

Kraftsituasjonen veke 12, 2021

Mildare vêr og lågare kraftprisar

Ein auke i temperaturane i store delar av landet og resten av Norden sist veke bidrog til at den nordiske krafttetterspurnaden vart redusert samanlikna med veka før. Lågare kraftbruk bidrog til lågare kraftprisar i Noreg. For dei nordlege prisområda vart den gjennomsnittlege kraftprisen redusert med 24 prosent til 21,7 øre/kWh, medan dei sørlege prisområda hadde ein mindre reduksjon og hadde ein gjennomsnittleg kraftpris på 40,4 øre/kWh gjennom veka.

Norsk kraftproduksjon fall med 14 prosent og bidrog til ein nedgang i norsk eksport frå 316 GWh til 69 GWh førre veke. Likevel auka total eksportert kraft frå Norden samanlikna med veka før, mellom anna grunna ein auke i nordisk vindkraftproduksjon i kombinasjon med fallet i nordisk krafttetterspurnad.

Vêr og hydrologi

I veke 12 var temperaturen om lag 4–6 grader over vekegjennomsnittet for åra 1999–2018 i heile landet. I veke 13 er det venta temperaturar som er 1–2 grader over vekegjennomsnittet i heile landet.

I veke 12 var tilsiget på 1,0 TWh, eller 129 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 13 er det venta eit tilsig på 1,8 TWh. Det er 194 prosent av vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 12 er det berekna eit snømagasin på om lag 56 TWh. I løpet av veka er det venta å auke til om lag 58 TWh.

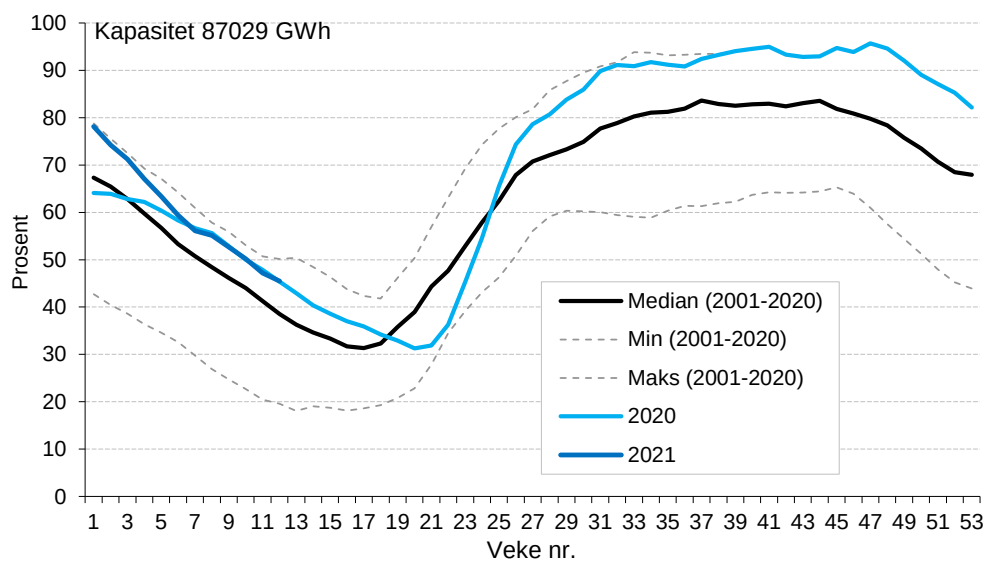
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

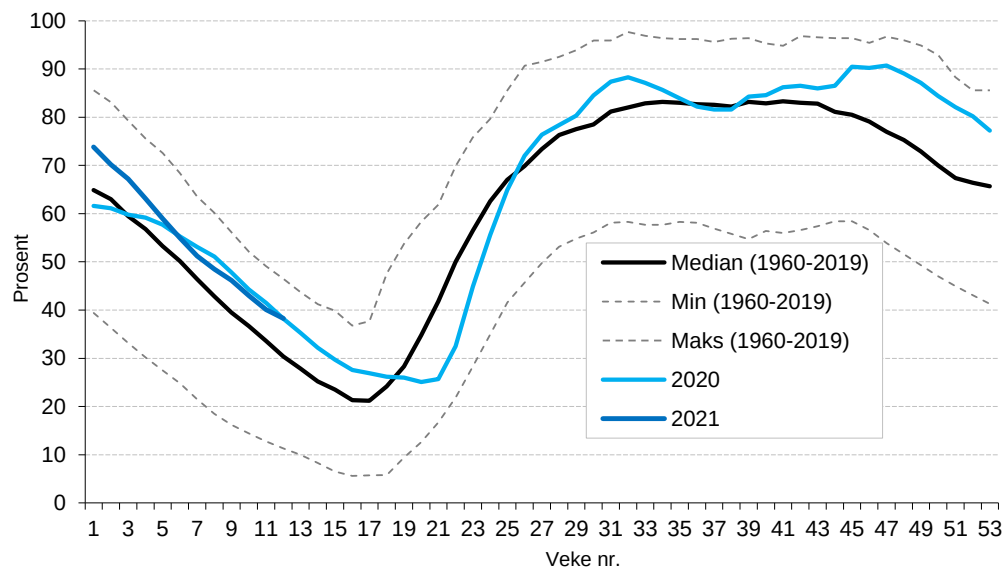
	Veke 12 2021	Veke 11 2021	Veke 12 2020	Median veke 12	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	45,5	47,2	45,4	38,6	-1,7	0,1	6,9
NO1	23,3	26,6	29,6	17,1	-3,3	-6,4	6,2
NO2	54,7	56,6	57,6	44,7	-1,9	-2,9	9,9
NO3	38,0	38,8	36,5	24,7	-0,9	1,5	13,3
NO4	52,5	53,3	37,3	44,2	-0,9	15,2	8,3
NO5	30,6	32,9	40,7	30,4	-2,2	-10,1	0,3
Sverige	38,3	40,1	38,2	30,4	-1,8	0,1	7,9

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

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

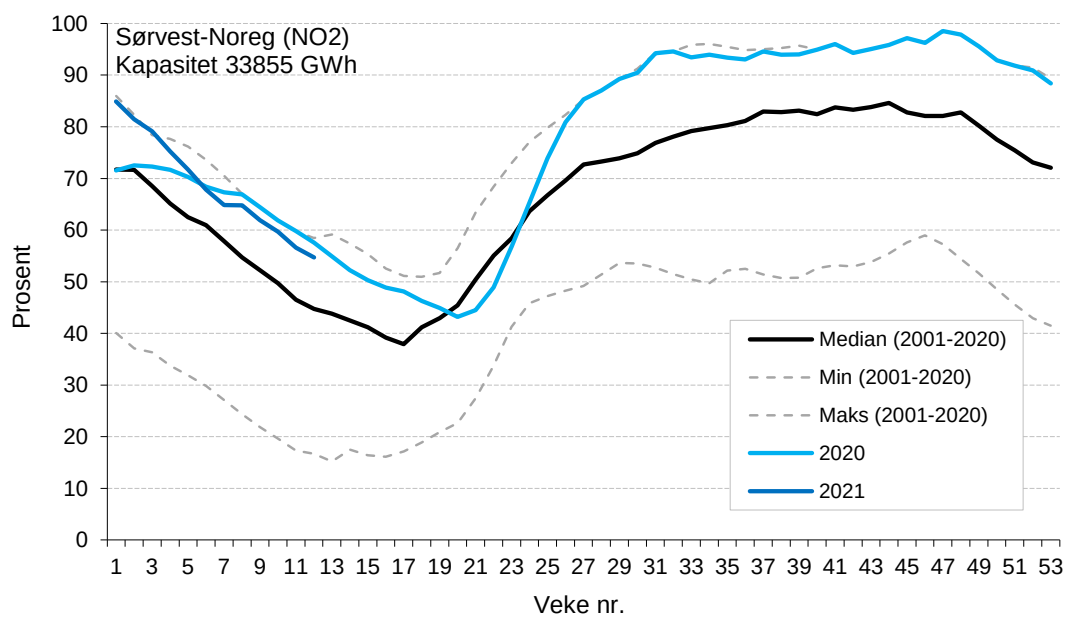
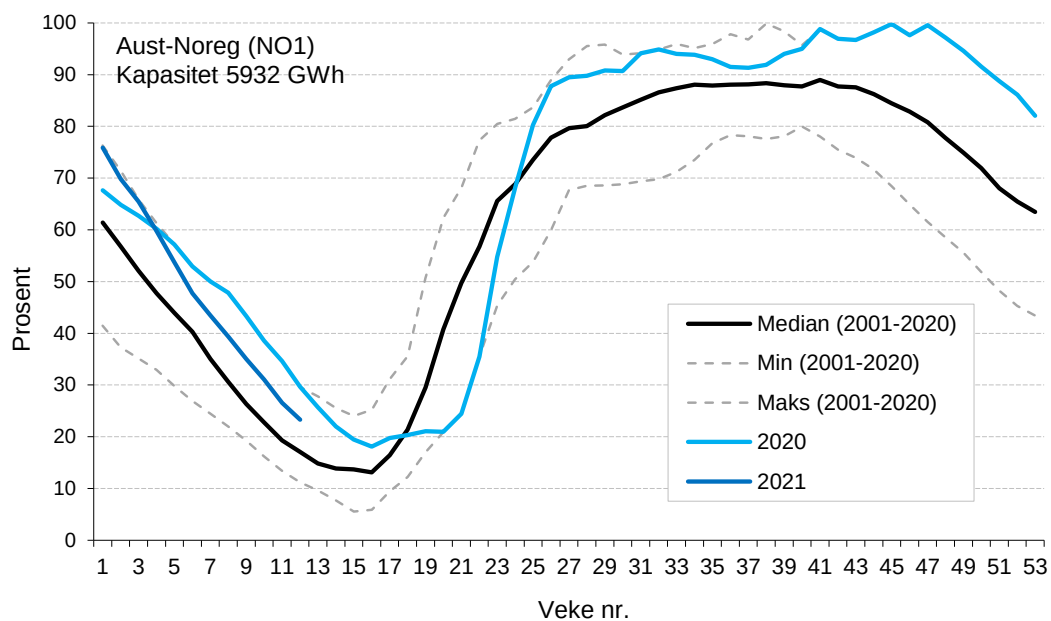


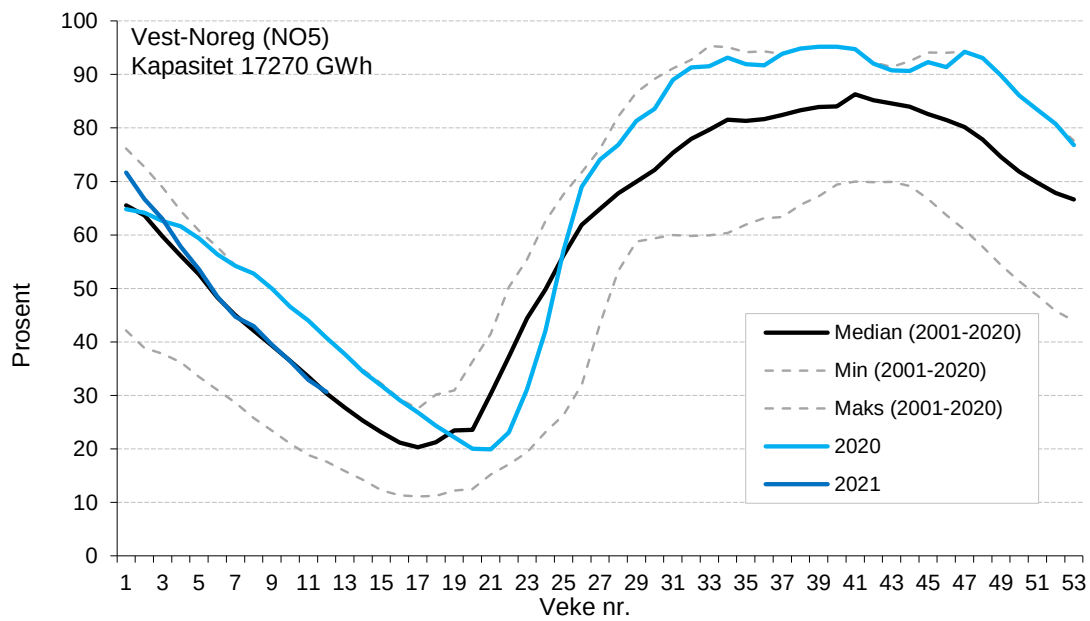
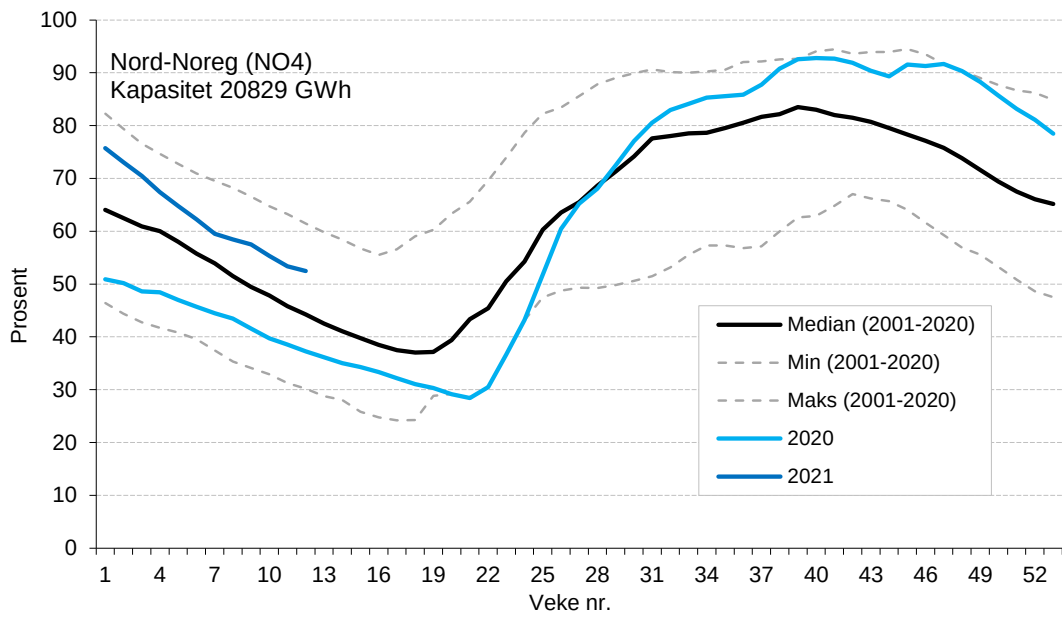
Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 2:

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 12 2021	Veke 12 Gjennomsnitt	Veke 12 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,0	0,8	0,8	0,2	129
Nedbør	3,5	2,4	2,7	0,8	144

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

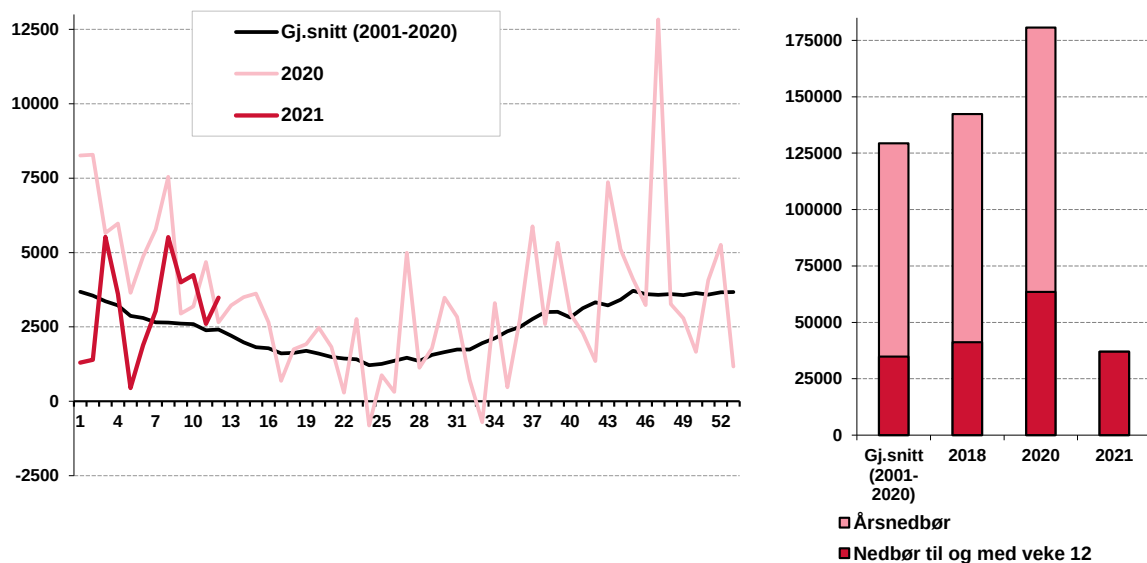
TWh	Veke 1-12 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	7,7	8,8	-1,1
Nedbør	37,0	34,8	2,2

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

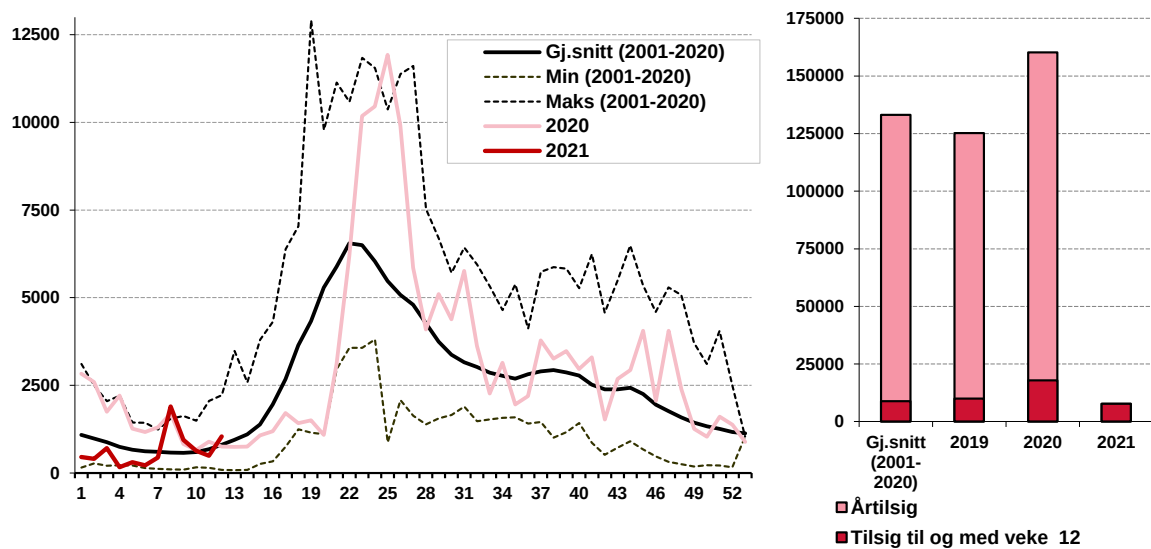
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	1,8	194
Nedbør	5,0	227

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

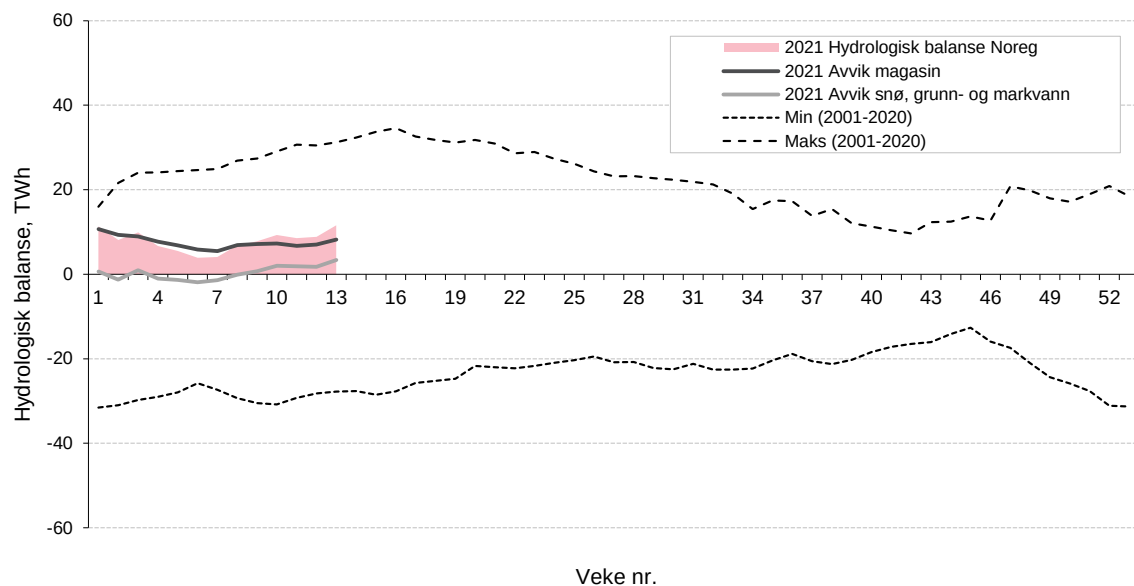
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

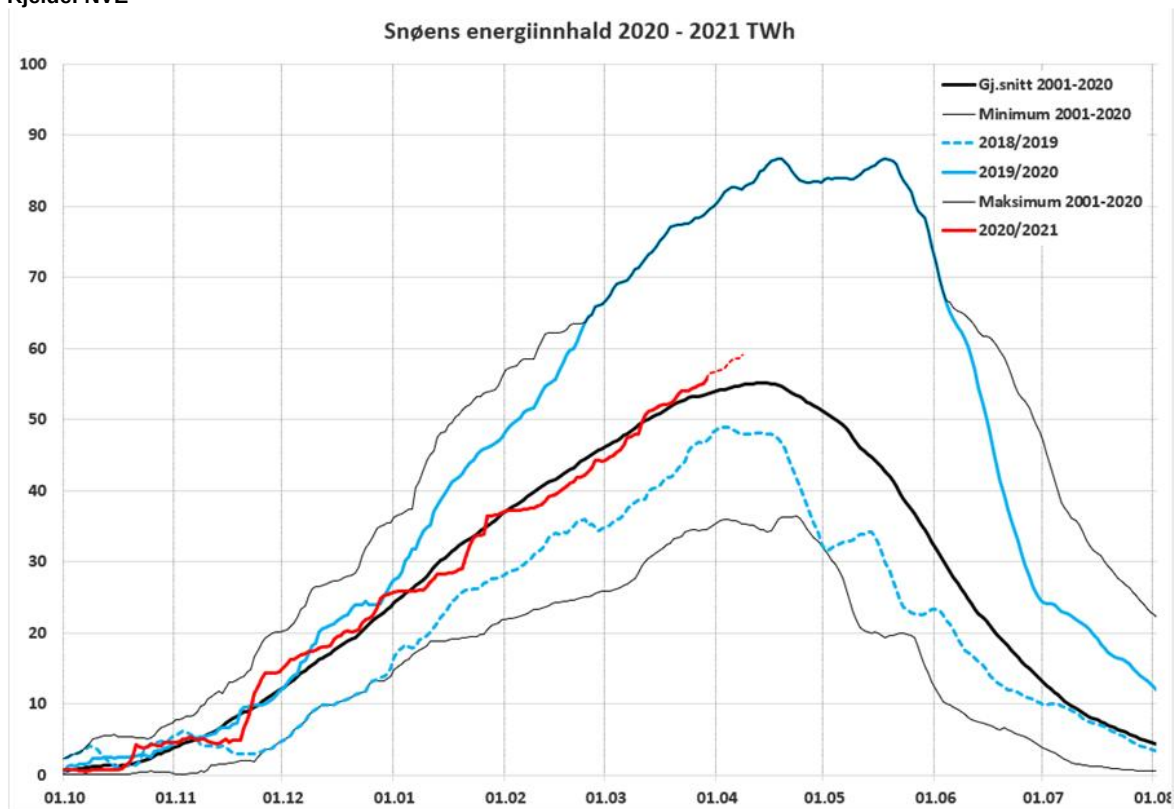
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 12 2021	Anslag veke 13 2021
Avvik magasin	7,0	8,2
Avvik snø, grunn- og markvatn	1,8	3,4
Hydrologisk balanse	8,8	11,6

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

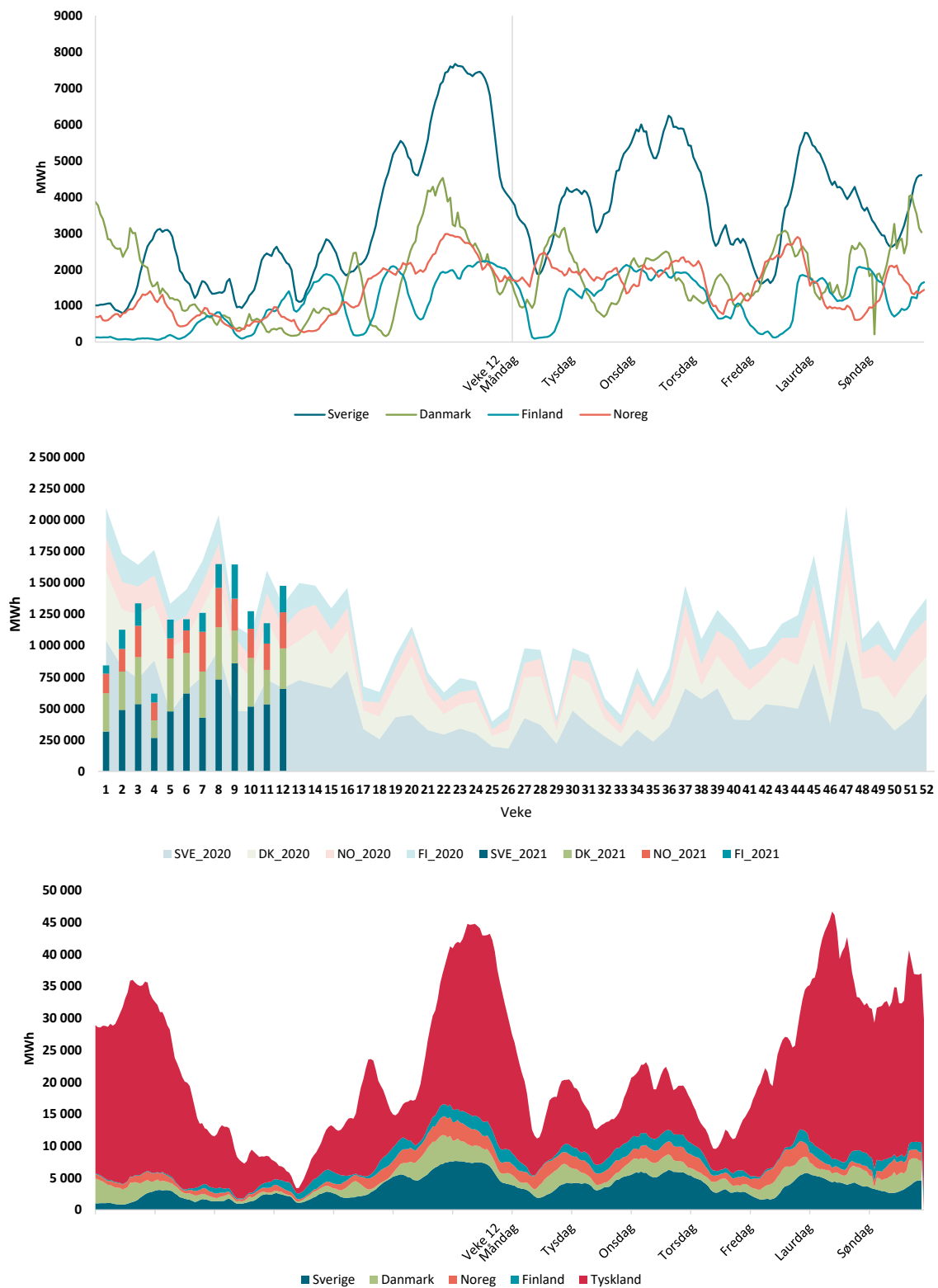
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 12	Veke 11	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 858	3 305	-447	-14 %
NO1	334	353	-19	-5 %
NO2	1 087	1 267	-180	-14 %
NO3	435	422	13	3 %
NO4	457	589	-132	-22 %
NO5	545	674	-129	-19 %
Sverige	3 373	3 464	-91	-3 %
SE1	466	537	-71	-13 %
SE2	1 025	1 058	-34	-3 %
SE3	1 721	1 716	5	0 %
SE4	161	153	8	5 %
Danmark	656	665	-10	-1 %
Jylland	459	452	7	2 %
Sjælland	197	213	-17	-8 %
Finland	1 405	1 475	-70	-5 %
Norden	8 291	8 909	-618	-7 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 788	2 989	-200	-7 %
NO1	745	829	-84	-10 %
NO2	777	813	-36	-4 %
NO3	555	584	-29	-5 %
NO4	368	401	-34	-8 %
NO5	344	361	-17	-5 %
Sverige	2 719	3 000	-281	-9 %
SE1	185	203	-18	-9 %
SE2	297	326	-29	-9 %
SE3	1 758	1 943	-185	-10 %
SE4	494	553	-59	-11 %
Danmark	661	738	-77	-10 %
Jylland	399	457	-59	-13 %
Sjælland	262	281	-19	-7 %
Finland	1 655	1 798	-144	-8 %
Norden	7 823	8 525	-702	-8 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	69	316	-246	
Sverige	654	464	189	
Danmark	-6	-73	68	
Finland	-250	-323	73	
Norden	468	384	84	

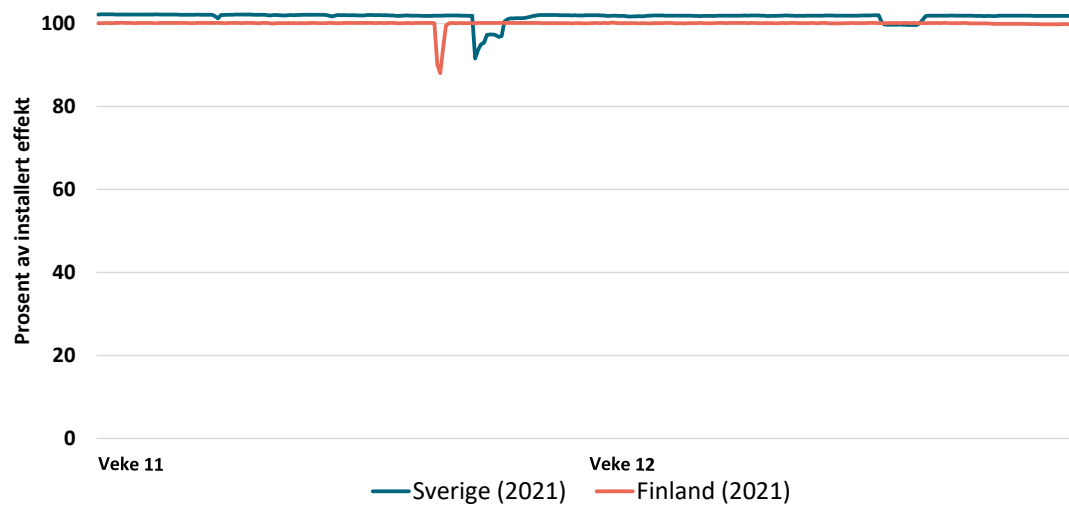
*Ikke temperaturkorrigerte tal.

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).



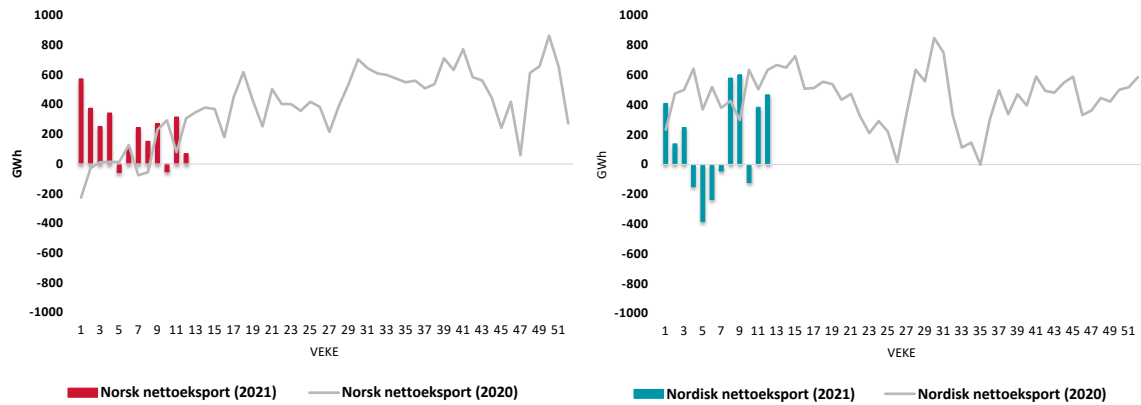
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

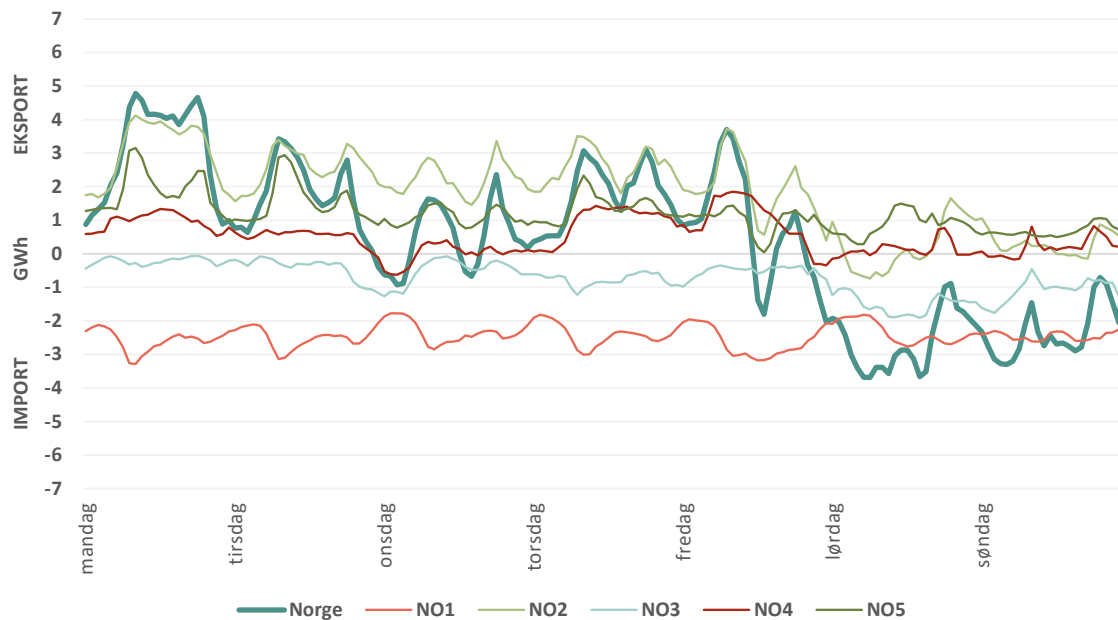
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	44,5	39,4	11,3	5,0
Forbruk	41,6	38,4	7,6	3,2
Nettoeksport	2,9	1,0		1,9
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	117,9	114,0	3,3	3,9
Forbruk	115,7	107,7	6,9	8,0
Nettoeksport	2,2	6,3		-4,1

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.



1



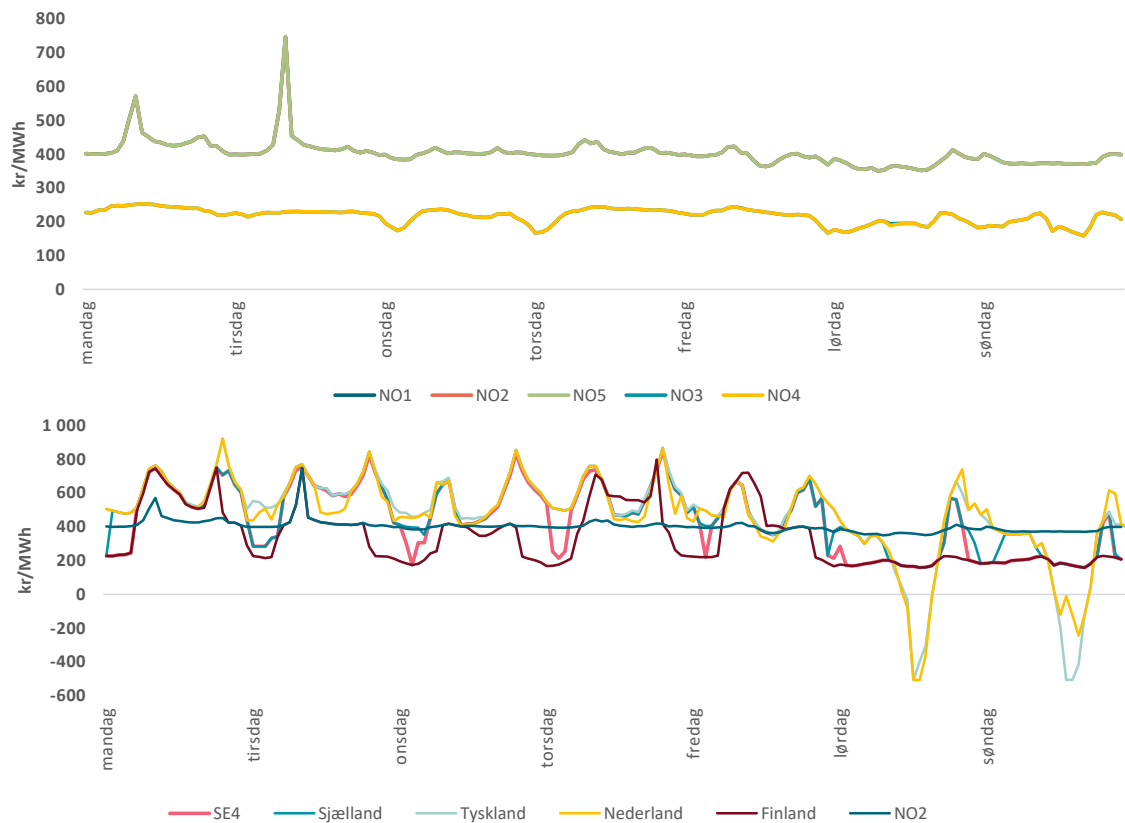
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 12	Veke 11 (2021)	Veke 12 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	403,5	439,4	86,6	-8,2	365,9
NO2	403,5	439,4	86,6	-8,2	365,9
NO3	217,1	290,7	90,5	-25,3	139,9
NO4	217,0	282,2	90,5	-23,1	139,8
NO5	403,5	439,4	86,6	-8,2	365,9
SE1	216,3	292,1	90,5	-25,9	139,0
SE2	216,3	292,1	90,5	-25,9	139,0
SE3	308,7	411,6	168,0	-25,0	83,8
SE4	441,8	510,1	184,2	-13,4	139,8
Finland	340,6	429,9	237,3	-20,8	43,5
Jylland	462,0	515,1	190,4	-10,3	142,6
Sjælland	475,1	513,1	194,1	-7,4	144,8
Estland	384,5	443,6	257,9	-13,3	49,1
System	313,0	394,5	95,1	-20,7	229,0
Nederland	475,4	546,1	262,2	-12,9	81,3
Tyskland	482,5	535,7	248,2	-9,9	94,4
Polen	619,4	638,8	398,3	-3,0	55,5
Litauen	459,4	528,4	257,9	-13,1	78,1

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

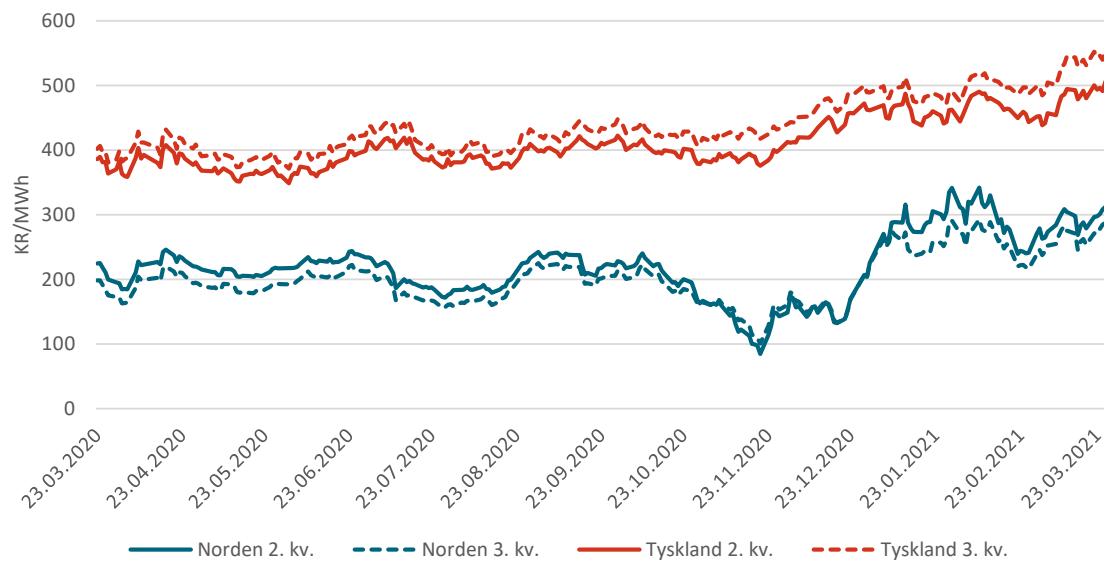


Terminmarknaden

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 12	Veke 11	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	343,0	307,4	11,6
	2. kvartal 2021	312,0	278,7	12,0
	3. kvartal 2021	287,1	253,5	13,3
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2021	505,8	480,2	5,3
	3. kvartal 2021	553,3	531,2	4,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	424,4	423,2	0,3
	Desember 2022	428,1	426,4	0,4

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.

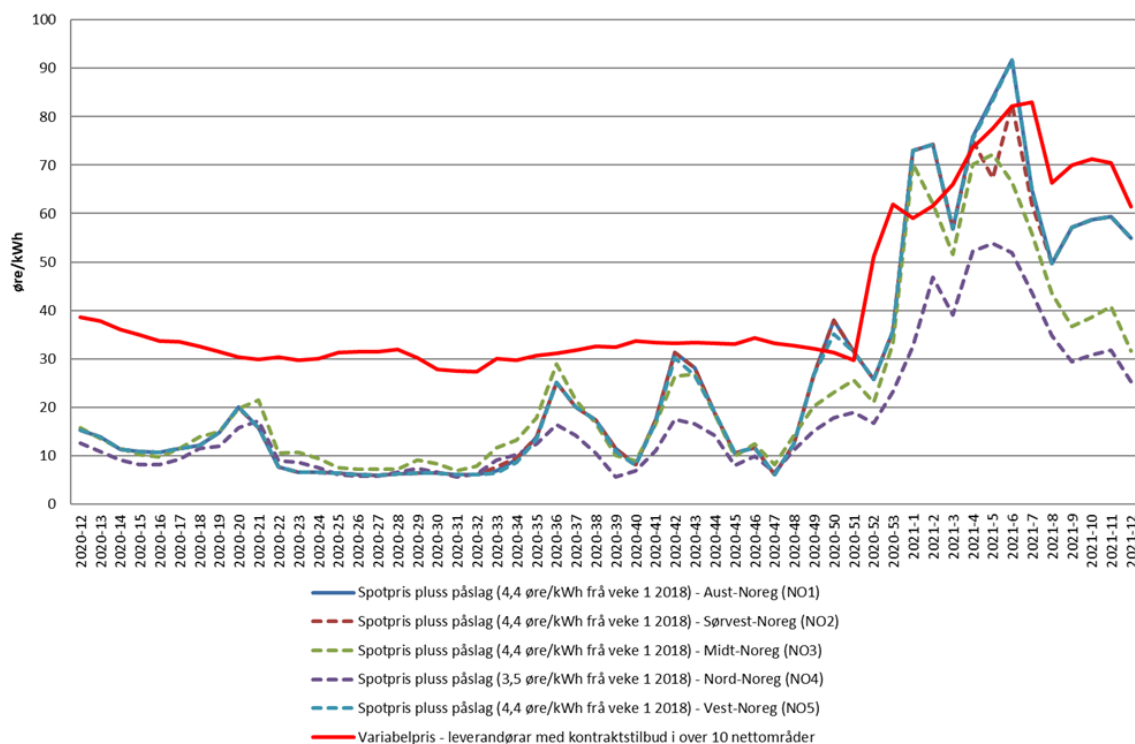
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 12 2021	Veke 11 2021	Veke 12 2020	Veke 12 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	61,4	70,4	38,6	67,6	-9	22,8	2,8
		Veke 12 2021	Veke 11 2021	Veke 12 2020	Veke 12 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Marknadspris- / s spotpris kontrakt	Aust-Noreg (NO1)	54,8	59,3	15,2	54,1	-4,5	39,6	5,2
	Sørvest-Noreg (NO2)	54,8	59,3	15,2	54,1	-4,5	39,6	5,2
	Midt-Noreg (NO3)	31,6	40,7	15,7	53,1	-9,1	15,9	-12,4
	Nord-Noreg (NO4)	25,2	31,7	12,6	42,5	-6,5	12,6	-10,8
	Vest-Noreg (NO5)	54,8	59,3	15,2	54,1	-4,5	39,6	5,2
		Veke 12 2021	Veke 11 2021	Veke 12 2020	Veke 12 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Fastpris kontrakt	1 år (snitt Noreg)	50	49,8	44,4	44,4	0,2	5,6	5,4
	3 år (snitt Noreg)	47,7	47,1	46,3	46,3	0,6	1,4	0,8

* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder 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.

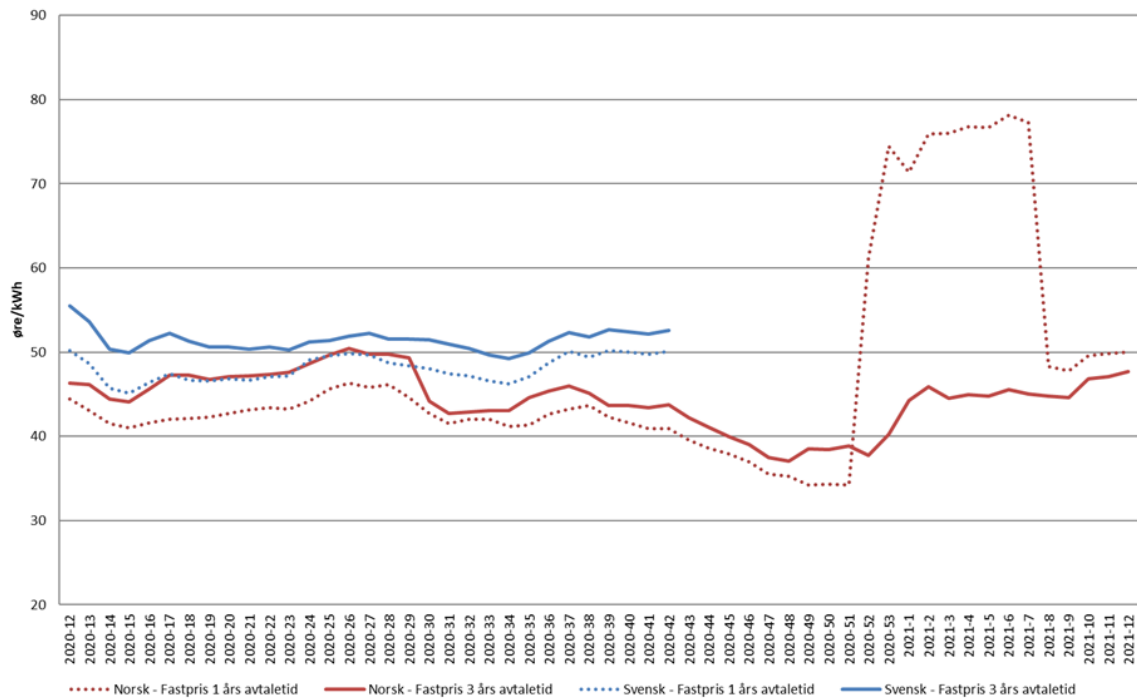


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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.



* 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 nettlege** 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 12 2021	Berekna straumkost. veke 11 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 12 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 12 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	130	145	-15	2182	36	1348	129	90
		20 000 kWh	261	290	-30	4364	72	2696	257	180
		40 000 kWh	521	581	-59	8397	145	5071	514	34
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	130	145	-15	2099	36	1268	129	12
		20 000 kWh	261	290	-30	4199	72	2536	257	24
		40 000 kWh	521	581	-59	8397	145	5071	514	48
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	75	100	-25	1756	37	913	126	-264
		20 000 kWh	150	199	-49	3511	75	1826	252	-528
		40 000 kWh	300	399	-99	7023	149	3652	504	-1056
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	60	78	-18	1293	30	620	101	-307
		20 000 kWh	120	155	-35	2587	60	1240	202	-615
		40 000 kWh	240	311	-71	5174	119	2481	404	-1229
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	130	145	-15	2179	36	1346	129	92
		20 000 kWh	261	290	-30	4359	72	2692	257	185
		40 000 kWh	521	581	-59	8718	145	5383	514	369
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	152	179	-27	2373	99	552	167	-123	
	20 000 kWh	292	345	-53	4574	184	1106	321	-280	
	40 000 kWh	571	676	-105	8976	353	2214	631	-596	

* 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 nettlege per fylke (inkl. mva og forbruksavgift) finnes på NVEs nettsider:

<https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten-for-energi-rme-marked-og-monopol/nettjenester/nettleie/nettleiestatistikk/nettleiestatistikk-for-husholdninger/>

*** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2018 og 2019, 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)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2021-03-29	2021-03-31	2 dagar	427	337	Link 24
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2021-03-24	2021-03-28	4 dagar	380	355-380	Link 25
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 41
Planned	DK2	Vattenfall AB	Danish Kriegers Flak	2021-02-01	2021-08-01	180 dagar	605	5-555	Link 21
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2021-03-29	2021-04-04	6 dagar	548	548	Link 22
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2021-03-23	2021-04-11	19 dagar	260	260	Link 35
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2021-03-22	2021-03-26	4 dagar	640	0-320	Link 33
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2021-03-04	2021-04-13	39 dagar	310	310	Link 28
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2020-11-12	2021-03-23	130 dagar	160	0-160	Link 59
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2020-09-07	2021-04-23	228 dagar	160	160	Link 63
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2021-03-29	2021-04-05	7 dagar	350	350	Link 23
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2021-03-01	2021-07-12	132 dagar	320	320	Link 60
Unplanned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfor G4	2021-03-05	2021-04-09	35 dagar	170	170	Link 51
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-02-21	2021-04-01	38 dagar	190	190	Link 52
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2021-03-22	2021-04-14	23 dagar	335	335	Link 61

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-01-01	2021-04-23	112 dagar	1000	0-400	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	1000	0-1000	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-19	2021-04-12	23 dagar	1000	0-400	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-23	2022-01-01	284 dagar	1000	0-600	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-22	2021-04-01	10 dagar	1000	0-400	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-18	2021-05-24	67 dagar	1000	0-400	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-22	2021-03-26	4 dagar	1000	0-400	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-07-17	2021-07-16	364 dagar	1000	0-1000	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-22	2021-03-24	2 dagar	1000	0-400	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-22	2021-03-24	2 dagar	1000	0-400	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-22	2021-03-26	4 dagar	1000	0-400	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-15	2021-03-26	11 dagar	1000	0-400	Link 49
Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-03-26	2021-03-30	3 dagar	1444	1444	Link 1
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-03-17	2021-03-24	6 dagar	1444	1444	Link 42
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-03-24	2021-03-26	2 dagar	1400	1400	Link 56
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2021-03-19	2021-03-24	5 dagar	1632	522	Link 55
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 64
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2021-02-15	2021-03-25	38 dagar	715	357-370	Link 36
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2021-03-19	2021-03-23	4 dagar	715	370-715	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-19	2021-04-12	23 dagar	985	336-400	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-18	2021-05-24	67 dagar	985	336-400	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	985	336-985	Link 14

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-23	2022-01-01	284 dagar	985	336-921	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-22	2021-04-01	10 dagar	985	336-400	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-01-01	2021-04-23	112 dagar	985	336-400	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-22	2021-03-26	4 dagar	985	336-400	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-07-17	2021-07-16	364 dagar	985	336-985	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-22	2021-03-24	2 dagar	985	336-400	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-22	2021-03-26	4 dagar	985	336-400	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-15	2021-03-26	11 dagar	985	336-400	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-22	2021-03-24	2 dagar	985	336-400	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2021-03-24	2021-04-11	18 dagar	1100	350	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-15	2021-03-29	14 dagar	1200	1200	Link 40
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2021-03-19	2021-03-24	5 dagar	723	723	Link 55
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2021-01-22	2021-03-30	66 dagar	723	723	Link 57
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2021-03-19	2021-03-26	7 dagar	2145	150-1445	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-12-09	2021-04-30	142 dagar	2145	100-345	Link 34
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-03-26	2021-03-30	3 dagar	1444	1444	Link 1
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-03-17	2021-03-24	6 dagar	1444	1444	Link 42
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-03-24	2021-03-26	2 dagar	1400	1400	Link 56
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 64
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2021-01-22	2021-03-30	66 dagar	723	723	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-03-25	2021-04-30	36 dagar	600	0-600	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-02-26	2021-03-25	27 dagar	600	0-600	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-03-24	2021-04-11	18 dagar	3300	1100	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-15	2021-03-29	14 dagar	7300	1100-1200	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-24	2021-04-11	18 dagar	7300	700	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-12-11	2021-04-30	140 dagar	715	95-214	Link 34
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-02-15	2021-03-25	38 dagar	715	357-370	Link 36
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-19	2021-03-23	4 dagar	715	370-715	Link 39

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-24	2021-03-29	5 dagar	715	365	Link 40
Unplanned	Statnett SF	SE3 → NO1	2021-03-19	2021-03-26	7 dagar	2095	0-895	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-15	2021-03-29	14 dagar	2095	1495-1645	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-02-26	2021-03-25	27 dagar	600	0-600	Link 38

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 Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 62