

Kraftsituasjonen veke 32, 2024

Lågaste timepris i Noreg nokon gong

Kraftprisane fall i store deler av Nord-Europa førre veke. Høg vindkraftproduksjon for årstida i Norden og mykje solkraftproduksjon på kontinentet bidrog til lågare prisar. I helga ga samanfall mellom lågare forbruk og høg uregulerbar produksjon fleire timar med null- og negative kraftprisar. Midt og Nord-Noreg (NO3 og NO4) hadde ingen timar med kraftpris over 4 øre/kWh i løpet av helga. Sørvest- og Sørøst-Noreg (NO2 og NO1) hadde ein kraftpris på -71 øre/kWh mellom kl. 13 og 14 på søndag. Aldri før ha det vore så låg kraftpris i Noreg. Sørvest-Noreg hadde ein vekepris på 43 øre/kWh. Dette var om lag dobbelt så høgt som resten av dei norske prisområda, som hadde ein vekepris på 16-20 øre/kWh.

Vêr og hydrologi

I veke 32 var det temperaturar på normalen for vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 4 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 33 er det venta temperaturar omkring vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 4-5 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 32 er det berekna eit tilsig på 3,7 TWh, eller 119 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 33 er det og venta eit tilsig på 2,8 TWh, eller 95 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

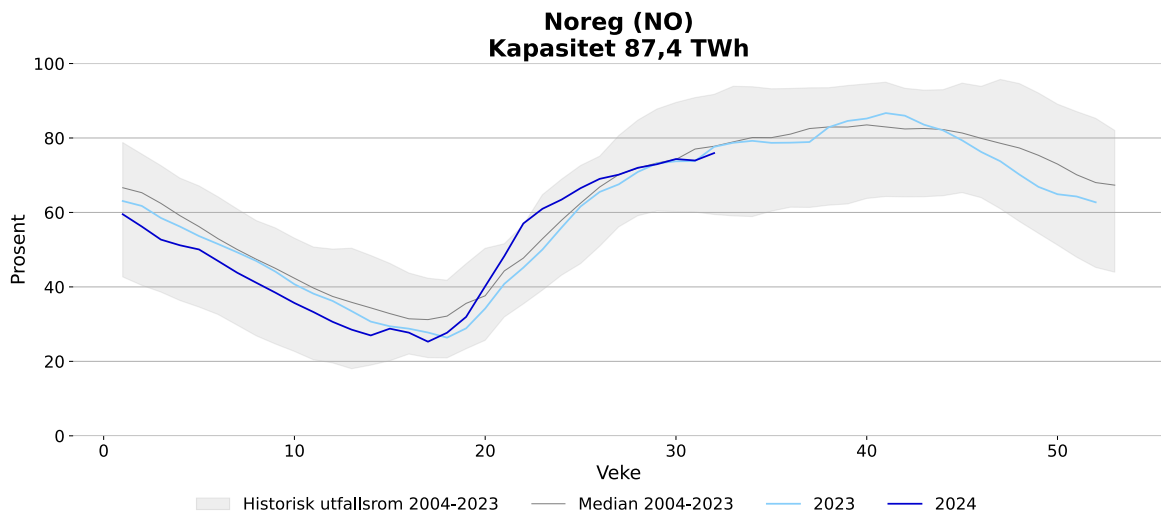
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

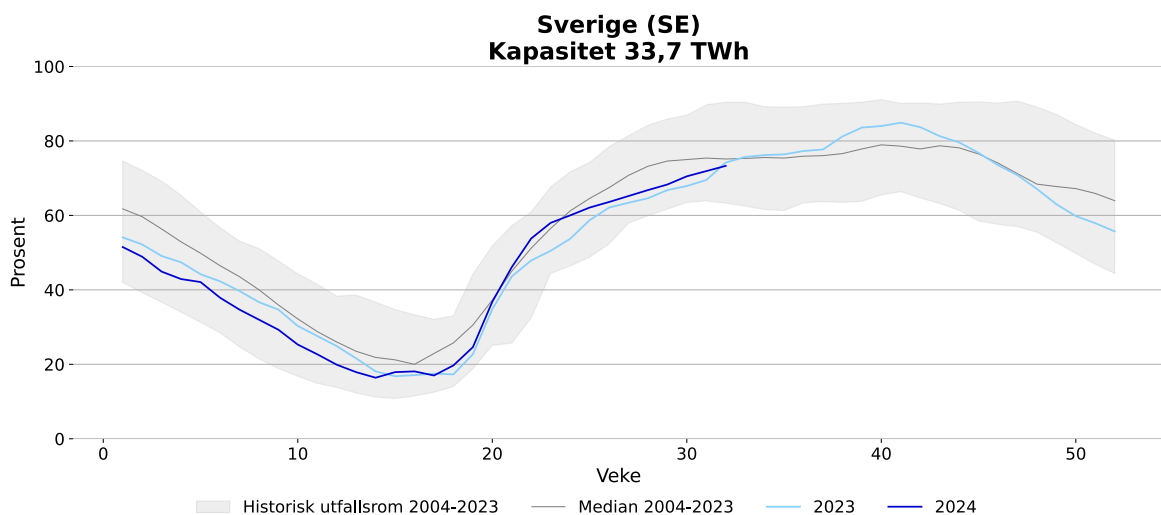
	Prosent				Prosenteiningar		
	Veke 32 2024	Veke 31 2024	Veke 32 2023	Median veke 32	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	75,9	73,9	77,6	77,8	2,0	-1,7	-1,9
Søraust-Noreg, NO1	89,9	89,1	102,0	86,4	0,8	-12,1	3,5
Sørvest-Noreg, NO2	78,6	77,0	75,4	76,4	1,6	3,2	2,2
Midt-Noreg, NO3	77,1	75,1	76,8	81,1	1,9	0,3	-4,0
Nord-Noreg, NO4	62,2	60,4	69,3	78,0	1,8	-7,1	-15,8
Vest-Noreg, NO5	81,3	77,8	83,7	78,2	3,5	-2,4	3,1
Sverige	73,3	71,9	74,2	75,2	1,4	-0,9	-1,9

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

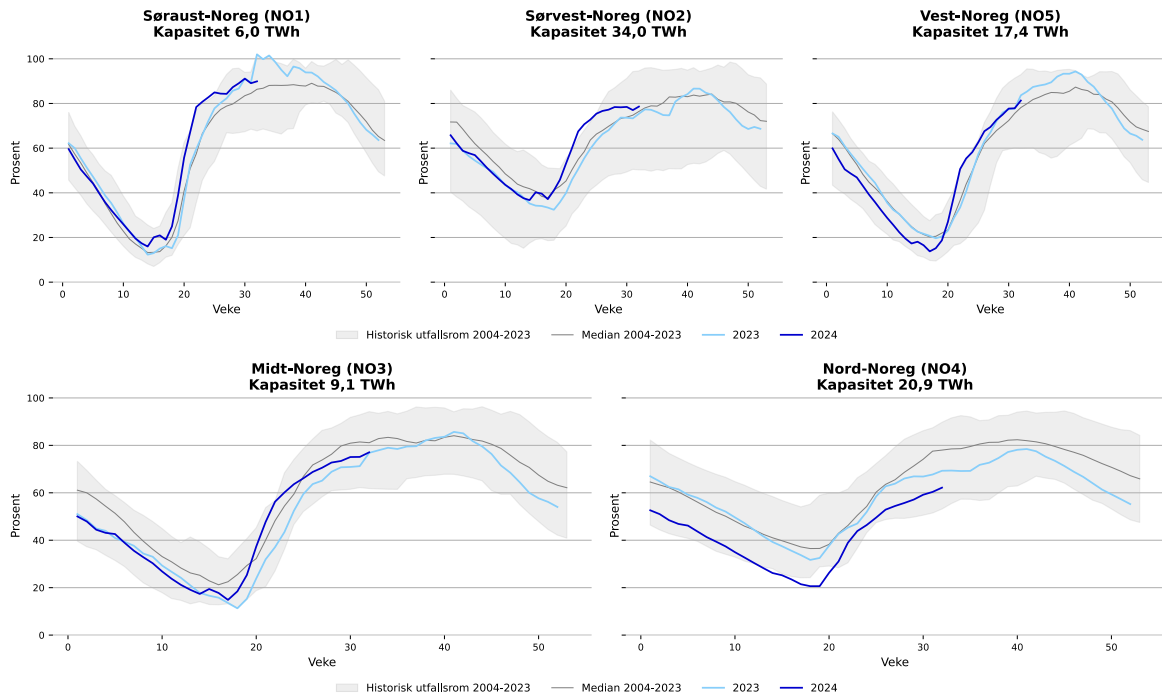
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



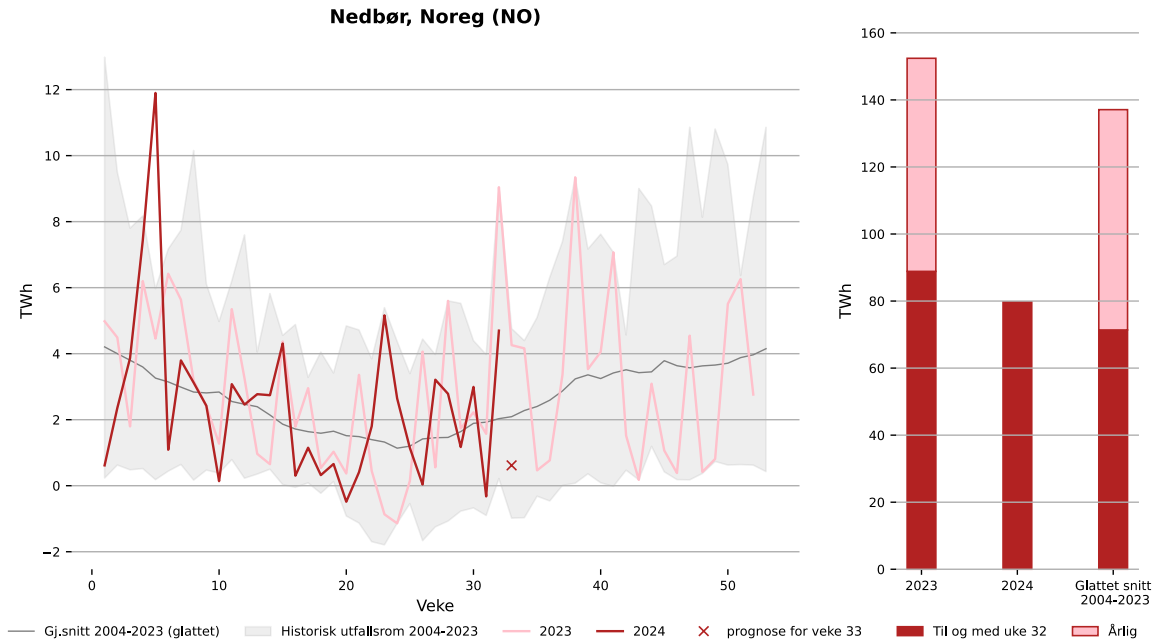
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



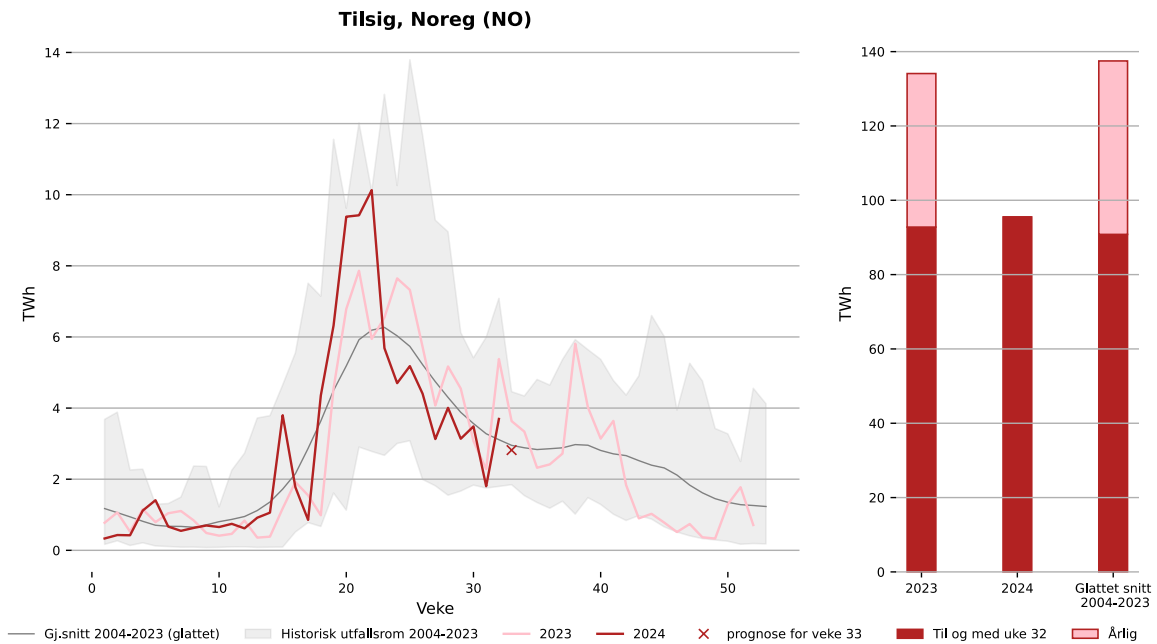
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

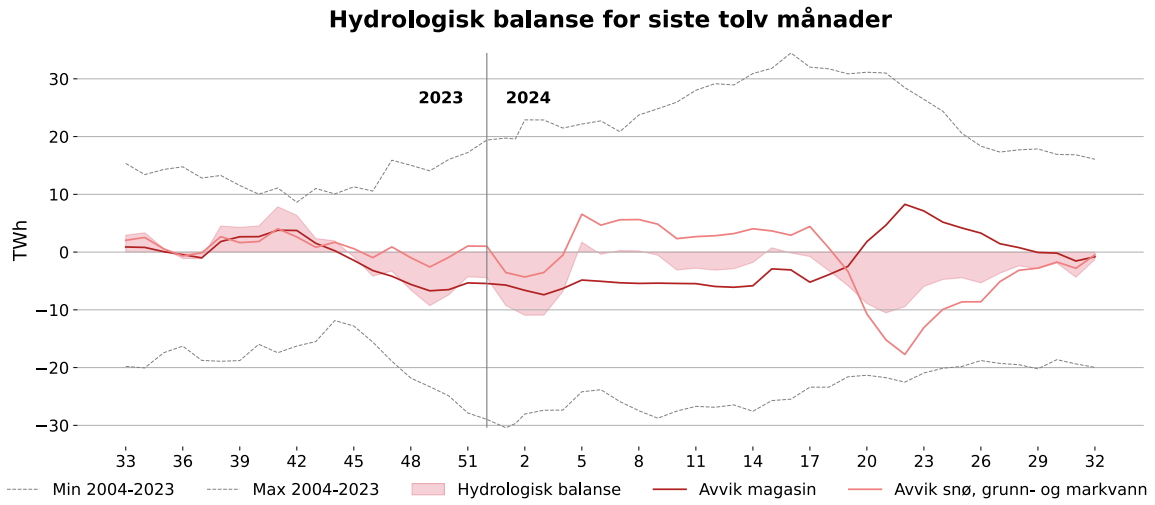
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



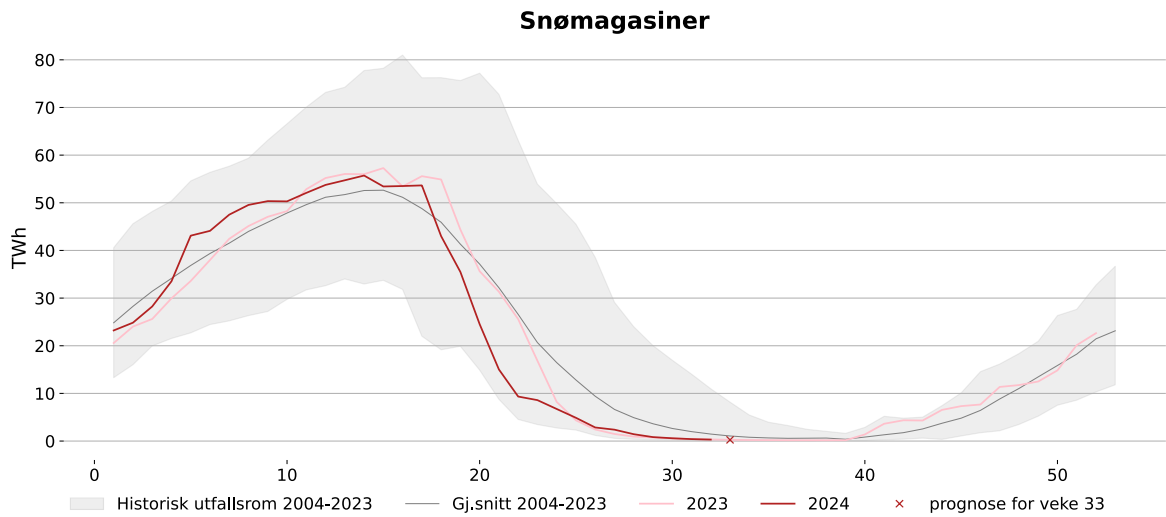
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 32 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 33 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,7	231	0,6	30
Søraust-Noreg, NO1	0,4	105	-0,1	-
Sørvest-Noreg, NO2	1,7	307	0,0	5
Midt-Noreg, NO3	0,8	216	0,1	19
Nord-Noreg, NO4	0,3	122	0,5	156
Vest-Noreg, NO5	1,5	313	0,1	29

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

	Veke 32 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 33 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,7	119	2,8	95
Søraust-Noreg, NO1	0,4	118	0,3	88
Sørvest-Noreg, NO2	1,2	163	0,7	102
Midt-Noreg, NO3	0,4	74	0,5	98
Nord-Noreg, NO4	0,5	89	0,5	98
Vest-Noreg, NO5	1,1	131	0,7	89

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-32 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-32 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	79,8	8,4	95,5	4,7
Søraust-Noreg, NO1	9,6	1,6	13,5	3,0
Sørvest-Noreg, NO2	27,2	5,8	34,9	7,6
Midt-Noreg, NO3	11,3	-1,4	12,0	-4,0
Nord-Noreg, NO4	10,8	-2,3	13,6	-2,7
Vest-Noreg, NO5	20,7	4,4	21,6	0,8

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 magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	-1,3	-0,8	-0,5
Søraust-Noreg, NO1	0,4	0,3	0,1
Sørvest-Noreg, NO2	1,8	1,4	0,3
Midt-Noreg, NO3	-0,5	-0,4	-0,1
Nord-Noreg, NO4	-3,7	-3,0	-0,7
Vest-Noreg, NO5	0,7	0,7	-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 SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

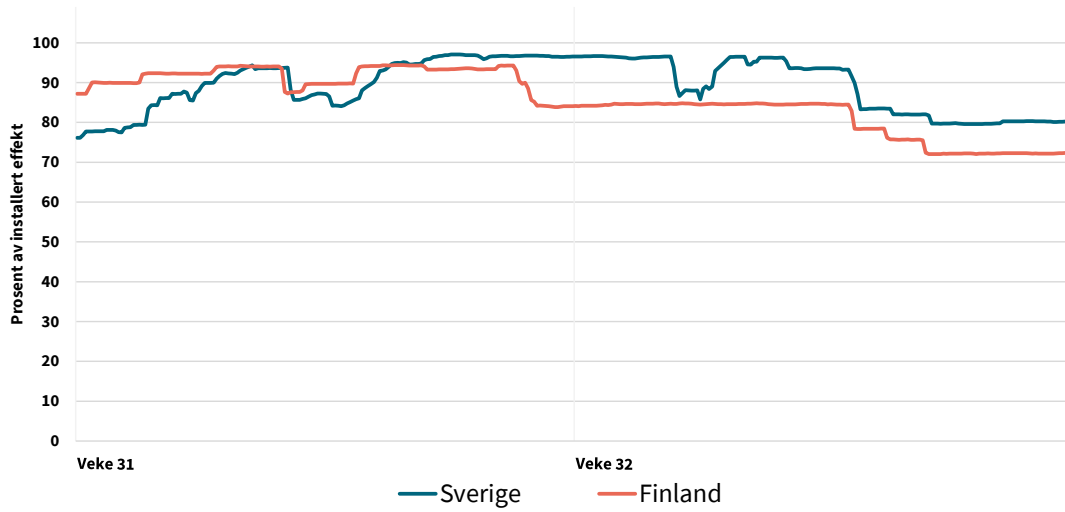
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 32	Veke 31	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 275	2 309	-34	-1 %
NO1	405	445	-40	-9 %
NO2	777	879	-102	-12 %
NO3	364	338	25	7 %
NO4	250	218	32	14 %
NO5	480	429	51	12 %
Sverige	2 748	2 774	-26	-1 %
SE1	310	317	-6	-2 %
SE2	807	819	-12	-1 %
SE3	1 473	1 521	-48	-3 %
SE4	158	117	41	35 %
Danmark	565	389	176	45 %
Jylland	421	268	153	57 %
Sjælland	144	121	23	19 %
Finland	1 193	1 247	-53	-4 %
Norden	6 781	6 718	63	1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 027	1 982	45	2 %
NO1	440	408	33	8 %
NO2	570	543	26	5 %
NO3	446	449	-3	-1 %
NO4	296	305	-10	-3 %
NO5	276	277	-2	-1 %
Sverige	1 946	1 849	97	5 %
SE1	161	161	1	0 %
SE2	216	221	-6	-3 %
SE3	1 235	1 162	73	6 %
SE4	334	305	29	10 %
Danmark	666	581	85	15 %
Jylland	411	343	68	20 %
Sjælland	254	238	16	7 %
Finland	1 343	1 305	37	3 %
Norden	5 981	5 717	264	5 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	249	328	-79	
Sverige	801	924	-123	
Danmark	-101	-192	91	
Finland	-149	-59	-91	
Norden	800	1 001	-201	

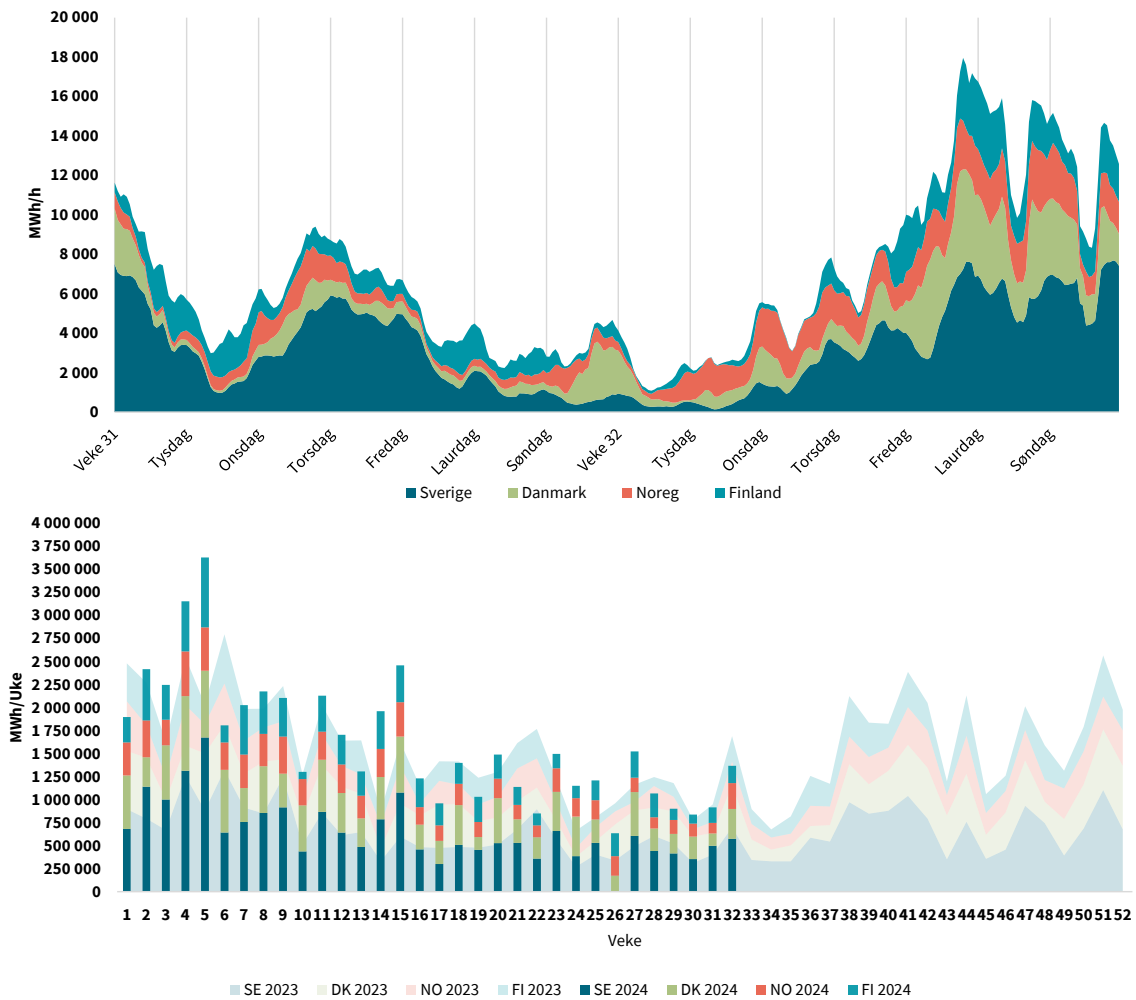
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

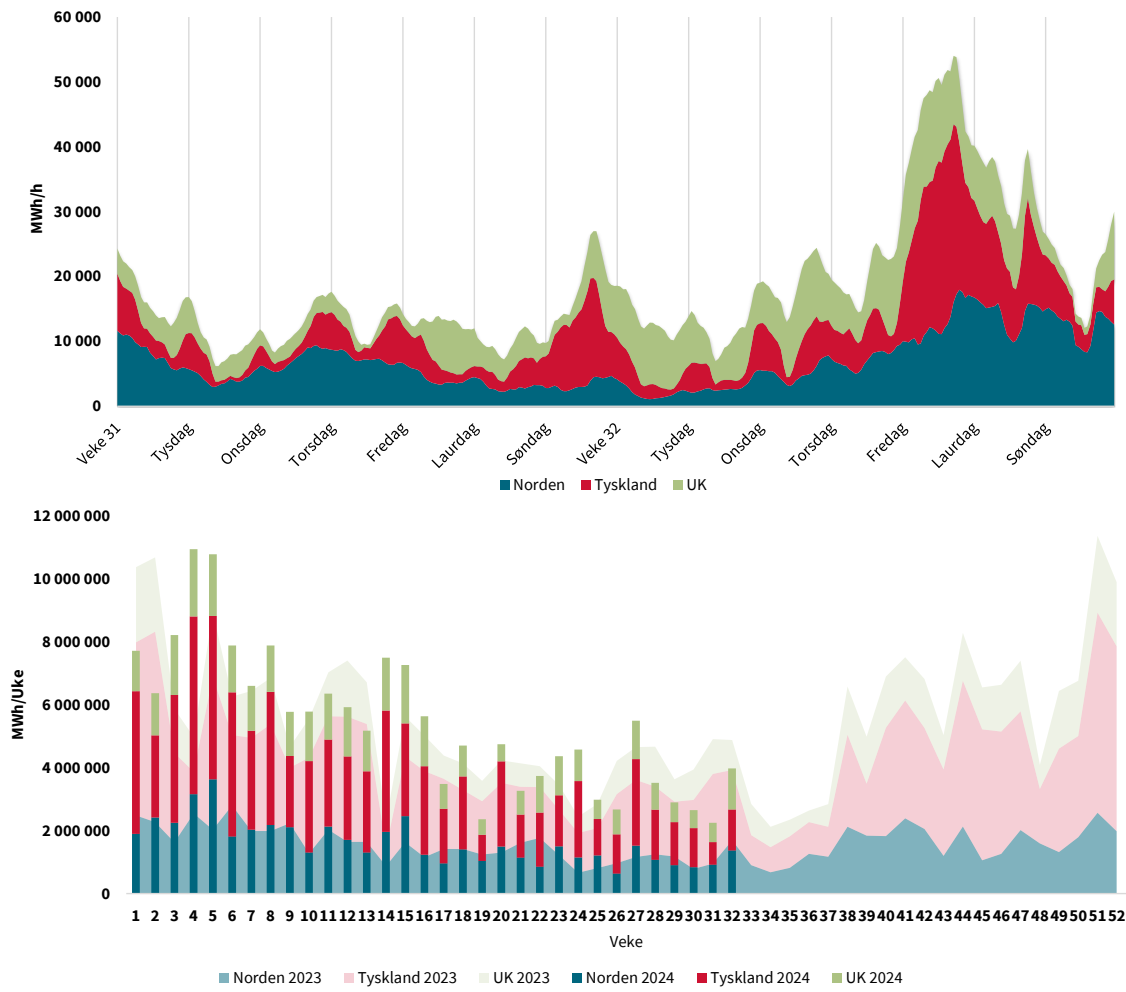
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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). Kjelde: SKM Market Predictor



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

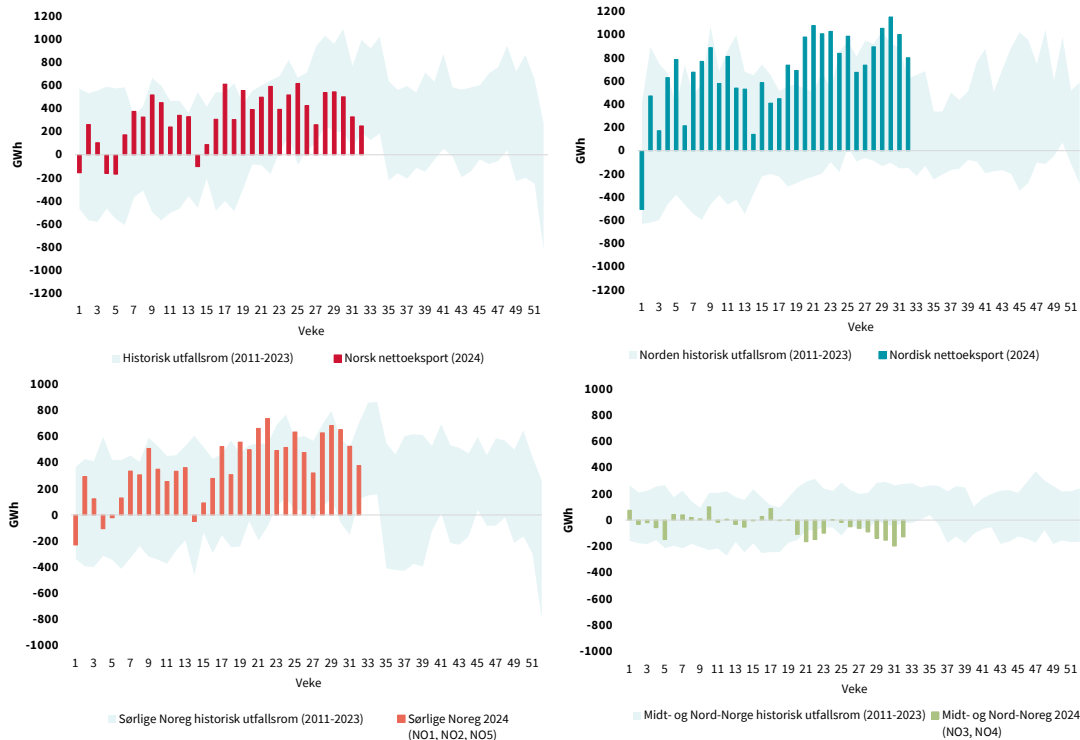
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	65,5	59,7	9,6	5,7
Forbruk	53,9	51,1	5,5	2,8
Nettoeksport	11,5	8,6		2,9
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	28,2	31,4	-10,2	-3,2
Forbruk	29,5	29,1	1,4	0,4
Nettoeksport	-1,3	2,3		-3,6
Noreg				
Produksjon	93,6	91,1	2,7	2,5
Forbruk	83,4	80,2	3,8	3,2
Nettoeksport	10,2	10,9		-0,7
Norden				
Produksjon	258,7	250,3	3,3	8,4
Forbruk	236,9	226,2	4,5	10,7
Nettoeksport	21,8	24,1		-2,3

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

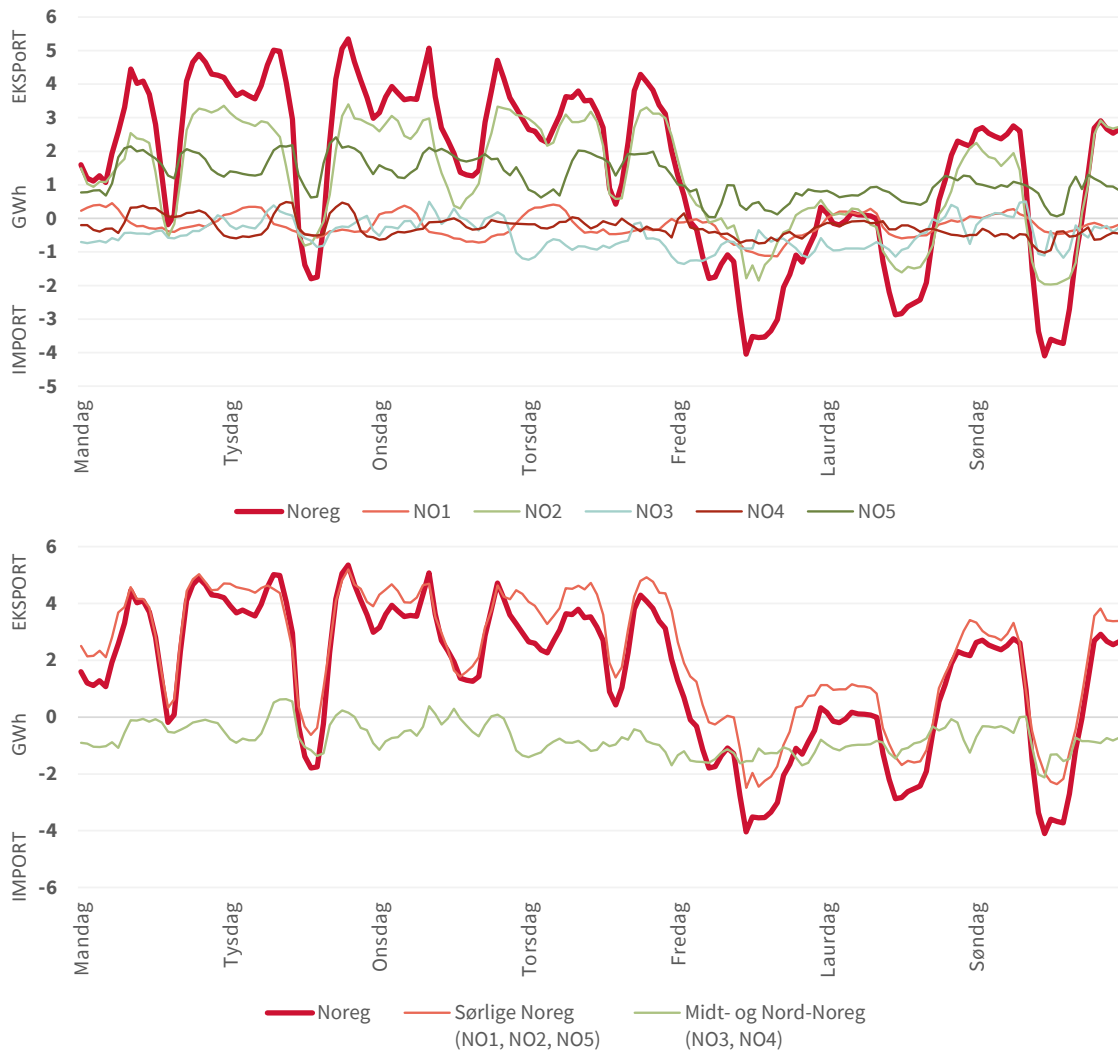
Utvexling

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

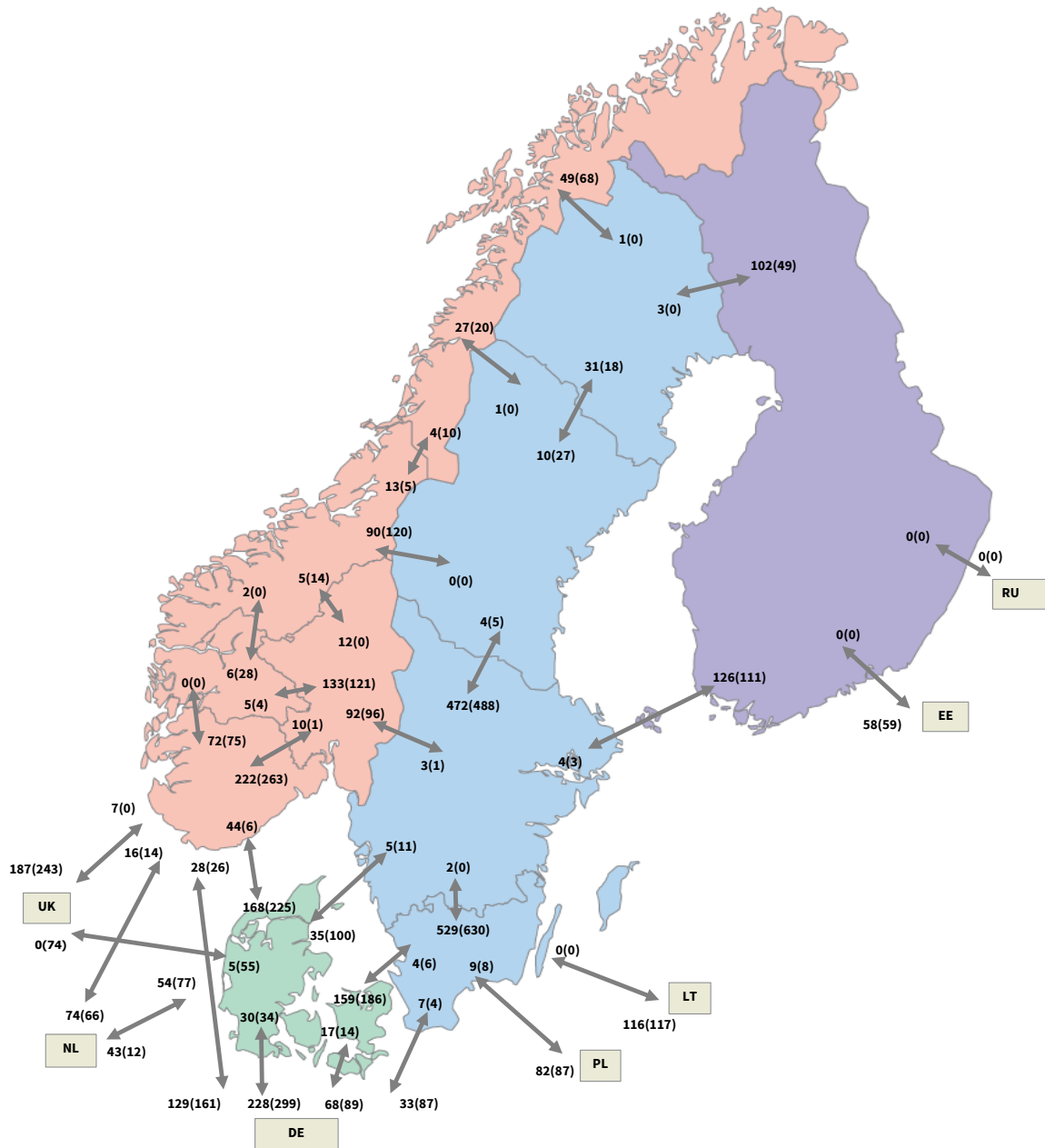


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Figur 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 14 Marknadsflyt mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Sypower



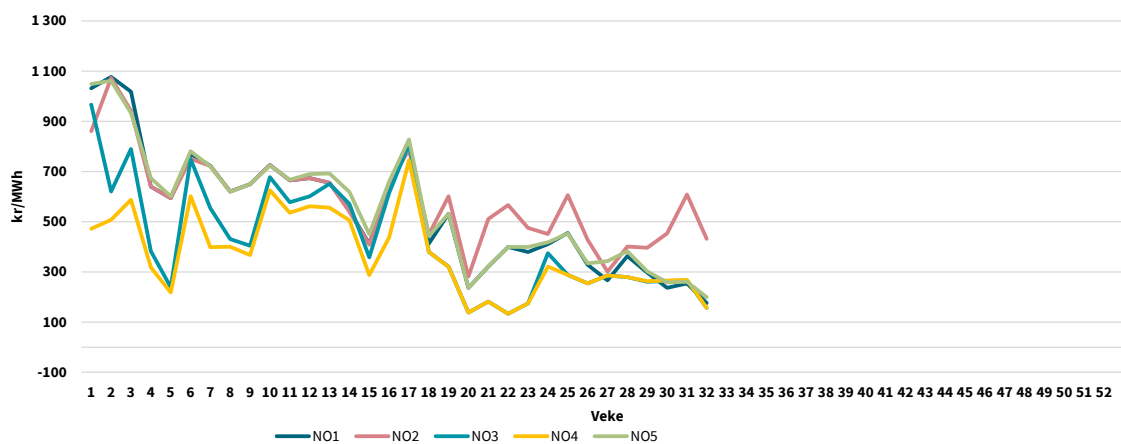
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

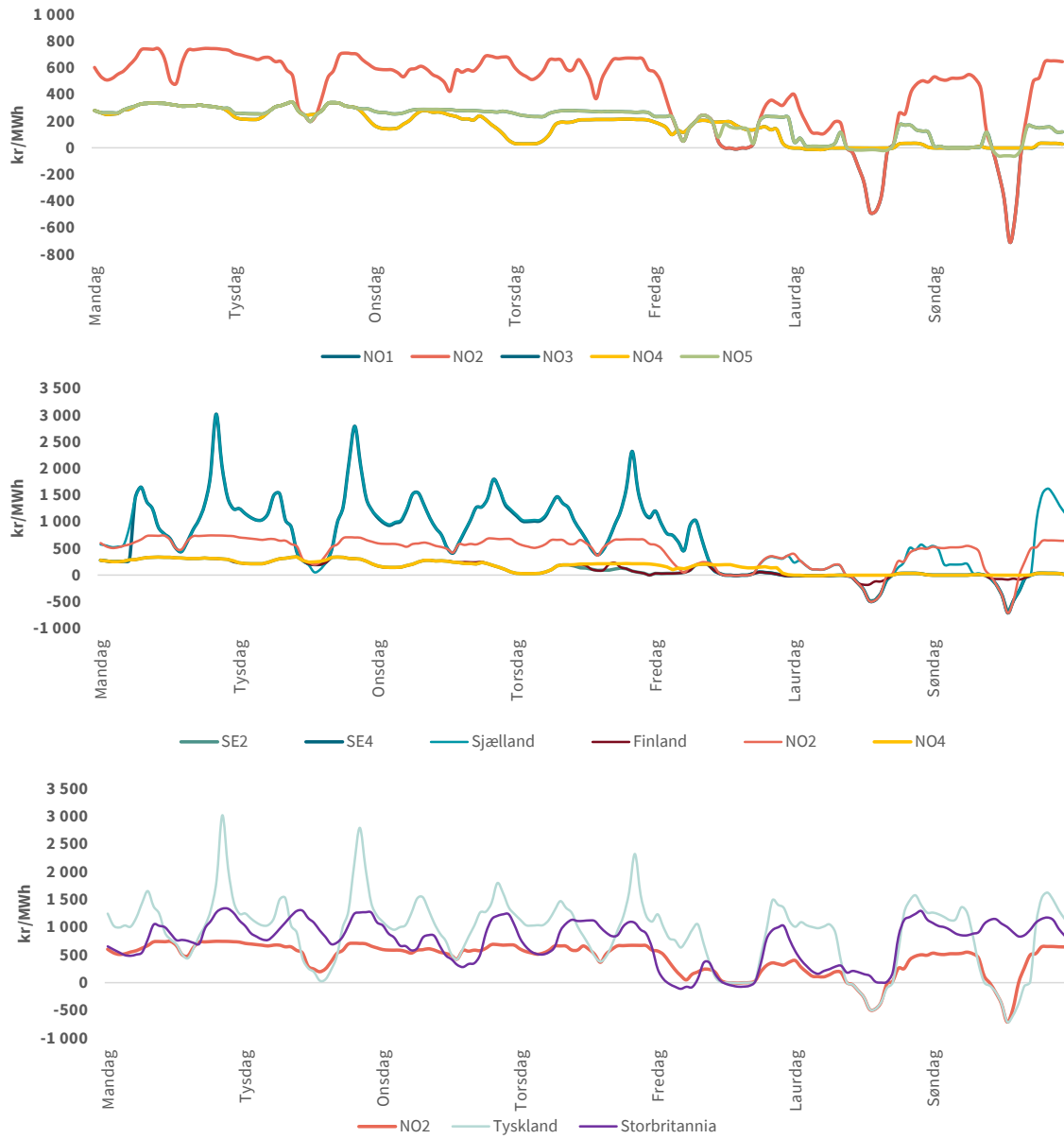
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 32	Veke 31 (2024)	Veke 32 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	176,7	253,8	107,8	-30,4	63,9
NO2	433,1	607,8	403,9	-28,7	7,2
NO3	157,4	266,1	90,9	-40,9	73,2
NO4	157,4	268,1	90,7	-41,3	73,6
NO5	200,3	260,9	108,4	-23,2	84,7
SE1	124,2	135,6	89,1	-8,4	39,4
SE2	108,4	135,6	89,1	-20,1	21,6
SE3	108,4	135,6	90,1	-20,1	20,3
SE4	634,8	413,7	90,1	53,5	604,6
Finland	127,2	198,9	92,6	-36,0	37,3
Jylland	733,0	906,3	508,8	-19,1	44,1
Sjælland	741,5	907,7	501,9	-18,3	47,7
Estland	1139,5	1148,1	716,9	-0,8	58,9
System	206,6	286,5	140,6	-27,9	47,0
Nederland	858,3	913,2	748,8	-6,0	14,6
Tyskland	906,0	940,9	754,0	-3,7	20,2
Polen	1042,5	1051,4	974,7	-0,9	7,0
Storbritannia	737,3	1080,2	989,2	-31,7	-25,5

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

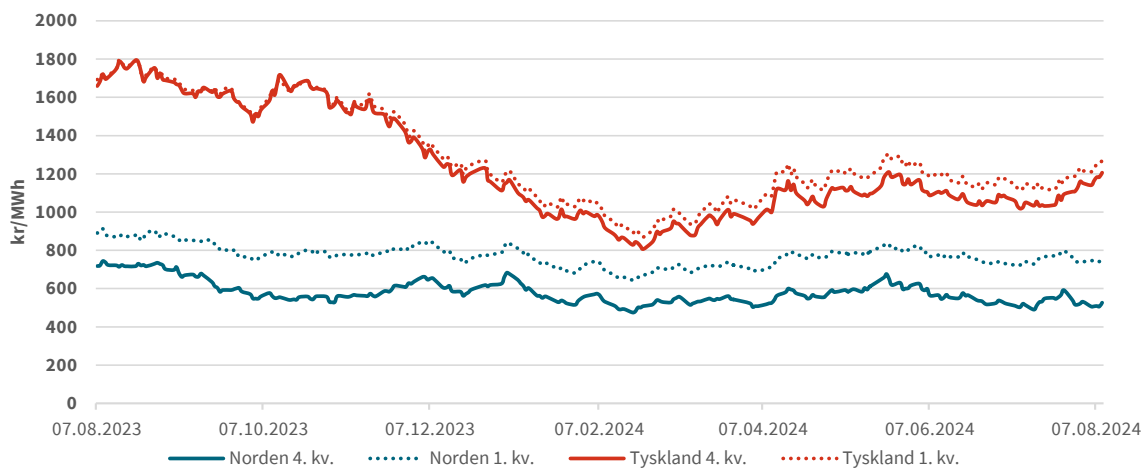


Terminmarknaden

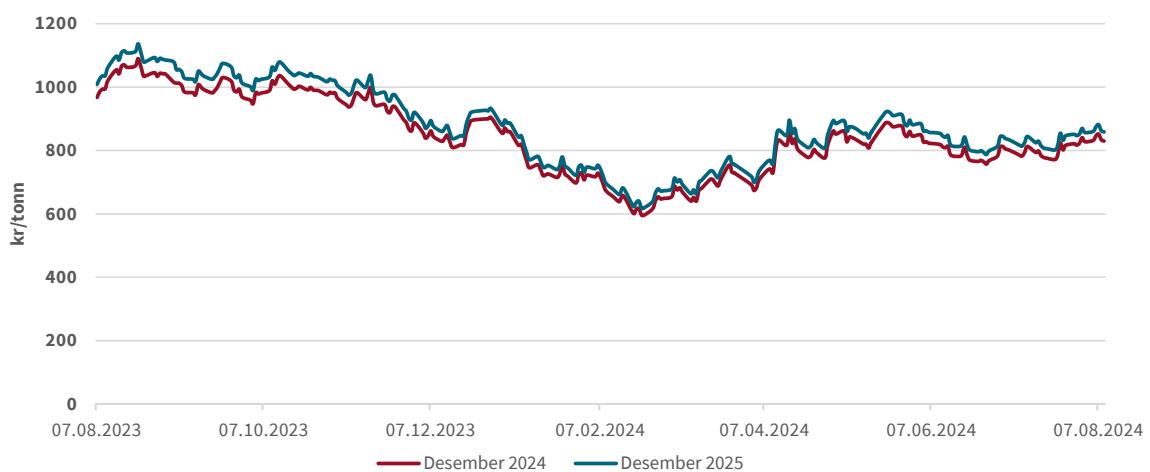
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 32	Veke 31	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	317,1	343,9	-7,8
	Oktober	334,3	347,7	-3,8
	4. kvartal 2024	526,1	530,9	-0,9
	1. kvartal 2025	757,7	740,0	2,4
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2024	1206,1	1151,2	4,8
	1. kvartal 2025	1269,5	1216,7	4,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	829,4	827,4	0,2
	Desember 2025	858,9	856,8	0,2

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)	Utlagteleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	European Network of Transmission System Operators for Electricity	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-08-17	102 dagar	405	405	Link 37
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-08-17	102 dagar	412	412	Link 55
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	Link 92
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2024-08-08	2024-09-01	23 dagar	380	180-240	Link 3
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2024-05-31	2024-08-29	89 dagar	380	380	Link 17
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2024-07-26	2024-09-06	42 dagar	427	427	Link 103
Planned	DK2	Vattenfall AB	Danish Kriegers Flak	2024-08-05	2024-08-10	5 dagar	605	403	Link 13
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-05-14	2024-08-26	104 dagar	548	548	Link 43
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2024-05-29	2024-09-22	116 dagar	150	150	Link 87
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-09-02	348 dagar	250	0-250	Link 29
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2024-08-04	2024-08-25	21 dagar	507	507	Link 35
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali	2024-07-28	2024-08-11	14 dagar	250	250	Link 101
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2024-08-01	2024-08-17	15 dagar	240	240	Link 5
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-05-29	2025-03-01	275 dagar	1600	30-1600	Link 16
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2024-07-14	2024-08-19	35 dagar	160	160	Link 19
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB5	2024-07-14	2024-08-19	35 dagar	160	160	Link 20
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2024-05-16	2024-08-25	101 dagar	145	145	Link 89
Planned	FI	Helen Oy	Salmisaari SaB	2024-08-04	2024-09-08	35 dagar	155	155	Link 93
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjäki B1	2024-08-12	2024-09-09	28 dagar	120	120	Link 99

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

Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2024-07-28	2024-08-12	15 dagar	230	230	Link 100
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2024-07-14	2024-10-20	98 dagar	160	160	Link 102
Unplanned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2024-08-10	2024-08-16	5 dagar	110	110	Link 9
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2024-06-23	2024-10-04	103 dagar	370	370	Link 75
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2024-11-22	234 dagar	385	110-220	Link 76
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2024-08-12	2024-08-23	11 dagar	110	110	Link 15
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2024-08-08	2024-11-11	94 dagar	110	20-110	Link 18
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2024-08-12	2024-08-14	2 dagar	110	110	Link 21
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2024-08-02	2024-08-06	3 dagar	310	310	Link 28
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2024-08-02	2024-08-06	4 dagar	160	160	Link 40

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-01	2024-08-16	76 dagar	1000	25-625	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-18	2024-08-14	88 dagar	1000	25-625	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-03	2024-09-25	53 dagar	1000	25-400	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-27	2024-08-30	64 dagar	1000	25-400	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-18	2024-09-27	100 dagar	1000	25-400	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-07-19	2024-09-20	63 dagar	1000	25-400	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-28	2025-01-01	186 dagar	1000	25-400	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-07-01	2024-09-20	81 dagar	1000	25-400	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-05	2024-11-01	88 dagar	1000	25-400	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	1000	25-400	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	1000	25-625	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	1000	25-800	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	1000	25-625	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2024-08-05	2024-08-18	13 dagar	1456	1456	Link 47
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 68
Planned	Energinet	DK1 → GB	2024-08-05	2024-08-18	13 dagar	1456	1456	Link 94
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2024-08-05	2024-08-30	25 dagar	715	450	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-18	2024-08-14	88 dagar	985	361-946	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-01	2024-08-16	76 dagar	985	361-946	Link 34

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-03	2024-09-25	53 dagar	985	361-654	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-27	2024-08-30	64 dagar	985	361-400	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-19	2024-09-20	63 dagar	985	361-400	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-18	2024-09-27	100 dagar	985	361-654	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-05	2024-09-16	72 dagar	985	361	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-28	2025-01-01	186 dagar	985	361-654	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-01	2024-09-20	81 dagar	985	361-400	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-05	2024-11-01	88 dagar	985	361-654	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	985	361-654	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	985	361-946	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	985	361-946	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	985	361-985	Link 85
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	1700	1300	Link 56
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-09-12	230 dagar	1016	658	Link 4
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-09-12	230 dagar	1016	658	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2024-08-05	2024-08-12	6 dagar	1100	500	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-08-05	2024-08-09	4 dagar	1200	1200	Link 12
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2024-08-05	2024-08-18	13 dagar	1456	1456	Link 48
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 68
Planned	Energinet	GB → DK1	2024-08-05	2024-08-18	13 dagar	1456	1456	Link 94
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-08-05	2024-08-16	11 dagar	3500	1000	Link 96
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2024-08-05	2024-08-16	11 dagar	800	500	Link 30
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2024-08-06	2024-08-08	2 dagar	800	800	Link 95
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2024-08-05	2024-08-07	2 dagar	3900	800	Link 36
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2024-08-05	2024-08-16	11 dagar	500	200	Link 30
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2024-08-06	2024-08-08	2 dagar	500	100	Link 95
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 90
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-08-05	2024-08-12	6 dagar	3300	1500	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2024-08-05	2024-08-12	6 dagar	3300	2300	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-08-05	2024-08-12	6 dagar	7300	1600	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-08-05	2024-08-09	4 dagar	7300	2200	Link 12
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2024-08-05	2024-08-30	25 dagar	715	495	Link 58
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2024-08-05	2024-08-16	11 dagar	2095	700	Link 30
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2024-08-06	2024-08-08	2 dagar	2095	700	Link 95

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2024-08-05	2024-08-09	4 dagar	2810	2310	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-08-05	2024-08-09	4 dagar	6200	2700	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	6200	1200	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	615	165	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	700	100	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	600	100	Link 56

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-08-11	2024-08-19	8 dagar	260	180	Link 8
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-08-09	2024-08-09	0 dagar	396	146	Link 22
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2024-08-10	2024-08-10	0 dagar	215	105-110	Link 10
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2024-08-12	2024-08-13	0 dagar	200	110-136	Link 2
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2024-07-29	2024-09-13	46 dagar	149	80-110	Link 6
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2024-08-06	2024-08-31	25 dagar	162	100-150	Link 14
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2024-07-07	2024-08-06	30 dagar	162	150	Link 27
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-08-06	2024-08-06	0 dagar	230	120	Link 67