

Kraftsituasjonen veke 5, 2022

Kaldt vêr og lågare vindkraftproduksjon i Norden

Lågare temperaturar over heile landet bidrog til ein auke i norsk kraftforbruk på 7 prosent samanlikna med veka før. Norsk kraftproduksjon auka med 6 prosent som følgje av auka vasskraftproduksjon. Vindkraftproduksjonen gjekk ned i heile Norden førre veke, og stod for 18 prosent av total nordisk kraftproduksjon, mot 25 prosent veka før. Førebels tal viser at Tyskland hadde den høgaste vindkraftproduksjon over ei veke så langt i år.

Særleg i Sverige var vindkraftproduksjonen lågare enn veka før, noko som bidrog til prisauke i dei nordlege prisområda i Noreg og Sverige. Vekeprisen i Midt-Noreg (NO3) var 26,2 øre/kWh i førre veke, ein auke på 63 prosent frå veka før. Prisauken har samanheng med høge prisar på onsdagen. Avgrensa importkapasitet frå Nord-Noreg (NO4) til Midt-Noreg grunna vedlikehald bidrog til fleire timar der Midt-Noreg hadde like høge prisar som Nord-Sverige (SE2). Nord-Noreg var i mindre grad påverka av pristoppene i Nord-Sverige, og vekeprisen der var 18,9 øre/kWh. Det er ein auke på 18 prosent frå veka før.

Måndag og tysdag opplevde Aust- og Sørvest-Noreg (NO1 og NO2) timar med kraftpris over 200 øre/kWh. Dette var timar med høgt straumforbruk om morgonen, låg vindkraftproduksjon i Norden og på kontinentet, og høg eksport. Kraftprisane i dei sørlege prisområda i Noreg enda likevel på omtrent same nivå som veka før.

Veke 5 var den første heile veka med full importkapasitet frå Danmark. Kapasiteten på kablane mellom Noreg og Danmark vart endra veka før, og Noreg fekk 500 MW meir importkapasitet. Nettoimport frå både Danmark og Tyskland førre veke bidrog til at sørlege Noreg (NO1, NO2, NO5) var nettoimportør av kraft.

Vassmagasinstatistikk

Nedgang i fyllingsgrada. Ved utgangen av veke 5 var fyllingsgrada i norske magasin 46,8 prosent. Fyllingsgrada gjekk ned med 2,1 prosentpoeng frå veka før. Medianverdien for fyllinga på tilsvarende tidspunkt for åra 2002-2021 er 56,7 prosent.

Høgast magasinfylling hadde Nord-Noreg (NO4) med 61,7 prosent, medan Aust-Noreg (NO1) hadde lågast fylling med 36,2 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 5 var temperaturen i Nord-Noreg 2 grader under vekegjennomsnittet for siste 20 år, i Sør-Noreg var temperaturen omkring vekegjennomsnittet. I veke 6 er det venta mildare vêr med temperaturar som er 0 – 3 grader over vekegjennomsnittet i heile landet.

For veke 5 er berekna tilsig 1,2 TWh. Det er 65 prosent over vekegjennomsnittet. I veke 6 er det venta eit tilsig på 0,8 TWh, det er 10 prosent over vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin i slutten av veke 5 er 37 TWh, og prognosert snømagasin ved slutten av veke 6 er 44 TWh. Snømagasinet i veke 5 er om lag 1 TWh over gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året. Med dagens vêrprognosar, blir berekna snømagasin i løpet av veke 6 større enn det var på sitt maksimale i fjor vinter.

Det er store regionale forskjellar i snømengd (www.senorge.no), med jamt over mindre snø enn normalen aust for vasskiljet i Sør-Noreg, og normale eller over normale snømengd i resten av landet.

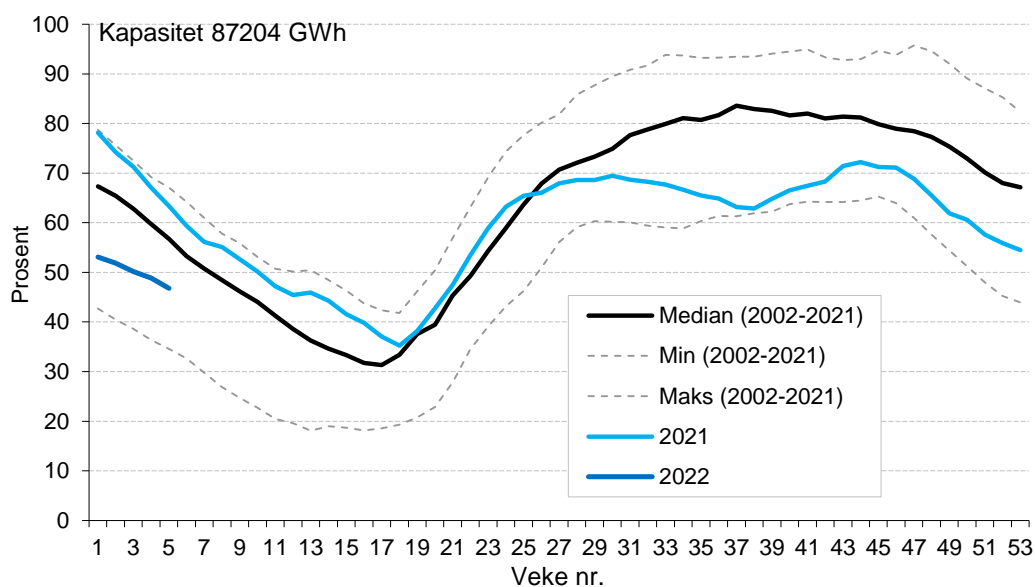
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

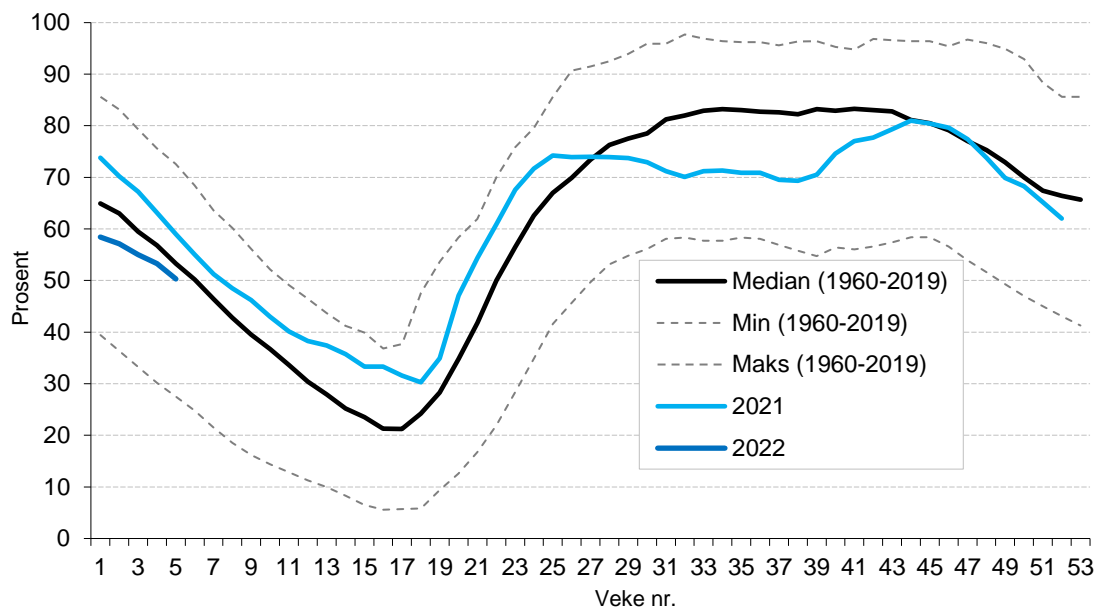
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 5 2022	Veke 4 2021	Veke 5 2021	Median veke 5	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	46,8	48,9	63,4	56,7	-2,1	-16,6	-10,0
NO1	36,2	40,0	53,7	44,0	-3,7	-17,5	-7,7
NO2	42,1	43,5	71,7	62,5	-1,4	-29,7	-20,5
NO3	53,5	56,7	53,4	50,6	-3,2	0,1	3,0
NO4	61,7	63,7	64,8	58,0	-2,0	-3,0	3,7
NO5	38,9	41,4	53,5	52,6	-2,4	-14,6	-13,6
Sverige	50,3	53,3	59,0	53,3	-3,0	-8,7	-3,0

*Referanseperioden for medianen er 2002-2021 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

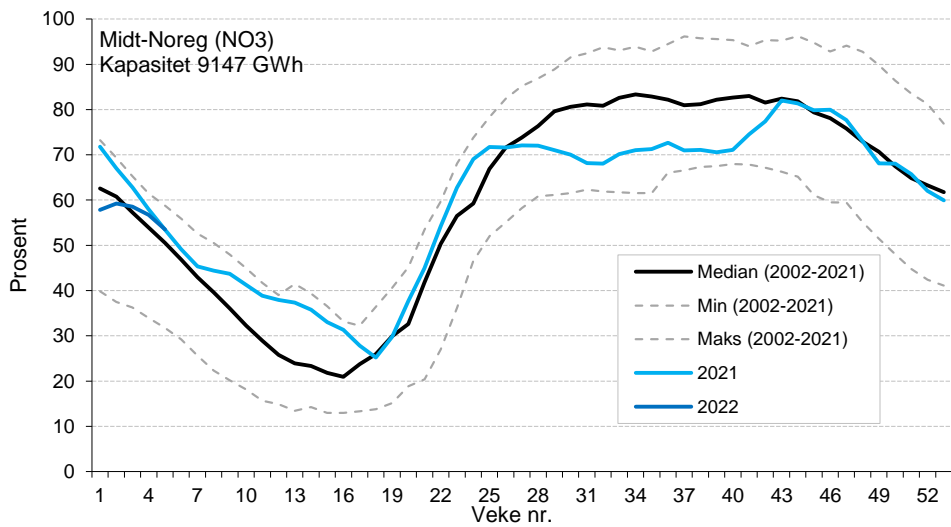
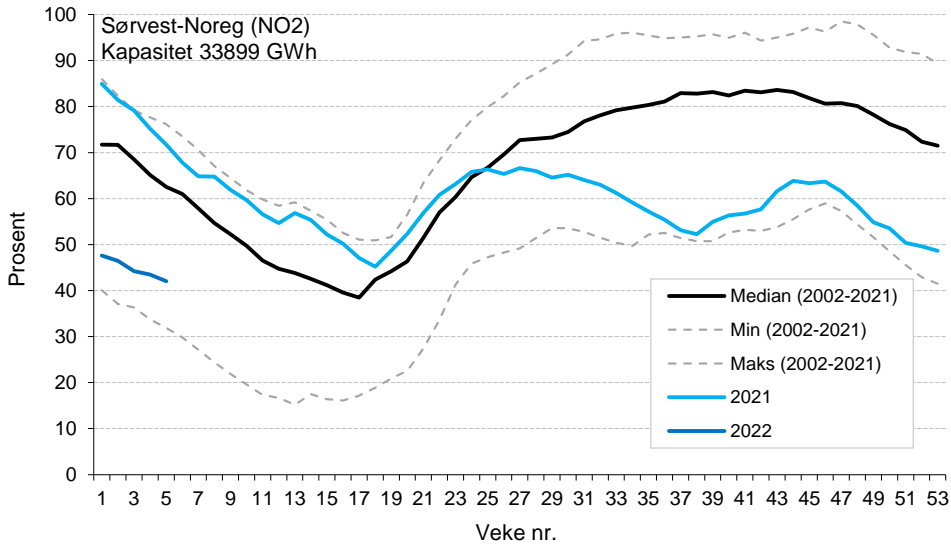
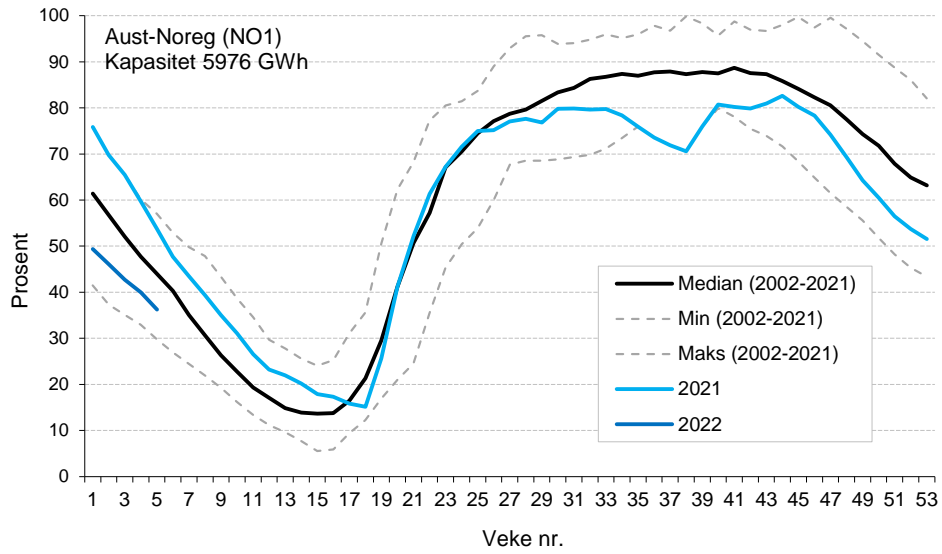
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

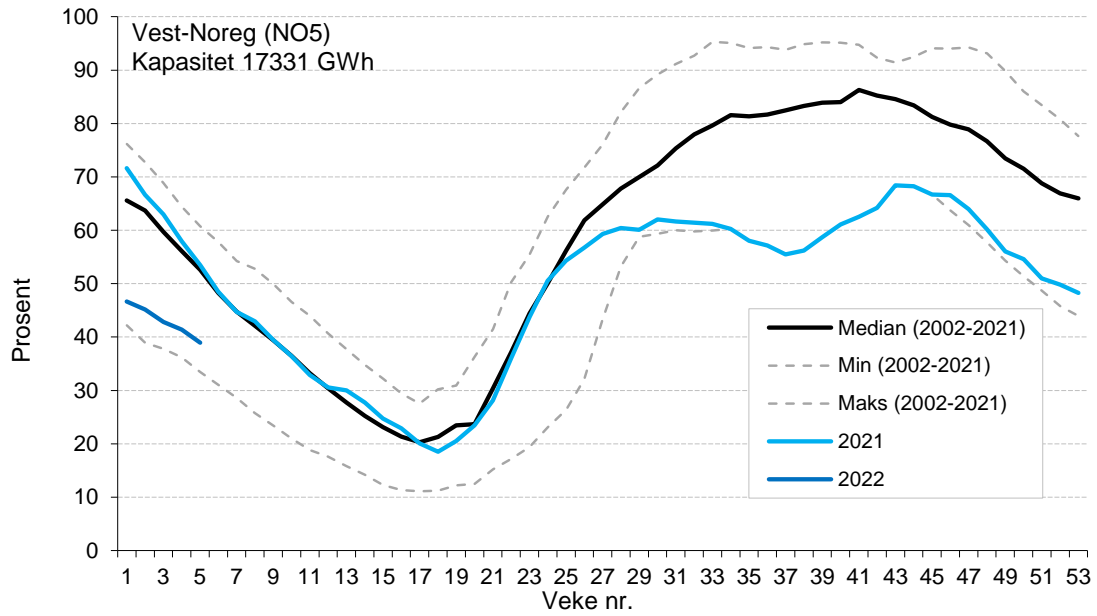
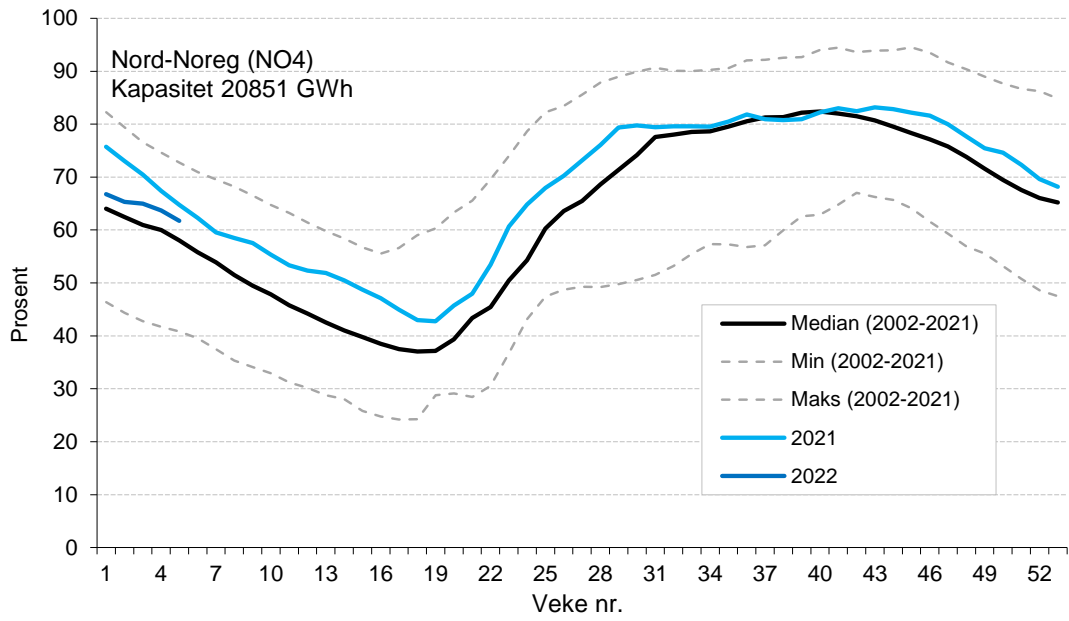


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapazität=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 5 2022	Veke 5 Gjennomsnitt	Veke 5 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,2	0,7	0,2	1,0	165
Nedbør	5,8	3,2	0,4	5,4	181

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

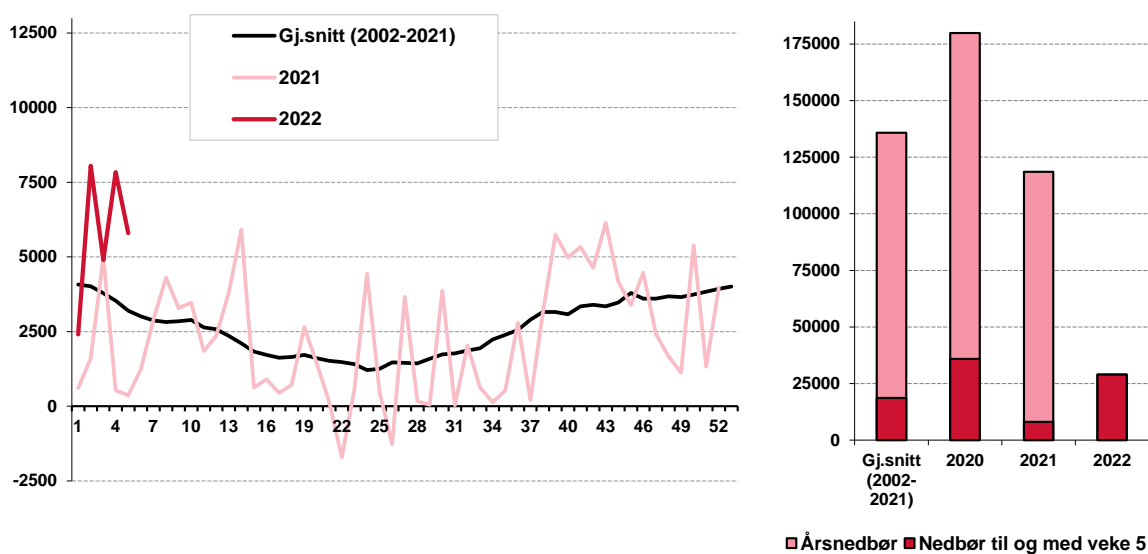
TWh	Veke 1-5 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	7,0	4,8	2,2
Nedbør	29,0	18,6	10,4

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	0,8	112
Nedbør	7,0	232

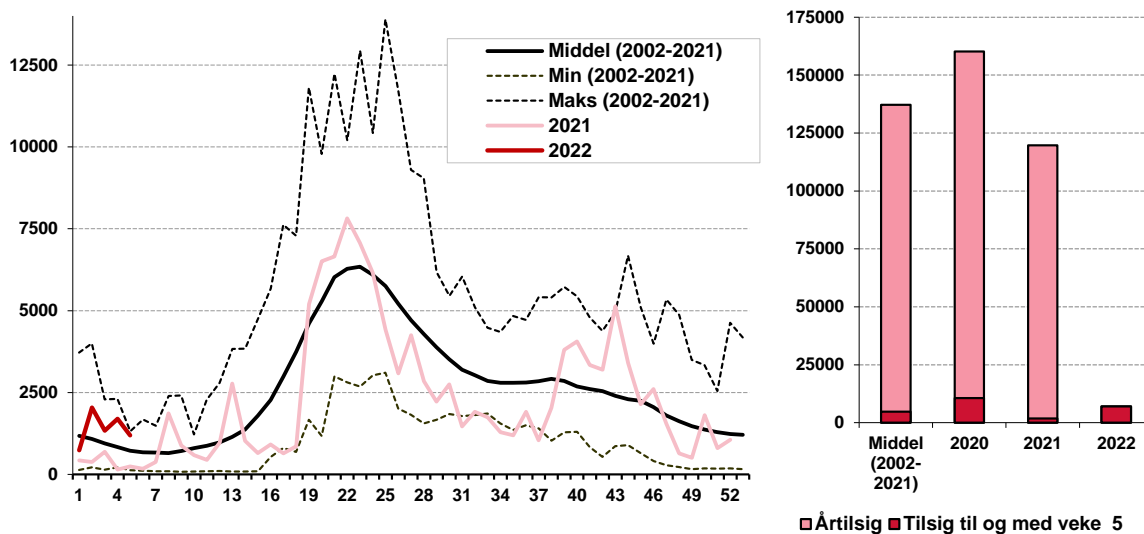
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹

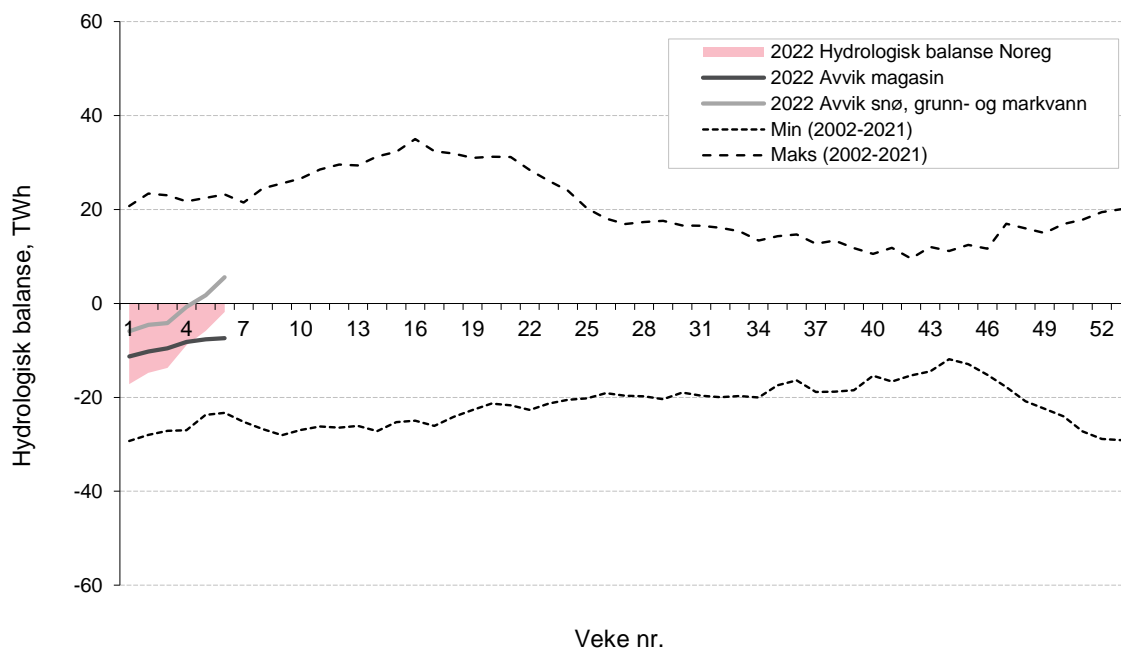


¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE¹



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2002-2021). Kjelde: NVE¹

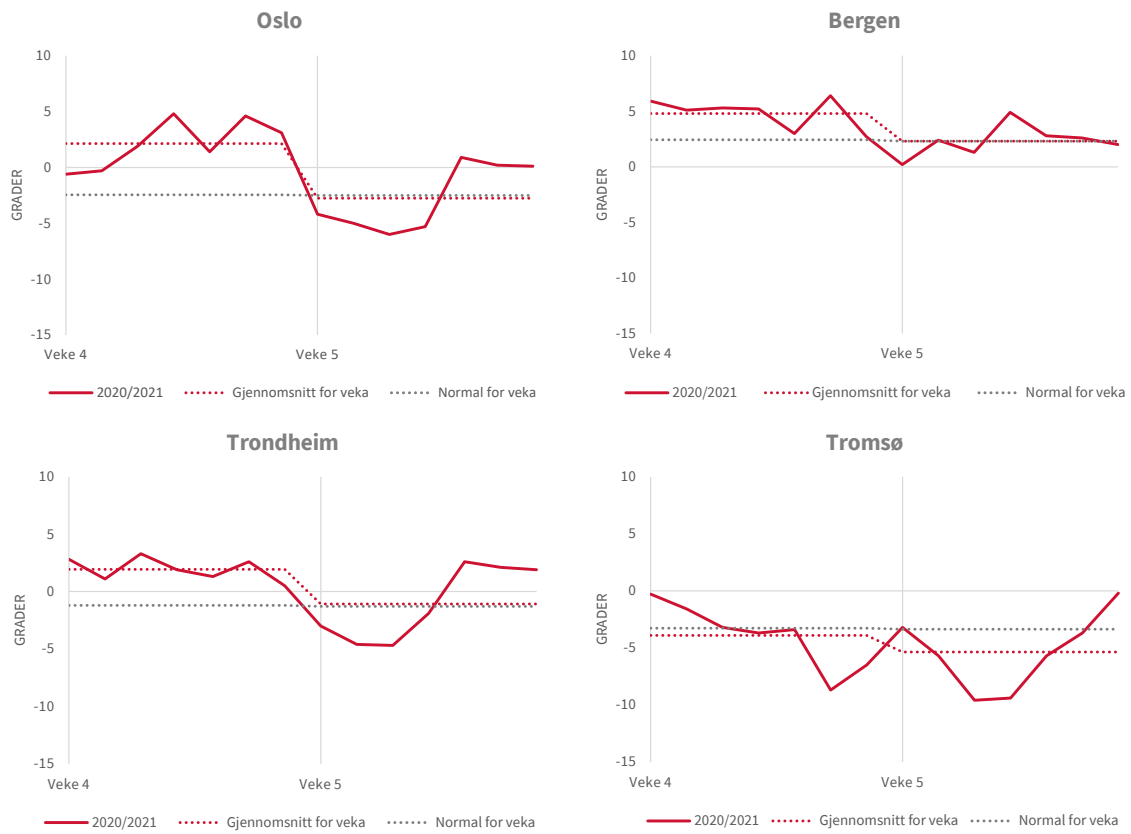


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

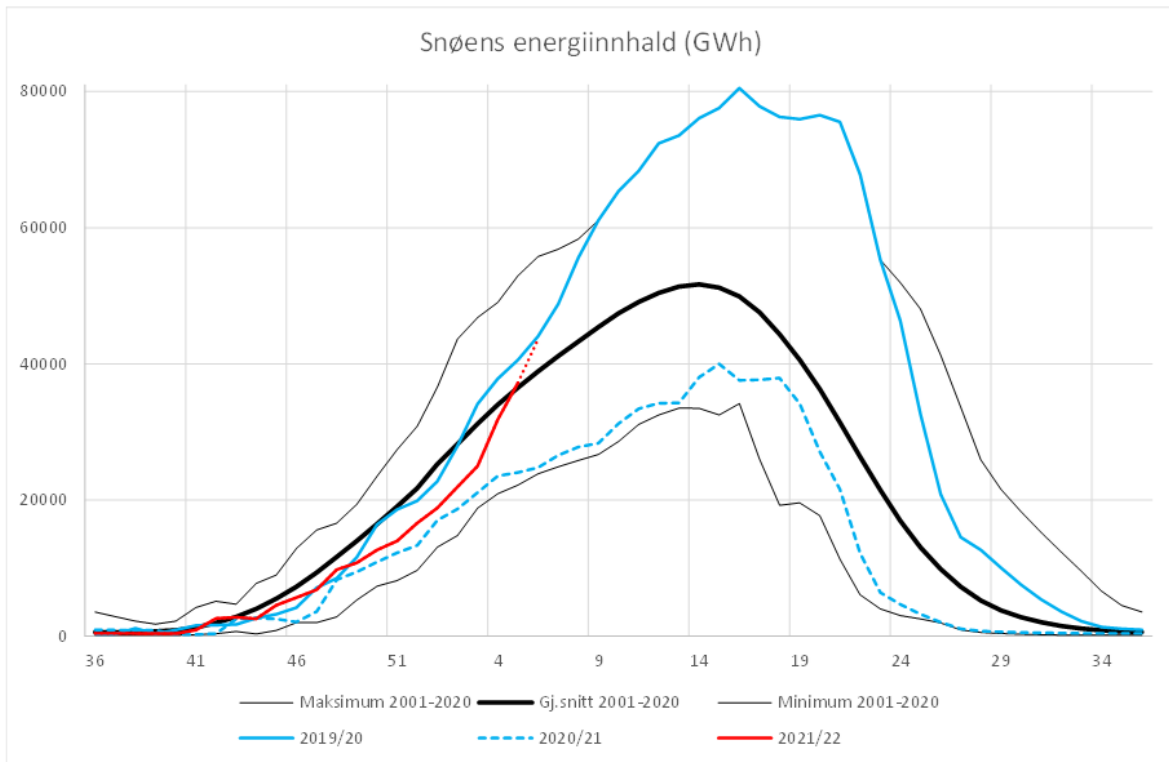
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 5 2022	Anslag veke 6 2022
Avvik magasin	-7,6	-7,4
Avvik snø, grunn- og markvatn	1,8	5,6
Hydrologisk balanse	-5,9	-1,8

Figur 7 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane, 2019/20, 2020/21 og 2021/22 i GWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2001-2020. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

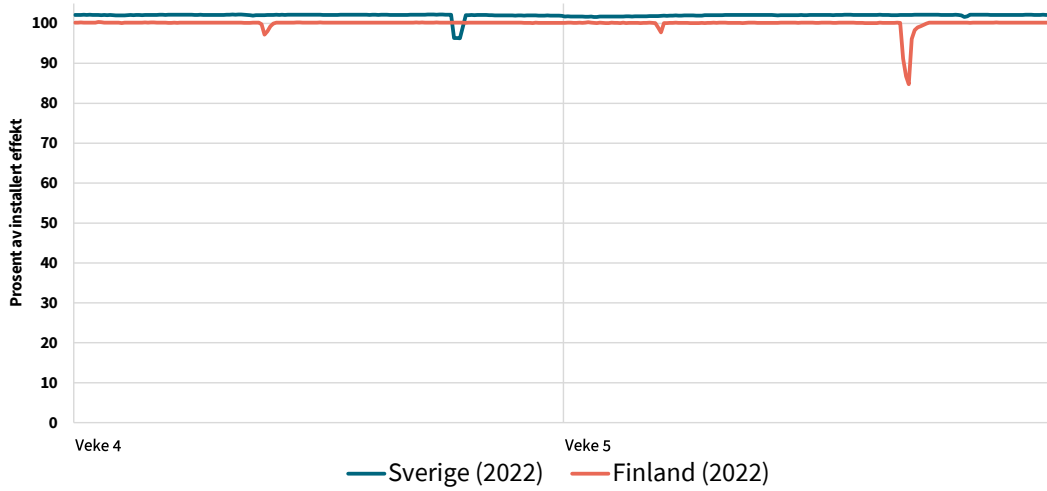
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 5	Veke 4	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 458	3 257	201	6 %
NO1	310	299	11	4 %
NO2	1 145	1 110	35	3 %
NO3	685	697	-12	-2 %
NO4	687	599	88	15 %
NO5	631	552	78	14 %
Sverige	3 766	3 878	-112	-3 %
SE1	604	464	140	30 %
SE2	1 167	1 246	-79	-6 %
SE3	1 781	1 878	-97	-5 %
SE4	214	290	-76	-26 %
Danmark	892	838	54	6 %
Jylland	598	589	8	1 %
Sjælland	294	249	45	18 %
Finland	1 515	1 426	90	6 %
Norden	9 631	9 399	232	2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 270	3 053	217	7 %
NO1	921	825	95	12 %
NO2	859	826	33	4 %
NO3	645	613	32	5 %
NO4	460	430	30	7 %
NO5	385	358	26	7 %
Sverige	3 342	3 116	226	7 %
SE1	262	234	29	12 %
SE2	398	342	56	16 %
SE3	2 114	2 002	111	6 %
SE4	568	538	30	6 %
Danmark	763	753	10	1 %
Jylland	462	458	4	1 %
Sjælland	301	295	6	2 %
Finland	1 916	1 811	105	6 %
Norden	9 292	8 733	559	6 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	188	205	-16	
Sverige	423	762	-338	
Danmark	129	85	44	
Finland	-401	-385	-15	
Norden	339	666	-326	

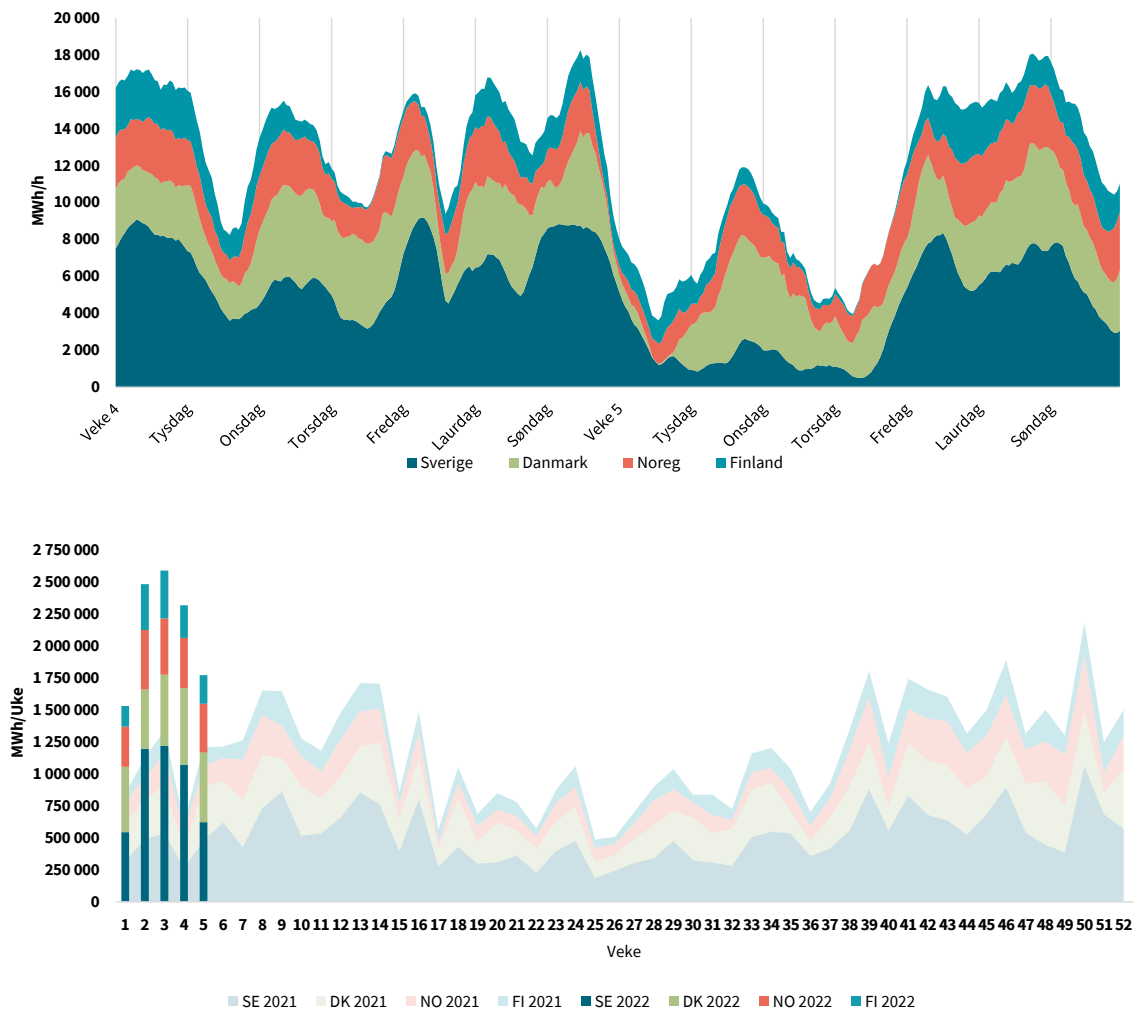
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

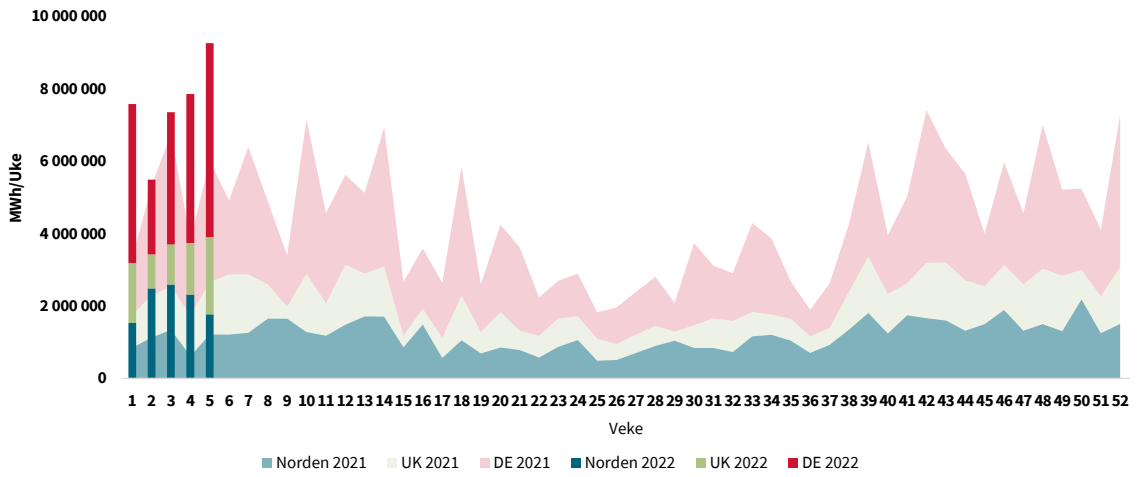
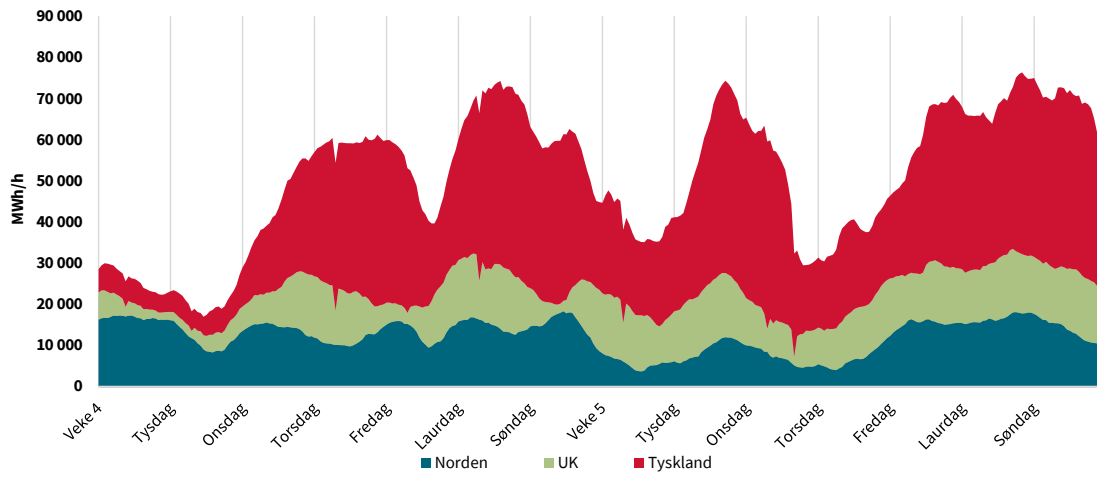
Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Figur 9 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 10 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

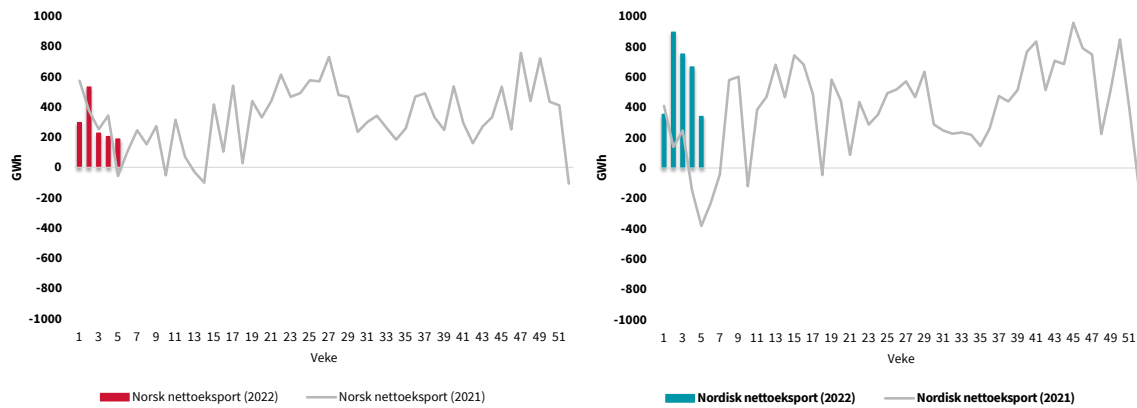
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	18,0	21,2	-18,3	-3,3
Forbruk	16,7	19,4	-16,7	-2,8
Nettoeksport	1,3	1,8		-0,5

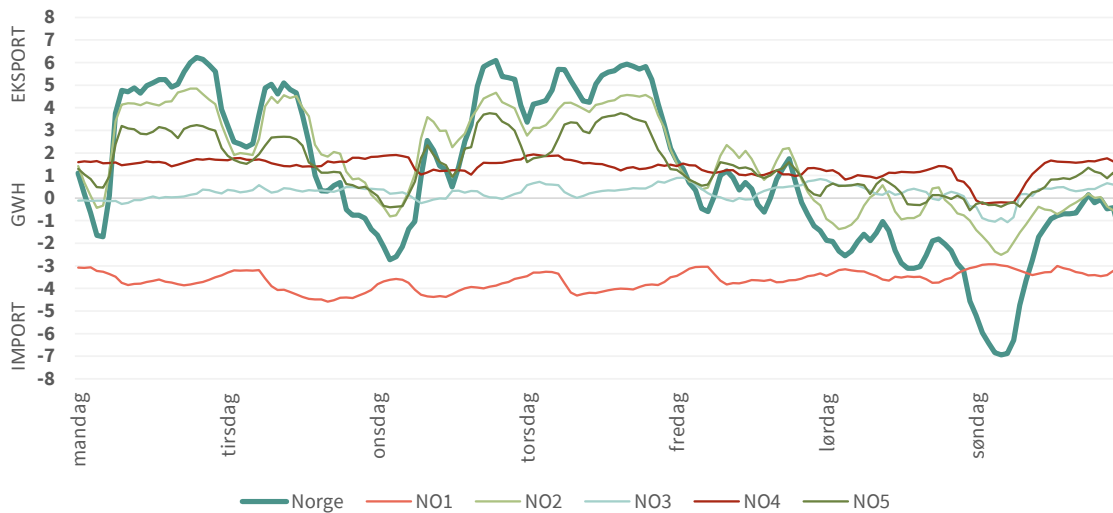
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	50,4	53,6	-6,2	-3,1
Forbruk	47,5	53,0	-11,5	-5,5
Nettoeksport	2,9	0,6		2,3

Utvexling

Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden i år og førre år., GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 12 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



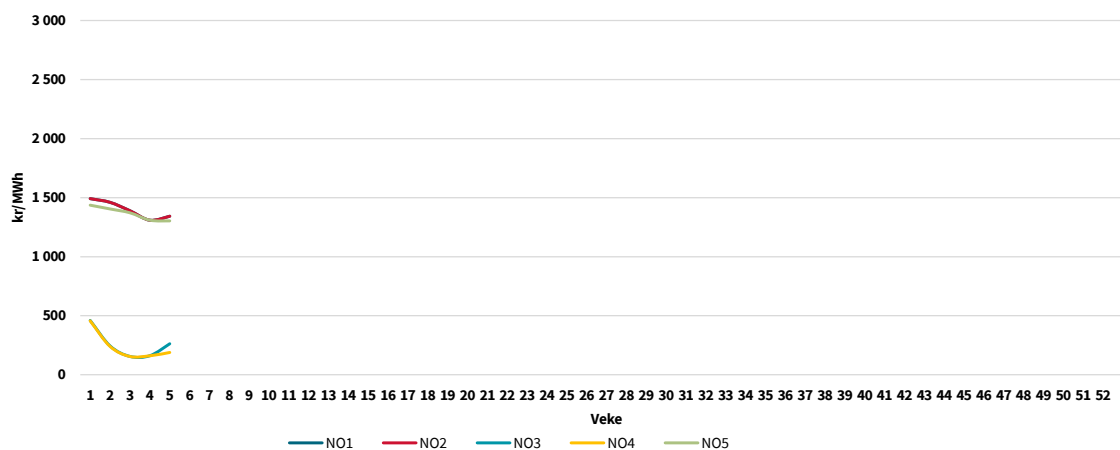
Kraftprisar

Engrosmarknaden

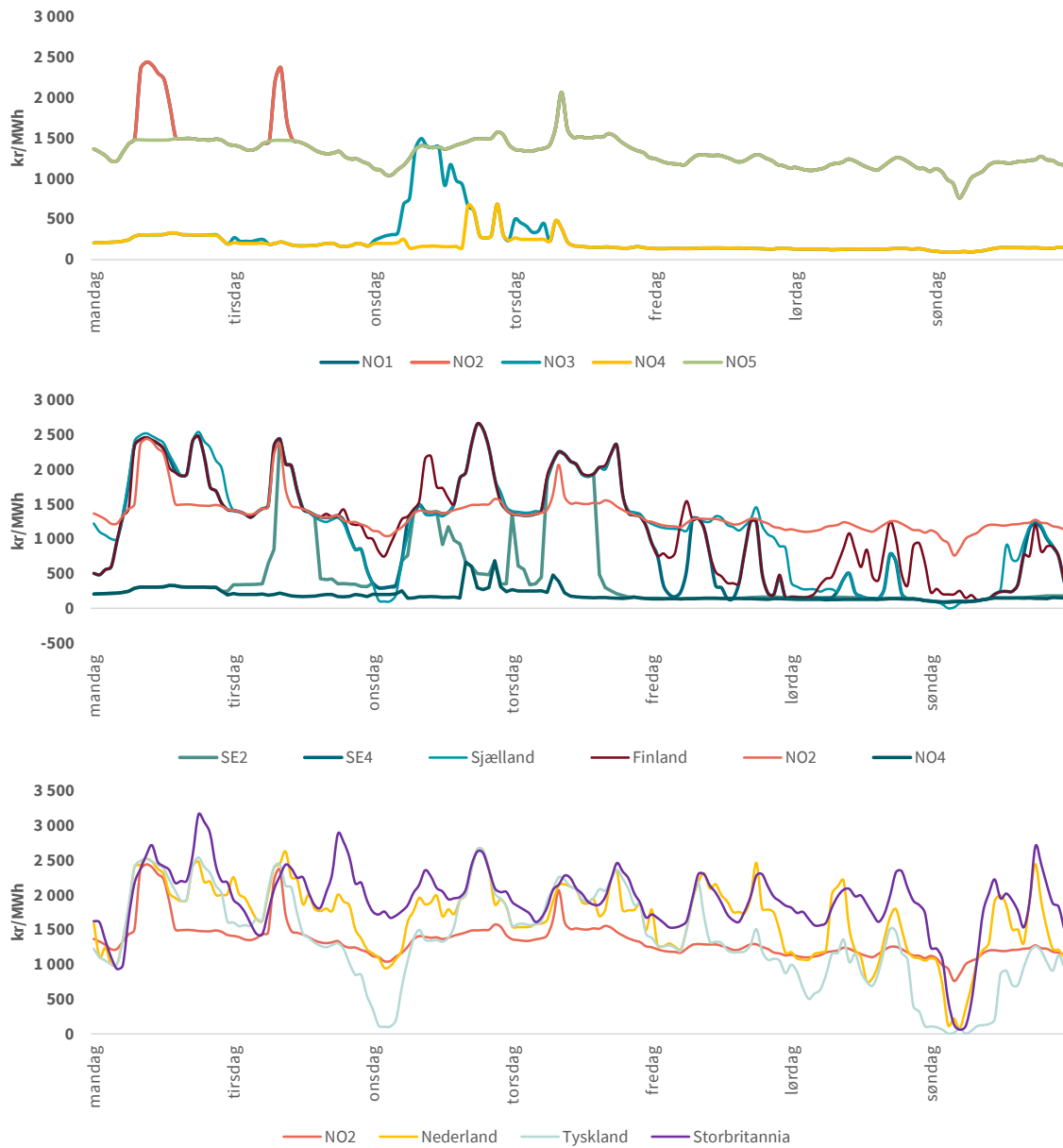
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 5	Veke 4 (2022)	Veke 5 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1342,6	1309,6	636,6	2,5	110,9
NO2	1342,6	1309,6	502,8	2,5	167,0
NO3	262,3	161,0	542,6	62,9	-51,6
NO4	189,2	161,0	503,3	17,5	-62,4
NO5	1302,8	1309,6	632,6	-0,5	105,9
SE1	467,6	167,6	542,4	179,0	-13,8
SE2	467,6	167,6	542,4	179,0	-13,8
SE3	1074,5	698,2	636,8	53,9	68,7
SE4	1077,6	701,1	636,8	53,7	69,2
Finland	1199,8	895,9	644,8	33,9	86,1
Jylland	1212,7	984,8	467,8	23,1	159,2
Sjælland	1203,7	754,2	636,8	59,6	89,0
Estland	1429,9	1402,7	644,8	1,9	121,8
System	1007,5	749,4	545,6	34,4	84,7
Nederland	1675,1	2135,4	503,1	-21,6	232,9
Tyskland	1360,0	1760,3	467,3	-22,7	191,0
Polen	1458,7	1423,9	569,7	2,4	156,1
Storbritannia	1926,3	2471,2	687,4	-22,1	180,2

Figur 14 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Spotprisar i Nord en, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

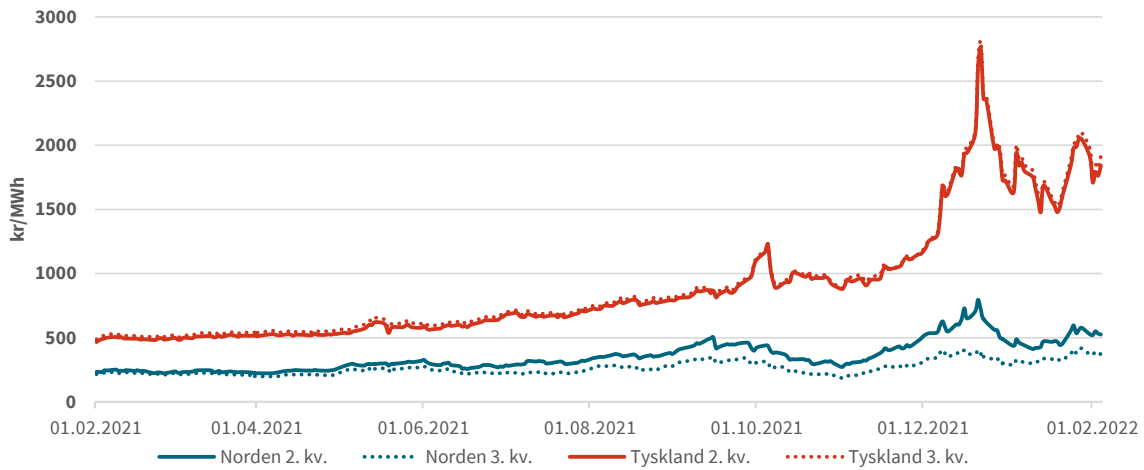


Terminmarknaden

Tabell 7 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 5	Veke 4	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mars	701,7	825,3	-15,0
	April	666,8	725,3	-8,1
	2. kvartal 2022	524,8	576,7	-9,0
	3. kvartal 2022	371,8	415,9	-10,6
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2022	1842,1	2047,9	-10,1
	3. kvartal 2022	1915,7	2098,1	-8,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	961,1	894,2	7,5
	Desember 2023	972,7	904,9	7,5

Figur 16 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 17 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

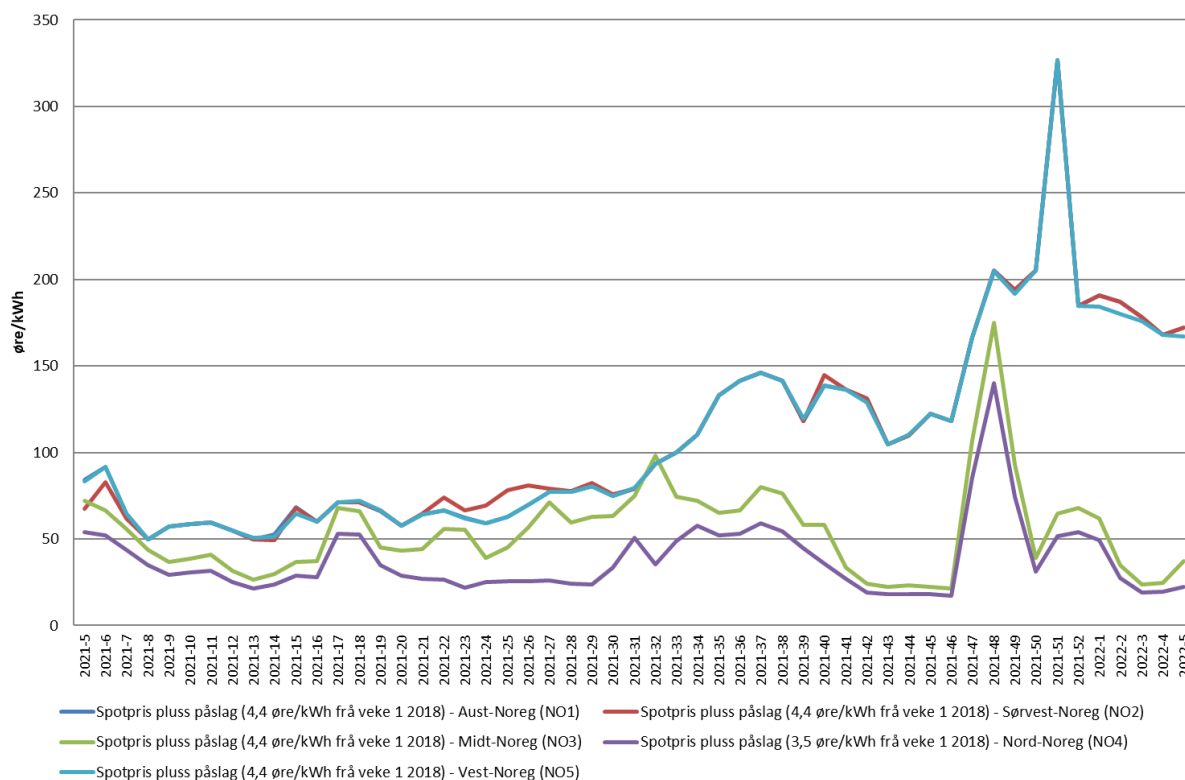
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 5 2022	Veke 4 2022	Veke 5 2021	Veke 5 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	180,7	185,8	77,6	57,6	-5,1	103,1	123,1
		Veke 5 2022	Veke 4 2022	Veke 5 2021	Veke 5 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	172,2	168,1	84,0	28,9	4,1	88,2	143,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	172,2	168,1	67,2	28,9	4,1	105,0	143,3
	Midt-Noreg (NO3)	37,2	24,5	72,2	28,9	12,7	-35,0	8,3
	Nord-Noreg (NO4)	22,4	19,6	53,8	23,0	2,8	-31,4	-0,6
	Vest-Noreg (NO5)	167,2	168,1	83,5	28,9	-0,9	83,7	138,3
Fastpriskontrakt		Veke 5 2022	Veke 4 2022	Veke 5 2021	Veke 5 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	113,6	117,2	76,7	49,6	-3,6	36,9	64,0
	3 år (snitt Noreg)	88,5	93,2	44,8	47,4	-4,7	43,7	41,1

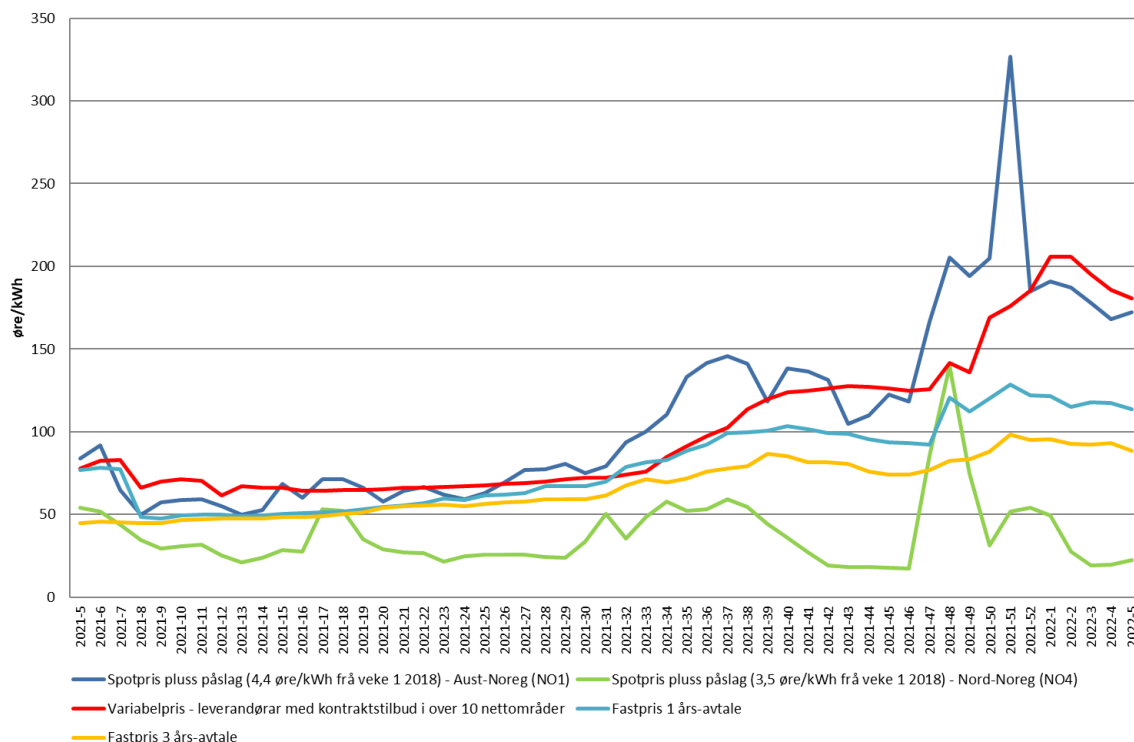
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Figur 18 Vekeutvikling i pris på spotpriskontrakt* med eit påslag på 4,4 øre/kWh. Kjelder: Nord Pool Spot og NVE.



* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva. NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Figur 19 Vekeutvikling i prisane for spotpriskontraktar*, eitt- og treårige fastpriskontraktar** og variabelpriskontraktar***, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh. Kjelde: Forbrukerrådet.



* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva. NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

** For fastpriskontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

*** Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

Tabell 9 Vekeutvikling i straumkostnaden* for sluttbrukarar. Straumkostnaden er eksklusiv nettleige** og forbruksavgift, men inkl. mva. bortsett frå elspotområdet Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

NOK		Berekn	Berekn	Endring frå førre veke	Berekn	Berekn	Differanse frå 2021 til no i år	Berekn	Differanse frå 2020 til no i år	
		straumkost. veke 5 2022	straumkost. veke 4 2022		straumkost. hittil i 2022	straumkost. veke 5 2021		straumkost. veke 5 2020		
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	485	481	4	2539	236	1508	81	2044
		20 000 kWh	970	961	8	5078	473	3016	163	4088
		40 000 kWh	1939	1923	16	10156	757	6229	325	8175
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	485	481	4	2539	189	1557	81	2044
		20 000 kWh	970	961	8	5078	379	3114	163	4088
		40 000 kWh	1939	1923	16	10156	757	6229	325	8175
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	105	70	35	515	203	-409	81	45
		20 000 kWh	209	140	69	1031	407	-818	163	89
		40 000 kWh	419	281	138	2062	813	-1636	326	179
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	63	56	7	390	152	-247	65	14
		20 000 kWh	126	112	14	779	303	-494	130	28
		40 000 kWh	253	224	28	1559	606	-989	259	56
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	471	481	-10	2480	235	1451	81	1985
		20 000 kWh	942	961	-20	4961	470	2903	163	3970
		40 000 kWh	1883	1923	-40	9921	940	5806	325	7940
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	516	538	-22	2792	226	1796	169	1888	
	20 000 kWh	1017	1063	-46	5516	437	3599	324	3780	
	40 000 kWh	2020	2112	-92	10963	859	7204	634	7562	

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatingsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatingsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatingsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.

** Oversikt over nettleige per fylke og nettselskap finnes på [RMEs nettsider](#).

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikehaldsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer 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	2022-02-03	2023-12-31	696 dagar	409	0-409	Link 12
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-01-25	2022-01-31	6 dagar	548	468-548	Link 19
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2022-02-07	2022-02-09	2 dagar	310	310	Link 4
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla G1	2022-02-01	2022-02-05	3 dagar	206	206	Link 7
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2022-01-26	2022-02-02	7 dagar	185	185	Link 25
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2022-01-31	2022-02-03	3 dagar	187	187	Link 13
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-02-03	2022-02-21	18 dagar	190	190	Link 14
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2022-02-03	308 dagar	190	140-190	Link 15

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	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	1000	0-1000	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	1000	0-1000	Link 22
Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2022-02-06	2022-02-09	2 dagar	1444	759	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-01-14	2022-03-31	76 dagar	1444	44-1444	Link 16
Unplanned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2021-12-25	2022-02-06	43 dagar	2500	1140-1750	Link 18
Unplanned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2021-12-25	2022-02-06	43 dagar	2500	1210-1800	Link 18
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 26
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2022-01-20	2022-04-01	71 dagar	715	370	Link 20

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

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	985	336-985	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	985	336-985	Link 24
Unplanned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2022-01-30	2022-02-21	22 dagar	1700	750-900	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	1200	900	Link 27
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2021-10-01	2022-03-14	165 dagar	1400	350-700	Link 8
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2021-11-09	2022-02-07	89 dagar	1400	700-1400	Link 9
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2022-02-06	2022-02-09	2 dagar	1444	759	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-01-14	2022-03-31	76 dagar	1444	44-1444	Link 17
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 26
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-10-01	2022-03-14	165 dagar	1400	350-700	Link 8
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-11-09	2022-02-07	89 dagar	1400	700-1400	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2022-01-31	2022-02-07	7 dagar	600	600	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	3300	400	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	7300	800	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	7300	1000	Link 29
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2022-01-20	2022-04-01	71 dagar	715	370	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	715	415	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	2095	1545	Link 27
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-02-01	2022-02-13	12 dagar	6200	400-800	Link 3
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-01-30	2022-02-21	22 dagar	6200	900-1400	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	6200	1200	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	6200	1000	Link 29
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2022-01-31	2022-02-21	21 dagar	1300	350-600	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2022-01-31	2022-02-07	7 dagar	600	600	Link 2
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2022-02-01	2022-02-13	12 dagar	2800	400-800	Link 3

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
------	--------	--------------	--------	----------	----------	----------	-----------------	--------------------	--------------

Kraftsituasjonen veke 1
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2022

Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2021-12-31	2022-03-12	71 dagar	200	180	Link 10
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2021-12-29	2022-03-12	72 dagar	185	165	Link 11
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 30