

Kraftsituasjonen veke 14, 2021

Høge timesprisar på Austlandet

Lågare temperaturar over store delar av landet bidrog til ein auke i kraftforbruket fyrste veke etter påske. Også kraftproduksjonen gjekk opp i alle prisområda, med unntak av på Austlandet (NO1).

Grunna planlagt vedlikehald var det tidvis avgrensingar i utvekslingskapasiteten mellom dei sørlege prisområda (NO1, NO2 og NO5). Dette bidrog til at det var ein skilnad i vekesprisen for desse områda. Austlandet hadde enkelte timar på onsdag og torsdag med særst høge kraftprisar.

Vêr og hydrologi

I veke 14 var temperaturen om lag 1–3 grader under vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 15 er det venta temperaturar som er 0–2 grader under vekegjennomsnittet i heile landet.

I veke 14 var tilsiget på 1,2 TWh, eller 110 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 15 er det venta eit tilsig på 0,6 TWh. Det er 50 prosent av vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 15 er det berekna eit snømagasin på om lag 64 TWh. I løpet av veka er det venta å auke til om lag 65 TWh.

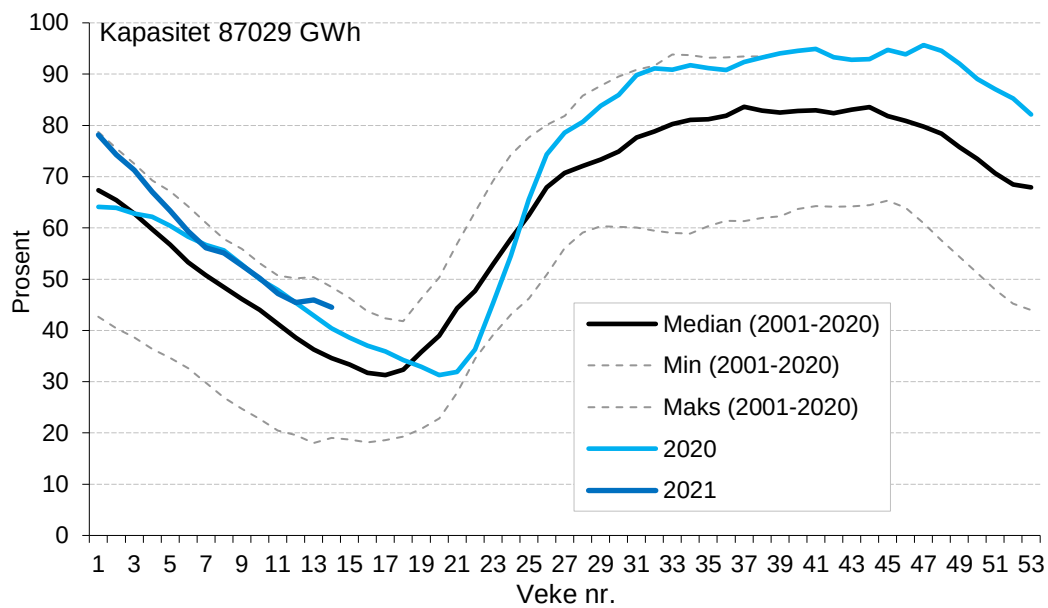
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

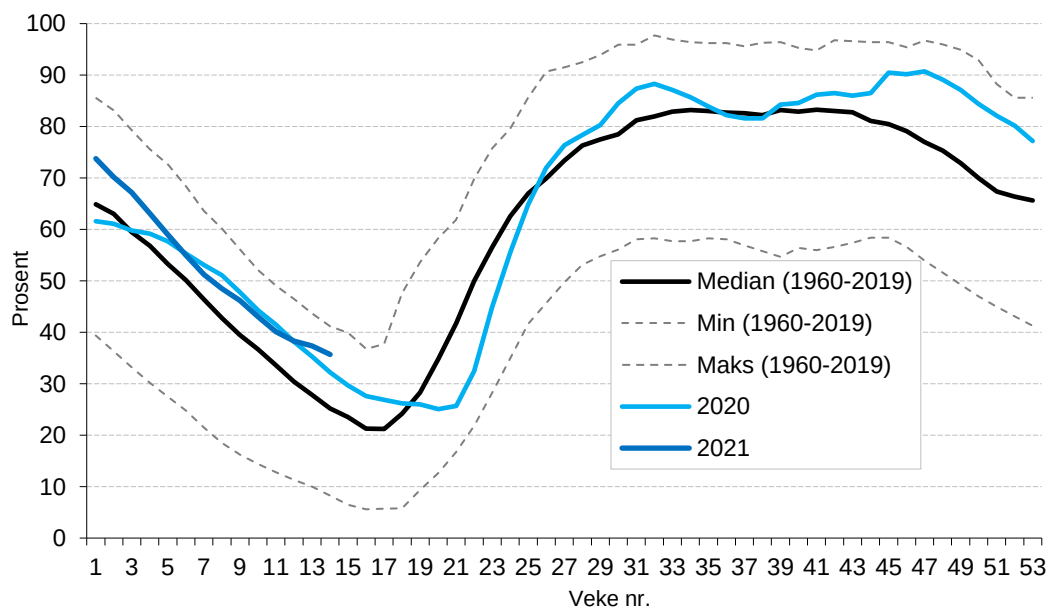
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 14 2021	Veke 13 2021	Veke 14 2020	Median veke 14	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	44,5	45,9	40,4	34,6	-1,4	4,1	9,9
NO1	20,2	21,9	22,0	13,9	-1,7	-1,7	6,3
NO2	55,6	56,9	52,2	42,5	-1,3	3,3	13,0
NO3	36,0	37,5	30,9	20,5	-1,4	5,1	15,5
NO4	50,7	51,9	35,0	41,0	-1,1	15,7	9,7
NO5	28,0	30,0	34,5	25,3	-1,9	-6,4	2,8
Sverige	35,7	37,4	32,2	25,2	-1,7	3,5	10,5

*Referanseperioden for medianen er 2000-2019 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

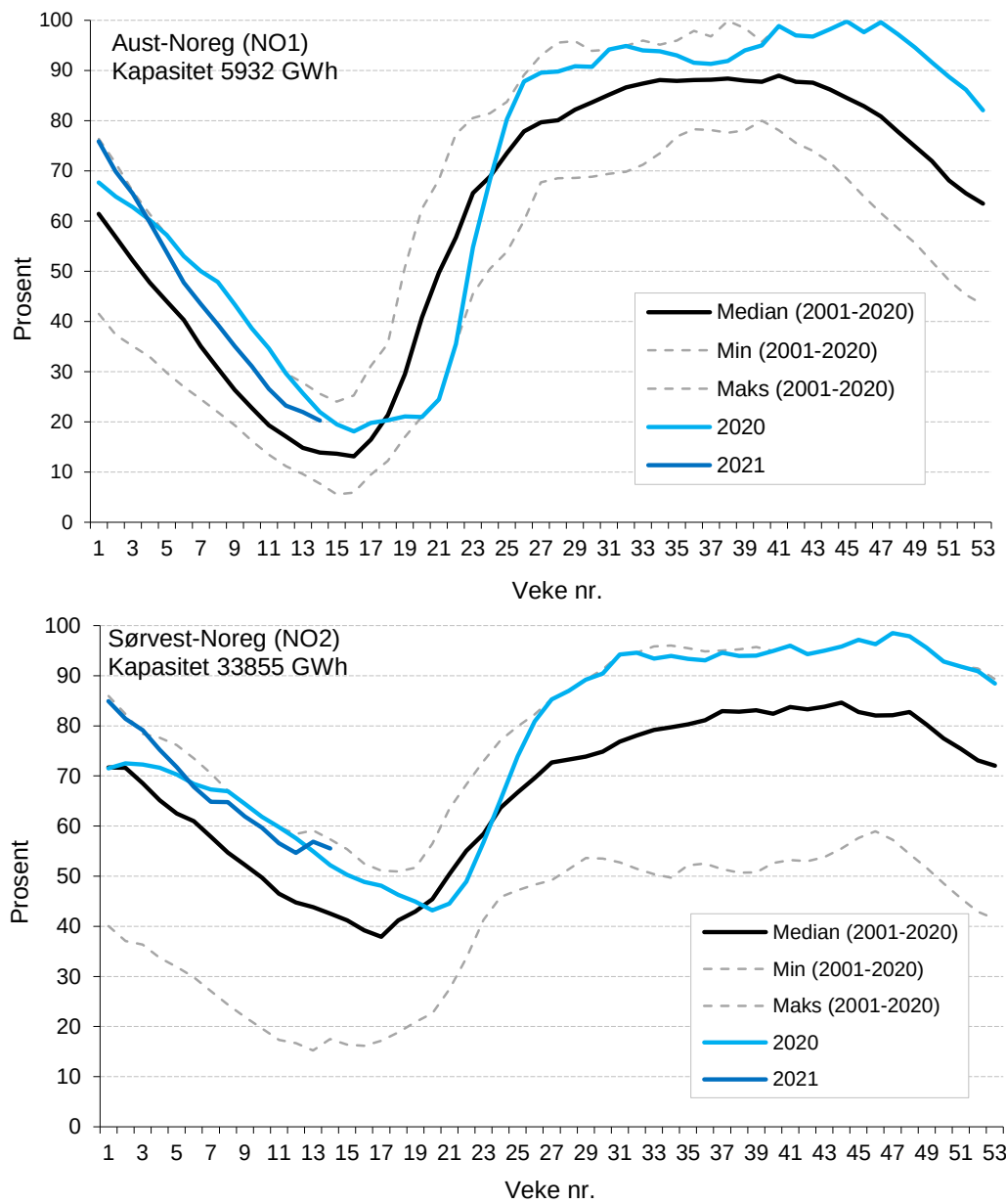
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

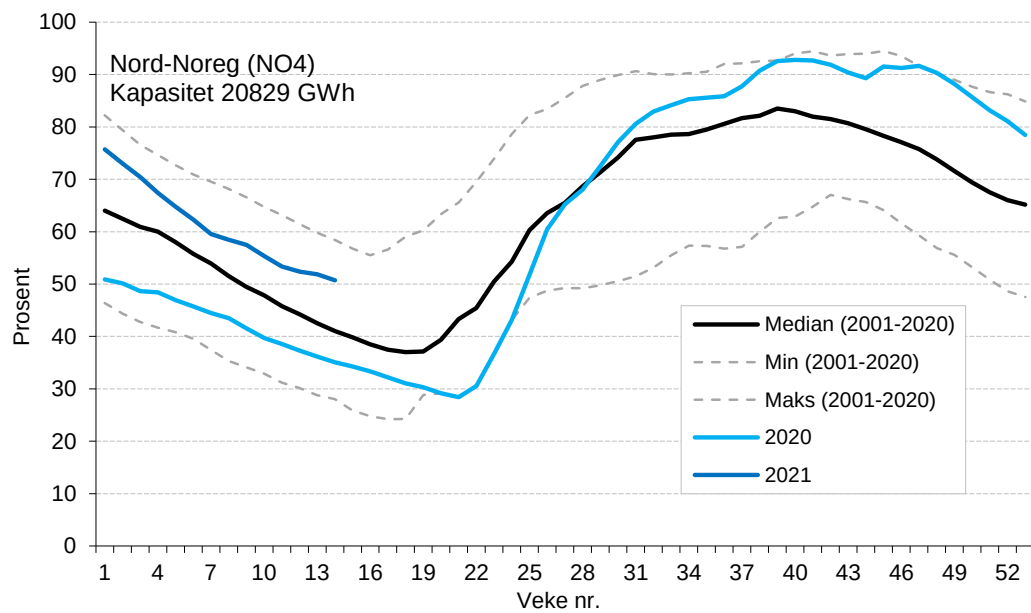
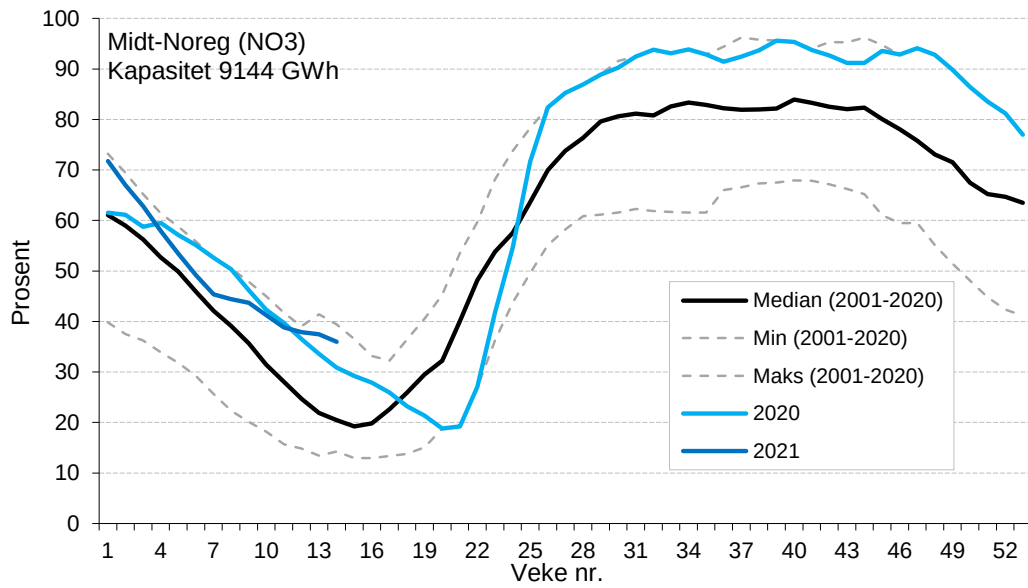


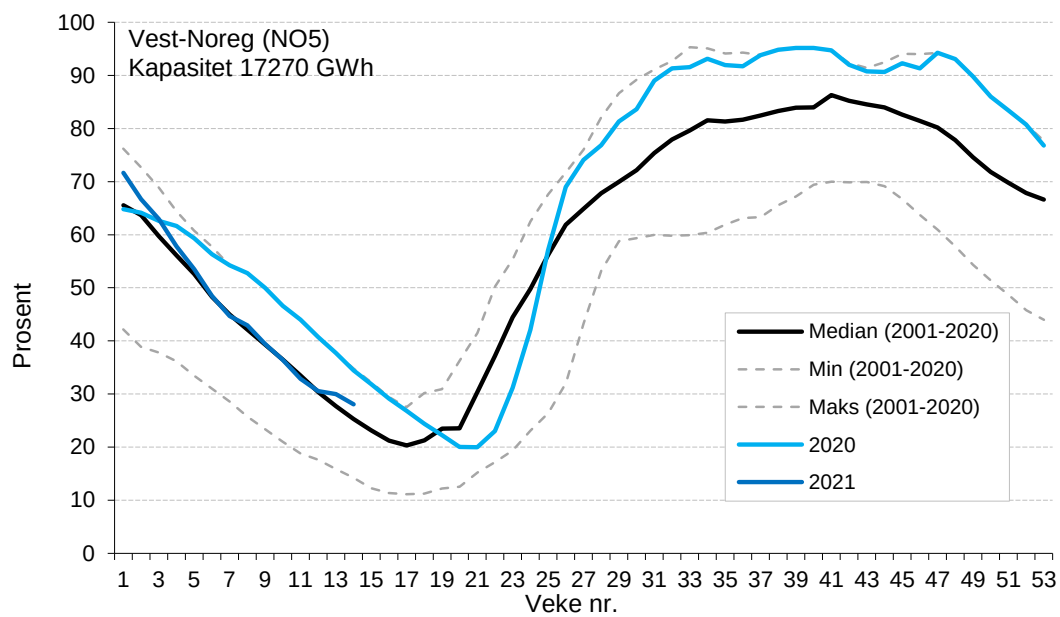
Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 2000-2019. Kjelde: NVE

TWh	Veke 14 2021	Veke 14 Gjennomsnitt	Veke 14 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,2	1,1	0,8	0,4	111
Nedbør	5,7	2,0	3,5	2,2	290

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

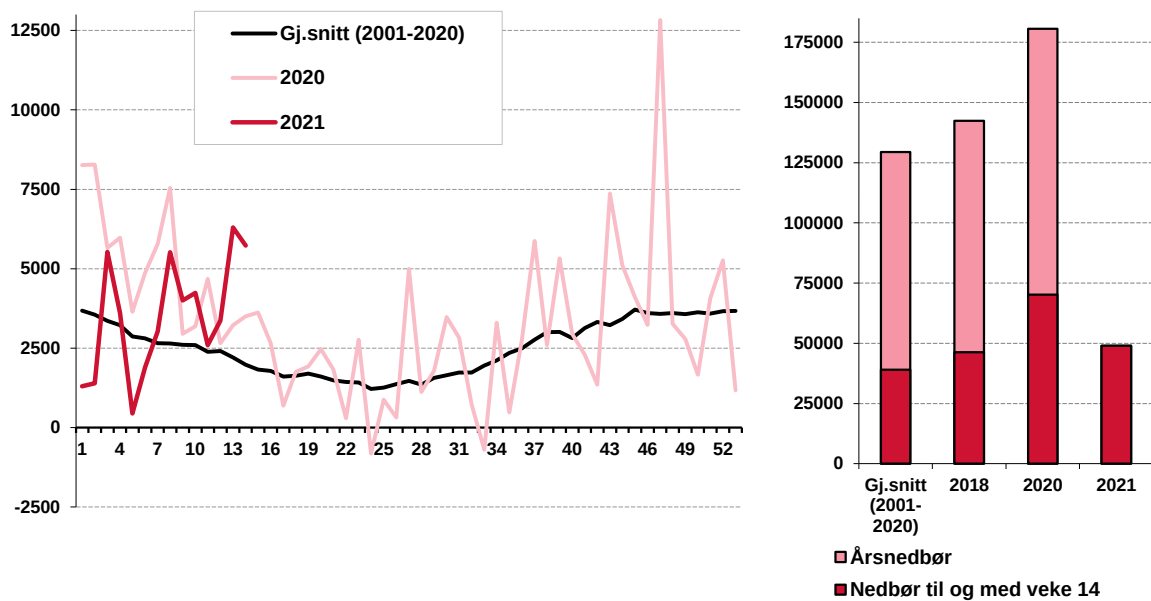
TWh	Veke 1- 14 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	11,6	10,9	0,7
Nedbør	49,0	39,0	10,0

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

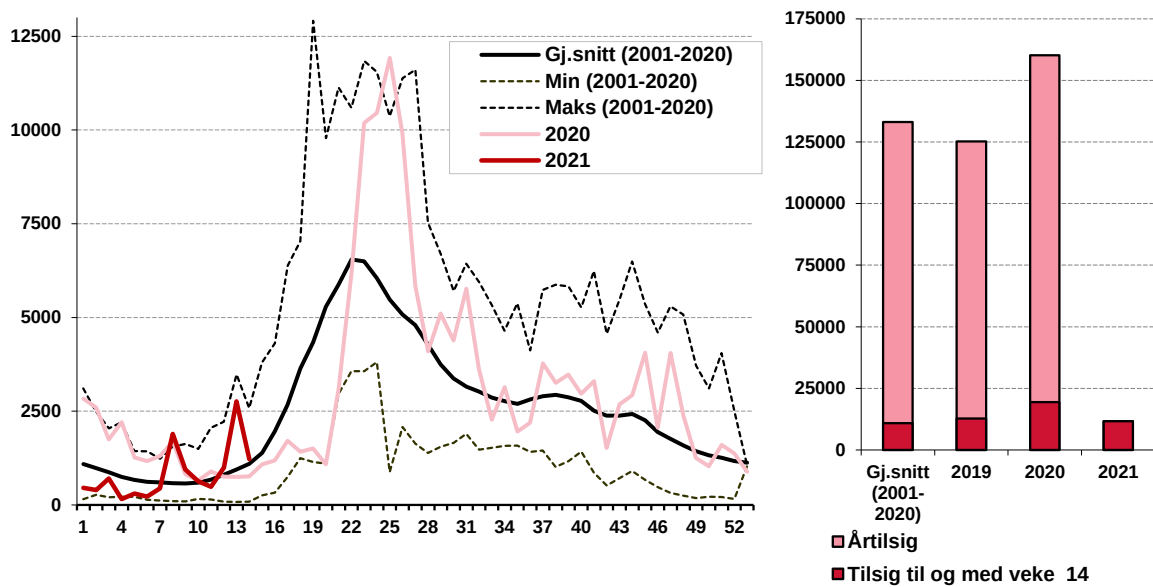
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	0,6	45
Nedbør	1,0	57

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

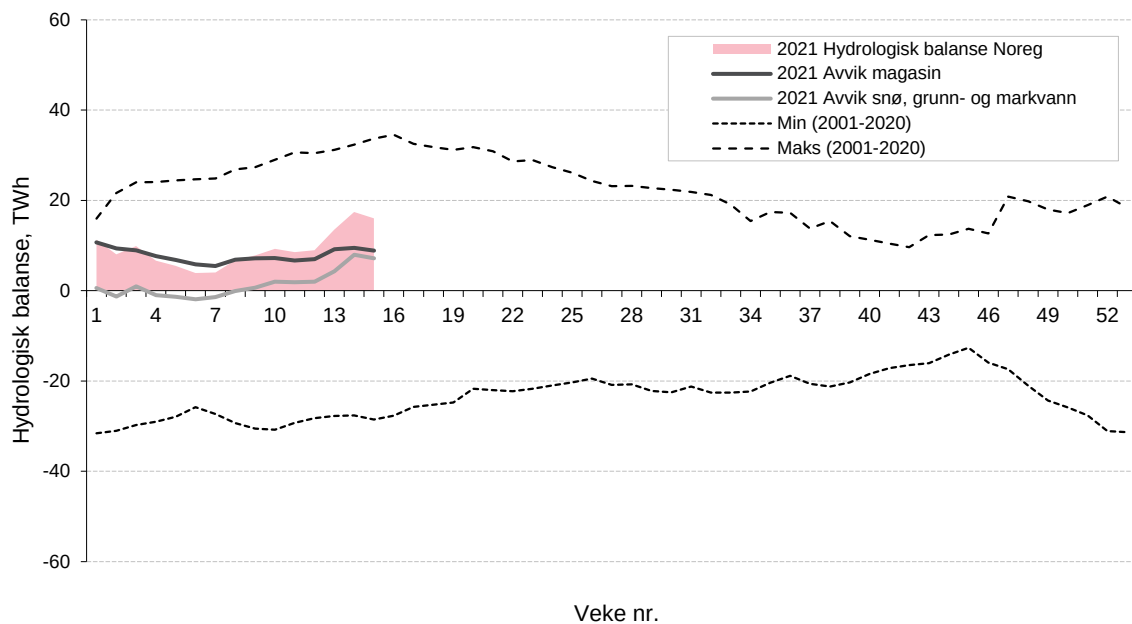
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2000-2019). Kjelde: NVE

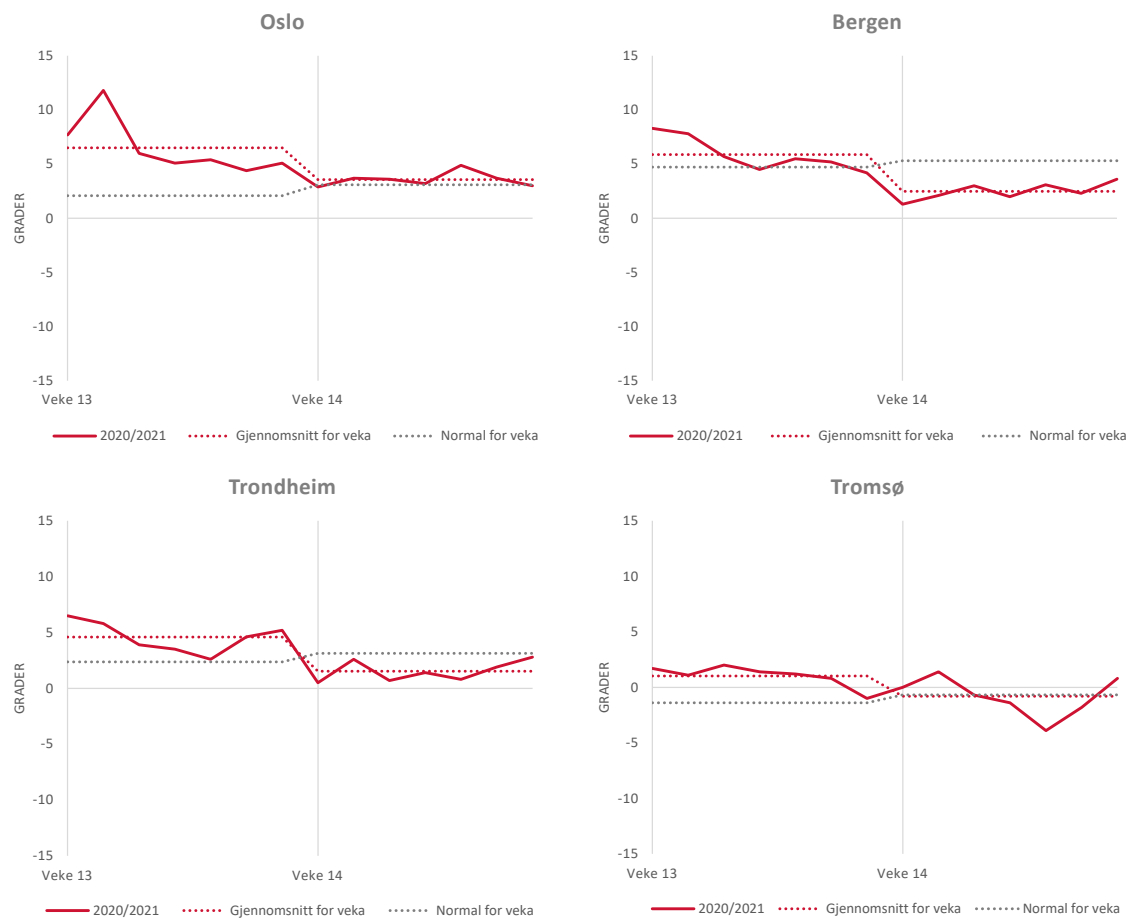


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

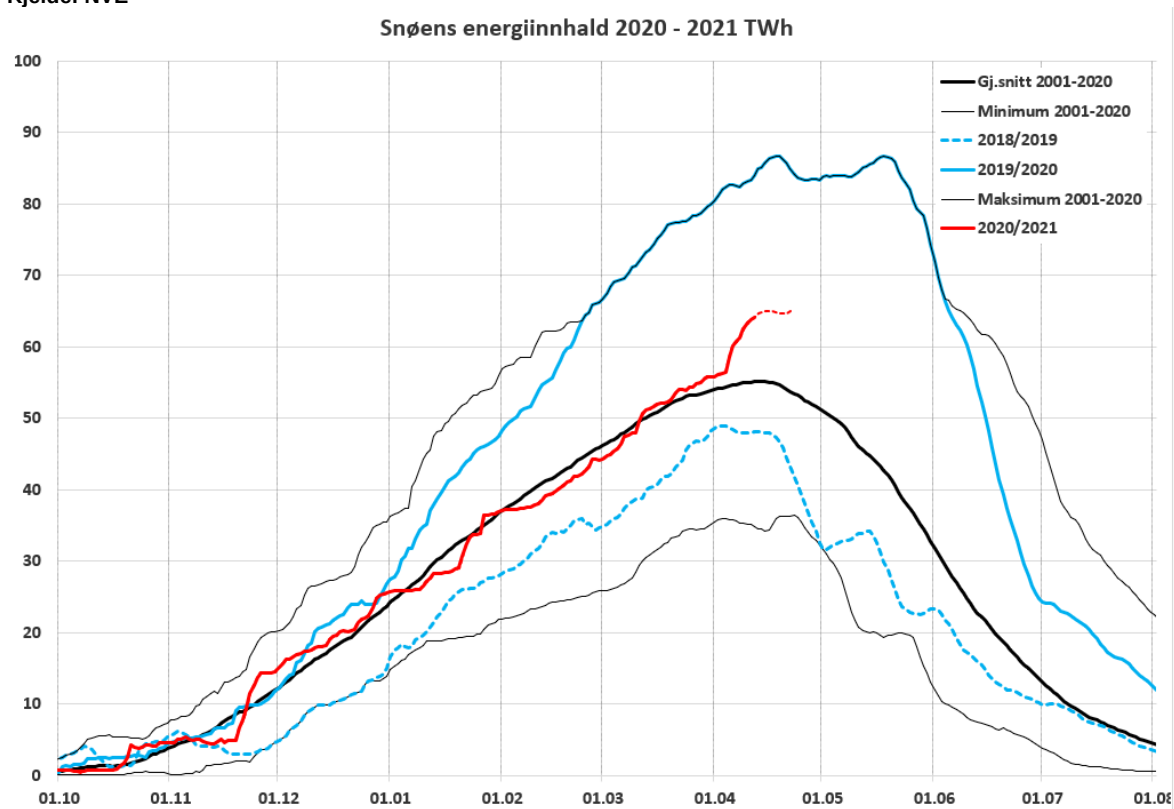
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 14 2021	Anslag veke 15 2021
Avvik magasin	9,5	8,9
Avvik snø, grunn- og markvatn	7,9	7,1
Hydrologisk balanse	17,4	16,0

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 2018/19, 2019/20 og 2020/21 i TWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2001-2020. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

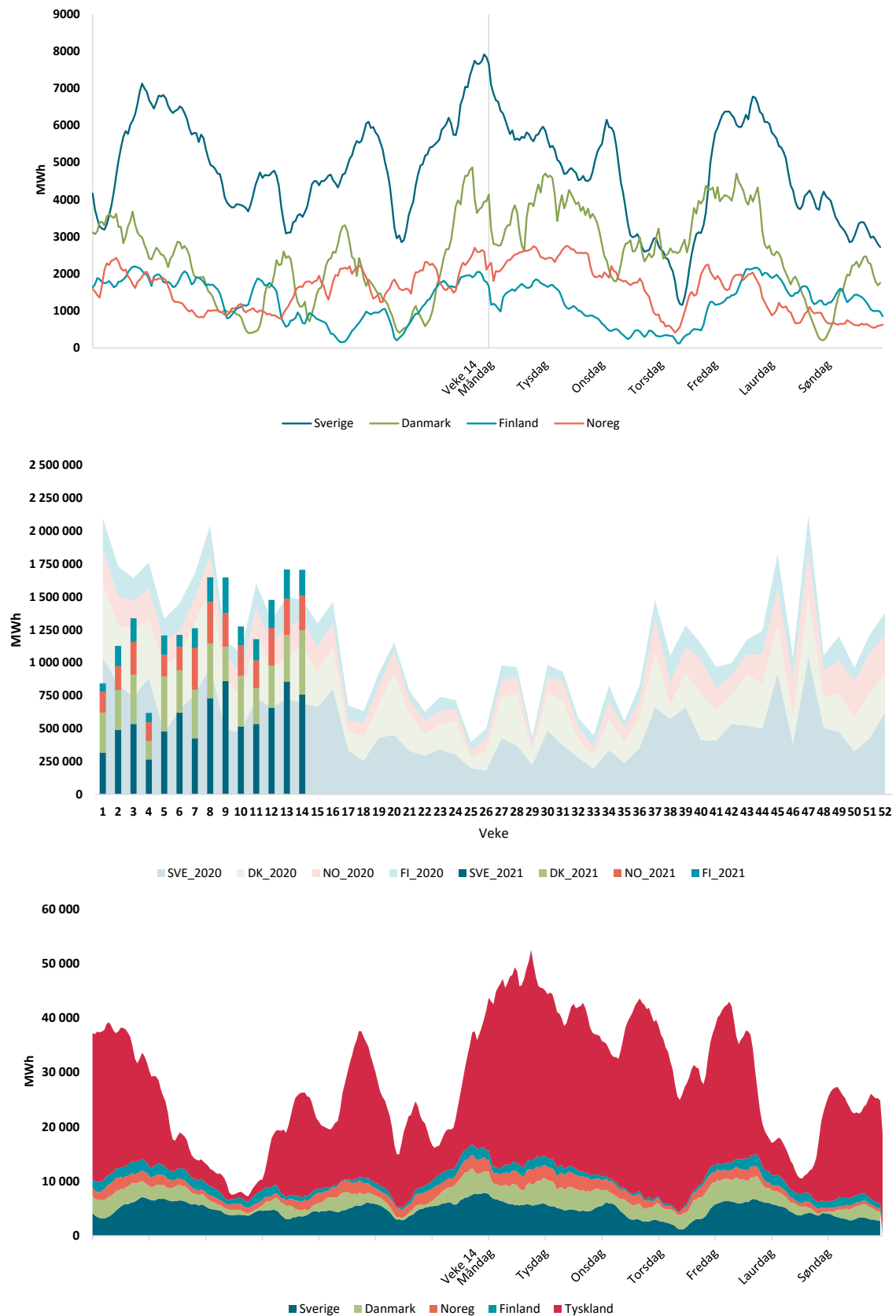
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 14	Veke 13	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 778	2 624	154	6 %
NO1	310	358	-48	-13 %
NO2	1 084	1 009	75	7 %
NO3	415	400	14	4 %
NO4	418	356	62	17 %
NO5	552	502	50	10 %
Sverige	3 597	3 543	54	2 %
SE1	512	490	22	4 %
SE2	1 117	1 122	-5	0 %
SE3	1 769	1 760	9	1 %
SE4	199	171	28	17 %
Danmark	799	646	153	24 %
Jylland	547	465	81	18 %
Sjælland	252	181	71	39 %
Finland	1 349	1 395	-46	-3 %
Norden	8 523	8 209	314	4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 879	2 657	223	8 %
NO1	743	674	69	10 %
NO2	807	746	61	8 %
NO3	587	538	49	9 %
NO4	380	362	18	5 %
NO5	363	337	26	8 %
Sverige	2 810	2 602	208	8 %
SE1	200	176	24	14 %
SE2	300	283	17	6 %
SE3	1 794	1 670	124	7 %
SE4	516	473	43	9 %
Danmark	723	646	77	12 %
Jylland	448	393	55	14 %
Sjælland	275	253	22	9 %
Finland	1 645	1 623	22	1 %
Norden	8 058	7 528	529	7 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-101	-32	-69	
Sverige	787	941	-154	
Danmark	76	0	76	
Finland	-296	-228	-68	
Norden	465	680	-215	

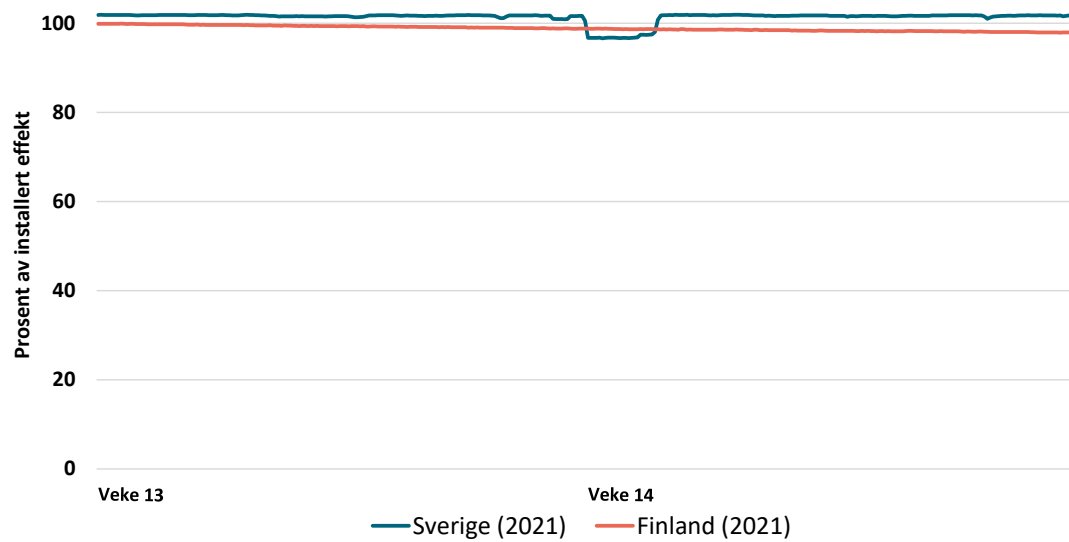
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland, Sverige og Tyskland 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 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

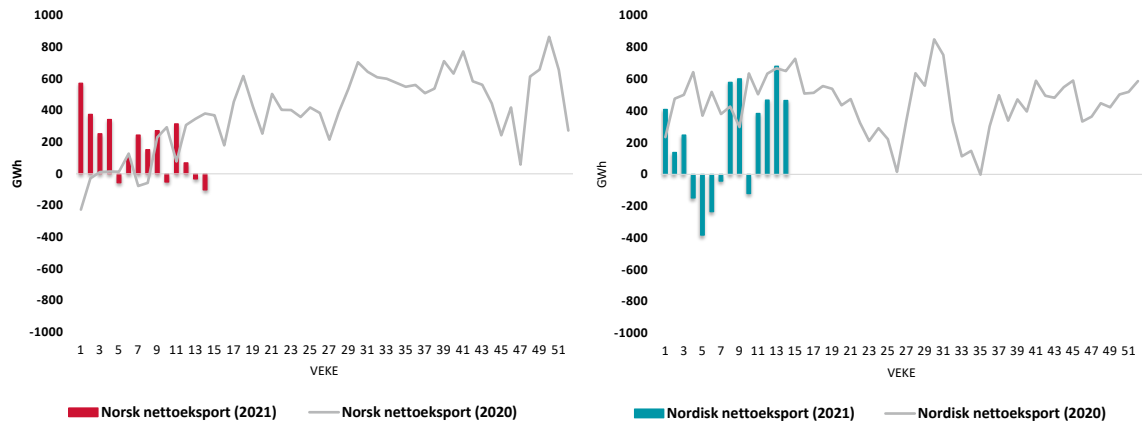
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	49,9	45,6	8,6	4,3
Forbruk	47,1	43,8	7,0	3,3
Nettoeksport	2,8	1,8		1,0

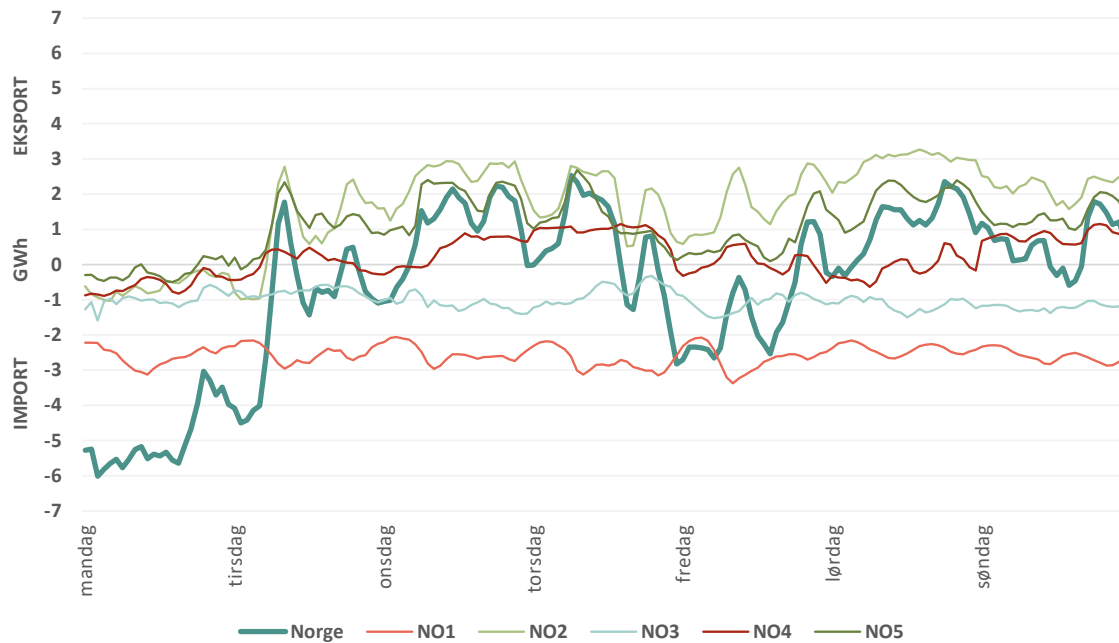
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	134,6	130,6	3,0	4,0
Forbruk	131,3	122,9	6,4	8,3
Nettoeksport	3,3	7,7		-4,3

Utveksling

Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden 2020 og 2021, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 11 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



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

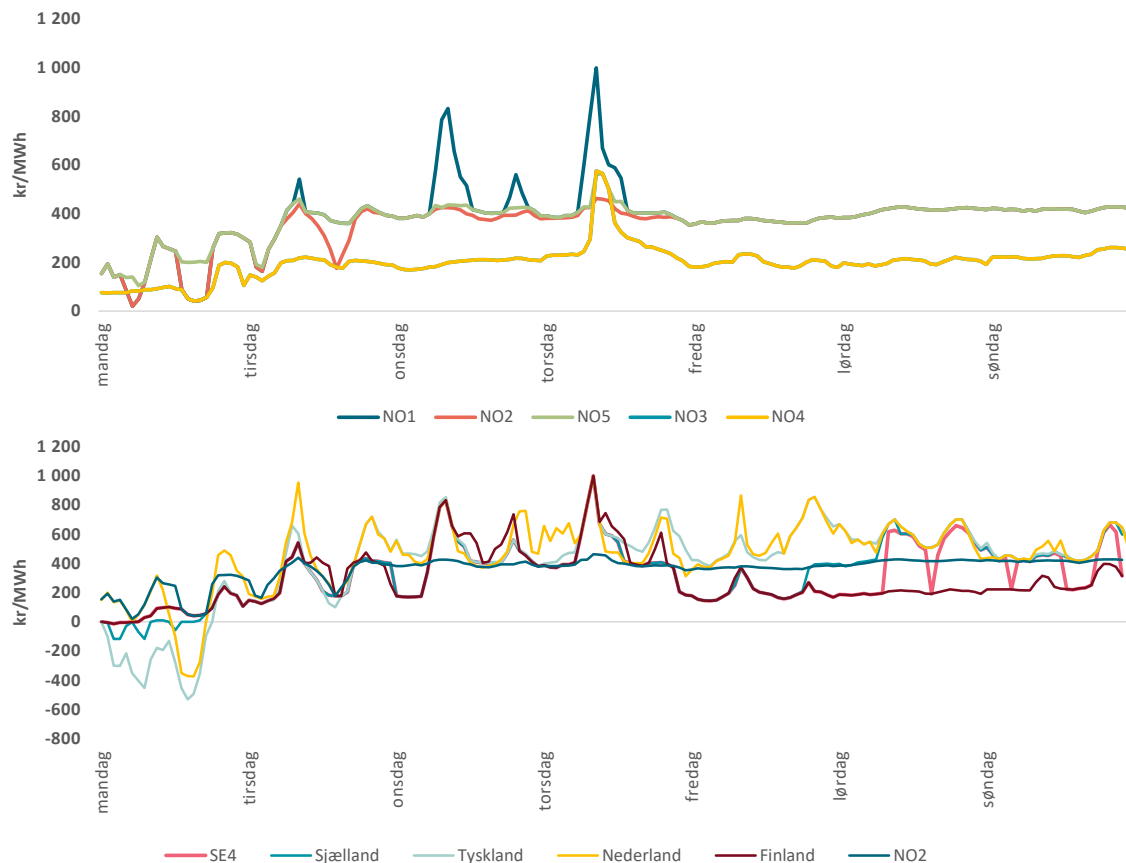
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 14	Veke 13 (2021)	Veke 14 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	386,8	362,3	55,9	6,8	591,6
NO2	358,4	362,3	55,9	-1,1	540,9
NO3	201,6	177,0	56,4	13,9	257,5
NO4	201,6	177,2	56,4	13,8	257,5
NO5	374,4	368,4	55,9	1,6	569,4
SE1	195,7	176,7	56,4	10,8	247,0
SE2	195,7	176,7	56,4	10,8	247,0
SE3	274,8	237,1	99,8	15,9	175,3
SE4	327,9	339,9	100,3	-3,5	226,9
Finland	290,0	260,7	233,8	11,2	24,1
Jylland	339,3	394,5	132,4	-14,0	156,3
Sjælland	354,0	387,7	185,1	-8,7	91,3
Estland	341,2	376,3	252,7	-9,3	35,0
System	299,3	250,0	61,8	19,7	384,3
Nederland	463,2	451,6	234,8	2,6	97,3
Tyskland	414,8	447,3	225,1	-7,3	84,3
Polen	527,0	544,4	353,3	-3,2	49,2
Litauen	348,2	390,0	245,7	-10,7	41,7

Figur 13 Spotprisar i Noreg og Norden, Nederland og Tyskland i førre veke, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor

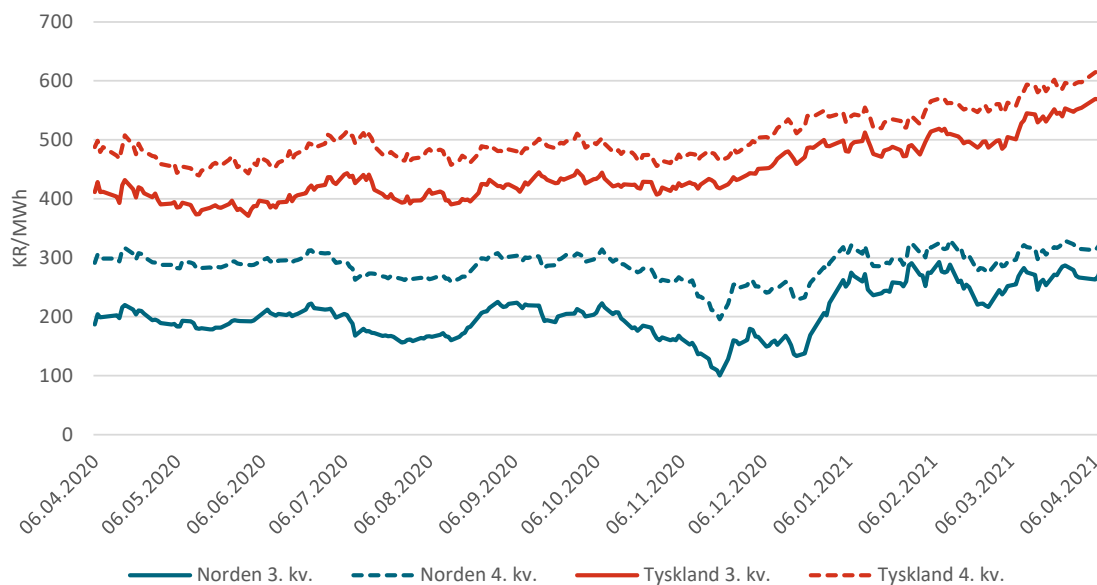


Terminmarknaden

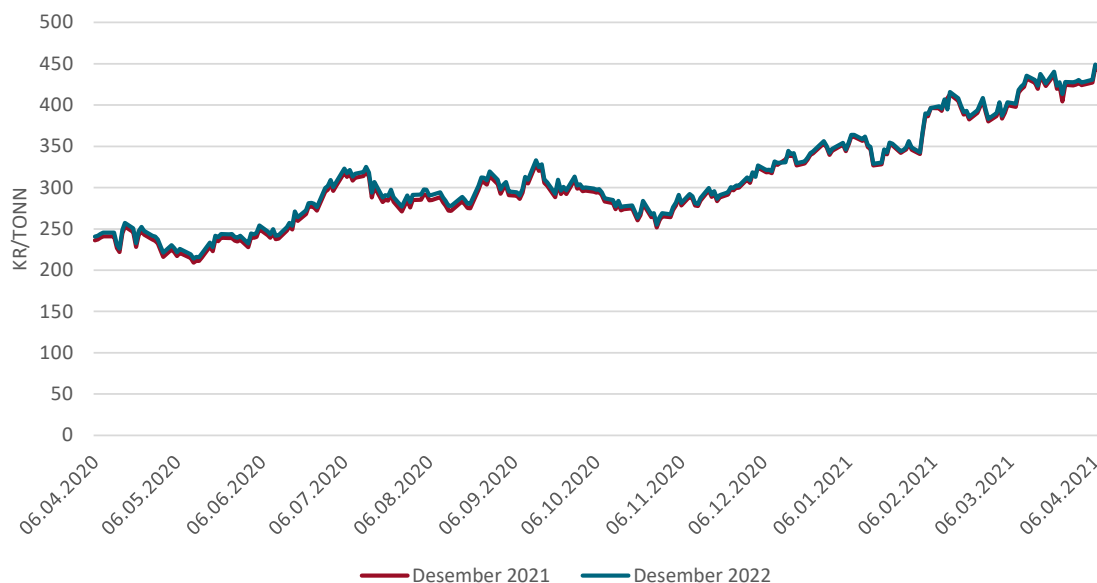
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 14	Veke 13	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	309,5	281,3	10,0
	3. kvartal 2021	301,5	266,8	13,0
	4. kvartal 2021	337,7	315,0	7,2
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2021	560,6	554,1	1,2
	4. kvartal 2021	606,3	597,4	1,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	438,8	424,0	3,5
	Desember 2022	443,2	427,4	3,7

Figur 14 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

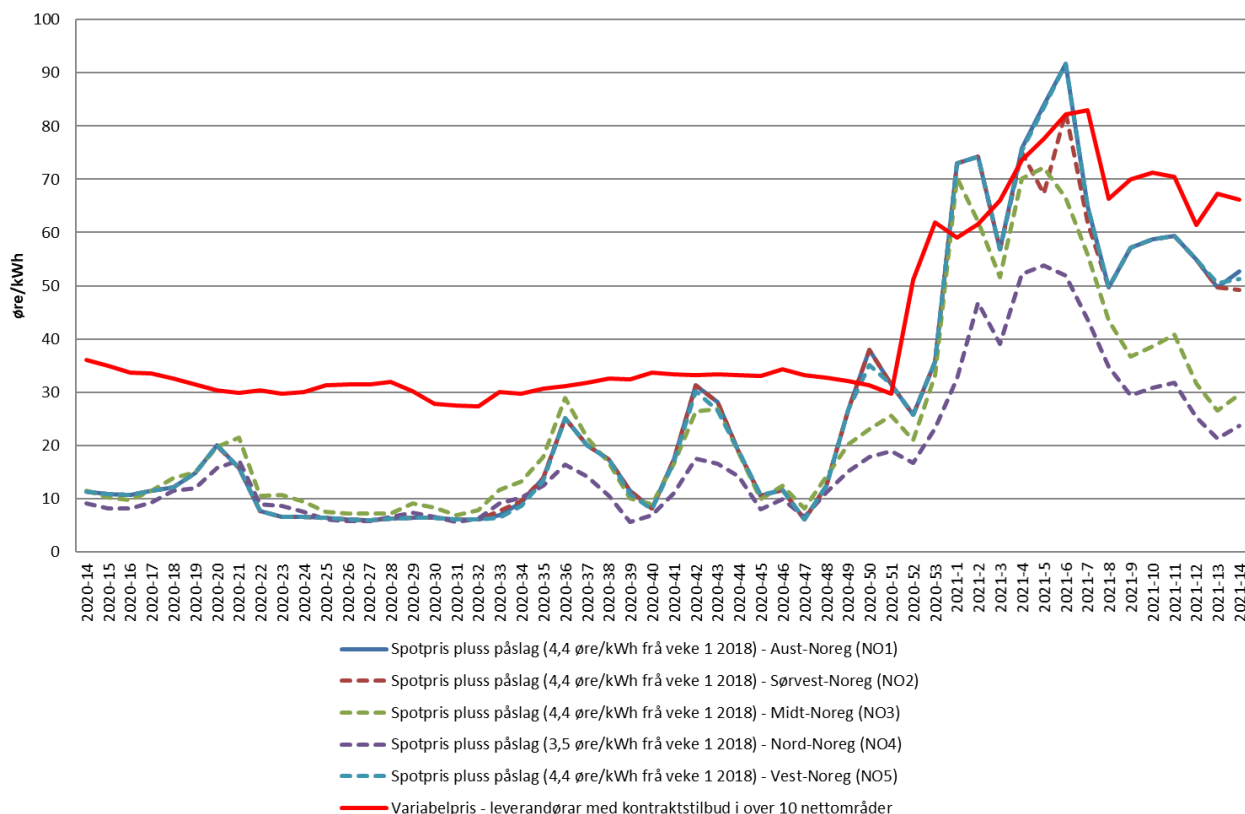
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 14 2021	Veke 13 2021	Veke 14 2020	Veke 14 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	66,2	67,2	36,1	65,6	-1	30,1	1,6
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 14 2021	Veke 13 2021	Veke 14 2020	Veke 14 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	Aust-Noreg (NO1)	52,8	49,7	11,4	52,6	3,1	41,4	-2,9
	Sørvest-Noreg (NO2)	49,2	49,7	11,4	52,4	-0,5	37,8	-2,7
	Midt-Noreg (NO3)	29,6	26,5	11,5	51,8	3,1	18,1	-25,3
	Nord-Noreg (NO4)	23,7	21,2	9,2	41,4	2,5	14,5	-20,2
	Vest-Noreg (NO5)	51,2	50,4	11,4	52,6	0,8	39,8	-2,2
Fastpriskontrakt		Veke 14 2021	Veke 13 2021	Veke 14 2020	Veke 14 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	49,6	49,1	41,5	41,5	0,5	8,1	7,6
	3 år (snitt Noreg)	47,5	47,7	44,5	44,5	-0,2	3	3,2

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

Figur 16 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***. Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.



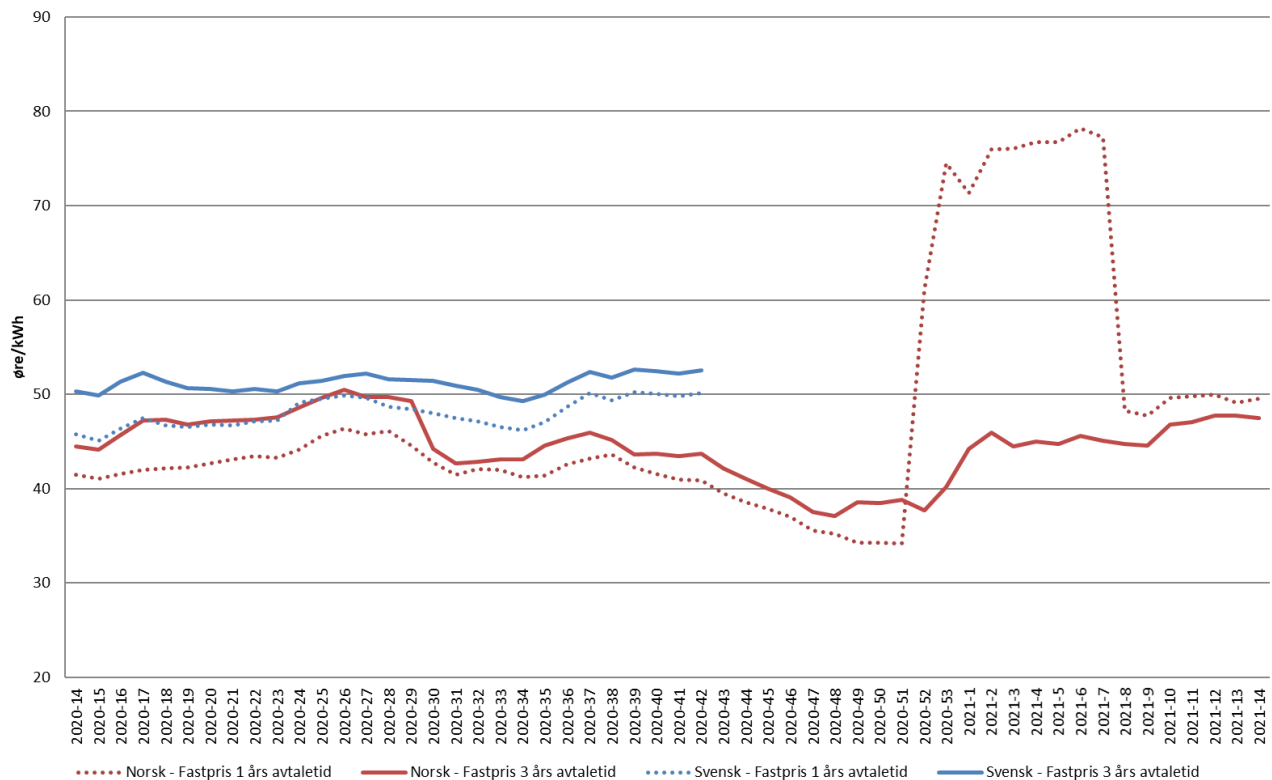
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 17 Utviklinga det siste året i prisane for norske* og svenske eitt- og treårige fastpriskontraktar, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh.

Kjelder: Energimarknadsinspeksjonen og Forbrukerrådet. NVE har ikkje motteke svenske prisar frå veke 43 2020



* For norske kontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne 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 14 2021	Berekna straumkost. veke 13 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 14 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 14 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh: 114	10 000 kWh: 111	3	2407	25	1518	114	84
		20 000 kWh: 228	20 000 kWh: 222	6	4813	49	3035	227	168
		40 000 kWh: 425	40 000 kWh: 443	-18	9266	98	5718	453	-19
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh: 106	10 000 kWh: 111	-5	2317	25	1430	113	-1
		20 000 kWh: 213	20 000 kWh: 222	-9	4633	49	2859	226	-2
		40 000 kWh: 425	40 000 kWh: 443	-18	9266	98	5718	453	-4
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh: 64	10 000 kWh: 59	5	1879	25	981	112	-364
		20 000 kWh: 128	20 000 kWh: 118	10	3758	49	1962	224	-729
		40 000 kWh: 256	40 000 kWh: 237	19	7515	99	3925	448	-1457
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh: 51	10 000 kWh: 47	4	1392	20	675	90	-387
		20 000 kWh: 102	20 000 kWh: 95	8	2784	40	1349	179	-775
		40 000 kWh: 205	40 000 kWh: 190	15	5568	79	2699	358	-1550
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh: 111	10 000 kWh: 113	-2	2403	25	1514	114	85
		20 000 kWh: 221	20 000 kWh: 225	-4	4805	49	3027	227	169
		40 000 kWh: 443	40 000 kWh: 450	-8	9611	98	6054	455	339
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	149	156	-7	2679	85	681	147	-120
	20 000 kWh	286	300	-14	5160	156	1367	283	-278
	40 000 kWh	560	587	-27	10123	298	2739	556	-593

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatningsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatningsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpris kontrakt.

** Oversikt over nettleige per fylke (inkl. mva og fobruksavgift) finnes på RMEs nettsider.

*** 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.

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	DK2	Vattenfall AB	Danish Kriegers Flak	2021-02-01	2021-08-01	180 dagar	605	5-555	Link 21
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2021-03-01	2021-07-12	132 dagar	320	320	Link 39
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2021-04-06	2021-11-14	222 dagar	485	485	Link 48
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 2
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2021-04-06	2021-04-09	3 dagar	160	160	Link 4
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2021-03-29	2021-04-12	14 dagar	350	350	Link 32
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare G1	2021-04-06	2021-04-30	24 dagar	225	225	Link 37
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 38
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2021-03-22	2021-04-14	23 dagar	335	335	Link 40
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2020-09-07	2021-04-23	228 dagar	160	160	Link 43
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2021-04-06	2021-04-09	3 dagar	250	250	Link 47
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2021-03-04	2021-04-13	39 dagar	310	310	Link 51
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2021-03-23	2021-04-14	22 dagar	260	260	Link 52
Unplanned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfor G4	2021-03-05	2021-04-12	38 dagar	170	170	Link 54

Overføring

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

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

Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-24	2021-04-11	18 dagar	7300	700	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2021-03-24	2021-04-11	18 dagar	1100	350	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-03-24	2021-04-11	18 dagar	3300	1100	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-04-06	2021-04-09	3 dagar	2095	1345	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-04-06	2021-04-09	3 dagar	7300	1500	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-04-06	2021-04-09	3 dagar	1200	1200	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2021-04-06	2021-04-09	3 dagar	1000	500	Link 3
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2021-04-05	2021-04-09	3 dagar	3500	500-2700	Link 5
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2021-04-05	2021-04-09	3 dagar	2200	0-1400	Link 5
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-04-06	2021-04-08	2 dagar	3900	1400	Link 5
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2021-04-08	2021-04-08	0 dagar	2095	1345	Link 5
Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-04-06	2021-04-08	2 dagar	1444	1444	Link 6
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-04-06	2021-04-08	2 dagar	1444	1444	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-06-11	66 dagar	1000	0-400	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-01	2021-04-12	11 dagar	1000	200-400	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-07-17	2021-07-16	364 dagar	1000	0-1000	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	985	336-985	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	985	336-921	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-06-11	66 dagar	985	336-400	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-07-17	2021-07-16	364 dagar	985	336-985	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	1000	0-1000	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	1000	0-600	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-01	2021-04-12	11 dagar	985	400	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-02	2021-04-24	22 dagar	1000	200-400	Link 22

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-18	2021-05-24	67 dagar	1000	0-400	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-04-23	17 dagar	1000	200-400	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-01-01	2021-04-23	112 dagar	1000	0-400	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-04-23	17 dagar	985	400	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-18	2021-05-24	67 dagar	985	336-400	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-01-01	2021-04-23	112 dagar	985	336-400	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-02	2021-04-24	22 dagar	985	400	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-29	2021-04-30	32 dagar	715	214	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-29	2021-04-30	32 dagar	2095	1245-1345	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-29	2021-04-30	32 dagar	7300	1300	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-29	2021-04-30	32 dagar	1200	950	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-29	2021-04-30	32 dagar	5400	1500	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-01	2021-04-06	5 dagar	985	336-400	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-12-09	2021-04-30	142 dagar	2145	100-345	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-12-11	2021-04-30	140 dagar	715	95-214	Link 34
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2021-04-06	2021-04-11	5 dagar	1632	232	Link 35
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2021-04-06	2021-04-11	5 dagar	1632	1151	Link 35
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2021-04-11	2021-04-16	5 dagar	1632	522-1151	Link 36
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2021-04-11	2021-04-16	5 dagar	1632	232-472	Link 36
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2021-04-06	2021-04-08	2 dagar	2200	500	Link 42
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2021-04-06	2021-04-08	2 dagar	3500	1300	Link 42
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 44
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 44
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2021-04-06	2021-04-30	24 dagar	600	0	Link 45
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-04-06	2021-04-30	24 dagar	1000	300	Link 45
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-04-06	2021-04-30	24 dagar	250	0	Link 45
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2021-04-06	2021-04-30	24 dagar	500	500	Link 45
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-04-06	2021-04-30	24 dagar	300	50	Link 45

Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2021-04-06	2021-04-30	24 dagar	500	500	Link 45
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2021-04-06	2021-04-16	10 dagar	1632	522-1151	Link 46
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2021-04-06	2021-04-16	10 dagar	1632	232-472	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-03-25	2021-04-30	36 dagar	600	0-600	Link 50
Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-04-11	2021-04-12	1 dagar	1444	744	Link 53
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-04-11	2021-04-12	1 dagar	1444	744	Link 53

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2021-03-31	2021-04-06	5 dagar	210	156	Link 31
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 41