



NVE arbeider no med å forbetre kraftsituasjonsrapporten

Vil du bidra? Del innspela dine her:

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

Kraftsituasjonen veke 29, 2026

Auka kraftprisar og redusert magasininfylling

Kraftprisane gjekk opp i alle dei norske prisområda utanom Nord-Noreg i veke 29. Prisoppgangen skyldast mellom anna eit høgare prisnivå på kontinentet, som følgje av lågare vindkraftproduksjon enn i veke 28. Dei auka prisane bidrog til høgare vasskraftproduksjon i sørlege Noreg og Midt-Noreg. Kombinert med lite tilsig førte den auka vasskraftproduksjonen til ein nedgang i magasininfyllinga for andre veka på rad.

Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 121 øre/kWh (+21 øre/kWh frå veke 28)
- Sørvest-Noreg (NO2): 129 øre/kWh (+23 øre/kWh frå veke 28)
- Midt-Noreg (NO3): 89 øre/kWh (+22 øre/kWh frå veke 28)
- Nord-Noreg (NO4): 17 øre/kWh (-5 øre/kWh frå veke 28)
- Vest-Noreg (NO5): 124 øre/kWh (+26 øre/kWh frå veke 28)

Auka kraftprisar i Noreg

Dei gjennomsnittlege kraftprisane gjekk opp i alle dei norske prisområda utanom Nord-Noreg (NO4) i veke 29, der dei gjekk noko ned. Prisnedgangen i Nord-Noreg heng saman med mellom anna høgare vindkraftproduksjon nord i Norden samanlikna med veka før. I Midt-Noreg (NO3) var det svært låg vindkraftproduksjon førre veka, som bidrog til å trekkje opp kraftprisane.

Dei auka vekeprisane i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) skyldast mellom anna eit høgare prisnivå på kontinentet og i Storbritannia. Det var lågare vindkraftproduksjon fleire stader på kontinentet i veke 29, som gjorde at ein større del av forbruket måtte dekkjast av dyrare fossil kraftproduksjon og kraftimport.

Lågare kraftproduksjon

Høgare vindkraftproduksjon og lågare nettoeksport bidrog til å redusere vasskraftproduksjonen i Nord-Noreg i veke 29. I Midt-Noreg blei noko av den reduserte vind- og elvekraftproduksjonen dekt av auka vasskraftproduksjon, medan noko blei dekt av høgare nettoimport. I sørlege Noreg bidrog det høgare prisnivået på kontinentet og i Storbritannia til auka vasskraftproduksjon og nettoeksport.

I sum gjekk kraftproduksjonen i Noreg noko ned. Kraftforbruket var også redusert frå veka før, men mindre enn produksjonen. Nettoeksporten frå Noreg samla sett var dermed noko redusert frå veke 28.

Nedgang i magasininfyllinga

Det kom lite nedbør i Noreg førre veke, noko som gav lite tilsig til vassmagasina. Kombinert med auka vasskraftproduksjon bidrog dette til andre veke på rad med nedgang i magasininfyllinga i Noreg. Magasininfyllinga gjekk ned i alle prisområda utanom Nord-Noreg (NO4), der vasskraftproduksjonen gjekk ned over veka. Den største nedgangen i magasininfyllinga var i Sørvest-Noreg (NO2), som hadde den største auken i vasskraftproduksjon.

NVE ventar at magasininfyllinga vil fortsette å være låg i sørlege Noreg og Midt-Noreg gjennom sommaren. Kor mykje vatn det er i magasina til vinteren, vil være avhengig av kor mykje nedbør som kjem utover hausten. Låg magasininfylling og lange periodar med lite nedbør vil bidra til høgare kraftprisar. NVE følgjer situasjonen tett, mellom anna gjennom dialog med kraftselskapa.

Vêr og hydrologi

I veke 29 var temperaturen 3 – 4 grader over normalen på Sør- og Austlandet, 2 – 3 grader over normalen på Vestlandet og i Midt-Noreg og 2 – 3 grader under normalen i Nord-Noreg. For veke 30 er det venta temperaturar som er på normalen på Sør- og Austlandet, og 2 – 3 grader under normalen på Vestlandet, i Midt-Noreg og i Nord-Noreg.

For veke 29 er det utrekna eit tilsig på 1,6 TWh, som er om lag 45 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 30 er det venta eit tilsig på 1,5 TWh, som er om lag 45 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

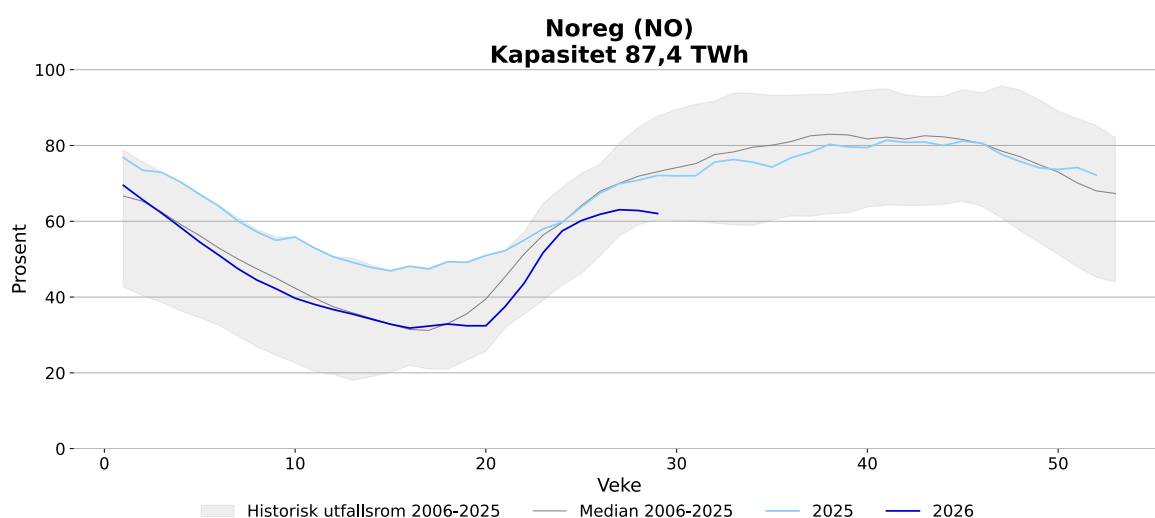
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

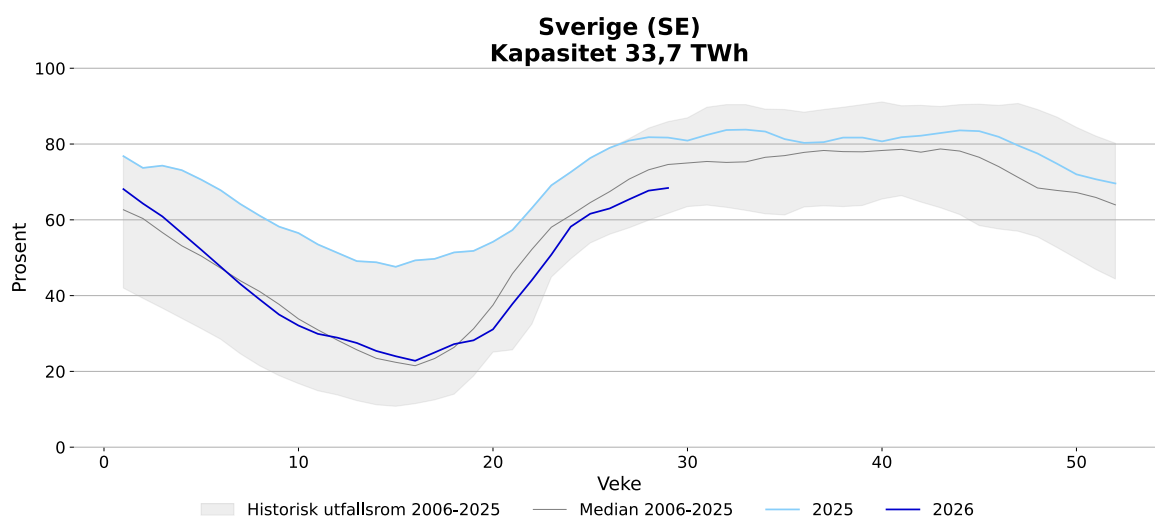
	Veke 29 2026	Veke 28 2026	Veke 29 2025	Median veke 29	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	62,0	62,8	72,1	73,1	-0,8	-10,1	-11,1
Søraust-Noreg, NO1	71,4	72,0	69,6	81,6	-0,6	1,8	-10,2
Sørvest-Noreg, NO2	49,1	50,7	58,4	73,3	-1,6	-9,3	-24,2
Midt-Noreg, NO3	57,0	57,6	89,7	79,6	-0,6	-32,7	-22,6
Nord-Noreg, NO4	87,9	87,4	88,7	71,4	0,5	-0,8	16,5
Vest-Noreg, NO5	56,4	57,2	72,0	71,8	-0,8	-15,6	-15,4
Sverige	68,4	67,7	81,7	74,6	0,7	-13,3	-6,2

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

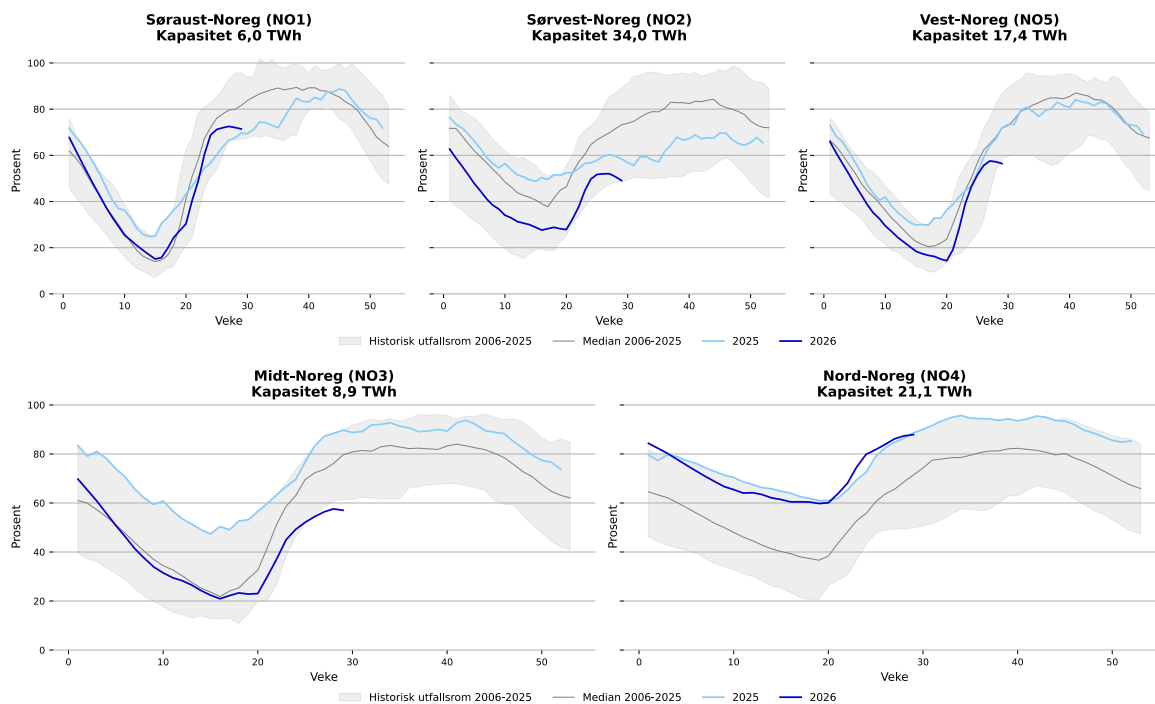
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



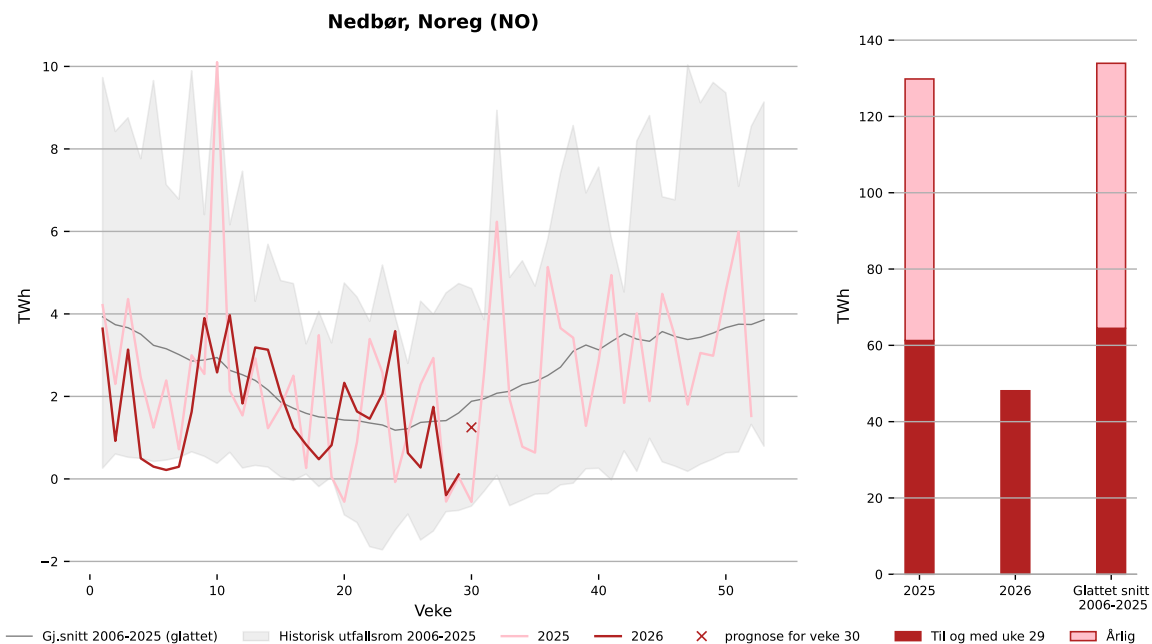
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



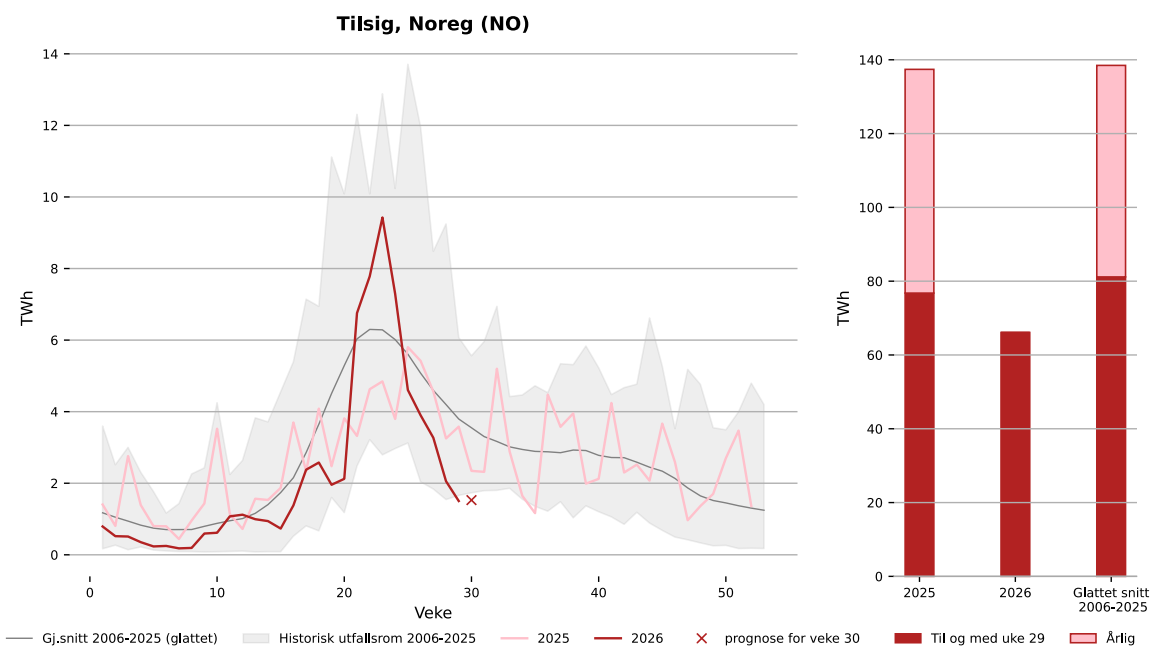
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

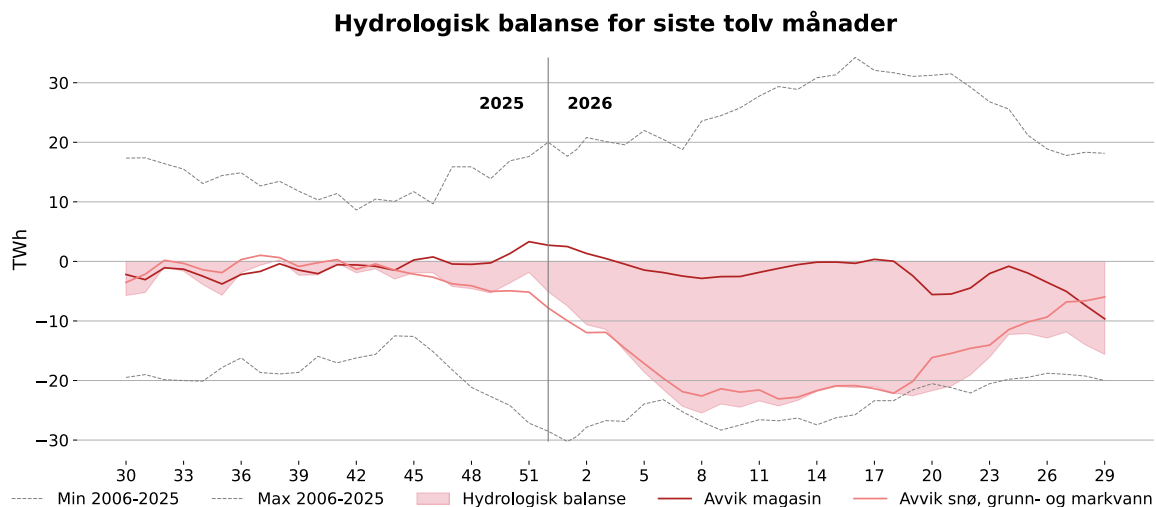
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



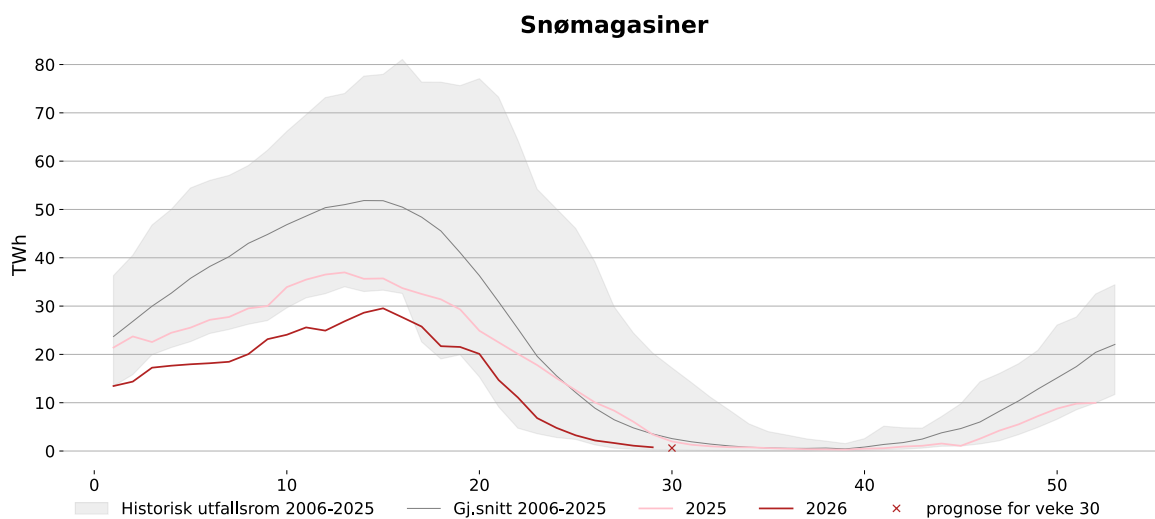
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 29 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 30 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,1	7	1,3	66
Søraust-Noreg, NO1	0,1	32	0,0	3
Sørvest-Noreg, NO2	0,0	4	0,2	32
Midt-Noreg, NO3	-0,2	-	0,4	108
Nord-Noreg, NO4	0,1	37	0,5	223
Vest-Noreg, NO5	0,1	36	0,2	50

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

	Veke 29 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 30 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,5	40	1,5	43
Søraust-Noreg, NO1	0,2	46	0,1	34
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	23	0,2	28
Midt-Noreg, NO3	0,2	28	0,2	37
Nord-Noreg, NO4	0,6	68	0,5	73
Vest-Noreg, NO5	0,4	38	0,4	41

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-29 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-29 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	48,1	-16,4	66,1	-15,1
Søraust-Noreg, NO1	5,7	-1,3	9,4	-0,1
Sørvest-Noreg, NO2	13,7	-6,1	21,2	-3,8
Midt-Noreg, NO3	7,1	-4,4	8,0	-6,2
Nord-Noreg, NO4	10,5	-1,3	13,2	-1,0
Vest-Noreg, NO5	11,1	-3,3	14,2	-4,0

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	-15,6	-9,6	-6,0	-1,6
Søraust-Noreg, NO1	-1,1	-0,6	-0,5	-0,1
Sørvest-Noreg, NO2	-9,6	-7,7	-1,9	-0,7
Midt-Noreg, NO3	-3,2	-1,9	-1,3	-0,3
Nord-Noreg, NO4	2,7	3,2	-0,6	-0,2
Vest-Noreg, NO5	-4,2	-2,5	-1,7	-0,3

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

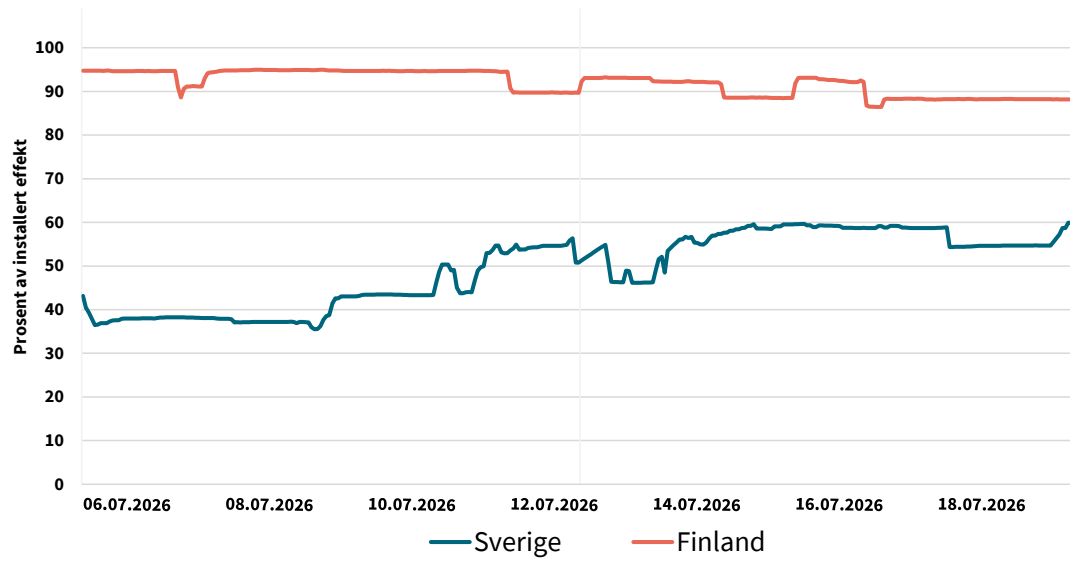
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 29	Veke 28	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 351	2 415	-64	-3 %
NO1	230	259	-29	-11 %
NO2	789	750	39	5 %
NO3	268	322	-53	-17 %
NO4	544	576	-32	-5 %
NO5	520	509	11	2 %
Sverige	2 055	2 199	-143	-7 %
SE1	273	317	-45	-14 %
SE2	678	850	-171	-20 %
SE3	1 011	888	123	14 %
SE4	94	144	-50	-35 %
Danmark	534	679	-145	-21 %
Jylland	380	479	-99	-21 %
Sjælland	154	200	-46	-23 %
Finland	1 388	1 239	149	12 %
Norden	6 328	6 532	-204	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Noreg	2 047	2 080	-33	-2 %
NO1	411	426	-15	-3 %
NO2	584	592	-7	-1 %
NO3	444	460	-16	-3 %
NO4	325	316	9	3 %
NO5	282	287	-5	-2 %
Sverige	1 809	1 883	-74	-4 %
SE1	173	169	4	2 %
SE2	203	216	-13	-6 %
SE3	1 138	1 194	-56	-5 %
SE4	295	304	-9	-3 %
Danmark	626	655	-29	-4 %
Jylland	374	395	-22	-5 %
Sjælland	252	259	-7	-3 %
Finland	1 372	1 440	-69	-5 %
Norden	5 854	6 057	-204	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Noreg	305	335	-31	
Sverige	246	316	-70	
Danmark	-92	24	-116	
Finland	16	-201	217	
Norden	474	474	0	

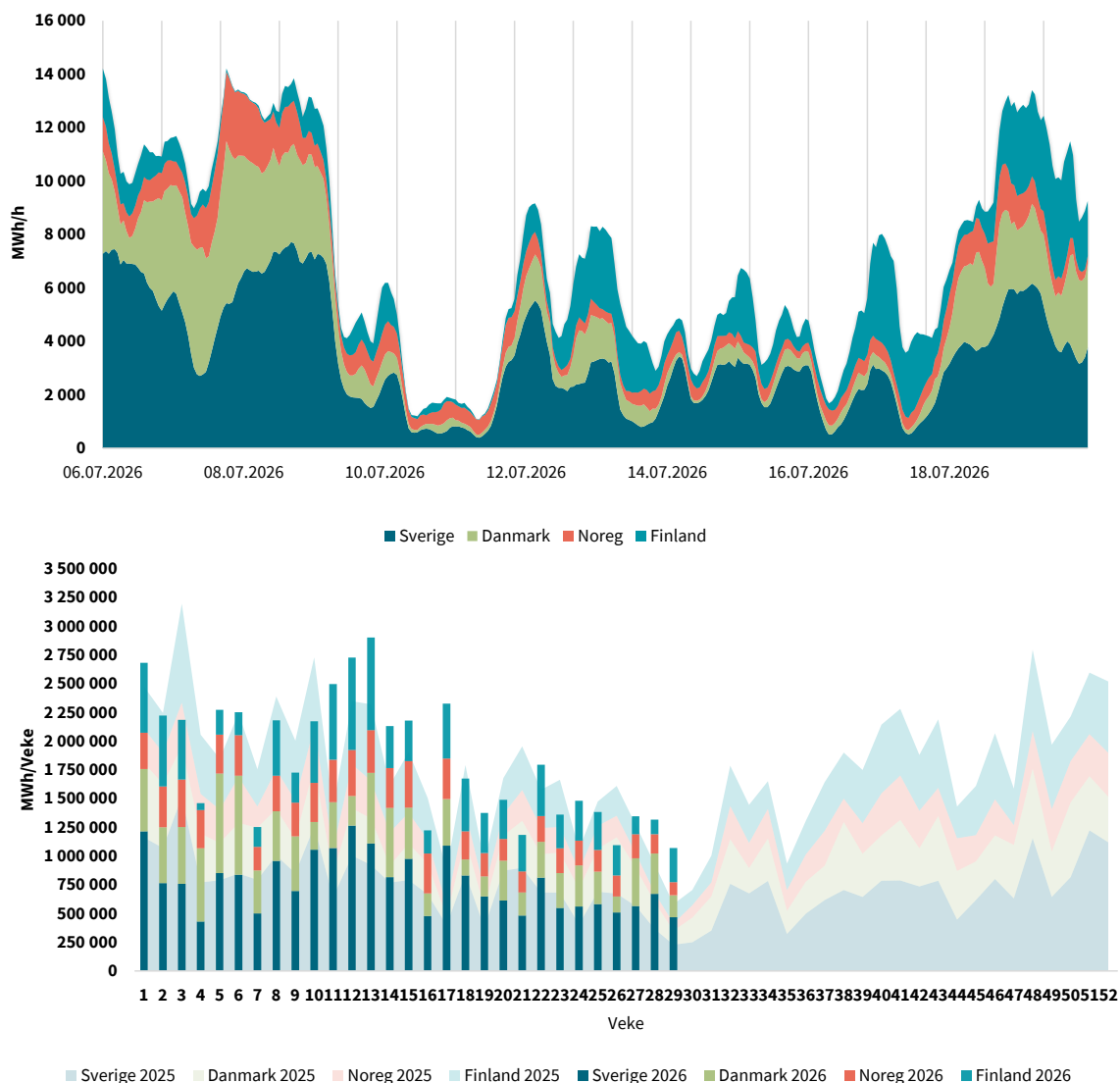
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

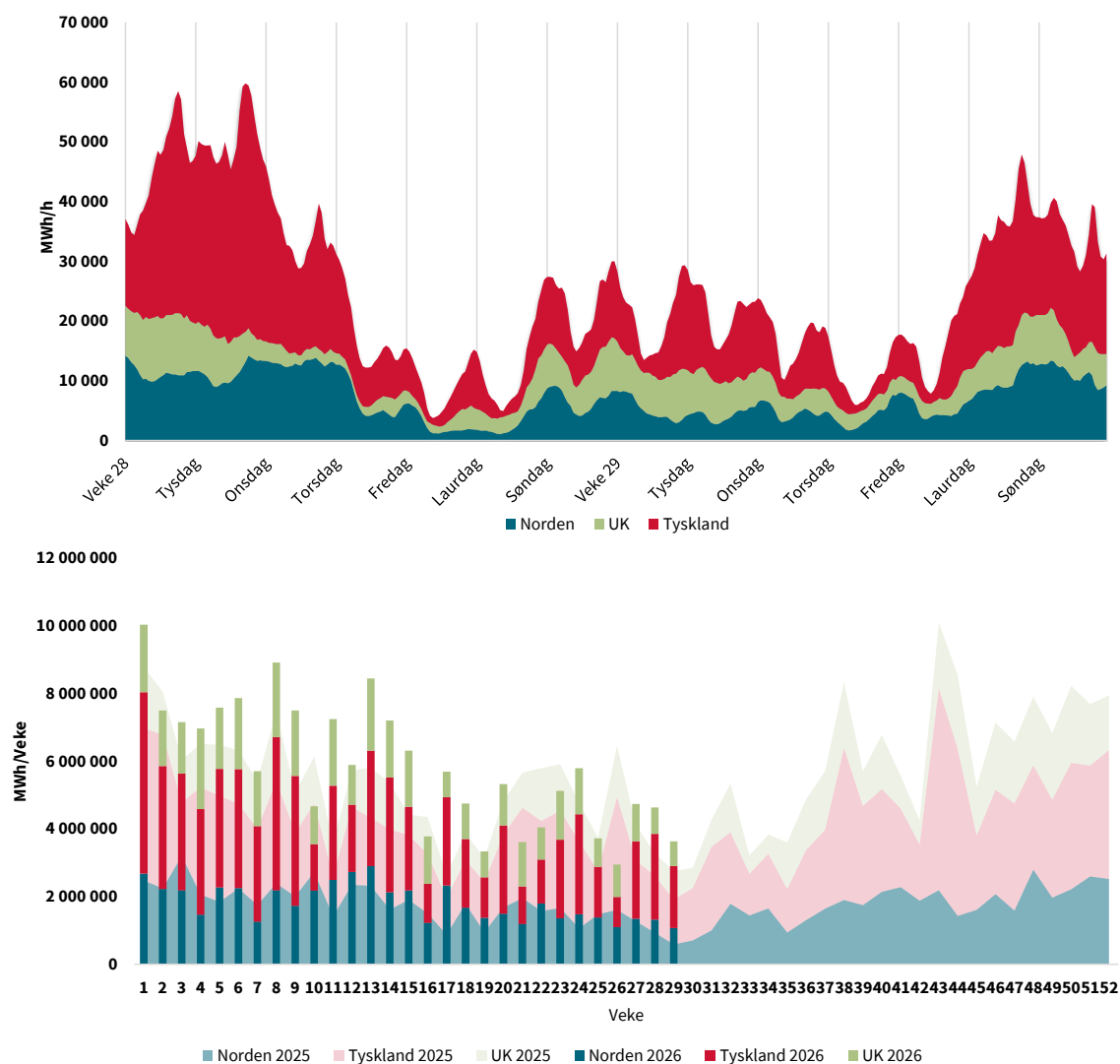
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

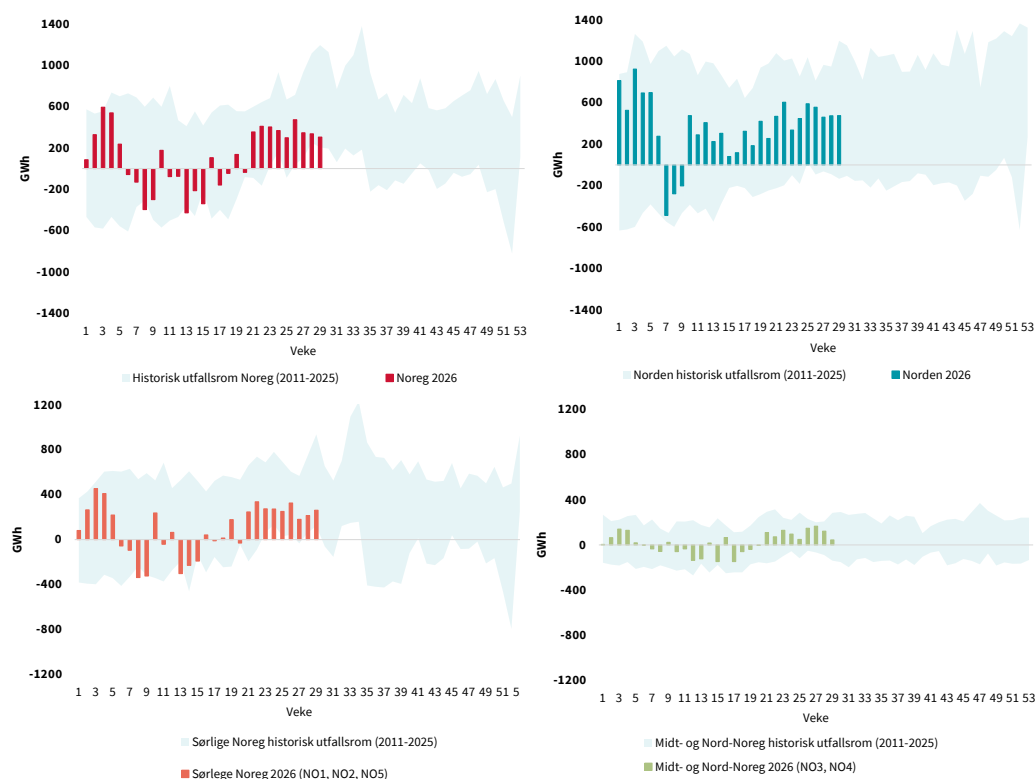
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	55,8	60,1	-7,3	-4,4
Forbruk	53,1	50,0	6,1	3,1
Nettoeksport	2,7	10,1		-7,4
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	28,5	30,7	-7,1	-2,2
Forbruk	28,0	27,6	1,3	0,4
Nettoeksport	0,5	3,1		-2,5
Noreg				
Produksjon	84,3	90,9	-7,8	-6,6
Forbruk	81,1	77,7	4,2	3,4
Nettoeksport	3,2	13,2		-10,0
Norden				
Produksjon	240,9	244,0	-1,3	-3,1
Forbruk	230,4	220,4	4,3	10,0
Nettoeksport	10,5	23,6		-13,1

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

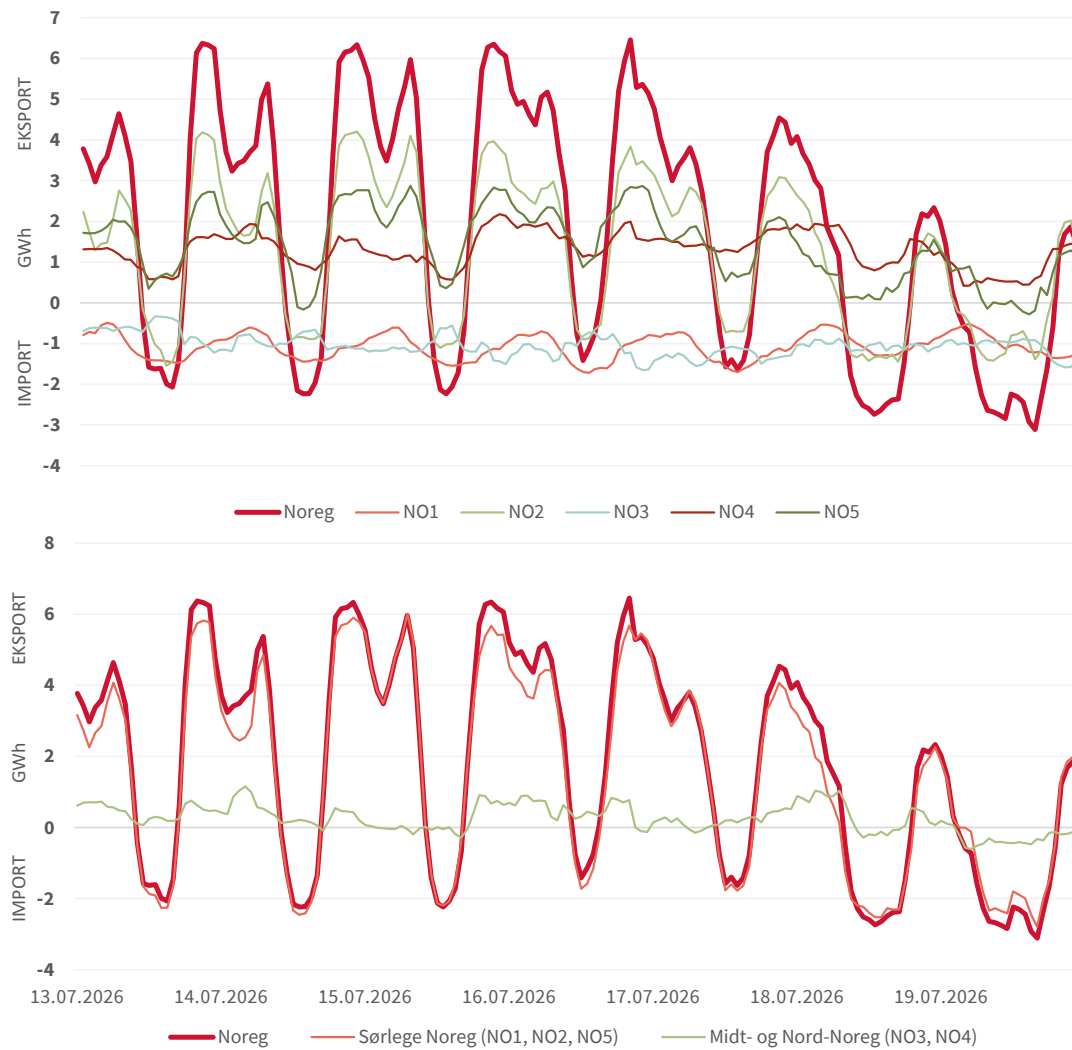
Utteksling

Figur 12 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og historisk utfallsrom. GWh. Kjelde: ENTSO-E



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

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



* Tal for veka før står i parentes.



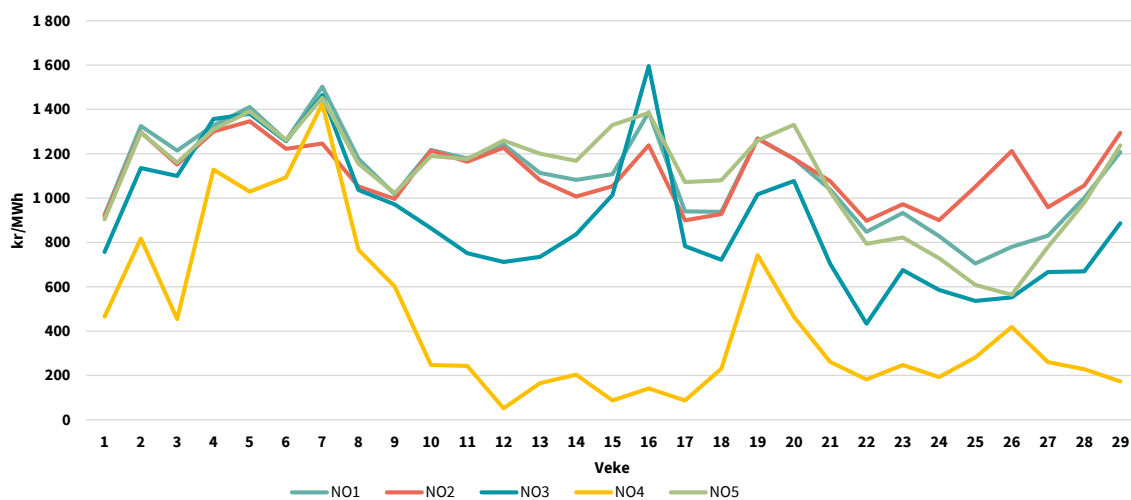
Kraftprisar

Engrosmarknaden

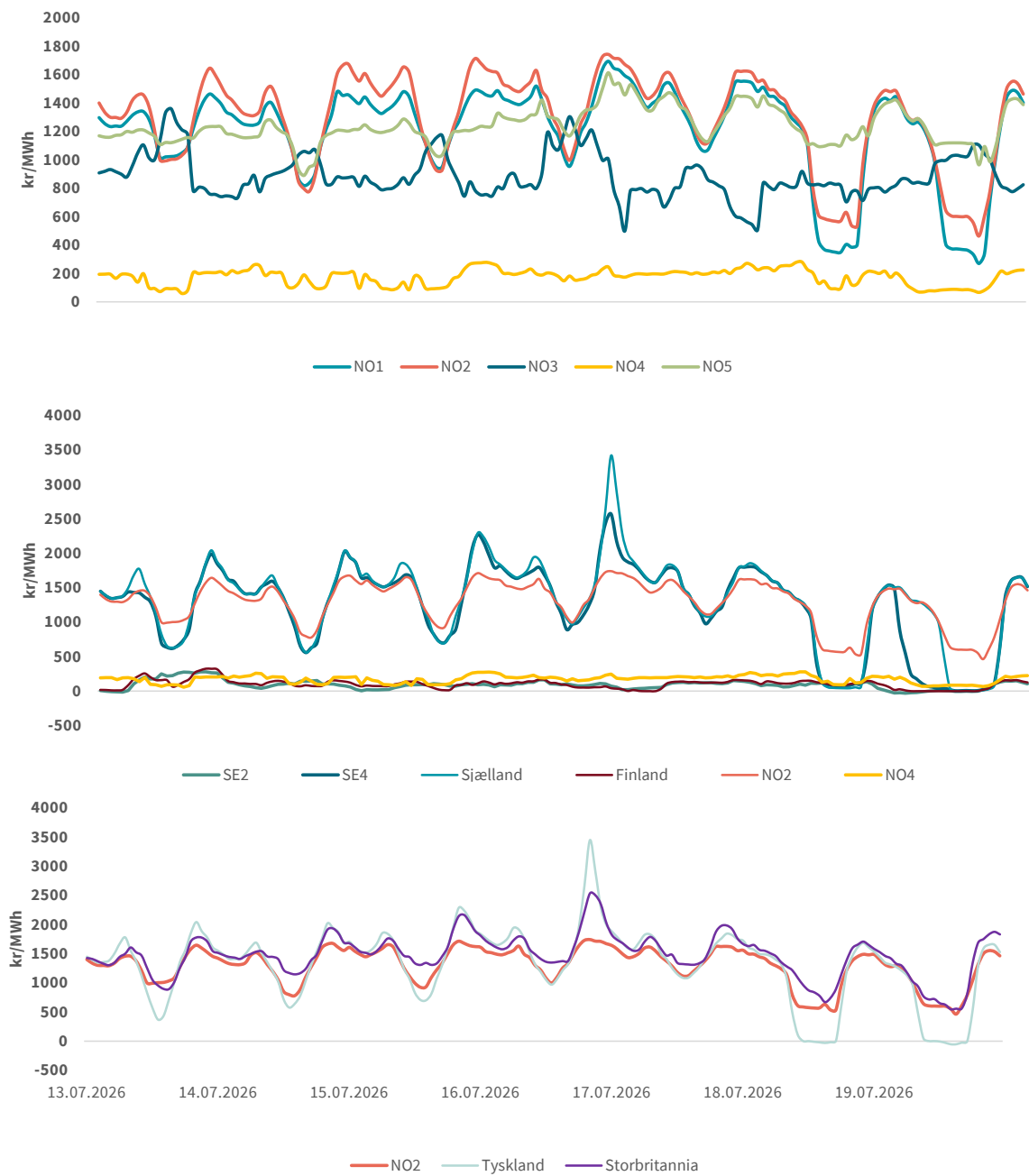
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 29	Veke 28 (2026)	Veke 29 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1207,3	1001,1	529,3	20,6	128,1
NO2	1294,3	1056,4	878,0	22,5	47,4
NO3	886,5	669,9	78,4	32,3	1031,4
NO4	173,1	228,6	29,1	-24,2	495,1
NO5	1238,0	979,3	77,8	26,4	1490,4
SE1	86,7	175,1	161,9	-50,5	-46,4
SE2	91,8	161,5	163,9	-43,2	-44,0
SE3	699,7	615,5	369,7	13,7	89,3
SE4	1235,0	1032,9	504,5	19,6	144,8
Finland	101,5	187,1	213,2	-45,7	-52,4
Jylland	1313,2	1078,7	1050,0	21,7	25,1
Sjælland	1323,5	1090,3	1051,4	21,4	25,9
Nederland	1247,4	1154,6	1035,1	8,0	20,5
Tyskland	1318,7	1097,6	1051,8	20,1	25,4
Polen	1417,6	1199,0	1229,2	18,2	15,3
Storbritannia	1467,1	1337,1	1138,9	9,7	28,8
Frankrike	1280,8	1031,7	723,4	24,1	77,1
Belgia	1316,1	1209,9	961,6	8,8	36,9

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

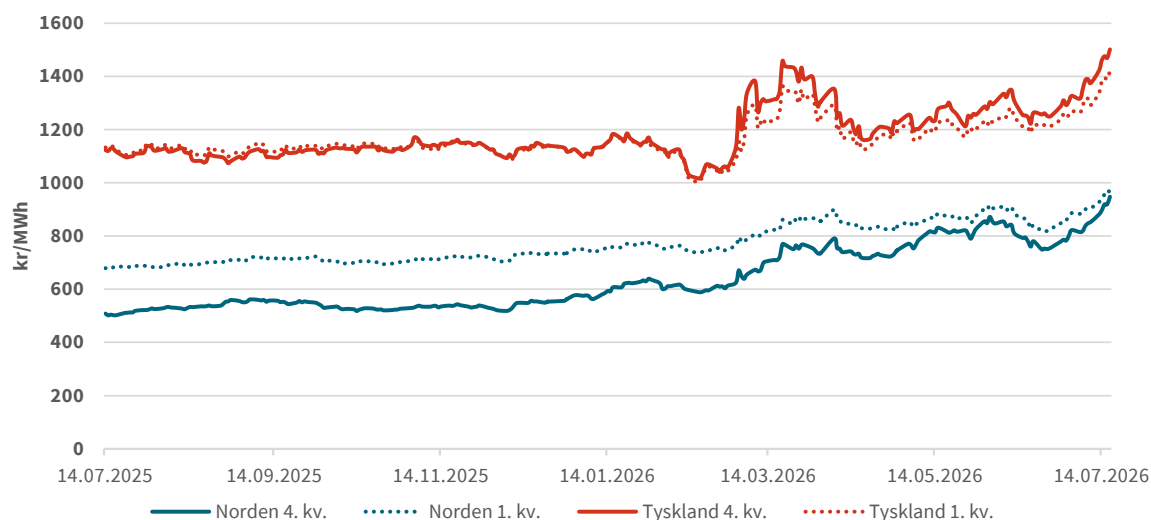


Terminmarknaden

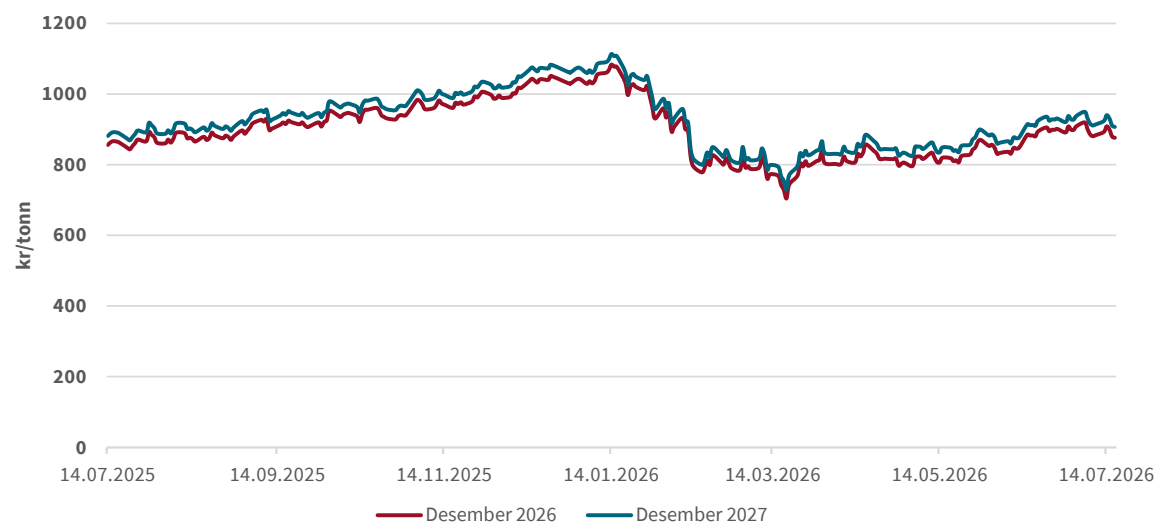
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 29	Veke 28	Endring (%)
ENX (nordisk kraft)	August	718,7	682,0	5,4
	September	811,1	730,0	11,1
	4. kvartal 2026	947,9	853,2	11,1
	1. kvartal 2027	980,0	904,5	8,3
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2026	1501,4	1375,3	9,2
	1. kvartal 2027	1419,7	1292,1	9,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	876,0	883,3	-0,8
	Desember 2027	906,8	913,8	-0,8

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
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-06-12	2027-02-28	261 dagar	412	162-412	Link 39
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-11-09	192 dagar	409	409	Link 57
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-05-13	2026-08-30	109 dagar	412	412	Link 59
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-07-17	2026-07-24	7 dagar	478	105	Link 6
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-05-01	2026-07-17	76 dagar	478	477-478	Link 9
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2026-07-13	2026-07-15	2 dagar	254	139-159	Link 22
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2026-05-27	2026-09-20	116 dagar	150	149-150	Link 60
Planned	FI	EPV Tase Oy	Lestijärven tuulipuisto	2026-06-29	2026-07-22	23 dagar	455	159-455	Link 21
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2026-07-17	2026-07-23	5 dagar	1600	301	Link 3
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 16
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-07-07	2027-04-18	285 dagar	890	155	Link 38
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2026-06-17	2026-08-31	75 dagar	170	170	Link 45
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2026-06-20	2026-09-01	73 dagar	120	120	Link 58
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2026-05-31	2026-08-27	88 dagar	145	145	Link 71
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2026-07-16	2026-07-23	6 dagar	185	185	Link 12
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2026-06-01	2026-07-13	42 dagar	310	310	Link 35
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-08-28	143 dagar	165	165	Link 68
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 75

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

Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2026-07-19	2026-07-21	2 dagar	150	150	Link 2
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-10-16	300 dagar	150	150	Link 64
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2026-09-16	135 dagar	120	120	Link 65
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2026-12-04	241 dagar	280	280	Link 40
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2026-06-06	2026-08-04	59 dagar	310	310	Link 51
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-10-31	180 dagar	1081	1081	Link 37
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-07-13	2026-08-12	30 dagar	190	190	Link 10
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G41	2026-05-23	2026-09-02	101 dagar	565	565	Link 36
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G42	2026-06-30	2026-09-02	63 dagar	567	567	Link 44
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2026-05-22	2026-08-13	83 dagar	130	130	Link 61
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-06-27	2026-07-13	15 dagar	190	190	Link 67

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-07-06	2026-07-28	22 dagar	1200	1200	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-07-06	2026-07-28	22 dagar	2810	2510	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-07-06	2026-07-28	22 dagar	7700	2400	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-07-06	2026-07-28	22 dagar	6200	3700	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-06-26	2026-07-16	20 dagar	3300	400	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-07-17	2026-08-07	21 dagar	723	723	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-07-17	2026-08-07	21 dagar	723	723	Link 18
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2026-07-17	2026-08-07	21 dagar	723	723	Link 20
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2026-07-17	2026-08-07	21 dagar	723	723	Link 20
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-07-13	2026-07-29	16 dagar	1700	1700	Link 23
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2026-07-13	2026-07-29	16 dagar	590	140	Link 23
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2026-07-13	2026-07-29	16 dagar	1300	400	Link 23
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2026-07-13	2026-07-29	16 dagar	1000	250	Link 23
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-07-07	2026-08-02	26 dagar	6200	700	Link 29

Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-07-07	2026-08-02	26 dagar	2800	700	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-02-25	2026-07-14	138 dagar	2810	2210	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-02-25	2026-07-14	138 dagar	7700	2000	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-02-25	2026-07-14	138 dagar	1200	800-1000	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2026-02-25	2026-07-14	138 dagar	1700	950	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-25	2026-07-14	138 dagar	6200	2500	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-07-06	2026-07-17	11 dagar	723	723	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-07-06	2026-07-17	11 dagar	723	723	Link 33
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2026-07-16	2026-07-29	13 dagar	800	800	Link 34
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2026-07-16	2026-07-29	13 dagar	500	300	Link 34
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-07-16	2026-07-29	13 dagar	2095	700	Link 34
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-07-16	2026-07-29	13 dagar	3900	1300	Link 34
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	2095	595	Link 42
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	1200	500	Link 42
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	7600	2300	Link 43
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	1200	1000	Link 43
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	6200	2600	Link 43
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	2810	2310	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-06-23	2026-08-02	40 dagar	2800	300	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-06-23	2026-08-02	40 dagar	6200	300	Link 47
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2026-07-16	2026-08-06	21 dagar	800	600	Link 48
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2026-07-16	2026-08-06	21 dagar	500	300	Link 48
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	2810	2310	Link 49
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	7600	2000	Link 49
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	6200	2600	Link 49
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	1200	900	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	1200	800-1000	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	2810	2210	Link 50

Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	7600	1900	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	6200	2500	Link 50
Unplanned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-LU	2026-06-22	2026-08-31	70 dagar	615	615	Link 52
Unplanned	Baltic Cable AB	DE-LU → SE4	2026-06-22	2026-08-31	70 dagar	600	600	Link 52
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-06-14	2026-07-31	47 dagar	1000	350-550	Link 53
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-06-02	2026-09-02	92 dagar	1632	245	Link 54
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-06-02	2026-09-02	92 dagar	1632	245	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 56
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 69
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	700	100	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	6200	700	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	1300	200	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	600	100	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	615	115	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 74

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-07-14	2026-07-20	6 dagar	260	123	Link 4
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2026-07-16	2026-07-16	0 dagar	270	142	Link 11

Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-07-14	2026-07-14	0 dagar	396	133	Link 24
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2026-07-14	2026-07-15	0 dagar	270	140	Link 25
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-07-16	2026-07-16	0 dagar	396	145	Link 26
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-07-17	2026-07-17	0 dagar	150	150	Link 19
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-07-13	2026-07-13	0 dagar	150	150	Link 27
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2026-07-13	2026-07-13	0 dagar	164	164	Link 28
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2026-07-09	2026-10-01	83 dagar	250	105	Link 8
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-07-17	2026-07-17	0 dagar	180	180	Link 14
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-07-20	2026-07-20	0 dagar	230	230	Link 1
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-07-18	2026-07-18	0 dagar	130	130	Link 5
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-07-13	2026-07-13	0 dagar	230	230	Link 30
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2026-06-27	2026-07-18	21 dagar	162	140-150	Link 7
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2026-07-07	2026-07-22	14 dagar	200	185	Link 41
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2026-07-16	2026-07-17	1 dagar	238	138	Link 62
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2026-07-17	2026-07-24	7 dagar	230	200	Link 63