

Kraftsituasjonen veke 16, 2021

Auke i vindkraftproduksjon og lågare kraftprisar

Gjennomsnittleg kraftpris i Noreg førre veke var 36,8 øre/kWh, som er ein nedgang på åtte prosent samanlikna med veka før. Nedgangen hang saman med blant anna lågare forbruk og auke i vindkraftproduksjonen i store delar av Norden. Det var spesielt ei stor auke i Sverige, der det var ei dobling i vindkraftproduksjon samanlikna med veka før.

Prisnedgangen vart størst i dei sørlege prisområda og det var framleis ein prisskilnad mellom dei sørlege og nordlege prisområda i Noreg. I nord var kraftprisen halvparten av prisen i sør.

Høg vindkraftproduksjon bidrog til enkelte timar med svært låge kraftprisar i store deler av Norden og nord på kontinentet. Noreg såg i mindre grad desse låge kraftprisane. Dette har blant anna si årsak i avgrensingar i importkapasiteten til Noreg frå Sverige og Danmark.

Vêr og hydrologi

I veke 16 var temperaturen om lag 0–2 grader under vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 17 er det venta temperaturar som er 2–5 grader under vekegjennomsnittet i heile landet.

I veke 16 var tilsiget på 1,1 TWh, eller 56 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 17 er det venta eit tilsig på 0,7 TWh. Det er 26 prosent av vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 17 er det berekna eit snømagasin på om lag 63 TWh. I løpet av veka er det venta å halde seg på det same nivået.

Uvisse i snømengde i NVE sine energianalyser

NVE har i det siste mottatt fleire førespurnader om avvik mellom NVE sitt estimat for snømengde og estimat frå andre analysemiljø.

NVE sine utrekningar viser at snømagasinet utgjer 63 TWh ved inngangen av veke 17 og at det samtidig er tørrare i bakken enn vanleg på denne tida av året. Underskotet i mark- og grunnvatn utgjer om lag 3 TWh. Justert for dette blir snømagasinet redusert til 60 TWh, som er om lag 10 prosent over gjennomsnittet for denne veka for perioden frå 2001 til 2020.

Vi bereknar snømengde for energianalyse ved hjelp av 82 HBV-modeller¹. Utrekningane er baserte på eit landsdekkande nedbørs- og temperaturgrid som er levert av Meteorologisk institutt. Desse data blir henta frå gridet som blir namngitt «SeNorge Versjon2». Same datasett ligg òg til grunn for snøkarta som viser snømengde i form av prosent av median på www.senorge.no. Det blir brukt ein referanseperiode frå 1991 til 2020 for snøkarta. Det er ikkje uvanleg at snømengde estimert ved hjelp av modellane avvik frå målte verdier. I NVE sin snørapport² som vart offentleggjort i mars vart det mellom anna kommentert at NVE sitt snøkart midt i mars viste for mykje snø i Finnmark og i områda omkring Gaustadtoppen i Telemark. Dessutan hadde kartet for lite snø i områda ved Filefjell og Sjusjøen.

Meteorologisk institutt har utarbeidd eit nytt landsdekkande nedbørs- og temperaturgrid, «SeNorge Versjon 2018», som ein finne på www.xgeo.no³. Dette datasettet blir antatt å kunne gi enda betre snøkart, men verken snøkart eller andre avleidde «vasskart» frå det nye gridet er ferdige.

Vi har likevel gjort nokon førebelse analysar basert på det nye gridet, som antyd at snømengdene NVE har berekna totalt for Noreg (i TWh) ligg noko lågare enn gjennomsnittet for perioden 2001-2020. Samanlikna med gjeldande «Versjon2», gir den nye «Versjon2018» meir snø i nokre område og mindre snø i andre. Det nye datasettet er likevel verken fullt ut implementert i kartprodukta våre på nett eller i energianalysar enno. Det er derfor ikkje mogleg å komma med meir nøyaktige estimat for snømengde basert på det nye datasettet. Vi siktar på å ta i bruk det nye datasettet før neste snøsesong 2021-2022.

¹ <https://www.nve.no/hydrologi/analysemetoder-og-modeller/hbv-modellen>

² <https://www.varsom.no/nytt/snorapporter-fra-nve/snoforhold-i-pasken-2021>

³ http://www.xgeo.no/?p=fag&m=bmGeodataGraatone%3BMapLayer_seNorge2018_rr&l=no&e=-661617%7C6365708%7C1665705%7C8006212

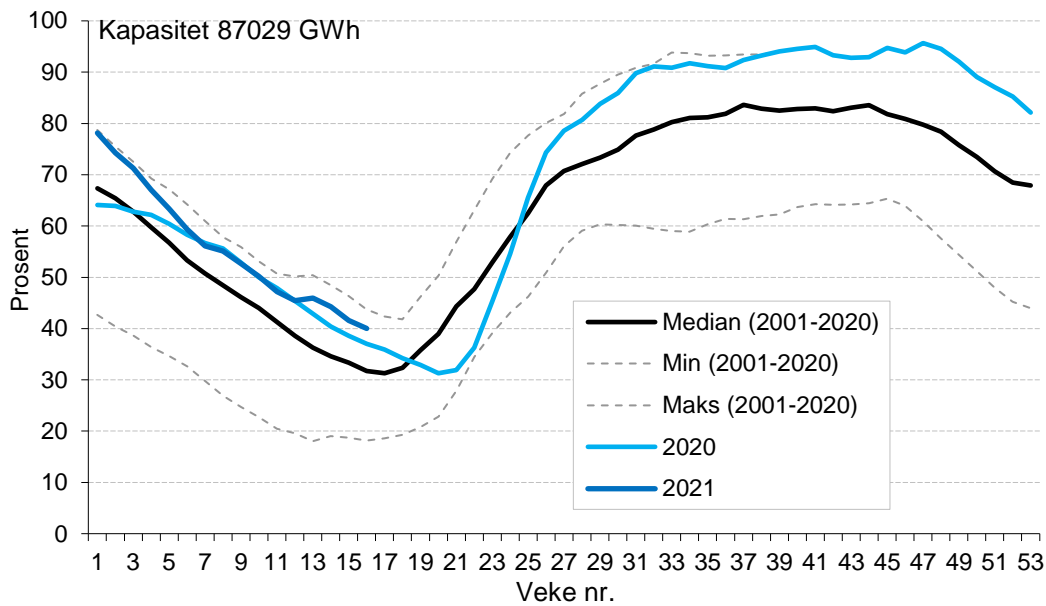
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

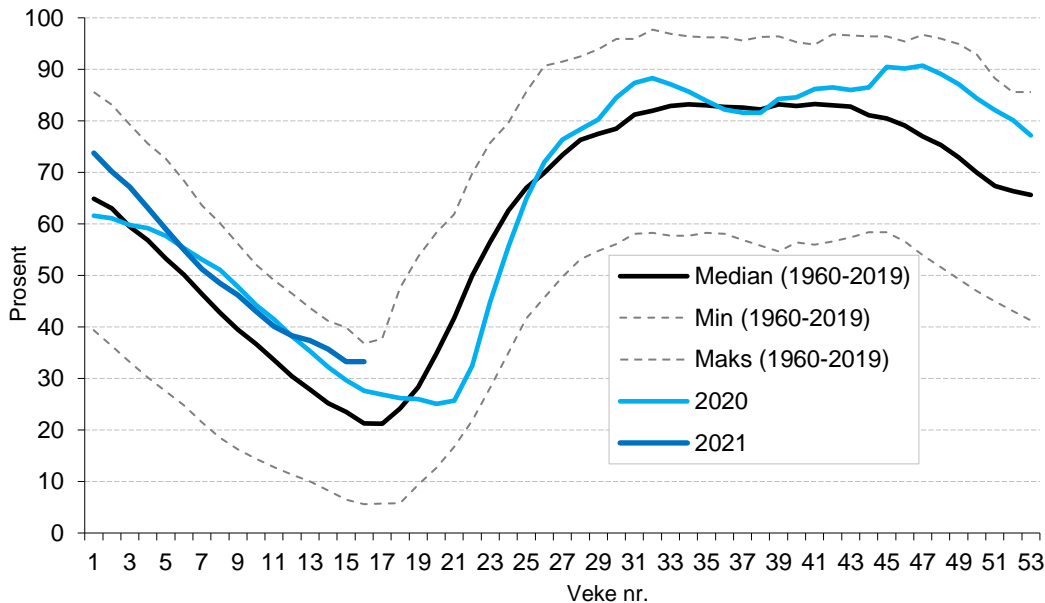
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 16 2021	Veke 15 2021	Veke 16 2020	Median veke 16	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	40,0	41,6	37,1	31,7	-1,5	3,0	8,3
NO1	17,4	17,9	18,1	13,1	-0,5	-0,7	4,3
NO2	50,4	52,2	48,9	39,2	-1,8	1,5	11,2
NO3	31,6	33,1	28,2	19,8	-1,4	3,5	11,8
NO4	47,4	48,7	33,3	38,5	-1,4	14,0	8,9
NO5	23,1	24,7	29,1	21,2	-1,6	-6,0	1,9
Sverige	33,3	33,3	27,6	21,3	0,0	5,7	12,0

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

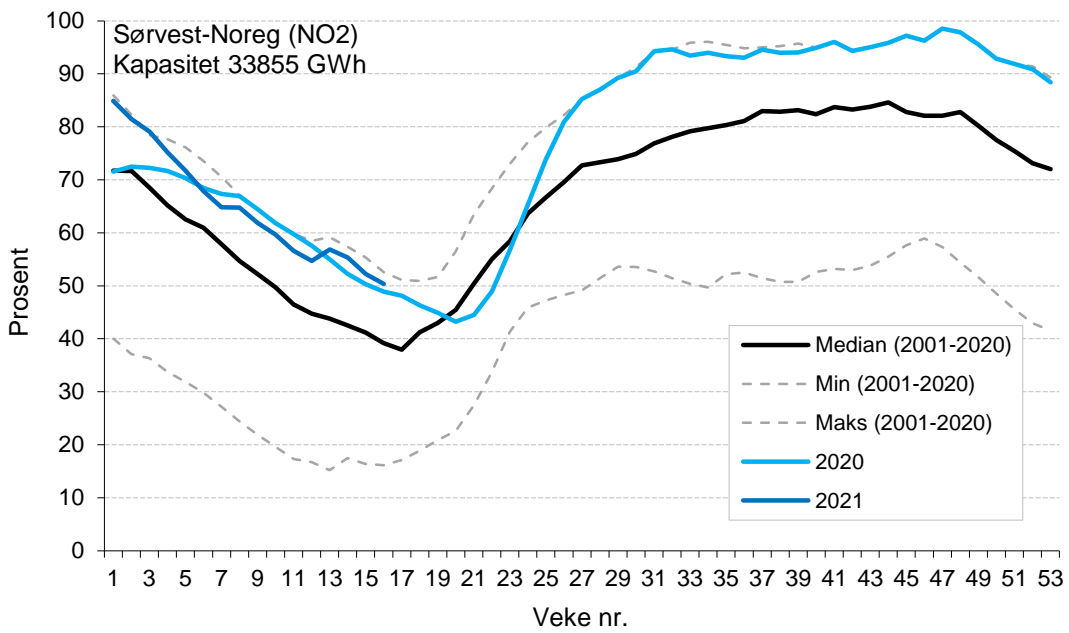
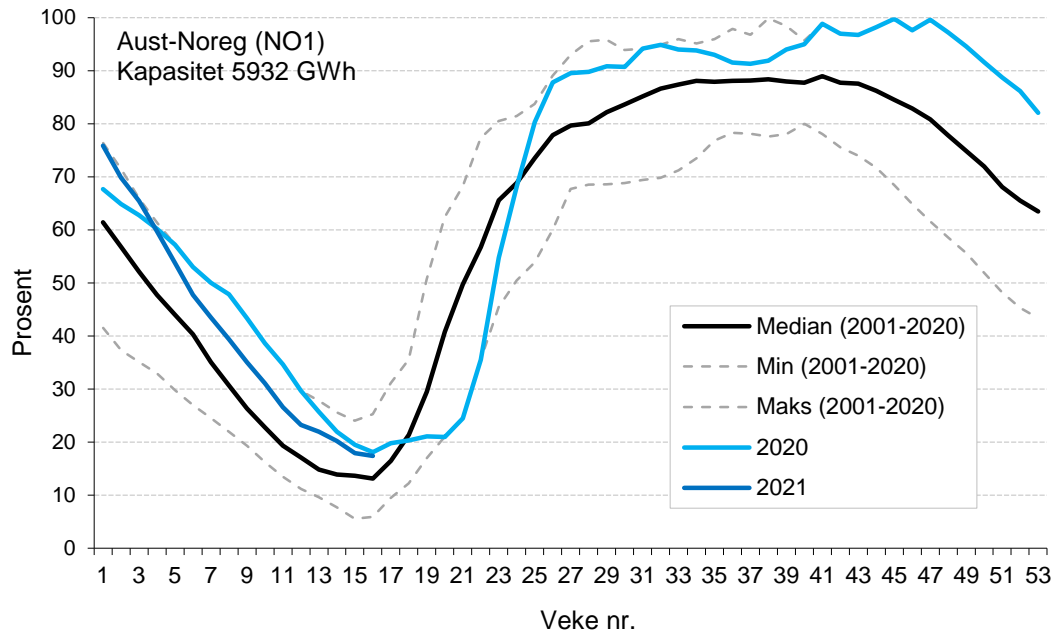
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

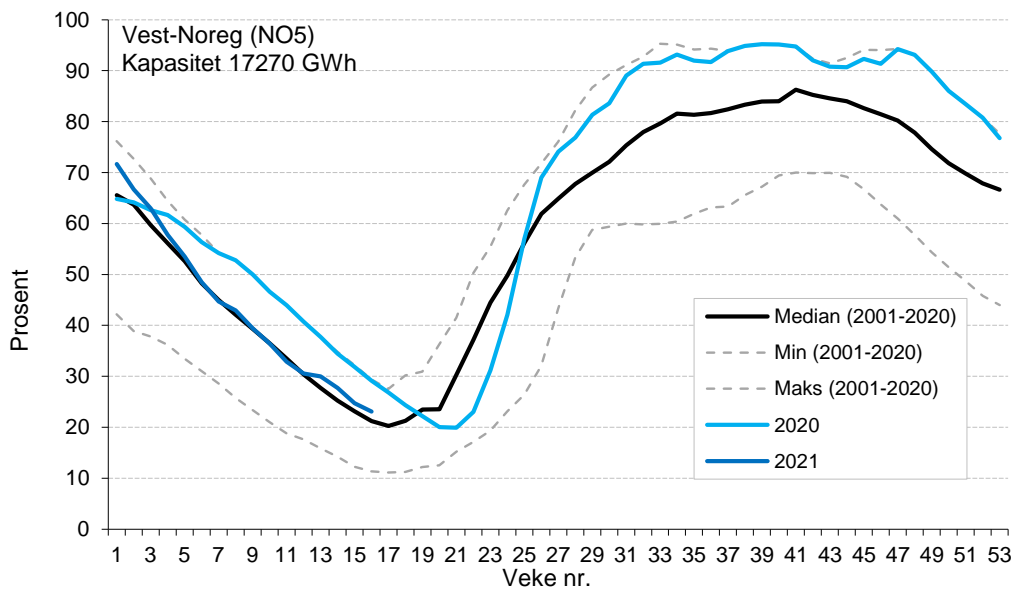
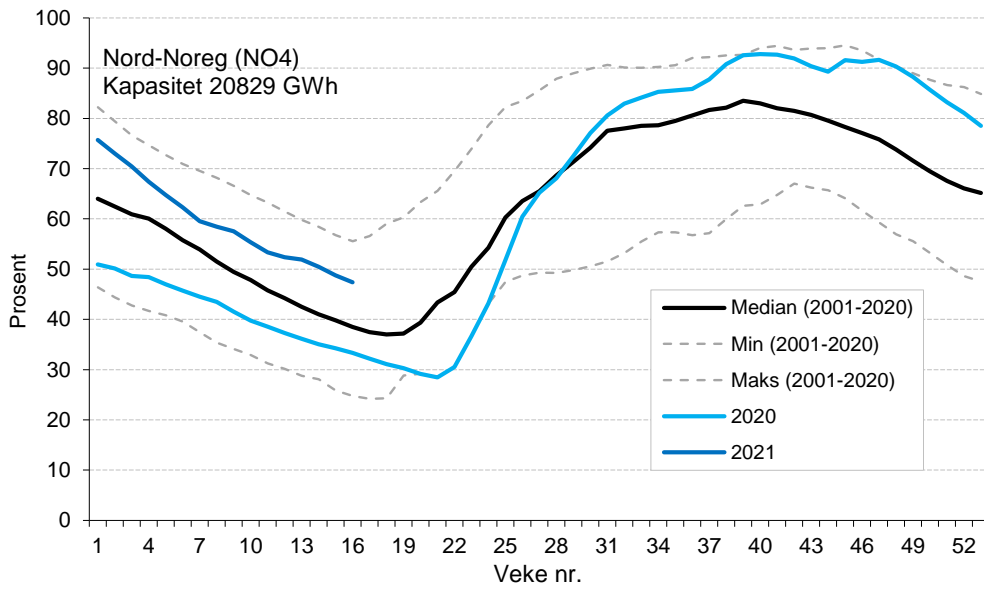
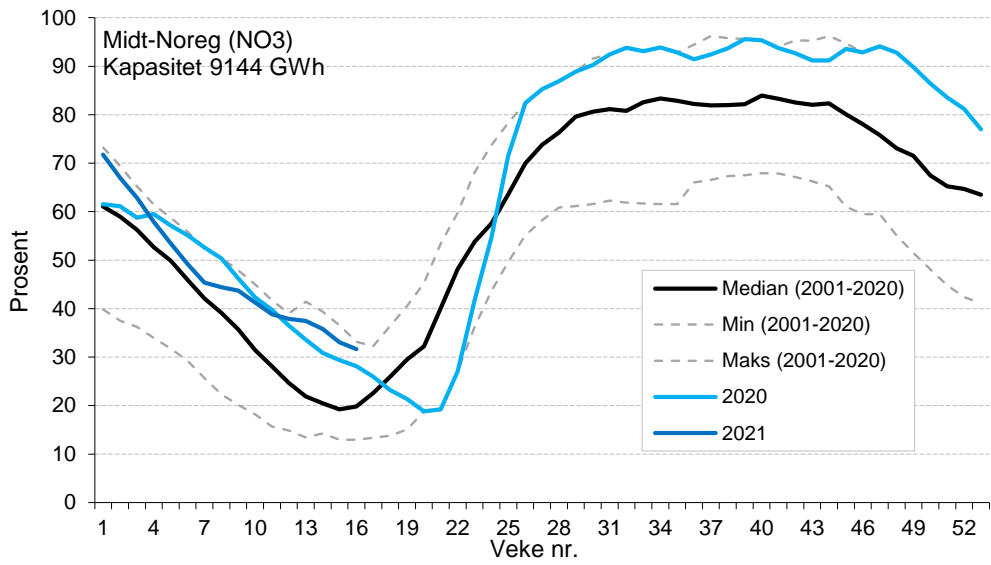


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 16			Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
	2021	Gjennomsnitt	2020		
Tilsig	1,1	2,0	1,2	-0,1	56
Nedbør	1,2	1,8	2,7	-1,5	68

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

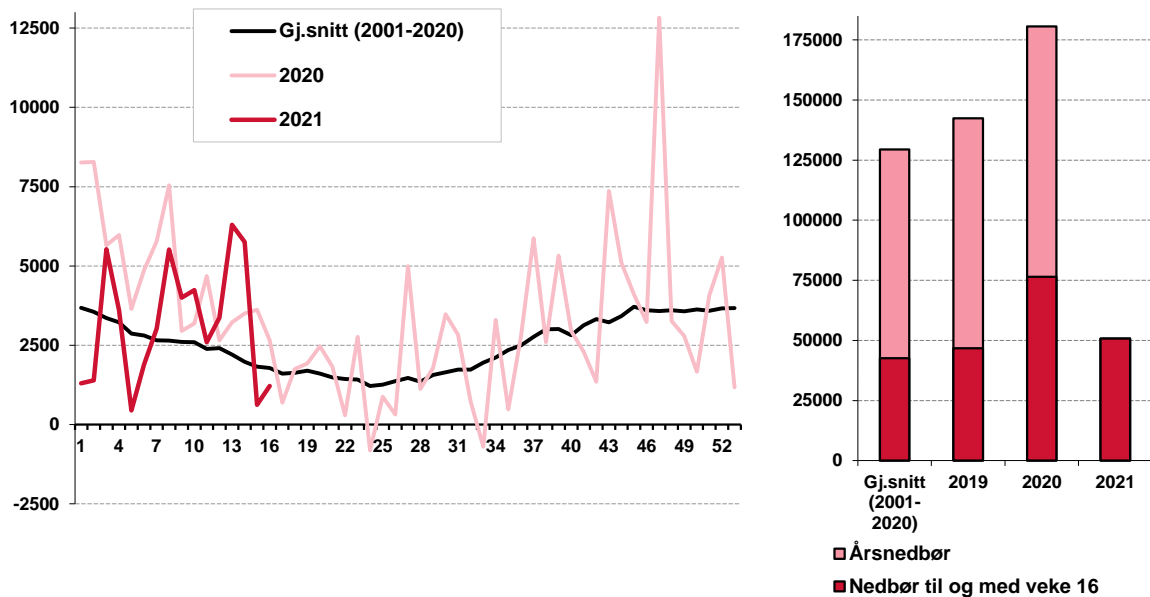
TWh	Veke 1-16 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	13,7	14,2	-0,5
Nedbør	50,8	42,6	8,2

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

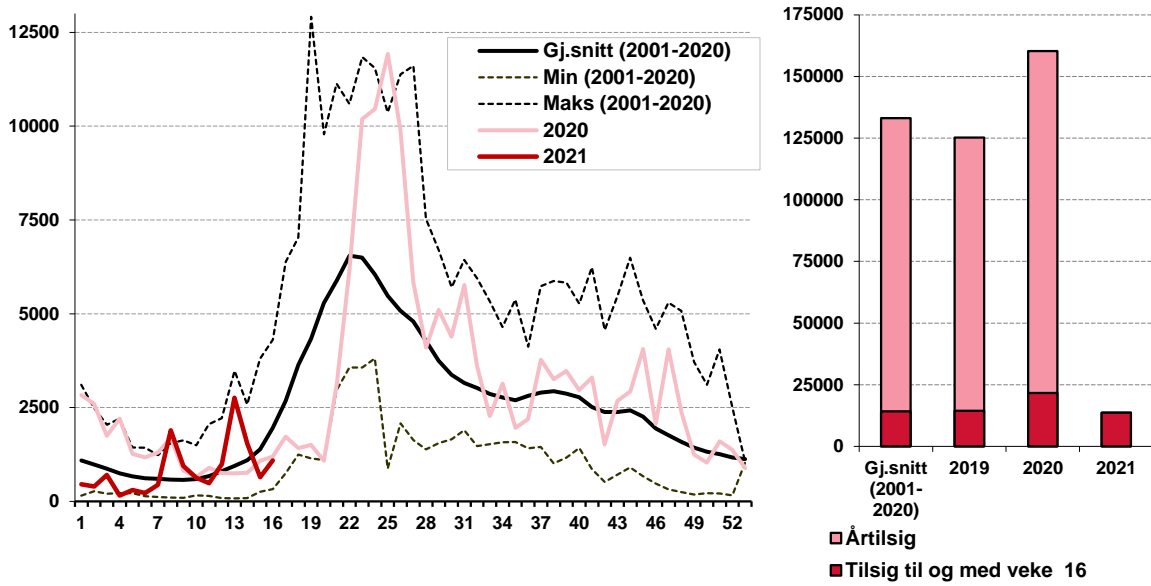
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	0,7	26
Nedbør	0,7	42

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

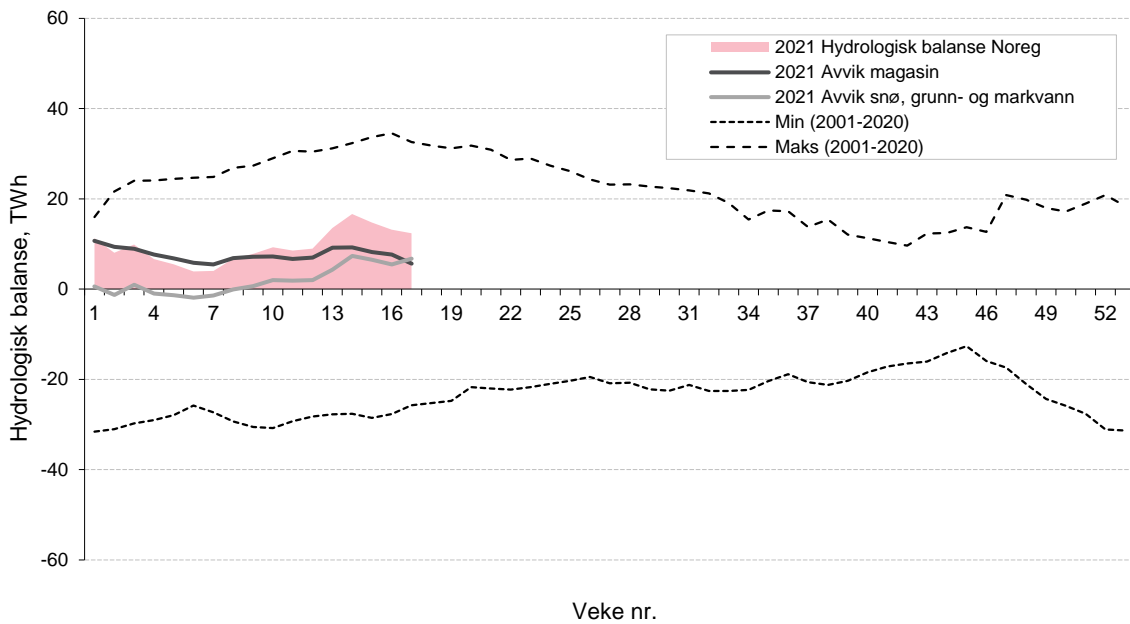
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

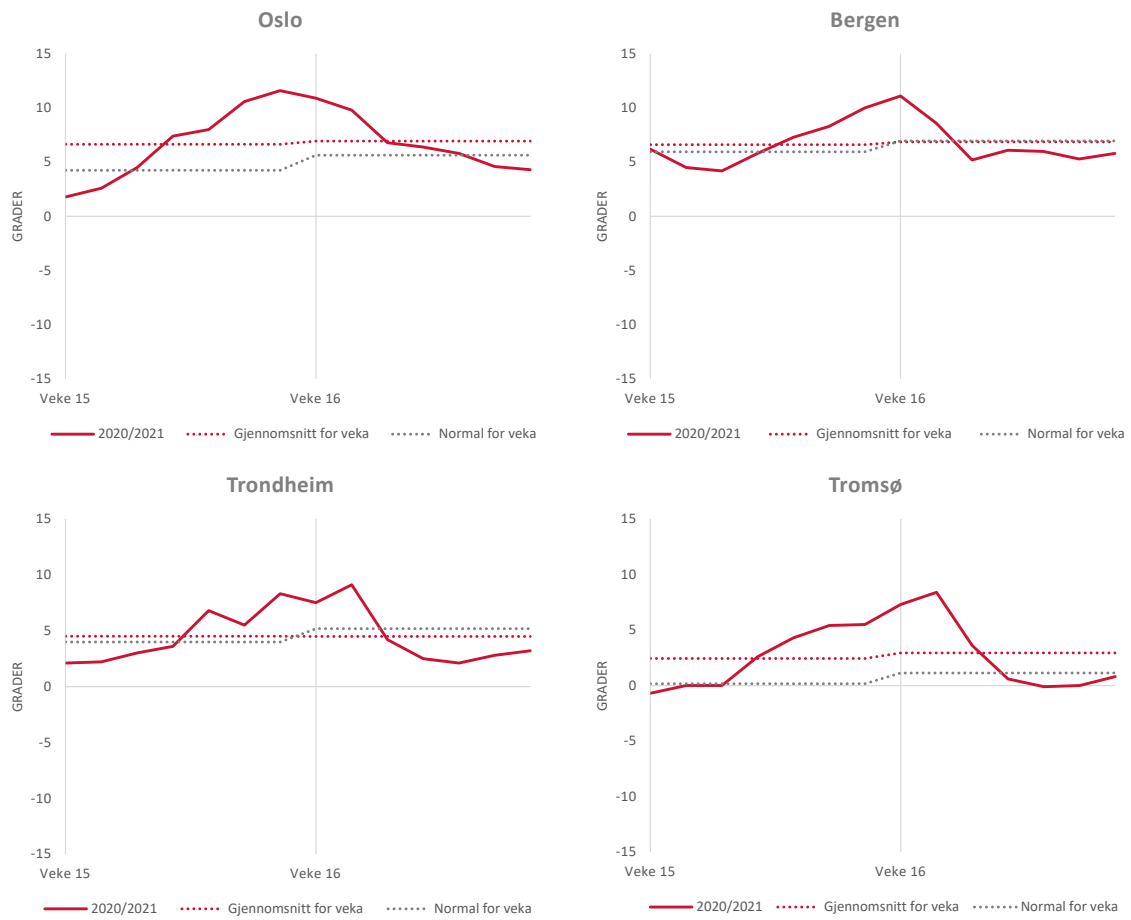


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

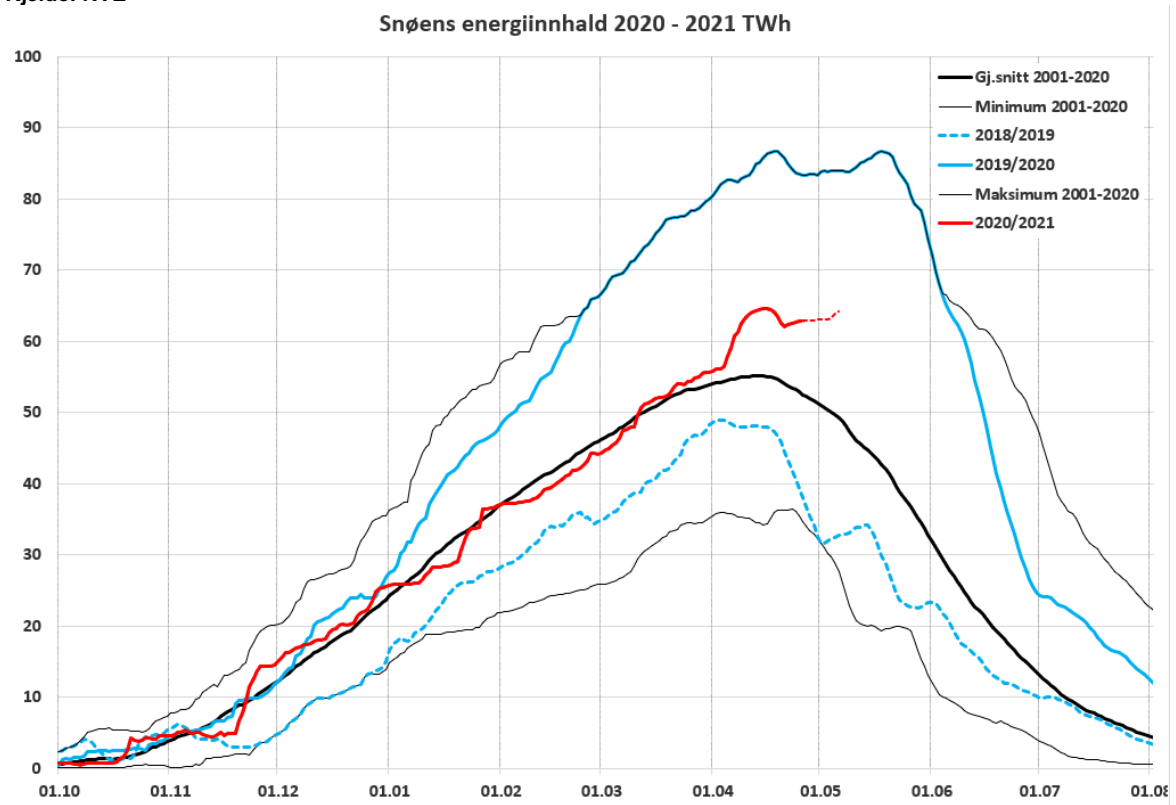
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Anslag veke 17	
	Veke 16 2021	2021
Avvik magasin	7,7	5,6
Avvik snø, grunn- og markvatn	5,5	6,8
Hydrologisk balanse	13,2	12,4

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

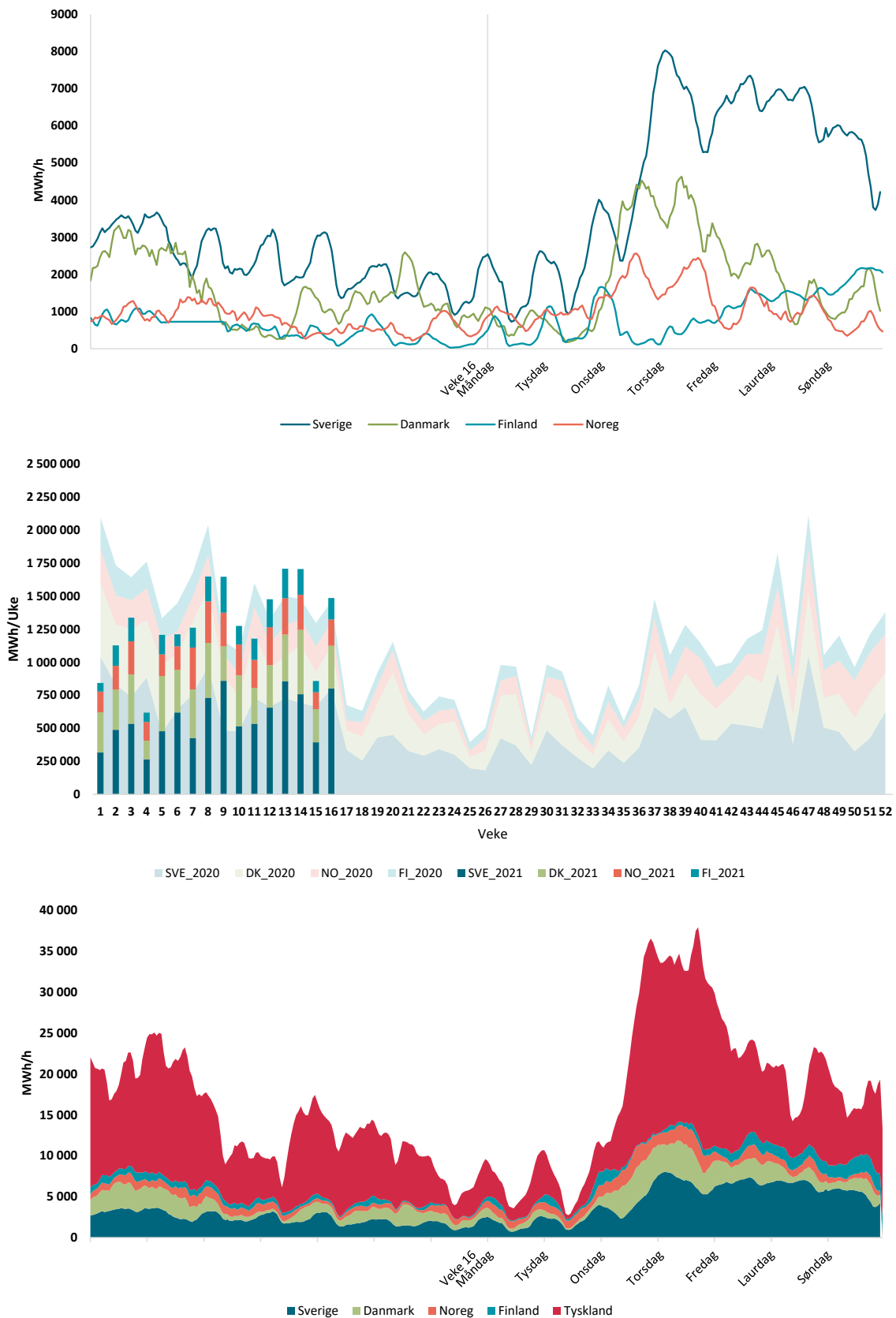
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 16	Veke 15	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 688	3 145	-457	-15 %
NO1	288	294	-6	-2 %
NO2	1 146	1 314	-168	-13 %
NO3	387	374	13	3 %
NO4	434	533	-100	-19 %
NO5	433	629	-196	-31 %
Sverige	3 380	3 359	20	1 %
SE1	459	514	-55	-11 %
SE2	1 065	1 011	54	5 %
SE3	1 686	1 675	10	1 %
SE4	170	159	11	7 %
Danmark	642	648	-6	-1 %
Jylland	427	438	-10	-2 %
Sjælland	215	211	4	2 %
Finland	1 307	1 263	44	3 %
Norden	8 017	8 416	-399	-5 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 584	2 729	-144	-5 %
NO1	621	706	-85	-12 %
NO2	761	774	-13	-2 %
NO3	555	564	-9	-2 %
NO4	344	366	-22	-6 %
NO5	303	318	-15	-5 %
Sverige	2 567	2 718	-151	-6 %
SE1	180	193	-13	-7 %
SE2	278	298	-20	-7 %
SE3	1 684	1 734	-50	-3 %
SE4	455	493	-37	-8 %
Danmark	677	695	-18	-3 %
Jylland	424	432	-7	-2 %
Sjælland	253	263	-11	-4 %
Finland	1 507	1 531	-24	-2 %
Norden	7 335	7 673	-338	-4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	104	416	-312	
Sverige	813	641	172	
Danmark	-35	-46	12	
Finland	-200	-268	68	
Norden	682	743	-61	

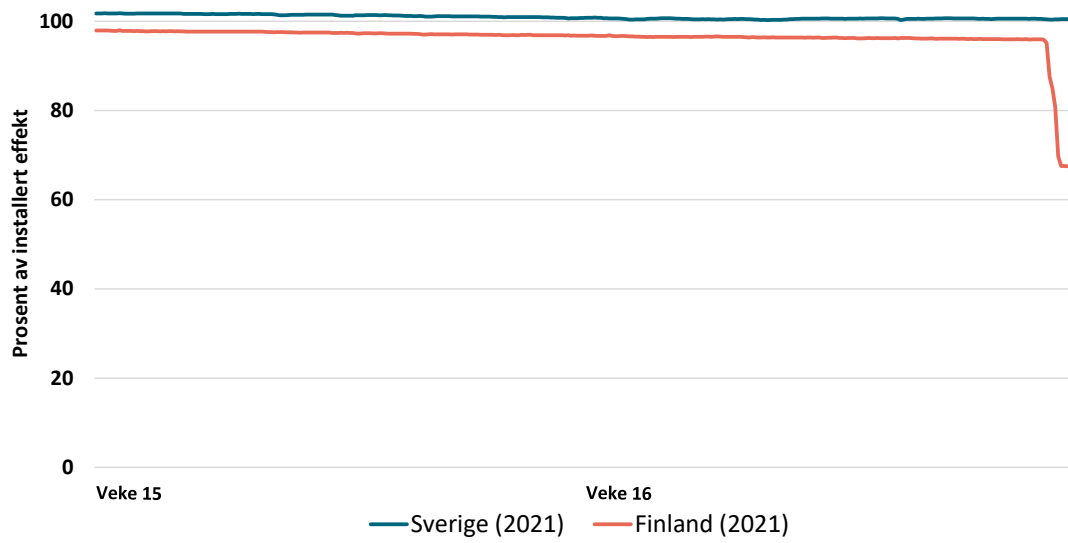
*Ikke temperaturkorrigerede tal.

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

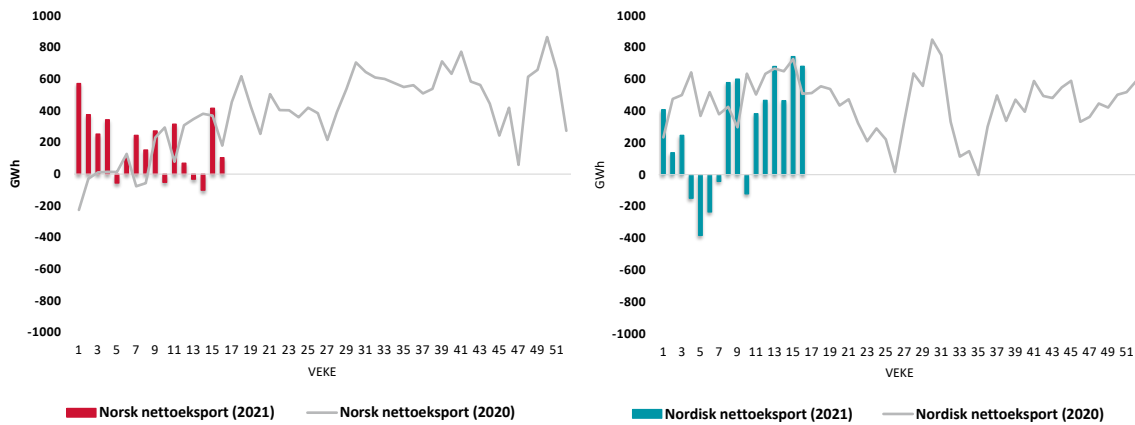
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	55,7	51,2	8,1	4,5
Forbruk	52,4	48,8	6,9	3,6
Nettoeksport	3,3	2,4		0,9

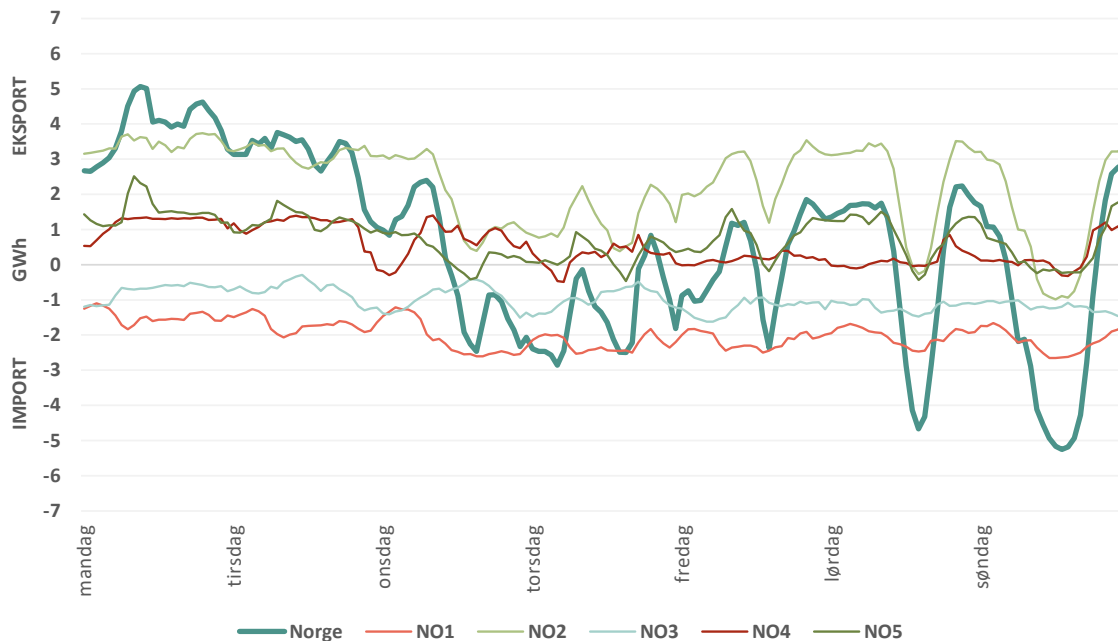
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	151,1	145,7	3,5	5,4
Forbruk	146,3	137,0	6,3	9,3
Nettoeksport	4,8	8,7		-3,9

Utvexling

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.

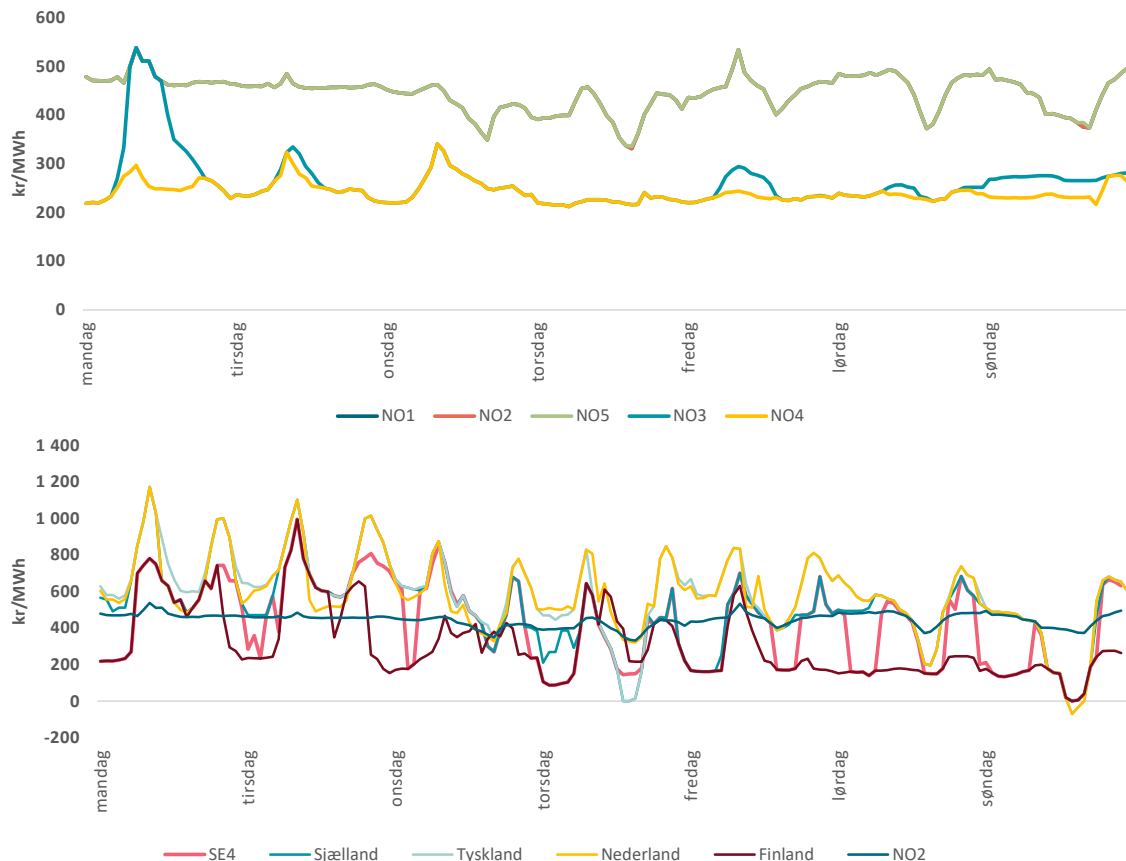


Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 16	Veke 15 (2021)	Veke 16 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	446,3	511,8	50,2	-12,8	789,4
NO2	446,3	506,3	50,2	-11,9	789,4
NO3	262,0	258,6	43,3	1,3	505,0
NO4	241,6	251,4	46,2	-3,9	423,2
NO5	446,3	482,9	50,2	-7,6	789,5
SE1	225,2	258,2	43,1	-12,8	422,4
SE2	221,7	258,2	43,1	-14,1	414,3
SE3	243,4	409,8	79,5	-40,6	206,0
SE4	423,7	500,5	150,6	-15,3	181,3
Finland	312,9	433,1	251,6	-27,7	24,4
Jylland	516,7	577,4	127,7	-10,5	304,6
Sjælland	514,2	566,7	171,0	-9,3	200,7
Estland	437,4	495,2	266,5	-11,7	64,2
System	364,0	446,8	50,1	-18,5	626,5
Nederland	583,2	605,7	193,3	-3,7	201,6
Tyskland	585,9	638,7	170,5	-8,3	243,6
Polen	624,5	631,9	336,4	-1,2	85,6
Litauen	442,8	512,5	250,1	-13,6	77,0

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

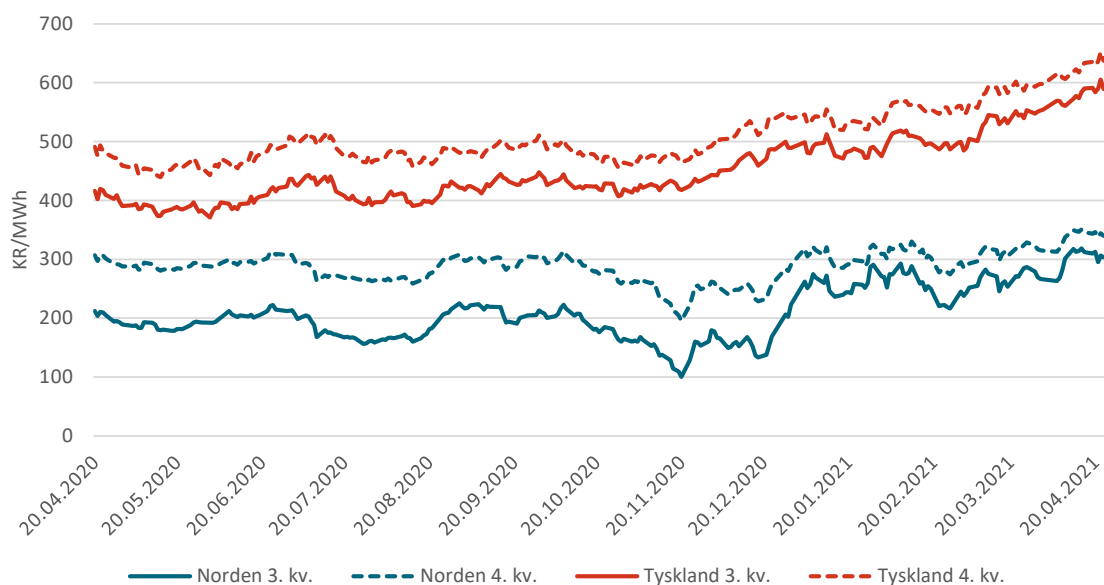


Terminmarknaden

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 16	Veke 15	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	357,9	345,8	3,5
	3. kvartal 2021	303,5	312,1	-2,8
	4. kvartal 2021	340,1	346,3	-1,8
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2021	589,5	590,2	-0,1
	4. kvartal 2021	637,3	633,6	0,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	470,0	446,4	5,3
	Desember 2022	474,5	450,3	5,4

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

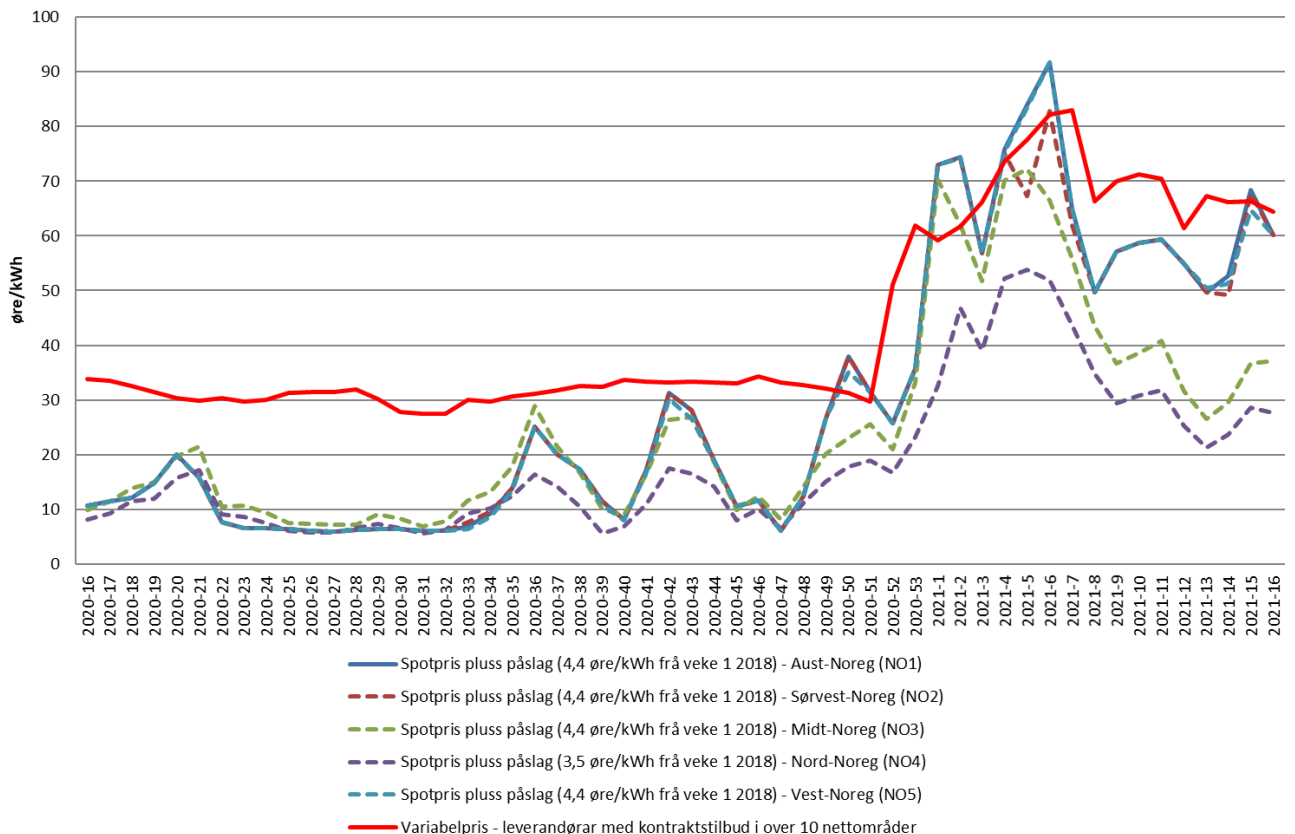
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 16 2021	Veke 15 2021	Veke 16 2020	Veke 16 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2019
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	64,4	66,3	33,7	63,2	-1,9	30,7	3,1
		Veke 16 2021	Veke 15 2021	Veke 16 2020	Veke 16 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2019
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	60,2	68,4	10,7	56,3	-8,2	49,5	12,1
	Sørvest-Noreg (NO2)	60,2	67,7	10,7	56,3	-7,5	49,5	11,4
	Midt-Noreg (NO3)	37,1	36,7	9,8	56,2	0,4	27,3	-19,5
	Nord-Noreg (NO4)	27,7	28,7	8,1	45	-1	19,6	-16,3
	Vest-Noreg (NO5)	60,2	64,8	10,7	56,3	-4,6	49,5	8,5
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	50,7	50,1	41,6	41,6	0,6	9,1	8,5
	3 år (snitt Noreg)	48,6	48,4	45,7	45,7	0,2	2,9	2,7

* 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.



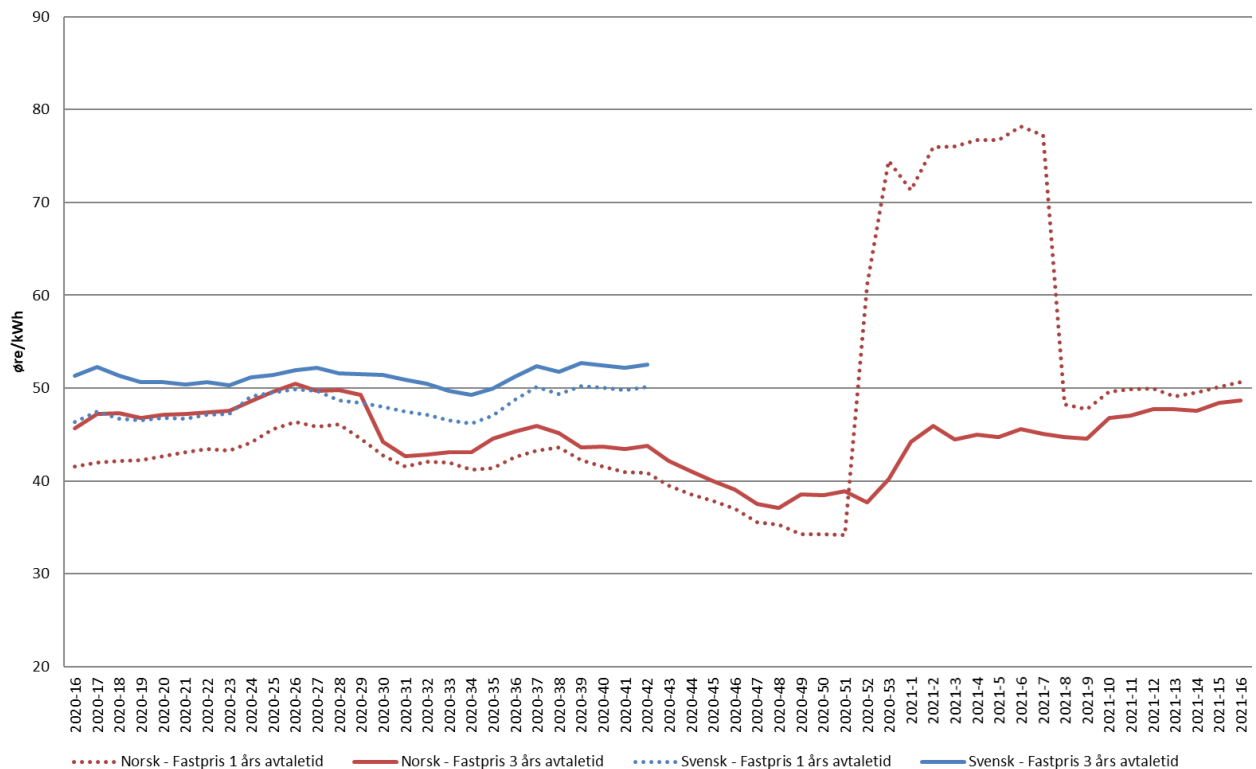
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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		Berekena straumkost. veke 16 2021	Berekena straumkost. veke 15 2021	Endring frå førre veke	Berekena straumkost. hittil i 2021	Berekena straumkost. veke 16 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekena straumkost. veke 16 2019	Differanse frå 2019 til no i år	
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	119	143	-24	2668	21	1736	111	114
		20 000 kWh	237	286	-49	5337	42	3471	222	228
		40 000 kWh	475	566	-91	10307	84	6585	444	97
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	119	142	-23	2577	21	1646	111	28
		20 000 kWh	237	283	-46	5153	42	3292	222	56
		40 000 kWh	475	566	-91	10307	84	6585	444	112
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	73	77	-4	2029	19	1091	111	-446
		20 000 kWh	146	154	-7	4058	39	2181	222	-892
		40 000 kWh	293	307	-14	8116	77	4362	444	-1783
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	55	60	-5	1506	16	756	89	-458
		20 000 kWh	109	120	-11	3013	32	1512	177	-915
		40 000 kWh	218	240	-21	6026	64	3025	355	-1830
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	119	135	-17	2657	21	1724	111	108
		20 000 kWh	237	271	-33	5314	42	3448	222	215
		40 000 kWh	475	542	-67	10627	84	6896	444	431
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	133	145	-12	2957	74	805	130	-110	
	20 000 kWh	254	277	-23	5691	133	1619	249	-260	
	40 000 kWh	496	542	-46	11161	252	3247	487	-560	

* 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 variabelpriskontrakt.

** Oversikt over nettleige per fylke (inkl. mva og forbruksavgift) 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 kraftsystemet⁴

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 38
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2021-04-12	2021-04-19	7 dagar	300	300	Link 47
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal	2021-04-15	2021-04-19	4 dagar	1240	0-1240	Link 49
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2021-03-01	2021-07-12	132 dagar	320	320	Link 80
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3	2021-04-12	2021-05-07	25 dagar	280	280	Link 93
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2021-04-06	2021-11-14	222 dagar	485	485	Link 94
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2021-04-24	2021-05-05	10 dagar	260	260	Link 2
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2021-04-25	2021-05-10	14 dagar	890	890	Link 4
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2021-04-19	2021-04-30	11 dagar	412	0-412	Link 5
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2021-04-19	2021-04-23	4 dagar	175	175	Link 8
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2021-04-19	2021-04-23	4 dagar	160	160	Link 9
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2021-03-23	2021-04-20	28 dagar	260	260	Link 45
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2021-04-19	2021-04-23	4 dagar	310	310	Link 54
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2021-04-15	2021-04-27	12 dagar	310	310	Link 55
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 56
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2021-04-19	2021-06-11	53 dagar	165	165	Link 64
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2021-04-20	2021-04-22	2 dagar	170	0-170	Link 65
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2021-04-26	2021-04-30	4 dagar	310	310	Link 74
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare G1	2021-04-06	2021-04-30	24 dagar	225	225	Link 78

⁴ Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 79
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2020-09-07	2021-04-23	228 dagar	160	160	Link 87
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G1	2021-04-12	2021-04-23	11 dagar	280	280	Link 89
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2021-04-16	2021-05-30	44 dagar	427	427	Link 92

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-04-22	2021-04-26	4 dagar	1200	400	Link 1
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2021-04-22	2021-04-26	4 dagar	1200	400	Link 1
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-03-25	2021-04-30	36 dagar	600	0-600	Link 3
Unplanned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	600	300	Link 6
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	300	150	Link 6
Unplanned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	1200	500	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-04-12	2021-04-27	15 dagar	7300	1300-1700	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-04-12	2021-04-27	15 dagar	1200	1200	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-04-12	2021-04-27	15 dagar	715	0-465	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-04-12	2021-04-27	15 dagar	2095	1595-1945	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-17	2021-05-02	15 dagar	1000	200-400	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2021-04-30	11 dagar	1000	200-400	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-24	2022-01-01	251 dagar	1000	0-600	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	985	336-985	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-07-17	2021-07-16	364 dagar	985	336-985	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	985	336-921	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 21

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-12	2021-04-30	18 dagar	985	400	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-24	2022-01-01	251 dagar	985	336-921	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-17	2021-05-02	15 dagar	985	400	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-06-11	66 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	DE-LU → DK2	2021-04-12	2021-04-30	18 dagar	1000	400	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	1000	0-600	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-06-11	66 dagar	1000	200-400	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-18	2021-05-24	67 dagar	1000	0-400	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-07-17	2021-07-16	364 dagar	1000	0-1000	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	1000	0-1000	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2021-04-30	11 dagar	985	400	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-12-09	2021-05-31	173 dagar	2145	100-345	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-12-11	2021-05-31	171 dagar	715	95-214	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	715	214	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	2095	1245-1545	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	7300	1300	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	1200	950	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	5400	1500-1700	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-04-19	2021-04-22	3 dagar	5400	1100-1800	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2021-04-12	2021-04-20	8 dagar	700	500	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-04-12	2021-04-20	8 dagar	3300	600	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2021-04-12	2021-04-20	8 dagar	1500	400	Link 46
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2021-04-14	2021-04-19	5 dagar	1200	400	Link 48
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-04-14	2021-04-19	5 dagar	1200	400	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-20	2021-04-23	3 dagar	1000	400	Link 50

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-20	2021-04-23	3 dagar	985	400	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2021-04-23	4 dagar	1000	400	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2021-04-23	4 dagar	985	400	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-02	2021-04-24	22 dagar	1000	200-400	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-04-23	17 dagar	1000	200-400	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-01-01	2021-04-23	112 dagar	1000	0-400	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-04-23	17 dagar	985	400	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-01-01	2021-04-23	112 dagar	985	336-400	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-02	2021-04-24	22 dagar	985	400	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2021-04-21	2 dagar	1000	400	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-12	2021-04-21	9 dagar	1000	400	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2021-04-23	4 dagar	985	400	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2021-04-21	2 dagar	985	400	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-12	2021-04-21	9 dagar	985	400	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2021-04-23	4 dagar	1000	400	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	7300	800	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	3300	200	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	1000	600	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2021-04-23	4 dagar	985	400	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2021-04-23	4 dagar	1000	400	Link 76
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 88
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 88
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2021-04-06	2021-04-30	24 dagar	600	0	Link 90
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-04-06	2021-04-30	24 dagar	1000	300	Link 90
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-04-06	2021-04-30	24 dagar	250	0	Link 90
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2021-04-06	2021-04-30	24 dagar	500	500	Link 90
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-04-06	2021-04-30	24 dagar	300	50	Link 90
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2021-04-06	2021-04-30	24 dagar	500	500	Link 90

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2021-04-18	2021-04-22	4 dagar	167	167	Link 66
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 86