

Kraftsituasjonen veke 18, 2021

Høge kraftprisar for sesongen

Høgare vindkraftproduksjon bidrog til å trekke ned prisnivået i kraftmarknaden i store delar av Norden og på kontinentet sist veke. I takt med at vindkraftproduksjonen i systemet auka, regulerte den norske vasskraftproduksjonen ned. Samstundes var det avgrensa importkapasitet på fleire av dei norske utenlandsforbindingane. Til saman bidrog dette til å dempe prisnedgangen i dei norske prisområda sist veke.

Den gjennomsnittlege norske kraftprisen var 52 øre/kWh i veke 18. Dette er svært høgt for årstida. Kaldt vår har gjort at tilsiget til dei norske vassmagasina har vore lågare enn normalt dei siste vekene. Samstundes har rekordoppgangen i prisen på CO₂-kvotar, og ei gradvis auke kôl- og gassprisane, bidratt til å heve prisnivået i landa vi handlar kraft med.

Vår og hydrologi

I veke 18 var temperaturen om lag 2-3 grader under vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 19 er det venta temperaturar som er 0-2 grader over vekegjennomsnittet i heile landet.

I veke 18 var tilsiget på 1 TWh, eller 26 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 19 er det venta eit tilsig på 3,9 TWh. Det er 90 prosent av vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 19 er det berekna eit snømagasin på om lag 64 TWh. I løpet av veka er det venta å minke til 56 TWh.

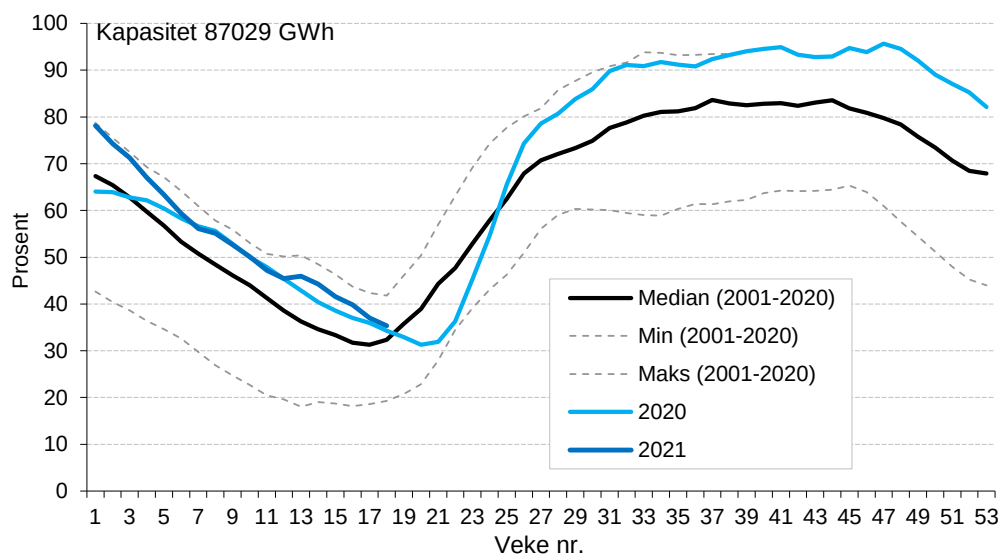
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

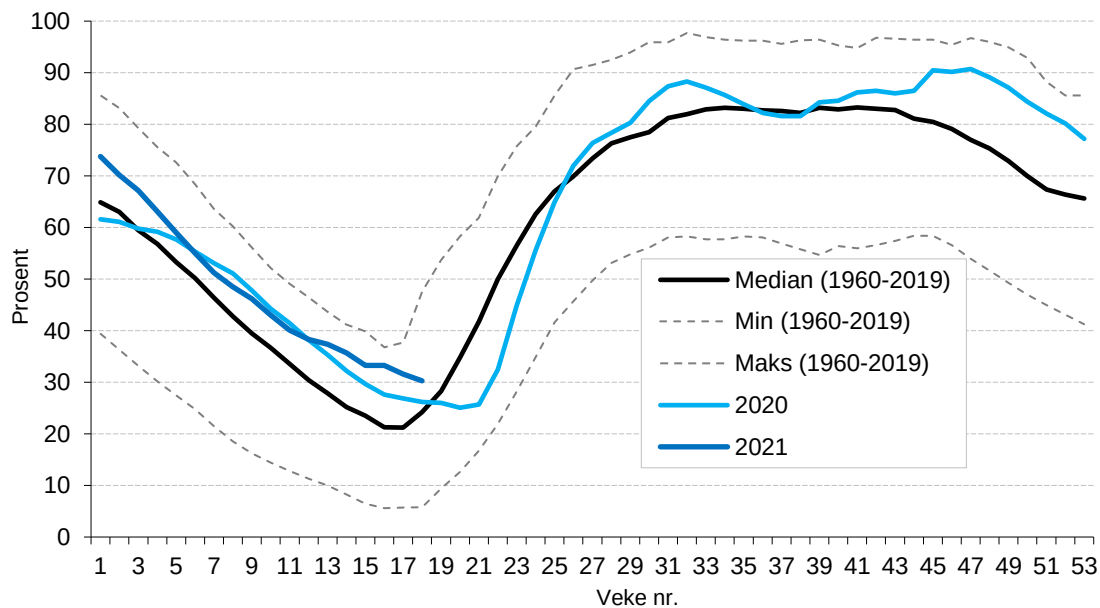
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 18 2021	Veke 17 2021	Veke 18 2020	Median veke 18	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	35,3	37,0	34,3	32,3	-1,7	1,0	3,0
NO1	15,2	15,8	20,4	21,4	-0,6	-5,2	-6,2
NO2	45,2	47,1	46,3	41,2	-1,9	-1,1	4,0
NO3	25,4	27,8	24,1	25,9	-2,4	1,3	-0,5
NO4	43,2	44,9	31,1	37,0	-1,7	12,2	6,2
NO5	18,5	20,0	24,4	21,3	-1,5	-5,8	-2,7
Sverige	30,3	31,6	26,2	24,2	-1,3	4,1	6,1

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

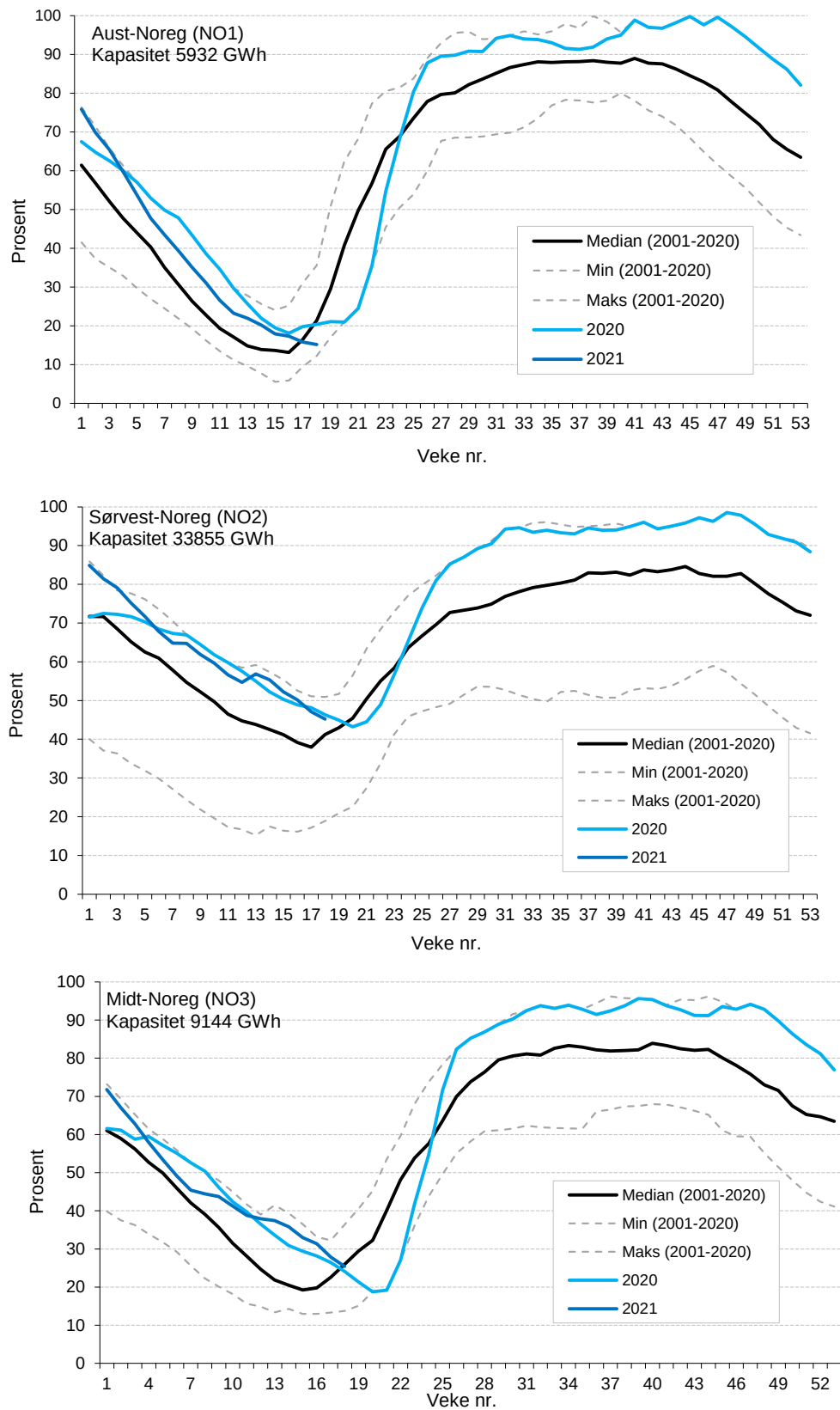
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

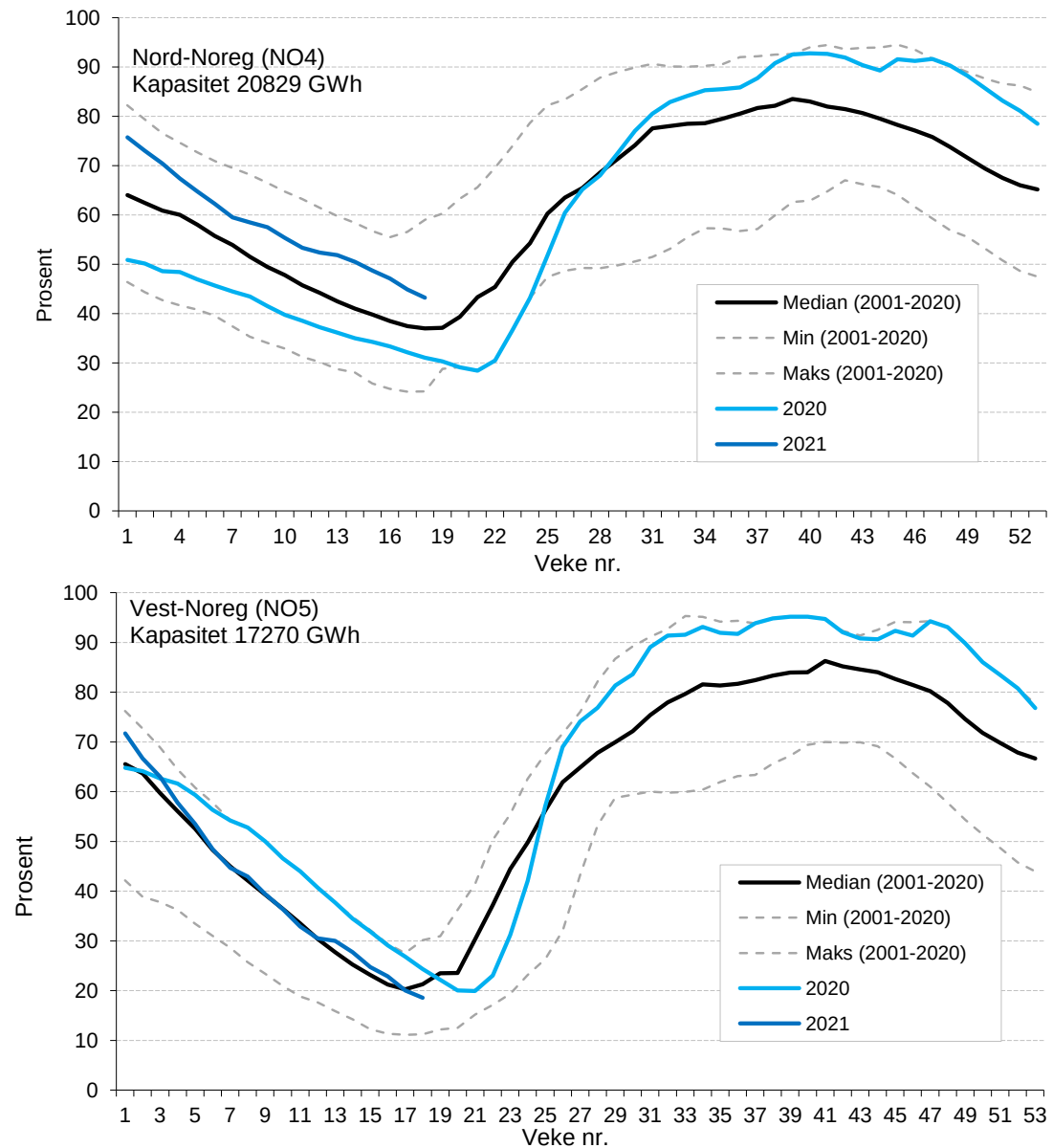


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 18 2021	Veke 18 Gjennomsnitt	Veke 18 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,0	3,6	1,5	-0,5	26
Nedbør	1,4	1,6	1,7	-0,3	84

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

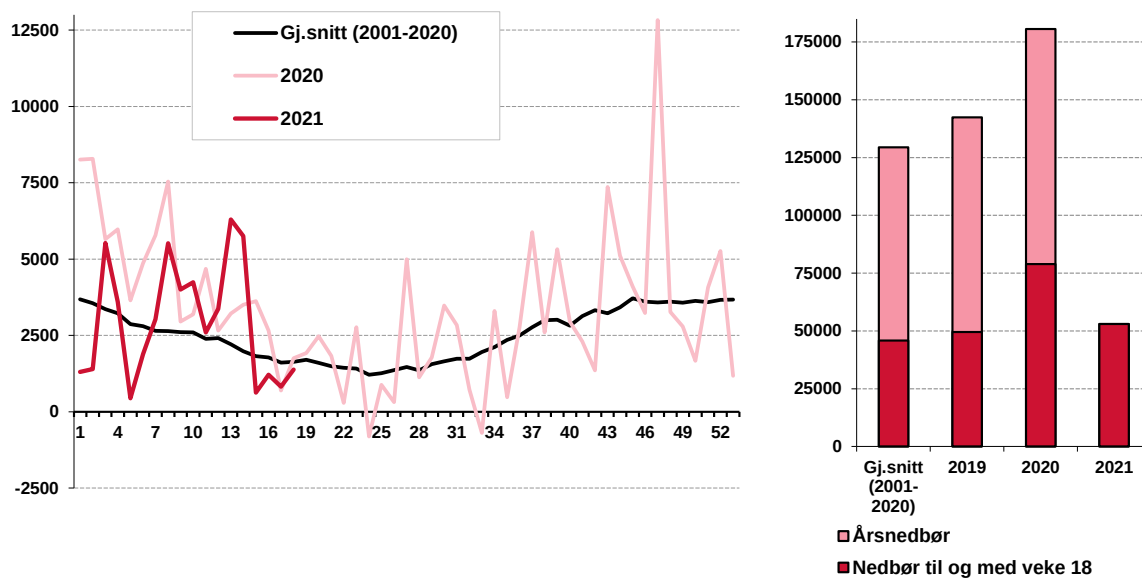
TWh	Veke 1-18 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	14,6	20,5	-5,9
Nedbør	53,0	45,8	7,2

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

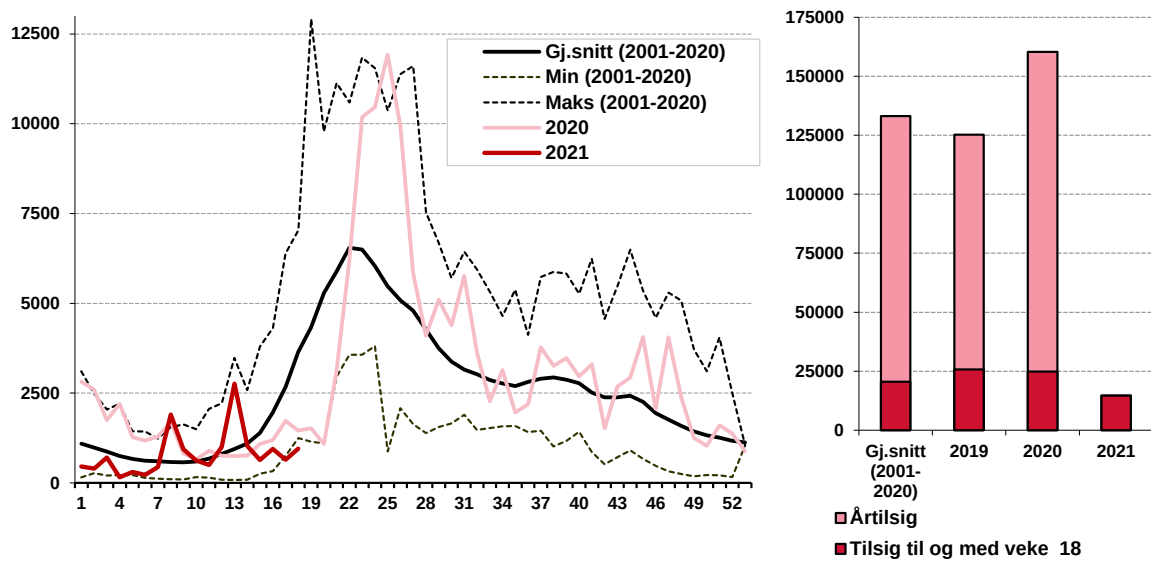
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	3,9	89
Nedbør	2,0	116

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

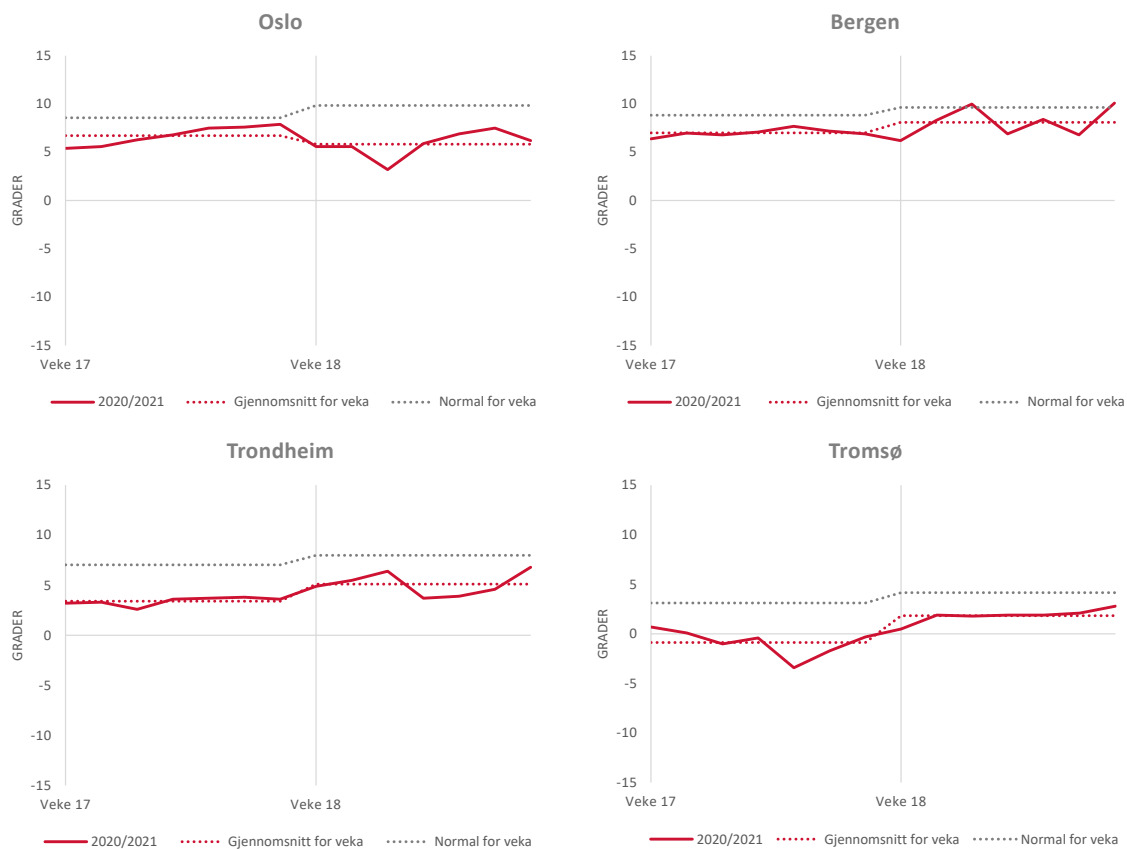


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

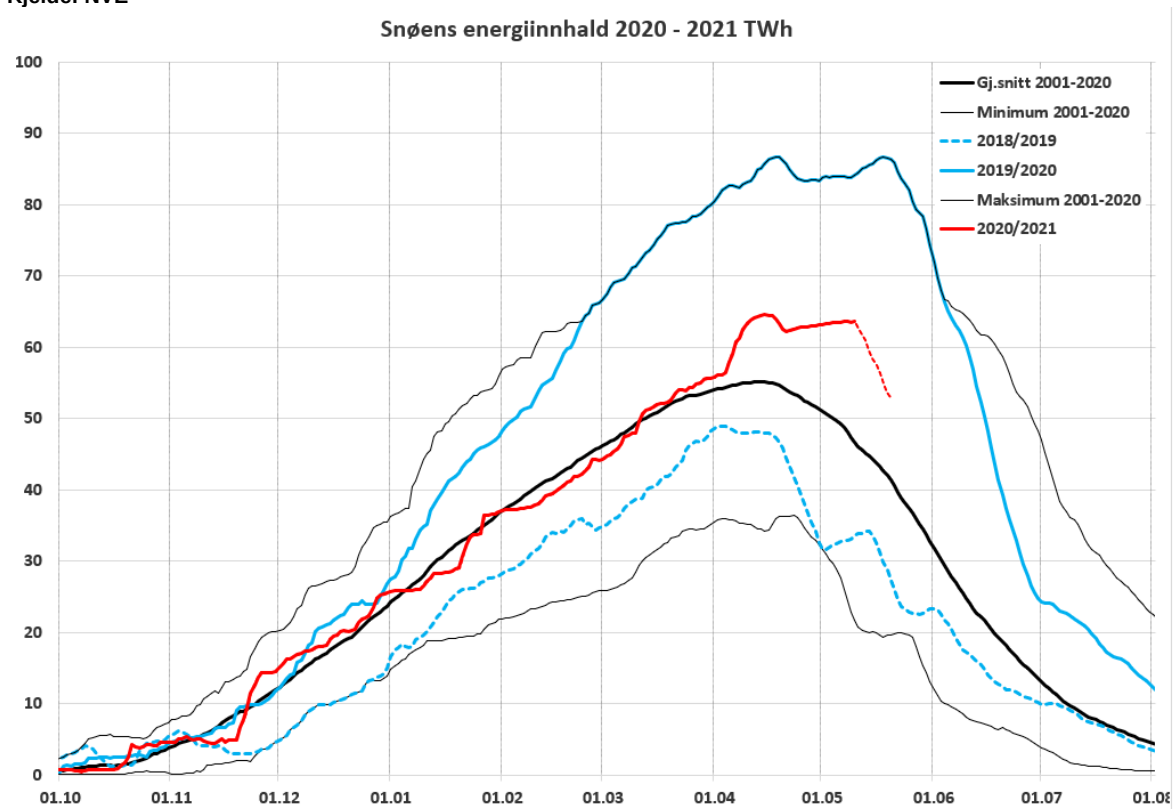
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 18 2021	Anslag veke 19 2021
Avvik magasin	2,3	1,4
Avvik snø, grunn- og markvatn	8,5	8,0
Hydrologisk balanse	10,8	9,3

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

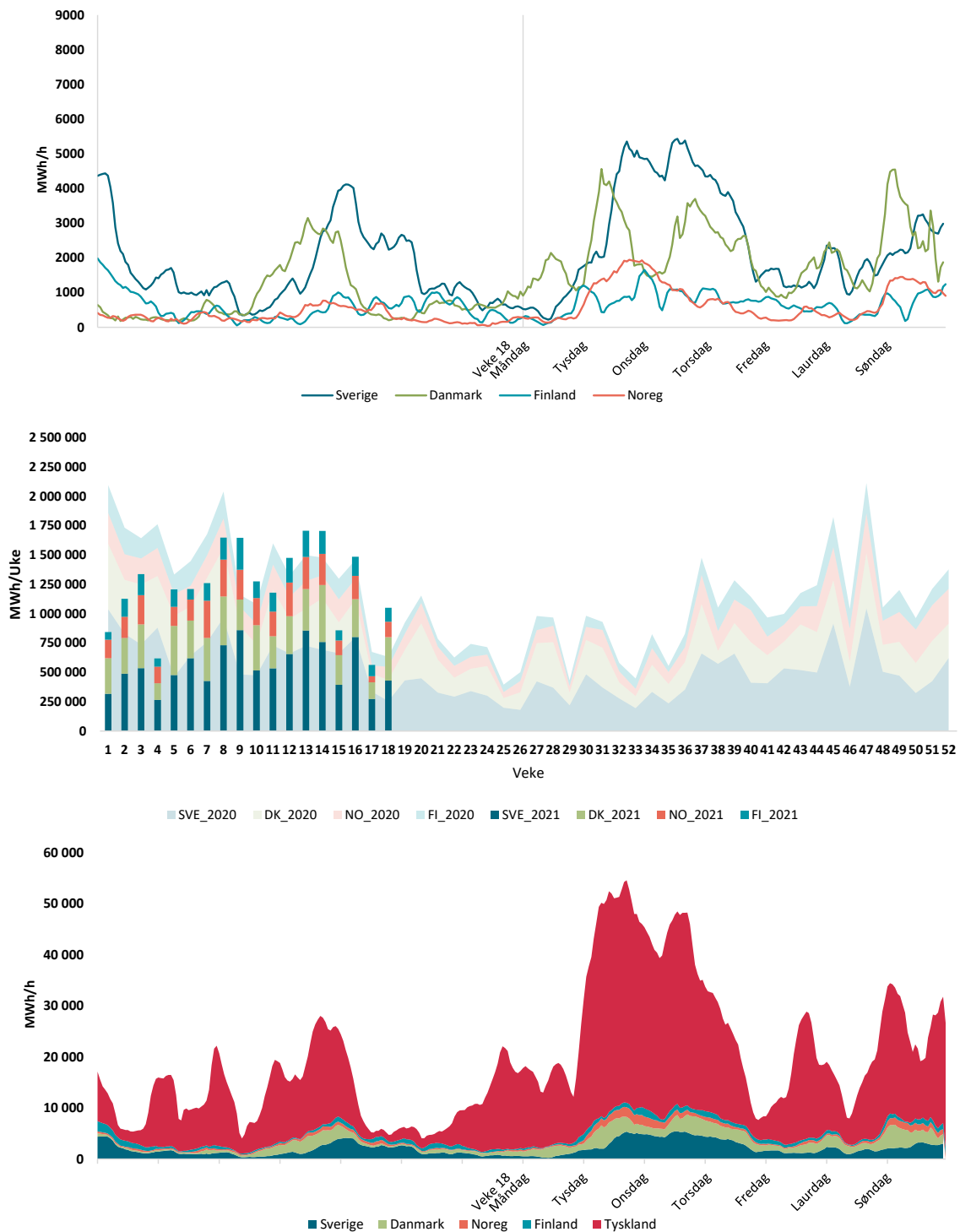
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 18	Veke 17	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 615	3 152	-537	-17 %
NO1	274	279	-5	-2 %
NO2	1 048	1 318	-270	-20 %
NO3	390	418	-28	-7 %
NO4	496	583	-87	-15 %
NO5	408	555	-147	-26 %
Sverige	2 999	3 120	-121	-4 %
SE1	437	521	-84	-16 %
SE2	971	978	-7	-1 %
SE3	1 456	1 514	-59	-4 %
SE4	136	107	29	27 %
Danmark	626	466	160	34 %
Jylland	367	263	104	39 %
Sjælland	259	202	57	28 %
Finland	1 162	1 250	-88	-7 %
Norden	7 403	7 987	-585	-7 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 587	2 611	-24	-1 %
NO1	670	619	50	8 %
NO2	737	765	-27	-4 %
NO3	526	554	-28	-5 %
NO4	342	365	-22	-6 %
NO5	312	309	4	1 %
Sverige	2 631	2 657	-26	-1 %
SE1	183	194	-11	-5 %
SE2	273	293	-19	-7 %
SE3	1 724	1 709	15	1 %
SE4	451	462	-11	-2 %
Danmark	700	668	32	5 %
Jylland	439	415	24	6 %
Sjælland	260	253	8	3 %
Finland	1 531	1 566	-34	-2 %
Norden	7 449	7 502	-52	-1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	28	541	-513	
Sverige	368	463	-95	
Danmark	-73	-202	129	
Finland	-369	-316	-53	
Norden	-47	486	-532	

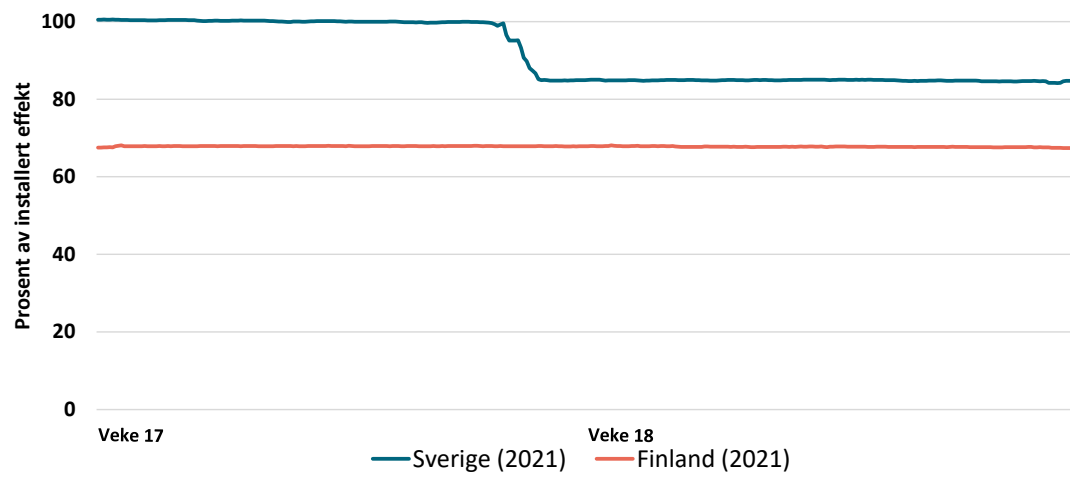
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

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

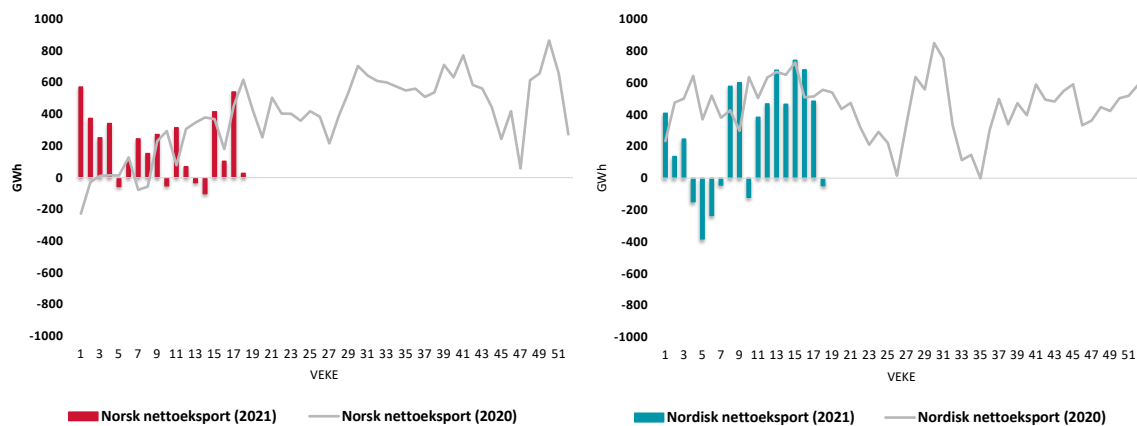
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	61,5	57,1	7,1	4,4
Forbruk	57,6	53,7	6,9	3,9
Nettoeksport	3,9	3,5		0,4

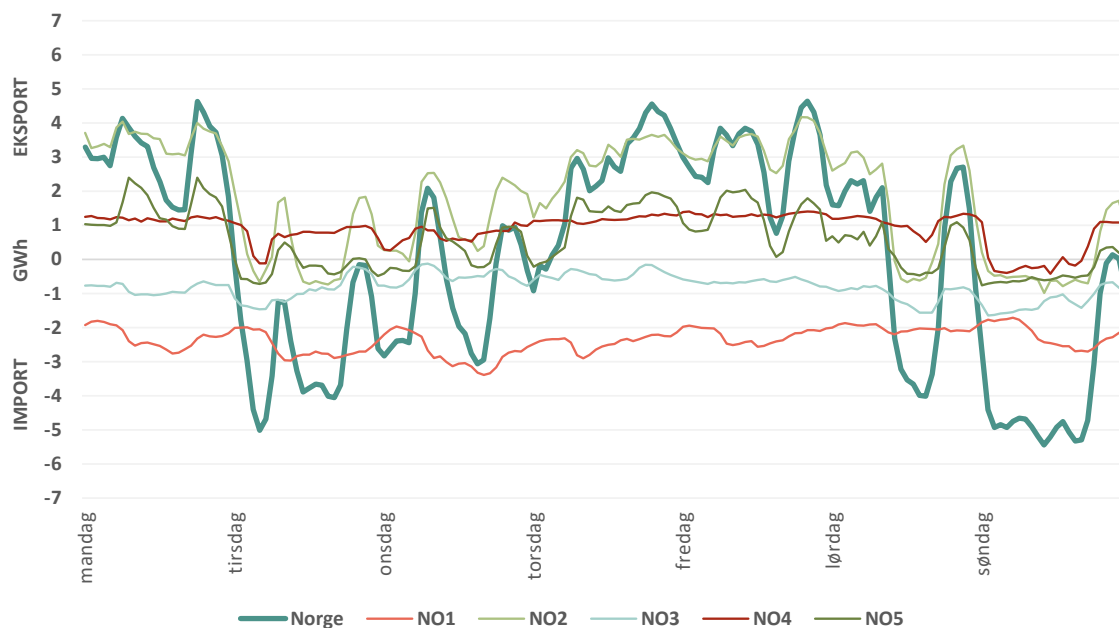
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	166,4	160,6	3,5	5,8
Forbruk	161,2	150,8	6,5	10,4
Nettoeksport	5,2	9,8		-4,6

Utvexling

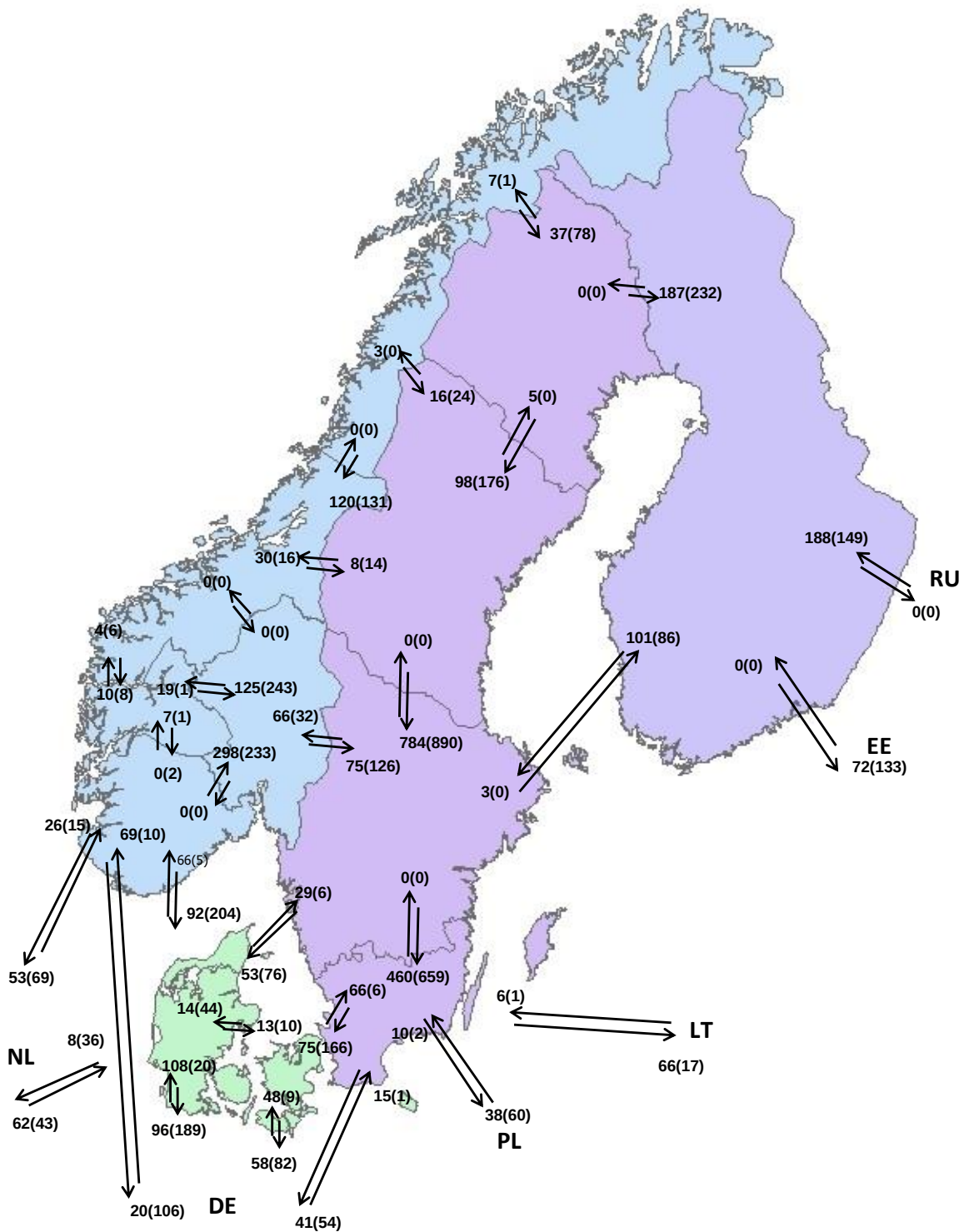
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden 2020 og 2021, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



Figur 12 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



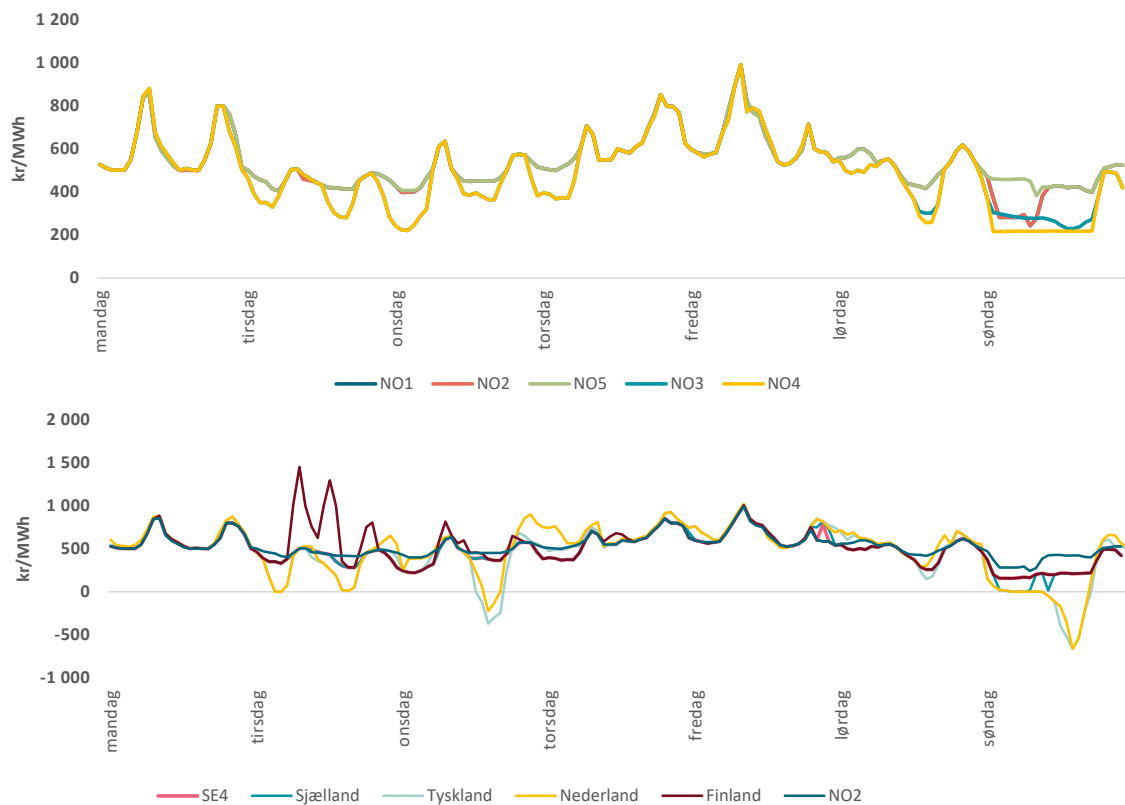
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 18	Veke 17 (2021)	Veke 18 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	534,8	535,6	61,6	-0,1	768,3
NO2	534,5	533,9	61,6	0,1	767,9
NO3	494,3	506,8	76,2	-2,5	548,9
NO4	488,3	496,3	79,0	-1,6	517,8
NO5	542,7	535,6	61,6	1,3	781,2
SE1	485,8	498,6	101,6	-2,6	377,9
SE2	485,8	498,6	101,6	-2,6	377,9
SE3	487,7	513,3	155,1	-5,0	214,5
SE4	488,9	550,2	200,1	-11,1	144,4
Finland	526,8	540,3	222,2	-2,5	137,1
Jylland	459,8	578,6	194,7	-20,5	136,1
Sjælland	486,9	572,6	203,3	-15,0	139,5
Estland	531,1	568,2	275,8	-6,5	92,6
System	508,2	527,7	84,7	-3,7	500,1
Nederland	488,6	577,9	211,2	-15,5	131,3
Tyskland	450,7	588,5	206,0	-23,4	118,8
Polen	600,1	642,7	404,3	-6,6	48,4
Litauen	532,3	580,7	275,8	-8,3	93,0

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

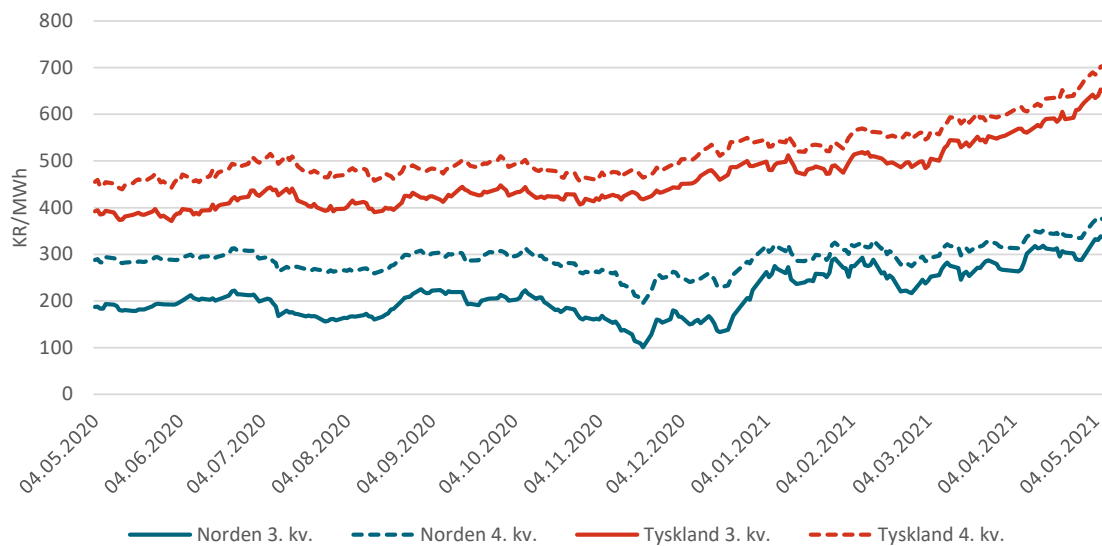


Terminmarknaden

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 18	Veke 17	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	334,2	298,2	12,1
	3. kvartal 2021	334,8	297,2	12,6
	4. kvartal 2021	373,9	344,9	8,4
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2021	648,5	626,0	3,6
	4. kvartal 2021	703,8	673,0	4,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	512,6	485,2	5,6
	Desember 2022	517,4	490,2	5,6

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

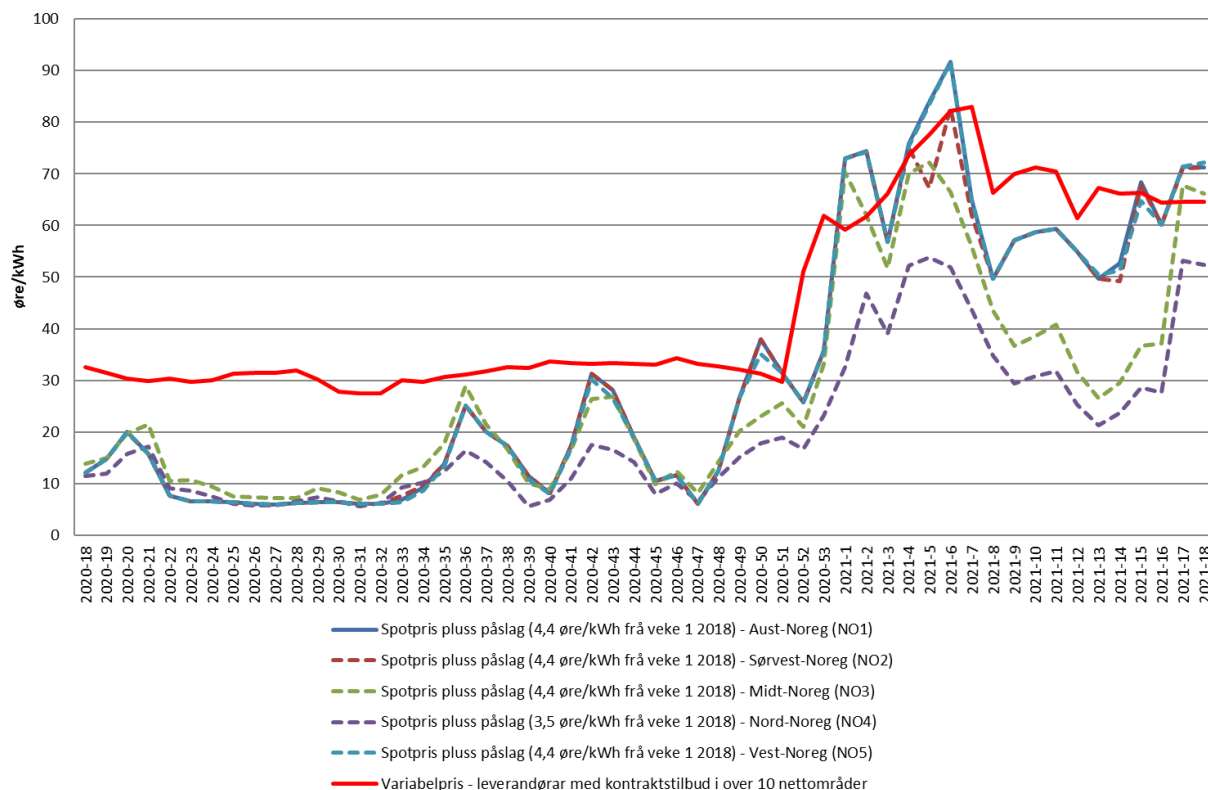
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 17 2021	Veke 16 2021	Veke 17 2020	Veke 17 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	64,5	64,4	33,6	63,3	0,1	30,9	1,1
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 17 2021	Veke 16 2021	Veke 17 2020	Veke 17 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	Aust-Noreg (NO1)	71,3	60,2	11,4	50,8	11,1	59,9	9,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	71,1	60,2	11,4	50,8	10,9	59,7	9,4
	Midt-Noreg (NO3)	67,8	37,1	11,5	51,1	30,7	56,3	-14
	Nord-Noreg (NO4)	53,1	27,7	9,2	40,9	25,4	43,9	-13,2
	Vest-Noreg (NO5)	71,3	60,2	11,4	50,8	11,1	59,9	9,4
Fastpriskontrakt		Veke 17 2021	Veke 16 2021	Veke 17 2020	Veke 17 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	51,1	50,7	42	42	0,4	9,1	8,7
	3 år (snitt Noreg)	48,9	48,6	47,3	47,3	0,3	1,6	1,3

* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbode 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.



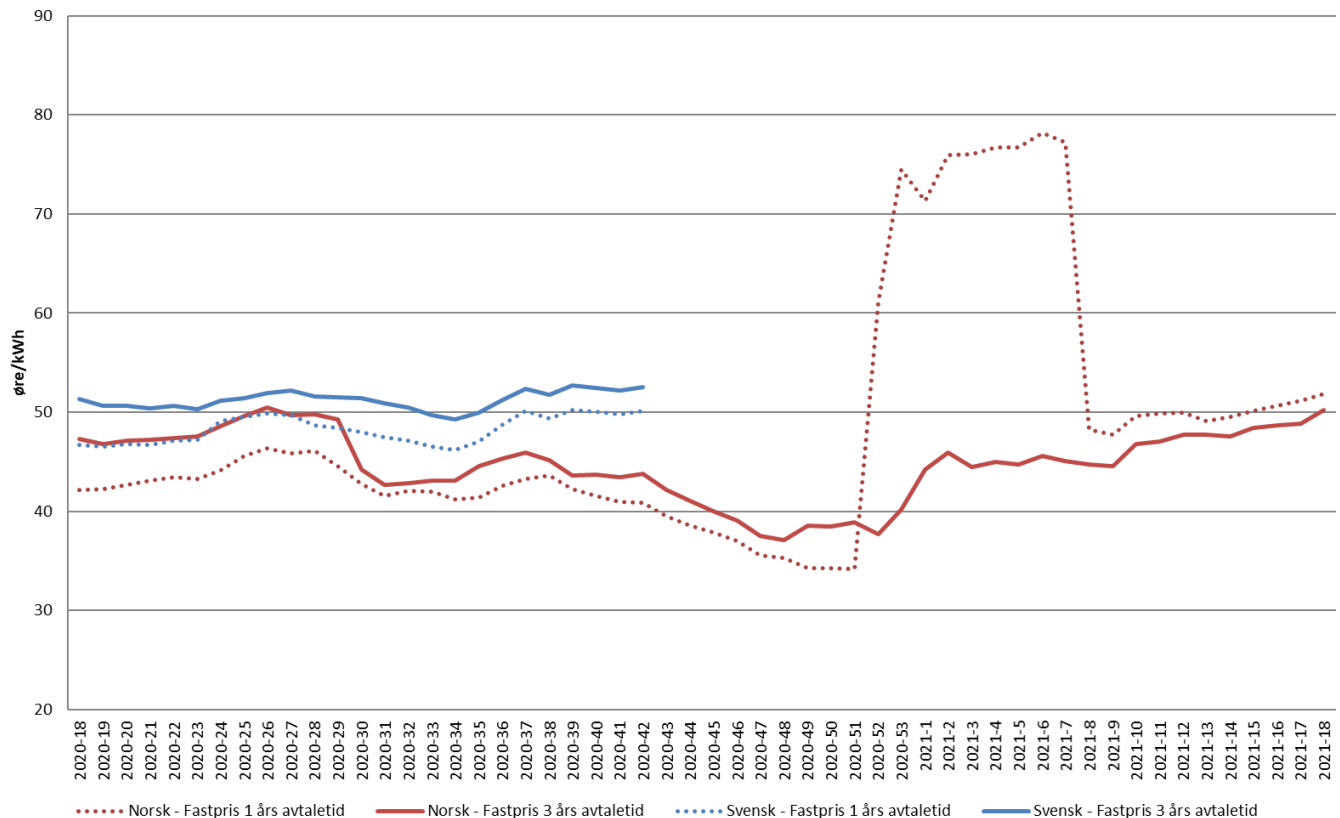
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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			Bereknastraumkost.veke 17 2021	Bereknastraumkost.veke 16 2021	Endring frå førre veke	Bereknastraumkost.hittil i 2021	Bereknastraumkost.veke 17 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Bereknastraumkost.veke 17 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	130	119	11	2798	21	1845	93	152
		20 000 kWh	260	237	23	5597	42	3690	185	303
		40 000 kWh	519	475	44	10826	83	7020	371	245
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	130	119	11	2706	21	1755	93	65
		20 000 kWh	259	237	22	5413	42	3510	185	130
		40 000 kWh	519	475	44	10826	83	7020	371	260
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	123	73	50	2152	21	1193	93	-415
		20 000 kWh	247	146	100	4305	42	2386	186	-831
		40 000 kWh	494	293	201	8609	84	4772	373	-1662
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	97	55	42	1603	17	836	75	-435
		20 000 kWh	194	109	85	3207	34	1672	149	-871
		40 000 kWh	387	218	169	6413	67	3345	298	-1741
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	130	119	11	2787	21	1833	93	145
		20 000 kWh	260	237	23	5574	42	3666	185	290
		40 000 kWh	520	475	45	11148	83	7333	371	580
Variabelpris kontrakt		10 000 kWh	124	133	-9	3081	68	861	121	-107
		20 000 kWh	235	254	-19	5927	122	1732	231	-256
		40 000 kWh	457	496	-38	11618	230	3474	450	-552

* 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 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	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3	2021-04-12	2021-05-07	25 dagar	280	280	Link 26
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2021-05-02	2021-05-30	28 dagar	1120	1120	Link 41
Planned	DK2	Vattenfall AB	Danish Kriegers Flak	2021-02-01	2021-08-01	180 dagar	605	5-555	Link 54
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2021-03-01	2021-07-12	132 dagar	320	320	Link 77
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2021-04-06	2021-11-14	222 dagar	485	485	Link 85
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2021-05-05	2021-05-13	8 dagar	240	240	Link 18
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2021-04-25	2021-05-13	18 dagar	890	90-890	Link 21
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2021-05-05	2021-05-07	2 dagar	185	185	Link 25
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2021-04-24	2021-05-05	10 dagar	260	260	Link 34
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 40
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-05-21	30 dagar	160	0-160	Link 43
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2021-05-01	2021-06-06	36 dagar	170	170	Link 44
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2021-04-29	2021-06-10	42 dagar	412	412	Link 46
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-10-29	184 dagar	310	310	Link 47
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2021-04-19	2021-06-11	53 dagar	165	165	Link 75

¹ 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 76
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2021-04-16	2021-05-30	44 dagar	427	427	Link 84

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-07-17	2021-07-16	364 dagar	1000	0-1000	Link 1
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-07-17	2021-07-16	364 dagar	985	336-985	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-03	2023-01-01	608 dagar	985	336-985	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-30	2021-12-31	245 dagar	1000	0-800	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-03	2023-01-01	608 dagar	1000	0-800	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-03	2021-07-16	74 dagar	1000	0-800	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-03	2021-07-16	74 dagar	1000	0-800	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-08	2021-06-04	27 dagar	1000	200-800	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-30	2021-12-31	245 dagar	985	336-985	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-03	2021-07-16	74 dagar	985	336-985	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-03	2021-07-16	74 dagar	985	336-985	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-08	2021-06-04	27 dagar	985	400-985	Link 16
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-04-26	2021-05-21	25 dagar	3900	1000	Link 17

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-03-25	2021-05-10	45 dagar	600	0-600	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-03-25	2021-05-10	45 dagar	600	0-600	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-05	2021-05-07	2 dagar	985	400	Link 23
Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-05-05	2021-05-07	2 dagar	1444	1444	Link 24
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-05-05	2021-05-07	2 dagar	1444	1444	Link 24
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2021-05-03	2021-05-07	4 dagar	590	590	Link 27
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2021-05-03	2021-05-07	4 dagar	600	600	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-06	2021-05-12	6 dagar	985	400	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-05-12	36 dagar	1000	200-400	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-05	2021-05-11	6 dagar	985	400	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-05-12	36 dagar	985	400	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-05-03	2021-05-06	3 dagar	7300	1300	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-05-03	2021-05-06	3 dagar	2095	1245	Link 32
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2021-05-03	2021-05-05	2 dagar	1500	300	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	2095	1245-1795	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	715	214-465	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	1200	950-1200	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	7300	1300-2200	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	5400	1500-2500	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	3300	200	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	7300	800	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	1000	300-600	Link 38
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2021-05-03	2021-05-21	18 dagar	1632	522	Link 39
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2021-05-03	2021-05-21	18 dagar	723	23	Link 39

Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-05-03	2021-05-21	18 dagar	1444	44-344	Link 39
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2021-05-03	2021-05-21	18 dagar	723	223	Link 39
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2021-05-03	2021-05-21	18 dagar	1632	0	Link 39
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-05-03	2021-05-21	18 dagar	1444	244	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-03	2021-05-07	4 dagar	985	400	Link 42
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2021-05-04	2021-05-31	27 dagar	320	320	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	1000	0-600	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-03	2021-05-05	2 dagar	985	400	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	985	336-921	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-03	2021-05-07	4 dagar	985	400	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-03	2021-05-05	2 dagar	985	400	Link 53
Unplanned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	600	300	Link 55
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	300	150	Link 55
Unplanned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	1200	500	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-26	2021-05-05	9 dagar	1000	200-400	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	985	336-985	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-26	2021-05-12	16 dagar	985	400	Link 61

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	985	336-921	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-01	2021-05-23	22 dagar	985	400	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-26	2021-05-05	9 dagar	985	400	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-18	2021-05-24	67 dagar	985	336-400	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-26	2021-05-12	16 dagar	1000	200-400	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	1000	0-600	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-18	2021-05-24	67 dagar	1000	0-400	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	1000	0-1000	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-12-09	2021-05-31	173 dagar	2145	100-345	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-12-11	2021-05-31	171 dagar	715	95-214	Link 73
Planned	Elering AS	EE → FI	2021-05-03	2021-05-05	2 dagar	1016	358	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2021-04-26	2021-05-07	11 dagar	2500	1650	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2021-04-26	2021-05-07	11 dagar	2500	2000	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2021-04-26	2021-05-07	11 dagar	2500	1650	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2021-04-26	2021-05-07	11 dagar	2500	2000	Link 81
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 83

Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 83
---------	-----------	-----------	------------	------------	------------	------	---------	---------

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 82