

NVE arbeider no med å forbetre kraftsituasjonsrapporten

Vil du bidra? Del innspela dine her:

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

Kraftsituasjonen veke 26, 2026

Hetebølgje i Europa og høgare nettoeksport frå Noreg

Den pågåande hetebølga påverka heile det europeisk kraftsystemet i veka som gjekk. Mellom anna ga låg vindkraftproduksjon på kontinentet høgare etterspurnad etter anna kraftproduksjon. Dette medverka til at Noreg både hadde høgare produksjon og nettoeksport av kraft enn veka før.

Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 78 øre/kWh (+7 øre/kWh frå veke 25)
- Sørvest-Noreg (NO2): 121 øre/kWh (+16 øre/kWh frå veke 25)
- Midt-Noreg (NO3): 55 øre/kWh (+1 øre/kWh frå veke 25)
- Nord-Noreg (NO4): 28 øre/kWh (+14 øre/kWh frå veke 25)
- Vest-Noreg (NO5): 56 øre/kWh (-5 øre/kWh frå veke 25)

Hetebølgje i Europa medverka til høgare kraftprisar

Sett veka under eitt auka dei gjennomsnittlege kraftprisane i store delar av Europa førre veke. Ein viktig årsak var høge temperaturar. Vêrfenomenet skapte eit solfylt og vindstille lokk over kontinentet. Til dømes fall vindkraftproduksjonen med fleire hundre gigawattimar i Tyskland frå veka før, medan forbruket auka omtrent tilsvarande. Frankrike hadde i tillegg redusert tilgjengelegheit på kjernekraft grunna det varme vêret, noko som gav ein nedgang i kjernekraftproduksjonen. Samla bidrog dette til høgare behov for dyrare kraftproduksjon og forsterke prisauken i Europa.

Det var særleg om ettermiddagane at kraftprisane var høge, og i enkelttimar var kraftprisane i Tyskland over 600 øre/kWh. Da solkraftproduksjonen ble låg på ettermiddagen måtte forbruket dekkjast av dyrare produksjonsteknologi, mellom anna var det ein oppgang i produksjonen frå gasskraft.

Auka fyllingsgrad trass høgare kraftproduksjon og nettoeksport frå Noreg

Sjølv om forbruket i Noreg var tilnærma uendra frå veka før, vart Noreg påverka av hetebølgja på kontinentet. Periodar med høge kraftprisar på kontinentet gav tidvis også høgare kraftprisar i Noreg. Dette bidrog til meir norsk kraftproduksjon og nettoeksport. Trass prisauken i Noreg, vart kraftprisane aldri like høge som på kontinentet grunna flaskehalsar i nettet.

Kraftproduksjonen auka mest frå vasskraftverk med magasin. Trass i dette, gjekk fyllingsgraden opp i alle budområda i Noreg. Auken var størst i Midt-, Nord- og Vest-Noreg (NO3, NO4 og NO5), kor det kom godt med nedbør.

NVE følgjer utviklinga i Midt-Noreg

Førre veke publiserte NVE ei nyheitssak om oppfølging av kraftsituasjonen og forsyningstryggleiken. Vi følgjer mellom anna utviklinga i Midt-Noreg. Les meir i nyheitssaka [NVE følgjer opp kraftsituasjonen og forsyningssikkerheten - NVE](#).

Merknad

Det manglar temperaturdata for Noreg 24. juni. Verdiane er erstatta med prognosetal.

Vêr og hydrologi

I veke 26 var temperaturen 3–4 grader over normalen på Sør- og Austlandet, 1 grad over normalen på Vestlandet og i Midt-Noreg og 1–2 under normalen i Nord-Noreg. For veke 27 er det venta temperaturar som er 1 – 2 grader under normalen i heile landet.

For veke 26 er det utrekna eit tilsig på 3,9 TWh, som er om lag 80 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 27 er det også venta eit tilsig på 3,8 TWh, som også er om lag 80 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

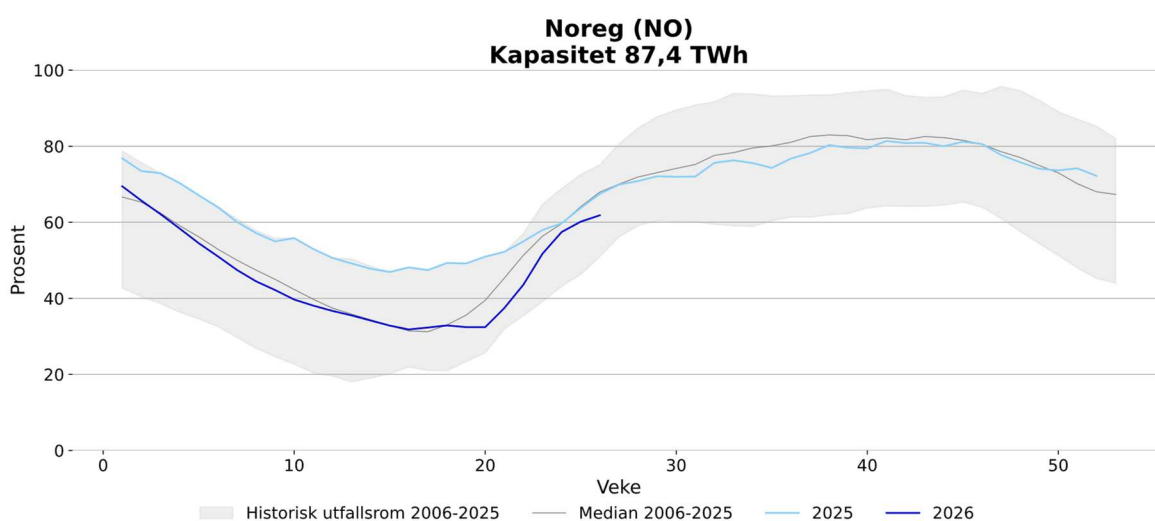
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

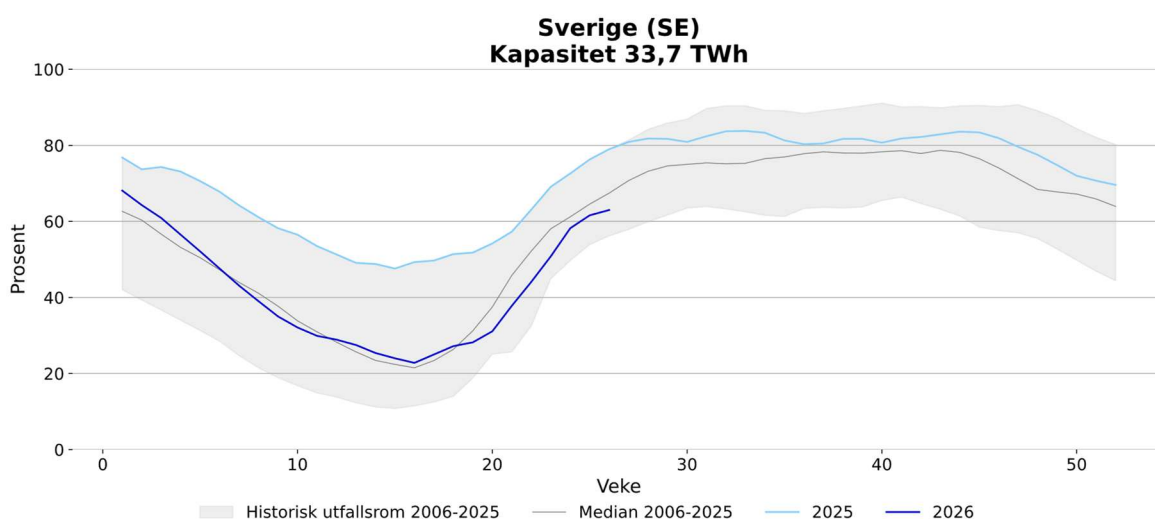
	Prosent				Prosentteiningar Differanse frå		
	Veke 26 2026	Veke 25 2026	Veke 26 2025	Median veke 26	Endring frå sist veke	same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	61,8	60,2	67,5	67,9	1,6	-5,7	-6,1
Søraust-Noreg, NO1	72,0	71,2	63,8	77,9	0,8	8,2	-5,9
Sørvest-Noreg, NO2	52,0	51,7	59,5	68,3	0,3	-7,5	-16,3
Midt-Noreg, NO3	54,4	52,1	83,3	72,3	2,3	-28,9	-17,9
Nord-Noreg, NO4	83,8	81,8	82,5	63,7	2,0	1,3	20,1
Vest-Noreg, NO5	55,5	51,5	59,1	62,3	4,0	-3,6	-6,8
Sverige	63,0	61,6	79,0	67,4	1,4	-16,0	-4,4

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

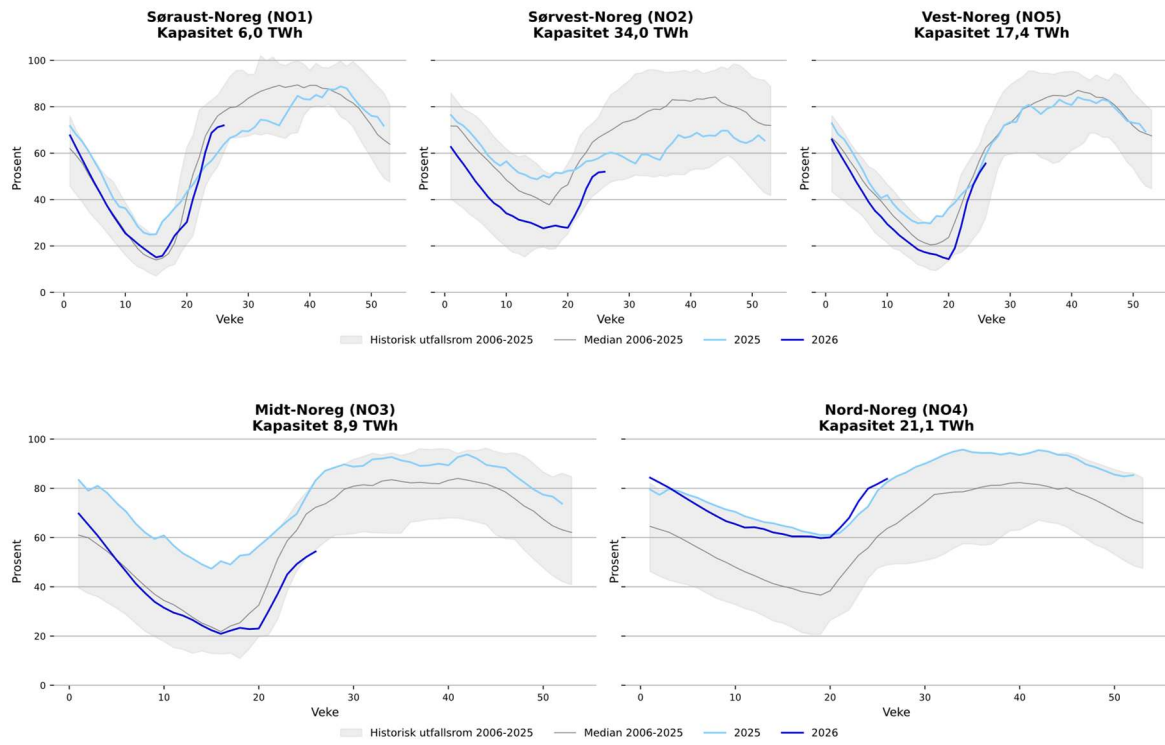
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



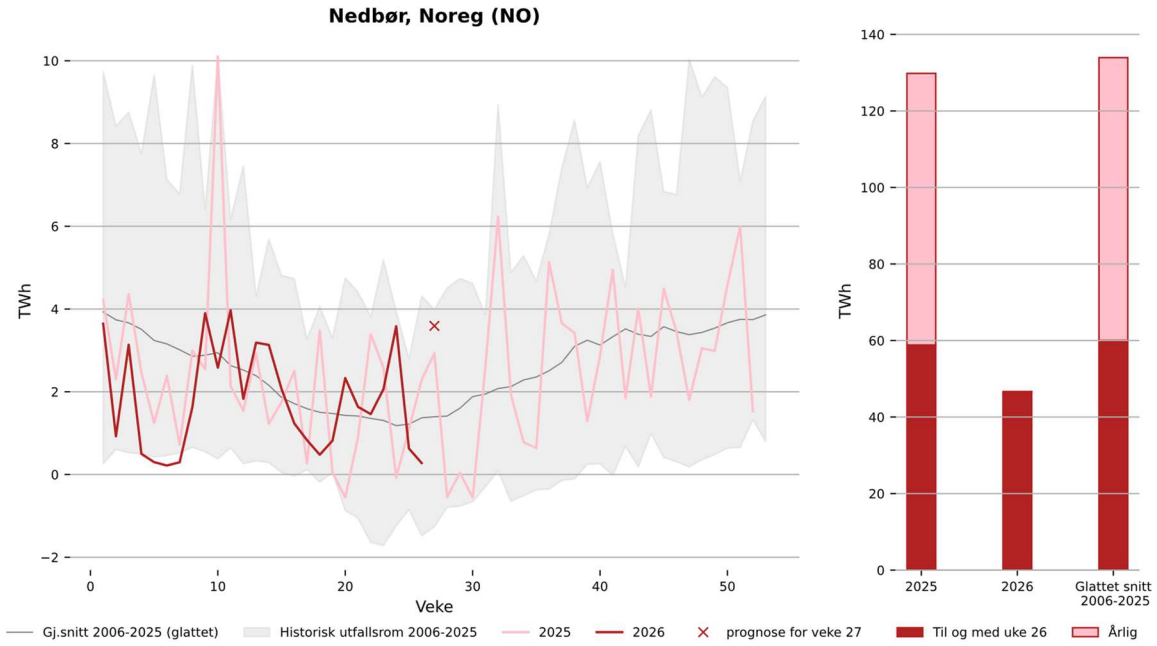
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



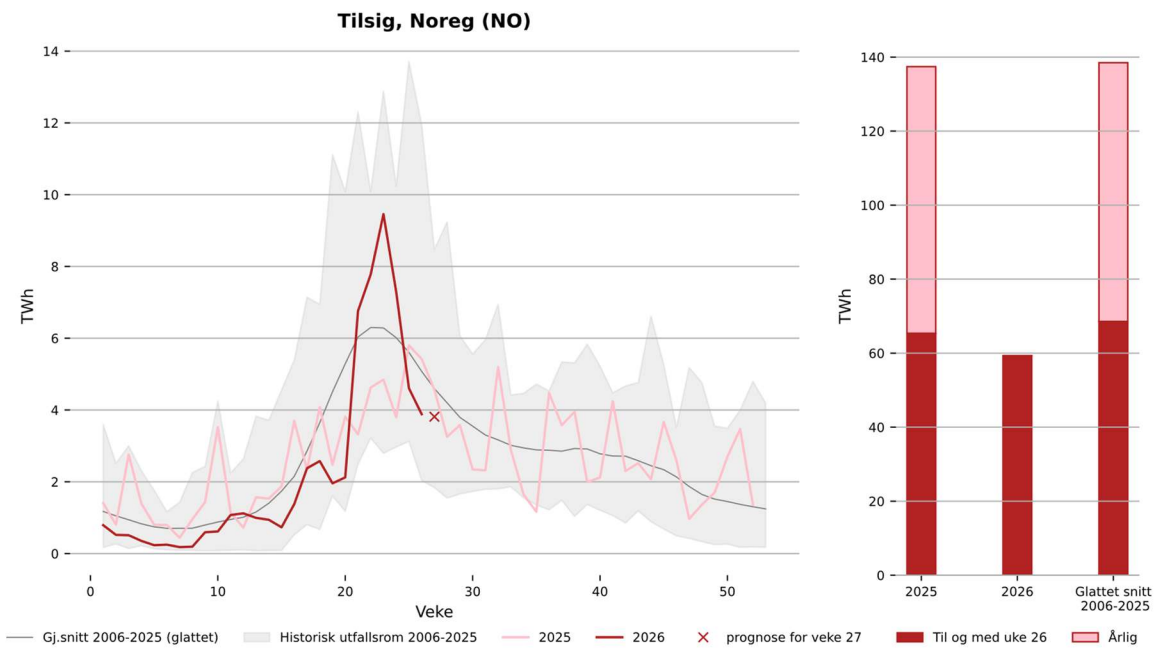
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

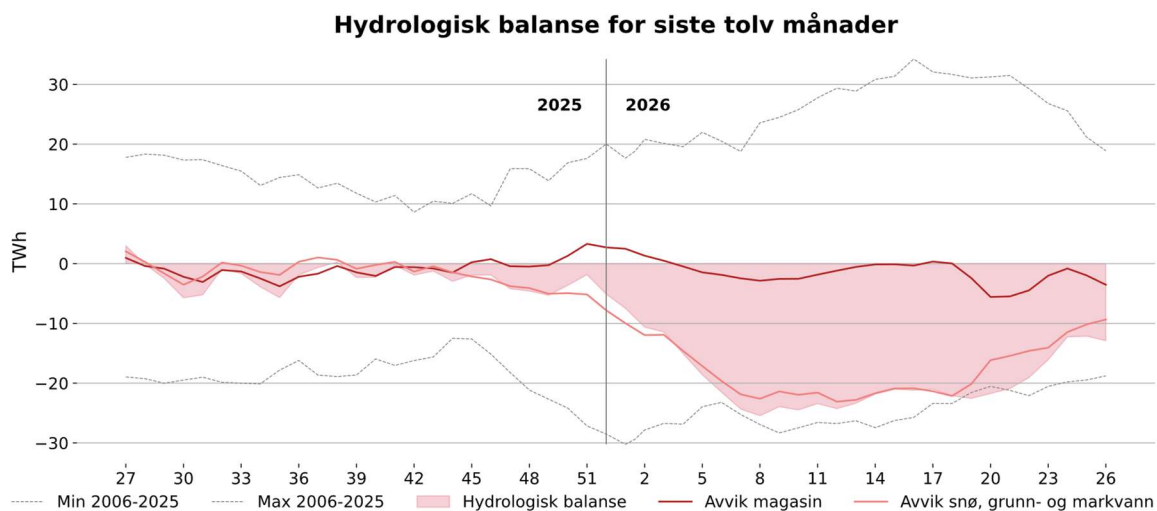
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



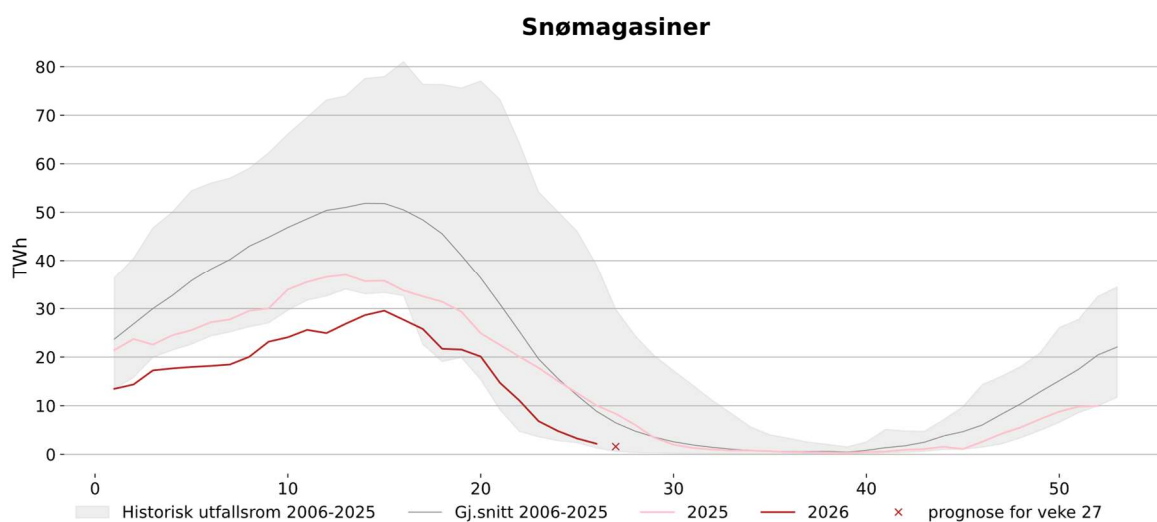
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Veke 26 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 27 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,3	20	3,6	257
Søraust-Noreg, NO1	-0,2	-	0,5	277
Sørvest-Noreg, NO2	-0,3	-	0,7	179
Midt-Noreg, NO3	0,2	91	0,7	307
Nord-Noreg, NO4	0,4	184	0,9	385
Vest-Noreg, NO5	0,2	50	0,7	213

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

	Veke 26 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 27 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,9	76	3,8	83
Søraust-Noreg, NO1	0,4	87	0,3	70
Sørvest-Noreg, NO2	0,9	65	0,7	59
Midt-Noreg, NO3	0,5	56	0,7	90
Nord-Noreg, NO4	0,9	87	1,1	112
Vest-Noreg, NO5	1,2	90	1,0	81

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-26 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-26 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	46,6	-13,4	59,3	-9,3
Søraust-Noreg, NO1	5,4	-1,0	8,7	0,4
Sørvest-Noreg, NO2	13,9	-4,6	20,1	-1,7
Midt-Noreg, NO3	6,9	-3,8	7,0	-5,0
Nord-Noreg, NO4	9,5	-1,6	10,9	-0,6
Vest-Noreg, NO5	11,0	-2,3	12,5	-2,4

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

Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE¹

	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann	Hydrologisk balanse, endring frå sist veke
Noreg	-12,9	-3,5	-9,3	-0,7
Søraust-Noreg, NO1	-0,8	-0,3	-0,5	-0,4
Sørvest-Noreg, NO2	-7,8	-5,0	-2,8	-0,6
Midt-Noreg, NO3	-3,3	-1,5	-1,9	0,1
Nord-Noreg, NO4	2,6	4,1	-1,5	0,1
Vest-Noreg, NO5	-3,4	-0,7	-2,7	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

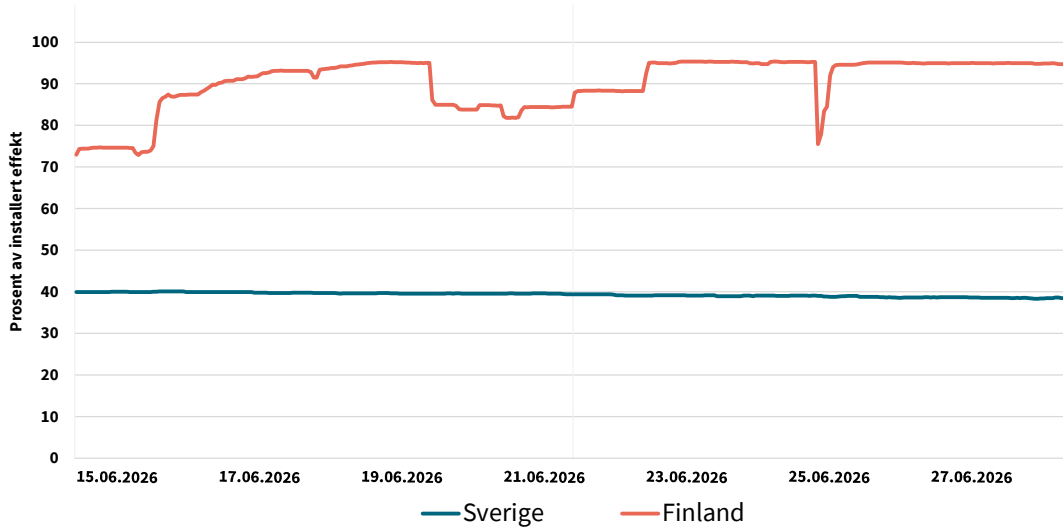
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 26	Veke 25	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 640	2 446	193	8 %
NO1	359	432	-73	-17 %
NO2	830	760	70	9 %
NO3	390	323	67	21 %
NO4	562	521	41	8 %
NO5	499	410	88	22 %
Sverige	2 253	2 267	-13	-1 %
SE1	420	405	14	4 %
SE2	856	804	51	6 %
SE3	856	919	-64	-7 %
SE4	122	138	-16	-11 %
Danmark	473	545	-72	-13 %
Jylland	345	391	-46	-12 %
Sjælland	128	154	-26	-17 %
Finland	1 448	1 419	30	2 %
Norden	6 814	6 677	137	2 %
<i>Forbruk</i>				
Noreg	2 168	2 149	19	1 %
NO1	460	480	-21	-4 %
NO2	612	612	-0	0 %
NO3	471	474	-3	-1 %
NO4	334	322	12	4 %
NO5	291	260	31	12 %
Sverige	2 059	1 998	61	3 %
SE1	173	153	20	13 %
SE2	234	237	-3	-1 %
SE3	1 320	1 293	27	2 %
SE4	331	316	16	5 %
Danmark	651	621	30	5 %
Jylland	388	364	24	7 %
Sjælland	263	257	6	2 %
Finland	1 372	1 320	51	4 %
Norden	6 249	6 088	161	3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Noreg	472	298	175	
Sverige	195	268	-74	
Danmark	-179	-76	-103	
Finland	77	98	-22	
Norden	565	589	-24	

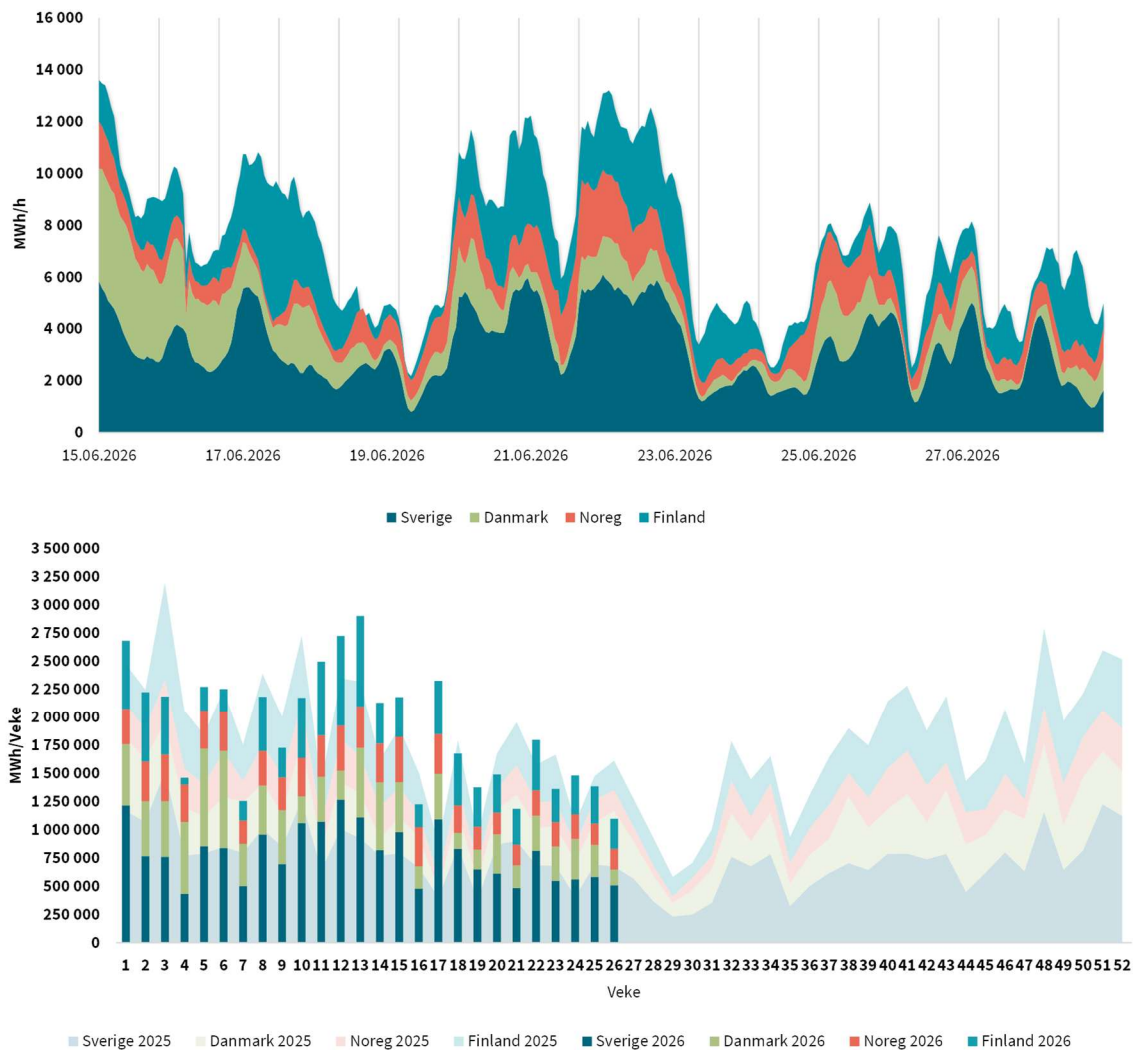
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

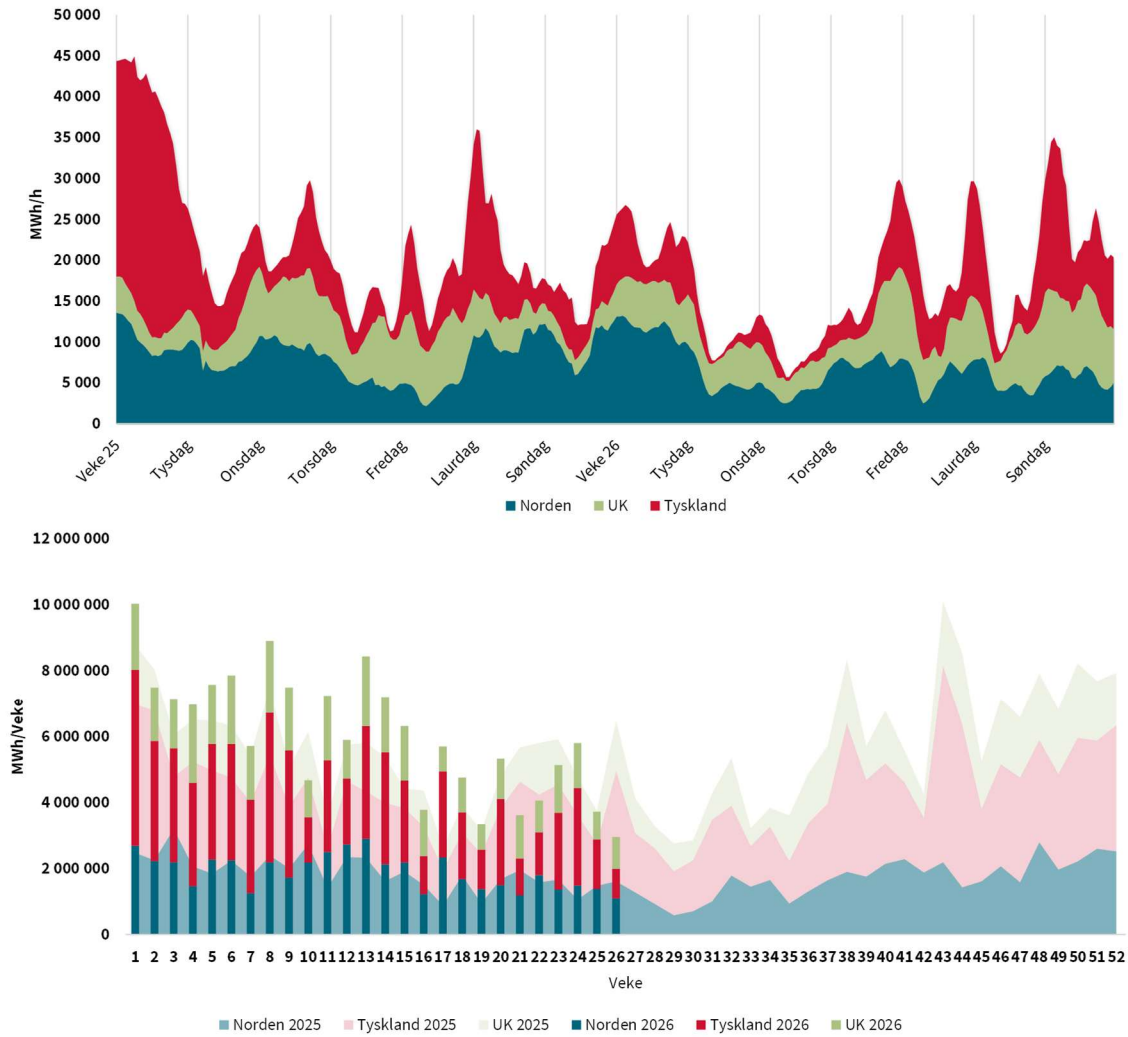
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

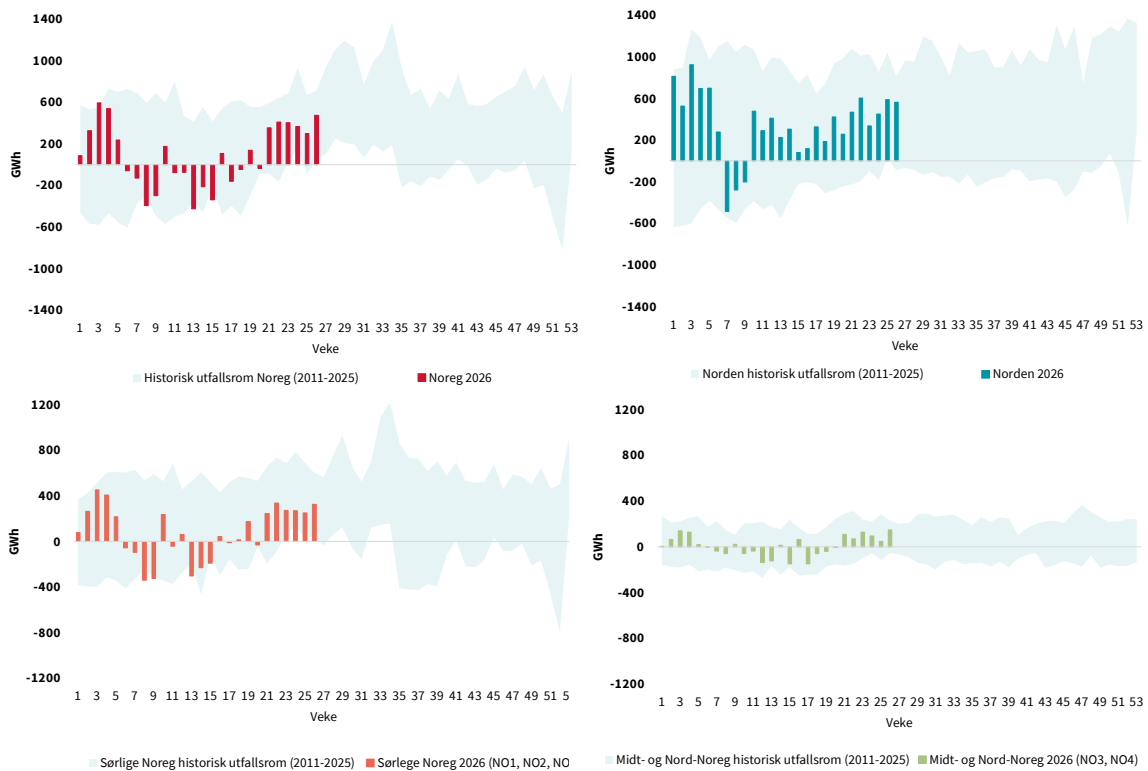
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	51,2	55,2	-7,2	-4,0
Forbruk	49,2	46,1	6,6	3,0
Nettoeksport	2,0	9,0		-7,0
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	25,9	28,0	-7,7	-2,1
Forbruk	25,7	25,4	1,2	0,3
Nettoeksport	0,2	2,7		-2,5
Noreg				
Produksjon	77,1	83,2	-7,9	-6,1
Forbruk	74,8	71,5	4,5	3,3
Nettoeksport	2,2	11,7		-9,4
Norden				
Produksjon	221,3	223,2	-0,9	-1,9
Forbruk	212,2	202,4	4,6	9,8
Nettoeksport	9,1	20,8		-11,7

* 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.



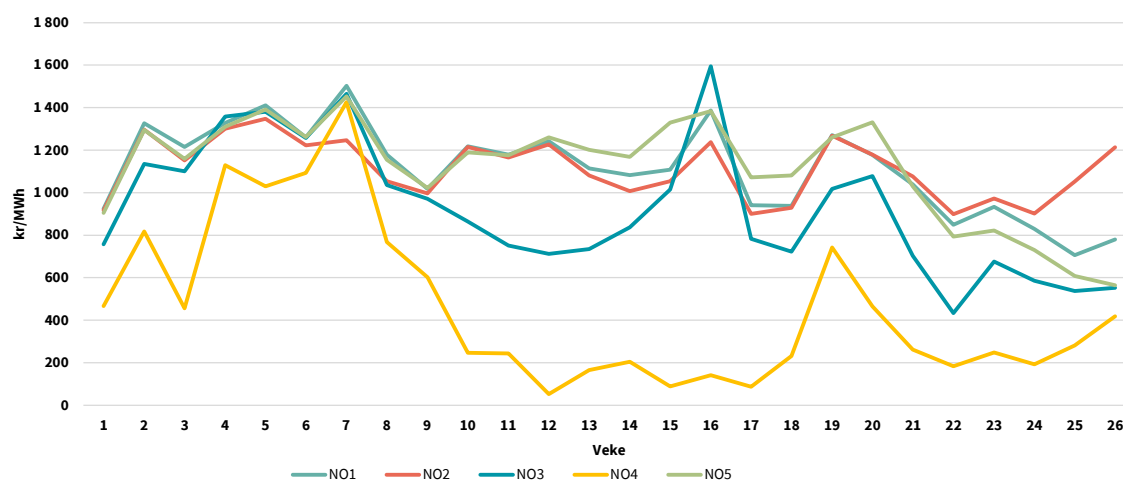
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 26	Veke 25 (2026)	Veke 26 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå ifjor (%)
NO1	780,0	705,0	396,1	10,6	96,9
NO2	1212,9	1051,9	569,7	15,3	112,9
NO3	552,5	536,5	67,9	3,0	713,5
NO4	418,4	281,4	25,4	48,7	1548,5
NO5	564,3	608,4	264,4	-7,2	113,5
SE1	447,5	265,2	46,1	68,8	869,8
SE2	481,5	247,1	55,4	94,9	769,1
SE3	838,6	665,9	144,7	25,9	479,6
SE4	1161,7	942,6	222,2	23,2	422,9
Finland	462,6	266,4	188,1	73,6	145,9
Jylland	1545,2	1140,7	550,4	35,5	180,7
Sjælland	1518,4	1113,5	531,7	36,4	185,6
Nederland	1558,3	1182,4	801,6	31,8	94,4
Tyskland	1536,0	1144,7	749,0	34,2	105,1
Polen	1498,7	1175,1	925,0	27,5	62,0
Storbritannia	1460,3	1320,8	799,9	10,6	82,6
Frankrike	1297,1	920,4	721,6	40,9	79,7
Belgia	1661,4	1201,9	772,1	38,2	115,2

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

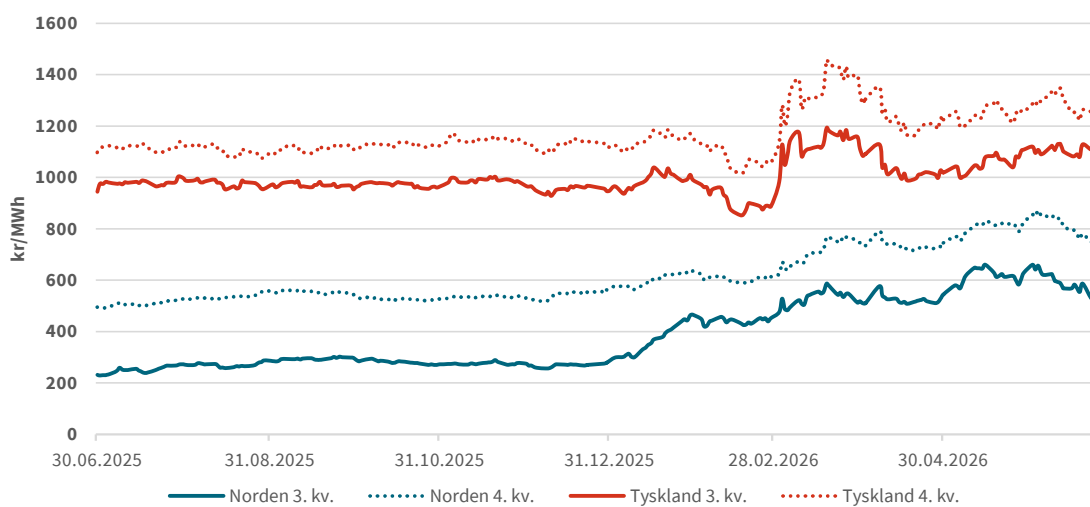


Terminmarknaden

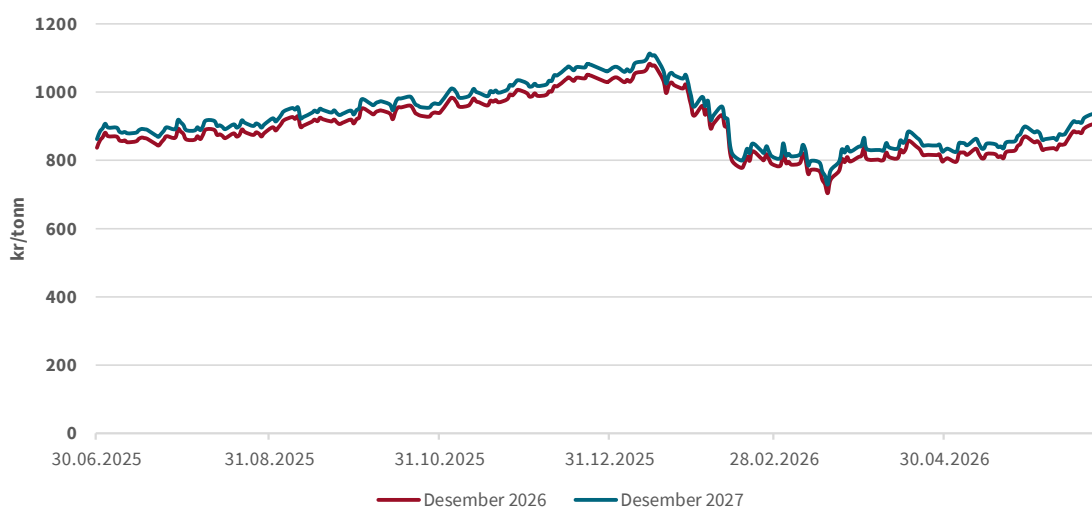
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veke.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 26	Veke 25	Endring (%)
ENX (nordisk kraft)	Juli	471,4	524,4	-10,1
	August	549,9	596,5	-7,8
	3. kvartal 2026	539,3	586,4	-8,0
	4. kvartal 2026	760,4	780,8	-2,6
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2026	1122,3	1129,4	-0,6
	4. kvartal 2026	1256,8	1263,7	-0,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	901,0	894,3	0,7
	Desember 2027	930,5	924,7	0,6

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 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 frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	European Network of Transmission System Operators for Electricity	Studstrupværket	2026-05-29	2026-07-03	34 dagar	359	359	Link 45
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-06-12	2026-08-31	80 dagar	412	412	Link 43
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-11-09	192 dagar	409	409	Link 51
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-05-13	2026-08-30	109 dagar	412	412	Link 54
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2026-05-29	2026-07-03	34 dagar	363	363	Link 57
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2026-06-22	2026-06-30	8 dagar	254	254	Link 14
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2026-05-27	2026-09-20	116 dagar	150	149-150	Link 58
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-05-01	2026-07-21	81 dagar	478	478	Link 76
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 40
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2026-06-17	2026-07-01	14 dagar	170	170	Link 41

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

Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjäjoki B1	2026-06-20	2026-09-01	73 dagar	120	120	Link 53
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-04-17	2027-04-18	366 dagar	890	155	Link 67
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2026-05-31	2026-08-27	88 dagar	145	145	Link 78
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2026-06-21	2026-07-06	15 dagar	230	230	Link 79
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2026-06-25	2026-07-03	8 dagar	440	110-440	Link 15
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2026-06-15	2026-06-25	10 dagar	440	220-440	Link 16
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Skjerka	2026-06-15	2026-06-24	9 dagar	208	104-208	Link 24
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2026-06-01	2026-11-20	172 dagar	640	640	Link 68
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2026-06-01	2026-07-10	39 dagar	310	310	Link 6
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2026-06-19	2026-06-22	3 dagar	110	110	Link 31
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-08-28	143 dagar	165	165	Link 73
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 84
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2026-06-22	2026-06-26	4 dagar	120	0-120	Link 21
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2026-06-21	2026-06-25	3 dagar	150	150	Link 35
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-10-16	300 dagar	150	150	Link 61

Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2026-09-16	135 dagar	120	120	Link 64
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2026-05-21	2026-07-03	42 dagar	225	225	Link 87
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2026-06-18	2026-06-26	8 dagar	275	0-275	Link 3
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-06-26	445 dagar	280	15-280	Link 23
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2026-06-06	2026-08-04	59 dagar	310	310	Link 26
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2026-10-15	191 dagar	280	280	Link 77
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2026-05-24	2026-06-26	32 dagar	320	320	Link 5
Planned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2026-05-23	2026-06-22	30 dagar	372	372	Link 60
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	1081	1081	Link 36
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G41	2026-05-23	2026-09-02	101 dagar	565	565	Link 13
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2026-03-28	2026-07-10	104 dagar	1400	1400	Link 39
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-03-31	2026-06-27	87 dagar	190	190	Link 49
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2026-05-22	2026-08-13	83 dagar	130	130	Link 59
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-06-27	2026-07-13	15 dagar	190	190	Link 70
Unplanned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2026-06-18	2026-06-29	11 dagar	448	323-448	Link 85

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2026-05-18	2026-07-03	46 dagar	1000	625	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 82
Unplanned	Baltic Cable AB	DE-LU → SE4	2026-06-22	2026-08-31	70 dagar	600	600	Link 28
Unplanned	Energinet	DK1 → DK2	2026-06-27	2026-06-29	2 dagar	590	290-590	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 46
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	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-06-02	2026-09-02	92 dagar	1632	245	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2026-05-18	2026-07-03	46 dagar	985	946	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 83
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2026-02-25	2026-07-10	135 dagar	1700	950	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-06-22	2026-06-24	2 dagar	1900	500	Link 48
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	1200	900	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	1200	800-1000	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-06-22	2026-06-25	3 dagar	1200	1200	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-06-24	2026-07-05	11 dagar	1200	900	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-02-25	2026-07-10	135 dagar	1200	800-1000	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-18	2026-06-22	35 dagar	1200	1000	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-06-22	2026-06-24	2 dagar	1200	1200	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 47
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	LT → SE4	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	700	100	Link 80
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2026-05-26	2026-06-26	31 dagar	723	723	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-05-26	2026-07-03	38 dagar	723	723	Link 71
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-06-18	2026-06-25	7 dagar	2145	900	Link 11
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-06-18	2026-06-25	7 dagar	2145	300	Link 12
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-06-08	2026-06-24	16 dagar	2145	1250	Link 62

Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-06-22	2026-06-24	2 dagar	2145	1350	Link 81
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-06-02	2026-09-02	92 dagar	1632	245	Link 44
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2026-05-26	2026-06-26	31 dagar	723	723	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-05-26	2026-07-03	38 dagar	723	723	Link 72
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2026-06-15	2026-06-26	11 dagar	500	500	Link 4
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-06-24	2026-07-03	9 dagar	1200	0-400	Link 30
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	1200	700	Link 63
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2026-06-24	2026-07-03	9 dagar	700	0-200	Link 30
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2026-06-24	2026-07-03	9 dagar	250	0-150	Link 30
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-06-15	2026-06-26	11 dagar	3900	100	Link 4
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2026-06-15	2026-06-26	11 dagar	600	600	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	600	100	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2026-06-22	2026-06-25	3 dagar	600	100	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-06-22	2026-06-25	3 dagar	3300	900	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-06-22	2026-06-24	2 dagar	3300	500	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-06-26	2026-07-22	26 dagar	3300	400	Link 56
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-06-24	2026-07-03	9 dagar	1000	0-300	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2026-06-22	2026-06-25	3 dagar	1000	700	Link 33
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-06-14	2026-07-31	47 dagar	1000	350-550	Link 42
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-06-22	2026-06-24	2 dagar	1000	700	Link 81
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2026-06-24	2026-07-03	9 dagar	300	0-100	Link 30
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	7600	2000	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	7600	1900	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-06-22	2026-06-25	3 dagar	7600	1200	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-06-24	2026-07-05	11 dagar	7600	1300	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-02-25	2026-07-10	135 dagar	7600	1900	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-18	2026-06-22	35 dagar	7600	2000	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-05-18	2026-06-22	35 dagar	715	465	Link 50

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2026-06-22	2026-06-24	2 dagar	1200	1200	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-06-22	2026-06-25	3 dagar	2095	1795	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-05-18	2026-06-22	35 dagar	2095	1945	Link 50
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-06-08	2026-06-24	16 dagar	2095	900	Link 62
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	2095	595	Link 63
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-06-22	2026-06-24	2 dagar	2095	1450	Link 81
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	2810	2310	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	2810	2210	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-06-24	2026-07-05	11 dagar	2810	2010	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-02-25	2026-07-10	135 dagar	2810	2210	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-06-23	2026-08-02	40 dagar	6200	300	Link 2
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	6200	2600	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	6200	2500	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-06-24	2026-07-05	11 dagar	6200	2100	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-25	2026-07-10	135 dagar	6200	2500	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	6200	700	Link 80
Unplanned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-LU	2026-06-22	2026-08-31	70 dagar	615	615	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	615	115	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	1300	200	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-06-23	2026-08-02	40 dagar	2800	300	Link 2

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	2026-06-15	2026-06-22	7 dagar	185	185	Link 38
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-06-24	2026-06-24	0 dagar	260	100-140	Link 22
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-06-24	2026-06-24	0 dagar	396	121	Link 25
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-06-22	2026-06-23	0 dagar	260	100-196	Link 29
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-06-26	2026-06-26	0 dagar	150	150	Link 17

Planned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2026-06-25	2026-06-25	0 dagar	180	110	Link 19
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-06-26	2026-06-26	0 dagar	180	167	Link 1
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-06-24	2026-06-24	0 dagar	180	167	Link 27
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-06-28	2026-06-28	0 dagar	230	230	Link 7
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-06-26	2026-06-26	0 dagar	230	230	Link 8
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-06-22	2026-06-22	0 dagar	230	230	Link 32
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2026-06-27	2026-07-13	15 dagar	162	150	Link 18
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2026-06-24	2026-06-24	0 dagar	200	105	Link 20
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2026-06-18	2026-06-22	4 dagar	230	130	Link 55