-625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-01-01	182 dagar	985	361-946	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-04-19	2025-09-03	137 dagar	7300	600	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-04-19	2025-09-03	137 dagar	6200	1600	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-04-19	2025-09-03	137 dagar	2810	1760	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-04-19	2025-09-03	137 dagar	1200	800	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-01	2025-09-04	65 dagar	1000	25-400	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-23	2025-09-12	81 dagar	1000	25-400	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-01	2025-09-04	65 dagar	985	361-654	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-23	2025-09-12	81 dagar	985	361-654	Link 56
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 58
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 59
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	2145	300	Link 60
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	3900	300	Link 60
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	3700	300	Link 60
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	700	100	Link 60
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	250	100	Link 60
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	1200	100	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-07-14	2025-07-16	2 dagar	6200	1700	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-07-14	2025-07-16	2 dagar	2145	1495	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-07-14	2025-07-16	2 dagar	7300	700	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2025-07-14	2025-07-16	2 dagar	715	315	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 64

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	1000	25-625	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	985	361-946	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-28	2025-08-31	64 dagar	1000	25-400	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-28	2025-08-31	64 dagar	985	361-400	Link 75
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2026-09-12	1016 dagar	1500	0-300	Link 76
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2025-07-03	2025-08-25	52 dagar	800	600	Link 79
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-07-03	2025-08-25	52 dagar	3900	1000	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-30	2025-08-01	32 dagar	1000	25-400	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-30	2025-08-01	32 dagar	985	361-400	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-28	2025-10-15	109 dagar	985	361-654	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-28	2025-10-15	109 dagar	1000	25-400	Link 90
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 93
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 93

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	SSV18	2025-07-09	2025-07-23	14 dagar	200	200	Link 35
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2025-07-20	2025-07-21	0 dagar	250	155	Link 9
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2025-07-21	2025-07-23	2 dagar	250	155	Link 12
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-07-18	2025-07-18	0 dagar	396	137	Link 15
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-07-16	2025-07-17	0 dagar	260	170	Link 24
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-07-16	2025-07-16	0 dagar	260	105	Link 28
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-07-16	2025-07-16	0 dagar	396	133	Link 29
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-07-16	2025-07-16	0 dagar	260	170	Link 30
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-07-15	2025-07-16	0 dagar	260	110	Link 31
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2025-07-19	2025-07-19	0 dagar	155	155	Link 13
Unplanned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2025-06-22	2025-08-26	64 dagar	171	81-150	Link 40
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-07-20	2025-07-20	0 dagar	210	210	Link 7
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2025-07-15	2025-07-17	1 dagar	220	175	Link 27
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-07-15	2025-07-15	0 dagar	210	190	Link 33
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2025-07-21	2025-07-21	0 dagar	290	110	Link 1
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2025-07-21	2025-07-21	0 dagar	215	110	Link 3
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2025-07-20	2025-07-21	0 dagar	290	105-120	Link 6
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2025-07-20	2025-07-20	0 dagar	215	120	Link 8
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2025-07-16	2025-07-17	0 dagar	290	115-170	Link 21
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2025-07-16	2025-07-17	0 dagar	215	157	Link 25
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2025-07-20	2025-07-21	0 dagar	230	110	Link 5
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2025-07-17	2025-08-29	43 dagar	162	100-162	Link 22
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2025-07-14	2025-07-17	3 dagar	162	162	Link 23
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2025-07-14	2025-07-14	0 dagar	200	158	Link 34