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 44, 2026

Høgare kraftprisar og auka vasskraftproduksjon

Dei gjennomsnittlege vekeprisane auka i alle dei norske bodområda i veke 44. Lågare vindkraftproduksjon på kontinentet store delar av veka bidrog til dette. Høgare kraftprisar og høgt tilsig gav auka vasskraftproduksjon i Noreg. Dette bidrog til høgare nettoeksport frå Noreg samanlikna med veka før.

Høgare kraftprisar
Dei gjennomsnittlege vekeprisane auka i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) i veke 44, mens endringa var liten i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4). Sørvest-Noreg (NO2) hadde eit stabilt høgt prisnivå heile veka, og det høgaste vekesnittet hittil i år. Den viktigaste årsaka til prisauken var mange dagar på rad med særs låg vindkraftproduksjon på kontinentet. Dette gav fleire timar der dyrare fossil kraftproduksjon var prissetjande. Høg vasskraftproduksjon i sørlege Noreg bidrog til at det oppstod flaskehalsar i utvekslinga mot kontinentet. Dermed blei ikkje kraftprisane i sørlege Noreg like høge som på kontinentet.

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):
- Søraust-Noreg (NO1): 152 øre/kWh (+24 øre/kWh frå veke 43)
- Sørvest-Noreg (NO2): 166 øre/kWh (+32 øre/kWh frå veke 43)
- Midt-Noreg (NO3): 99 øre/kWh (+5 øre/kWh frå veke 43)
- Nord-Noreg (NO4): 22 øre/kWh (+0 øre/kWh frå veke 43)
- Vest-Noreg (NO5): 145 øre/kWh (+19 øre/kWh frå veke 43)

Høgare vasskraftproduksjon og auka magasinfylling
Kraftproduksjonen auka i alle dei norske bodområda frå veka før. Årsaka til oppgangen var høgare vasskraftproduksjon, og auken var størst i sørlege Noreg. Ein stabil høg kraftpris store delar av veka bidrog til høgare produksjon frå vasskraft med magasin. Samtidig bidrog høgt tilsig til oppgang i elvekraftproduksjon, og samla norsk vasskraftproduksjon var på sitt høgaste nivå sidan veke 10.

I veke 44 auka magasinfyllinga samla sett for Noreg med 1,8 prosentpoeng. Trass høg vasskraftproduksjon i sørlege Noreg, bidrog godt med tilsig til at oppgangen i magasinfyllinga var størst her.

Auka nettoeksport frå Noreg
Høgare kraftproduksjon og tilnærma uendra kraftforbruk gav ein betydeleg auke i nettoeksporten frå Noreg samanlikna med veka før. Lite vindkraftproduksjon på kontinentet gav høg etterspørsel etter norsk vasskraft. Frå tysdag kveld og ut veka var det tilnærma full eksport frå Sørvest-Noreg (NO2) til Storbritannia, Tyskland og Danmark. Mellomlandsforbindelsen til Nederland var ute til vedlikehald.

Høgare gassprisar
Gassprisane i Europa har auka ytterlegare dei siste vekene, driven av usikkerheit i den globale gassmarknaden og uvisse om LNG-leveransar gjennom Hormuzsundet. Ved utgangen av veke 44 var prisen over 100 EUR/MWh for første gong sidan slutten av 2022. Korleis høg gasspris vil verke inn på kraftprisane i Europa og Noreg kan variere mykje frå veke til veke. Verknaden vil avhenge av kor ofte gasskraft er den prissetjande teknologien. Dei norske kraftprisane blir vidare påverka av prisnivået i Europa gjennom mellomlandsforbindelsane, særleg inn til Sørvest-Noreg.

Merknad
Det manglar data for kraftforbruk i Danmark for fleire timar i veke 44. Desse tala er erstatta med prognosetal. Dette påverkar tal for dansk forbruk og utveksling for Norden (tabell 6 og 7, og figur 12). Det manglar også temperaturdata for torsdag 29.oktober i figur 8. Desse tala er erstatta med prognosetal.

Vêr og hydrologi
I veke 44 var temperaturen omtrent 4–5 grader over normalen i Nord-Noreg og 3–4 grader over normalen i resten av landet. I veke 45 er det venta omlag normale temperaturar i Sør-Noreg og 2–3 grader over normalen i Nord-Noreg.

For veke 44 er det utrekna eit tilsig på 4,3 TWh, som er 174 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 45 er det venta eit tilsig på 2,3 TWh. Det er om lag som gjennomsnittet for veka.

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

Magasinfylling

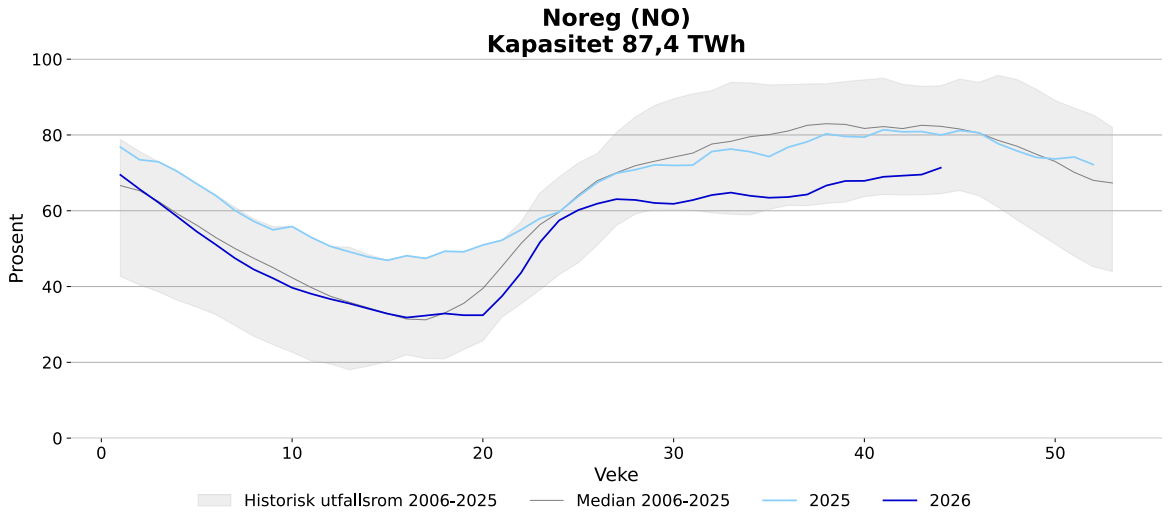
Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

Svenske magasintal for veke 44 var ikkje tilgjengelege på tidspunktet rapporten blei utarbeidd. Se https://www.energiforetagen.se/statistik/kraftlaget/ for dei siste publiserte tala.

	Prosent				Prosenteiningar		
	Veke 44 2026	Veke 43 2026	Veke 44 2025	Median veke 44	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	71,3	69,5	80,0	82,3	1,8	-8,7	-11,0
Søraust-Noreg, NO1	81,6	77,8	87,4	86,4	3,8	-5,8	-4,8
Sørvest-Noreg, NO2	56,7	53,6	67,5	84,2	3,1	-10,8	-27,5
Midt-Noreg, NO3	72,0	71,8	89,5	81,8	0,2	-17,5	-9,8
Nord-Noreg, NO4	90,5	90,5	93,6	79,6	0,0	-3,1	10,9
Vest-Noreg, NO5	73,7	72,5	81,5	84,1	1,2	-7,8	-10,4
Sverige		75,5	83,6	78,2			

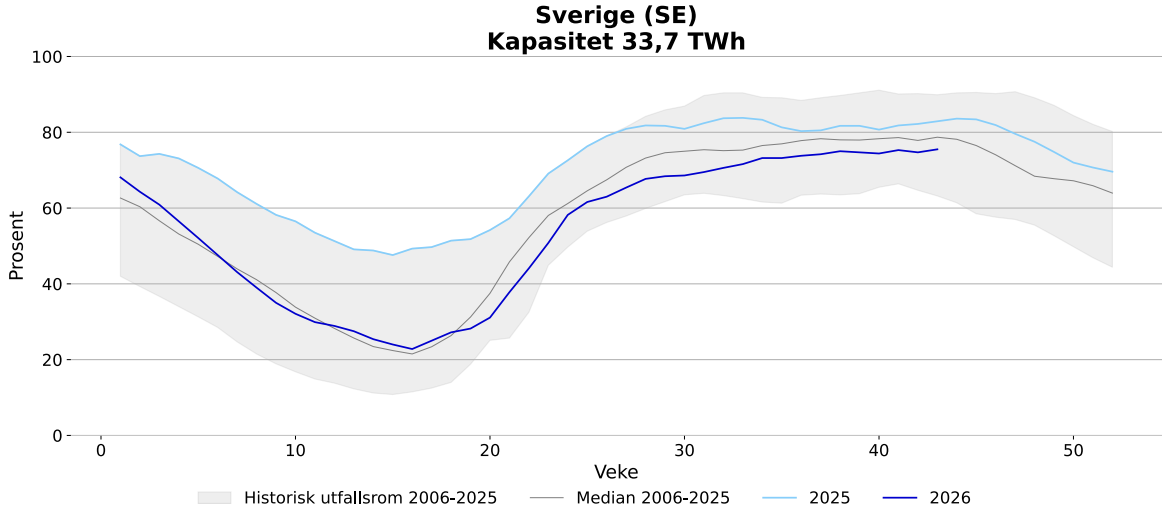
***Referanseperioden for medianen er 2006-2025 for Noreg og dei fem norske bodområda.**

Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE

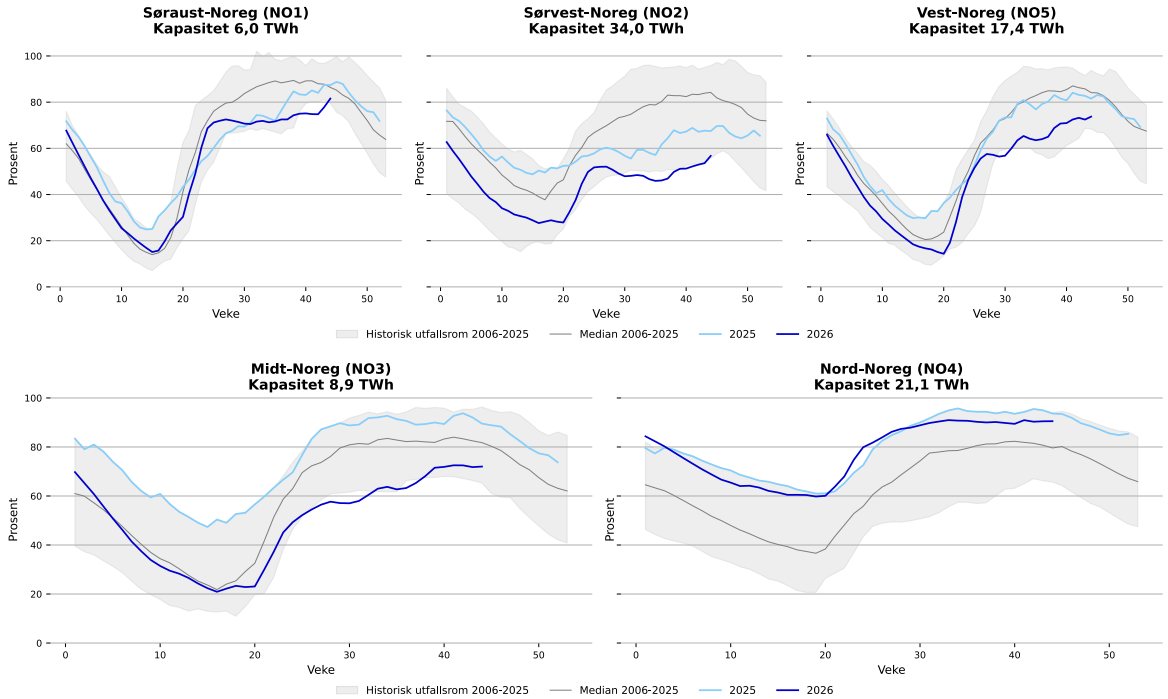


Figur 2 Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Energiföretagen Sverige

Svenske magasintal for veke 44 var ikkje tilgjengelege på tidspunktet rapporten blei utarbeidd. Se https://www.energiforetagen.se/statistik/kraftlaget/ for dei siste publiserte tala.



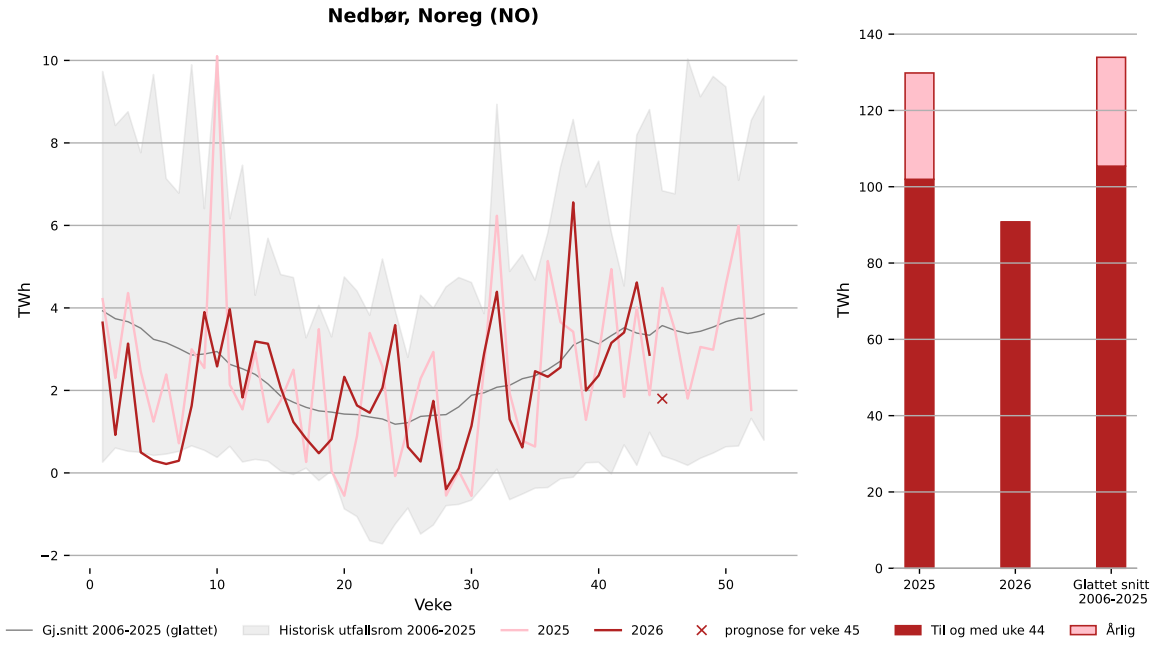
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i bodområda i Noreg. Kjelde: NVE



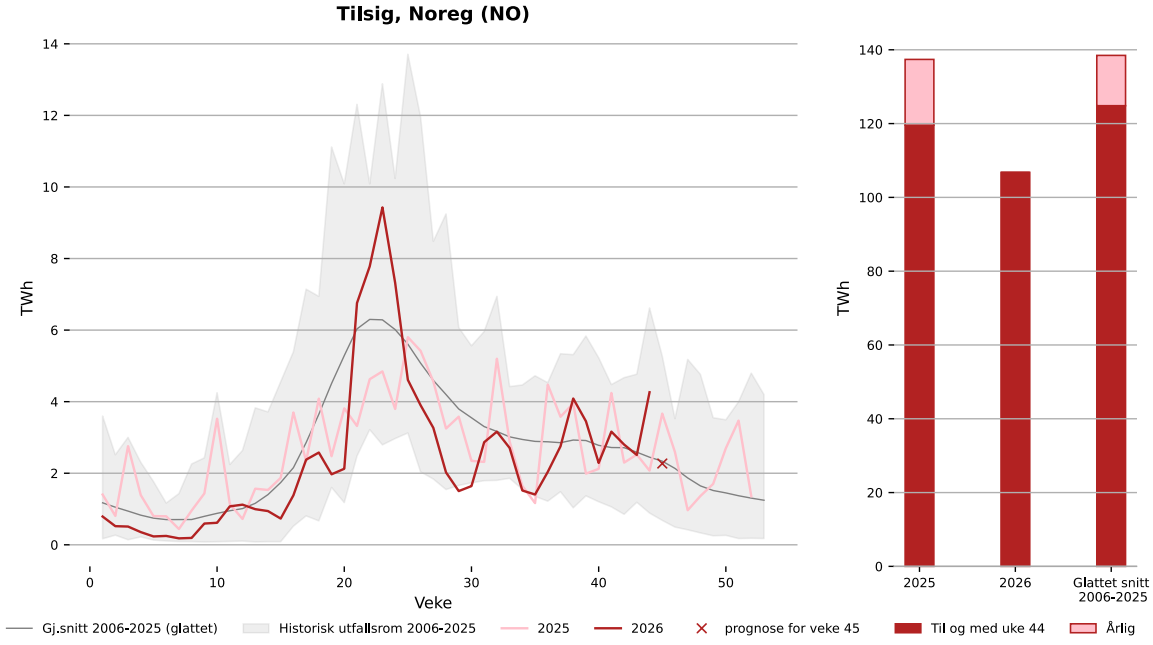
Tilsig og nedbørstilhøve

Figurar for tilsig og nedbørstilhøve viser utviklinga samla for Noreg. For detaljert informasjon for bodområda sjå https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/

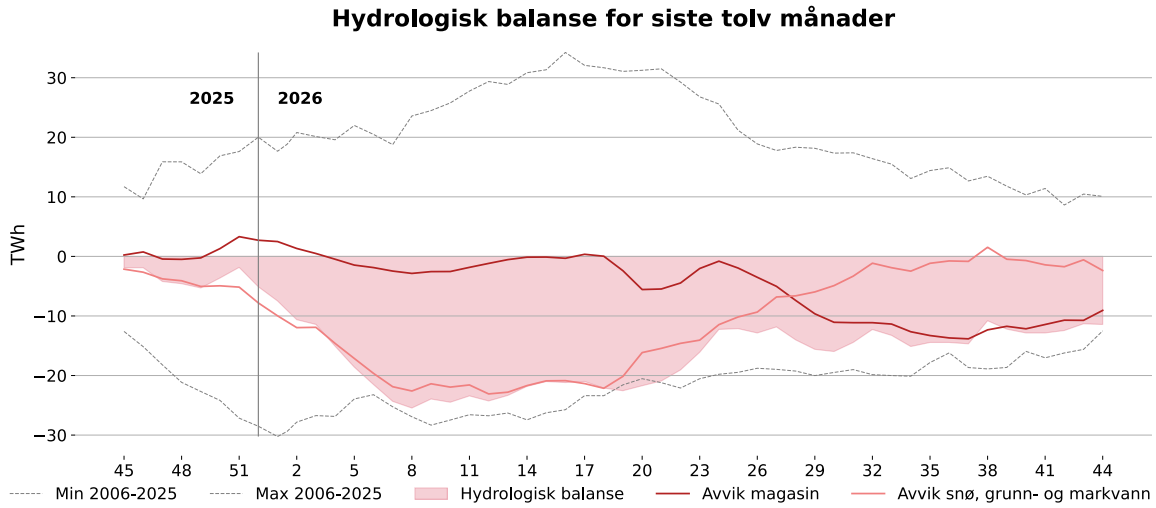
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE[1]



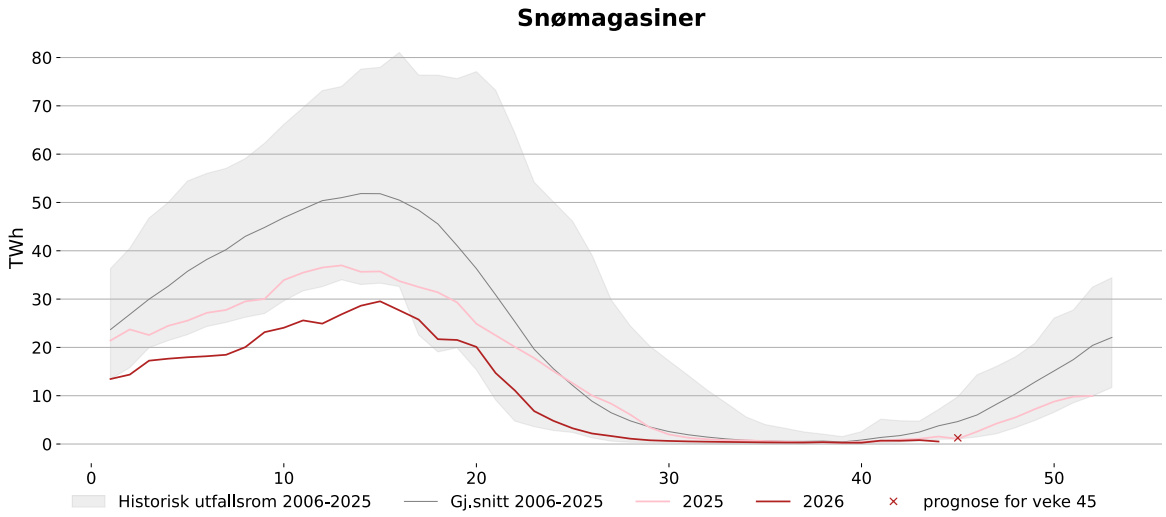
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE[1]



Figur 6 Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv månader, TWh. Kjelde: NVE[1]



Figur 7 Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE[1]



Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2006-2025. Kjelde: NVE[1]

	Veke 44 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 45 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,9	86	1,8	50
Søraust-Noreg, NO1	0,2	45	0,0	2
Sørvest-Noreg, NO2	1,0	89	0,0	-
Midt-Noreg, NO3	0,4	85	0,2	35
Nord-Noreg, NO4	0,5	87	1,6	308
Vest-Noreg, NO5	0,8	104	0,0	-

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2006-2025. Kjelde: NVE[1]

	Veke 44 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 45 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,3	174	2,3	97
Søraust-Noreg, NO1	0,6	243	0,3	132
Sørvest-Noreg, NO2	2,0	228	0,5	57
Midt-Noreg, NO3	0,3	88	0,3	101
Nord-Noreg, NO4	0,5	127	0,7	207
Vest-Noreg, NO5	0,8	141	0,4	77

Tabell 4 Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2006-2025. Kjelde: NVE[1]

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-44 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-44 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	90,8	-14,6	106,8	-18,0
Søraust-Noreg, NO1	10,7	-1,9	13,6	-0,8
Sørvest-Noreg, NO2	26,4	-6,4	33,6	-4,0
Midt-Noreg, NO3	14,3	-3,8	13,8	-7,8
Nord-Noreg, NO4	16,6	-1,4	20,7	-1,2
Vest-Noreg, NO5	22,7	-1,1	25,0	-4,3

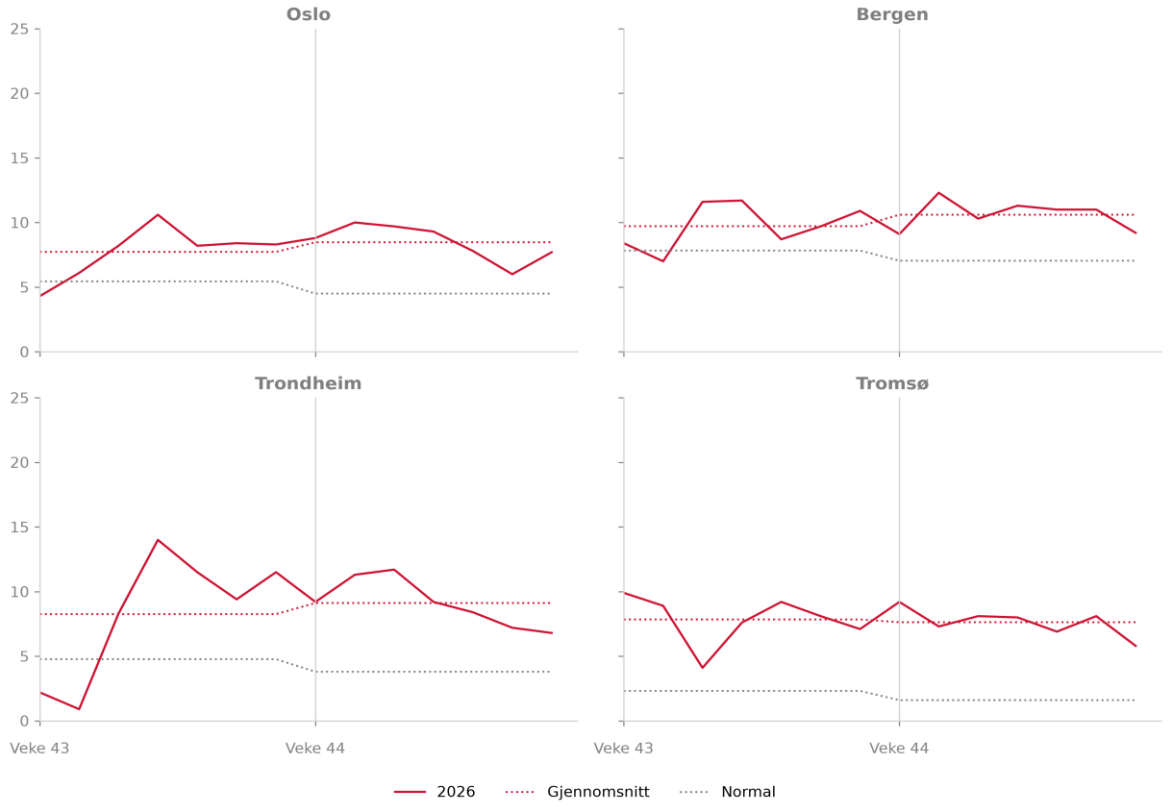
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: https://sildre.nve.no/

Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE[1]

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

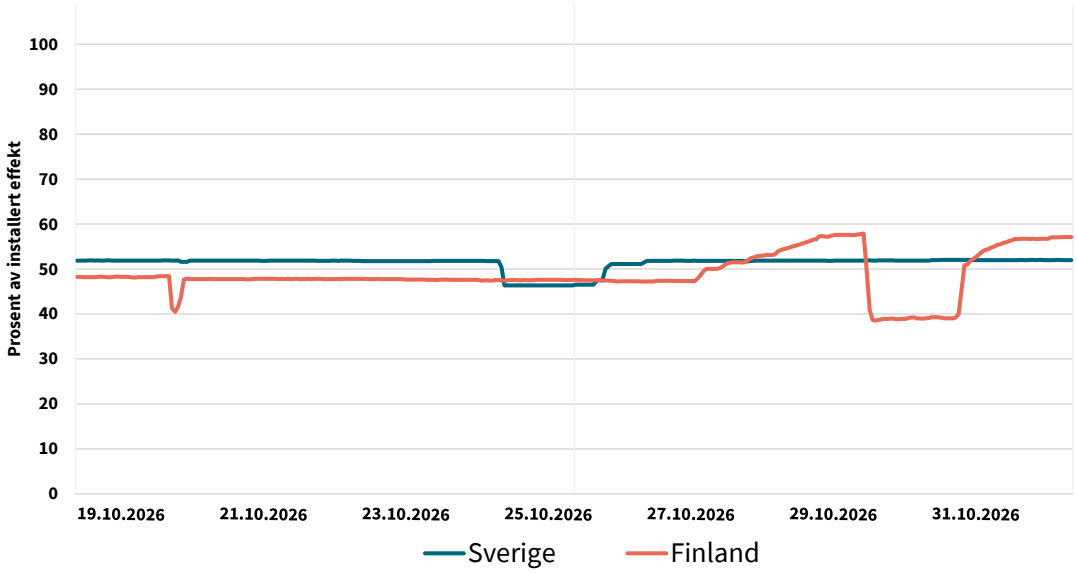
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 44	Veke 43	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
Produksjon				
Noreg	3 095	2 765	331	12 %
NO1	449	360	89	25 %
NO2	1 028	879	150	17 %
NO3	453	436	17	4 %
NO4	594	582	11	2 %
NO5	571	507	64	13 %
Sverige	2 962	2 844	118	4 %
SE1	398	406	-9	-2 %
SE2	1 183	1 098	85	8 %
SE3	1 216	1 152	64	6 %
SE4	165	187	-22	-12 %
Danmark	694	819	-125	-15 %
Jylland	467	566	-99	-17 %
Sjælland	227	253	-26	-10 %
Finland	1 591	1 635	-44	-3 %
Norden	8 342	8 062	279	3 %
Forbruk				
Noreg	2 609	2 638	-29	-1 %
NO1	653	678	-25	-4 %
NO2	717	720	-4	-1 %
NO3	515	521	-6	-1 %
NO4	388	384	4	1 %
NO5	336	335	1	0 %
Sverige	2 432	2 498	-66	-3 %
SE1	196	216	-20	-9 %
SE2	258	275	-16	-6 %
SE3	1 589	1 609	-21	-1 %
SE4	389	398	-10	-2 %
Danmark	768	808	-40	-5 %
Jylland	470	500	-30	-6 %
Sjælland	298	308	-10	-3 %
Finland	1 639	1 717	-78	-5 %
Norden	7 448	7 661	-214	-3 %
Nettoeksport				
Noreg	486	127	360	
Sverige	530	346	184	
Danmark	-74	11	-85	
Finland	-48	-83	34	
Norden	894	401	493	

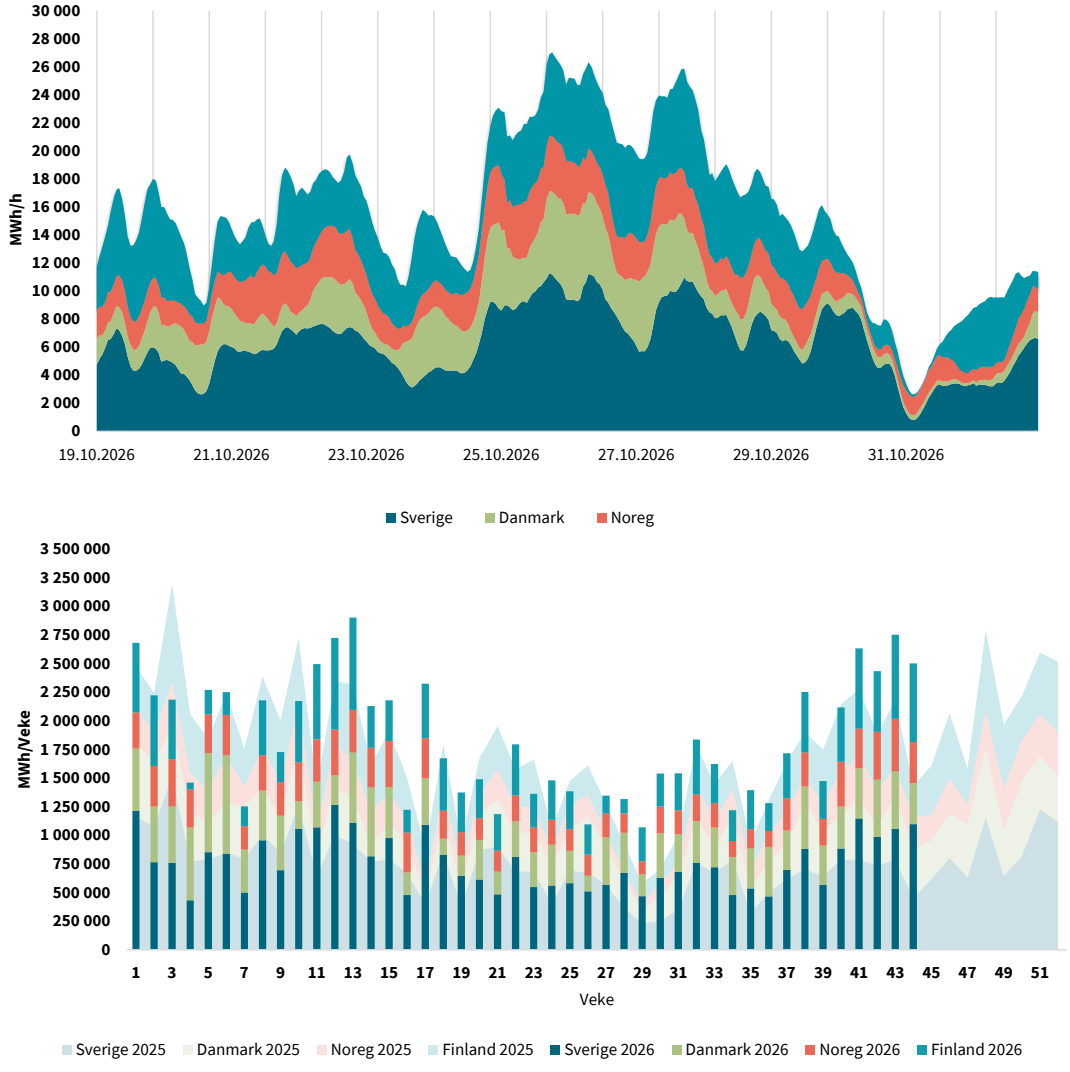
***Ikkje temperaturkorrigerte tal.**

Vind- og kjernekraftproduksjon

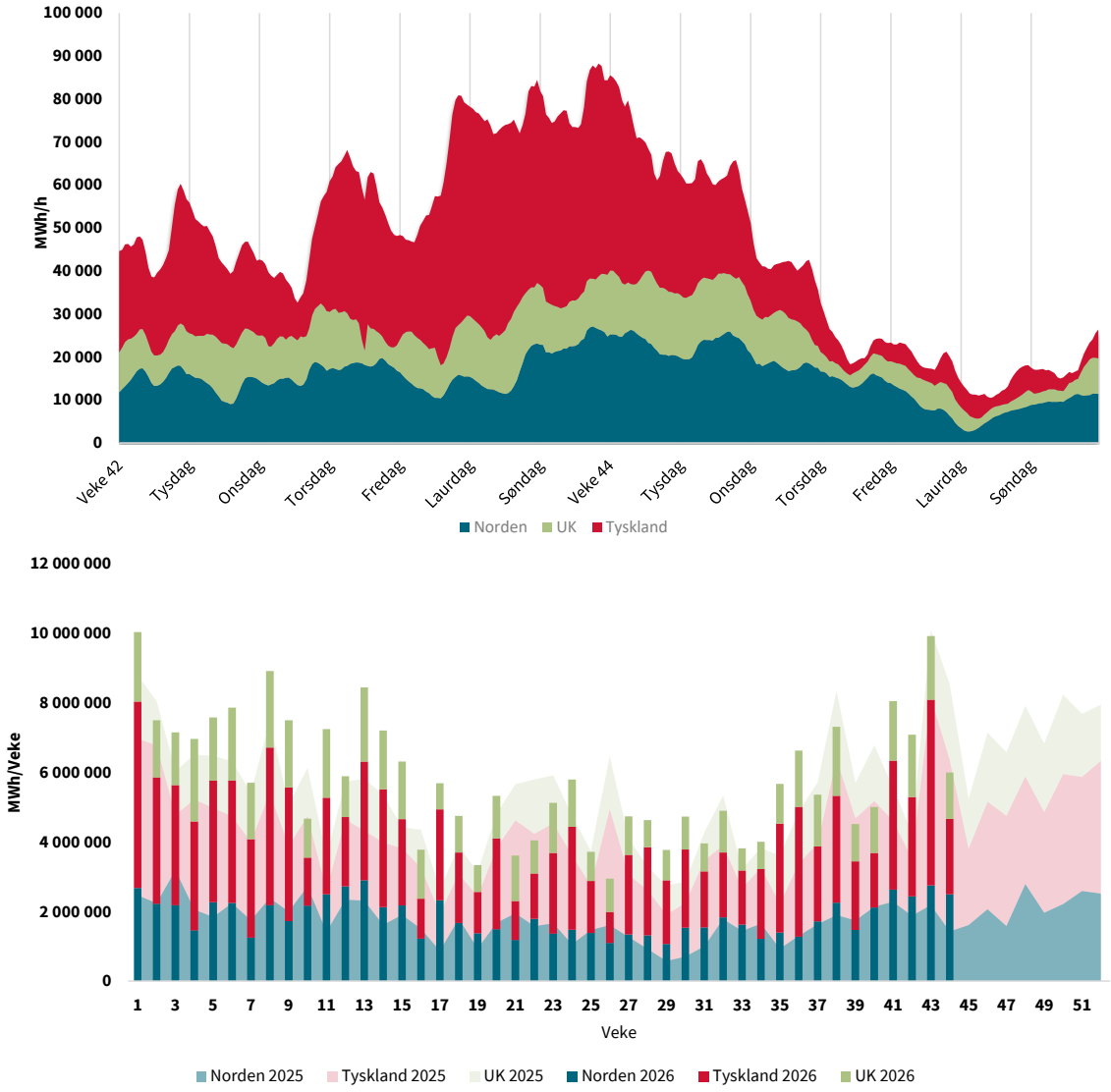
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

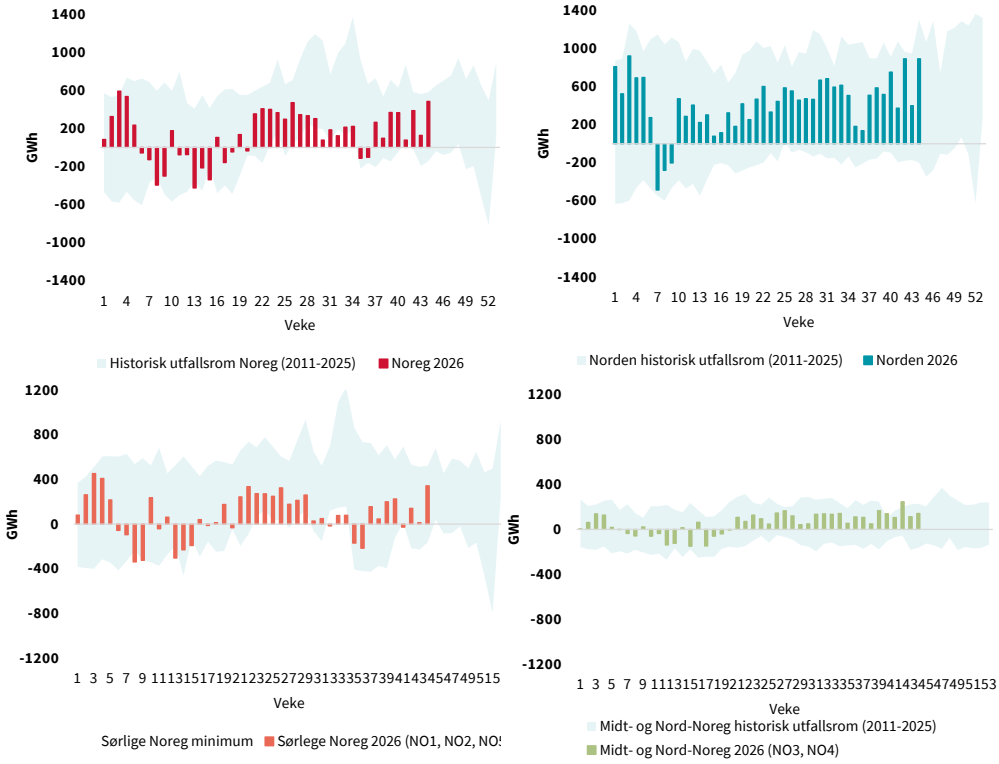
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	78,7	86,4	-9,0	-7,8
Forbruk	75,1	72,0	4,2	3,0
Nettoeksport	3,6	14,4		-10,8
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	43,0	44,7	-3,8	-1,7
Forbruk	40,6	40,3	0,6	0,3
Nettoeksport	2,4	4,3		-1,9
Noreg				
Produksjon	121,6	131,1	-7,8	-9,5
Forbruk	115,6	112,4	2,8	3,3
Nettoeksport	6,0	18,8		-12,8
Norden				
Produksjon	349,1	353,8	-1,3	-4,6
Forbruk	330,3	320,1	3,1	10,2
Nettoeksport	18,8	33,6		-14,8

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

Utveksling

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 bodområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E.



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



*** Tal for veka før står i parentes.**

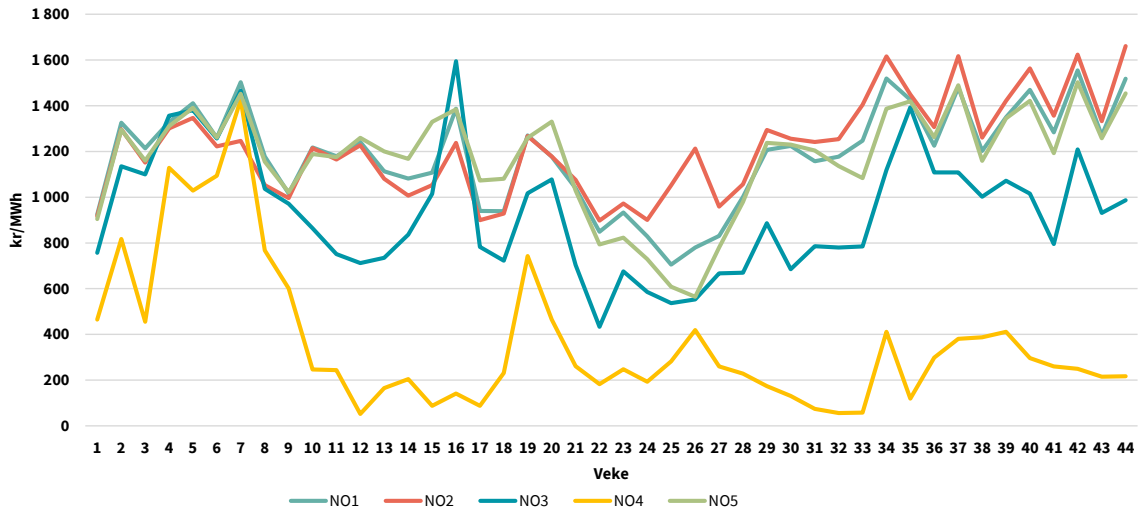
Kraftprisar

Engrosmarknaden

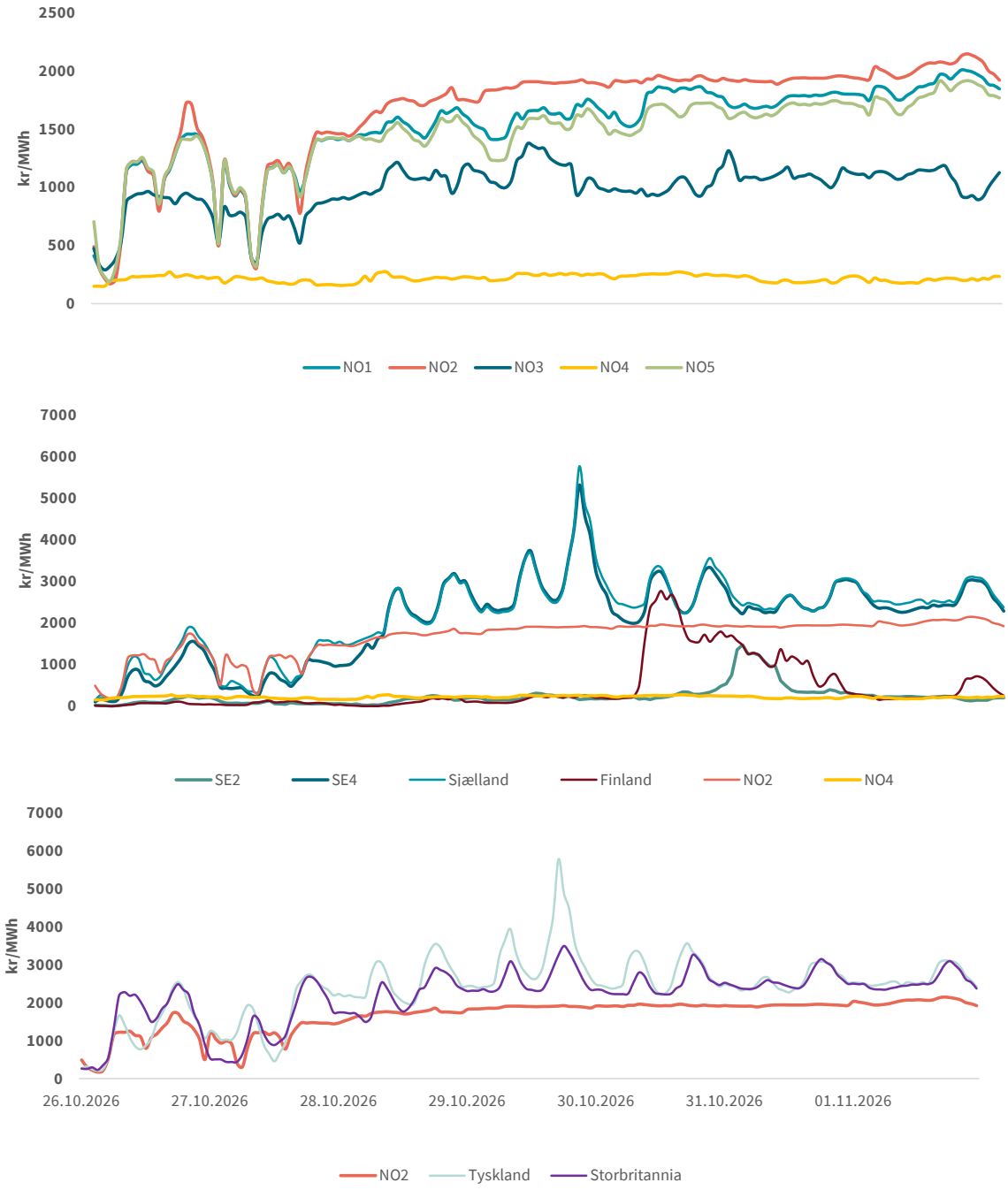
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 44	Veke 43 (2026)	Veke 44 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1518,5	1274,1	667,1	19,2	127,6
NO2	1661,1	1337,3	708,1	24,2	134,6
NO3	987,0	933,3	421,4	5,7	134,2
NO4	216,9	215,0	99,9	0,9	117,1
NO5	1454,5	1261,2	637,5	15,3	128,1
SE1	209,1	261,0	324,0	-19,9	-35,5
SE2	235,3	302,6	315,4	-22,2	-25,4
SE3	1017,1	734,7	631,0	38,4	61,2
SE4	2071,5	1267,6	708,0	63,4	192,6
Finland	441,7	290,3	596,0	52,1	-25,9
Jylland	2162,0	1371,1	817,7	57,7	164,4
Sjælland	2195,2	1421,9	858,1	54,4	155,8
Nederland	2407,8	1406,6	839,5	71,2	186,8
Tyskland	2380,5	1419,8	863,4	67,7	175,7
Polen	2320,4	1743,2	1117,4	33,1	107,7
Storbritannia	2186,6	1624,2	792,1	34,6	176,1
Frankrike	2296,2	1349,7	524,0	70,1	338,2
Belgia	2409,7	1448,9	749,6	66,3	221,4

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



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

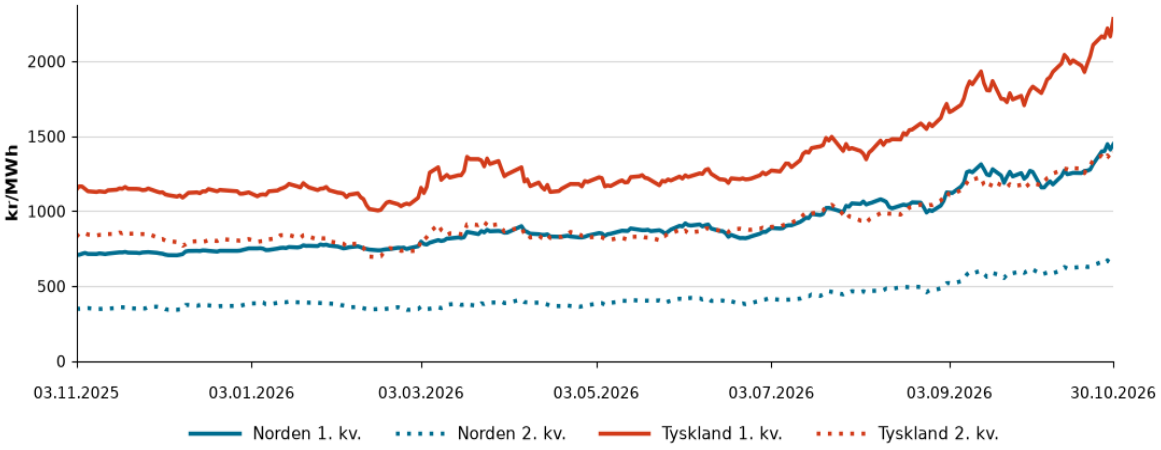


Terminmarknaden

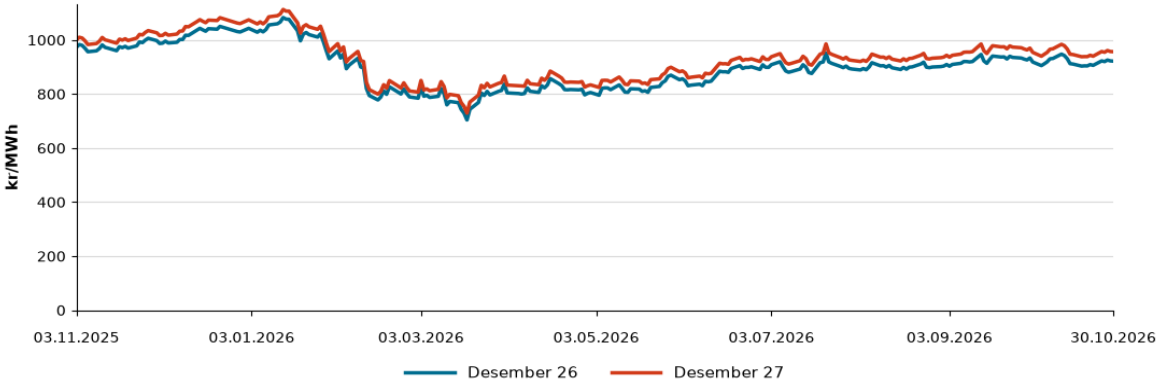
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO2-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 44	Veke 43	Endring (%)
ENX	November	1451,9	1223,5	18,7
(nordisk kraft)	Desember	1409,7	1261,4	11,8
	1. kvartal 2027	1443,8	1311,9	10,1
	2. kvartal 2027	664,0	638,1	4,1
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2027	2279,8	2107,5	8,2
	2. kvartal 2027	1392,4	1341,6	3,8
CO2 (kr/tonn)	Desember 2026	921,8	906,1	1,7
	Desember 2027	956,7	940,0	1,8

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 CO_2, kr/tonn. Kjelde: Montel - SysPower



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: Sluttbrukerpriser og strømkostnader - NVE

Tilstanden til kraftsystemet[2]

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	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2026-11-02	2026-11-04	2 dagar	485	120-365	Link 4
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas	2026-10-05	2026-11-04	30 dagar	320	320	Link 6
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-11-27	207 dagar	1081	1081	Link 19
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2026-10-26	2026-10-29	3 dagar	201	201	Link 25
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2026-09-26	2026-10-28	32 dagar	507	257-507	Link 28
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2026-09-02	2026-11-20	80 dagar	1134	1134	Link 54
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2026-09-06	2026-12-12	97 dagar	1098	578-1098	Link 55
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2026-08-29	2026-12-18	112 dagar	448	448	Link 57
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima	2026-08-04	2026-11-20	108 dagar	620	310-620	Link 60
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2026-10-07	2026-11-30	54 dagar	250	160-250	Link 62
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi	2026-10-07	2026-11-04	28 dagar	473	473	Link 64
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2026-09-10	2026-11-11	62 dagar	1600	1600	Link 2
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2026-10-05	2026-11-04	30 dagar	160	160	Link 5
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2026-10-01	2026-10-31	30 dagar	260	215-260	Link 10
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-09-03	2027-08-13	344 dagar	412	72-412	Link 11
Unplanned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 3 G1	2026-10-16	2026-11-13	28 dagar	135	135	Link 16
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 3 G2	2026-10-28	2026-10-30	2 dagar	135	0-135	Link 18
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-07-13	2026-11-03	113 dagar	190	190	Link 23
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2026-10-12	2026-12-04	53 dagar	310	310	Link 30
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2026-10-26	2026-10-28	2 dagar	250	0-190	Link 37
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-06-12	2027-02-28	261 dagar	412	162-412	Link 39

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

Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2027-03-08	335 dagar	280	280	Link 41
Unplanned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagervaerket Blok 4	2026-10-23	2027-06-14	233 dagar	150	20-150	Link 45
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2026-10-30	2026-11-28	29 dagar	363	363	Link 49
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2026-10-21	2026-11-21	31 dagar	419	319	Link 50
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-10-15	2027-04-18	185 dagar	890	155	Link 56
Unplanned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2026-10-09	2026-11-30	52 dagar	118	118	Link 58
Unplanned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet G3	2026-10-06	2026-12-11	65 dagar	130	130	Link 59
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G1	2026-10-05	2026-11-13	39 dagar	164	164	Link 66
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2027-01-18	259 dagar	120	120	Link 76
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2027-03-31	466 dagar	150	150	Link 77
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-11-09	192 dagar	409	409	Link 81
Unplanned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2026-08-10	2027-03-20	222 dagar	110	110	Link 85
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2026-10-26	2026-11-13	18 dagar	187	187	Link 90
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 91

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-10-26	2026-11-13	18 dagar	2145	0-1644	Link 7
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2026-10-26	2026-11-13	18 dagar	2200	0-800	Link 7
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2026-10-26	2026-11-13	18 dagar	3700	0-1300	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-11-27	208 dagar	1200	1000	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-11-27	208 dagar	7700	1500	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-11-27	208 dagar	2810	1660	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-11-27	208 dagar	6200	2100	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-08-03	2026-10-30	88 dagar	715	515	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2026-08-03	2026-10-30	88 dagar	2145	1695	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-03	2026-10-30	88 dagar	6200	2000	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-08-03	2026-10-30	88 dagar	7700	1700	Link 15
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2026-10-15	2026-11-07	24 dagar	600	396	Link 17

Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2026-10-15	2026-11-07	24 dagar	615	399	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-10-12	2026-10-29	17 dagar	6200	2300	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-10-12	2026-10-29	17 dagar	1200	1200	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-10-12	2026-10-29	17 dagar	7700	2400	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-10-12	2026-10-29	17 dagar	2810	2510	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2026-10-05	2026-11-12	38 dagar	250	250	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2026-10-05	2026-11-12	38 dagar	300	300	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-10-15	2026-11-05	20 dagar	723	723	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-10-15	2026-11-05	20 dagar	723	723	Link 36
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2026-10-19	2026-11-06	18 dagar	600	0-600	Link 46
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-10-19	2026-11-06	18 dagar	3900	0-100	Link 46
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2026-10-19	2026-11-06	18 dagar	500	0-500	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2026-10-26	2026-10-28	2 dagar	715	715	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-10-26	2026-10-28	2 dagar	715	715	Link 51
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-11-05	189 dagar	2095	595	Link 52
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-11-05	189 dagar	1200	500	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-04	2026-11-20	77 dagar	1200	1000	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-09-04	2026-11-20	77 dagar	2810	2310	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-04	2026-11-20	77 dagar	7700	2400	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-04	2026-11-20	77 dagar	6200	2600	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-10-19	2026-10-27	8 dagar	7700	1900	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-10-19	2026-10-27	8 dagar	1200	1000	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-10-19	2026-10-27	8 dagar	6200	2100	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-10-19	2026-10-27	8 dagar	2810	2210	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-10-12	2026-11-03	22 dagar	2095	1095	Link 63
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-10-12	2026-11-03	22 dagar	715	215	Link 63
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-10-12	2026-11-03	22 dagar	3300	600	Link 63
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-10-12	2026-11-03	22 dagar	7700	2000	Link 63
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-10-12	2026-11-03	22 dagar	1200	800	Link 63

Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2026-10-12	2026-11-03	22 dagar	1000	200-800	Link 63
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-10-26	2026-10-30	4 dagar	3900	500	Link 65
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-09-01	2026-11-27	87 dagar	1632	493-679	Link 70
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-09-01	2026-11-27	87 dagar	1632	493-679	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-10-12	2026-11-07	26 dagar	3300	1000	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-10-12	2026-11-07	26 dagar	7700	600	Link 71
Planned	Energinet	NL → DK1	2026-10-26	2026-10-30	4 dagar	700	700	Link 72
Planned	Energinet	DK1 → NL	2026-10-26	2026-10-30	4 dagar	700	700	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-28	2026-11-08	41 dagar	6200	3900	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2026-09-28	2026-11-08	41 dagar	700	400	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2026-08-17	2026-11-08	83 dagar	1300	150	Link 74
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-17	2026-11-08	83 dagar	6200	1000	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2026-10-26	2026-10-28	2 dagar	1000	625	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2026-10-26	2026-10-28	2 dagar	985	946	Link 83
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	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 89

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket elkedler ELK	2026-09-03	2027-03-14	192 dagar	185	35-185	Link 44
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-11-02	2026-11-02	0 dagar	396	116	Link 8
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-10-31	2026-10-31	0 dagar	396	103	Link 12
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-10-30	2026-10-30	0 dagar	396	113	Link 13
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2026-10-30	2026-10-30	0 dagar	270	130	Link 21
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-10-30	2026-10-30	0 dagar	396	116-179	Link 26

Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-10-29	2026-10-29	0 dagar	260	138	Link 27
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-10-29	2026-10-29	0 dagar	396	113	Link 31
Planned	FI	PD Power Oy	Stora Enso Oulun tehtaat	2026-10-27	2026-10-27	0 dagar	117	107	Link 33
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2026-11-02	2026-11-08	6 dagar	130	130	Link 43
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Karmøy / AP 18	2026-11-02	2026-11-02	0 dagar	280	280	Link 1
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-11-02	2026-11-02	0 dagar	160	160	Link 3
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-10-27	2026-10-27	0 dagar	160	160	Link 40
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-10-30	2026-10-30	0 dagar	180	167	Link 32
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2026-07-09	2026-10-27	110 dagar	250	105-168	Link 34
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-11-01	2026-11-01	0 dagar	130	130	Link 9
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-10-31	2026-10-31	0 dagar	130	130	Link 20
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-10-29	2026-10-29	0 dagar	130	130	Link 22
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-10-28	2026-10-28	0 dagar	130	130	Link 42
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-10-26	2026-10-26	0 dagar	230	230	Link 47