



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 35, 2026

Redusert vasskraftproduksjon og nettoimport til sørlege Noreg

Auka sol- og vindkraftproduksjon bidrog til lågare kraftprisar på kontinentet og redusert vasskraftproduksjon i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) i veke 35. Saman med vedlikehald i nettet bidrog dette til at det vart nettoimport til sørlege Noreg over veka. Trass i den lågare vasskraftproduksjonen, bidrog lågt tilsig til at fyllinga i dei norske vassmagasina gjekk noko ned førre veke.

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

Lite tilsig bidrog til lågare magasinifylling

Det kom lite tilsig til dei norske vassmagasina i veke 35. Over veka var tilsiget lågare enn vasskraftproduksjonen, noko som bidrog til at fyllingsgraden i dei norske vassmagasina gjekk noko ned.

Redusert vasskraftproduksjon og nettoimport til sørlege Noreg

Auka sol- og vindkraftproduksjon bidrog til lågare kraftprisar fleire stader nord på kontinentet i veke 35 samanlikna med veka før. Dette gav lågare kraftprisar også i sørlege Noreg og medverka til redusert vasskraftproduksjon her. Dette bidrog til at det var meir balansert kraftutveksling mellom Sørvest-Noreg (NO2) og kontinentet. Samstundes var overføringsforbindinga mellom Sørvest-Noreg og Storbritannia ute på grunn av planlagt vedlikehald heile veka, noko som bidrog til ein stor nedgang i eksporten til Storbritannia. Samla bidrog dette til at det vart nettoimport av kraft til sørlege Noreg førre veke.

Høgare kraftprisar i Midt-Noreg

Planlagt vedlikehald i nettet førre veke bidrog til at importkapasiteten frå Nord-Noreg (NO4) til Midt-Noreg (NO3) var lågare delar av veka. I same periode var vindkraftproduksjonen i Midt-Noreg særskild låg, og dyrare vasskraftproduksjon måtte dekkje meir av kraftetterspurnaden. Dette

gav periodar med høge kraftprisar. Sett over veka fekk Midt-Noreg eit prisnivå på nivå med sørlege Noreg.

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 143 øre/kWh (-9 øre/kWh frå veke 34)
- Sørvest-Noreg (NO2): 145 øre/kWh (-17 øre/kWh frå veke 34)
- Midt-Noreg (NO3): 139 øre/kWh (+27 øre/kWh frå veke 34)
- Nord-Noreg (NO4): 12 øre/kWh (-29 øre/kWh frå veke 34)
- Vest-Noreg (NO5): 142 øre/kWh (+3 øre/kWh frå veke 34)

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. Mellom anna vil verknaden avhenge av kor ofte fossil kraftproduksjon er den prissettande teknologien.

Merknad

Som følge av problema hos dataleverandøren ENTSO-E, manglar det produksjons- og forbruksdata for delar av laurdag og søndag i veke 35. Rapporten vil derfor mangle fleire tabellar og figurar. Når data blir tilgjengelege, blir dei fortløpande lasta opp her: [Kraftpriser og kraftsystemdata - NVE](#)

Vêr og hydrologi

I veke 35 var temperaturen 2–3 grad over normalen i heile Noreg. I veke 36 er det venta temperaturar omkring normalen i både Sør-Noreg og Nord-Noreg.

For veke 35 er det utrekna eit tilsig på 1,5 TWh, som er om lag 50 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 36 er det venta eit tilsig på 1,9 TWh, som er om lag 70 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

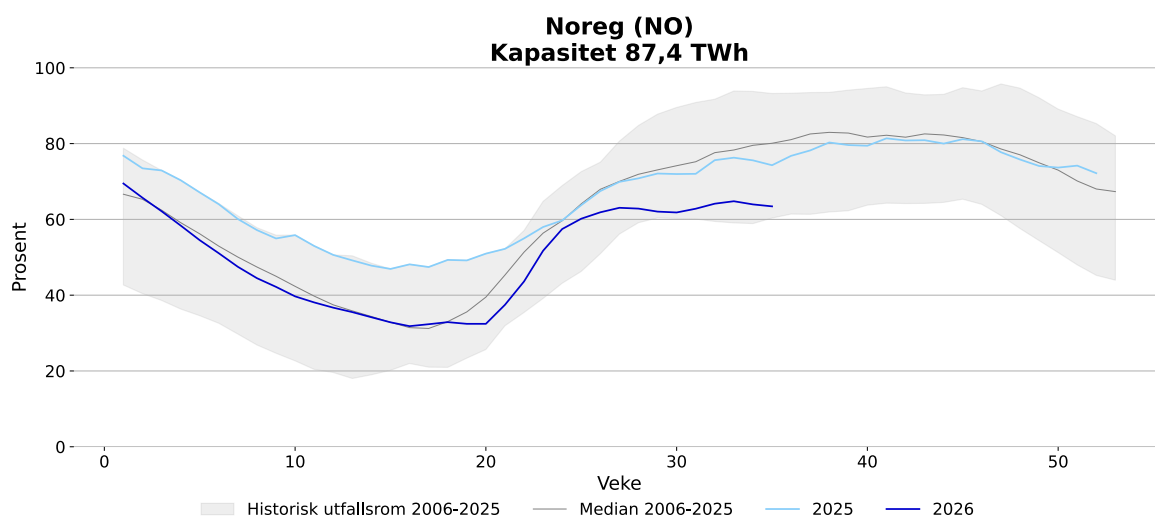
Magasininfylling

Tabell 1 Magasininfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

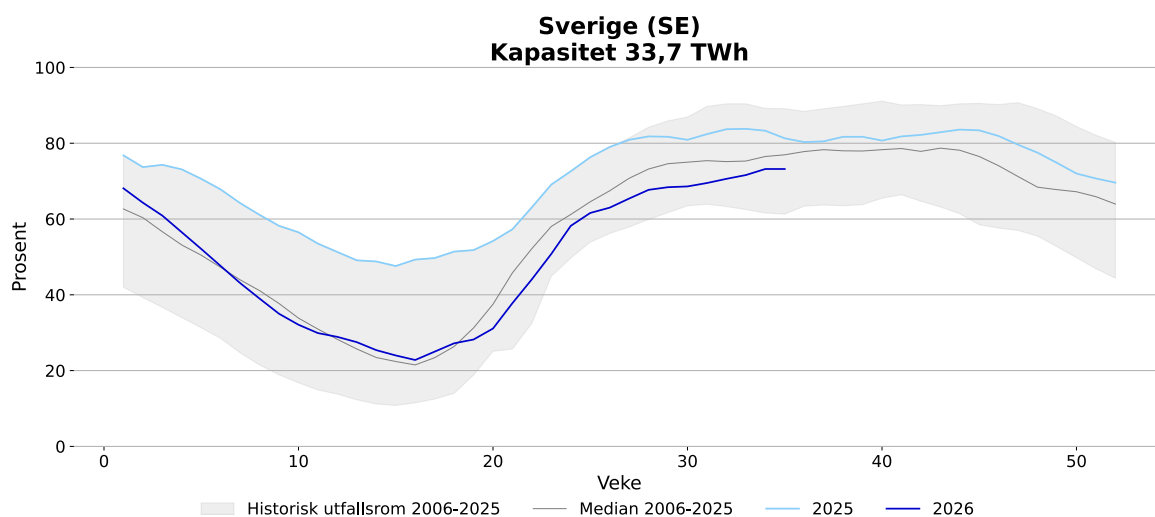
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 35 2026	Veke 34 2026	Veke 35 2025	Median veke 35	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	63,4	64,0	74,3	80,1	-0,6	-10,9	-16,7
Søraust-Noreg, NO1	71,6	71,3	71,9	89,2	0,3	-0,3	-17,6
Sørvest-Noreg, NO2	45,9	46,6	57,1	78,8	-0,7	-11,2	-32,9
Midt-Noreg, NO3	62,7	63,7	91,4	82,8	-1,0	-28,7	-20,1
Nord-Noreg, NO4	90,7	90,8	94,6	79,5	-0,1	-3,9	11,2
Vest-Noreg, NO5	63,5	64,2	76,8	82,8	-0,7	-13,3	-19,3
Sverige	73,2	73,2	81,3	77,0	0,0	-8,1	-3,8

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

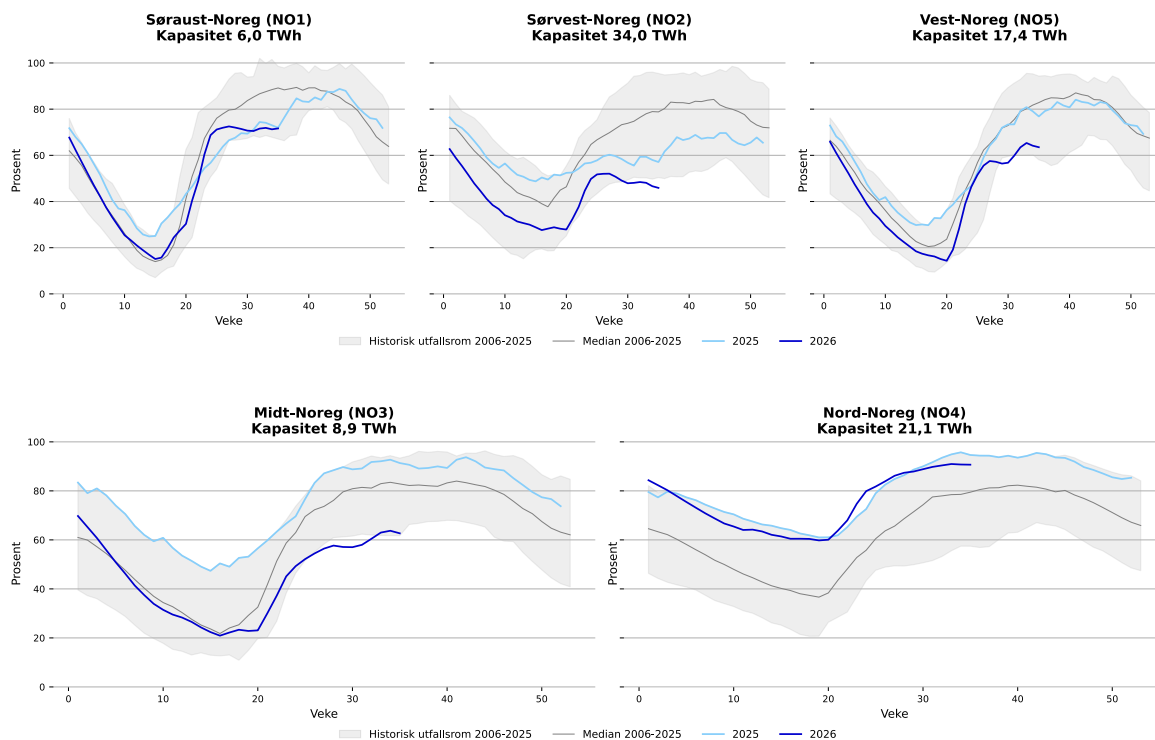
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



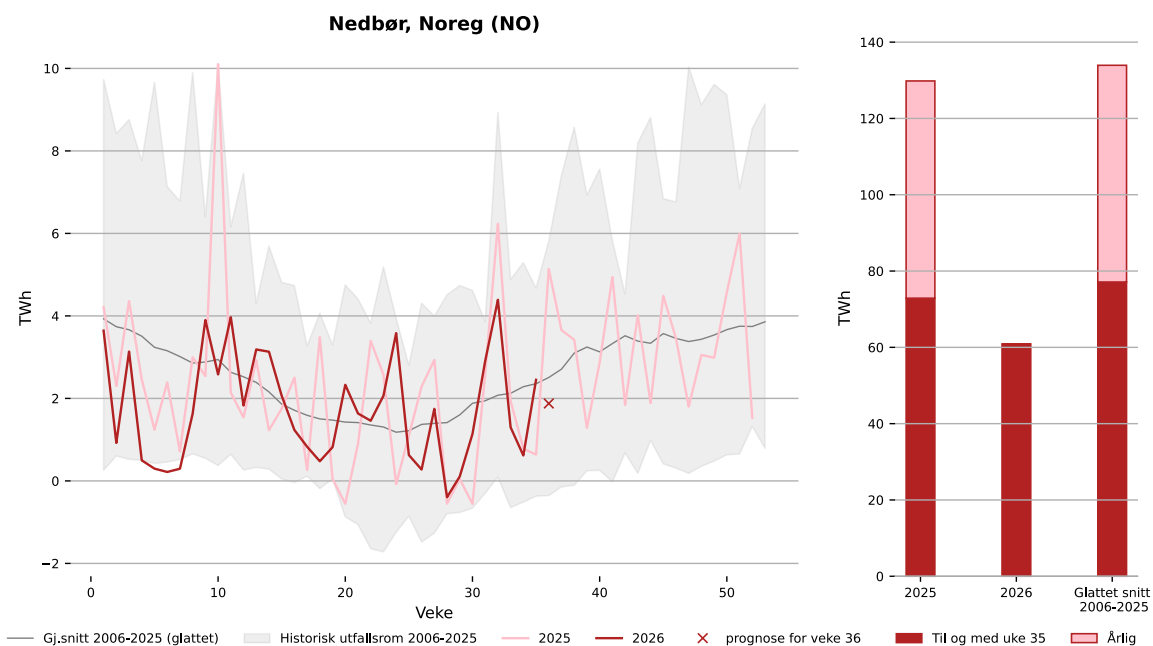
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



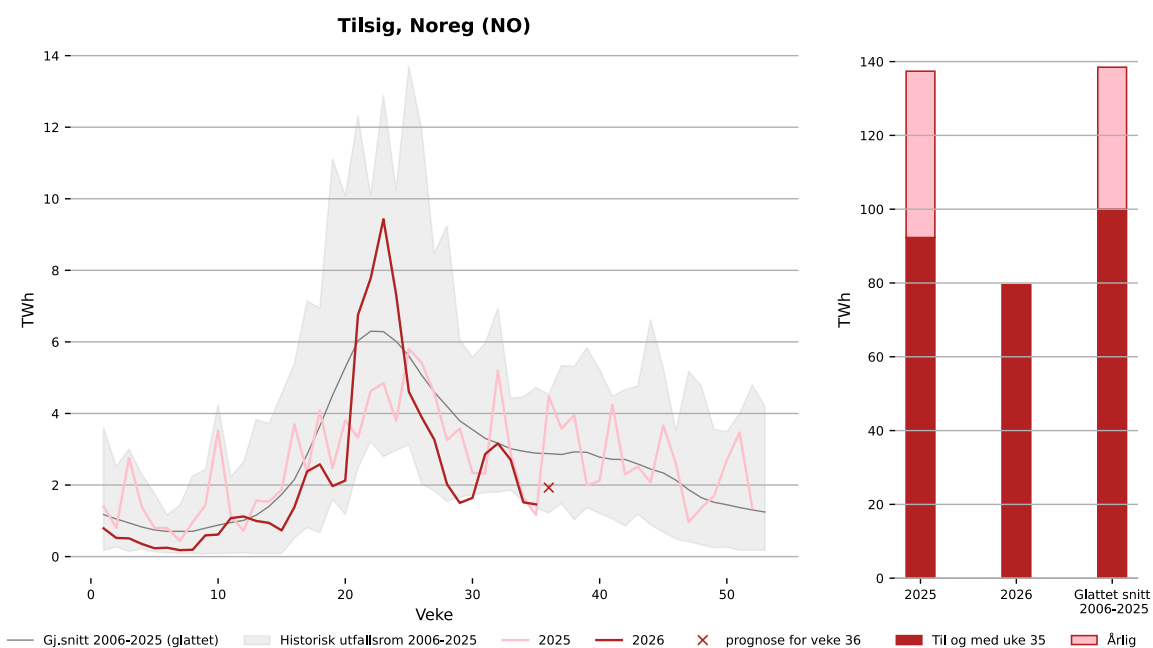
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

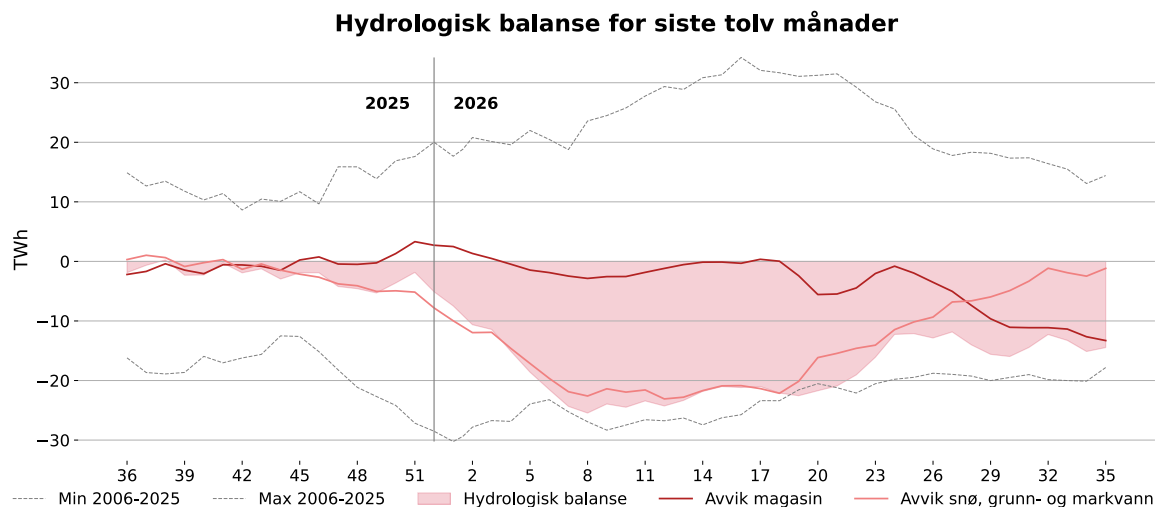
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



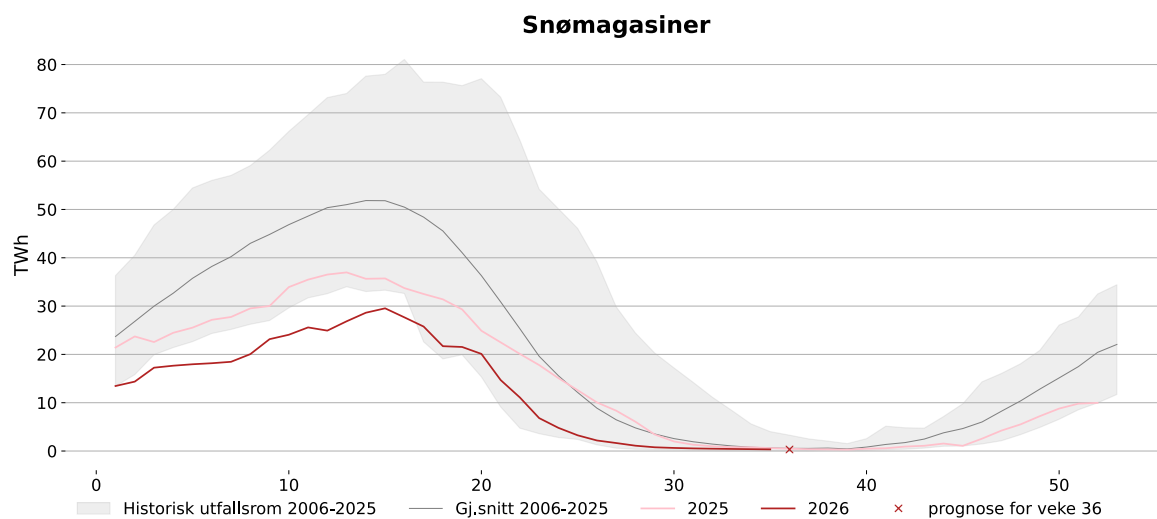
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 35 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 36 2026,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,5	104	1,9	75
Søraust-Noreg, NO1	0,8	231	0,0	5
Sørvest-Noreg, NO2	0,8	106	0,3	38
Midt-Noreg, NO3	0,3	88	0,6	145
Nord-Noreg, NO4	0,1	27	0,4	112
Vest-Noreg, NO5	0,5	85	0,6	93

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

	Veke 35 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 36 2026,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,5	50	1,9	67
Søraust-Noreg, NO1	0,2	65	0,3	93
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	30	0,3	31
Midt-Noreg, NO3	0,2	48	0,5	94
Nord-Noreg, NO4	0,4	78	0,4	90
Vest-Noreg, NO5	0,4	48	0,5	62

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-35 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-35 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	60,9	-16,2	79,5	-20,5
Søraust-Noreg, NO1	7,3	-1,8	10,5	-1,2
Sørvest-Noreg, NO2	16,3	-7,4	23,7	-5,9
Midt-Noreg, NO3	9,8	-3,8	10,3	-7,3
Nord-Noreg, NO4	12,6	-0,8	16,6	-1,2
Vest-Noreg, NO5	14,8	-2,5	18,4	-4,8

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 i snø, grunn- og markvann		Hydrologisk balanse, endring frå sist veke
		Avvik magasin			
Noreg	-14,5	-13,3	-1,2		0,7
Søraust-Noreg, NO1	-0,9	-0,9	0,0		0,6
Sørvest-Noreg, NO2	-10,8	-10,1	-0,7		0,2
Midt-Noreg, NO3	-1,9	-1,7	-0,2		0,1
Nord-Noreg, NO4	2,6	2,6	0,1		-0,2
Vest-Noreg, NO5	-3,4	-3,0	-0,4		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

På grunn av datamangel blir ikkje denne figuren publisert i vekas rapport.

*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

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

På grunn av datamangel blir ikkje denne figuren publisert i vekas rapport.

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

På grunn av datamangel blir ikkje denne figuren publisert i vekas rapport.

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

På grunn av datamangel blir ikkje denne figuren publisert i vekas rapport.

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)

På grunn av datamangel blir ikkje denne figuren publisert i vekas rapport.

* 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

På grunn av datamangel blir ikkje denne figuren publisert i vekas rapport.

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.

På grunn av datamangel blir ikkje denne figuren publisert i vekas rapport.

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

På grunn av datamangel blir ikkje denne figuren publisert i vekas rapport.

* Tal for veka før står i parentes.

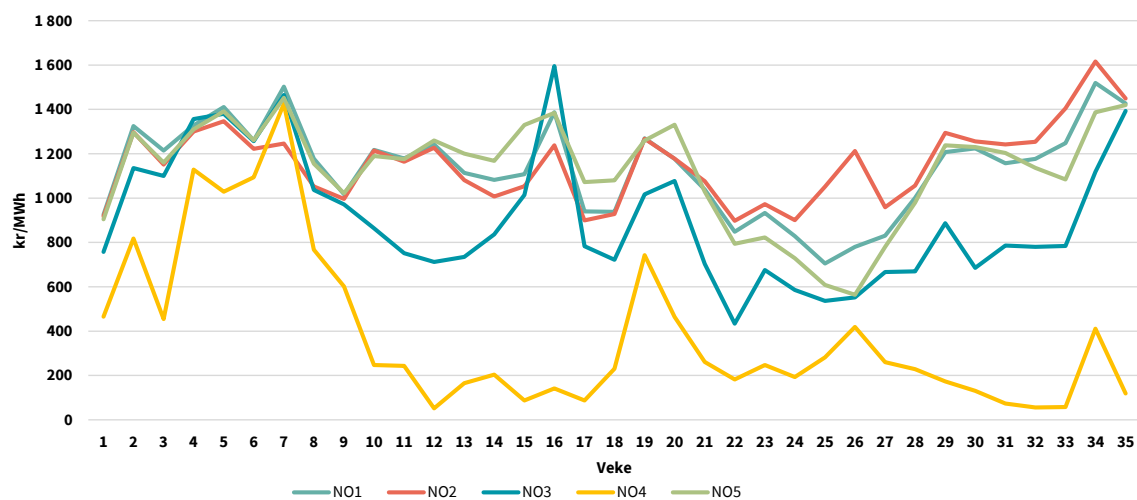
Kraftprisar

Engrosmarknaden

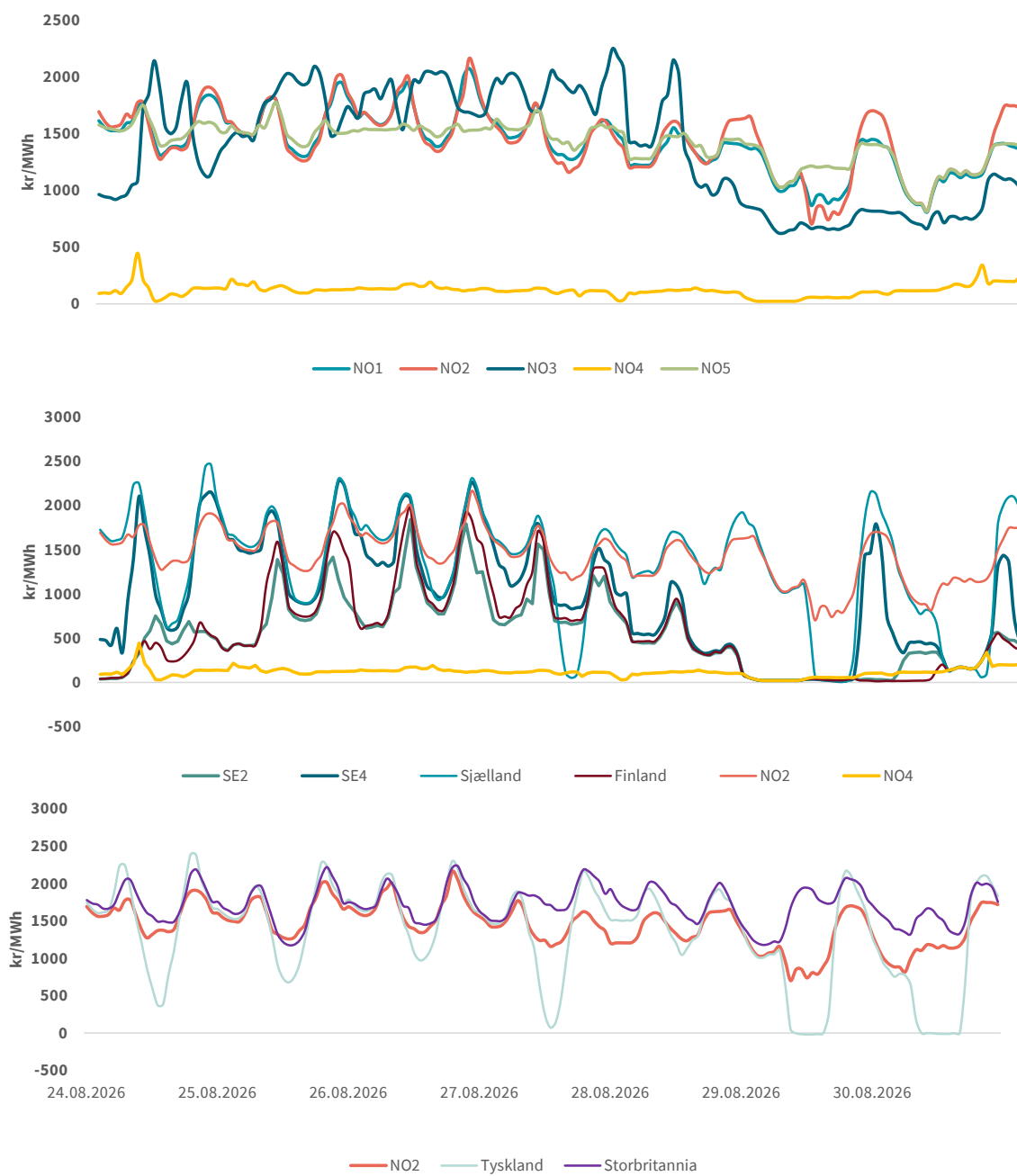
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 35	Veke 34 (2026)	Veke 35 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1426,2	1519,2	970,3	-6,1	47,0
NO2	1449,5	1616,3	1004,2	-10,3	44,3
NO3	1393,0	1118,8	130,1	24,5	970,6
NO4	118,7	410,9	43,4	-71,1	173,7
NO5	1419,8	1387,1	794,1	2,4	78,8
SE1	412,1	686,4	703,1	-40,0	-41,4
SE2	556,5	755,4	679,1	-26,3	-18,1
SE3	826,4	1096,1	894,8	-24,6	-7,6
SE4	964,3	1312,5	1071,1	-26,5	-10,0
Finland	582,9	776,5	978,2	-24,9	-40,4
Jylland	1326,0	1567,8	1061,6	-15,4	24,9
Sjælland	1344,4	1575,1	1087,3	-14,6	23,6
Nederland	1318,4	1572,3	974,8	-16,1	35,2
Tyskland	1350,3	1574,4	1062,1	-14,2	27,1
Polen	1361,1	1484,8	1205,2	-8,3	12,9
Storbritannia	1717,7	1758,9	941,2	-2,3	82,5
Frankrike	1317,4	1522,8	654,8	-13,5	101,2
Belgia	1438,3	1568,8	873,4	-8,3	64,7

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



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

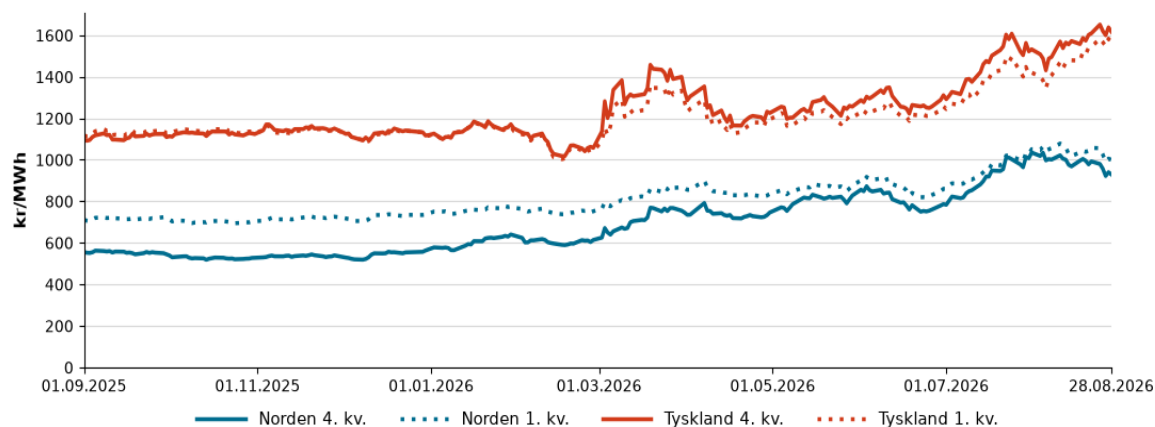


Terminmarknaden

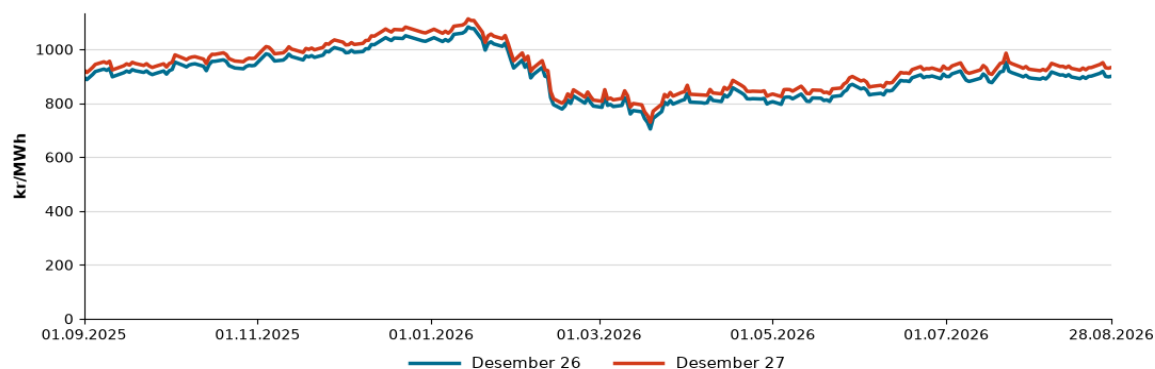
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 35	Veke 34	Endring frå førre veke (%)
ENX				
(nordisk kraft)	September 2026	805,9	824,2	-2,2%
	Oktober 2026	850,9	914,6	-7,0%
	4. kvartal 2026	945,4	992,9	-4,8%
	1. kvartal 2027	1 015,1	1 043,4	-2,7%
EEX				
(tysk kraft)	4. kvartal 2026	1 625,2	1 585,6	2,5%
	1. kvartal 2027	1 569,2	1 517,6	3,4%
CO₂				
(kr/tonn)	Desember 2026	905,2	896,2	1,0%
	Desember 2027	937,6	928,2	1,0%

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
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-05-13	2026-09-03	113 dagar	412	412	Link 35
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-06-12	2027-02-28	261 dagar	412	162-412	Link 43
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-11-09	192 dagar	409	409	Link 76
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2026-05-27	2026-09-20	116 dagar	150	149-150	Link 81
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2026-07-29	2026-09-09	42 dagar	254	254	Link 89
Planned	FI	Value Oy	Äänekoski	2026-08-26	2026-09-06	11 dagar	260	240-260	Link 36
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2026-08-01	2026-09-21	50 dagar	507	254-507	Link 59
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2026-05-31	2026-08-28	89 dagar	145	145	Link 23
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2026-07-22	2026-09-06	46 dagar	160	80-160	Link 24
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB5	2026-07-22	2026-08-31	39 dagar	160	160	Link 25
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-08-28	2027-04-18	233 dagar	890	155	Link 26
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-07-07	2026-08-28	51 dagar	890	155	Link 27
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2026-07-30	2026-09-06	38 dagar	160	160	Link 31
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2026-08-24	2026-08-28	3 dagar	240	240	Link 40
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2026-06-17	2026-09-15	90 dagar	170	170	Link 44
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2026-07-17	2026-09-10	54 dagar	1600	301	Link 49
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2026-08-28	2026-09-28	31 dagar	240	240	Link 55
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 64
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2026-06-20	2026-09-01	73 dagar	120	120	Link 79

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

Unplanned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2026-08-10	2027-03-20	222 dagar	110	110	Link 83
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2026-08-31	2026-09-11	11 dagar	440	220-440	Link 72
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2026-06-01	2026-11-20	172 dagar	640	640	Link 82
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-09-07	153 dagar	165	165	Link 42
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2026-08-26	2026-09-04	9 dagar	310	310	Link 94
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G1	2026-08-17	2026-10-02	46 dagar	101	101	Link 96
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 97
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Skjomen	2026-08-17	2026-09-13	27 dagar	300	300	Link 77
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2026-08-31	2026-09-03	3 dagar	120	0-120	Link 17
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2027-01-18	259 dagar	120	120	Link 45
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2027-03-31	466 dagar	150	150	Link 61
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2026-08-10	2026-08-28	18 dagar	275	275	Link 7
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima	2026-08-04	2026-11-27	115 dagar	620	310-620	Link 51
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2026-08-26	2026-08-28	2 dagar	310	310	Link 6
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2026-08-24	2026-08-27	3 dagar	250	250	Link 18
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2027-02-03	302 dagar	280	280	Link 21
Planned	SE1	Volue Oy	Markbygden 2 North	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	253	127-222	Link 10
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G3	2026-08-10	2026-08-27	17 dagar	151	151	Link 16
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2026-08-31	2026-10-09	39 dagar	175	175	Link 46
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G1	2026-08-31	2026-09-03	3 dagar	164	164	Link 52
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2026-07-21	2026-09-16	57 dagar	160	160	Link 56
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2026-08-10	2026-10-02	53 dagar	434	434	Link 90
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2026-08-17	2026-09-25	39 dagar	216	216	Link 91
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-10-31	180 dagar	1081	1081	Link 66
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-07-13	2026-09-18	67 dagar	190	190	Link 20
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G41	2026-05-23	2026-09-02	101 dagar	565	565	Link 65
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G42	2026-06-30	2026-09-02	63 dagar	567	567	Link 70
Planned	SE4	European Network of Transmission System Operators for Electricity	Öresundsverket CHP	2026-08-29	2026-11-20	84 dagar	450	450	Link 73

Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2026-08-29	2026-11-20	84 dagar	448	448	Link 80
Unplanned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2026-08-27	2026-09-03	6 dagar	200	200	Link 14

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2026-08-25	2026-08-29	4 dagar	600	100	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2026-08-25	2026-08-29	4 dagar	1300	500	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PLC	2026-08-25	2026-08-29	4 dagar	600	100	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2026-08-25	2026-08-29	4 dagar	700	100	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-25	2026-08-29	4 dagar	6200	2300	Link 2
Planned	Elering AS	EE → FI	2026-08-27	2026-08-31	4 dagar	1016	358	Link 4
Planned	Elering AS	FI → EE	2026-08-27	2026-08-31	4 dagar	1016	358	Link 4
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-08-24	2026-08-28	4 dagar	3900	700	Link 9
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2026-08-24	2026-08-27	3 dagar	300	100	Link 12
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2026-08-24	2026-08-27	3 dagar	1000	600	Link 12
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-08-24	2026-08-27	3 dagar	1200	700	Link 12
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2026-08-24	2026-08-27	3 dagar	250	150	Link 12
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-08-24	2026-08-27	3 dagar	1000	300	Link 12
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2026-08-24	2026-08-27	3 dagar	1000	600	Link 12
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-06-02	2026-09-05	95 dagar	1632	245-717	Link 32
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-06-02	2026-09-05	95 dagar	1632	245-1151	Link 32
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2026-05-26	2026-09-05	101 dagar	723	723	Link 37
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2026-05-26	2026-09-05	101 dagar	723	723	Link 37
Unplanned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-LU	2026-06-22	2026-09-18	88 dagar	615	615	Link 48
Unplanned	Baltic Cable AB	DE-LU → SE4	2026-06-22	2026-09-18	88 dagar	600	600	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2026-08-17	2026-11-08	83 dagar	1300	150	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-17	2026-11-08	83 dagar	6200	1000	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2026-08-24	2026-10-06	43 dagar	1000	400	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2026-08-24	2026-10-06	43 dagar	3000	850	Link 57

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-08-24	2026-10-06	43 dagar	3300	850	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	1200	800-1000	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	7700	2000	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	6200	2500	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	2810	2210	Link 60
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2026-07-29	2026-10-17	80 dagar	1300	1300	Link 62
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-07-29	2026-10-17	80 dagar	1700	1325	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	1000	500	Link 67
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	6200	2200	Link 67
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	1200	900	Link 67
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	2810	2110	Link 67
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	7600	1400	Link 67
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	2095	595	Link 68
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	1200	500	Link 68
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	7600	2300	Link 69
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	1200	1000	Link 69
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	6200	2600	Link 69
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	2810	2310	Link 69
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	2810	2310	Link 71
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	7600	2000	Link 71
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	6200	2600	Link 71
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	1200	900	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 75
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2026-08-24	2026-09-04	11 dagar	3700	1300	Link 78
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-08-24	2026-09-04	11 dagar	2145	1644	Link 78

Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2026-08-24	2026-09-04	11 dagar	2200	800	Link 78
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2026-08-24	2026-09-04	11 dagar	1400	1400	Link 78
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2026-08-24	2026-09-04	11 dagar	1400	1400	Link 78
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 84
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 85
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	7300	1300	Link 86
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	2145	1695	Link 86
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	6200	2000	Link 86
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	715	515	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 93
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2026-08-24	2026-09-04	11 dagar	1400	1400	Link 95
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2026-08-24	2026-09-04	11 dagar	1400	1400	Link 95

Forbruk

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	SSV18	2026-08-23	2026-08-28	4 dagar	200	100-200	Link 8
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-08-27	2026-08-27	0 dagar	396	116-133	Link 19
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-08-27	2026-08-27	0 dagar	396	108	Link 22
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-08-26	2026-08-26	0 dagar	396	119	Link 39
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-08-25	2026-08-25	0 dagar	396	101	Link 50

Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Hepokorpi	2026-08-27	2026-08-27	0 dagar	115	115	Link 58
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-08-28	2026-08-28	0 dagar	160	160	Link 15
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Sør-Norge Aluminium AS (Husnes)	2026-08-26	2026-08-26	0 dagar	300	300	Link 30
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Sør-Norge Aluminium AS (Husnes)	2026-08-25	2026-08-25	0 dagar	300	300	Link 34
Planned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2026-08-06	2026-08-31	25 dagar	180	51-104	Link 38
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Sør-Norge Aluminium AS (Husnes)	2026-08-24	2026-08-24	0 dagar	310	310	Link 41
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-08-29	2026-08-29	0 dagar	210	140	Link 1
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-08-28	2026-08-28	0 dagar	180	180	Link 28
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-08-26	2026-08-26	0 dagar	210	136	Link 29
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2026-07-09	2027-01-31	205 dagar	250	105	Link 54
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-08-29	2026-09-16	18 dagar	215	102	Link 5
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-08-29	2026-08-29	0 dagar	230	230	Link 11
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-08-27	2026-08-27	0 dagar	130	130	Link 13
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-08-25	2026-08-25	0 dagar	230	230	Link 33
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-08-29	2026-09-06	8 dagar	290	110	Link 87
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2026-08-29	2026-08-29	0 dagar	149	149	Link 3
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2026-08-24	2026-09-11	18 dagar	149	108-140	Link 47