

Kraftsituasjonen veke 44, 2021

Låg vindkraftproduksjon på kontinentet bidrog til auke i norsk nettoeksport

Vindkraftproduksjonen i Norden og på kontinentet var særs låg i midten av førre veke. I denne perioden hadde Noreg høg vasskraftproduksjon og utnytta nesten all tilgjengeleg utvekslingskapasitet mot utlandet til eksport. Mot slutten av veka auka vindkraftproduksjonen og Noreg blei nettoimportør av kraft i helga. Samanlikna med veka før, auka norsk nettoeksport med 23 prosent.

Kraftprisane i det sørlege Noreg har vore vedvarande høge i mange veker i år, blant anna grunna dei høge kraftprisane i Europa. I veke 44 auka kraftprisen i dei sørlege prisområda i Noreg (NO1, NO2, NO5) med 5 prosent, og enda på mellom 84 og 85 øre/kWh. Lågare temperaturar, høgare forbruk og lite vind bidrog til auken i kraftprisane. Vekeprisen i Midt- og Nord-Noreg var på høvesvis 15,1 og 14,7 øre/kWh, som framleis er dei lågaste kraftprisane i Norden.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 44 var fyllingsgrada i norske magasin 72,2 prosent. Gjennom veka gjekk magasinfyllinga opp med 0,8 prosenteningar. Medianverdien for fyllinga på tilsvarande tidspunkt for åra 2001-2020 er 83,6 prosent. Høgast magasinfylling hadde Nord-Noreg (NO4) med 83,0 prosent, mens Sørvest-Noreg (NO2) hadde lågast fylling med 63,7 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 44 var temperaturen omkring vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile Noreg. I veke 45 er det venta temperaturar som er 1 – 3 grader under vekegjennomsnittet i heile landet.

I veke 44 var tilsiget på 3,4 TWh, som er 50 prosent over gjennomsnittet for veka. I veke 45 er det venta eit tilsig på 2,0 TWh som er 20 prosent under vekegjennomsnittet.

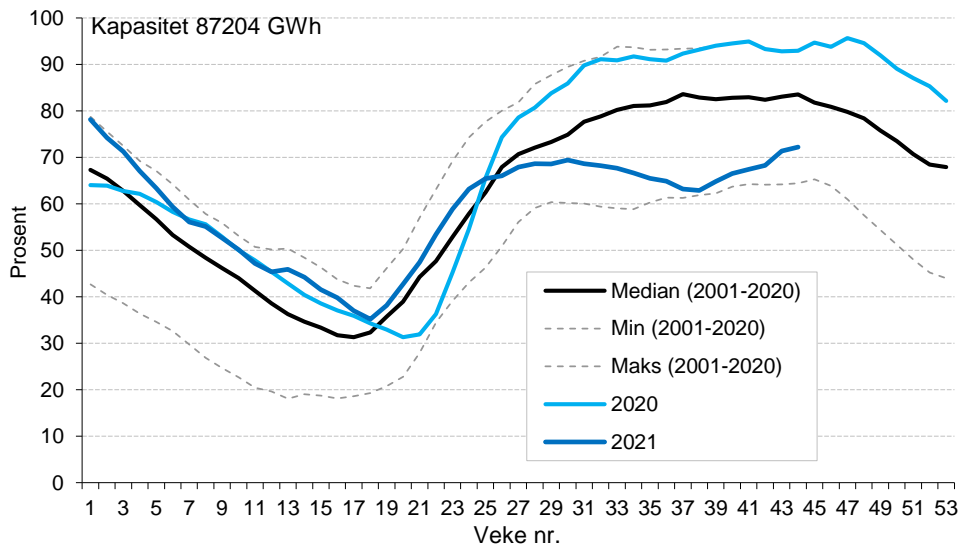
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

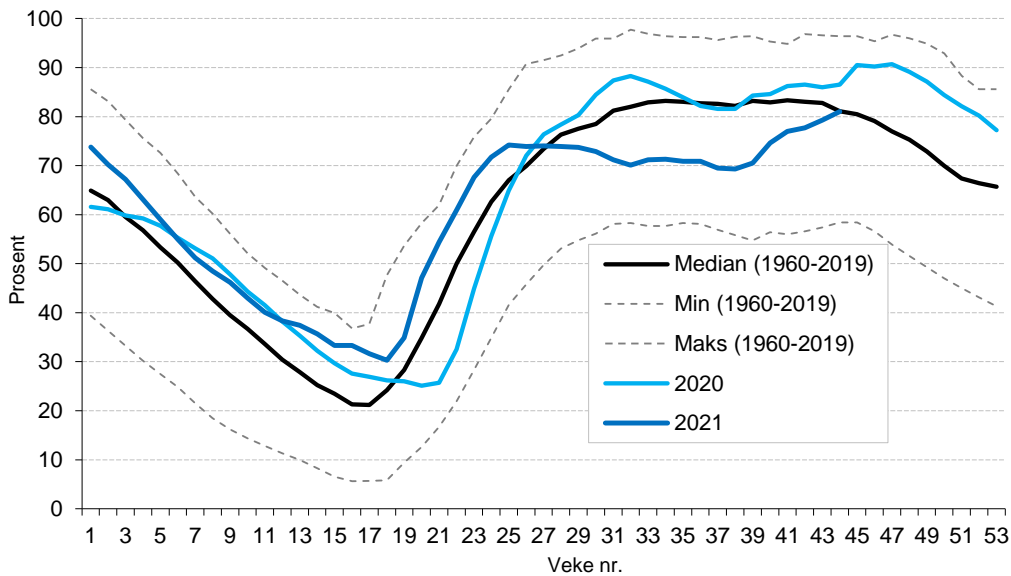
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 44 2021	Veke 43 2021	Veke 44 2020	Median veke 44	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	72,2	71,4	92,9	83,6	0,8	-20,7	-11,3
NO1	82,6	81,0	98,0	86,2	1,6	-15,5	-3,6
NO2	63,7	61,5	95,8	84,6	2,2	-32,2	-20,9
NO3	81,5	81,9	91,2	82,3	-0,4	-9,7	-0,8
NO4	83,0	83,2	89,3	79,5	-0,3	-6,3	3,5
NO5	68,3	68,4	90,6	84,0	-0,1	-22,3	-15,7
Sverige	81,0	79,3	86,5	81,1	1,7	-5,5	-0,1

*Referanseperioden for medianen er 2001-2020 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

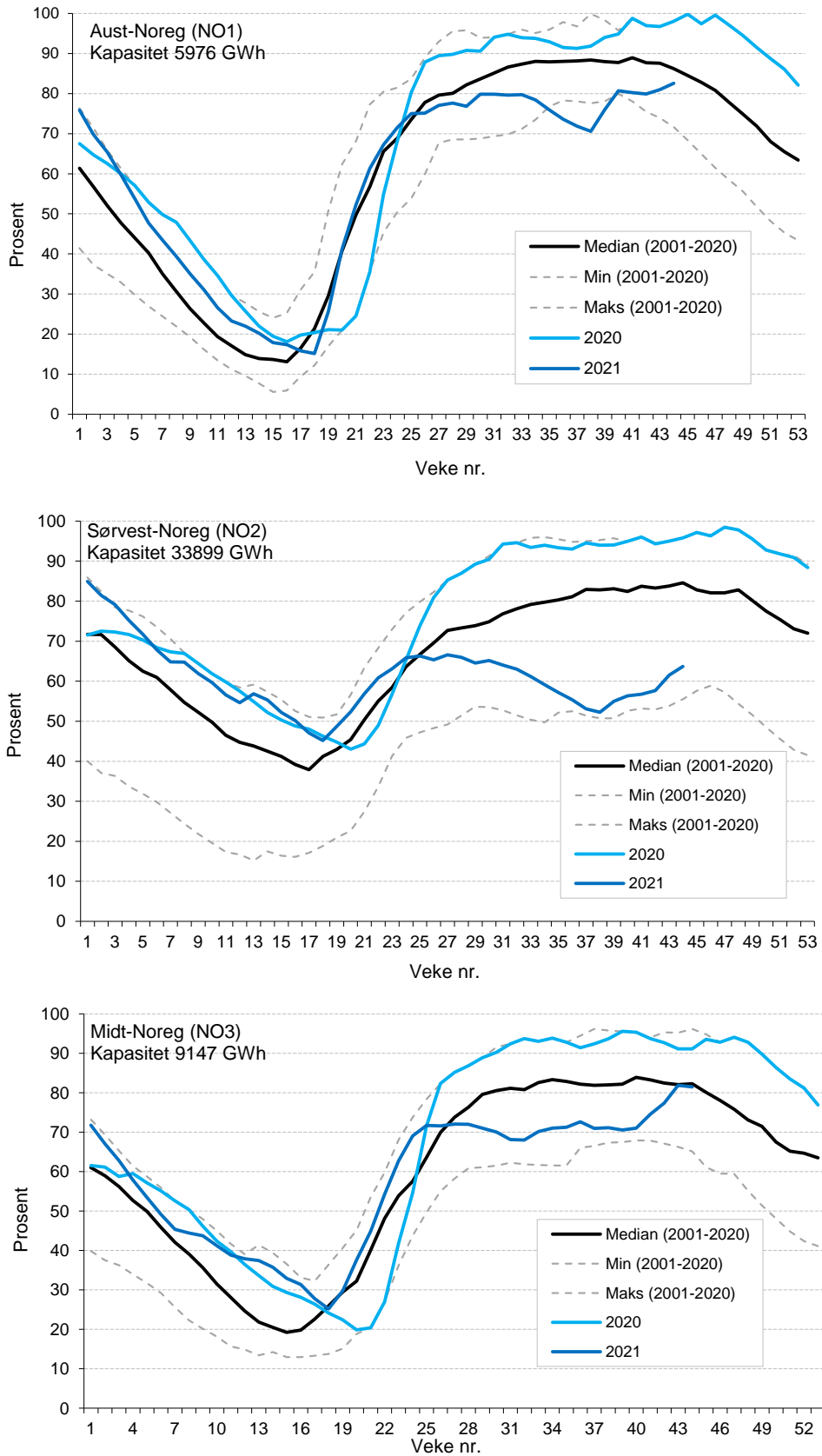
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

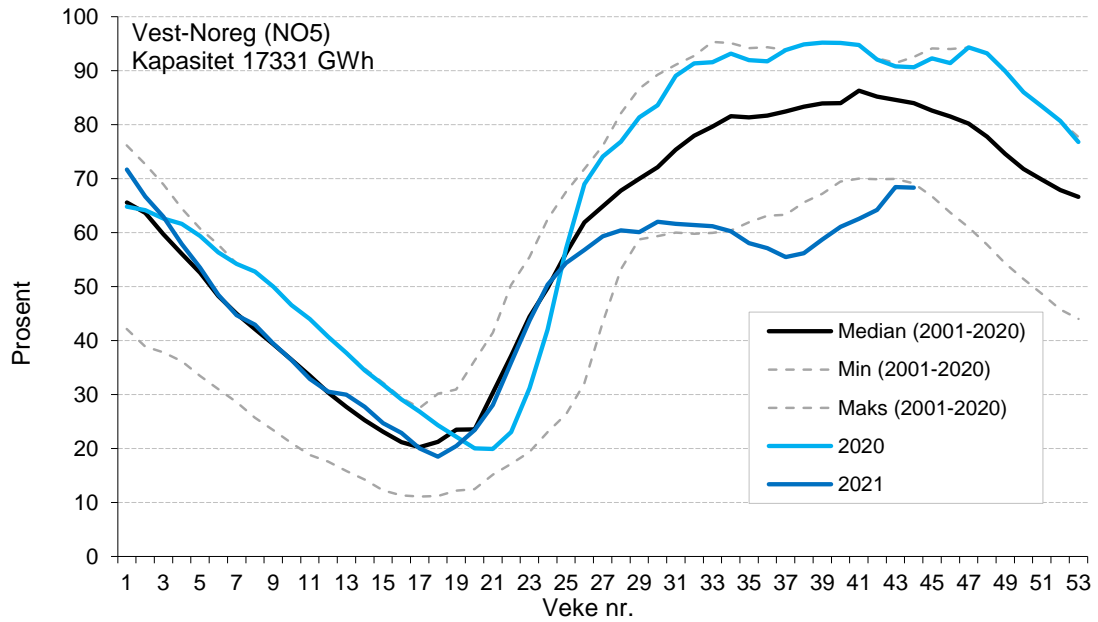
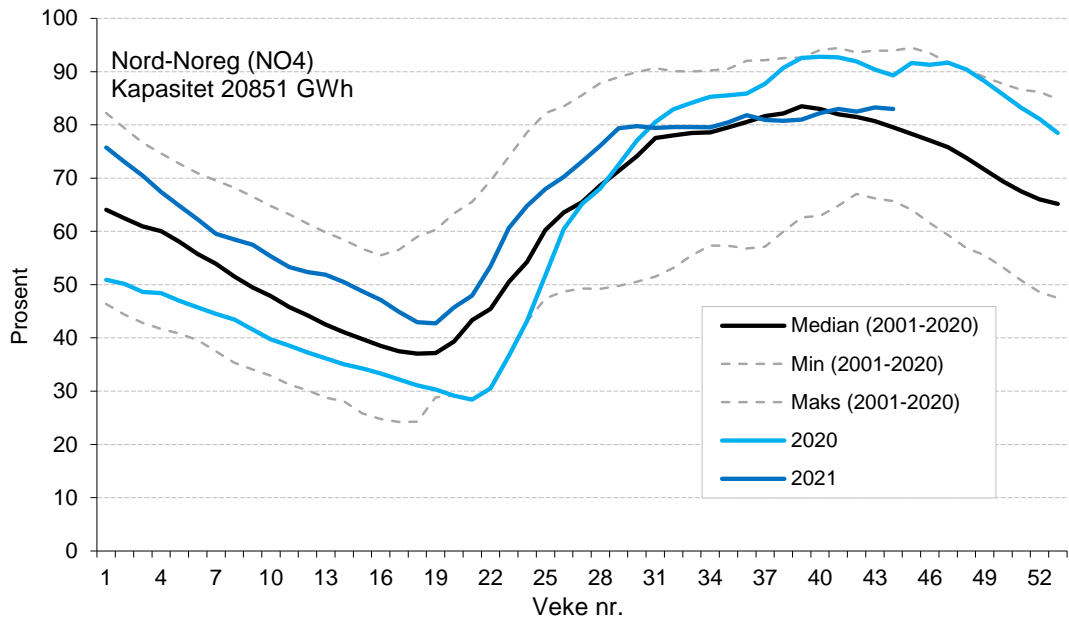


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 2001-2020. Kjelde: NVE

TWh	Veke 44 2021	Veke 44 Gjennomsnitt	Veke 44 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	3,4	2,4	2,9	0,5	141
Nedbør	3,3	3,5	5,1	-1,8	94

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2001-2020. Kjelde: NVE

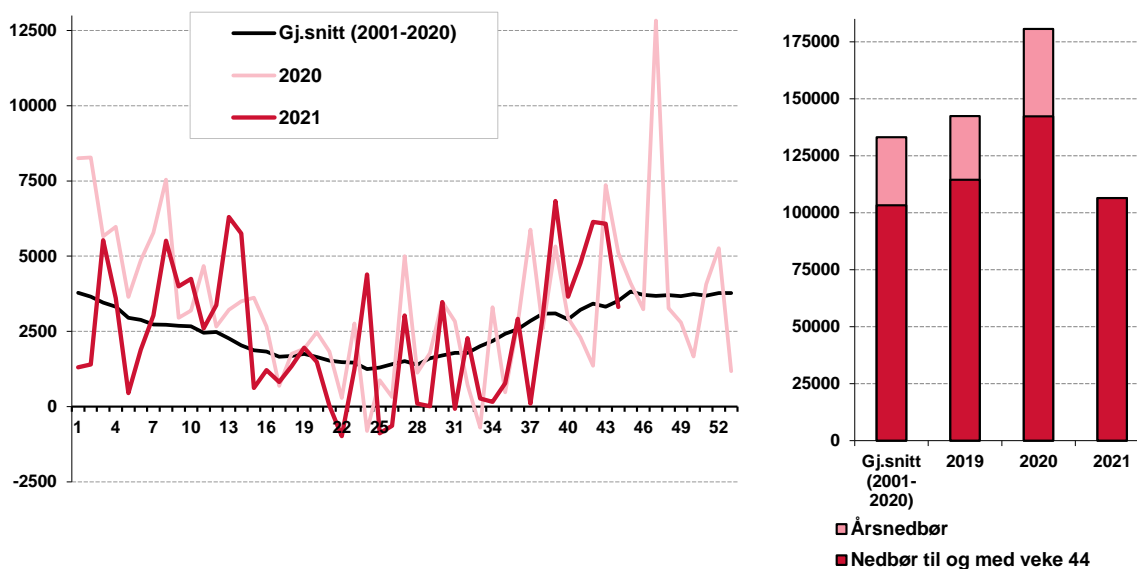
TWh	Veke 1-44 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	109,0	120,4	-11,4
Nedbør	106,4	103,3	3,1

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2001-2020. Kjelde: NVE

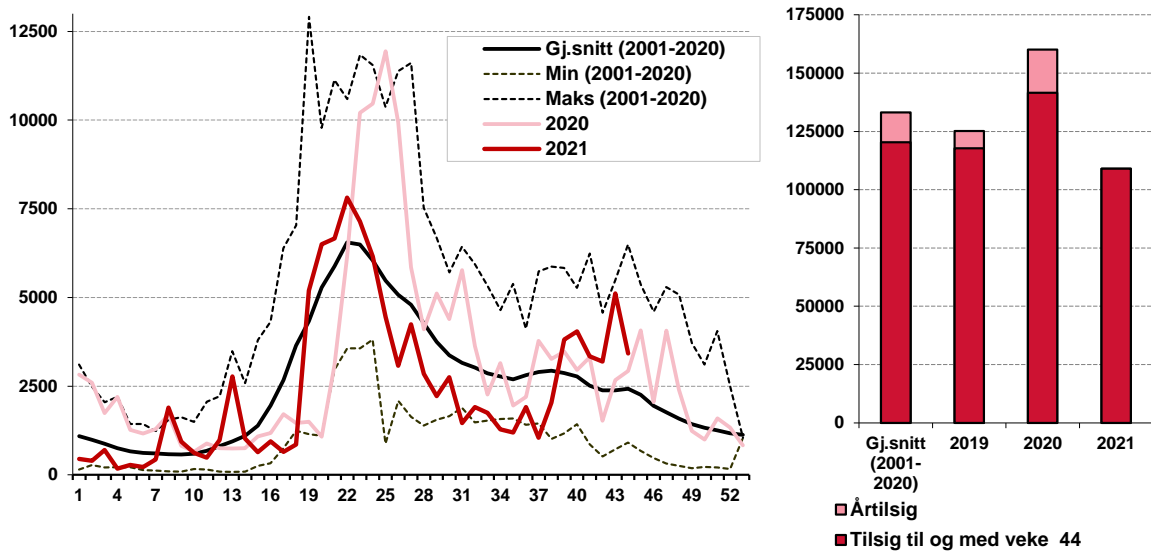
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	2,0	88
Nedbør	3,7	96

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

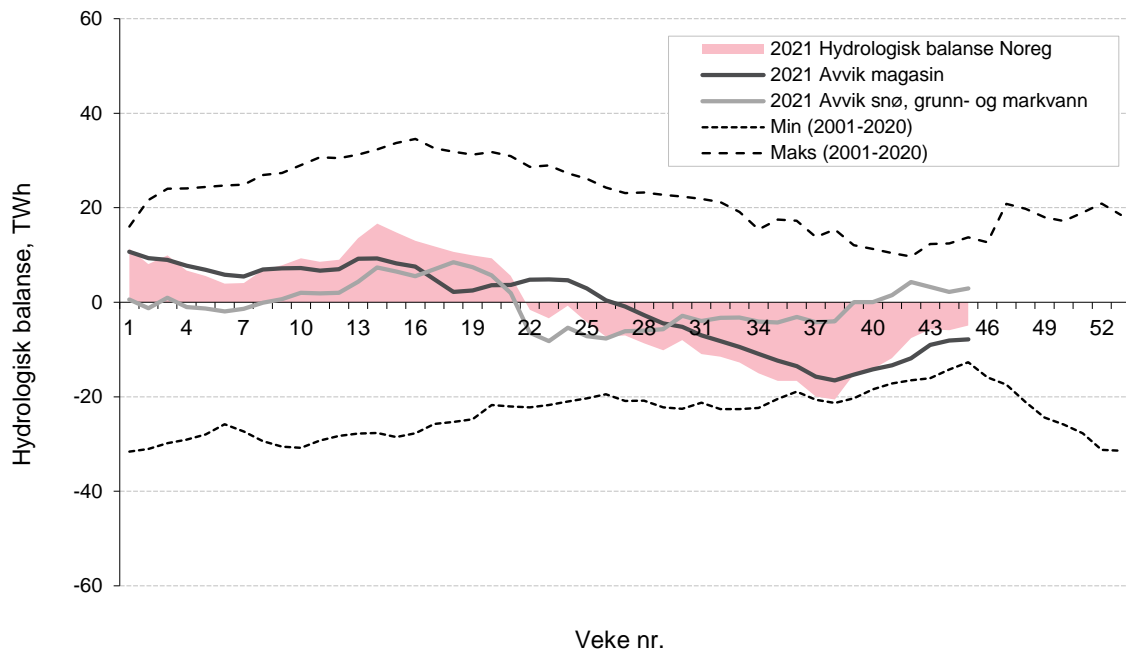
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2001-2020, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2001-2020, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2001-2020). Kjelde: NVE

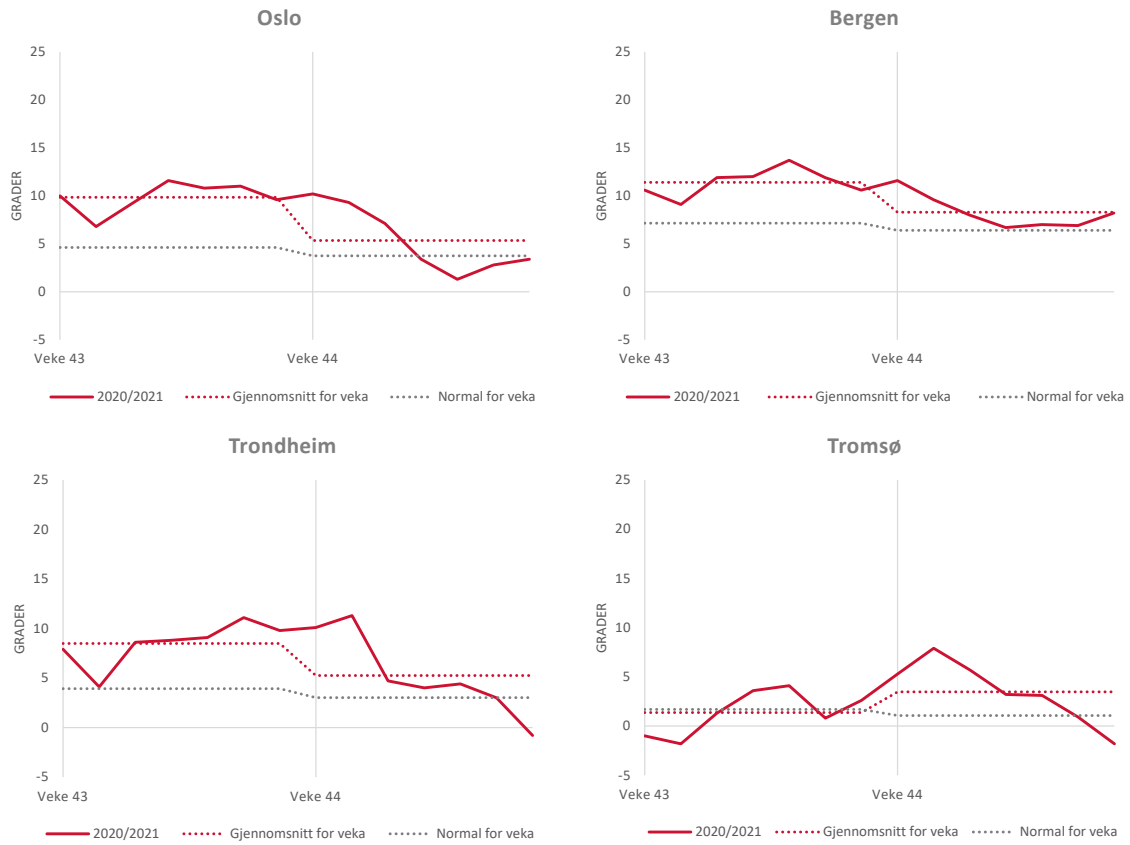


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 44 2021	Anslag veke 45 2021
Avvik magasin	-8,1	-7,8
Avvik snø, grunn- og markvatn	2,2	2,9
Hydrologisk balanse	-5,9	-4,9

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2021, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

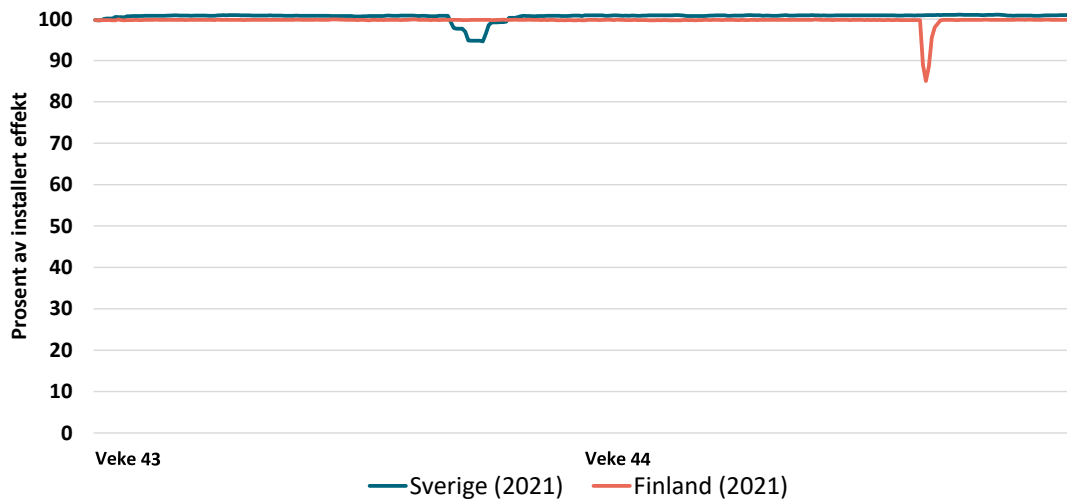
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 44	Veke 43	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 993	2 792	201	7 %
NO1	470	413	57	14 %
NO2	979	759	220	29 %
NO3	558	635	-77	-12 %
NO4	434	460	-26	-6 %
NO5	553	525	27	5 %
Sverige	3 276	3 275	1	0 %
SE1	400	306	95	31 %
SE2	1 032	1 030	2	0 %
SE3	1 672	1 757	-85	-5 %
SE4	171	182	-11	-6 %
Danmark	653	663	-11	-2 %
Jylland	411	436	-24	-6 %
Sjælland	241	228	14	6 %
Finland	1 357	1 365	-8	-1 %
Norden	8 278	8 095	183	2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 661	2 521	140	6 %
NO1	684	620	64	10 %
NO2	726	682	44	6 %
NO3	545	524	21	4 %
NO4	368	375	-7	-2 %
NO5	337	320	17	5 %
Sverige	2 596	2 561	35	1 %
SE1	200	204	-3	-2 %
SE2	271	272	-2	-1 %
SE3	1 676	1 631	45	3 %
SE4	449	453	-4	-1 %
Danmark	723	704	19	3 %
Jylland	452	441	11	2 %
Sjælland	271	267	4	2 %
Finland	1 614	1 603	12	1 %
Norden	7 594	7 388	206	3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	332	270	62	
Sverige	680	715	-35	
Danmark	-70	-40	-30	
Finland	-258	-238	-20	
Norden	684	706	-23	

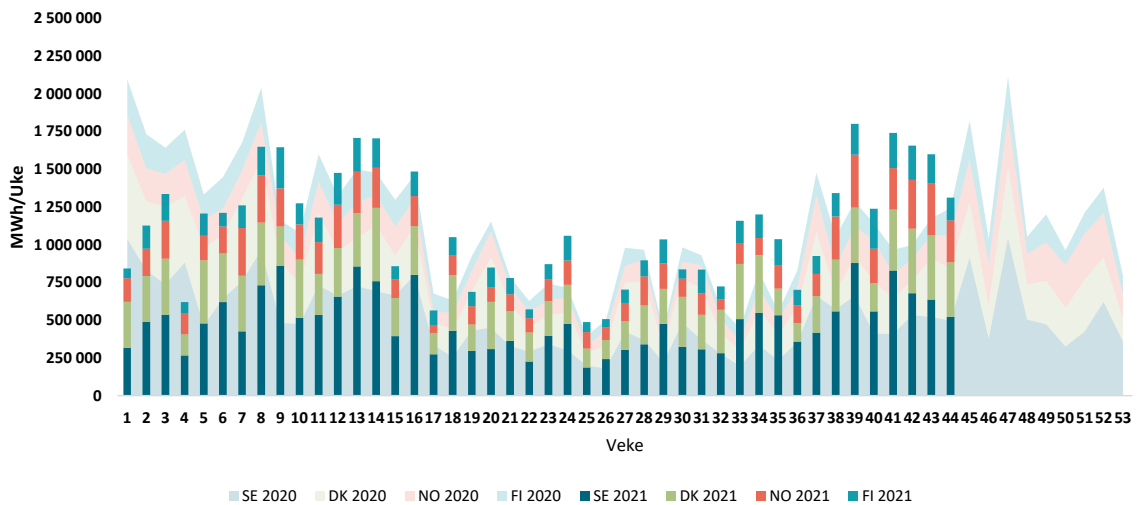
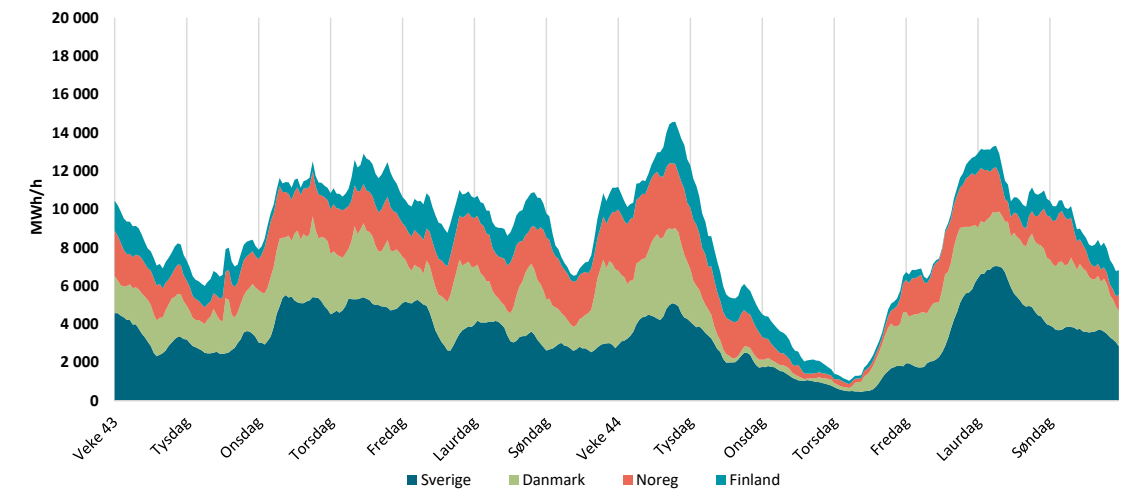
*Ikkje temperaturkorrigererte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

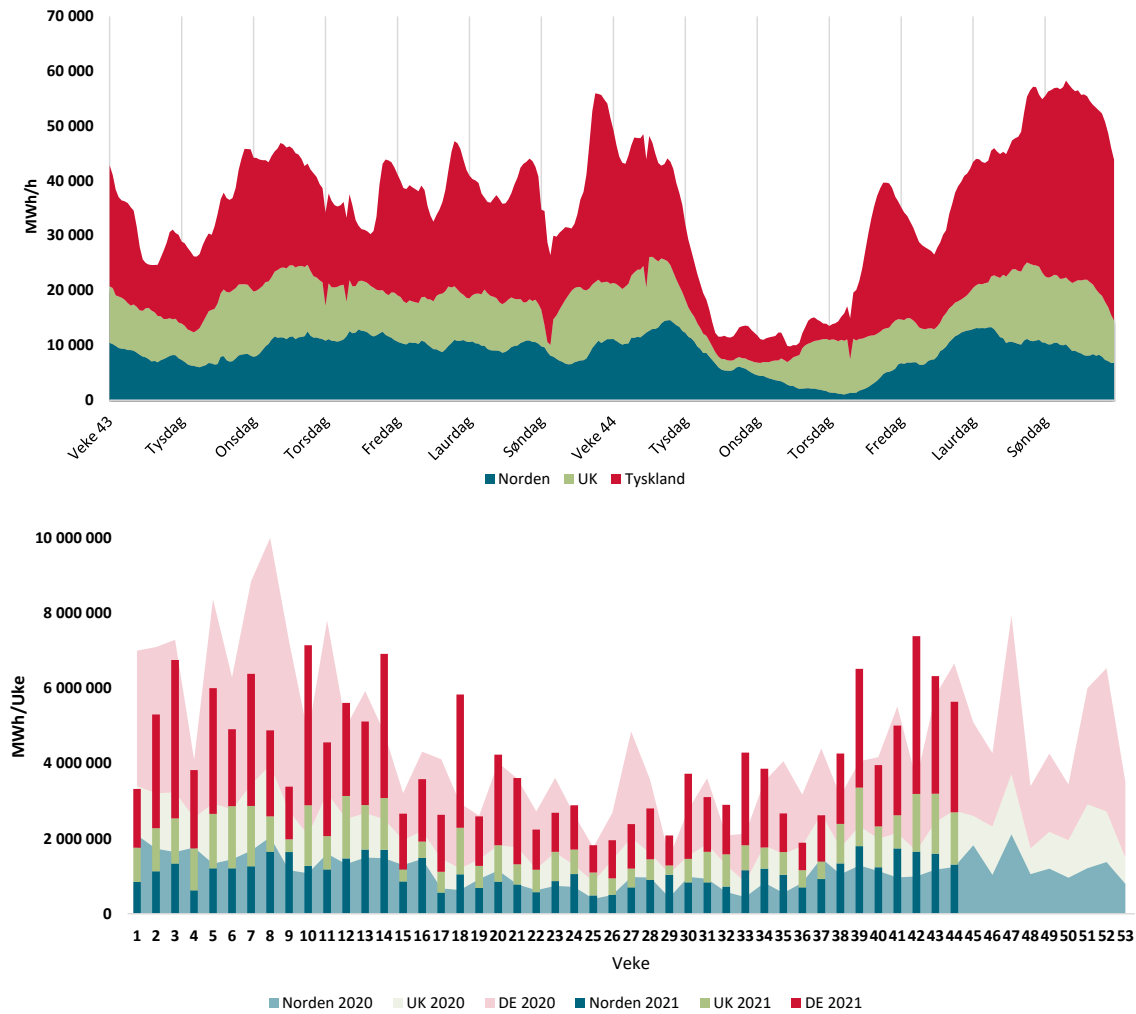
Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Figur 9 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i 2020 og 2021. (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 2020 og 2021. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



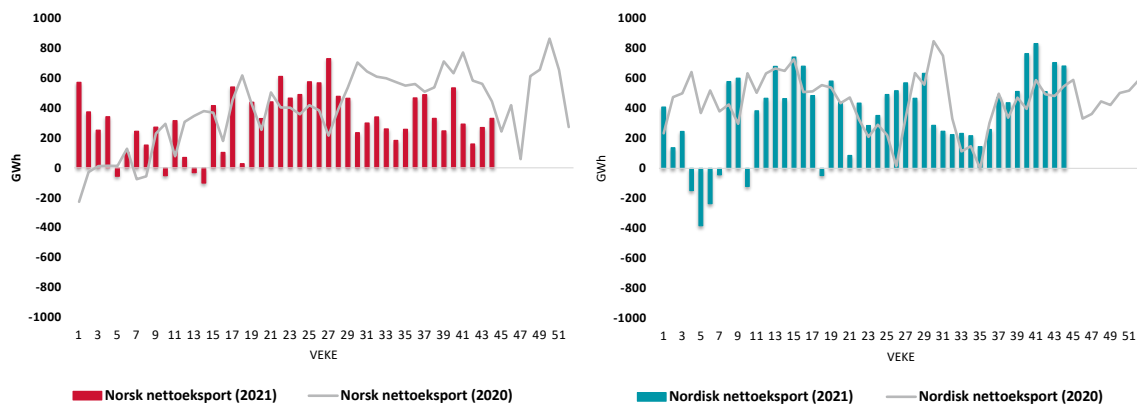
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

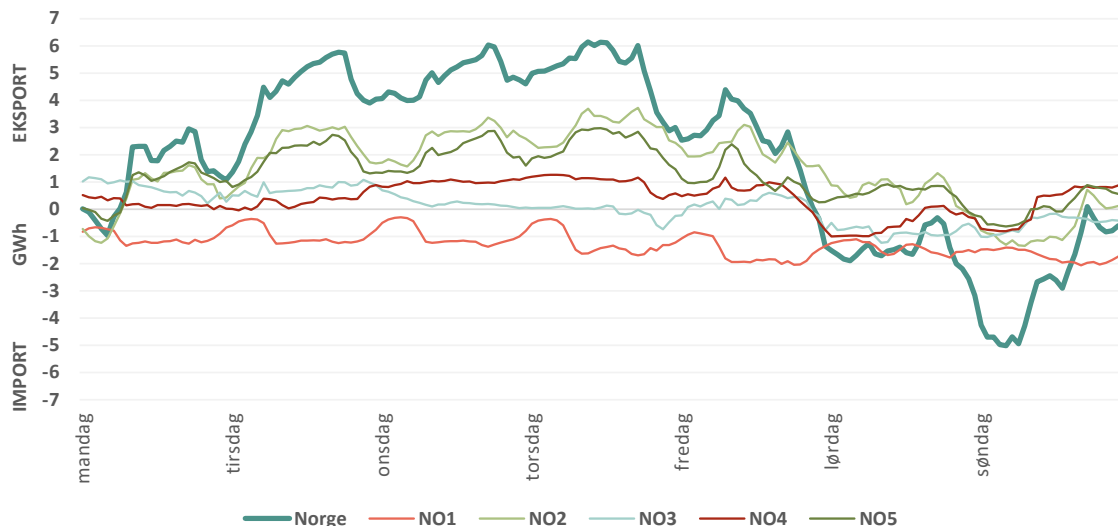
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	129,0	127,0	1,6	2,1
Forbruk	114,8	110,4	3,9	4,5
Nettoeksport	14,2	16,6		-2,4
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	346,7	335,7	3,2	11,0
Forbruk	330,1	315,5	4,4	14,6
Nettoeksport	16,6	20,2		-3,6

Utvexling

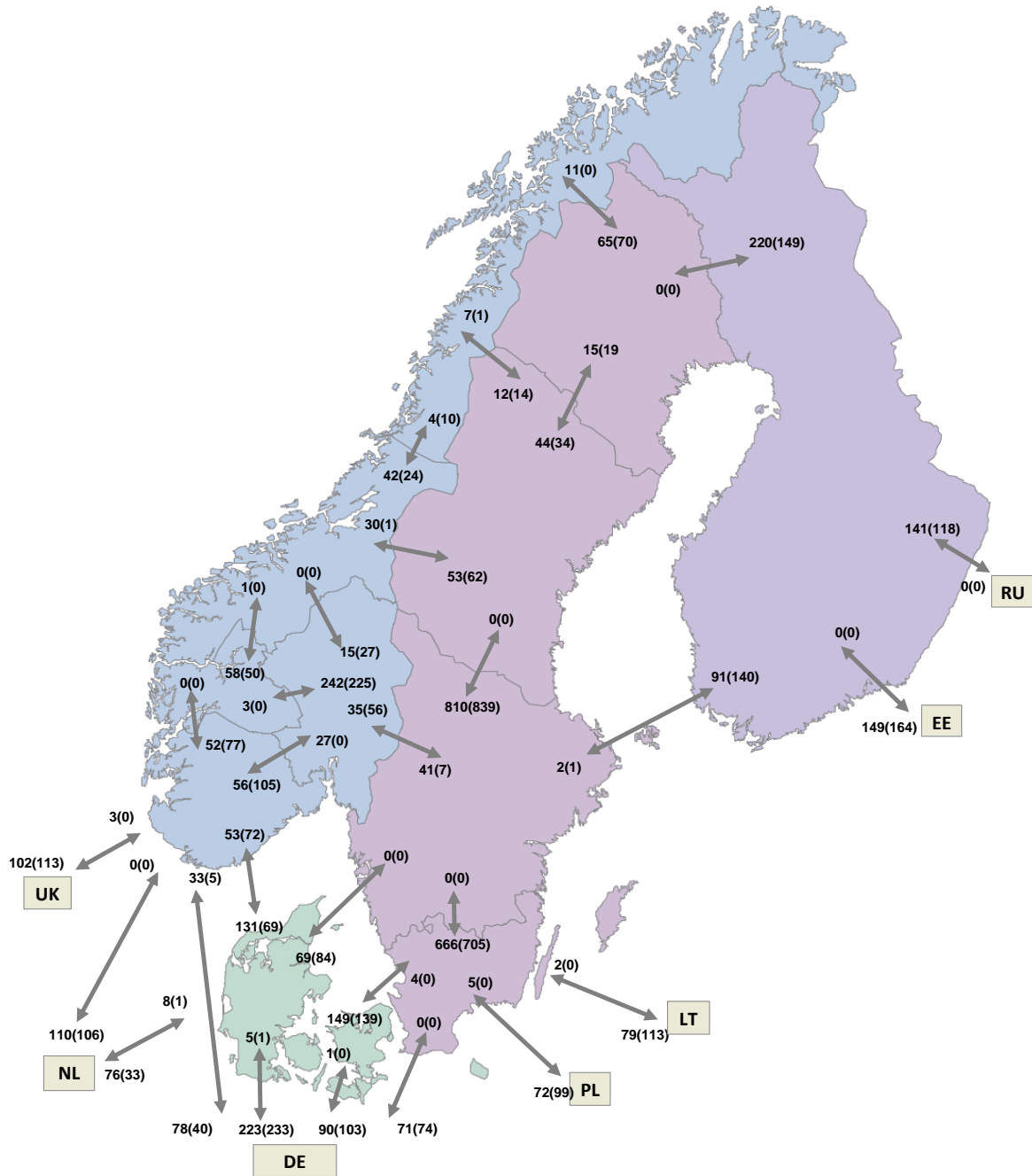
Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden 2020 og 2021, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



Figur 13 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Sypower



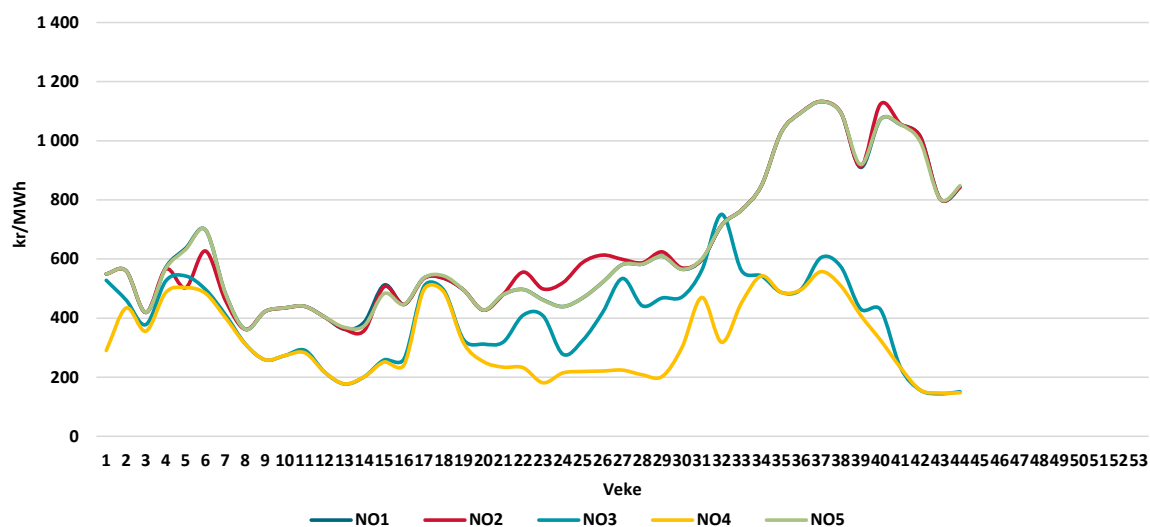
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

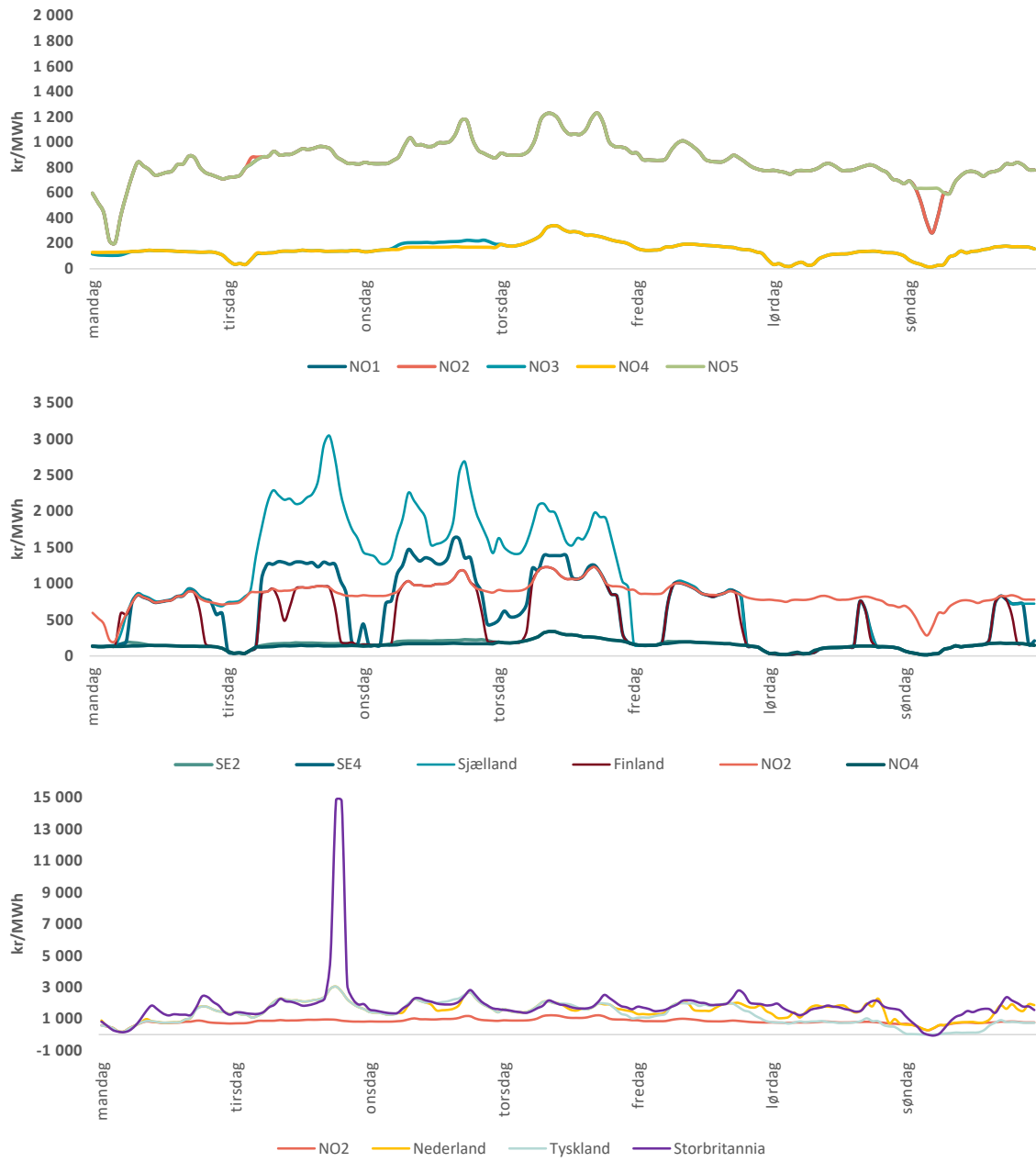
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 44	Veke 43 (2021)	Veke 44 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	842,2	802,8	115,5	4,9	628,8
NO2	842,6	802,8	115,5	5,0	629,2
NO3	150,7	143,9	113,8	4,8	32,4
NO4	147,1	146,4	105,8	0,5	39,0
NO5	847,9	802,8	115,6	5,6	633,4
SE1	156,8	150,0	131,2	4,5	19,5
SE2	156,8	150,0	131,2	4,5	19,5
SE3	508,8	416,7	135,8	22,1	274,6
SE4	627,3	657,7	207,0	-4,6	203,0
Finland	498,5	532,1	233,0	-6,3	114,0
Jylland	1132,3	776,2	206,4	45,9	448,6
Sjælland	998,2	736,2	225,7	35,6	342,3
Estland	645,6	997,2	416,7	-35,3	54,9
System	555,2	373,5	119,8	48,7	363,5
Nederland	1512,5	1463,4	380,5	3,4	297,5
Tyskland	1315,3	1261,5	336,0	4,3	291,5
Polen	862,9	999,0	550,5	-13,6	56,7
Storbritannia	1844,8	1794,5	474,5	2,8	288,8

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



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

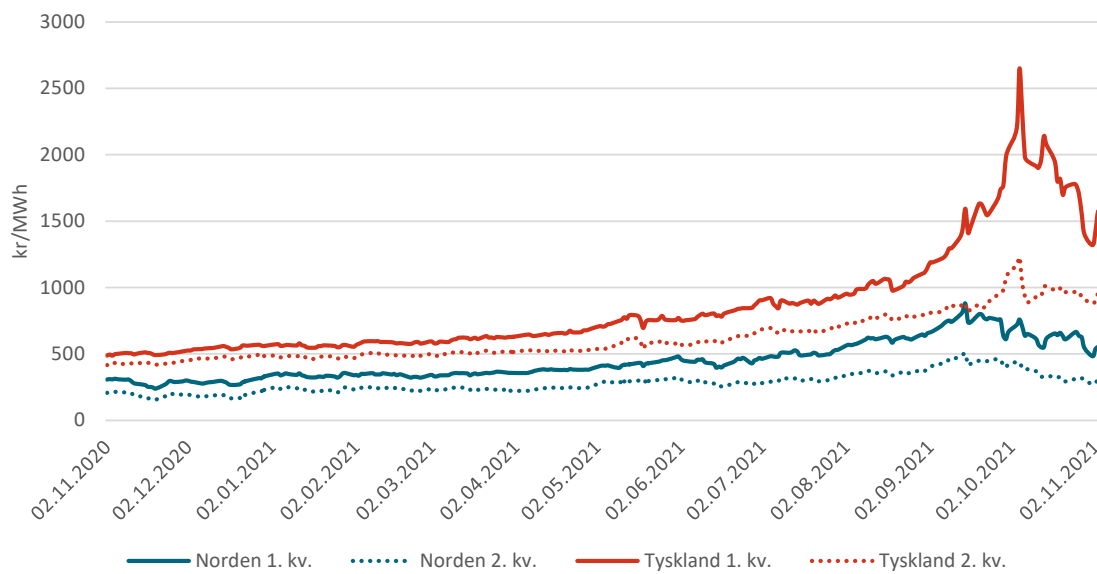


Terminmarknaden

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 44	Veke 43	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Januar	617,3	599,9	2,9
	Februar	612,3	610,3	0,3
	1. kvartal 2022	553,1	544,4	1,6
	2. kvartal 2022	306,2	302,0	1,4
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2022	1553,2	1400,4	10,9
	2. kvartal 2022	939,5	909,6	3,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	588,6	573,5	2,6
	Desember 2022	592,2	577,4	2,6

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



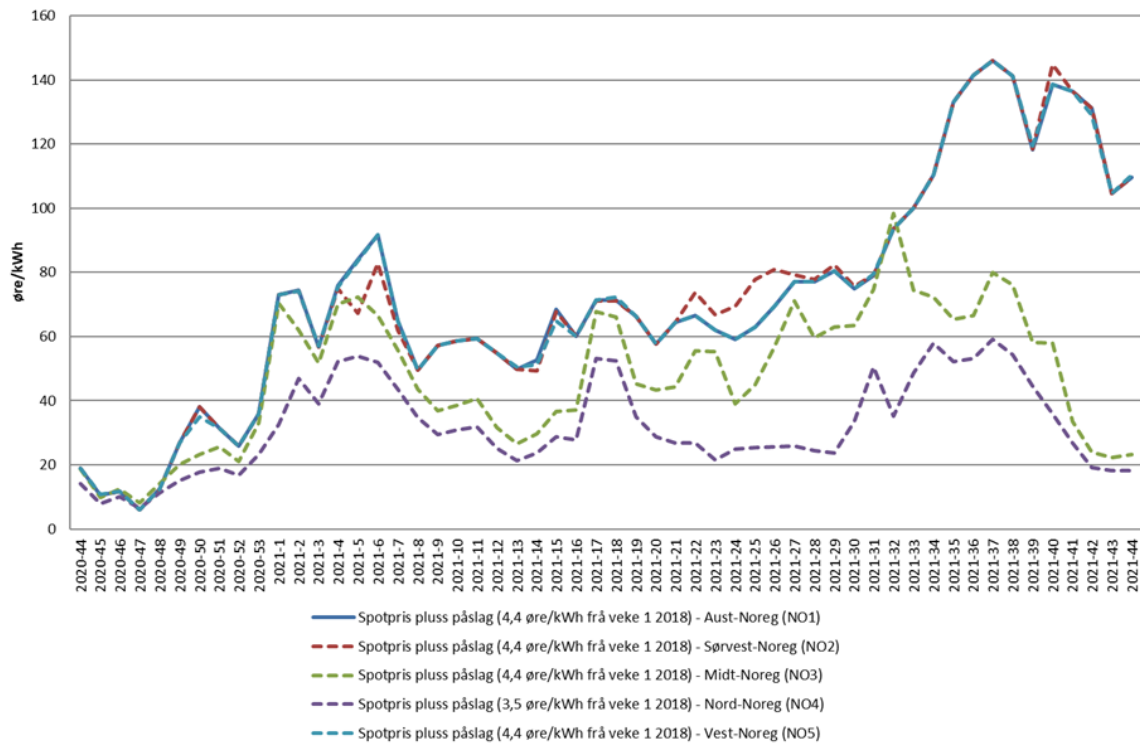
Sluttbrukarprisar

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 44 2021	Veke 43 2021	Veke 44 2020	Veke 44 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	127,2	127,5	33,1	56,8	-0,3	94,1	70,4
Marknadspøris- / spotpriskontrakt		Veke 44 2021	Veke 43 2021	Veke 44 2020	Veke 44 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	Aust-Noreg (NO1)	109,7	104,6	18,8	54,2	5,1	90,9	55,5
	Sørvest-Noreg (NO2)	109,7	104,6	18,8	54,2	5,1	90,9	55,5
	Midt-Noreg (NO3)	23,2	22,4	18,6	53,3	0,8	4,6	-30,1
	Nord-Noreg (NO4)	18,2	18,2	14,1	42,6	0	4,1	-24,4
	Vest-Noreg (NO5)	110,4	104,6	18,9	54,2	5,8	91,5	56,2
Fastpriskontrakt		Veke 44 2021	Veke 43 2021	Veke 44 2020	Veke 44 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	95,3	98,6	38,6	58,3	-3,3	56,7	37
	3 år (snitt Noreg)	75,8	80,7	41,1	53,2	-4,9	34,7	22,6

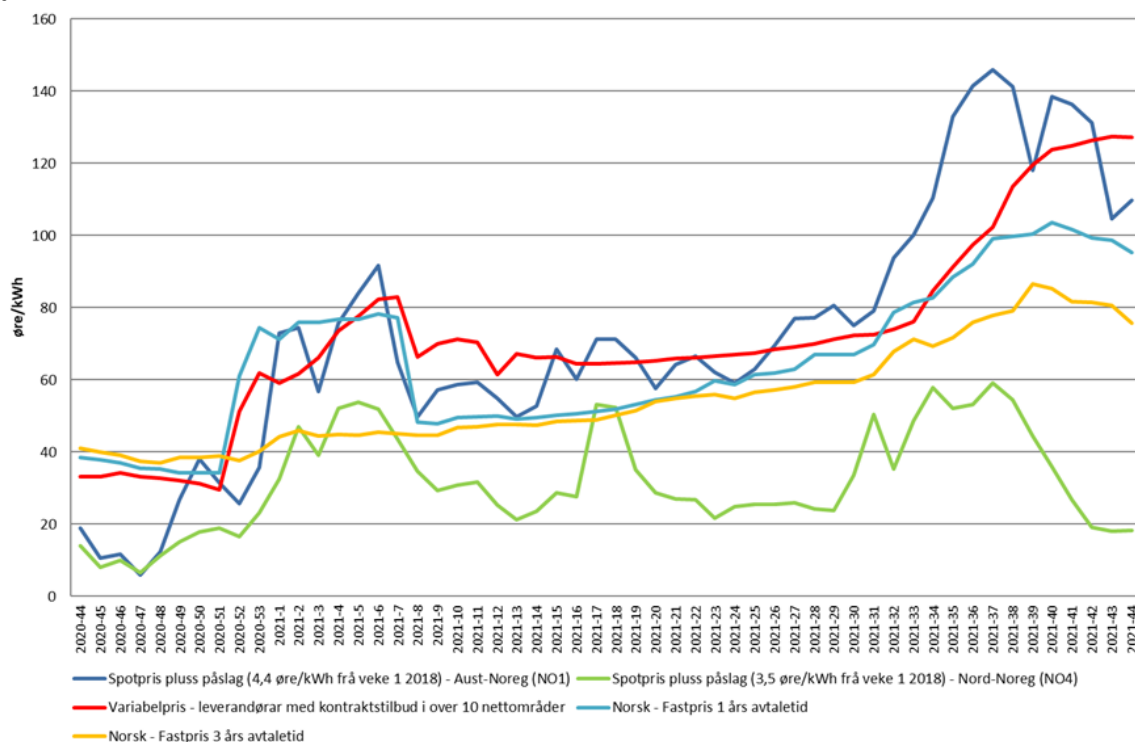
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodde i fleire enn ti nettområder.

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	Berekna straumkost. veke 44 2021	Berekna straumkost. veke 43 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 44 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 44 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	228	203	25	6378	39	4920	113	1992
		20 000 kWh	456	407	50	12756	78	9840	225	3983
		40 000 kWh	913	813	100	25437	157	19608	451	7890
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	228	203	25	6359	39	4902	113	1976
		20 000 kWh	457	407	50	12719	78	9804	225	3953
		40 000 kWh	913	813	100	25437	157	19608	451	7905
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	48	44	5	4142	39	2636	111	-166
		20 000 kWh	97	87	10	8285	78	5272	222	-332
		40 000 kWh	193	174	19	16569	155	10544	443	-663
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	38	35	3	2873	29	1712	89	-552
		20 000 kWh	76	71	5	5746	59	3423	177	-1103
		40 000 kWh	152	141	11	11491	117	6846	355	-2206
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	230	203	26	6368	39	4918	113	1987
		20 000 kWh	459	407	53	12736	78	9837	225	3973
		40 000 kWh	919	813	105	25473	157	19673	451	7946
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	271	255	16	6563	76	3002	124	1036	
	20 000 kWh	529	496	34	12542	138	6051	236	1996	
	40 000 kWh	1046	978	68	24499	261	12148	462	3915	

* NVE nyttar ein temperaturkorrigerert 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 finnes på [RMEs nettsider](#).

Tilstanden til kraftsystemet¹

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	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-11-05	2022-12-31	421 dagar	409	0-409	Link 2
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-11-05	234 dagar	409	0-409	Link 8
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-10-05	2021-12-19	75 dagar	254	98-254	Link 6
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Vinje	2021-10-14	2021-11-03	20 dagar	300	100-300	Link 16
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-11-12	205 dagar	160	0-160	Link 9
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2021-11-01	2021-11-03	2 dagar	310	310	Link 13
Unplanned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2021-10-30	2021-11-01	2 dagar	160	160	Link 20
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-12-15	231 dagar	310	310	Link 30
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima	2021-10-29	2021-11-10	12 dagar	500	250	Link 1
Unplanned	NO5	Østfold Energi AS	Borgund Kraftverk	2021-10-27	2021-11-06	10 dagar	210	210	Link 7
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2021-08-16	2021-11-26	102 dagar	187	187	Link 12
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2021-10-19	2021-11-04	16 dagar	310	310	Link 14
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2021-08-02	2021-11-22	112 dagar	250	250	Link 41
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2021-11-08	2021-11-12	4 dagar	165	165	Link 26
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-22	235 dagar	190	190	Link 28

¹ Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-10-01	2021-11-18	48 dagar	3300	100	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-10-01	2021-11-18	48 dagar	7300	1500-1800	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-10-04	2021-11-18	45 dagar	715	214-355	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-10-04	2021-11-18	45 dagar	2095	1495-1745	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-10-22	2021-11-18	27 dagar	6200	1700-1800	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-10-22	2021-11-18	27 dagar	1200	1000	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-25	2021-11-05	11 dagar	1000	0-600	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-25	2021-11-05	11 dagar	985	336-921	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-12-02	240 dagar	1000	0-800	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-12-02	240 dagar	985	336-985	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-08-23	2021-11-03	72 dagar	6200	800	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2021-10-09	2021-11-03	25 dagar	1300	200-300	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-LU	2021-10-09	2021-11-03	25 dagar	615	115-215	Link 15
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-10-30	2021-11-02	2 dagar	700	100	Link 17
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-10-30	2021-11-02	2 dagar	1000	300	Link 17
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-10-30	2021-11-02	2 dagar	250	150-250	Link 17
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-10-30	2021-11-02	2 dagar	300	100-300	Link 17
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-10-30	2021-11-02	2 dagar	600	350	Link 17
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-10-30	2021-11-02	2 dagar	1200	800	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-12	2021-11-08	26 dagar	1000	0-600	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-12	2021-11-08	26 dagar	985	336-921	Link 19
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2021-10-25	2021-11-10	16 dagar	320	320	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-28	2021-11-04	7 dagar	1000	0-600	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-28	2021-11-04	7 dagar	985	336-921	Link 23

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-27	2021-11-02	6 dagar	1000	0-400	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-27	2021-11-02	6 dagar	985	336-400	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	6200	1700	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	7300	1800	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	2095	1345	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	715	355	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	1200	800	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	1000	0-1000	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	1000	0-1000	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	1000	0-1000	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-04	2021-11-12	39 dagar	1000	0-600	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-14	2021-11-02	172 dagar	1000	0-800	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-04	2021-11-12	39 dagar	985	336-921	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-14	2021-11-02	172 dagar	985	336-985	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	985	336-985	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	985	336-985	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	985	336-985	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-11-01	2021-11-05	4 dagar	3300	600	Link 42
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2021-10-01	2021-12-31	92 dagar	1400	700	Link 46
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-10-01	2021-12-31	92 dagar	1400	700	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 49

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 50
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 52
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 52

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortvikén, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 51