



NVE

NVE arbeider no med å forbetre kraftsituasjonsrapporten

Vil du bidra? Del innspela dine her:

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

Kraftsituasjonen veke 36, 2026

Lågare kraftprisar og noko høgare magasinfyllding

Meir vindkraftproduksjon på kontinentet bidrog til lågare kraftprisar i dei fleste norske prisområda i veke 36. Samstundes gjekk produksjonen frå vasskraft med magasin ned, medan tilsiget auka noko. Dette bidrog til at fyllinga i dei norske vassmagasina gjekk litt opp førre veke. Det var nettoimport av kraft til Noreg for andre veke på rad.

Lågare vasskraftproduksjon frå magasin

Tilsiget til dei norske vassmagasina auka noko i veke 36. Det høgare tilsiget bidrog til auka produksjon frå elvekraft, medan produksjonen frå vasskraft med magasin gjekk ned. Samla bidrog dette til at fyllingsgraden i magasin auka noko frå veka før. I Sørvest-Noreg (NO2) var vasskraftproduksjonen særleg låg, og ein må tilbake til september 2022 for å finne lågare vasskraftproduksjon over ei veke i dette området.

Lågare kraftprisar og nettoimport til Noreg

Auka vindkraftproduksjon sør i Norden og på kontinentet bidrog til lågare kraftprisar i veke 36 samanlikna med veka før. Dette gav lågare kraftprisar også i dei norske prisområda, bortsett frå i Nord-Noreg (NO4).

Nord i Norden var vindkraftproduksjonen lågare enn veka før. Dette bidrog til høgare kraftprisar og meir produksjon frå vasskraft med magasin i Nord-Noreg. Samstundes var det planlagde vedlikehaldet som avgrensa overføringskapasiteten mellom Nord-Noreg og Midt-Noreg (NO3) veka før avslutta. Dermed kunne meir kraft flyttast sørover i Noreg, som bidrog til ein auka import til Midt-Noreg og sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5).

Mot slutten av førre veke kom overføringsforbindinga mellom Sørvest-Noreg og Storbritannia tilbake i drift etter planlagt vedlikehald. Det vart starta opp eit vedlikehaldsarbeid på overføringskapasiteten mellom Sørvest-Noreg og Danmark. Dette ga lågare handelskapasitet og bidrog til ein nedgang i eksporten til Danmark. Samla var det nettoimport av kraft til Noreg på om lag same nivå som veka før.

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 122 øre/kWh (-20 øre/kWh frå veke 35)
- Sørvest-Noreg (NO2): 131 øre/kWh (-14 øre/kWh frå veke 35)
- Midt-Noreg (NO3): 111 øre/kWh (-28 øre/kWh frå veke 35)
- Nord-Noreg (NO4): 30 øre/kWh (+18 øre/kWh frå veke 35)
- Vest-Noreg (NO5): 126 øre/kWh (-16 øre/kWh frå veke 35)

Auka gassprisar

Dei siste vekene har gassprisane auka og er no på det høgaste nivået sidan januar 2023. Korleis dette vil verke inn på kraftprisane i Europa og Noreg vil kunne variere mykje frå veke til veke. Verknaden vil avhenge av kor ofte fossil kraftproduksjon er den prissettande teknologien. Dei norske kraftprisane blir vidare igjen påverka av prisnivået i Europa gjennom mellomlandsforbindelsane.

NVE varslar rapporteringsordning i Midt-Noreg

NVE har varsla rapporteringsordning for vasskraftprodusentane i Midt-Noreg (NO3) som kan lesast her: [NVE varslar rapporteringsordning for vannkraftprodusenter i Midt-Norge - NVE](#)

Vêr og hydrologi

I veke 36 var temperaturen omkring normalen i Sør- og Nord-Noreg, og 1 grad under normalen for veka på Vestlandet og i Midt-Noreg. I veke 37 er det venta temperaturar omkring normalen i både Sør-Noreg og Nord-Noreg.

For veke 36 er det utrekna eit tilsig på 2,0 TWh, som er om lag 70 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 37 er det venta eit tilsig på 2,8 TWh, som er om lag gjennomsnittet for veka.

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

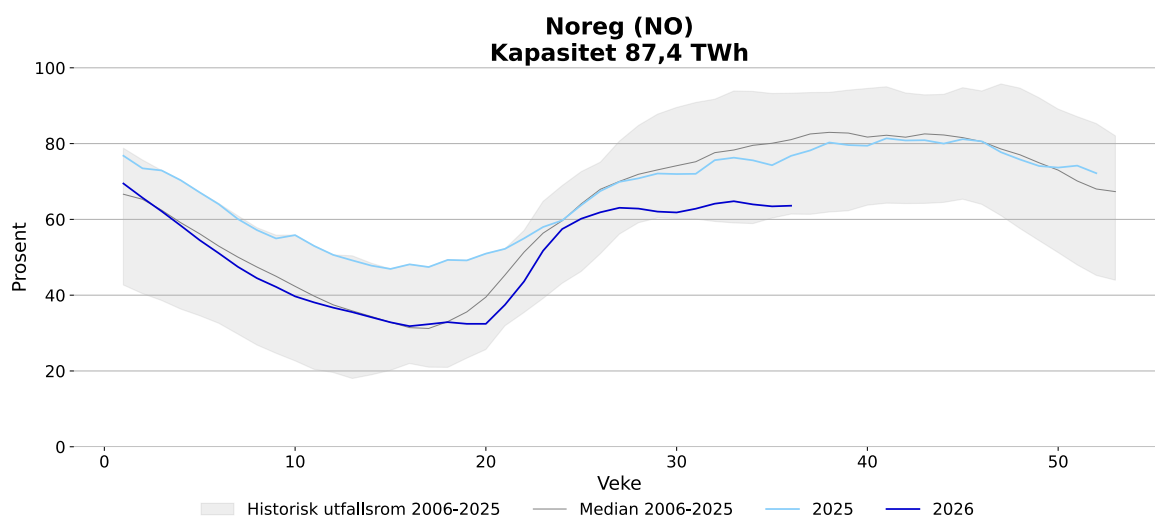
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

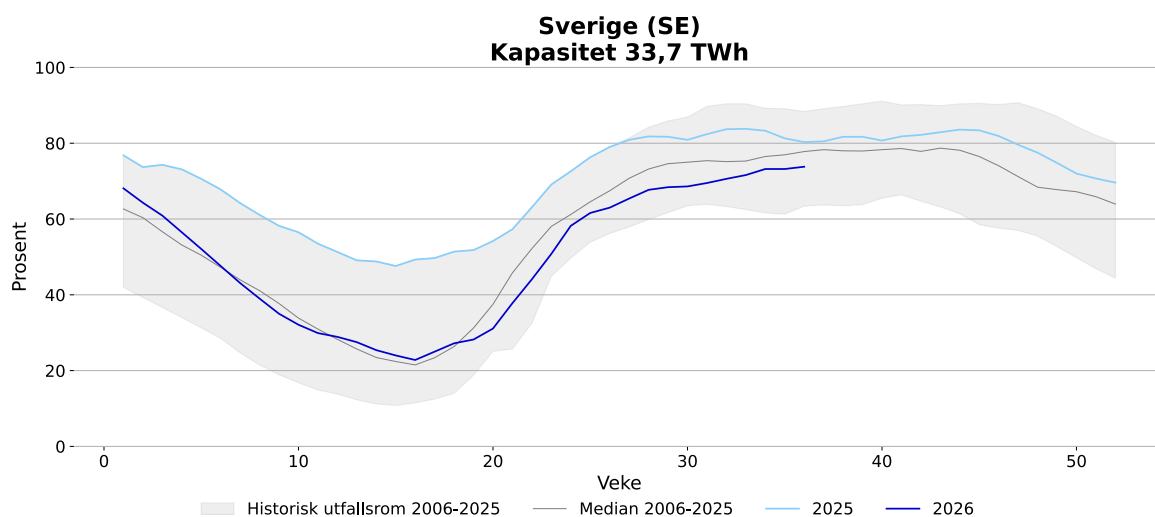
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 36 2026	Veke 35 2026	Veke 36 2025	Median veke 36	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	63,6	63,4	76,8	81,0	0,2	-13,2	-17,4
Søraust-Noreg, NO1	72,5	71,6	76,3	88,4	0,9	-3,8	-15,9
Sørvest-Noreg, NO2	46,1	45,9	61,7	80,3	0,2	-15,6	-34,2
Midt-Noreg, NO3	63,3	62,7	90,6	82,2	0,6	-27,3	-18,9
Nord-Noreg, NO4	90,3	90,7	94,4	80,5	-0,4	-4,1	9,8
Vest-Noreg, NO5	63,9	63,5	79,2	84,1	0,4	-15,3	-20,2
Sverige	73,8	73,2	80,3	77,8	0,6	-6,5	-4,0

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

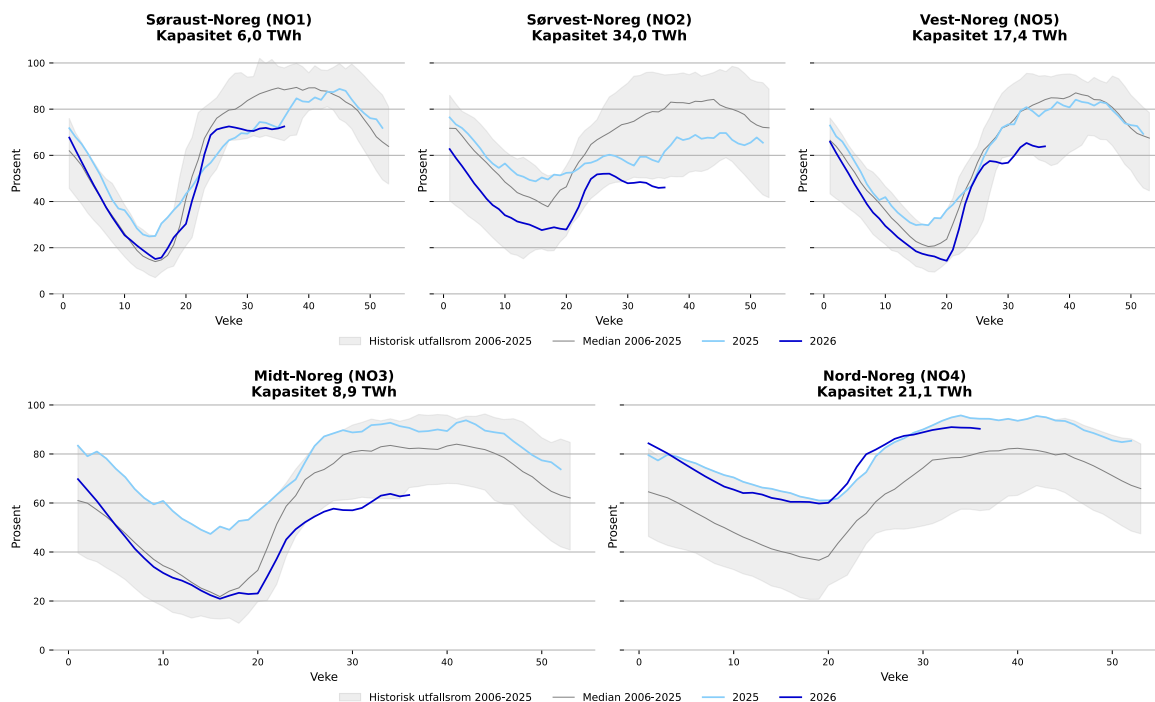
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



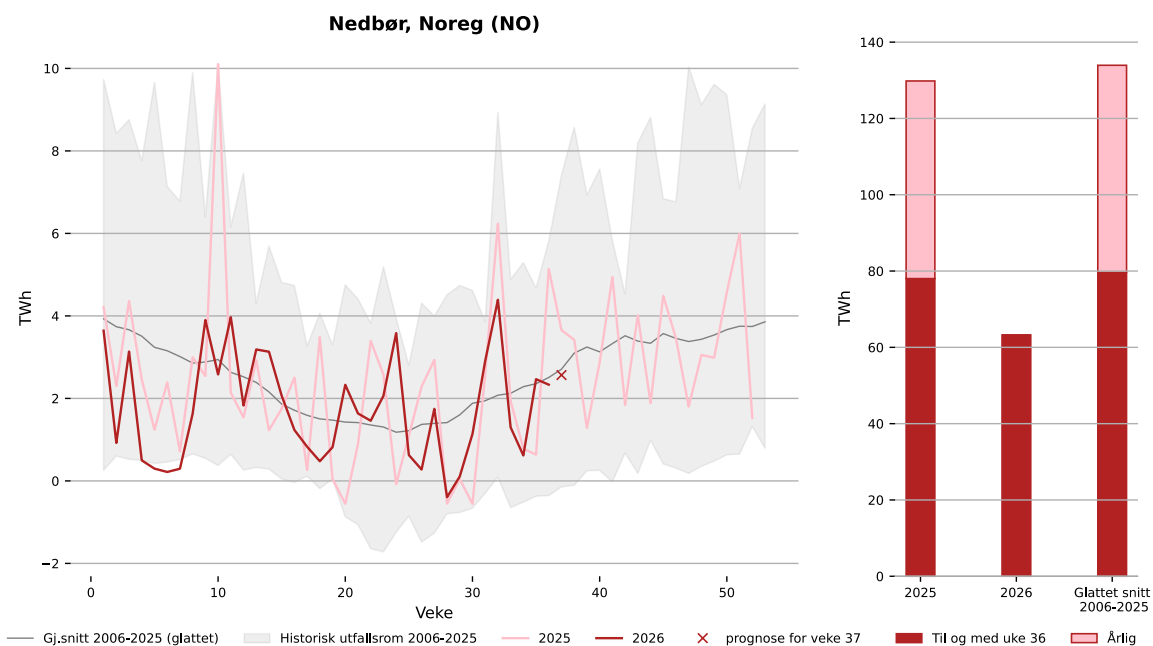
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



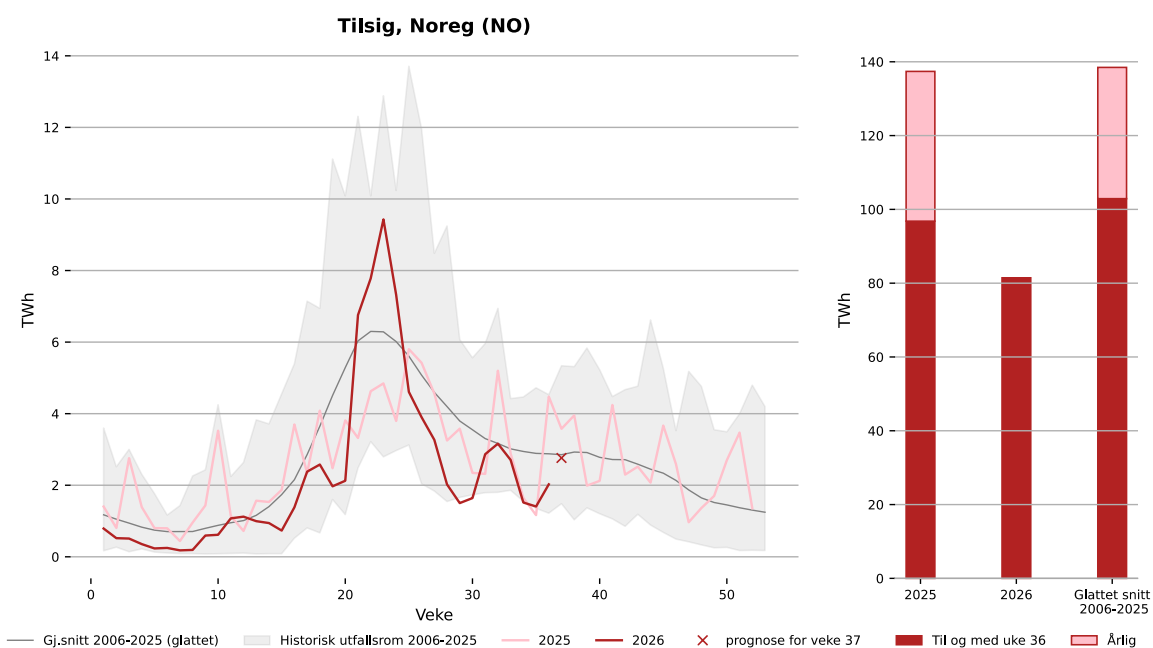
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

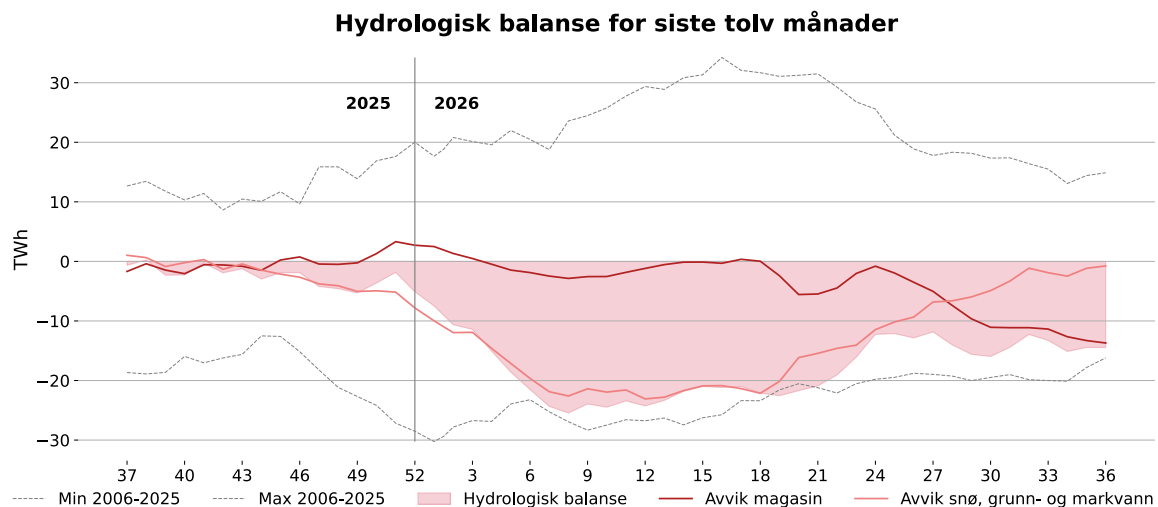
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



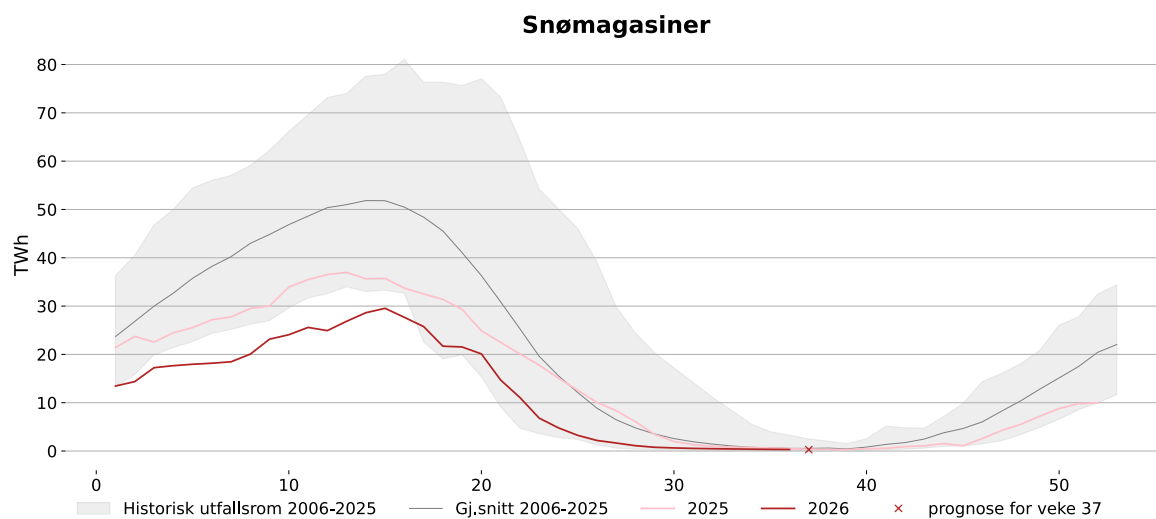
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 36 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 37 2026,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,3	93	2,6	95
Søraust-Noreg, NO1	0,0	-	0,2	62
Sørvest-Noreg, NO2	0,8	101	0,6	70
Midt-Noreg, NO3	0,4	99	0,6	141
Nord-Noreg, NO4	0,5	145	0,4	97
Vest-Noreg, NO5	0,6	99	0,7	114

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

	Veke 36 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 37 2026,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,0	70	2,8	97
Søraust-Noreg, NO1	0,3	87	0,3	88
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	57	0,7	79
Midt-Noreg, NO3	0,3	70	0,6	135
Nord-Noreg, NO4	0,4	89	0,4	80
Vest-Noreg, NO5	0,5	65	0,8	107

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-36 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-36 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	63,2	-16,4	81,5	-21,4
Søraust-Noreg, NO1	7,3	-2,2	10,8	-1,3
Sørvest-Noreg, NO2	17,1	-7,4	24,2	-6,2
Midt-Noreg, NO3	10,2	-3,8	10,6	-7,5
Nord-Noreg, NO4	13,2	-0,6	17,1	-1,2
Vest-Noreg, NO5	15,4	-2,5	18,8	-5,2

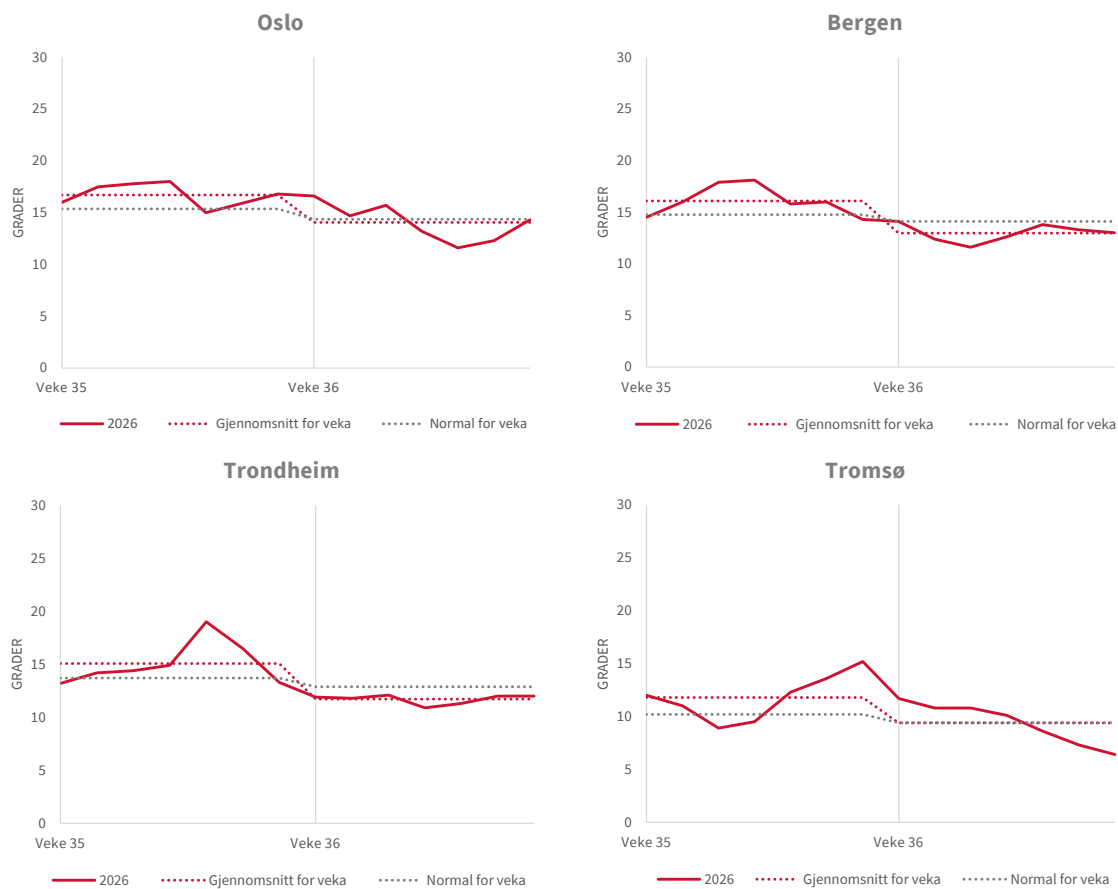
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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
		Avvik magasin			
Noreg	-14,5	-13,7	-0,8		0,0
Søraust-Noreg, NO1	-1,1	-0,9	-0,2		-0,2
Sørvest-Noreg, NO2	-10,6	-10,3	-0,4		0,1
Midt-Noreg, NO3	-1,8	-1,7	-0,1		0,1
Nord-Noreg, NO4	2,6	2,4	0,2		0,0
Vest-Noreg, NO5	-3,3	-3,1	-0,2		0,1

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

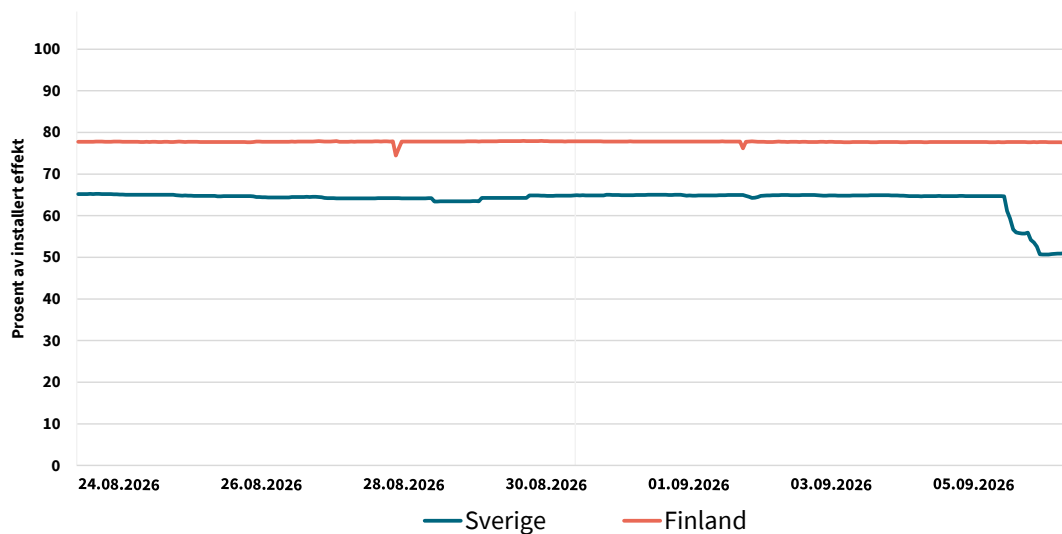
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 36	Veke 35	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 063	2 076	-13	-1 %
NO1	255	225	30	13 %
NO2	466	529	-63	-12 %
NO3	340	365	-25	-7 %
NO4	578	505	74	15 %
NO5	423	453	-30	-7 %
Sverige	2 551	2 508	43	2 %
SE1	547	484	63	13 %
SE2	767	836	-69	-8 %
SE3	1 089	1 073	16	1 %
SE4	148	115	33	28 %
Danmark	690	646	44	7 %
Jylland	491	473	18	4 %
Sjælland	199	172	27	15 %
Finland	1 286	1 392	-106	-8 %
Norden	6 589	6 621	-32	0 %
<i>Forbruk</i>				
Noreg	2 165	2 190	-25	-1 %
NO1	484	475	9	2 %
NO2	606	613	-7	-1 %
NO3	460	464	-3	-1 %
NO4	345	350	-5	-1 %
NO5	270	289	-19	-6 %
Sverige	2 140	2 109	30	1 %
SE1	175	177	-2	-1 %
SE2	257	240	17	7 %
SE3	1 364	1 356	8	1 %
SE4	343	336	7	2 %
Danmark	711	697	15	2 %
Jylland	438	425	13	3 %
Sjælland	273	271	2	1 %
Finland	1 425	1 441	-16	-1 %
Norden	6 442	6 437	5	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Noreg	-103	-114	11	
Sverige	411	398	13	
Danmark	-21	-51	30	
Finland	-139	-49	-91	
Norden	147	184	-37	

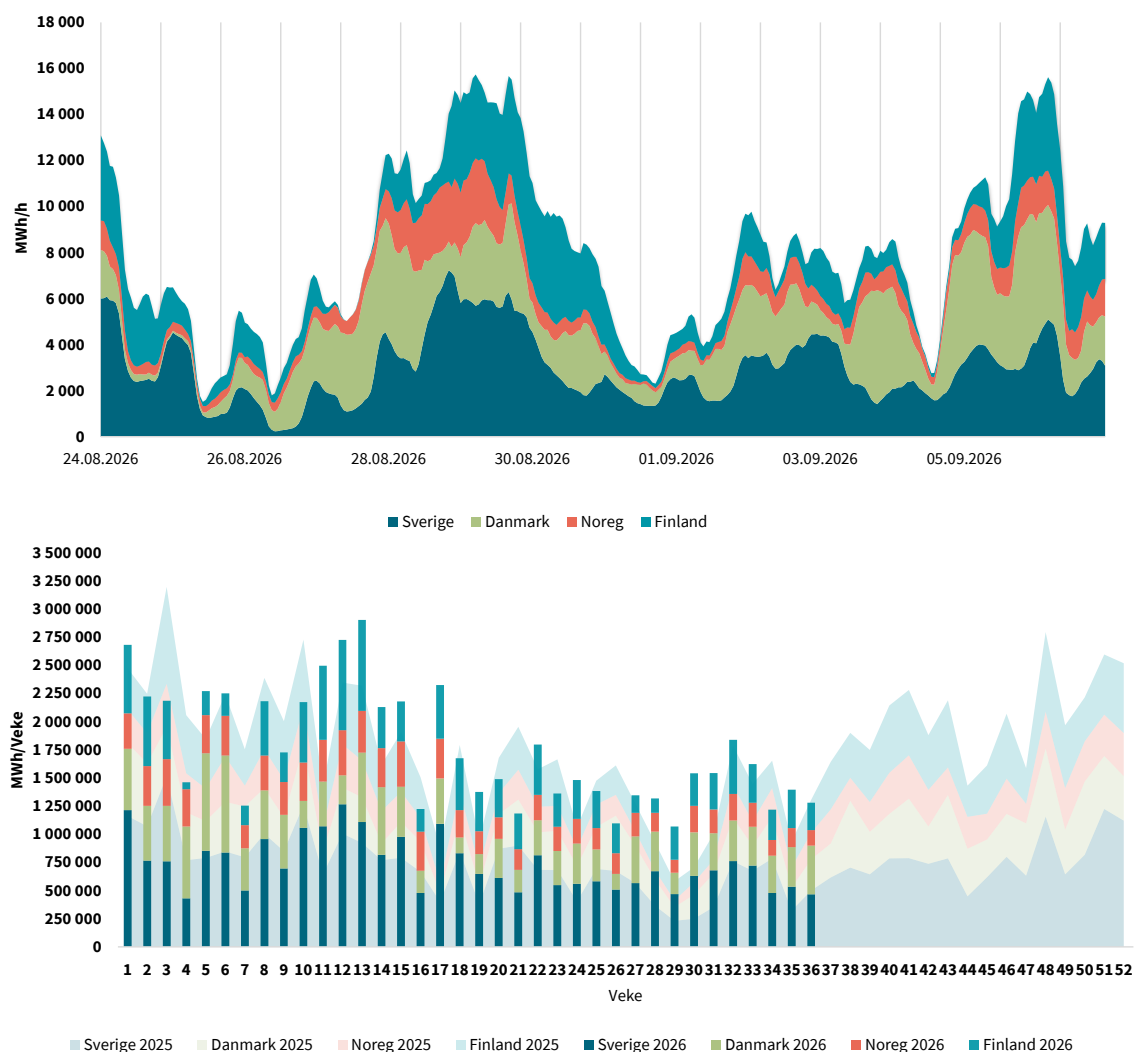
***Ikkje temperaturkorrigerde tal.**

Vind- og kjernekraftproduksjon

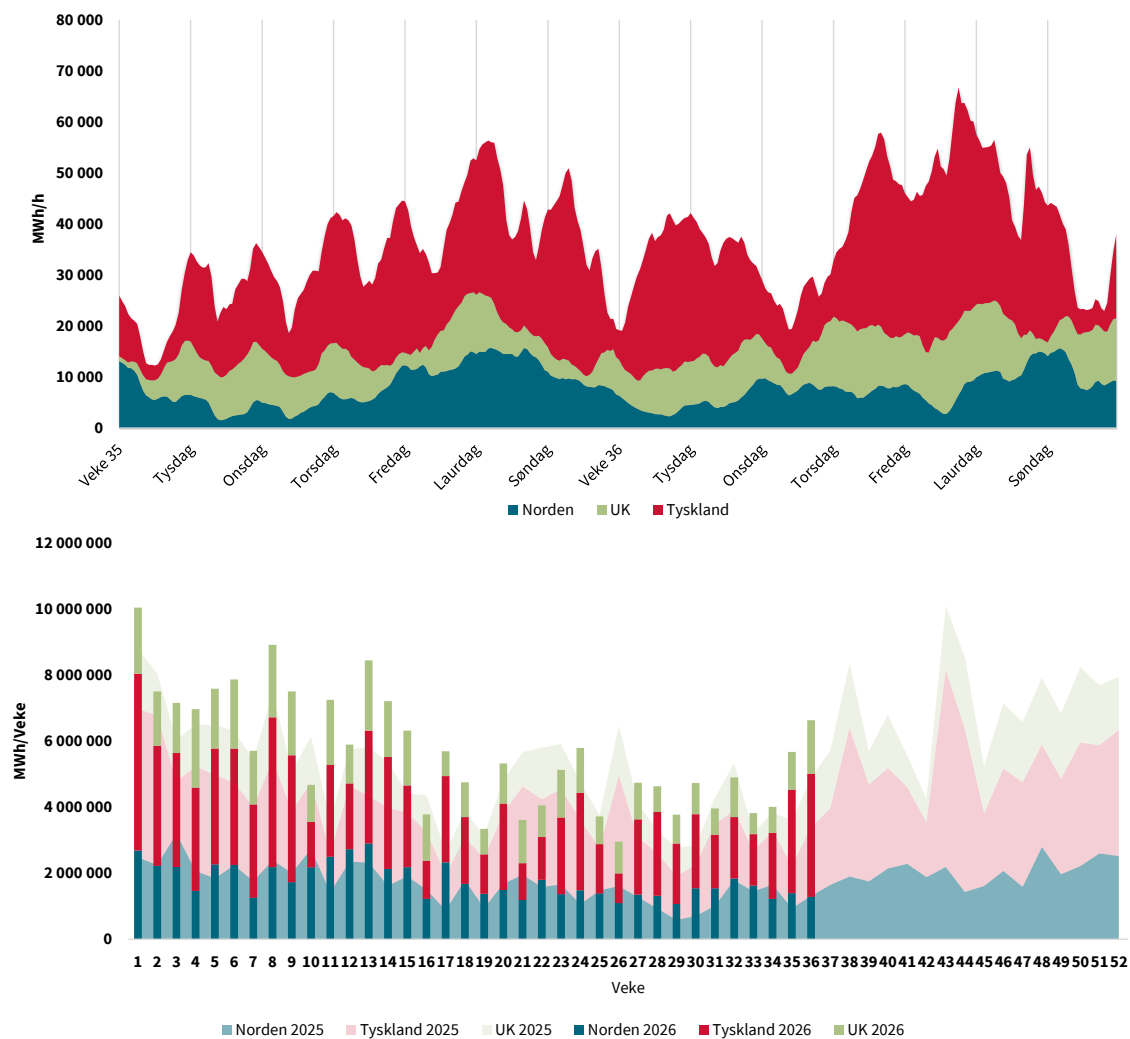
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

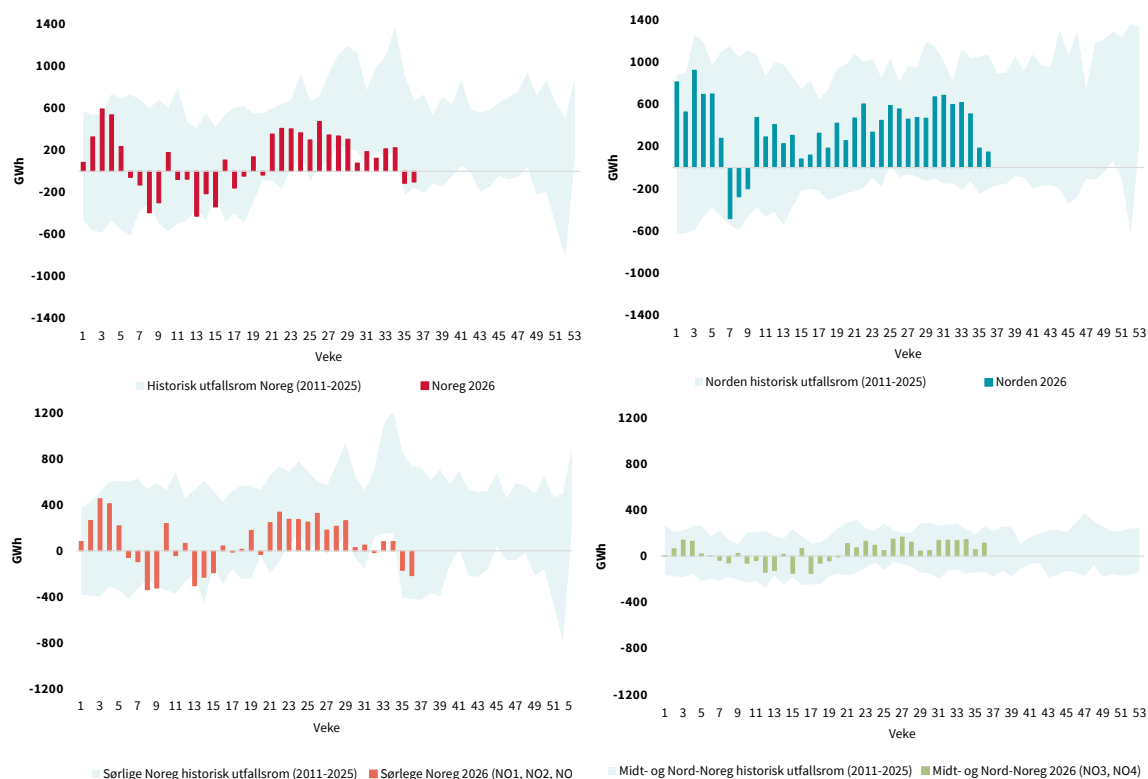
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	65,0	71,6	-9,1	-6,5
Forbruk	62,5	59,4	5,3	3,1
Nettoeksport	2,5	12,2		-9,7
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	34,9	36,9	-5,4	-2,0
Forbruk	33,6	33,1	1,4	0,5
Nettoeksport	1,3	3,8		-2,5
Noreg				
Produksjon	99,9	108,5	-8,5	-8,5
Forbruk	96,1	92,5	3,7	3,6
Nettoeksport	3,8	16,0		-12,1
Norden				
Produksjon	288,0	291,8	-1,3	-3,8
Forbruk	274,1	264,0	3,7	10,1
Nettoeksport	13,9	27,8		-14,0

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

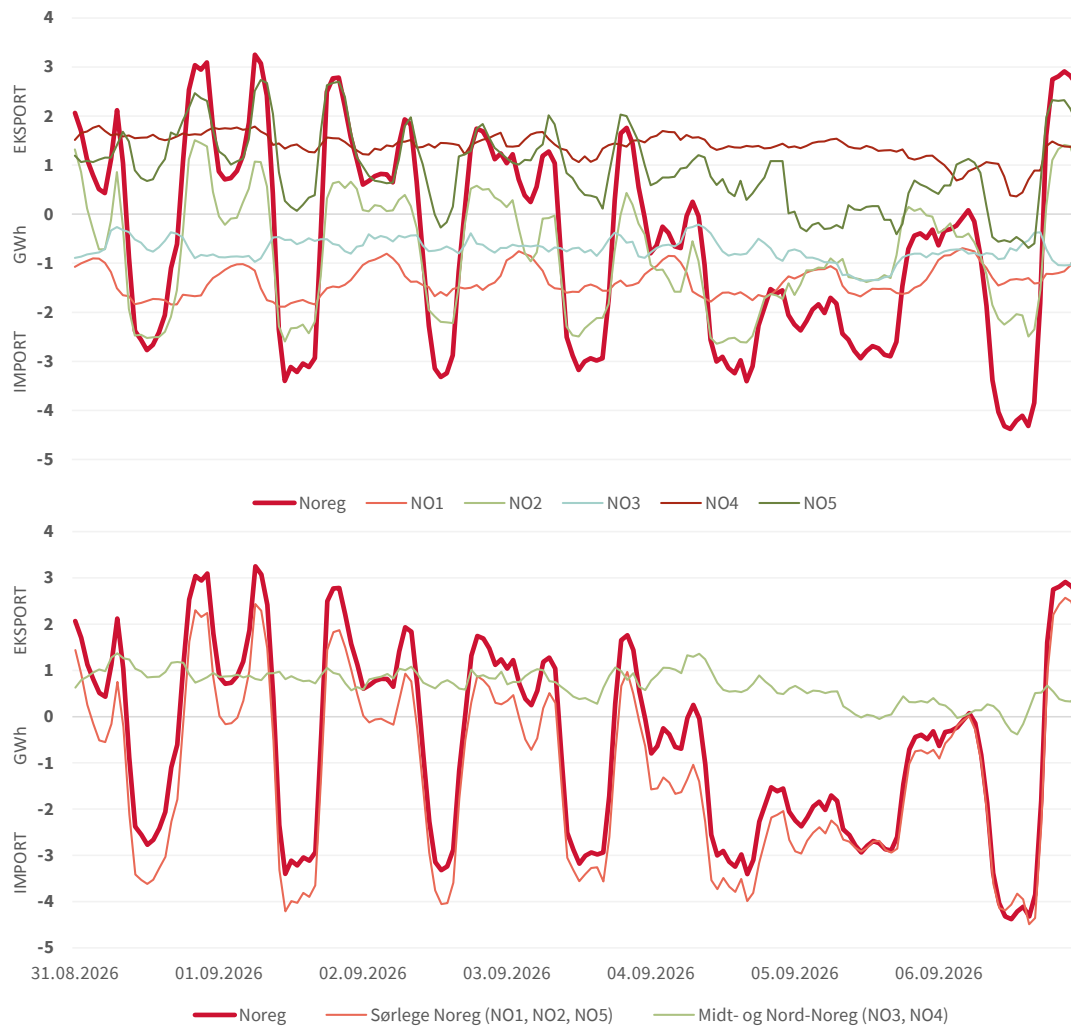
Utteksling

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.

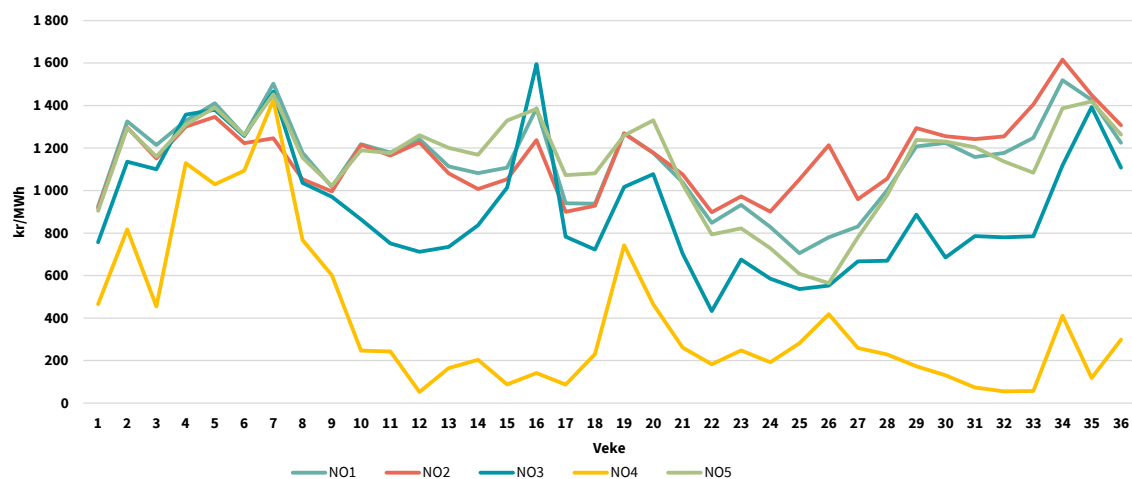
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 36	Veke 35 (2026)	Veke 36 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1225,0	1426,2	709,4	-14,1	72,7
NO2	1307,1	1449,5	759,7	-9,8	72,1
NO3	1108,1	1393,0	148,3	-20,5	647,4
NO4	298,4	118,7	47,2	151,3	531,8
NO5	1262,7	1419,8	602,6	-11,1	109,5
SE1	440,7	412,1	118,3	6,9	272,7
SE2	485,3	556,5	129,1	-12,8	275,8
SE3	732,8	826,4	535,2	-11,3	36,9
SE4	893,8	964,3	963,1	-7,3	-7,2
Finland	493,8	582,9	412,6	-15,3	19,7
Jylland	1215,2	1326,0	973,9	-8,4	24,8
Sjælland	1256,3	1344,4	1011,5	-6,6	24,2
Nederland	1329,3	1318,4	850,1	0,8	56,4
Tyskland	1222,8	1350,3	995,6	-9,4	22,8
Polen	1453,1	1361,1	1319,0	6,8	10,2
Storbritannia	1365,0	1717,7	839,9	-20,5	62,5
Frankrike	1289,1	1317,4	337,8	-2,1	281,6
Belgia	1384,1	1438,3	663,8	-3,8	108,5

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

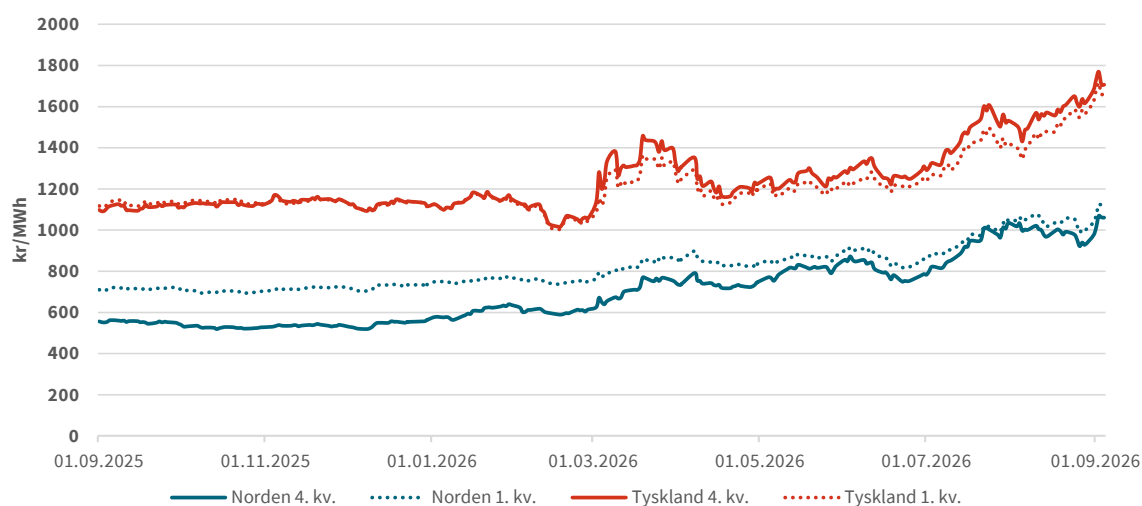


Terminmarknaden

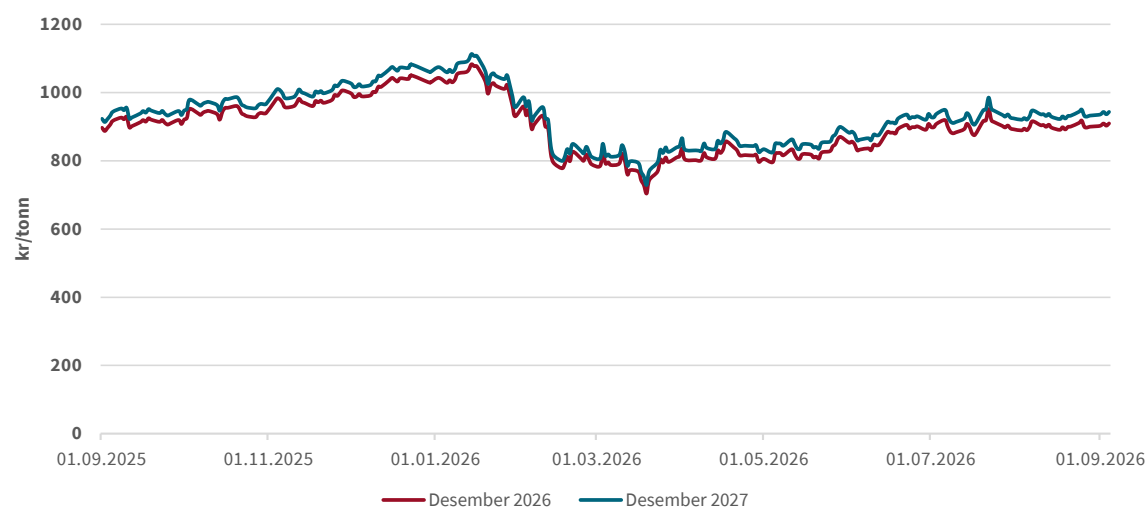
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 36	Veke 35	Endring (%)
ENX (nordisk kraft)	Oktober	1006,0	837,1	20,2
	November	1091,3	973,6	12,1
	4.kvartal 2026	1060,7	929,0	14,2
	1.kvartal 2027	1120,0	999,8	12,0
EEX (tysk kraft)	4.kvartal 2026	1706,9	1617,2	5,5
	1.kvartal 2027	1669,0	1565,2	6,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	909,6	900,0	1,1
	Desember 2027	943,4	932,6	1,2

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 strømkostnader - NVE](#)

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikehaldsarbeid på leidningsnett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om leidningar og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket	2026-08-23	2026-09-17	25 dagar	427	427	Link 93
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-06-12	2027-02-28	261 dagar	412	162-412	Link 3
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-05-13	2026-09-03	113 dagar	412	412	Link 54
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-11-09	192 dagar	409	409	Link 80
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2026-07-29	2026-09-09	42 dagar	254	254	Link 101
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2026-05-27	2026-09-20	116 dagar	150	149-150	Link 102
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2026-08-01	2026-09-28	57 dagar	507	254-507	Link 15
Planned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2026-08-26	2026-09-09	14 dagar	260	240-260	Link 107
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2026-06-20	2026-09-04	76 dagar	120	120	Link 43
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB5	2026-07-22	2026-08-31	39 dagar	160	160	Link 51
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-08-28	2027-04-18	233 dagar	890	155	Link 52
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2026-06-17	2026-09-15	90 dagar	170	170	Link 56
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2026-07-17	2026-09-10	54 dagar	1600	301	Link 62
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2026-08-28	2026-09-28	31 dagar	240	240	Link 64
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 70
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2026-07-22	2026-09-08	47 dagar	160	80-160	Link 105
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2026-07-30	2026-09-08	39 dagar	160	160	Link 106
Unplanned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2026-08-10	2027-03-20	222 dagar	110	110	Link 84
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2026-06-01	2026-11-20	172 dagar	640	640	Link 83
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-09-08	154 dagar	165	0-165	Link 4

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

Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2026-08-26	2026-09-02	7 dagar	310	0-310	Link 35
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2026-09-07	2026-09-18	11 dagar	310	310	Link 82
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 98
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G1	2026-08-17	2026-10-02	46 dagar	101	101	Link 108
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Aura	2026-09-03	2026-09-25	22 dagar	293	113-293	Link 37
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Skjomen	2026-08-17	2026-09-13	27 dagar	300	300	Link 81
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2026-08-31	2026-09-02	2 dagar	120	0-120	Link 34
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2027-01-18	259 dagar	120	120	Link 57
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2027-03-31	466 dagar	150	150	Link 67
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2026-09-07	2026-09-11	4 dagar	225	225	Link 100
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima	2026-08-04	2026-11-27	115 dagar	620	310-620	Link 63
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2027-02-03	302 dagar	280	280	Link 49
Planned	SE1	Volue Oy	Markbygden 2 North	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	253	127-222	Link 44
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2026-07-21	2026-09-07	48 dagar	160	160	Link 2
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2026-08-31	2026-10-09	39 dagar	175	175	Link 58
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2026-08-10	2026-10-02	53 dagar	434	434	Link 94
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2026-08-17	2026-09-25	39 dagar	216	216	Link 95
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G1	2026-09-07	2026-09-08	1 dagar	118	118	Link 104
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2026-09-06	2026-11-17	72 dagar	1098	1098	Link 20
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-10-31	180 dagar	1081	1081	Link 72
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2026-09-02	2026-10-15	43 dagar	1134	1134	Link 99
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2026-09-01	2026-09-04	3 dagar	130	130	Link 14
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-07-13	2026-09-18	67 dagar	190	190	Link 48
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G41	2026-05-23	2026-09-02	101 dagar	565	565	Link 71
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G42	2026-06-30	2026-09-02	63 dagar	567	567	Link 76
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2026-08-29	2026-11-27	91 dagar	448	448	Link 36
Unplanned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2026-08-27	2026-09-03	6 dagar	200	200	Link 32

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2026-09-05	2026-09-27	22 dagar	3500	500-1000	Link 9
Unplanned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2026-09-05	2026-09-27	22 dagar	3500	500-1000	Link 9
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2026-08-24	2026-09-04	11 dagar	1400	1400	Link 16
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2026-08-24	2026-09-04	11 dagar	1400	1400	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-04	2026-10-15	41 dagar	1200	1000	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-04	2026-10-15	41 dagar	7700	2400	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-09-04	2026-10-15	41 dagar	2810	2310	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-04	2026-10-15	41 dagar	6200	2600	Link 17
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2026-08-24	2026-09-04	11 dagar	3700	1300	Link 18
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2026-08-24	2026-09-04	11 dagar	1400	1400	Link 18
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2026-08-24	2026-09-04	11 dagar	2200	800	Link 18
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-08-24	2026-09-04	11 dagar	2145	1644	Link 18
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2026-08-24	2026-09-04	11 dagar	1400	1400	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2026-08-17	2026-11-08	83 dagar	1300	150	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-17	2026-11-08	83 dagar	6200	1000	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-09-05	2026-09-10	5 dagar	723	723	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-09-05	2026-09-10	5 dagar	723	723	Link 26
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2026-07-24	2026-10-01	69 dagar	723	123-723	Link 27
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2026-07-24	2026-10-01	69 dagar	723	123	Link 27
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2026-05-26	2026-09-10	106 dagar	723	723	Link 28
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2026-05-26	2026-09-10	106 dagar	723	723	Link 28
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-06-02	2026-09-18	107 dagar	1632	245-1151	Link 31
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-06-02	2026-09-18	107 dagar	1632	245-739	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-09-01	2026-09-28	27 dagar	3300	1000	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2026-09-01	2026-09-28	27 dagar	600	400	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2026-09-01	2026-09-28	27 dagar	1000	650	Link 45

Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-01	2026-09-28	27 dagar	7700	2300	Link 45
Planned	Elering AS	EE → FI	2026-08-27	2026-08-31	4 dagar	1016	358	Link 46
Planned	Elering AS	FI → EE	2026-08-27	2026-08-31	4 dagar	1016	358	Link 46
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-09-01	2026-11-27	87 dagar	1632	493-679	Link 53
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-09-01	2026-11-27	87 dagar	1632	493-679	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-06	2026-10-08	32 dagar	7700	2000	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-06	2026-10-08	32 dagar	1200	500	Link 59
Unplanned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-LU	2026-06-22	2026-09-18	88 dagar	615	615	Link 61
Unplanned	Baltic Cable AB	DE-LU → SE4	2026-06-22	2026-09-18	88 dagar	600	600	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2026-08-24	2026-10-06	43 dagar	1000	400	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2026-08-24	2026-10-06	43 dagar	3000	850	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-08-24	2026-10-06	43 dagar	3300	850	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	1200	800-1000	Link 66
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	7700	2000	Link 66
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	6200	2500	Link 66
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	2810	2210	Link 66
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2026-07-29	2026-10-17	80 dagar	1300	1300	Link 68
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-07-29	2026-10-17	80 dagar	1700	1325	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-08-31	2026-09-07	7 dagar	1200	700	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	1000	500	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	6200	2200	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	1200	900	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	2810	2110	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	7600	1400	Link 73
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	2095	595	Link 74
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	1200	500	Link 74
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	7600	2300	Link 75
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	1200	1000	Link 75

Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	6200	2600	Link 75
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	2810	2310	Link 75
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	2810	2310	Link 77
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	7600	2000	Link 77
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	6200	2600	Link 77
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	1200	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
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 86
Unplanned	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	SE2 → SE3	2026-09-02	2026-10-15	43 dagar	7600	1900	Link 88
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-02	2026-10-15	43 dagar	6200	2500	Link 88
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-09-02	2026-10-15	43 dagar	2810	2210	Link 88
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-02	2026-10-15	43 dagar	1200	1000	Link 88
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	7300	1300	Link 90
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	2145	1695	Link 90
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	6200	2000	Link 90
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	715	515	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 97

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-09-06	2026-09-06	0 dagar	396	116	Link 21
Planned	FI	PD Power Oy	Stora Enso Oulun tehta	2026-09-04	2026-09-18	14 dagar	117	117	Link 38
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-09-02	2026-09-02	0 dagar	396	131	Link 47
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-09-07	2026-09-08	0 dagar	260	125	Link 110
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Sør-Norge Aluminium AS (Husnes)	2026-09-01	2026-09-01	0 dagar	300	300	Link 40

Planned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2026-08-06	2026-08-31	25 dagar	180	51-104	Link 55
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2026-07-09	2027-01-31	205 dagar	250	105-120	Link 24
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-09-01	2026-09-01	0 dagar	210	130	Link 41
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Høyanger / Hall A	2026-09-03	2026-09-03	0 dagar	107	107	Link 42
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-09-07	2026-09-07	0 dagar	290	100-120	Link 1
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-09-07	2026-09-07	0 dagar	215	100-106	Link 5
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-08-29	2026-09-06	7 dagar	290	110	Link 6
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-08-29	2026-09-06	7 dagar	215	102	Link 7
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-09-05	2026-09-05	0 dagar	215	115-150	Link 10
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-09-05	2026-09-05	0 dagar	290	140-190	Link 11
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-09-04	2026-09-05	0 dagar	290	165-178	Link 12
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-09-04	2026-09-05	0 dagar	215	115-162	Link 13
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-09-05	2026-09-05	0 dagar	230	230	Link 19
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-09-03	2026-09-03	0 dagar	230	230	Link 23
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-09-03	2026-09-03	0 dagar	215	110-128	Link 29
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-09-02	2026-09-03	1 dagar	290	120-220	Link 30
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-09-02	2026-09-02	0 dagar	215	110-150	Link 33
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2026-08-24	2026-09-11	18 dagar	149	108-140	Link 60
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2026-09-07	2026-09-08	0 dagar	167	129	Link 103