

Kraftsituasjonen veke 11, 2024

Lågare prisar i Norden enn på kontinentet

Det har vore små endringar i temperaturane den siste veka og forbruket i Noreg har vore tilnærma uendra dei siste tre vekene. I resten av Norden var forbruket lågare enn veka før. Samen med ein auke i vindkraftproduksjonen, spesielt i Finland og Sverige, bidrog dette til meir overskot av kraft og lågare kraftprisar i Norden. Høgare kraftprisar på kontinentet enn Norden bidrog til høgare nettoeksport enn veka før.

Prisane gjekk mest ned i dei nordlege prisområda i Norden (NO3, NO4, SE1, SE2 og Finland). I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) var vekesprisen på høvesvis 58 og 54 øre/kWh. I det sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) var vekeprisen på omlag 66 øre/kWh. I starten av veka, då det var lite vind i Norden, og spesielt i dei nordlege prisområda, var kraftprisen lik i alle dei norske prisområda. I enkelte timar var prisen over 100 øre/kWh. Frå onsdagen auka vindkraftproduksjonen betrakteleg nord i Norden og Finland, og kraftprisen i nord i Noreg var hovudsakeleg lågare enn i sør resten av veka.

Vêr og hydrologi

I veke 11 var det temperaturar på 0-1 grad over gjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og omkring 1 grad under gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 12 er det venta temperaturar på 0-1 grad over gjennomsnittet for hele Noreg.

For veke 11 er det berekna eit tilsig på 0,9 TWh, eller 110 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 12 er det venta eit tilsig på 0,8 TWh, eller 80 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

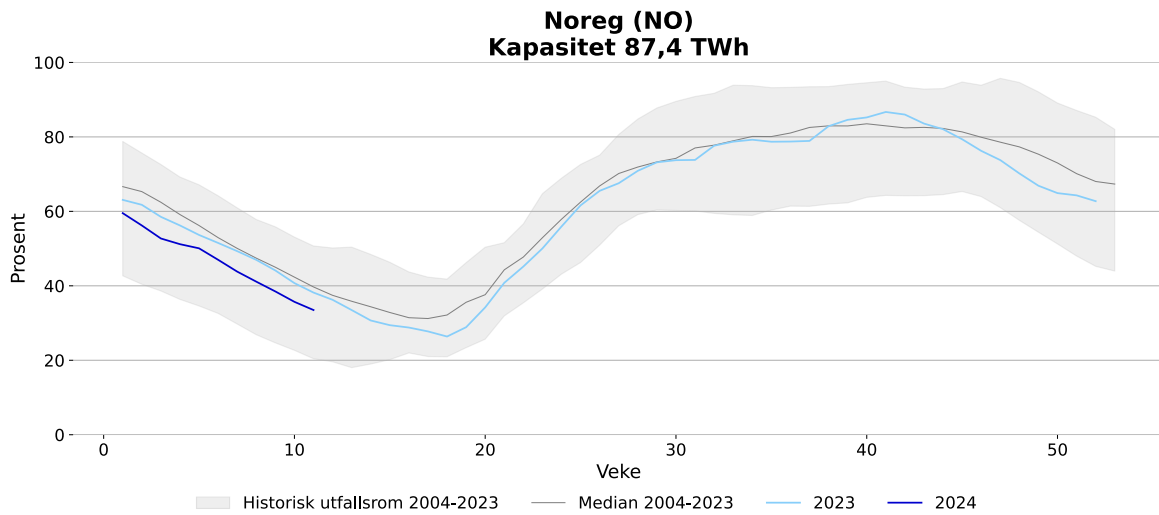
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

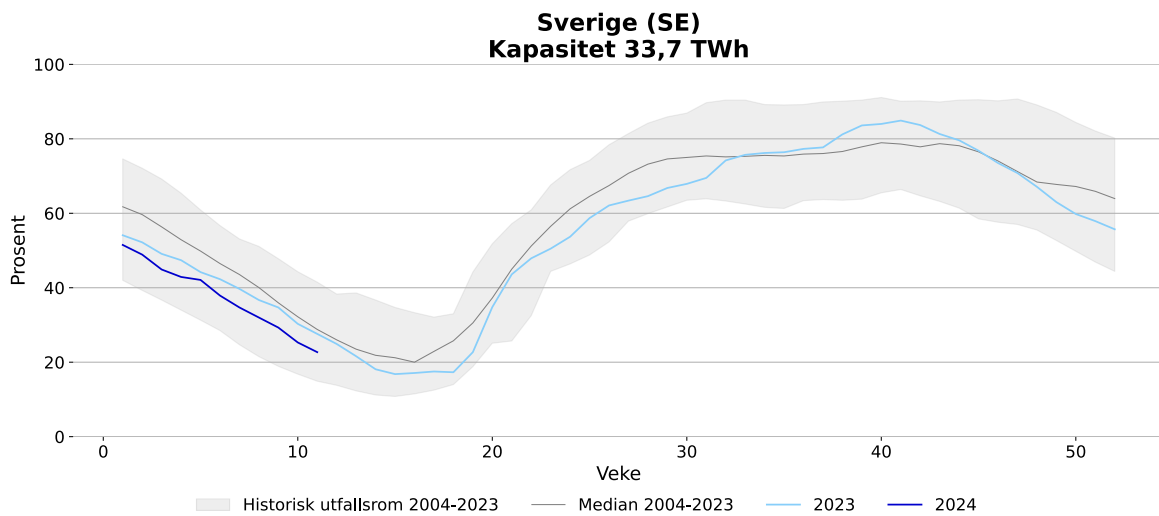
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 11 2024	Veke 10 2024	Veke 11 2023	Median veke 11	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	33,5	35,7	38,2	39,7	-2,2	-4,7	-6,2
Søraust-Noreg, NO1	22,8	25,9	22,6	19,3	-3,1	0,2	3,5
Sørvest-Noreg, NO2	42,2	43,6	41,4	46,3	-1,4	0,8	-4,1
Midt-Noreg, NO3	23,9	26,9	26,7	30,9	-3,0	-2,8	-7,0
Nord-Noreg, NO4	32,9	35,0	47,2	46,0	-2,1	-14,3	-13,1
Vest-Noreg, NO5	25,7	28,8	32,4	32,9	-3,1	-6,7	-7,2
Sverige	22,7	25,3	27,6	28,8	-2,6	-4,9	-6,1

*Referanseperioden for medianen er 2004-2023 for Noreg og dei fem norske prisområda.

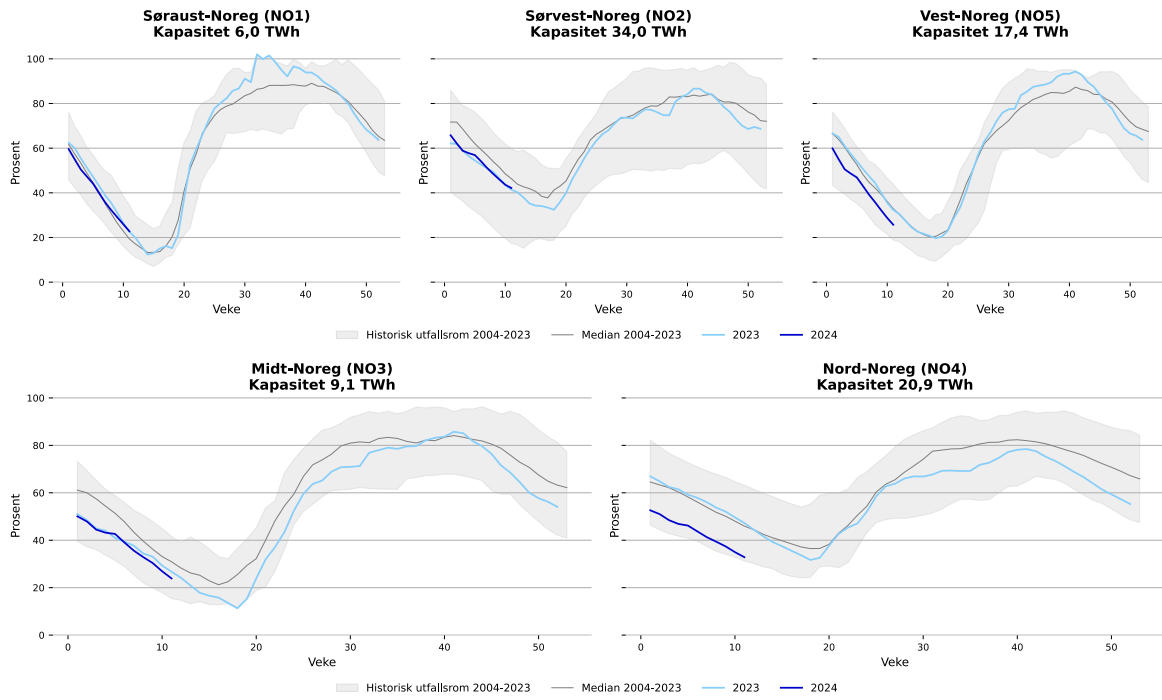
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



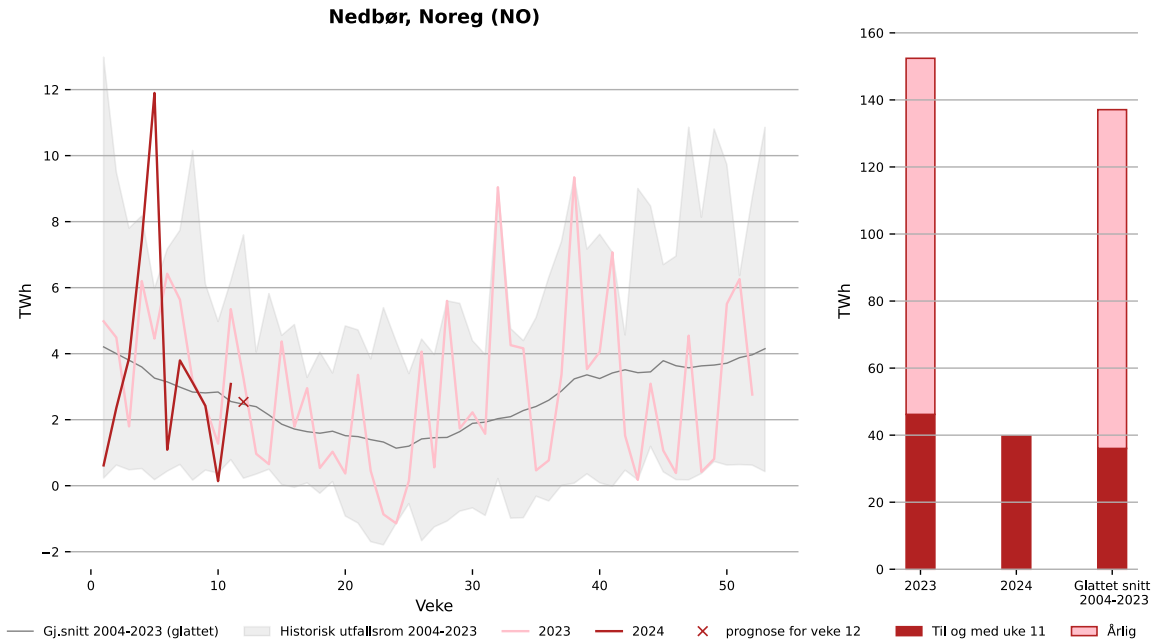
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



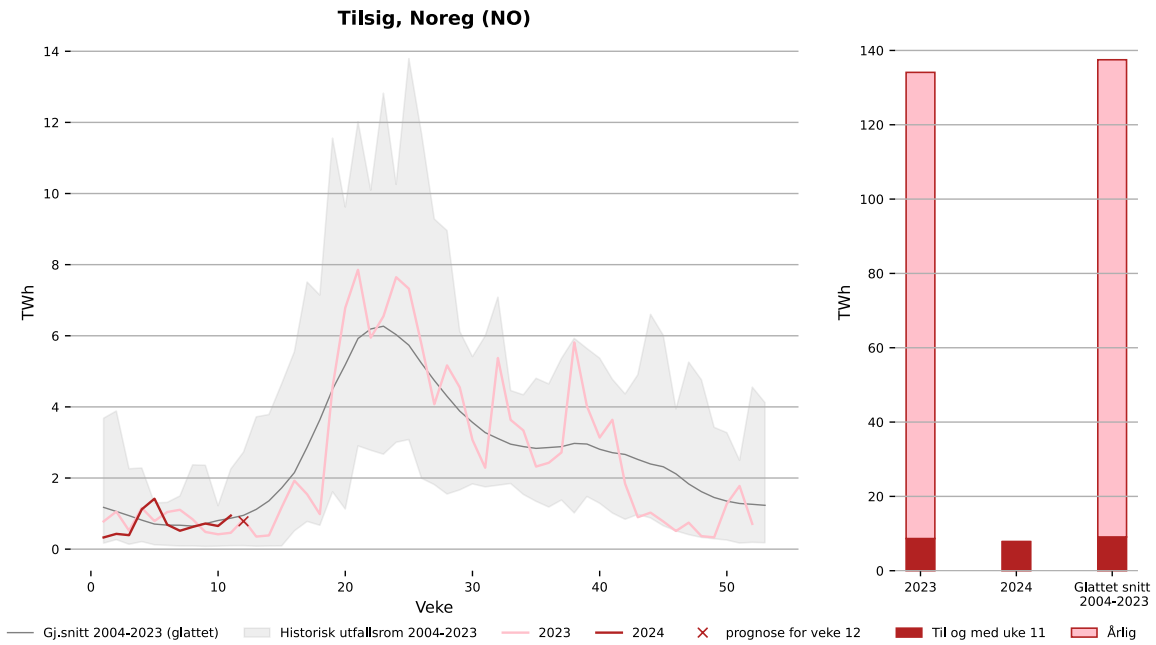
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

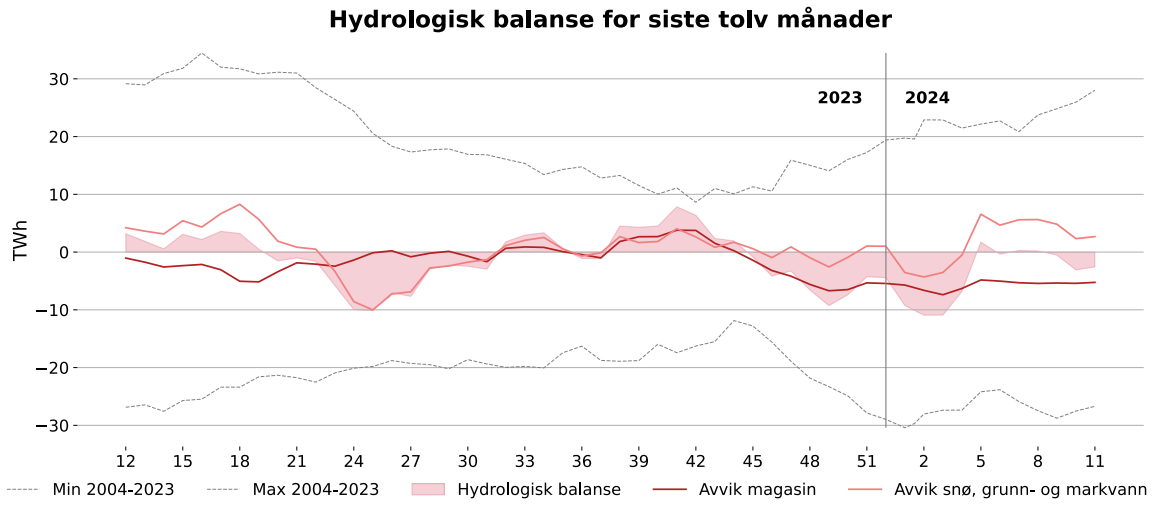
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



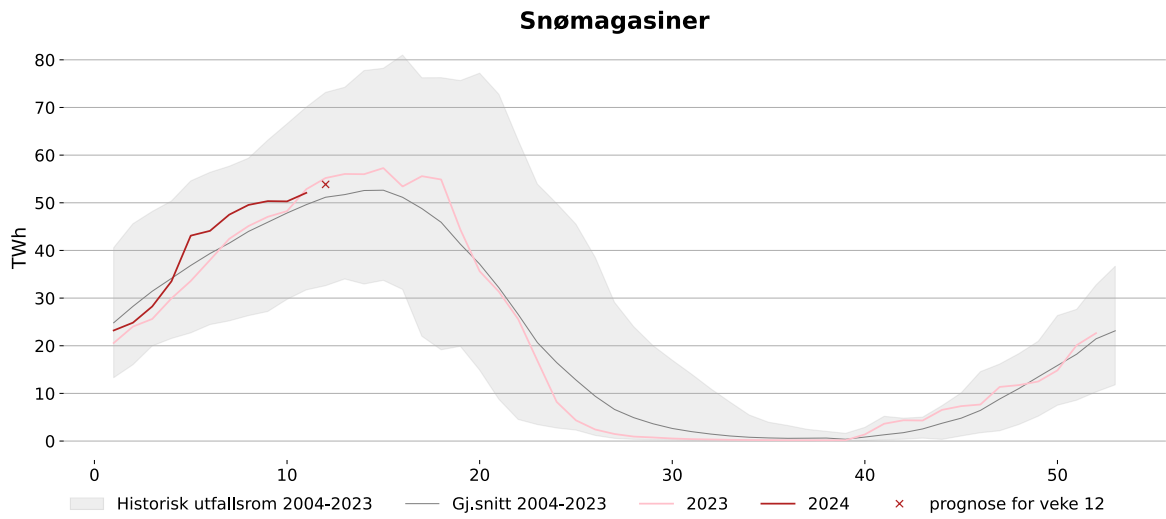
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Veke 11 2024,		Prognose, veke 12 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,1	121	2,5	103
Søraust-Noreg, NO1	0,4	194	0,2	87
Sørvest-Noreg, NO2	1,2	166	1,0	146
Midt-Noreg, NO3	0,3	61	0,3	68
Nord-Noreg, NO4	0,4	69	0,4	69
Vest-Noreg, NO5	0,7	135	0,6	118

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Veke 11 2024,		Prognose, veke 12 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,9	109	0,8	82
Søraust-Noreg, NO1	0,1	154	0,1	107
Sørvest-Noreg, NO2	0,6	187	0,4	99
Midt-Noreg, NO3	0,1	34	0,1	59
Nord-Noreg, NO4	0,0	22	0,1	68
Vest-Noreg, NO5	0,1	77	0,1	70

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-11 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-11 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	39,8	3,8	7,8	-1,3
Søraust-Noreg, NO1	4,0	0,5	1,0	0,2
Sørvest-Noreg, NO2	14,1	2,6	3,9	0,2
Midt-Noreg, NO3	5,5	-1,0	0,8	-0,8
Nord-Noreg, NO4	6,1	-0,4	0,9	-0,6
Vest-Noreg, NO5	10,2	2,1	1,3	-0,3

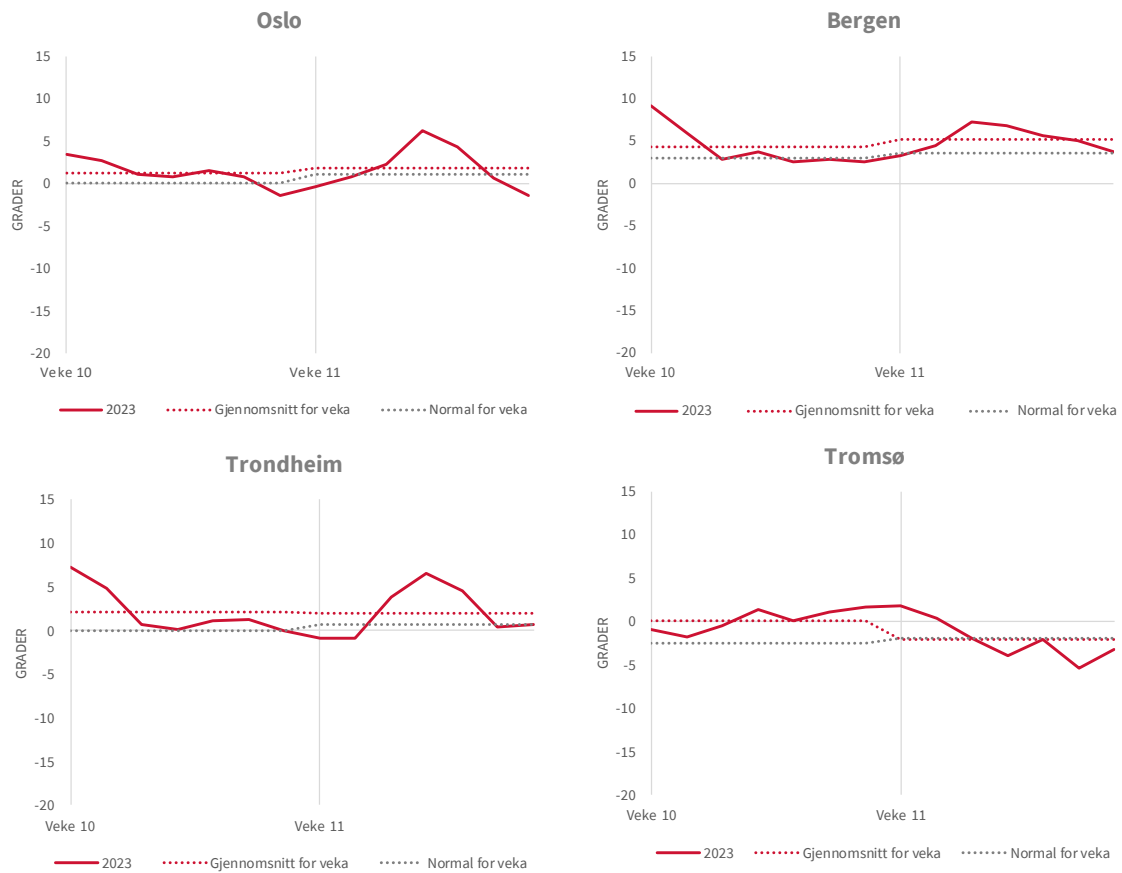
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

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 SKM Market Predictor



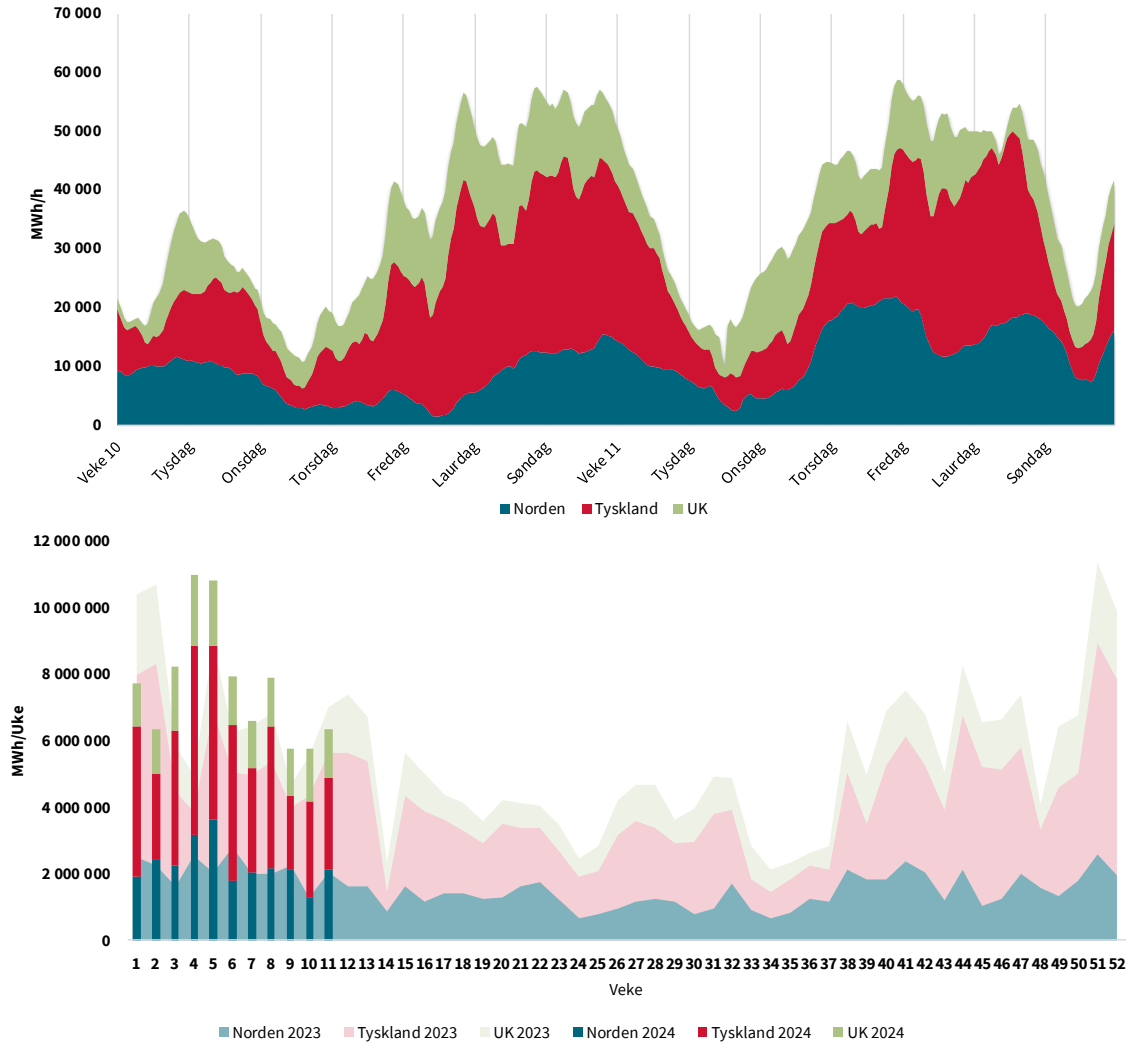
Produksjon, forbruk og utveksling

Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 11	Veke 10	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 227	3 426	-199	-6 %
NO1	350	345	6	2 %
NO2	1 198	1 262	-65	-5 %
NO3	452	484	-32	-7 %
NO4	573	639	-66	-10 %
NO5	654	697	-43	-6 %
Sverige	3 558	3 561	-2	0 %
SE1	537	639	-102	-16 %
SE2	1 044	1 003	41	4 %
SE3	1 749	1 695	54	3 %
SE4	228	223	5	2 %
Danmark	904	864	41	5 %
Jylland	637	563	73	13 %
Sjælland	267	300	-33	-11 %
Finland	1 376	1 216	161	13 %
Norden	9 066	9 066	-1	0 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 988	2 976	11	0 %
NO1	816	820	-4	-1 %
NO2	768	769	-1	0 %
NO3	597	599	-2	0 %
NO4	443	424	19	5 %
NO5	363	364	-1	0 %
Sverige	2 865	2 963	-97	-3 %
SE1	246	241	5	2 %
SE2	313	344	-31	-9 %
SE3	1 818	1 887	-69	-4 %
SE4	489	491	-3	-1 %
Danmark	740	780	-40	-5 %
Jylland	451	478	-27	-6 %
Sjælland	289	302	-14	-5 %
Finland	1 661	1 768	-107	-6 %
Norden	8 253	8 487	-233	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	239	450	-211	
Sverige	693	598	95	
Danmark	164	83	81	
Finland	-284	-552	268	
Norden	813	580	233	

*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

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: SKM Market Predictor



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

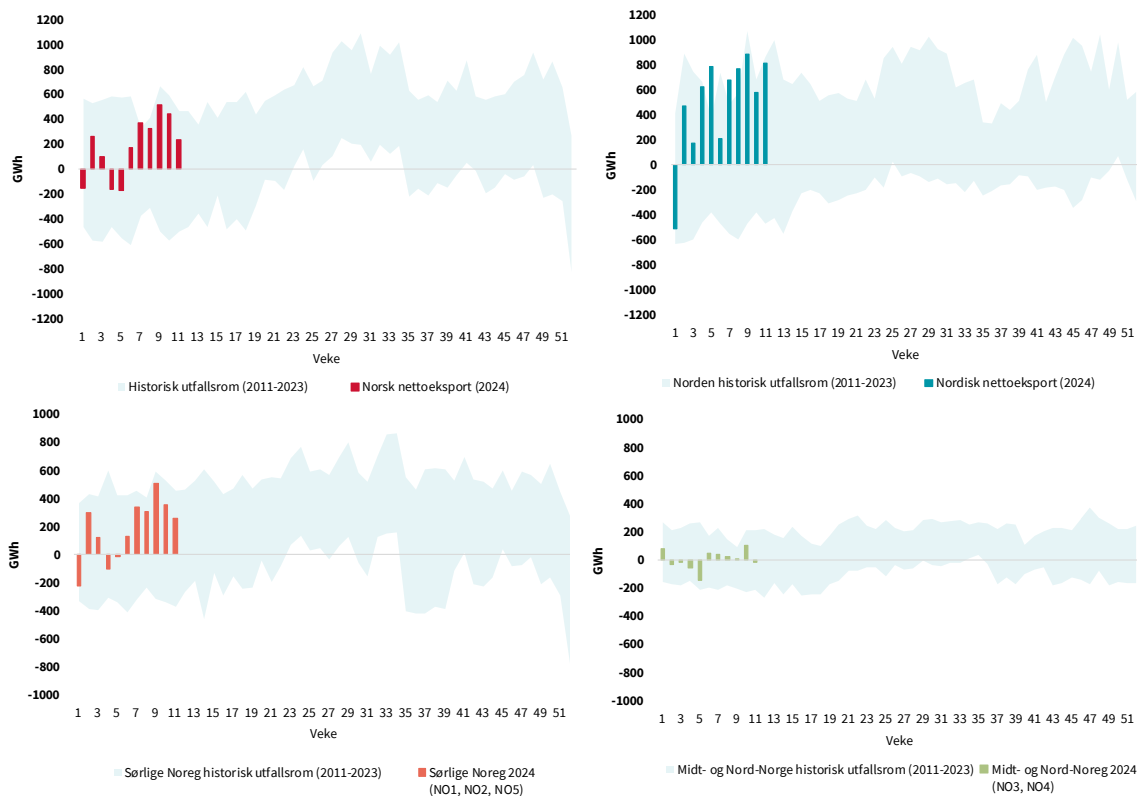
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	25,9	23,8	8,7	2,1
Forbruk	24,0	21,8	9,9	2,2
Nettoeksport	1,9	2,0		-0,1
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	12,1	12,5	-3,7	-0,5
Forbruk	12,1	11,8	2,5	0,3
Nettoeksport	0,0	0,8		-0,8
Noreg				
Produksjon	38,0	36,3	4,2	1,6
Forbruk	36,0	33,5	6,8	2,5
Nettoeksport	2,0	2,8		-0,8
Norden				
Produksjon	106,8	101,9	4,6	4,9
Forbruk	101,3	93,9	7,3	7,4
Nettoeksport	5,5	8,0		-2,5

* 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: SKM Market Predictor



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: SKM Market Predictor.

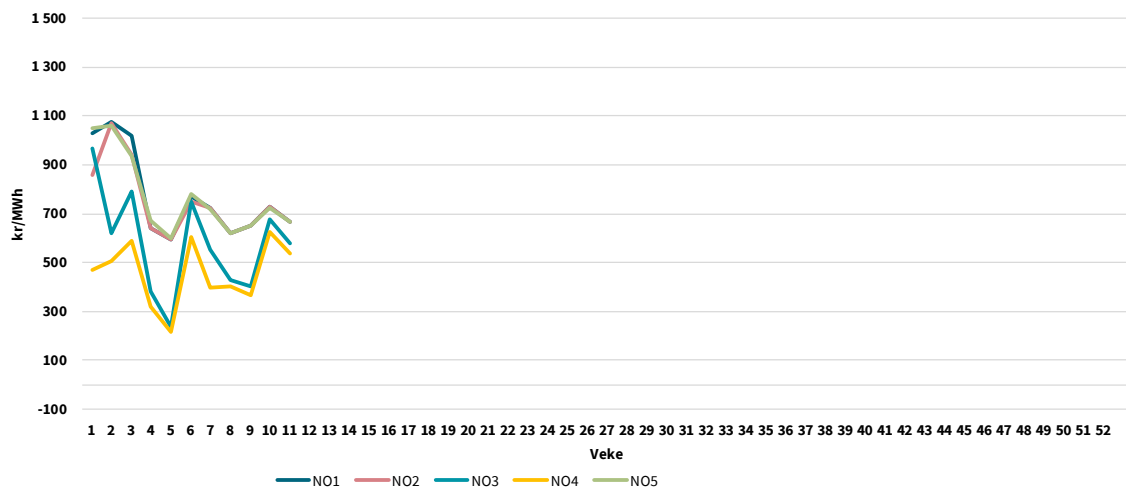


Kraftprisar Engrosmarknaden

Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 11	Veke 10 (2024)	Veke 11 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	664,7	726,6	1078,8	-8,5	-38,4
NO2	664,7	726,6	1078,9	-8,5	-38,4
NO3	577,0	677,5	571,1	-14,8	1,0
NO4	535,2	625,0	450,8	-14,4	18,7
NO5	666,7	723,6	1083,8	-7,9	-38,5
SE1	515,0	697,5	485,6	-26,2	6,0
SE2	515,0	697,5	485,6	-26,2	6,0
SE3	531,1	716,4	614,8	-25,9	-13,6
SE4	595,2	712,3	647,8	-16,4	-8,1
Finland	567,6	963,6	713,9	-41,1	-20,5
Jylland	683,1	714,3	1001,1	-4,4	-31,8
Sjælland	654,8	707,3	847,6	-7,4	-22,7
Estland	737,3	863,9	841,7	-14,7	-12,4
System	621,7	728,0	865,4	-14,6	-28,2
Nederland	739,5	716,0	1126,4	3,3	-34,3
Tyskland	762,8	737,4	1067,2	3,4	-28,5
Polen	865,1	851,8	1283,9	1,6	-32,6
Storbritannia	838,6	833,7	1492,1	0,6	-43,8

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

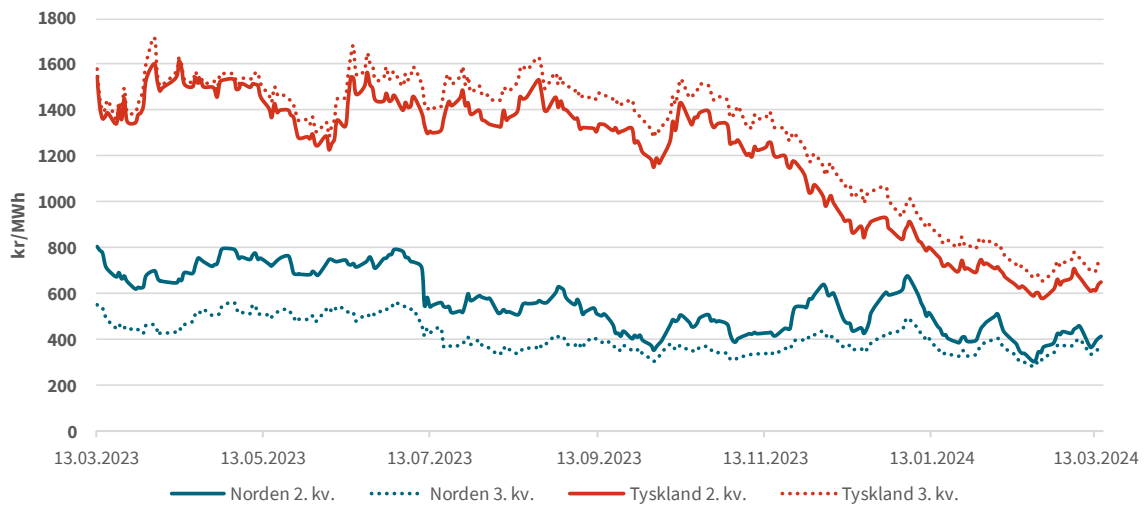


Terminmarknaden

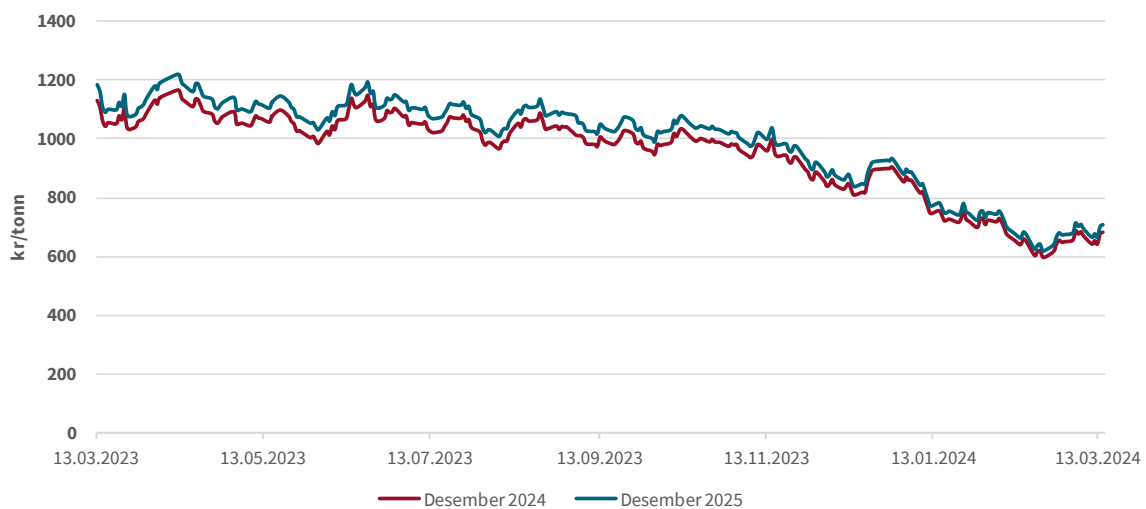
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 11	Veke 10	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	543,4	581,7	-6,6
	Mai	369,7	396,3	-6,7
	2. kvartal 2024	416,1	443,7	-6,2
	3. kvartal 2024	366,9	391,2	-6,2
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2024	650,0	657,4	-1,1
	3. kvartal 2024	747,9	743,3	0,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	680,7	667,8	1,9
	Desember 2025	706,6	692,4	2,1

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 18 Daglege sluttprisar for utsléppskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: [Sluttbrukerpriser og strømknader - NVE](#)

Tilstanden til kraftsystemet²

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

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-03-19	2025-02-28	346 dagar	409	0-409	Link 2
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-03-01	2024-03-31	30 dagar	645	135-288	Link 3
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-04-01	194 dagar	250	0-250	Link 7
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2024-01-22	2024-05-06	105 dagar	330	100-330	Link 21
Unplanned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-12-22	2024-05-31	161 dagar	231	47-231	Link 27
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-03-16	2024-03-21	4 dagar	1172	1172	Link 37
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2024-02-12	2024-03-20	36 dagar	120	120	Link 4
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2024-02-26	2024-03-20	23 dagar	310	310	Link 5
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2024-03-18	2024-03-22	4 dagar	240	240	Link 9
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-03-01	2024-04-15	44 dagar	1600	1600	Link 11
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G1	2024-02-26	2024-03-28	31 dagar	135	135	Link 12
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2024-03-12	2024-03-15	2 dagar	230	230	Link 13
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2024-01-25	2024-05-03	99 dagar	150	150	Link 14
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2024-01-22	2024-06-14	144 dagar	150	150	Link 15
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet G3	2024-03-04	2024-03-28	24 dagar	130	130	Link 23
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2024-03-18	2024-03-23	5 dagar	401	401	Link 34
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2024-02-24	2024-03-24	29 dagar	254	127-204	Link 35
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-12-27	2024-05-10	134 dagar	412	142-412	Link 42
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Vamma G12	2024-02-26	2024-03-15	18 dagar	129	129	Link 43
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-11-08	2024-04-03	147 dagar	110	110	Link 53
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2024-03-31	407 dagar	190	190	Link 54
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 56
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2024-03-16	2024-04-17	32 dagar	335	335	Link 57

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-03-11	2024-03-24	13 dagar	2810	2160	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-03-11	2024-03-24	13 dagar	6200	1700	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-03-11	2024-03-24	13 dagar	7300	900	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-03-11	2024-03-24	13 dagar	1200	900	Link 6
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2024-03-11	2024-03-22	11 dagar	2095	200	Link 16
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2024-03-11	2024-03-22	11 dagar	800	300	Link 16
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2024-03-11	2024-03-22	11 dagar	1000	300	Link 16
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2024-03-11	2024-03-22	11 dagar	500	300	Link 16
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2024-03-15	2024-03-22	7 dagar	2145	200	Link 16
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 28
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2024-03-04	2024-03-26	22 dagar	715	415	Link 29
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2024-03-04	2024-03-26	22 dagar	715	215	Link 29
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 30
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 31
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-04	2025-01-01	302 dagar	1000	25-625	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-04	2025-01-01	302 dagar	985	361-946	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	1000	25-800	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	1000	25-800	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2025-01-01	718 dagar	1000	25-800	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2025-01-01	720 dagar	1000	25-800	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2025-01-01	718 dagar	985	361-985	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	985	361-985	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	985	361-985	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2025-01-01	720 dagar	985	361-985	Link 51
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2025-03-31	458 dagar	1460	660	Link 52
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2025-03-31	458 dagar	1460	660	Link 52

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-03-13	2024-03-25	12 dagar	396	131-296	Link 1
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2024-03-16	2024-03-17	0 dagar	220	101	Link 10
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2024-03-12	2024-03-12	0 dagar	160	160	Link 17
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-03-12	2024-03-25	12 dagar	250	150	Link 18
Unplanned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2024-03-12	2024-03-12	0 dagar	140	110	Link 22
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-03-11	2024-03-12	1 dagar	396	136-236	Link 24
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-03-12	2024-03-13	0 dagar	396	206-236	Link 25
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-03-10	2024-03-25	14 dagar	260	183	Link 26
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-03-19	2024-03-19	0 dagar	230	120	Link 36