

Kraftsituasjonen veke 20, 2026

Lågare kraftproduksjon gav nettoimport til Noreg

Lågare kraftproduksjon frå vasskraftverk med magasin bidrog til redusert kraftproduksjon i Noreg i veke 20. Dette medverka til at det vart nettoimport av kraft til Noreg. Trass lågare vekeprisar i Sørøst- og Sørvest-Noreg, auka kraftprisen i Vest-Noreg, som hadde den høgaste vekeprisen i Nord-Europa.

Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 118 øre/kWh (-9 øre/kWh frå veke 19)
- Sørvest-Noreg (NO2): 118 øre/kWh (-9 øre/kWh frå veke 19)
- Midt-Noreg (NO3): 108 øre/kWh (+6 øre/kWh frå veke 19)
- Nord-Noreg (NO4): 46 øre/kWh (-28 øre/kWh frå veke 19)
- Vest-Noreg (NO5): 133 øre/kWh (+7 øre/kWh frå veke 19)

Nettoimport av kraft til Noreg

I veke 20 vart kraftproduksjonen redusert i alle dei norske prisområda samanlikna med veke 19. Nedgangen skuldast i hovudsak redusert kraftproduksjon frå vasskraftverk med magasin. Forbruket av kraft gjekk også ned, men produksjonen gjekk meir ned og medverka til at det vart nettoimport av kraft til Noreg veka sett under et.

Uendra magasininfylling i Noreg

Kjølegare vår, spesielt i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5), bidrog til å utsette snøsmeltinga og gav lågare tilsig enn normalt førre veke. Samstundes vart det produsert om lag like mykje vasskraft som det kom tilsig, som førte til at magasininfyllinga i Noreg var uendra gjennom veka.

Vest-Noreg hadde den høgaste vekeprisen i Nord-Europa

Medan vekeprisane gjekk ned i Sørøst-, Sørvest- og Nord-Noreg (NO1, NO2 og NO4) i veke 20, gjekk dei opp i Midt- og Vest-Noreg (NO3 og NO5). Vest-Noreg hadde den høgaste vekeprisen i Nord-Europa.

Høy sol- og vindkraftproduksjon på kontinentet ga fleire timar med import til Sør-Noreg. I slike periodar blir det ofte en flaskehals i Sauda transformatorstasjon, som avgrensar flyten nordover til Vest-Noreg. Med flytbasert marknadskobling vil dette gi høg kraftpris nord for flaskehalsen for å signalisere at produksjonen der har høg verdi.

Merknad

Det manglar data for kraftforbruk i Danmark for fleire timar i veke 20. Desse tala er erstatta med prognosetal. Det inneber at det kan vera mellombelse tal eller feil i oversikta over dansk forbruk, samt nordisk nettoeksport i rapporten (tabell 6, tabell 7 og figur 12).

Vêr og hydrologi

I veke 20 var det temperaturar på om lag 1-3 grader under normalen i Sør-Noreg og omkring 1 grad over normalen i Nord-Noreg. For veke 21 er det venta temperaturar på om lag 1-2 grader over normalen i heile landet.

For veke 20 er det utrekna eit tilsig på 2,1 TWh, som er 40 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 21 er det venta eit tilsig på 4,9 TWh, som er om lag 80 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

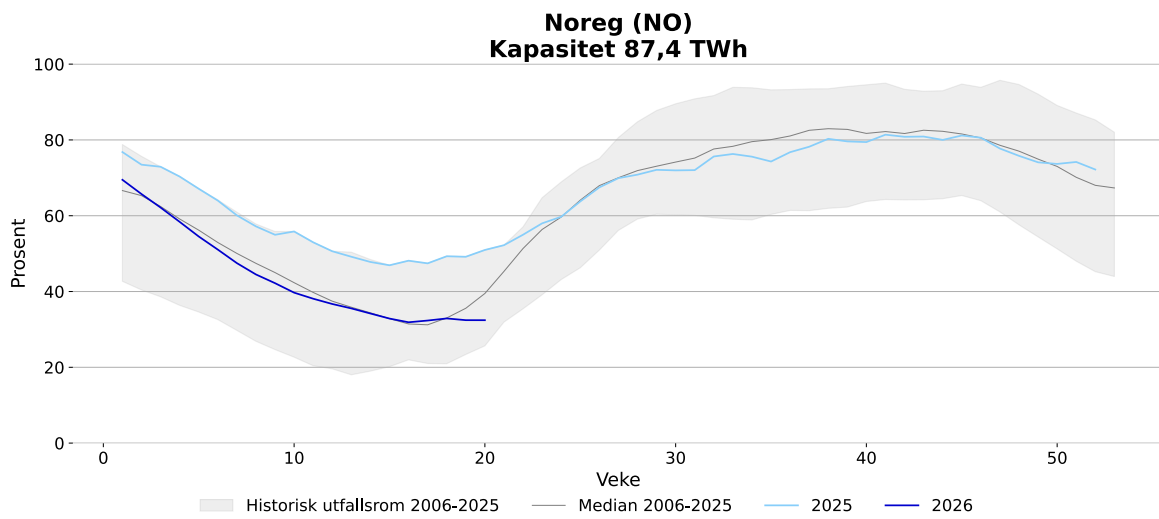
Magasinfyljing

Tabell 1 Magasinfyljing. Kjelde: NVE og Nord Pool

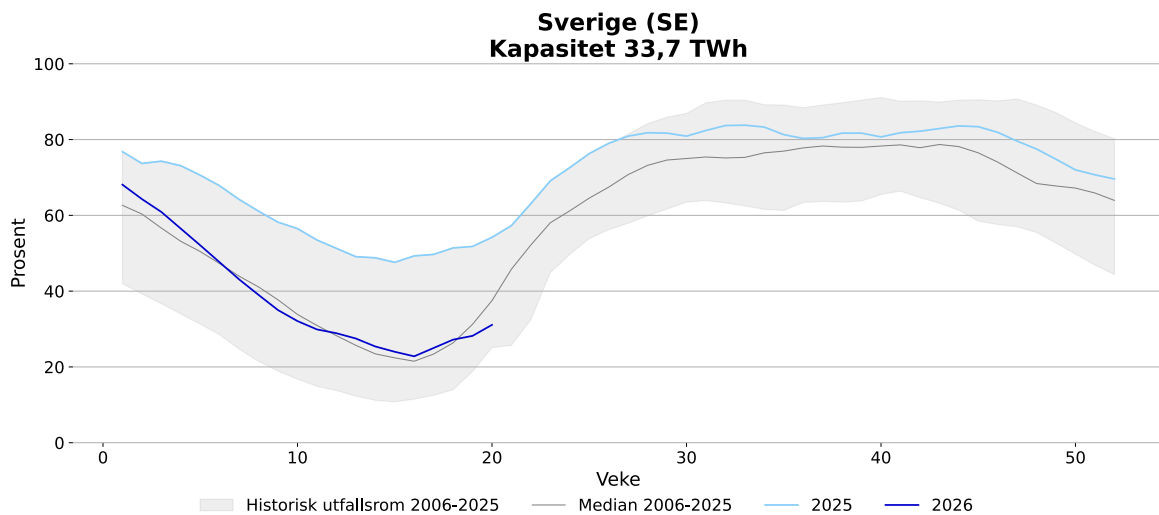
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 20 2026	Veke 19 2026	Veke 20 2025	Median veke 20	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	32,4	32,4	51,0	39,5	0,0	-18,6	-7,1
Søraust-Noreg, NO1	30,3	27,4	43,3	41,2	2,9	-13,0	-10,9
Sørvest-Noreg, NO2	27,8	28,2	52,4	46,4	-0,4	-24,6	-18,6
Midt-Noreg, NO3	23,2	23,0	56,6	32,5	0,2	-33,4	-9,3
Nord-Noreg, NO4	60,1	59,8	61,0	38,4	0,3	-0,9	21,7
Vest-Noreg, NO5	14,3	15,1	36,3	23,7	-0,8	-22,0	-9,4
Sverige	31,1	28,2	54,2	37,5	2,9	-23,1	-6,4

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

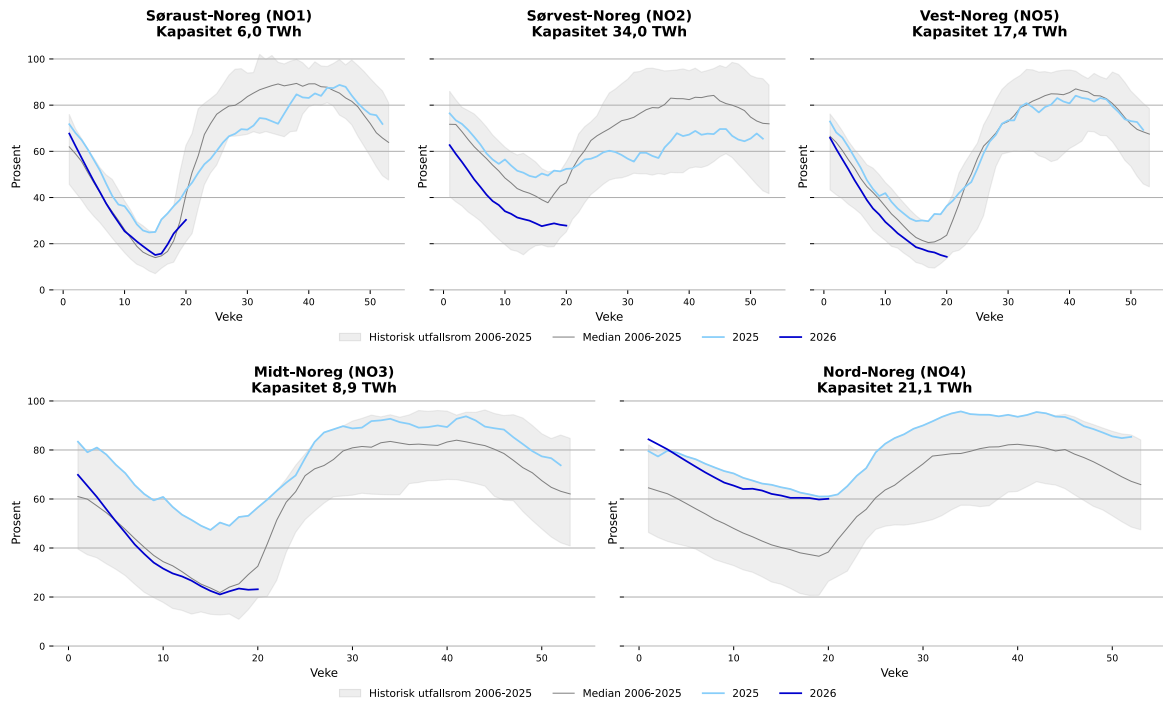
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



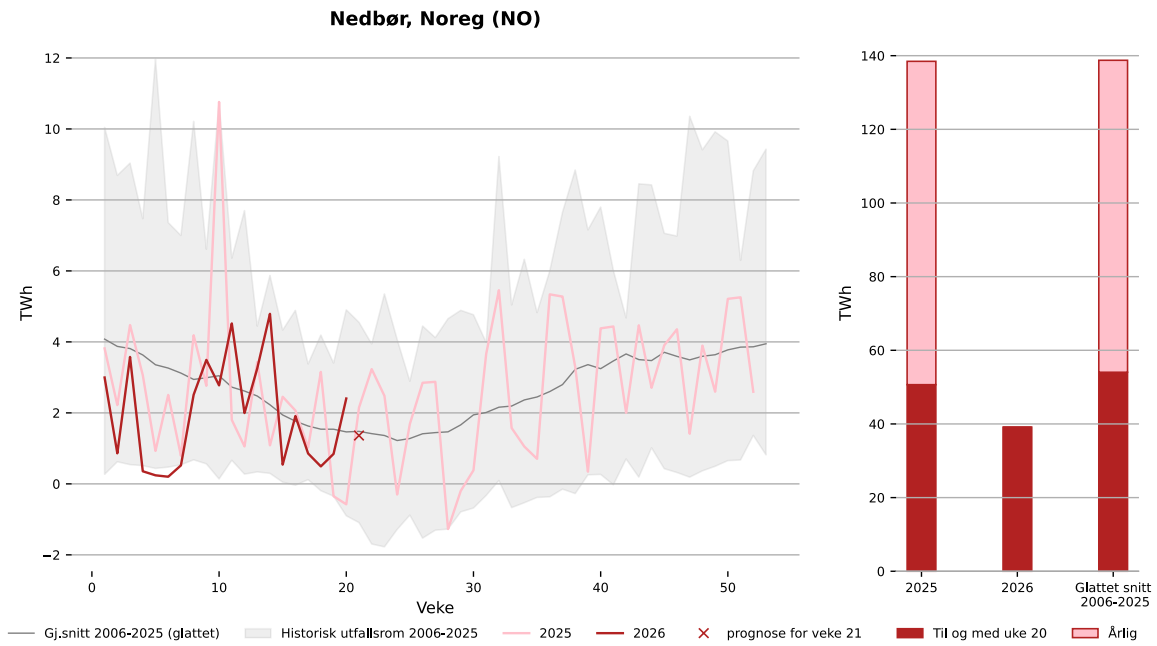
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prismsråda i Noreg. Kjelde: NVE



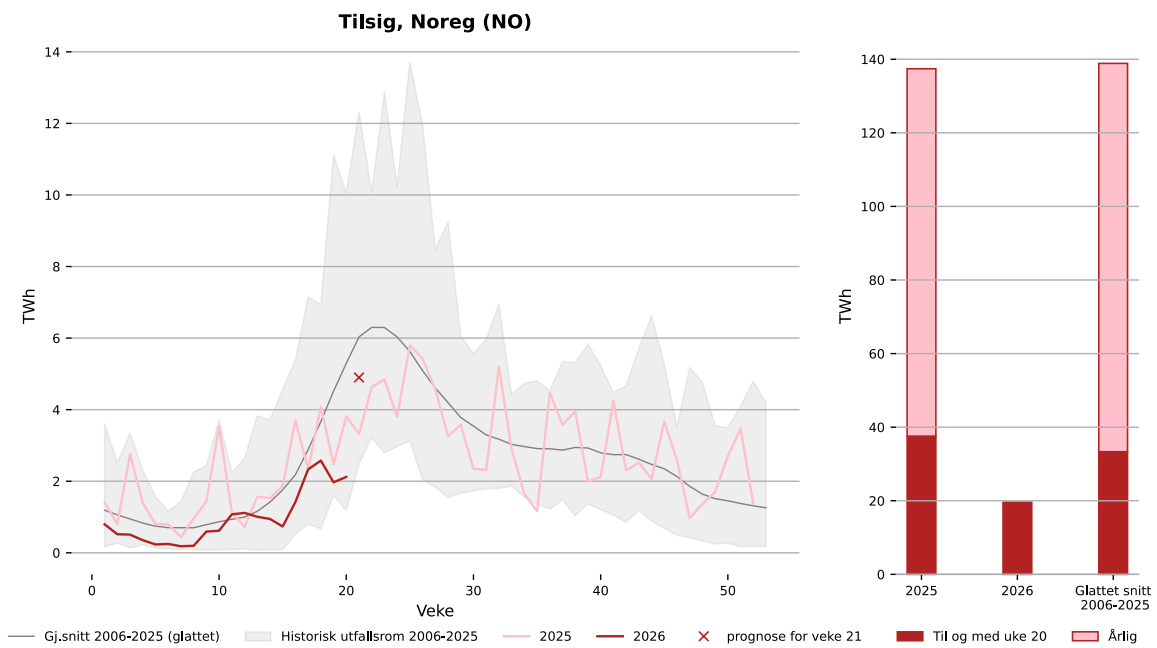
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

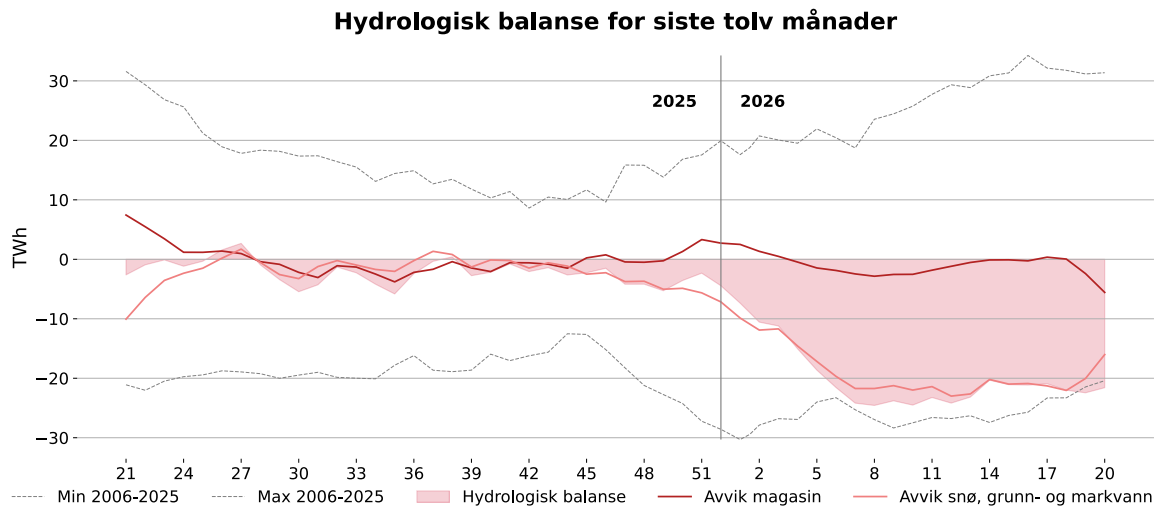
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



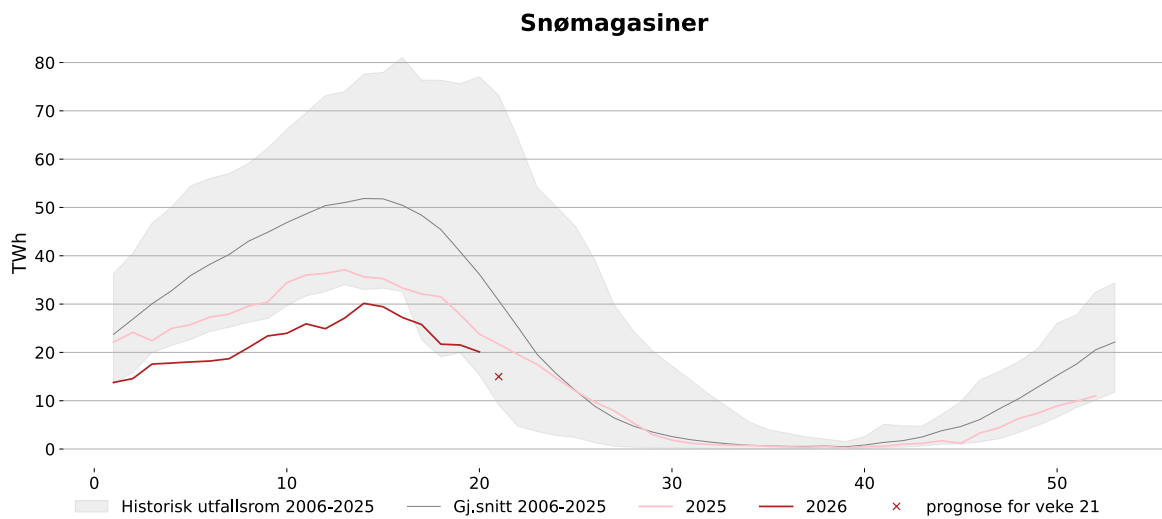
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 20 2026,		Prognose, veke 21 2026,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,4	164	1,4	92
Søraust-Noreg, NO1	0,8	409	-0,1	-
Sørvest-Noreg, NO2	0,7	162	0,3	79
Midt-Noreg, NO3	0,3	113	0,3	129
Nord-Noreg, NO4	0,3	119	0,5	174
Vest-Noreg, NO5	0,3	98	0,3	97

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

	Veke 20 2026,		Prognose, veke 21 2026,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,1	40	4,9	81
Søraust-Noreg, NO1	0,5	58	0,7	88
Sørvest-Noreg, NO2	0,7	41	1,6	84
Midt-Noreg, NO3	0,3	31	0,7	71
Nord-Noreg, NO4	0,5	59	1,1	110
Vest-Noreg, NO5	0,2	21	0,8	61

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-20 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-20 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	39,1	-14,9	19,5	-13,8
Søraust-Noreg, NO1	5,4	-0,1	3,9	-0,7
Sørvest-Noreg, NO2	11,9	-4,6	7,5	-4,3
Midt-Noreg, NO3	5,5	-4,2	2,5	-3,3
Nord-Noreg, NO4	7,5	-2,9	3,1	-1,8
Vest-Noreg, NO5	8,9	-3,1	2,5	-3,7

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		Hydrologisk balanse, endring frå sist veke	
	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann	Hydrologisk balanse, endring frå sist veke
Noreg	-21,6	-5,6	-16,0	0,9
Søraust-Noreg, NO1	-1,2	-0,6	-0,6	0,5
Sørvest-Noreg, NO2	-11,5	-6,0	-5,5	0,2
Midt-Noreg, NO3	-4,5	-1,0	-3,6	0,1
Nord-Noreg, NO4	1,6	4,0	-2,4	-0,1
Vest-Noreg, NO5	-5,8	-1,9	-3,9	0,1

¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

Produksjon, forbruk og utveksling

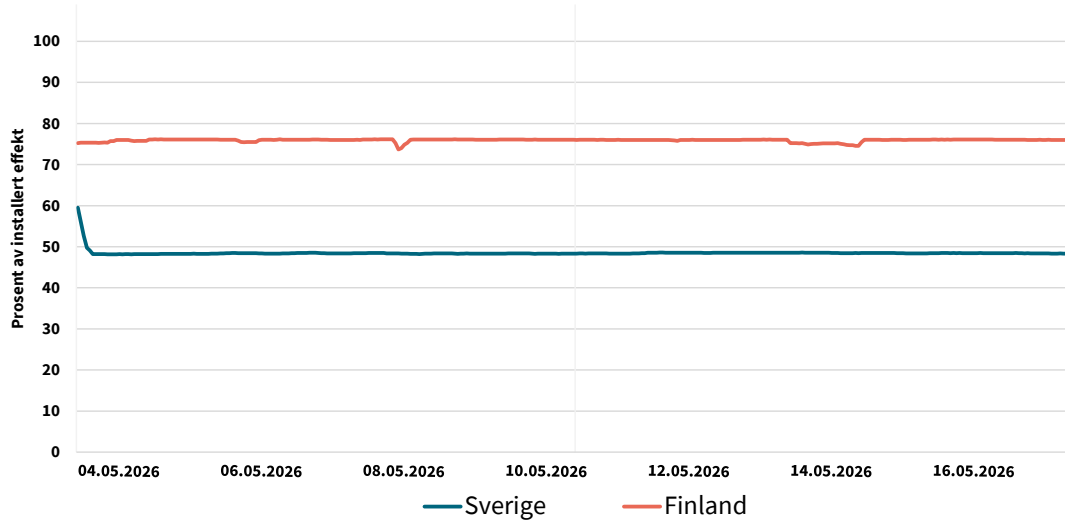
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 20	Veke 19	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 359	2 610	-251	-10 %
NO1	306	328	-22	-7 %
NO2	849	977	-127	-13 %
NO3	352	376	-24	-7 %
NO4	489	498	-8	-2 %
NO5	363	432	-69	-16 %
Sverige	2 619	2 693	-74	-3 %
SE1	579	540	39	7 %
SE2	865	976	-111	-11 %
SE3	1 045	1 057	-12	-1 %
SE4	130	120	10	8 %
Danmark	693	614	78	13 %
Jylland	512	434	78	18 %
Sjælland	181	180	0	0 %
Finland	1 383	1 395	-12	-1 %
Norden	7 054	7 313	-259	-4 %
<i>Forbruk</i>				
Noreg	2 396	2 474	-78	-3 %
NO1	577	566	11	2 %
NO2	677	686	-9	-1 %
NO3	508	537	-29	-5 %
NO4	338	377	-38	-10 %
NO5	297	309	-12	-4 %
Sverige	2 233	2 218	15	1 %
SE1	163	183	-19	-11 %
SE2	238	247	-9	-4 %
SE3	1 464	1 436	29	2 %
SE4	367	353	14	4 %
Danmark	705	693	12	2 %
Jylland	431	423	8	2 %
Sjælland	274	270	4	2 %
Finland	1 466	1 506	-40	-3 %
Norden	6 800	6 892	-92	-1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Noreg	-37	136	-173	
Sverige	386	475	-89	
Danmark	-12	-79	66	
Finland	-83	-112	28	
Norden	253	421	-167	

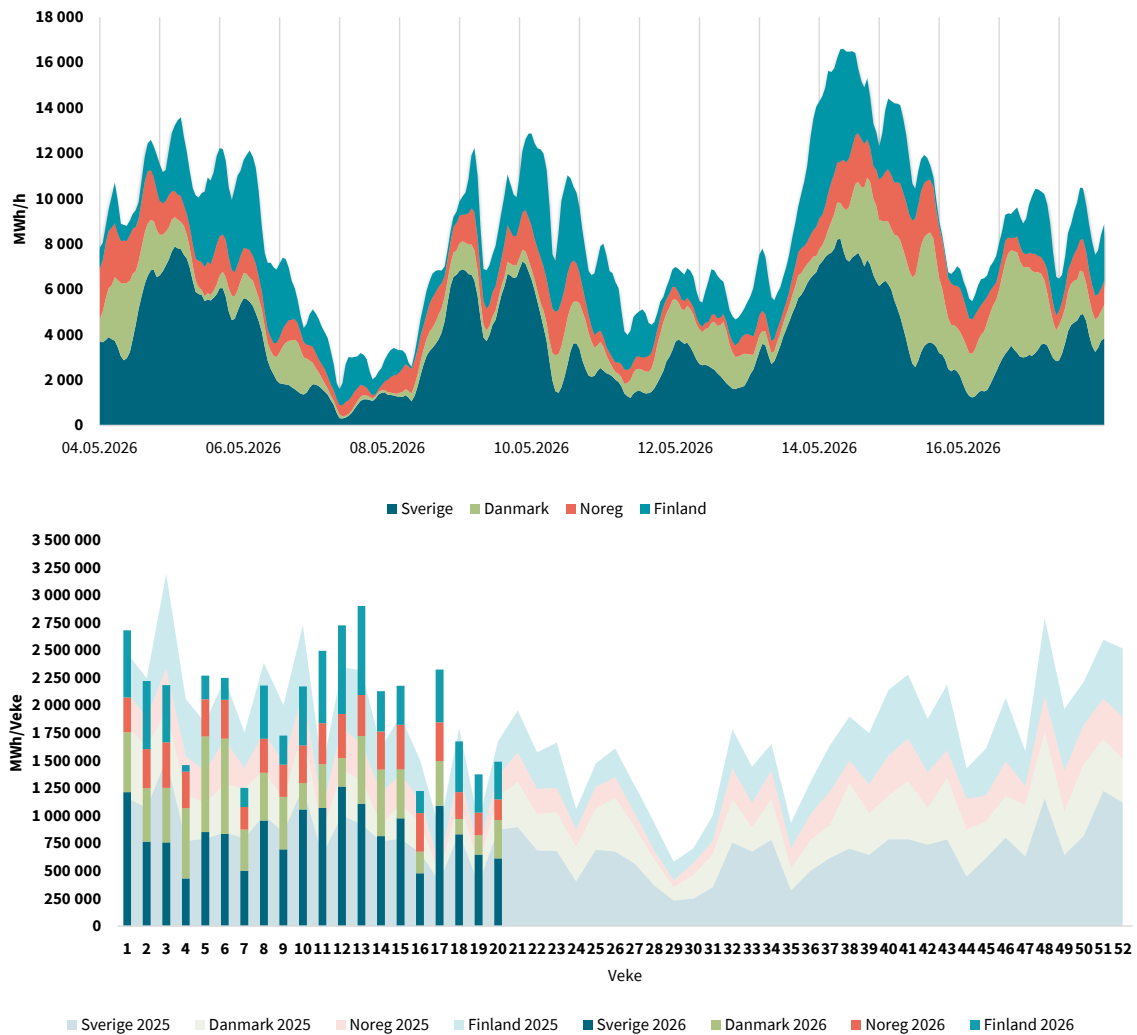
* Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

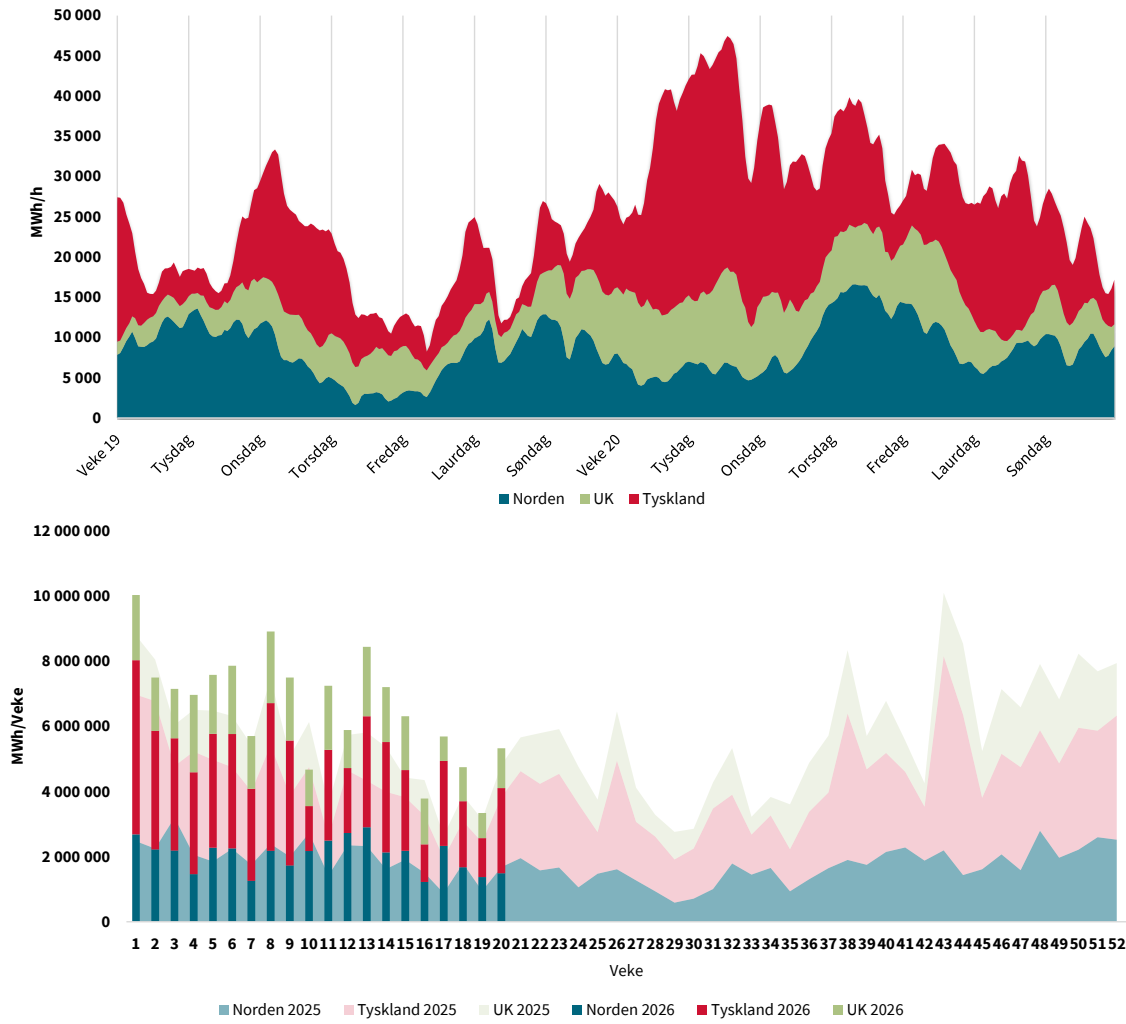
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

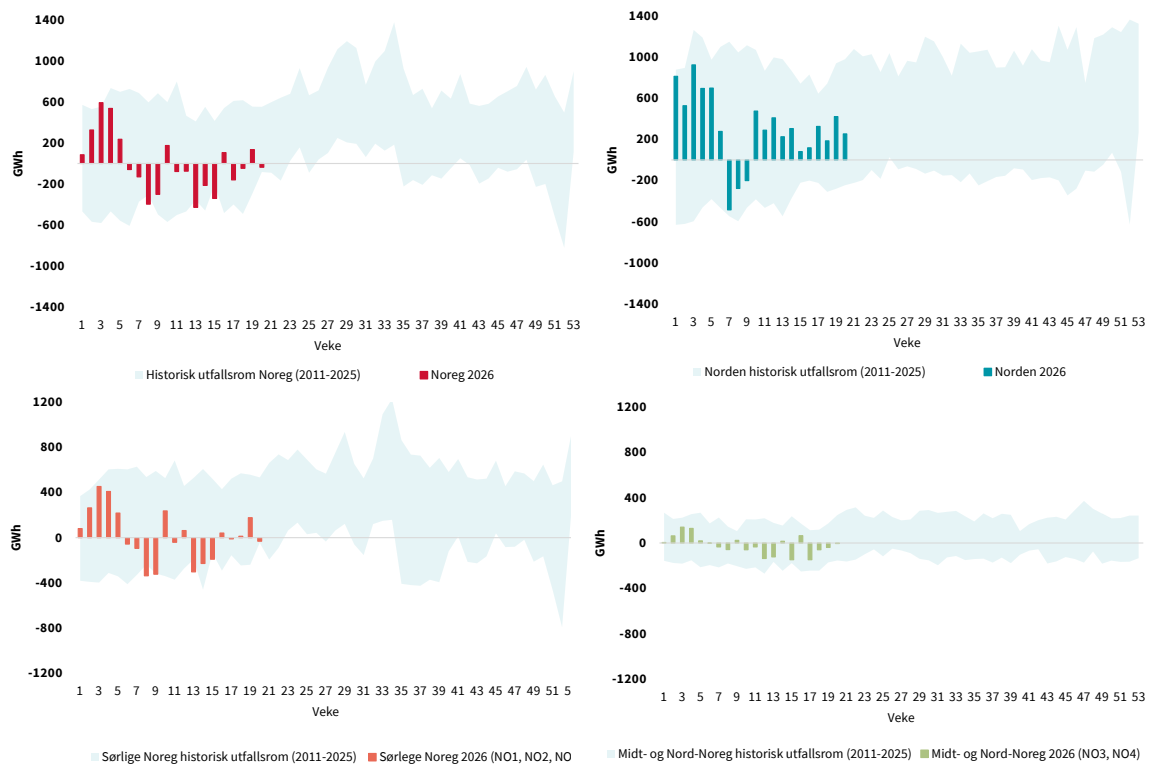
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	41,1	46,2	-10,9	-5,0
Forbruk	40,8	37,9	7,5	2,9
Nettoeksport	0,3	8,2		-7,9
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	20,4	22,2	-8,1	-1,8
Forbruk	20,8	20,5	1,7	0,3
Nettoeksport	-0,4	1,7		-2,1
Noreg				
Produksjon	61,6	68,4	-11,1	-6,8
Forbruk	61,6	58,4	5,2	3,2
Nettoeksport	-0,1	9,9		-10,0
Norden				
Produksjon	180,4	182,0	-0,9	-1,6
Forbruk	174,4	164,5	5,7	9,9
Nettoeksport	6,1	17,5		-11,4

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

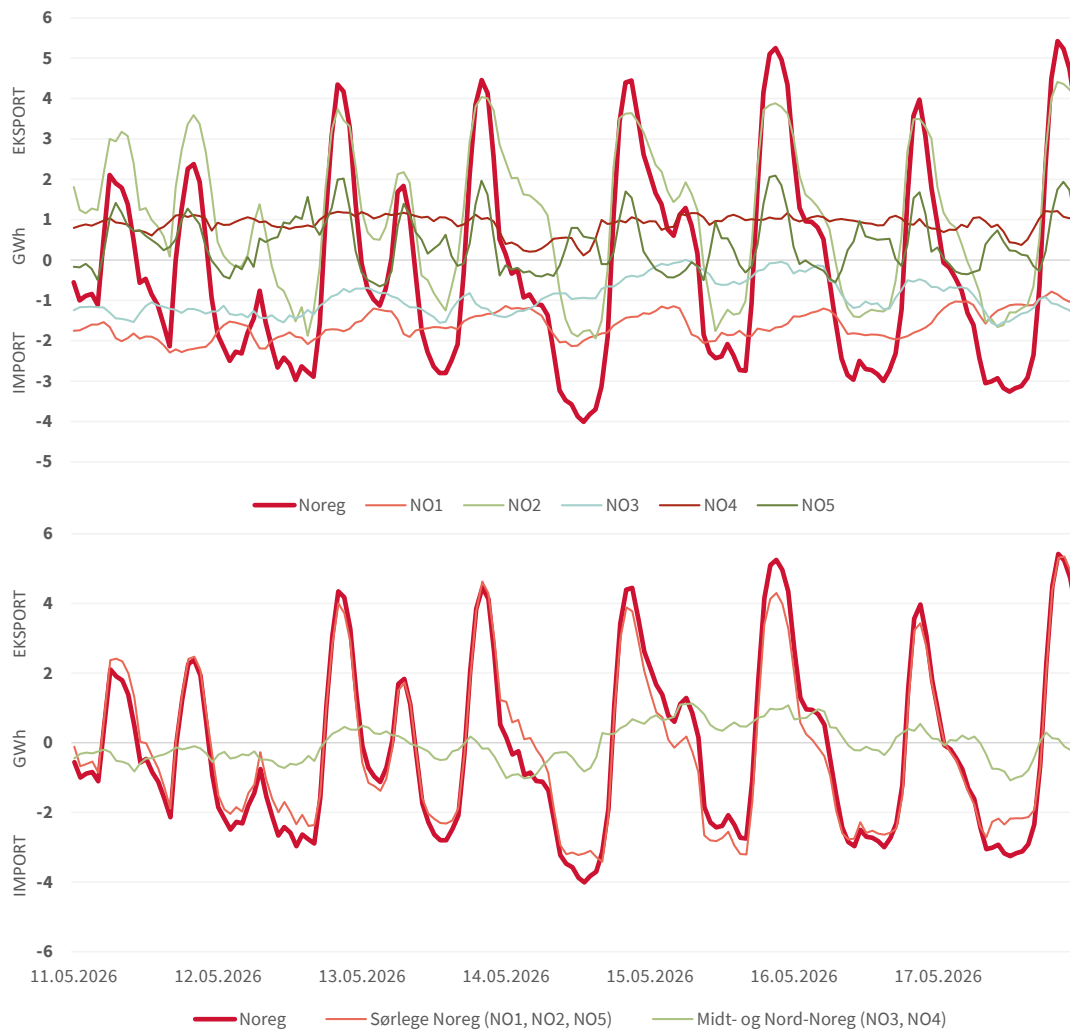
Utvexling

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

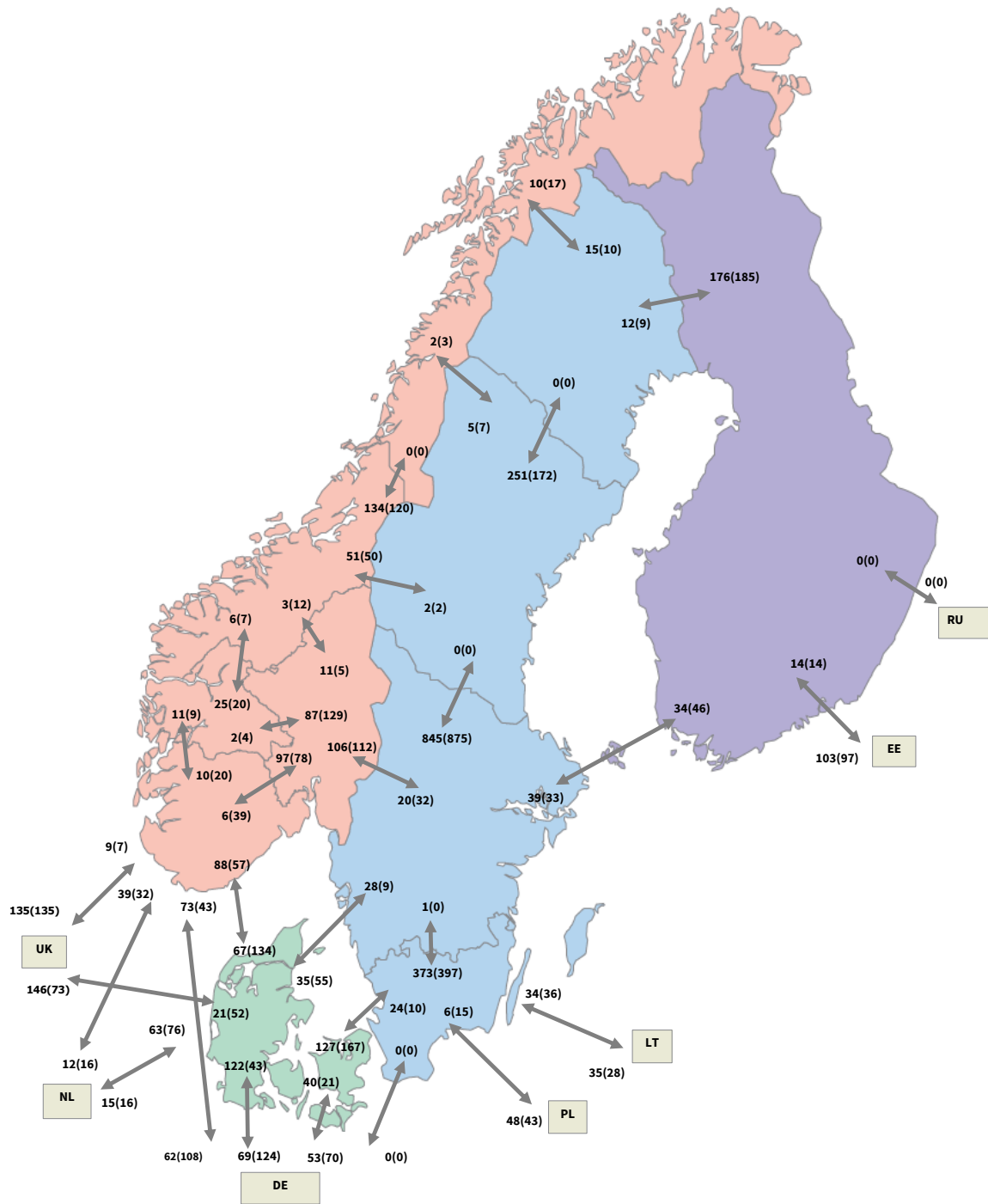


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



Figur 14 Fysisk flyt mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: ENTSO-E



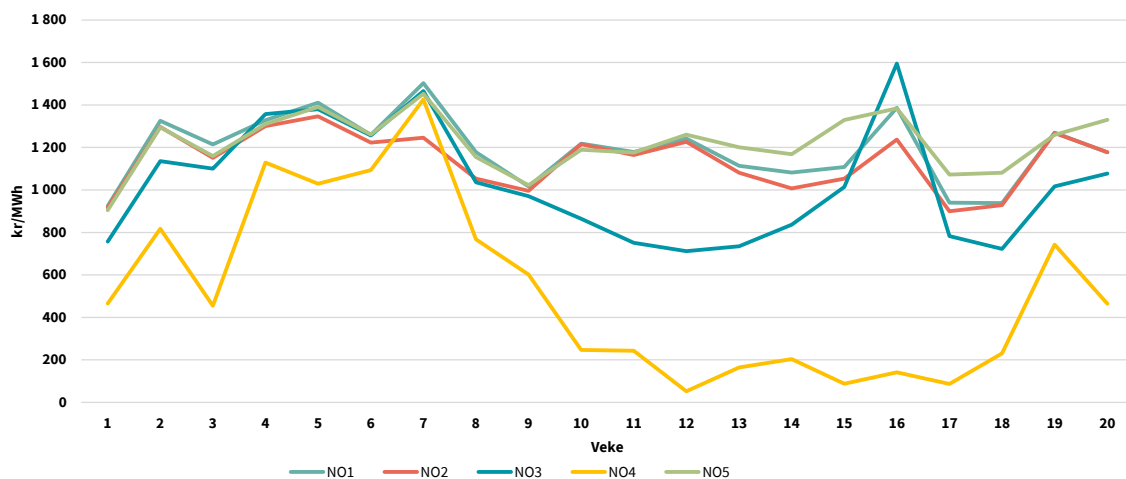
* Tal for veka før står i parentes.

Kraftprisar Engrosmarknaden

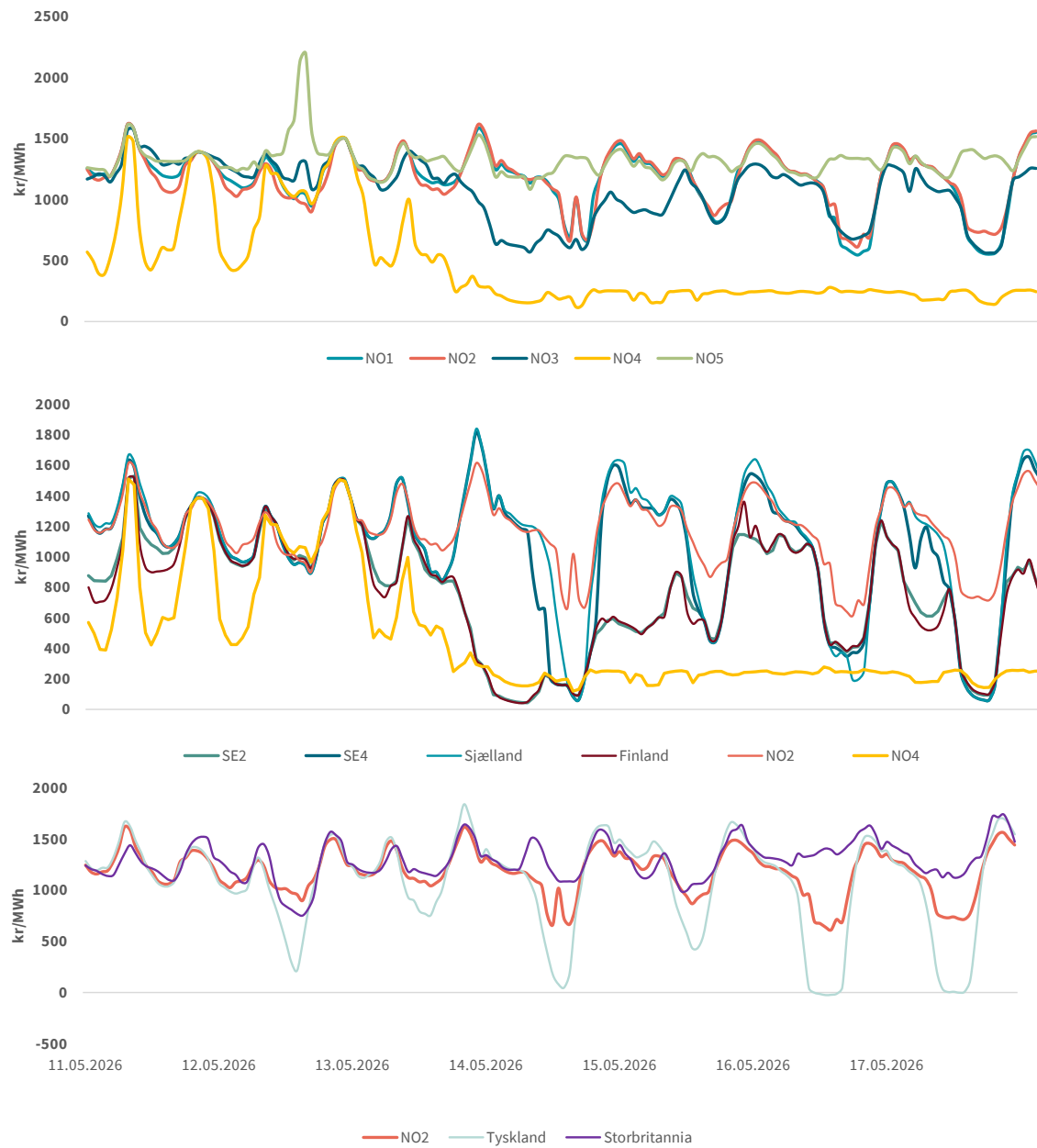
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 20	Veke 19 (2026)	Veke 20 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1177,2	1270,1	742,9	-7,3	58,5
NO2	1178,2	1267,5	791,8	-7,0	48,8
NO3	1077,4	1017,0	64,1	5,9	1582,0
NO4	464,7	743,0	39,1	-37,5	1087,3
NO5	1330,6	1259,7	481,2	5,6	176,5
SE1	708,6	739,8	68,8	-4,2	929,5
SE2	787,8	753,9	113,3	4,5	595,4
SE3	929,6	949,3	517,1	-2,1	79,8
SE4	1062,3	1123,7	603,2	-5,5	76,1
Finland	774,3	764,6	165,7	1,3	367,3
Jylland	1075,9	1229,0	804,4	-12,5	33,7
Sjælland	1103,0	1232,8	728,5	-10,5	51,4
Nederland	1017,9	1184,6	762,0	-14,1	33,6
Tyskland	1067,9	1235,0	796,7	-13,5	34,0
Polen	1195,2	1248,2	1142,9	-4,2	4,6
Storbritannia	1292,2	1295,3	1065,3	-0,2	21,3
Frankrike	475,7	802,0	268,0	-40,7	77,5
Belgia	975,3	1144,8	748,7	-14,8	30,3

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: EPEX SPOT



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: EPEX SPOT

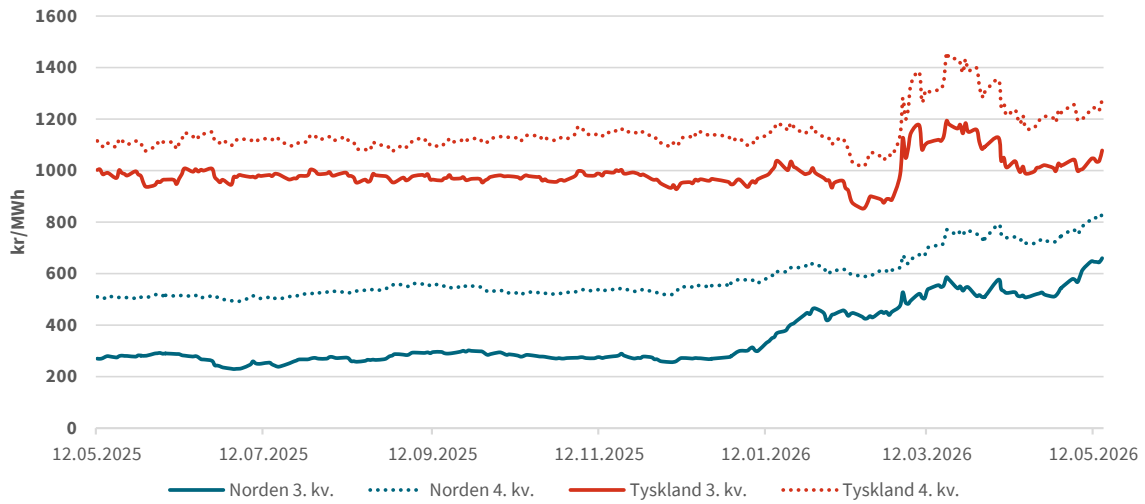


Terminmarknaden

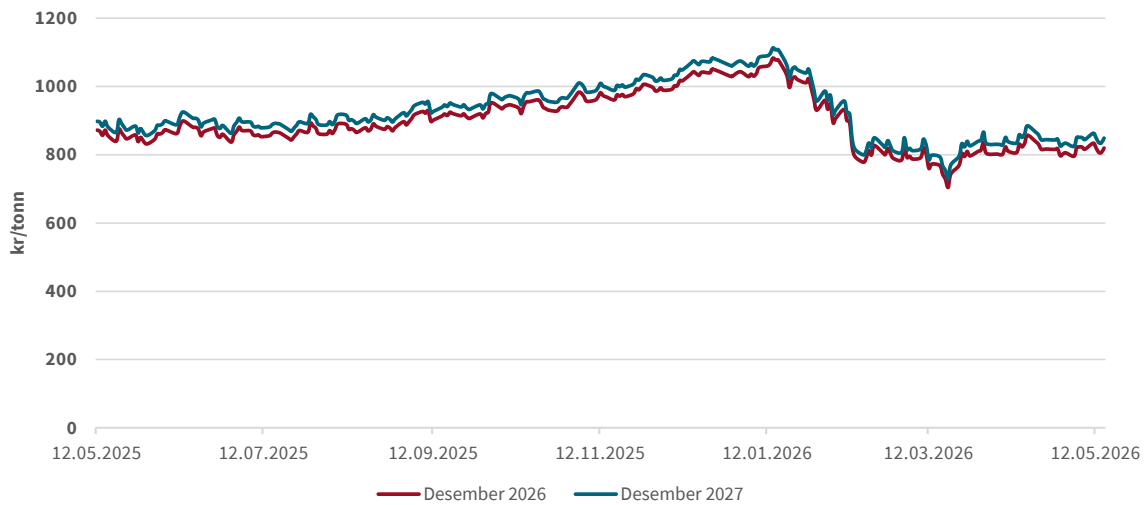
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 20	Veke 19	Endring (%)
ENX (nordisk kraft)	Juni	674,0	623,6	8,1
	Juli	591,3	546,0	8,3
	3. kvartal 2026	660,7	617,7	7,0
	4. kvartal 2026	831,4	785,7	5,8
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2026	1078,7	1007,9	7,0
	4. kvartal 2026	1277,5	1202,8	6,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	819,5	816,1	0,4
	Desember 2027	848,9	844,6	0,5

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



Figur 18 Daglege sluttprisar for utsléppskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: Montel - SysPower



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: [Sluttbrukerpriser og 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)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-03-11	2026-05-13	63 dagar	412	212-412	Link 34
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-05-13	2026-06-30	48 dagar	412	412	Link 68
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-09-30	152 dagar	409	409	Link 87
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AW2	2026-05-01	2026-07-21	81 dagar	478	478	Link 81
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Lestijärven tuulipuisto	2026-03-13	2026-08-16	155 dagar	455	79-455	Link 38
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB5	2026-05-18	2026-05-21	3 dagar	160	160	Link 58
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-04-17	2027-04-18	366 dagar	890	155	Link 61
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2026-04-19	2026-06-13	55 dagar	890	890	Link 64
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 82
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2026-05-11	2026-05-29	18 dagar	440	10-440	Link 24
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Vinje	2026-05-18	2026-05-29	11 dagar	300	0-300	Link 28
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2026-05-14	2026-05-22	7 dagar	310	310	Link 6
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2026-05-05	2026-05-13	8 dagar	160	160	Link 48
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2026-04-18	2026-05-22	33 dagar	310	310	Link 54
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-08-28	143 dagar	165	165	Link 72
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 91
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2025-12-01	2026-05-19	169 dagar	600	600	Link 73
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2026-05-04	2026-05-13	9 dagar	120	120	Link 27
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-10-16	300 dagar	150	150	Link 44

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

Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2026-09-16	135 dagar	120	120	Link 53
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Usta	2026-04-20	2026-06-15	56 dagar	208	208	Link 62
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2026-04-27	2026-05-13	16 dagar	187	187	Link 21
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-05-22	410 dagar	280	15-280	Link 33
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2026-04-24	2026-05-27	33 dagar	110	110	Link 43
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2026-04-24	2026-05-22	28 dagar	110	110	Link 49
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2026-10-15	191 dagar	280	280	Link 83
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2026-05-04	2026-05-13	9 dagar	201	201	Link 17
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2026-04-08	2026-05-13	35 dagar	334	334	Link 18
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G3	2026-05-18	2026-05-22	4 dagar	156	156	Link 55
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	170	170	Link 76
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2026-04-12	2026-06-26	75 dagar	1121	1121	Link 65
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-07-23	80 dagar	1081	1081	Link 70
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2026-05-15	2026-05-21	6 dagar	130	130	Link 3
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet G3	2026-04-23	2026-05-19	26 dagar	130	130	Link 20
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2026-03-28	2026-06-03	67 dagar	1400	1400	Link 45
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-03-31	2026-05-30	60 dagar	190	190	Link 67
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2026-05-18	2026-06-07	20 dagar	200	200	Link 69

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Baltic Cable AB	DE-LU → SE4	2026-04-20	2026-05-18	27 dagar	600	600	Link 5
Unplanned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-LU	2026-04-20	2026-05-18	27 dagar	615	615	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-25	2026-06-03	98 dagar	6200	2500	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-02-25	2026-06-03	98 dagar	2810	2210	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-02-25	2026-06-03	98 dagar	1200	800-1000	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-02-25	2026-06-03	98 dagar	7600	1900	Link 12

Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2026-02-25	2026-06-03	98 dagar	1700	950	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-07-19	76 dagar	7600	1900	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-07-19	76 dagar	1200	800-1000	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-07-19	76 dagar	2810	2210	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-07-19	76 dagar	6200	2500	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2026-05-04	2026-05-13	9 dagar	3300	900	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-05-04	2026-05-13	9 dagar	3300	1000	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-05-04	2026-05-13	9 dagar	1900	1200	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2026-05-04	2026-05-13	9 dagar	1900	300	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2026-05-04	2026-05-13	9 dagar	700	200	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-05-07	2026-05-25	18 dagar	723	303	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-05-07	2026-05-18	10 dagar	723	303	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	DE-TenneT → SE4	2026-05-11	2026-05-15	4 dagar	600	600	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2026-05-11	2026-05-15	4 dagar	615	615	Link 46
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-05-08	2026-05-27	19 dagar	1700	375	Link 47
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	2095	595	Link 50
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	1200	700	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2026-05-11	2026-05-13	2 dagar	1000	400	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2026-05-11	2026-05-13	2 dagar	985	400	Link 52
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-05-04	2026-05-15	11 dagar	2145	300	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	1900	1300	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	3300	1500	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	7600	1700	Link 71
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 74

Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 75
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-12	2026-06-02	21 dagar	7600	500-900	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 79
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-05	2026-05-18	13 dagar	1200	400	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2026-05-05	2026-05-18	13 dagar	1200	400	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 90

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-05-18	2026-05-18	0 dagar	396	110	Link 2
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-05-16	2026-05-16	0 dagar	396	108	Link 4
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-05-14	2026-05-14	0 dagar	396	108	Link 10
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-05-14	2026-05-14	0 dagar	396	108	Link 14
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-05-14	2026-05-14	0 dagar	396	108	Link 15
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-05-13	2026-05-13	0 dagar	396	108	Link 16
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-05-13	2026-05-13	0 dagar	396	119-219	Link 29
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-05-12	2026-05-12	0 dagar	396	106-136	Link 41
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-05-15	2026-05-15	0 dagar	145	145	Link 7
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-05-14	2026-05-14	0 dagar	150	150	Link 9
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-05-13	2026-05-13	0 dagar	150	150	Link 25
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2026-05-13	2026-05-13	0 dagar	164	164	Link 26
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-05-13	2026-05-13	0 dagar	150	150	Link 30
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2026-05-13	2026-05-13	0 dagar	164	164	Link 31

Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-05-12	2026-05-12	0 dagar	150	150	Link 36
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2026-05-12	2026-05-12	0 dagar	164	164	Link 37
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-05-18	2026-05-18	0 dagar	210	210	Link 1
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-05-15	2026-05-15	0 dagar	180	180	Link 19
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alcoa Mosjøen	2026-05-15	2026-05-15	0 dagar	359	200	Link 8
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Alcoa Mosjøen	2026-05-14	2026-05-14	0 dagar	359	359	Link 11
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alcoa Mosjøen	2026-05-13	2026-05-13	0 dagar	359	140	Link 56
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-05-13	2026-05-13	0 dagar	230	230	Link 23
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2026-05-11	2026-05-12	0 dagar	200	110	Link 35
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2026-05-04	2026-05-21	17 dagar	149	60-140	Link 42