

Kraftsituasjonen veke 50, 2021

Høgare temperaturar og lågare krafttettspurnad i Norden

Mildvêr bidrog til at kraftforbruket i Noreg og Norden gjekk ned med 12 prosent frå veke 49 til veke 50. Samstundes gjekk vindkraftproduksjonen opp i alle dei nordiske landa. Til saman medverka dette til at norsk vasskraftproduksjon gjekk ned med 17 prosent, og til at norsk nettoeksport fall samanlikna med veka før.

Den gjennomsnittlege vekeprisen i dei sørlegaste prisområda i Noreg (NO1, NO2 og NO5) vart 160 øre/kWh i veke 50. Høgare kull- og gassprisar bidrog til ein ytterlegare oppgang i det europeiske prisnivået sist veke, og dette var med på å trekke opp prisane sør i Noreg. I Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) falt kraftprisane samanlikna med veka før og vart i snitt 27,5 øre/kWh i veke 50.

Vêr og hydrologi

I veke 50 var det mildt i heile landet med temperaturar som var 3 – 5 grader over vekegjennomsnittet. I Trøndelag kom det mye regn, og det vart flaum i fleire vassdrag. I veke 51 er det venta kjøligare vêr igjen i heile landet, med temperaturar som er 4 – 6 grader under vekegjennomsnittet.

I veke 50 var tilsiget 1,9 TWh. Det er 141 prosent av vekegjennomsnittet for perioden 2001-2020. I veke 51 er det venta eit tilsig på 1,1 TWh, det er 10 prosent under vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin i slutten av veke 50 er nesten 13 TWh, og prognosert snømagasin ved slutten av veke 51 er drygt 13 TWh. Snømagasinet i veke 50 er om lag 4 TWh mindre enn gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året.

Snømagasinet er framleis litt større enn det var på same tid i fjor, og noko mindre enn på same tid i 2019. Vinteren 2020/ 2021 blei relativt snøfattig, mens vinteren 2019/2020 blei sær snerik. Det er altså for tidleg i vintersesongen å ha ei velgrunna meining om dette blir ei snerik eller snøfattig vinter i magasinområda.

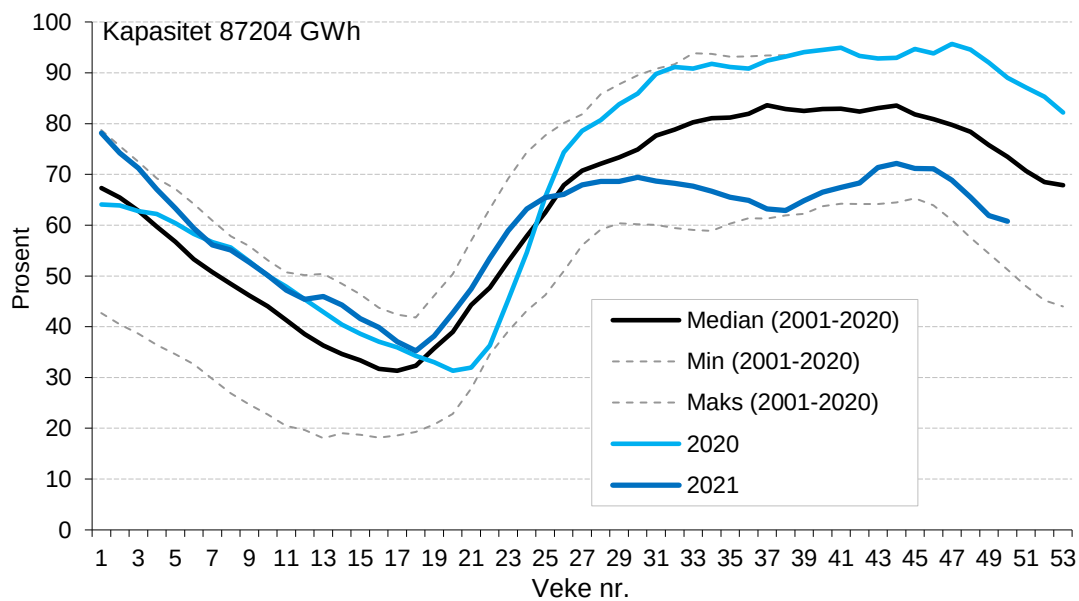
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

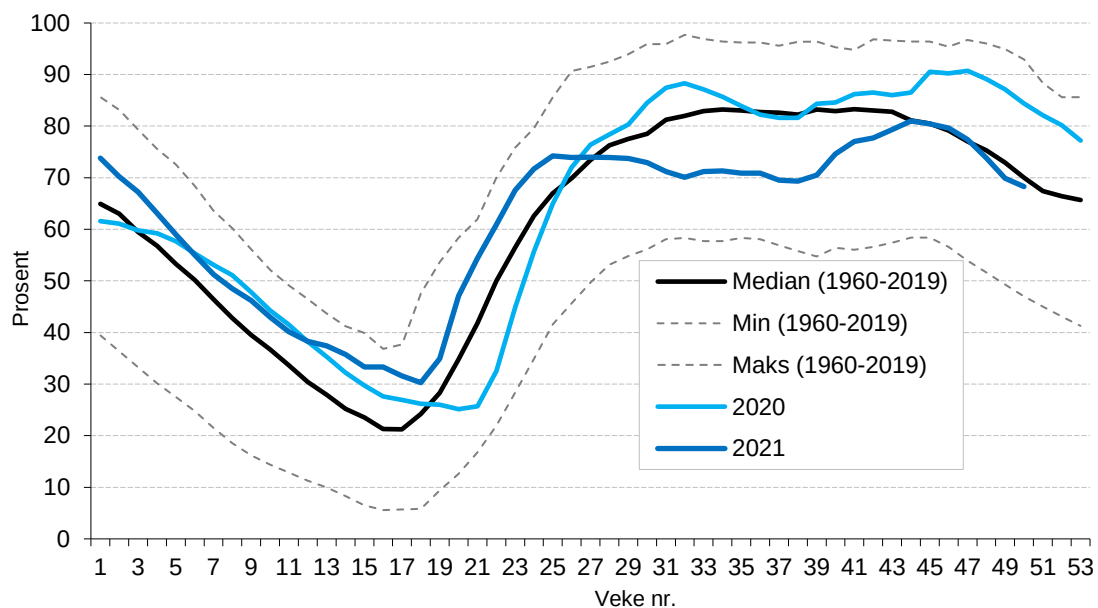
Norge	60,7	61,9	89,1	73,5	-1,2	-28,3	-12,7
NO1	60,5	64,3	91,5	71,9	-3,7	-31,0	-11,4
NO2	53,7	54,9	92,8	77,5	-1,2	-39,1	-23,8
NO3	68,0	68,2	86,4	67,5	-0,1	-18,4	0,6
NO4	74,8	75,5	85,7	69,4	-0,6	-10,9	5,4
NO5	54,7	56,1	86,0	71,8	-1,4	-31,3	-17,1
Sverige	68,3	69,9	84,4	70,0	-1,6	-16,1	-1,7

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

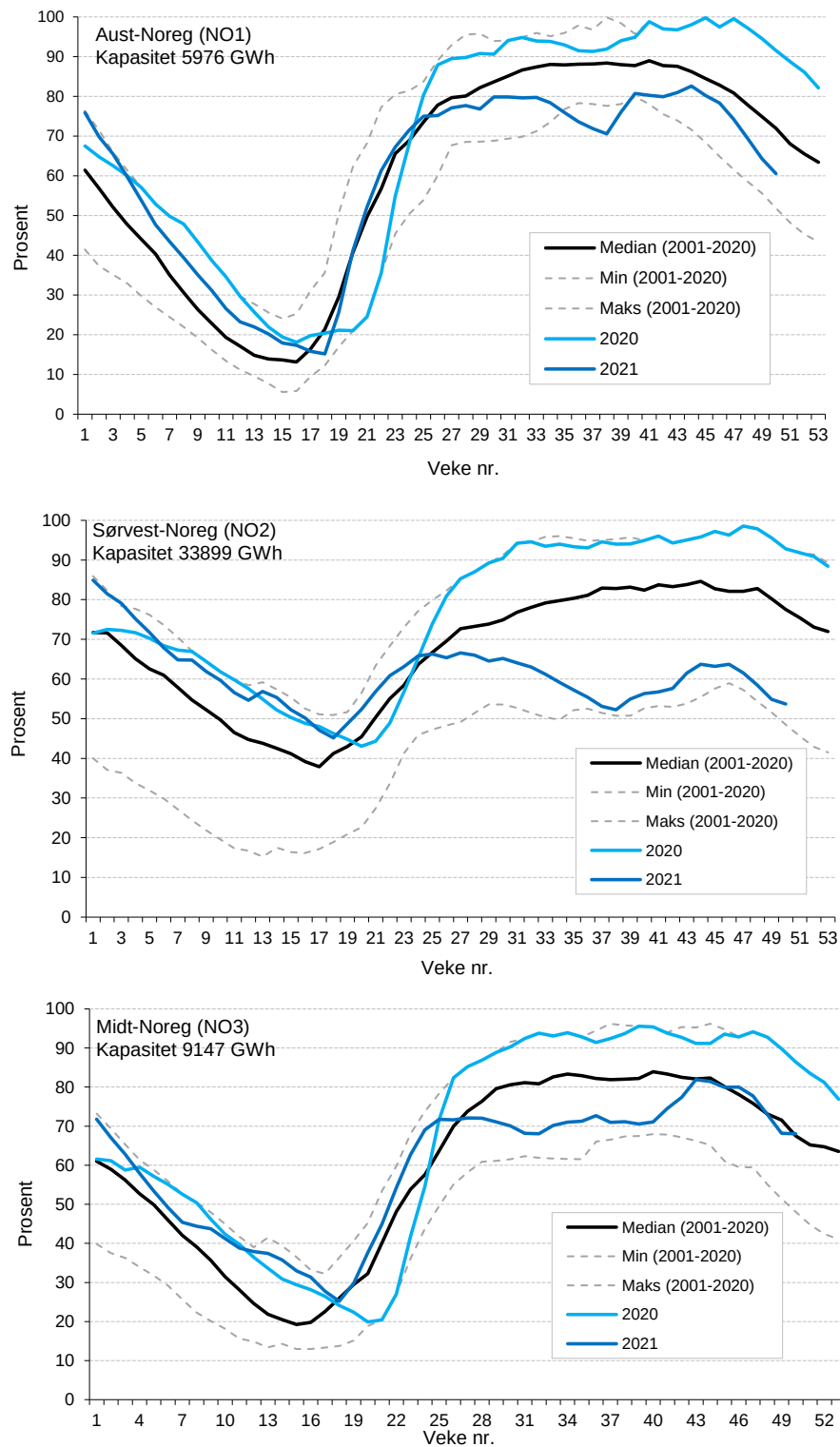
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

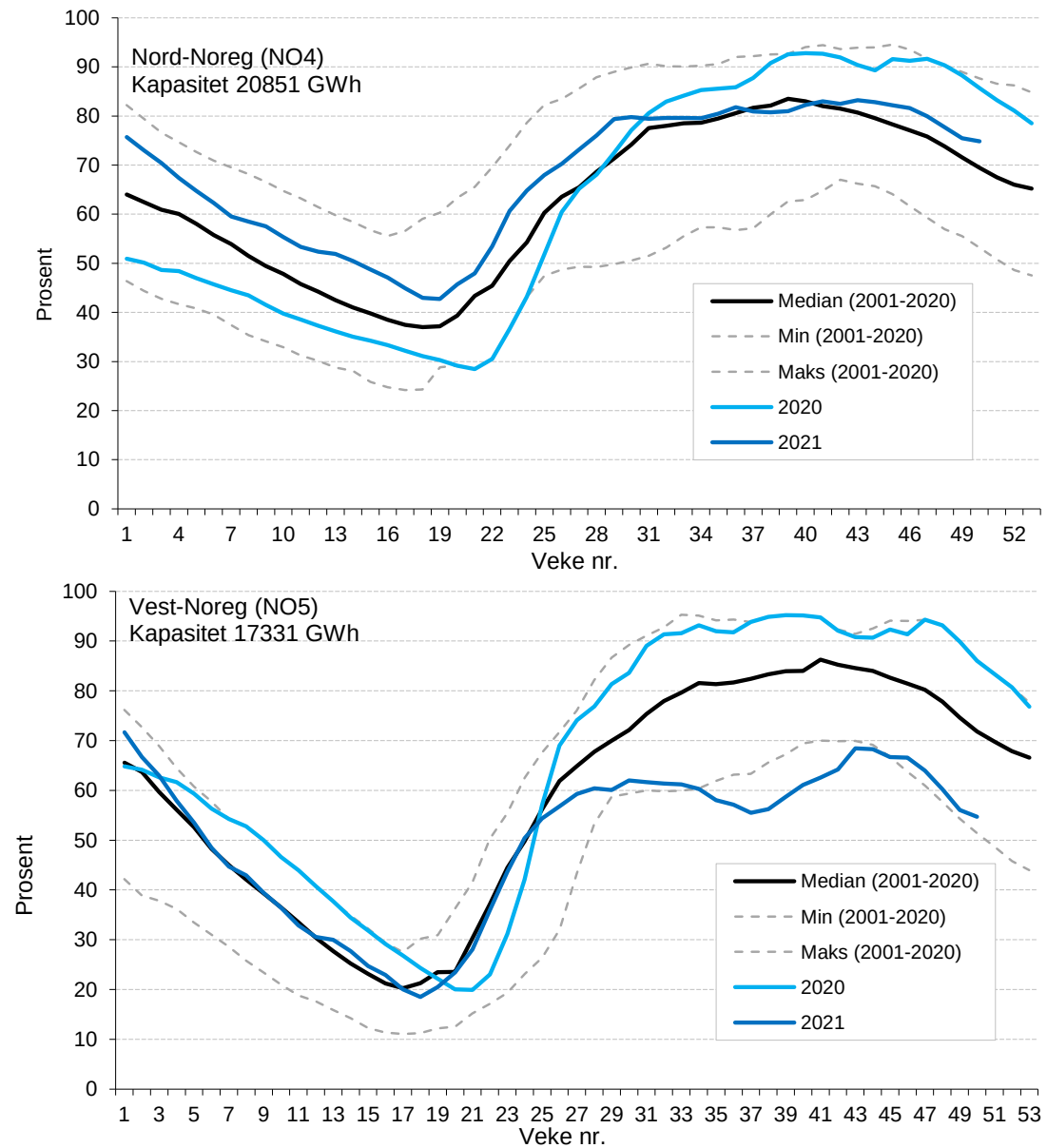


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 50 2021	Veke 50 Gjennomsnitt	Veke 50 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,9	1,4	1,0	0,9	141
Nedbør	5,4	3,7	1,6	3,8	144

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

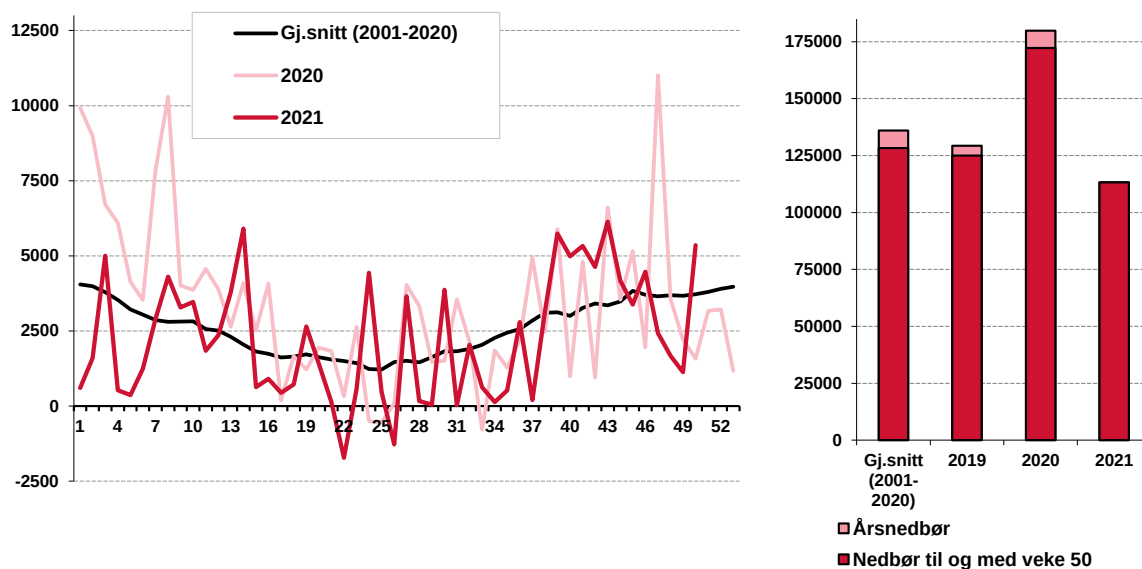
TWh	Veke 1-50 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	119,0	134,5	-15,5
Nedbør	113,2	128,3	-15,1

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	1,1	90
Nedbør	0,9	23

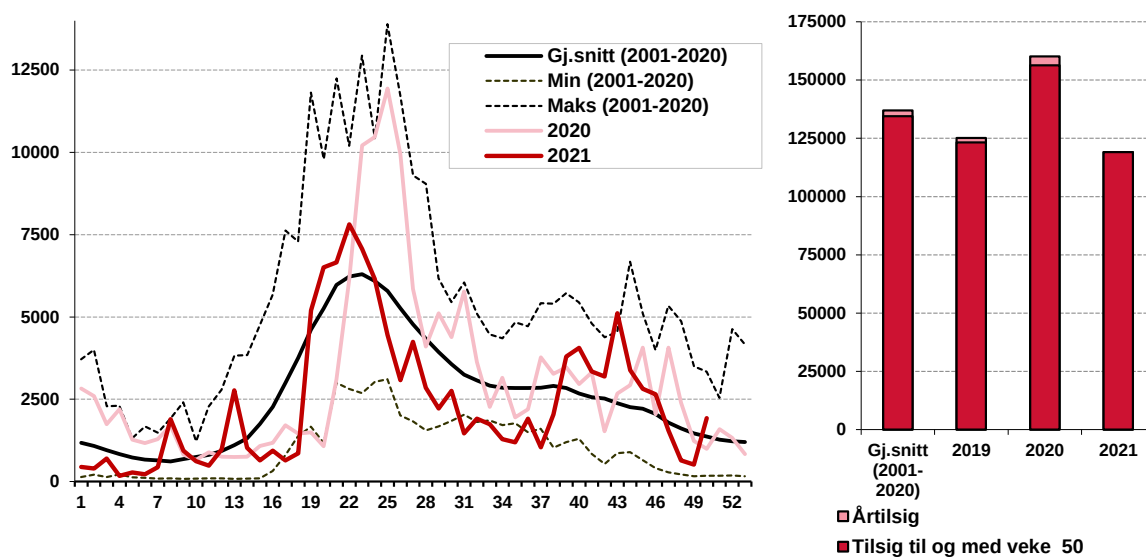
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

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

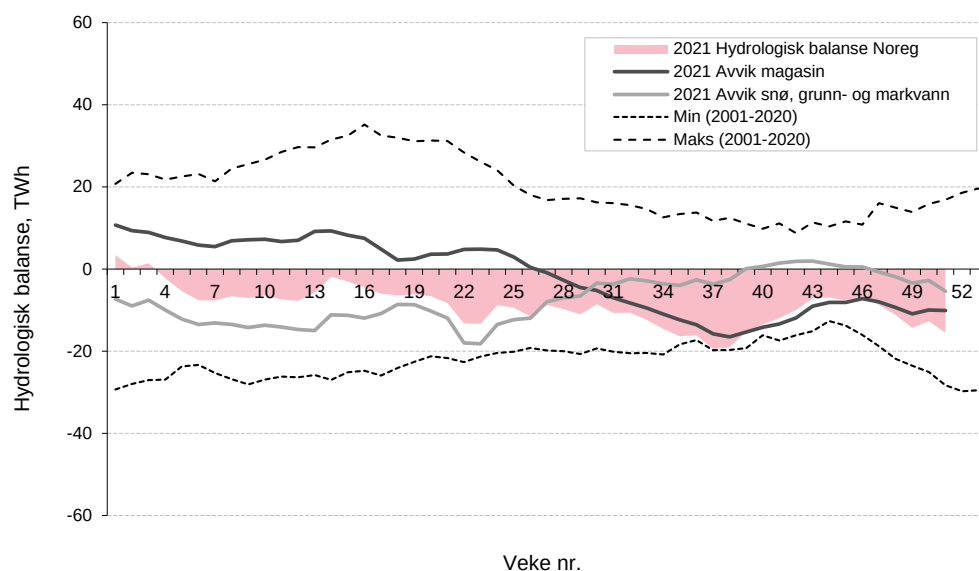


Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2001-2020, GWh.

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

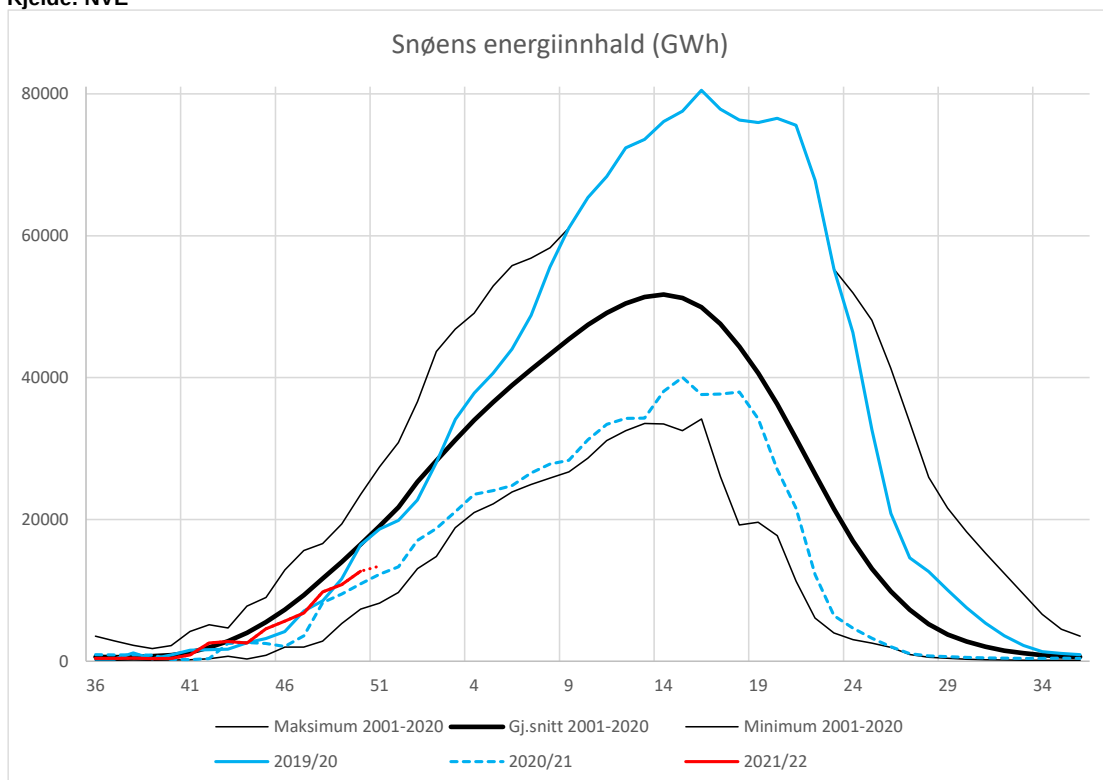
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 50 2021	Anslag veke 51 2021
Avvik magasin	-10,0	-10,1
Avvik snø, grunn- og markvatn	-2,7	-5,4
Hydrologisk balanse	-12,7	-15,5

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2021, 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

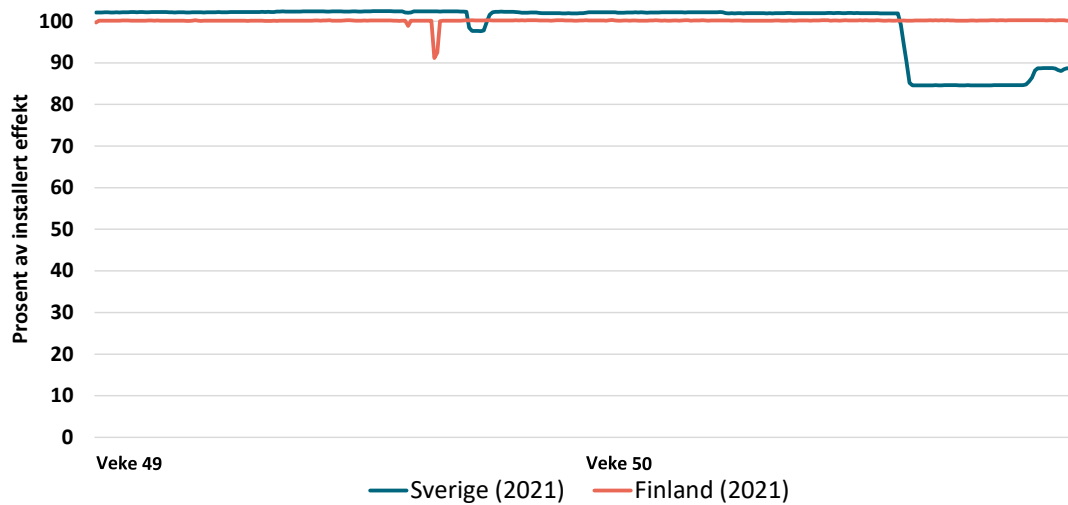
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 50	Veke 49	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 391	4 097	-706	-17 %
NO1	376	420	-44	-10 %
NO2	1 254	1 503	-249	-17 %
NO3	591	703	-112	-16 %
NO4	506	628	-122	-19 %
NO5	664	844	-180	-21 %
Sverige	3 745	3 796	-51	-1 %
SE1	557	631	-74	-12 %
SE2	1 170	1 202	-31	-3 %
SE3	1 795	1 774	21	1 %
SE4	222	189	33	18 %
Danmark	792	776	15	2 %
Jylland	532	543	-11	-2 %
Sjælland	260	233	26	11 %
Finland	1 495	1 632	-138	-8 %
Norden	9 421	10 301	-880	-9 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 956	3 376	-420	-12 %
NO1	826	973	-147	-15 %
NO2	799	896	-96	-11 %
NO3	573	651	-78	-12 %
NO4	407	458	-51	-11 %
NO5	350	398	-48	-12 %
Sverige	3 026	3 500	-474	-14 %
SE1	226	256	-30	-12 %
SE2	310	387	-76	-20 %
SE3	1 962	2 246	-284	-13 %
SE4	529	612	-83	-14 %
Danmark	753	807	-54	-7 %
Jylland	460	488	-28	-6 %
Sjælland	293	319	-26	-8 %
Finland	1 839	2 103	-264	-13 %
Norden	8 574	9 786	-1 212	-12 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	434	721	-287	
Sverige	718	295	423	
Danmark	39	-31	70	
Finland	-344	-470	126	
Norden	847	516	332	

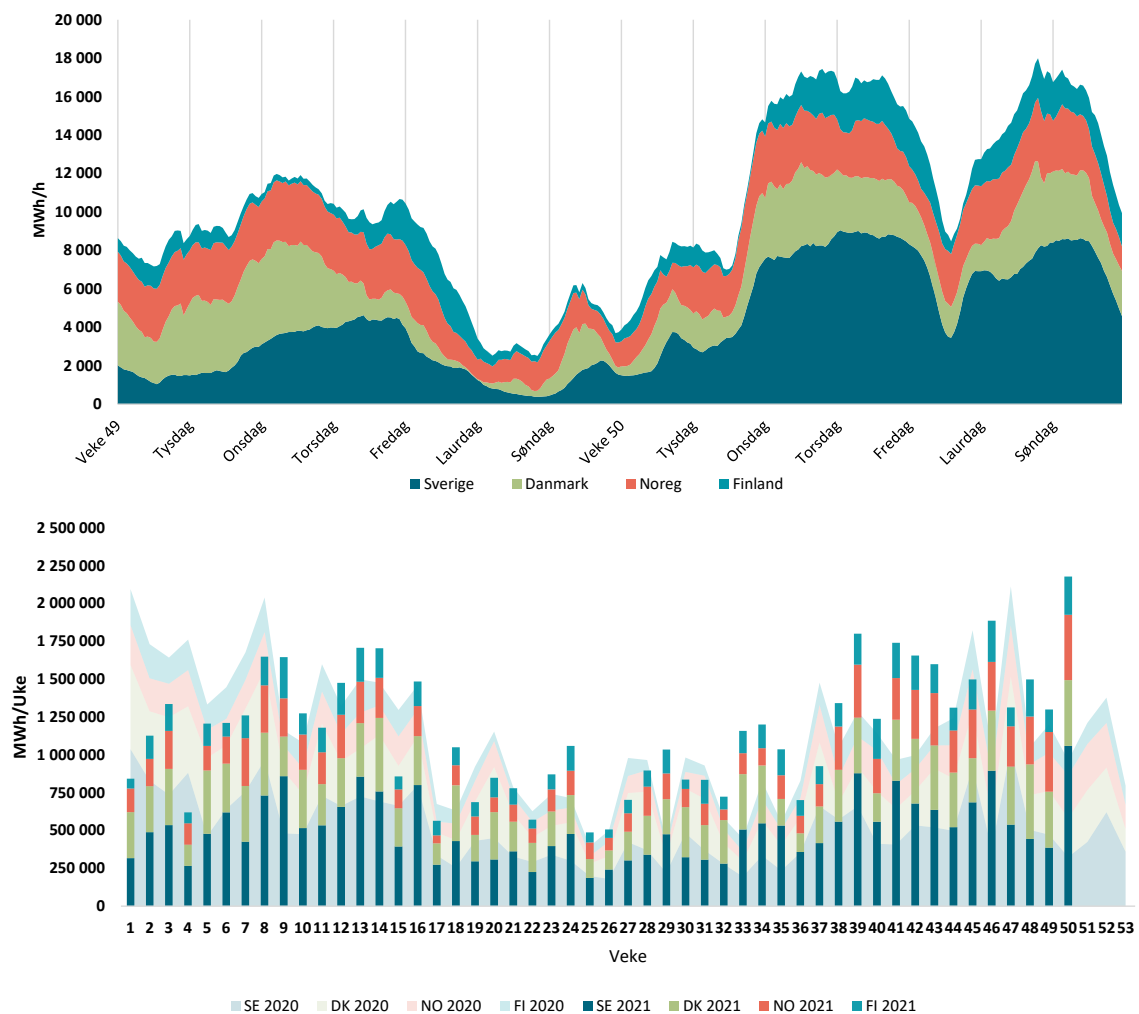
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

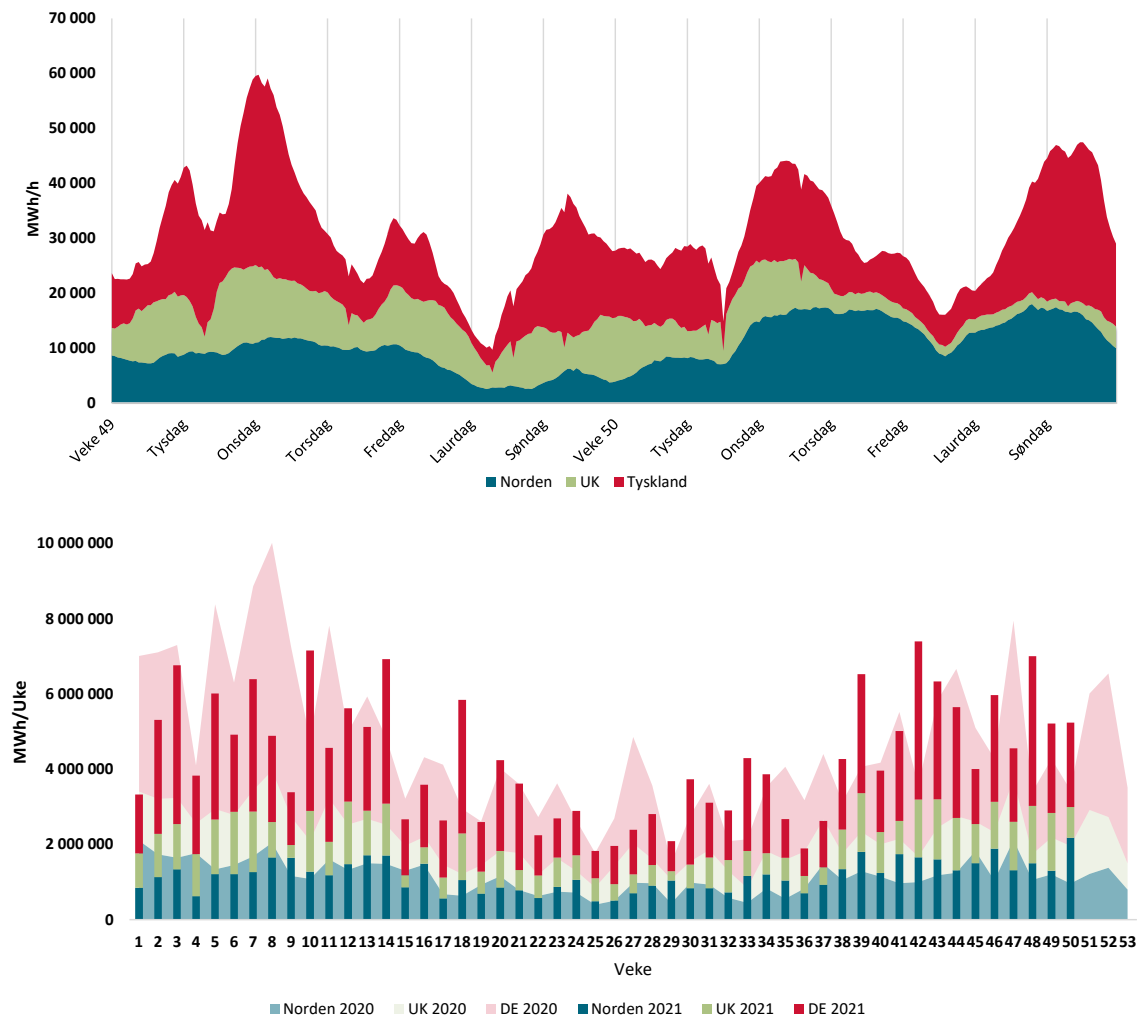
Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Figur 9 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i 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

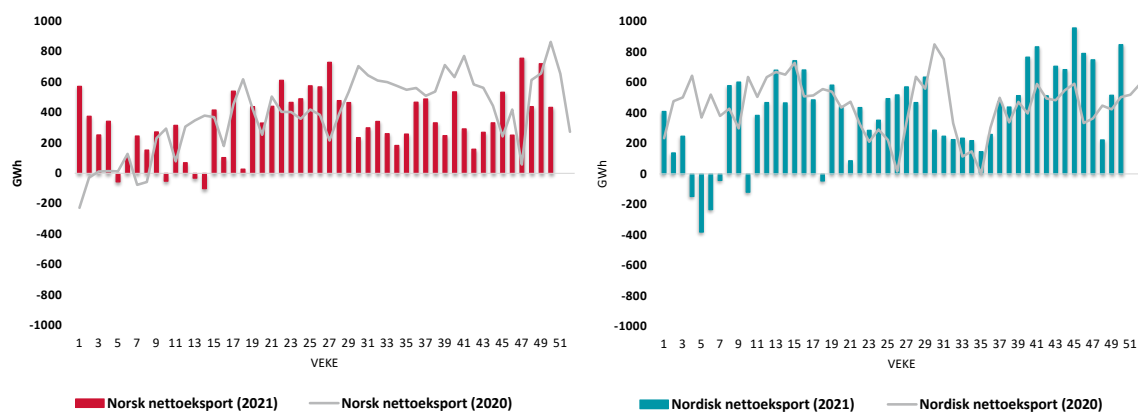
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	150,7	147,9	1,8	2,8
Forbruk	133,4	128,1	4,0	5,3
Nettoeksport	17,3	19,9		-2,5

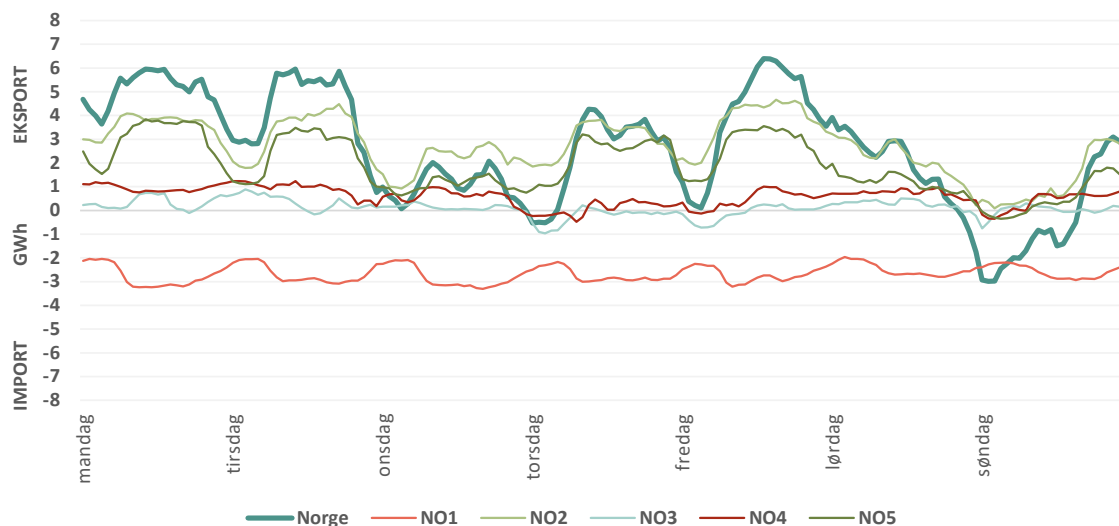
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	404,1	388,1	4,0	16,0
Forbruk	383,4	365,3	4,7	18,1
Nettoeksport	20,7	22,8		-2,1

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 Syspower

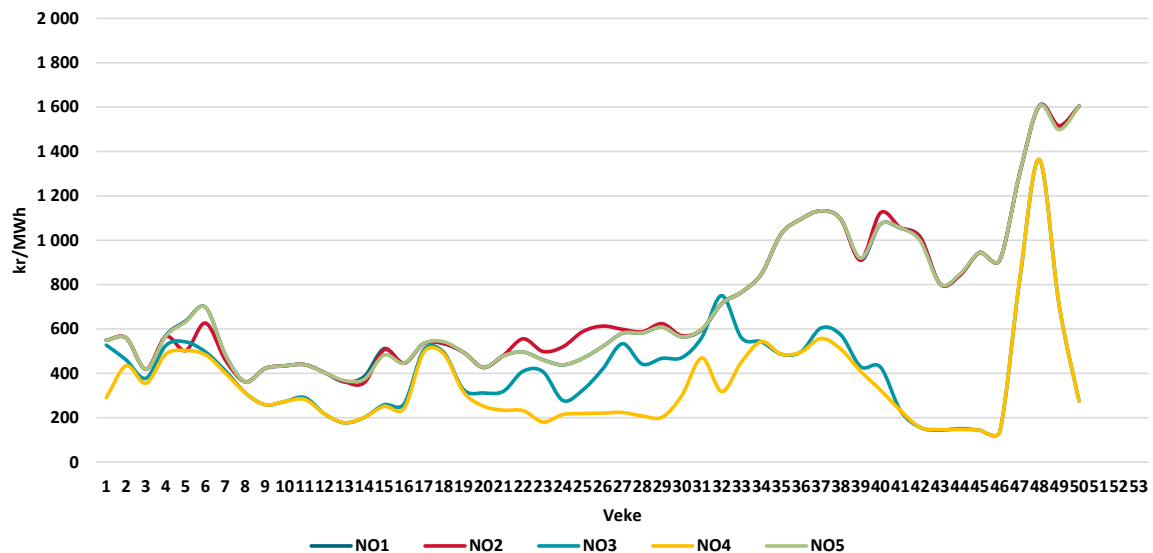


Kraftprisar Engrosmarknaden

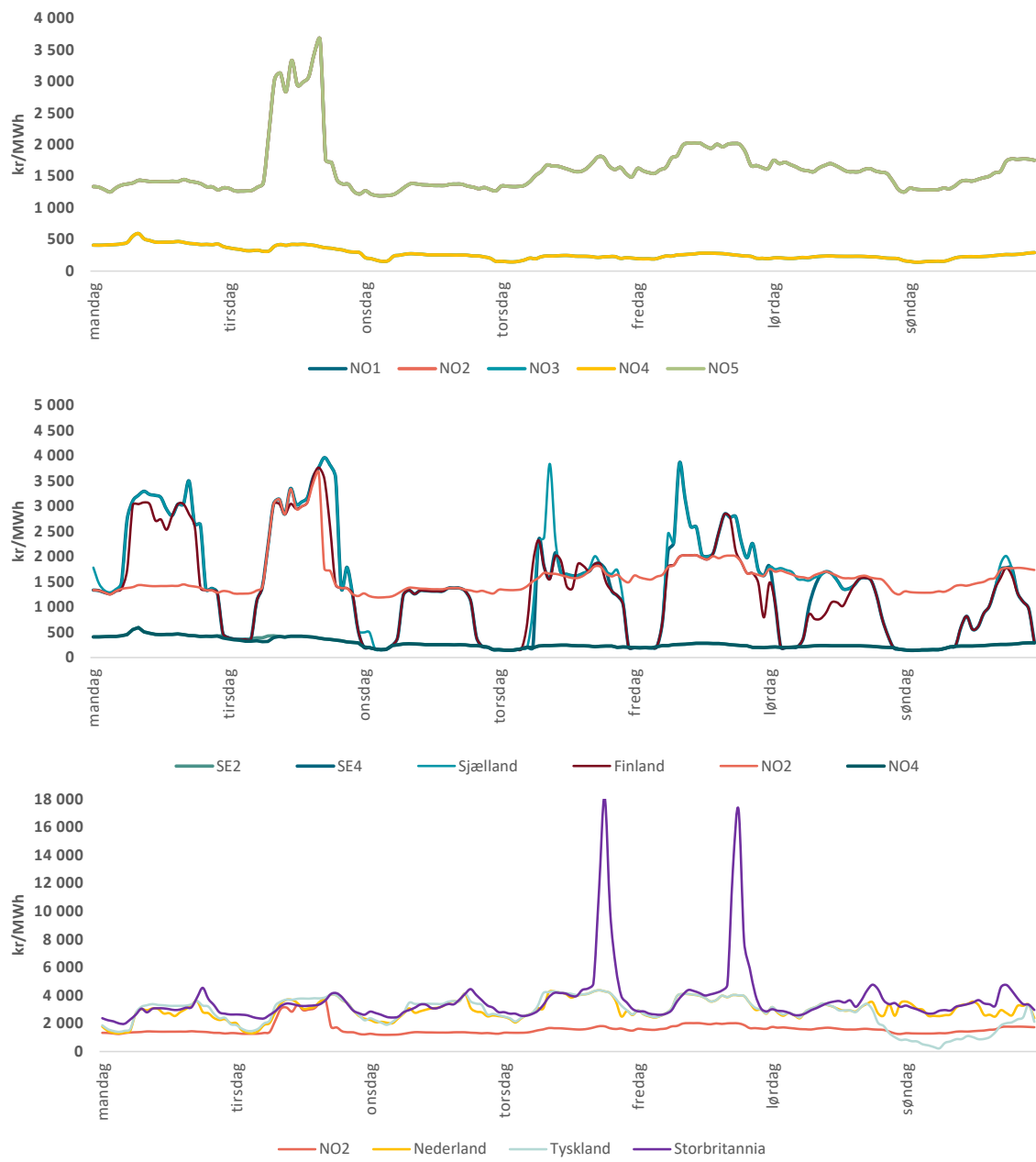
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 50	Veke 49 (2021)	Veke 50 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1604,0	1516,4	268,6	5,8	497,1
NO2	1604,0	1516,4	268,6	5,8	497,1
NO3	275,1	708,5	149,7	-61,2	83,7
NO4	275,1	708,5	142,7	-61,2	92,9
NO5	1604,0	1499,3	245,1	7,0	554,5
SE1	278,0	784,8	216,0	-64,6	28,7
SE2	278,0	784,8	216,0	-64,6	28,7
SE3	1292,3	2209,3	464,3	-41,5	178,3
SE4	1432,2	2323,0	496,1	-38,3	188,7
Finland	1309,3	2955,0	541,5	-55,7	141,8
Jylland	1732,1	2094,8	487,8	-17,3	255,1
Sjælland	1524,4	2348,0	506,8	-35,1	200,8
Estland	1568,7	3008,9	549,4	-47,9	185,5
System	1049,8	1634,8	246,3	-35,8	326,2
Nederland	2984,7	2247,9	612,1	32,8	387,6
Tyskland	2790,8	2336,1	585,4	19,5	376,7
Polen	1919,2	2178,2	669,6	-11,9	186,6
Storbritannia	3641,8	2556,5	717,7	42,4	407,4

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

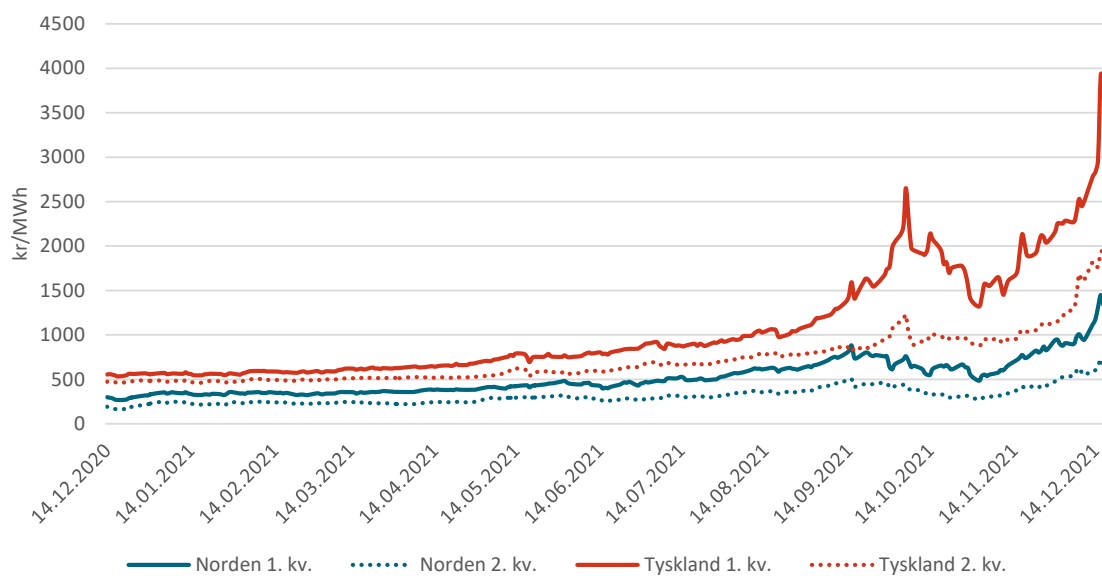


Terminmarknaden

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 50	Veke 49	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Januar	1640,9	1035,1	58,5
	Februar	1337,1	1035,1	29,2
	1. kvartal 2022	1332,8	946,8	40,8
	2. kvartal 2022	649,8	548,0	18,6
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2022	3732,0	2510,7	48,6
	2. kvartal 2022	1942,6	1624,7	19,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	746,0	843,6	-11,6
	Desember 2022	753,1	850,4	-11,4

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

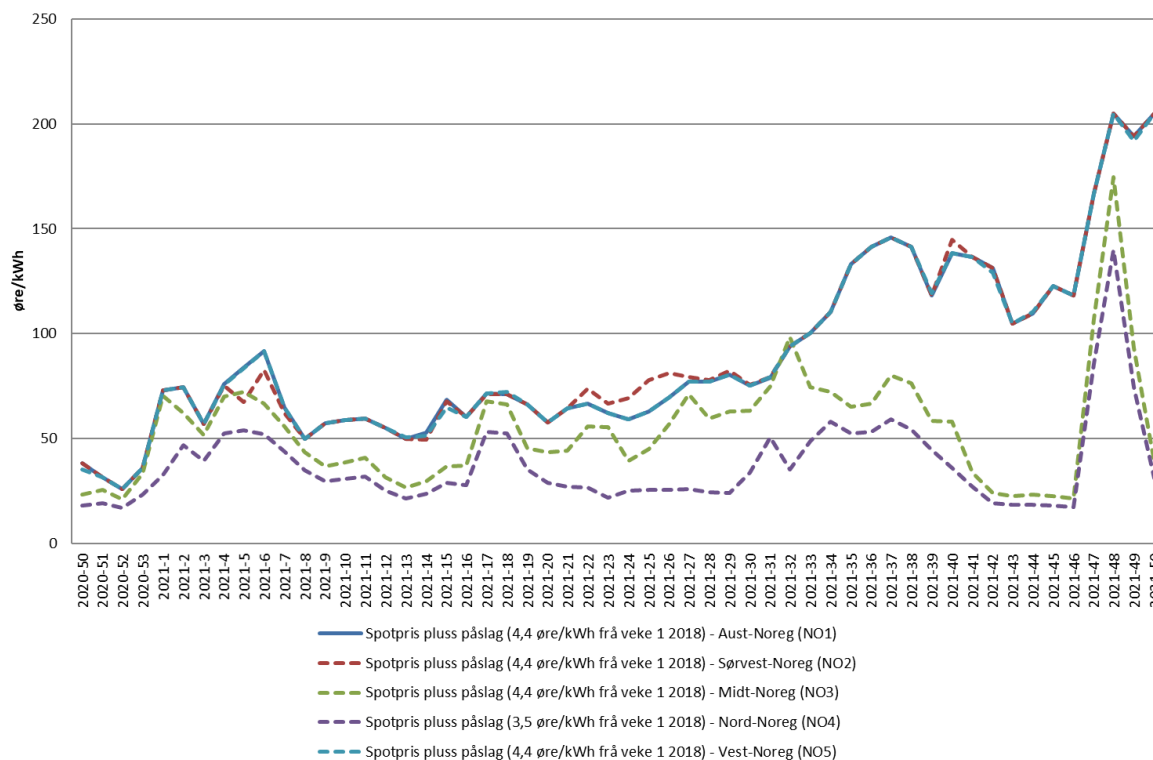
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 50 2021	Veke 49 2021	Veke 50 2020	Veke 50 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	169,1	136,1	31,2	60,7	33,0	137,9	108,4
		Veke 50 2021	Veke 49 2021	Veke 50 2020	Veke 50 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	205	193,9	38	52,8	11,1	167	152,2
	Sørvest-Noreg (NO2)	205	193,9	38	52,8	11,1	167	152,2
	Midt-Noreg (NO3)	38,8	93	23,1	52,8	-54,2	15,7	-14
	Nord-Noreg (NO4)	31,1	74,4	17,8	40,7	-43,3	13,3	-9,6
	Vest-Noreg (NO5)	205	191,8	35	49,8	13,2	170	155,2
		Veke 50 2021	Veke 49 2021	Veke 50 2020	Veke 50 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	120,1	112,2	34,3	58,7	7,9	85,8	61,4
	3 år (snitt Noreg)	87,9	83,2	38,5	52,8	4,7	49,4	35,1

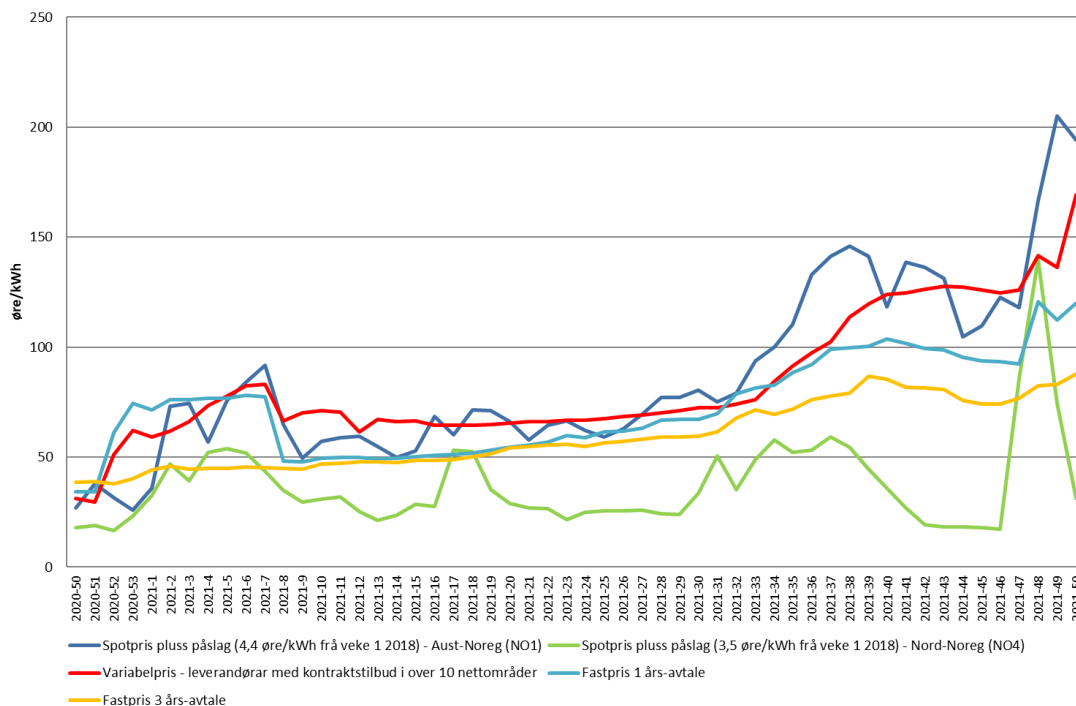
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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			Berekna straumkost. veke 50 2021	Berekna straumkost. veke 49 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 50 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 50 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspot/spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	563	524	39	8935	104	7204	145	3699
		20 000 kWh	1126	1047	78	17870	209	14407	290	7399
		40 000 kWh	2252	2095	157	35662	417	28741	580	14728
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	563	524	39	8915	104	7185	145	3686
		20 000 kWh	1126	1047	78	17831	209	14370	290	7371
		40 000 kWh	2252	2095	157	35662	417	28741	580	14742
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	107	251	-144	5305	63	3575	145	160
		20 000 kWh	213	502	-289	10610	127	7149	290	320
		40 000 kWh	426	1004	-578	21221	254	14299	580	640
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	85	201	-116	3804	49	2468	112	-274
		20 000 kWh	170	402	-231	7608	98	4936	223	-548
		40 000 kWh	341	803	-462	15216	195	9872	447	-1097
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	563	518	45	8919	96	7204	137	3708
		20 000 kWh	1126	1036	90	17837	192	14407	273	7417
		40 000 kWh	2252	2072	180	35675	385	28815	547	14833
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	471	374	97	8665	93	4573	174	2203
		20 000 kWh	929	735	194	16668	171	9201	333	4324
		40 000 kWh	1844	1457	387	32674	328	18458	653	8566

* 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 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
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-12-23	266 dagar	190	190	Link 14
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2022-01-21	268 dagar	310	310	Link 16
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2021-08-02	2022-01-30	181 dagar	250	100-250	Link 9
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2021-08-16	2021-12-21	127 dagar	187	187	Link 1
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-10-05	2021-12-13	69 dagar	254	98-254	Link 15
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2021-12-12	2021-12-16	3 dagar	380	380	Link 13
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2021-12-14	2021-12-16	2 dagar	320	320	Link 12
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2021-12-18	2023-08-01	591 dagar	409	0-409	Link 5
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2021-12-19	2021-12-22	3 dagar	225	225	Link 4

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 33
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2022-01-11	616 dagar	1000	0-1000	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2022-01-11	616 dagar	985	336-985	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	1000	0-1000	Link 23

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

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	985	336-985	Link 25
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
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	985	336-985	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-12-15	253 dagar	1000	0-800	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-12-15	253 dagar	985	336-985	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	6200	1200-1700	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	7300	800-1800	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	2095	1545-1695	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	715	355	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	1200	800-900	Link 3
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-10-01	2022-03-14	165 dagar	1400	350-700	Link 8
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	2022-02-14	97 dagar	1400	700-1400	Link 17
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-11-09	2022-02-14	97 dagar	1400	700-1400	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2021-11-15	2021-12-18	33 dagar	2800	0-800	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-11-15	2021-12-18	33 dagar	6200	0-800	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	7300	1000	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	3300	400	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	6200	1000	Link 27

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2021-12-13	2021-12-17	4 dagar	2500	1150	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2021-12-13	2021-12-17	4 dagar	2500	2000	Link 21
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2021-12-13	2021-12-17	4 dagar	1000	400	Link 26
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2021-12-13	2021-12-17	4 dagar	985	385	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-12-17	2021-12-21	4 dagar	7300	1100	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-12-17	2021-12-21	4 dagar	1200	1050	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-12-17	2021-12-21	4 dagar	6200	900	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-12-17	2021-12-21	4 dagar	2095	1845	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-12-17	2021-12-21	4 dagar	715	515	Link 2

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 32