

Kraftsituasjonen veke 45, 2021

Lågare temperaturar og høgare forbruk

Førre veke var det ein nedgang i temperaturar og ein auke i kraftforbruket på 6 prosent både i Noreg og i Norden samla. Produksjonen auka meir enn forbruket, og gav høgare nettoeksport både utifrå Noreg og Norden samanlikna med veke 44.

I enkelttimar hadde sørlege Noreg (NO1, NO2, NO5) kraftprisar på høgde med resten av kontinentet i veka som gjekk. Den høgaste prisen var 2,8 kr/kWh måndag kl 17:00, ein time med høgt forbruk i fleire land. Låg produksjon frå sol- og vindkraft i Norden og resten av Europa bidrog til at dyr produksjon måtte dekke etterspurnaden i den timen. Elles i veka var den norske prisen jamnare, mellom anna grunna høgare nordisk vindkraftproduksjon. Vekeprisen var 94,5 øre/kWh sør i Noreg og 14,4 øre/kWh nord i Noreg (NO3, NO4).

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av uke 45 var fyllingsgraden i norske magasiner på 71,4 prosent. Fyllingsgraden gikk ned med 0,8 prosentpoeng fra uken før. Medianverdien for fyllingsgraden på tilsvarende tidspunkt for årene 2001–2020 er 81,8 prosent. Nord-Norge (NO4) hadde høyest magasinifylling med 82,4 prosent. Sørvest-Norge (N2) hadde lavest magasinifylling på 63,4 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 45 var temperaturen 0-1 grad under vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile Noreg. I veke 46 er det venta temperaturar som er 0-2 grader over vekegjennomsnittet i heile landet.

I veke 45 var tilsiget på 2,3 TWh, som er 10 prosent under gjennomsnittet for veka. I veke 46 er det venta eit tilsig på 2,0 TWh som er 10 prosent under vekegjennomsnittet.

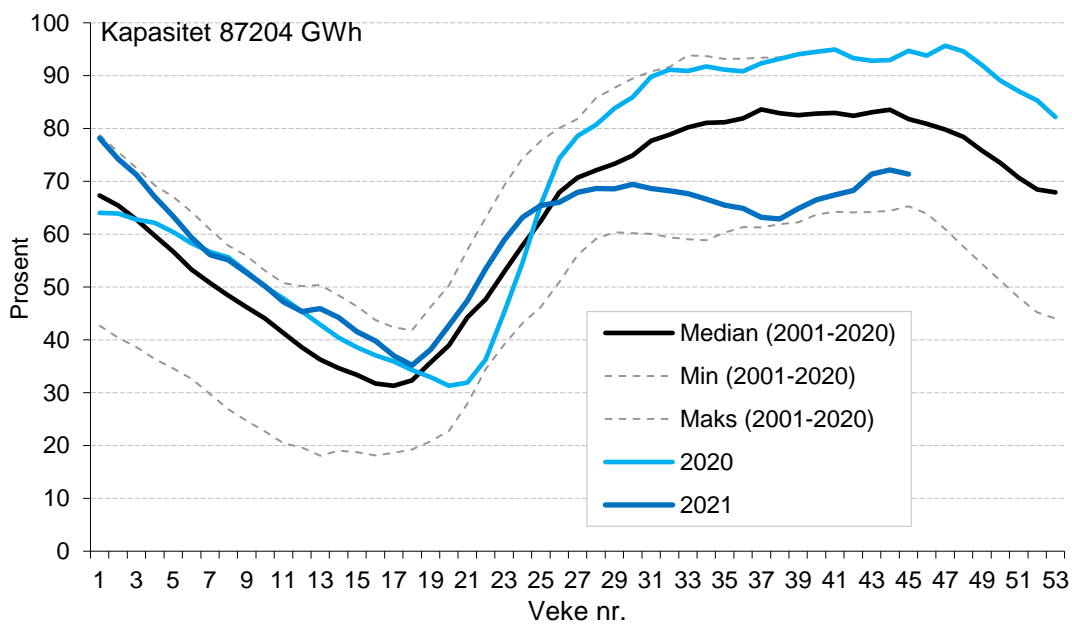
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

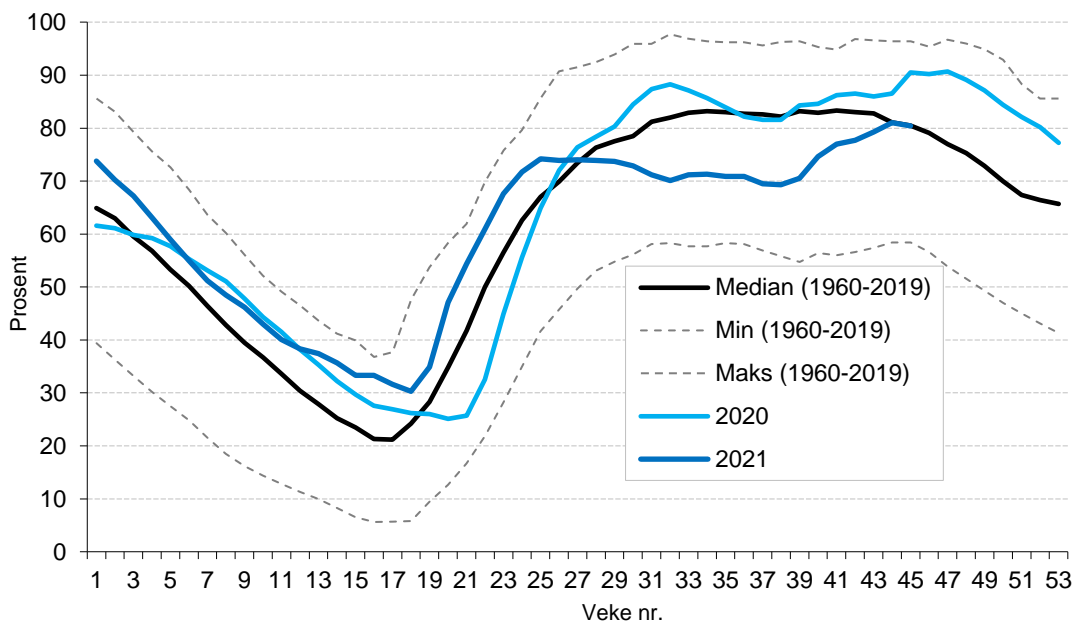
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 45 2021	Veke 44 2021	Veke 45 2020	Median veke 45	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	71,4	72,2	94,7	81,8	-0,8	-23,3	-10,4
NO1	80,2	82,6	99,8	84,5	-2,4	-19,5	-4,2
NO2	63,4	63,7	97,2	82,8	-0,3	-33,8	-19,4
NO3	80,1	81,4	93,6	80,1	-1,3	-13,5	0,0
NO4	82,4	82,8	91,6	78,3	-0,5	-9,2	4,1
NO5	66,9	68,3	92,3	82,6	-1,4	-25,4	-15,7
Sverige	80,4	81,0	90,5	80,5	-0,6	-10,1	-0,1

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

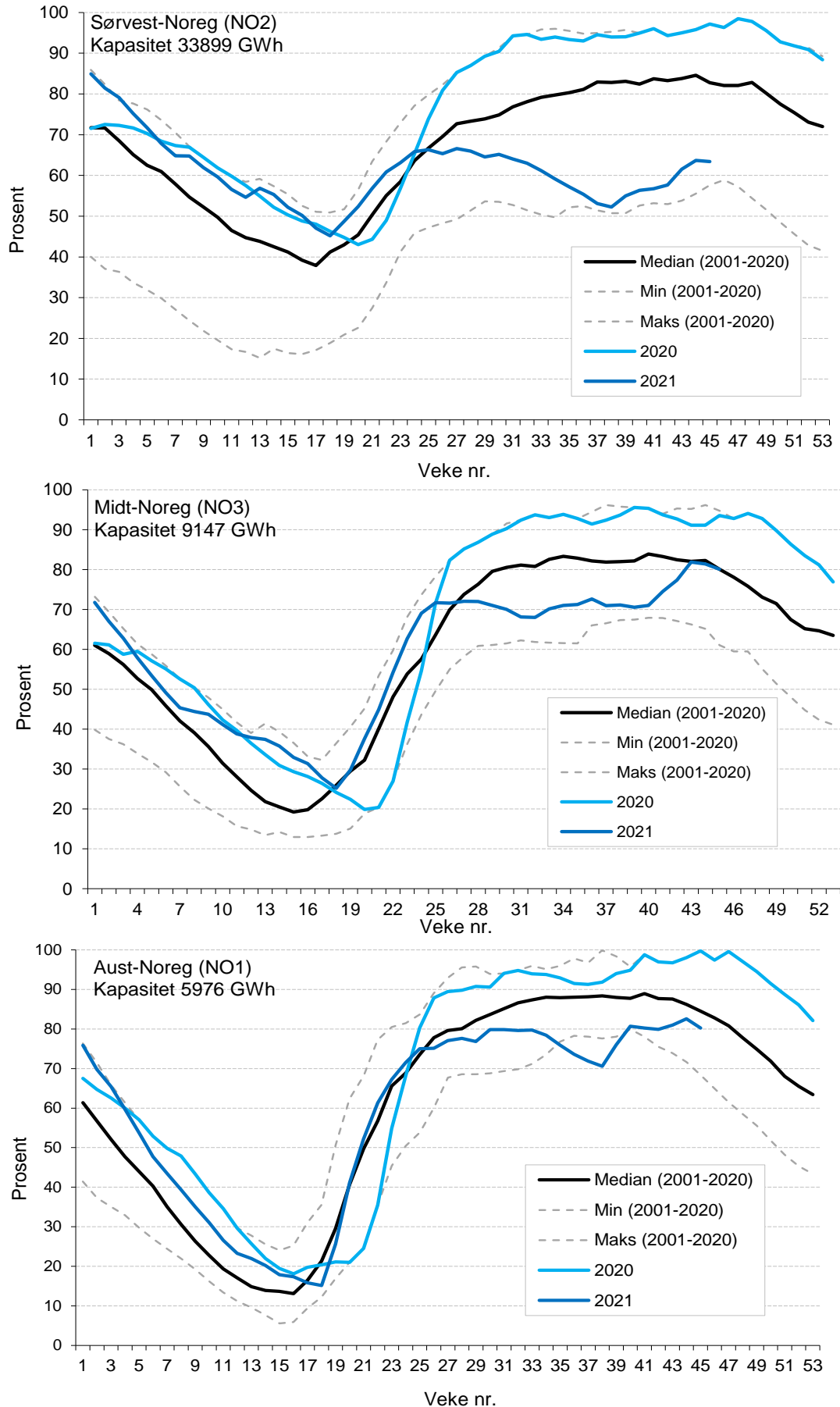
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

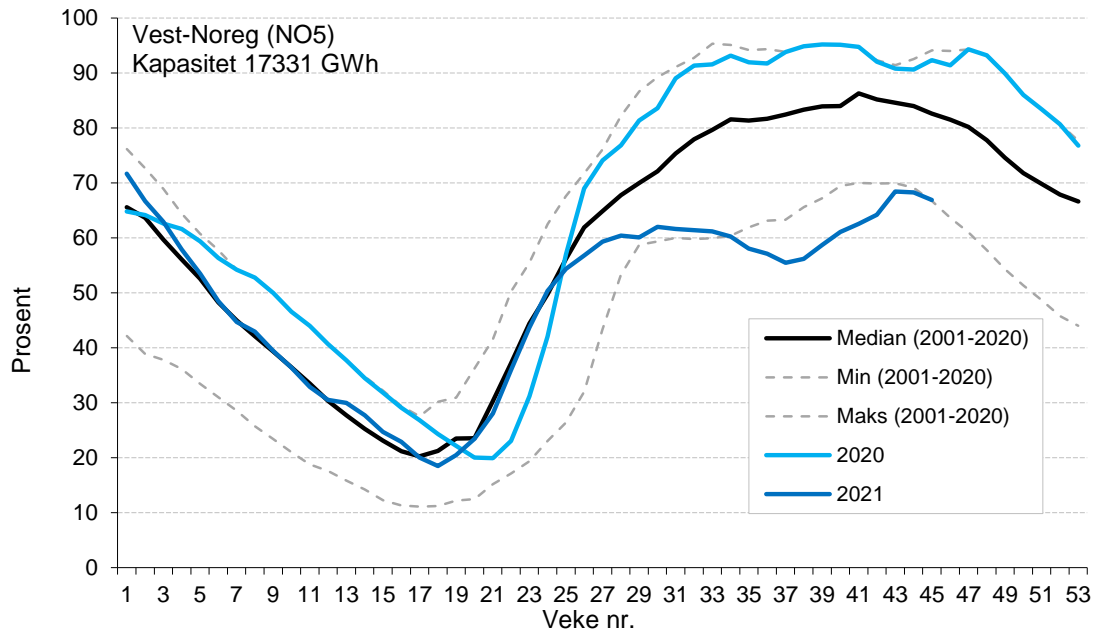
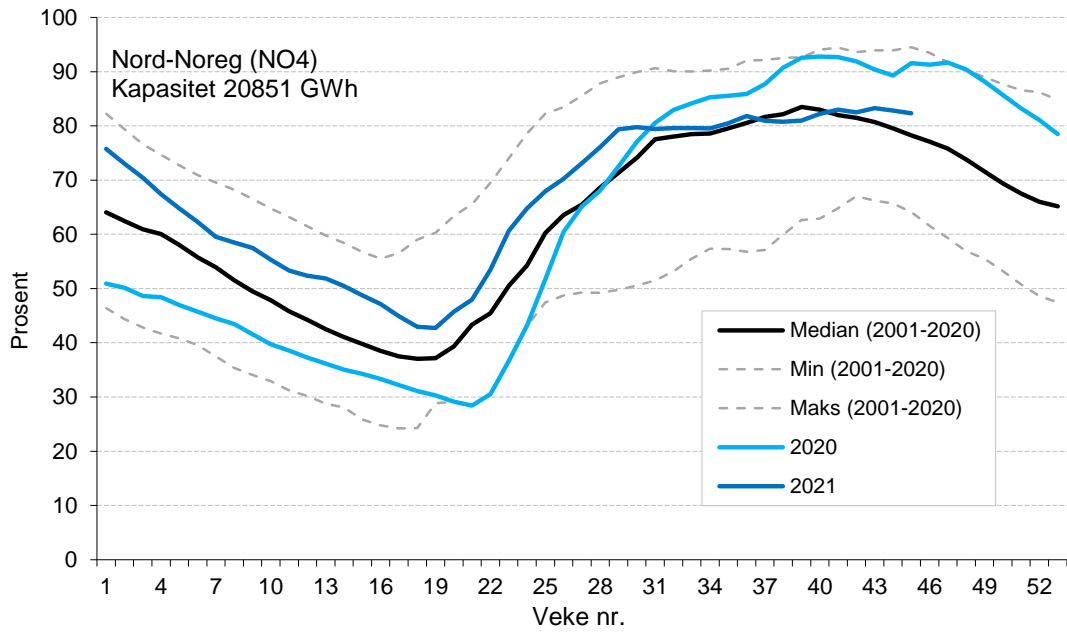


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Gjennomsnitt for perioden 2001-2020. Kjelde: NVE

TWh	Veke 45 2021	Veke 45 Gjennomsnitt	Veke 45 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	2,3	2,3	4,1	-1,8	102
Nedbør	4,4	3,8	4,1	0,3	116

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

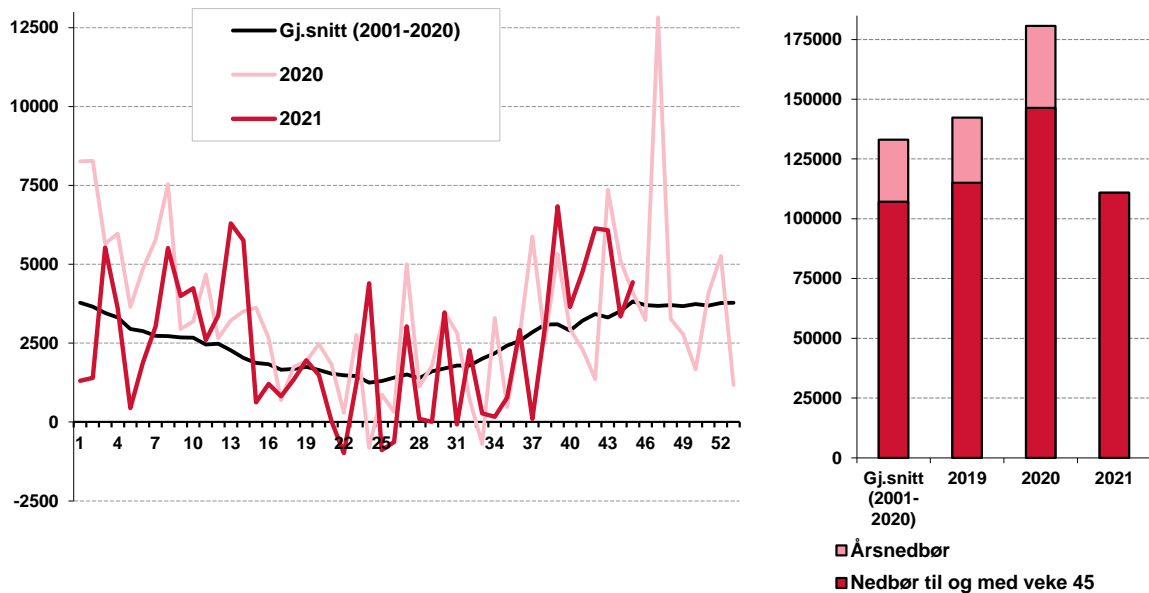
TWh	Veke 1-45 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	111,6	122,6	-11,0
Nedbør	110,9	107,1	3,8

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

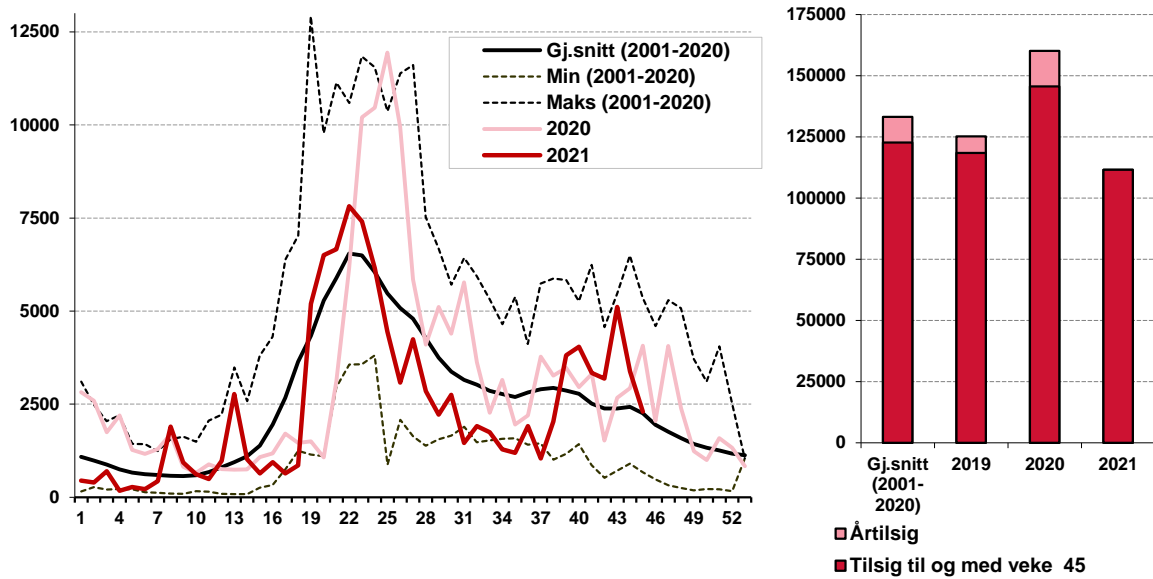
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	2,0	101
Nedbør	4,7	126

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

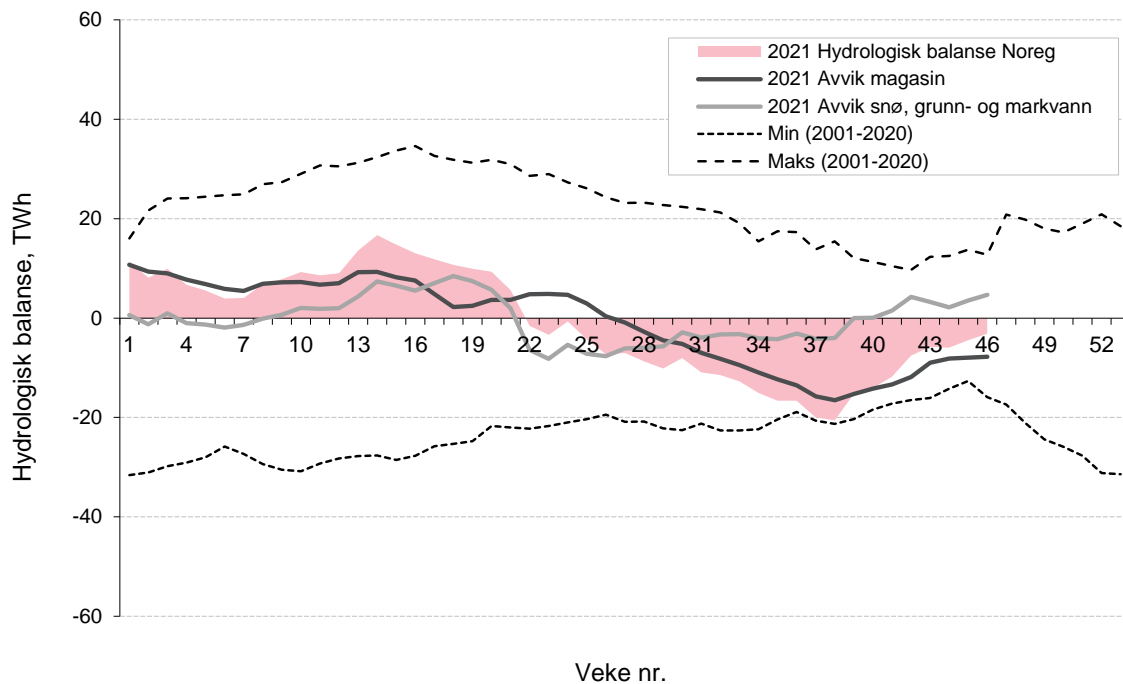
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2001-2020, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2001-2020, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2001-2020). Kjelde: NVE

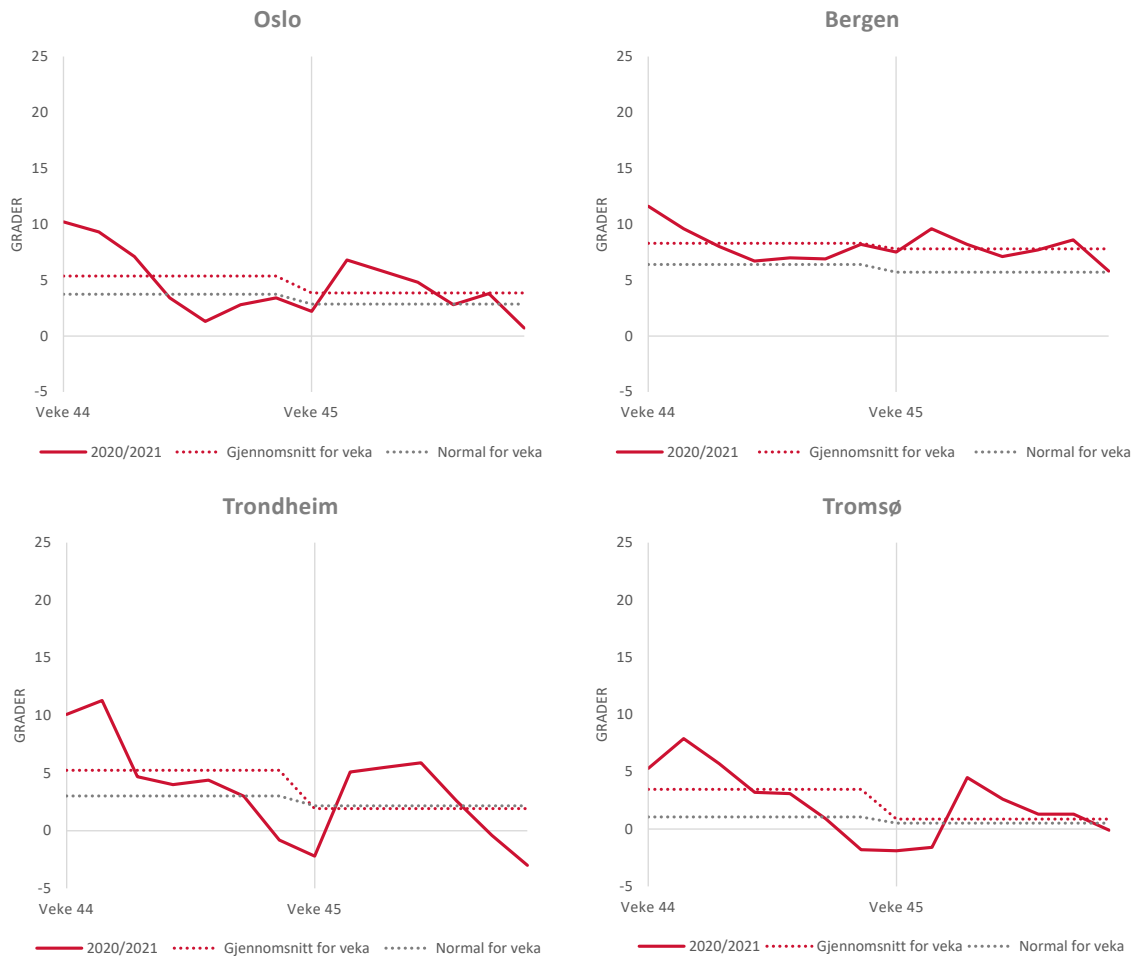


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 45 2021	Anslag veke 46 2021
Avvik magasin	-8,0	-7,8
Avvik snø, grunn- og markvatn	3,5	4,7
Hydrologisk balanse	-4,4	-3,1

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2021, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

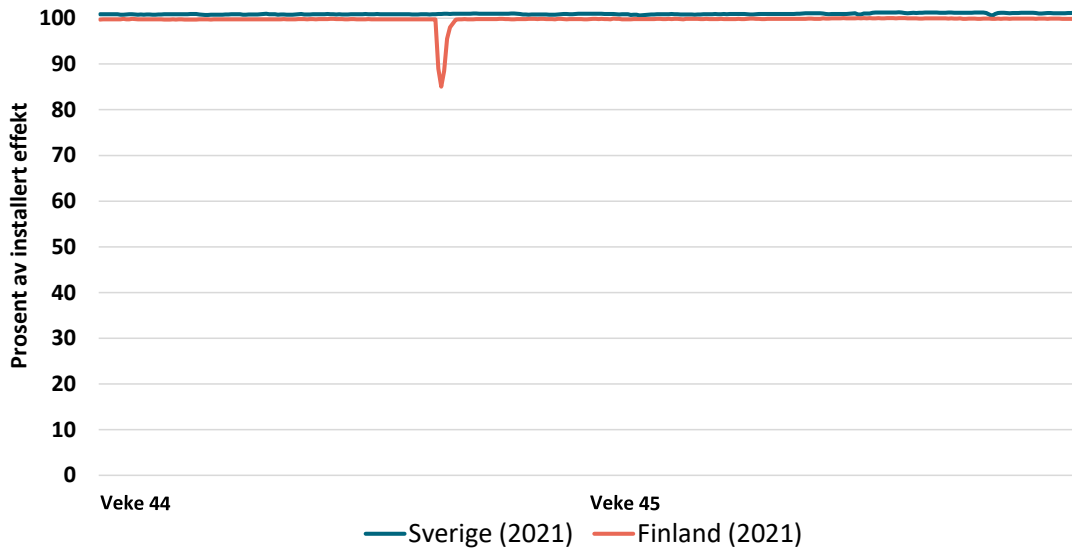
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 45	Veke 44	førre veke (GWh)	førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 358	2 993	365	12 %
NO1	462	470	-8	-2 %
NO2	1 207	979	228	23 %
NO3	583	558	25	5 %
NO4	475	434	41	10 %
NO5	630	553	78	14 %
Sverige	3 578	3 276	302	9 %
SE1	491	400	90	23 %
SE2	1 136	1 032	103	10 %
SE3	1 770	1 672	98	6 %
SE4	182	171	11	6 %
Danmark	658	653	5	1 %
Jylland	432	411	20	5 %
Sjælland	226	241	-15	-6 %
Finland	1 434	1 357	77	6 %
Norden	9 027	8 278	749	9 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 824	2 661	163	6 %
NO1	747	684	63	9 %
NO2	750	726	24	3 %
NO3	584	545	39	7 %
NO4	399	368	31	8 %
NO5	344	337	7	2 %
Sverige	2 810	2 596	214	8 %
SE1	211	200	11	5 %
SE2	304	271	34	12 %
SE3	1 811	1 676	135	8 %
SE4	484	449	35	8 %
Danmark	712	723	-11	-2 %
Jylland	442	452	-10	-2 %
Sjælland	270	271	-1	0 %
Finland	1 723	1 614	109	7 %
Norden	8 070	7 594	476	6 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	534	332	202	
Sverige	768	680	88	
Danmark	-54	-70	16	
Finland	-290	-258	-32	
Norden	957	684	274	

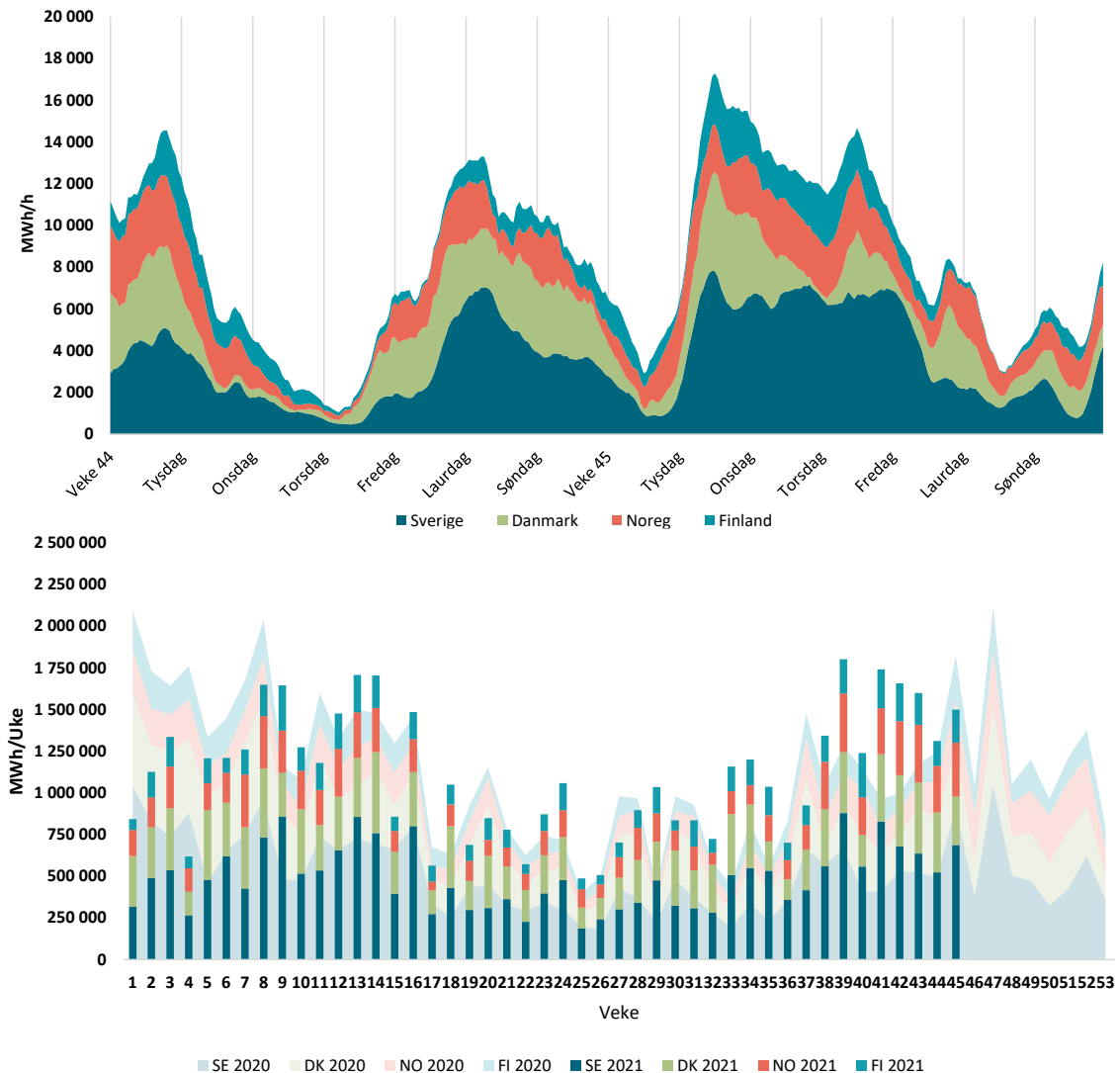
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

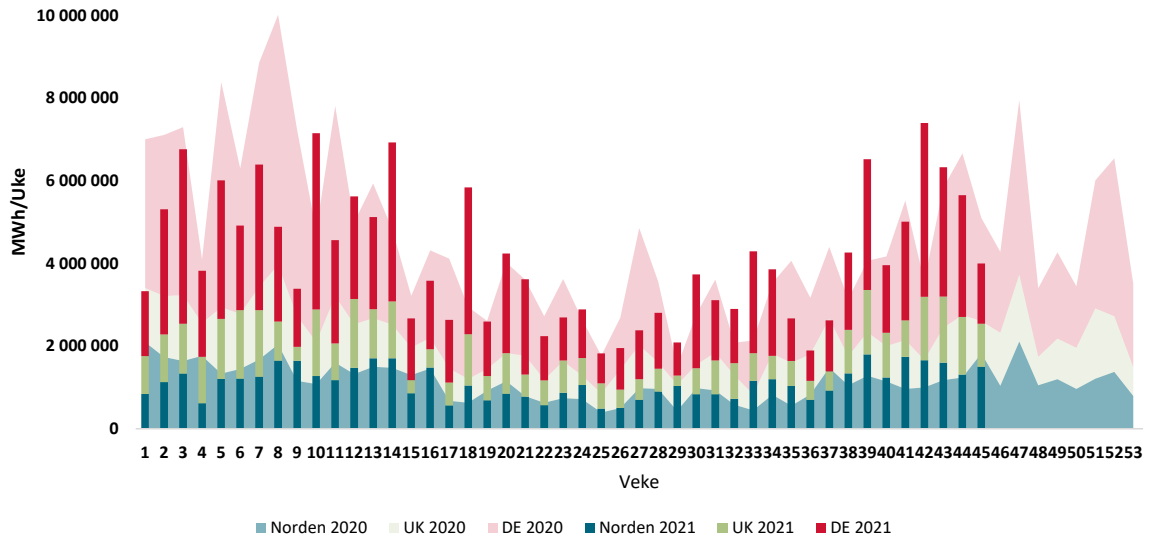
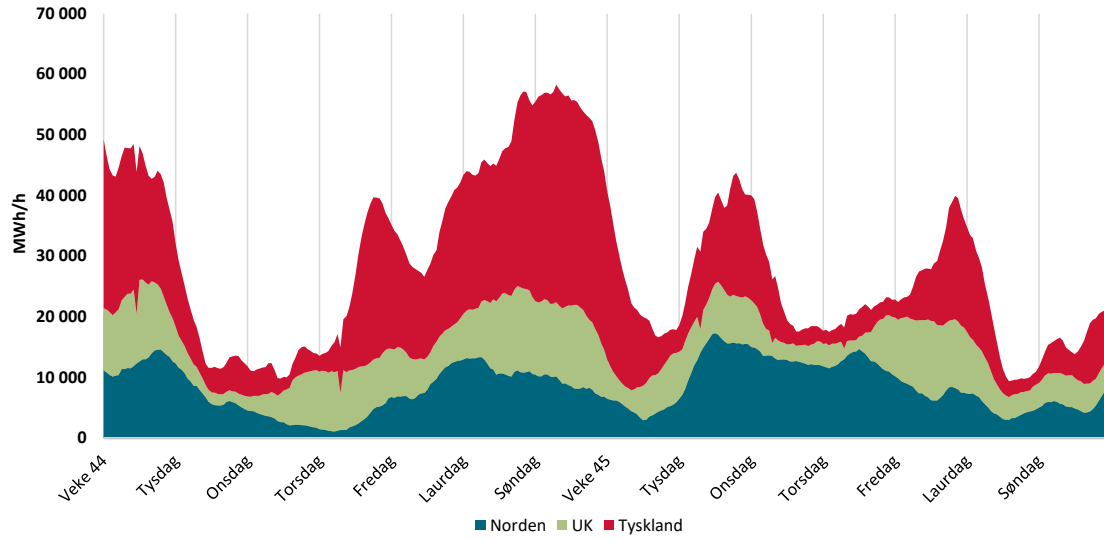
Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Figur 9 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i 2020 og 2021. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 10 Vindkraftproduksjon i Norden ,Tyskland og Storbritannia dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Norden ,Tyskland og Storbritannia i 2020 og 2021. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

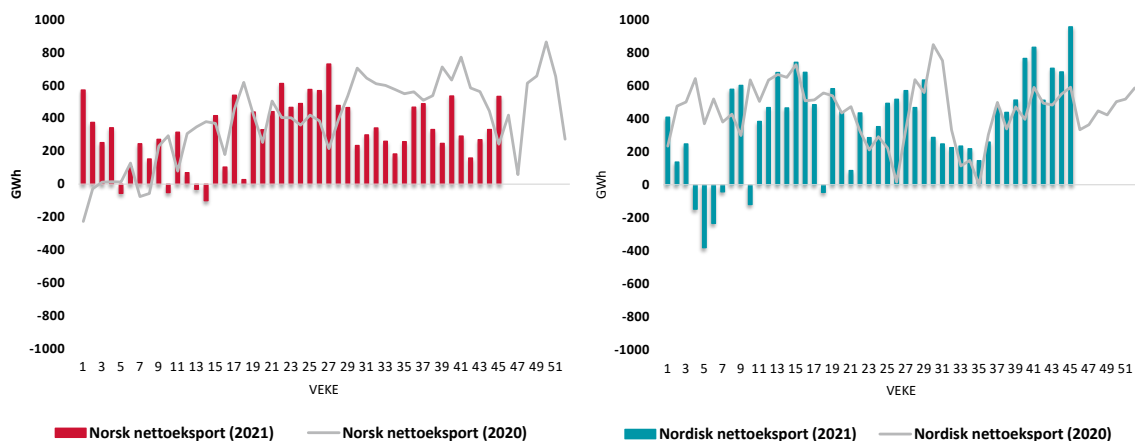
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	132,4	130,1	1,7	2,3
Forbruk	117,7	113,1	3,9	4,6
Nettoeksport	14,7	17,0		-2,3

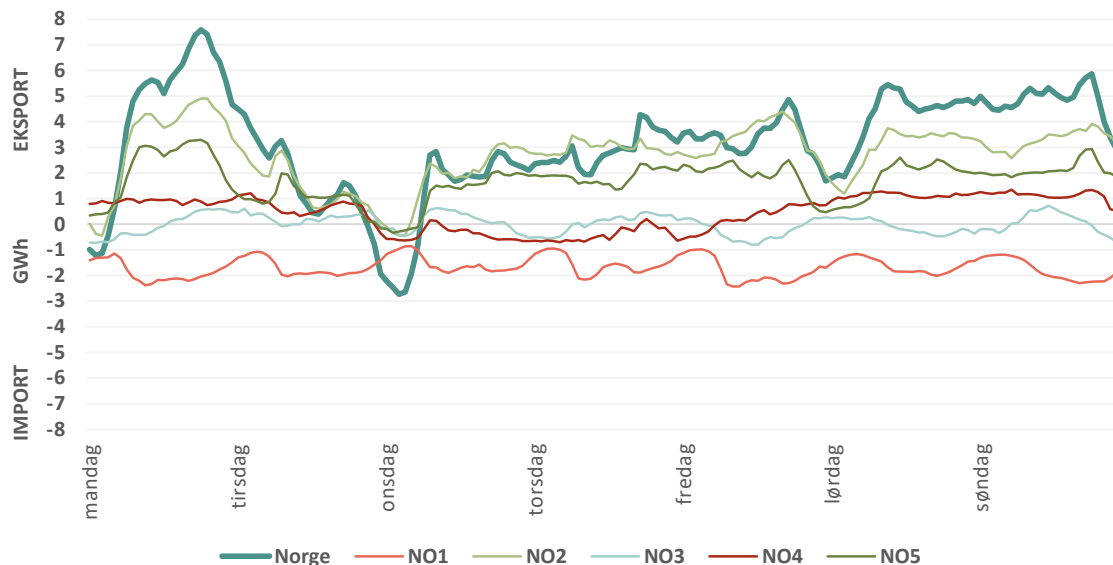
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	355,7	343,8	3,4	11,9
Forbruk	338,1	323,2	4,4	14,9
Nettoeksport	17,6	20,5		-3,0

Utteksling

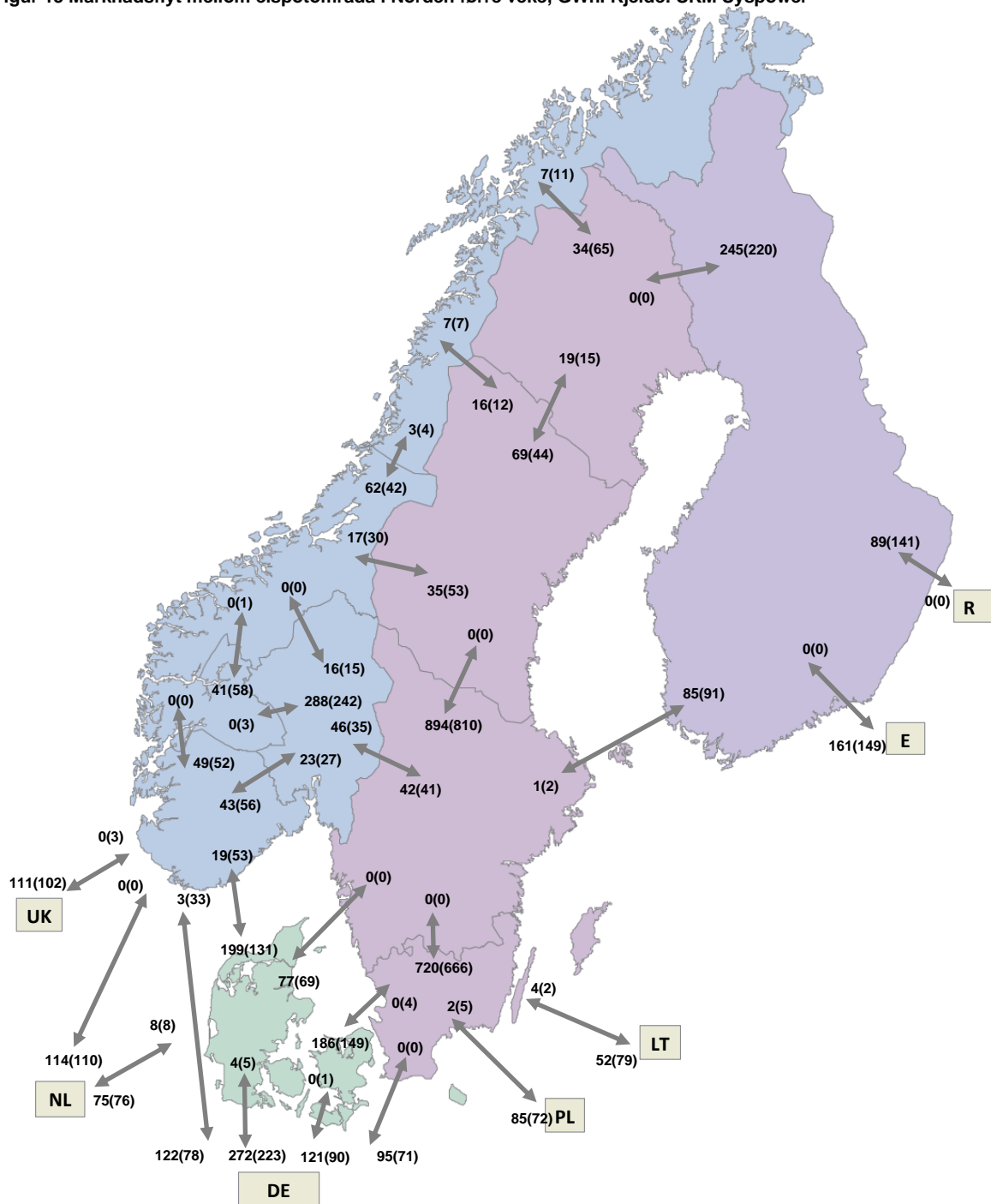
Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden 2020 og 2021, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 12 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 13 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



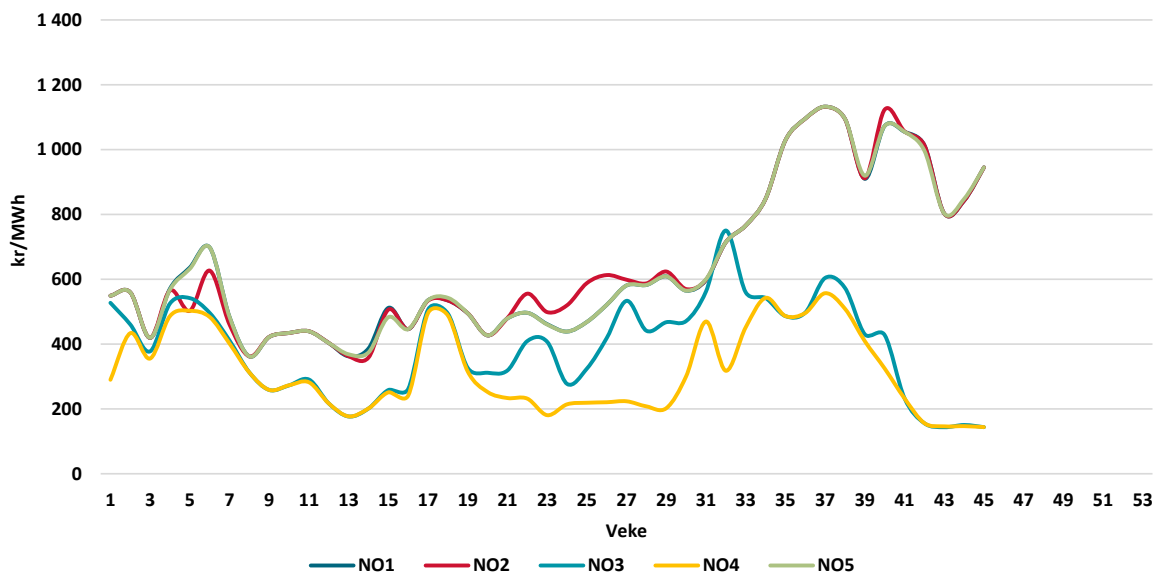
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

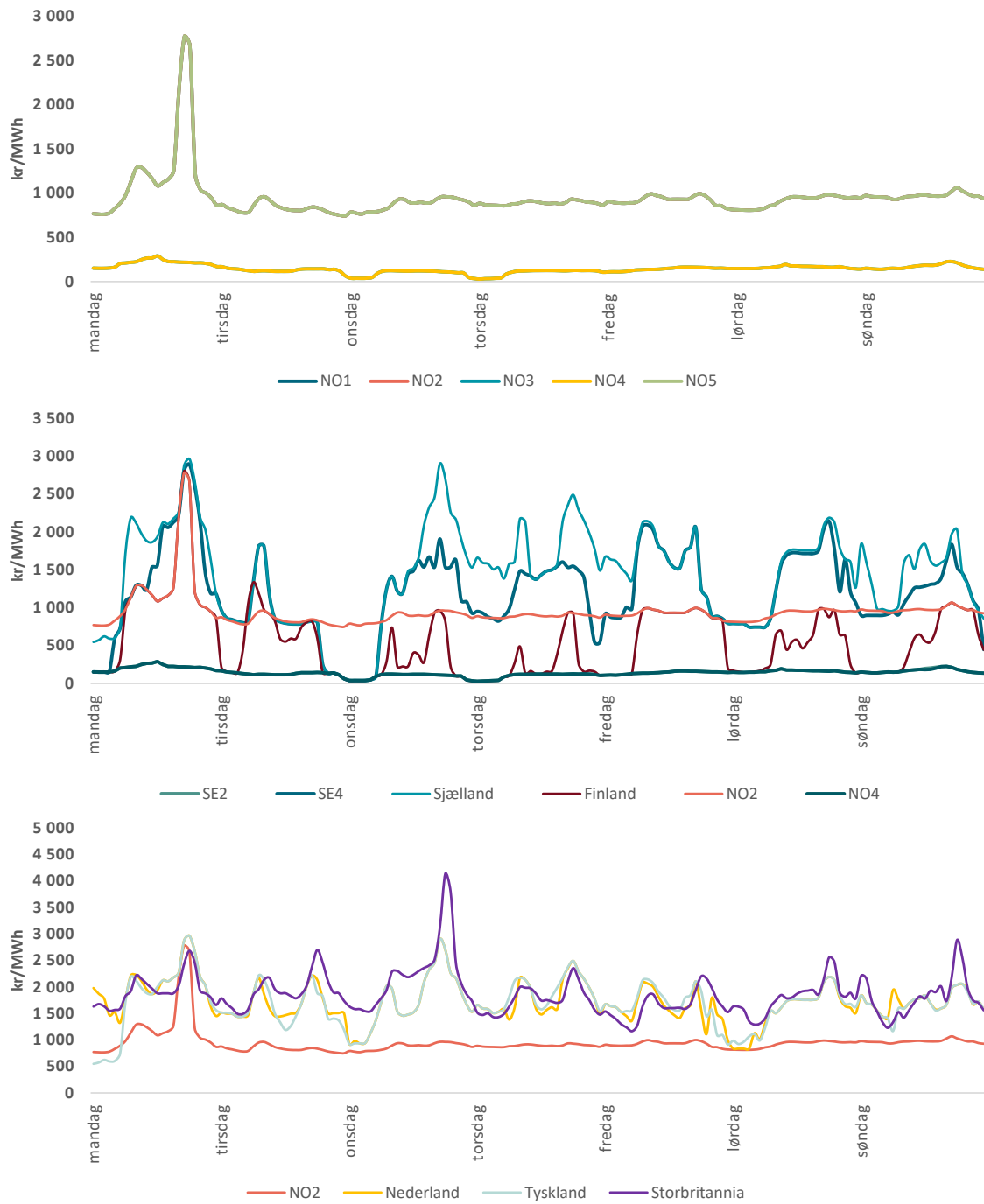
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 45	Veke 44 (2021)	Veke 45 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	945,3	842,2	49,6	12,2	1807,5
NO2	945,3	842,6	49,6	12,2	1807,5
NO3	144,1	150,7	44,1	-4,4	227,0
NO4	144,1	147,1	44,6	-2,0	223,4
NO5	945,3	847,9	50,3	11,5	1780,9
SE1	144,4	156,8	42,8	-7,9	237,5
SE2	144,4	156,8	42,8	-7,9	237,5
SE3	546,1	508,8	115,0	7,3	375,0
SE4	1187,8	627,3	198,4	89,3	498,6
Finland	551,3	498,5	124,3	10,6	343,6
Jylland	1446,4	1132,4	198,3	27,7	629,3
Sjælland	1434,4	998,2	232,9	43,7	515,9
Estland	961,4	645,6	400,7	48,9	139,9
System	737,9	555,2	50,8	32,9	1351,4
Nederland	1725,0	1512,5	408,6	14,0	322,1
Tyskland	1698,3	1315,4	394,1	29,1	331,0
Polen	1216,8	862,9	592,0	41,0	105,5
Storbritannia	1866,1	1844,8	537,6	1,1	247,1

Figur 14 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

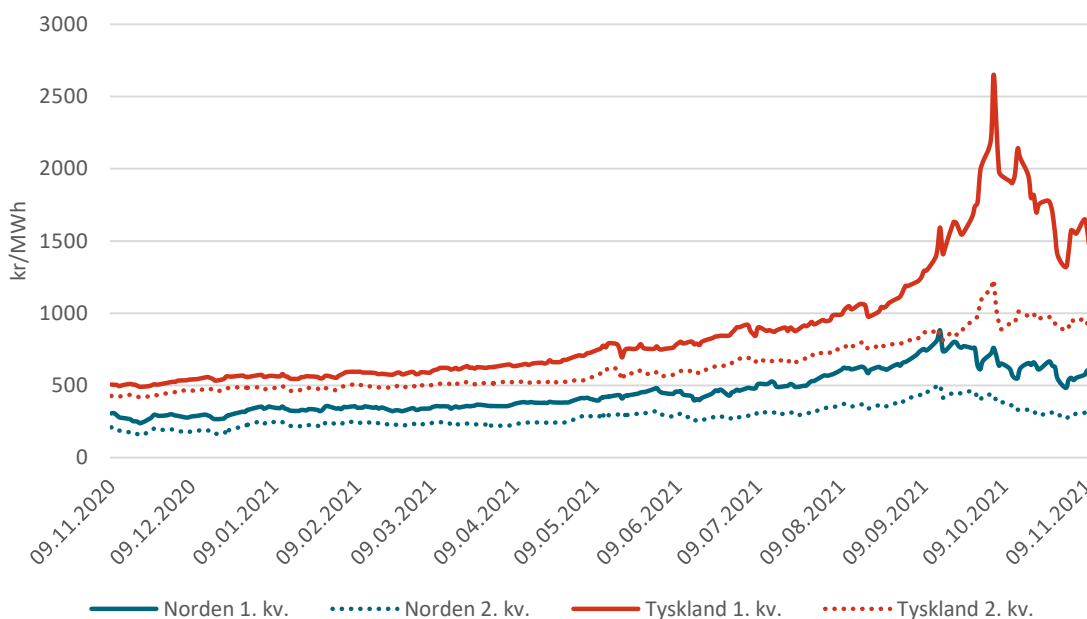


Terminmarknaden

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

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 45	Veke 44	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Desember	687,5	595,1	15,5
	Januar	732,3	617,3	18,6
	1. kvartal 2022	660,6	553,1	19,4
	2. kvartal 2022	344,8	306,2	12,6
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2022	1616,3	1553,2	4,1
	2. kvartal 2022	953,3	939,5	1,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	631,2	588,6	7,2
	Desember 2022	634,1	592,2	7,1

Figur 16 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 17 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

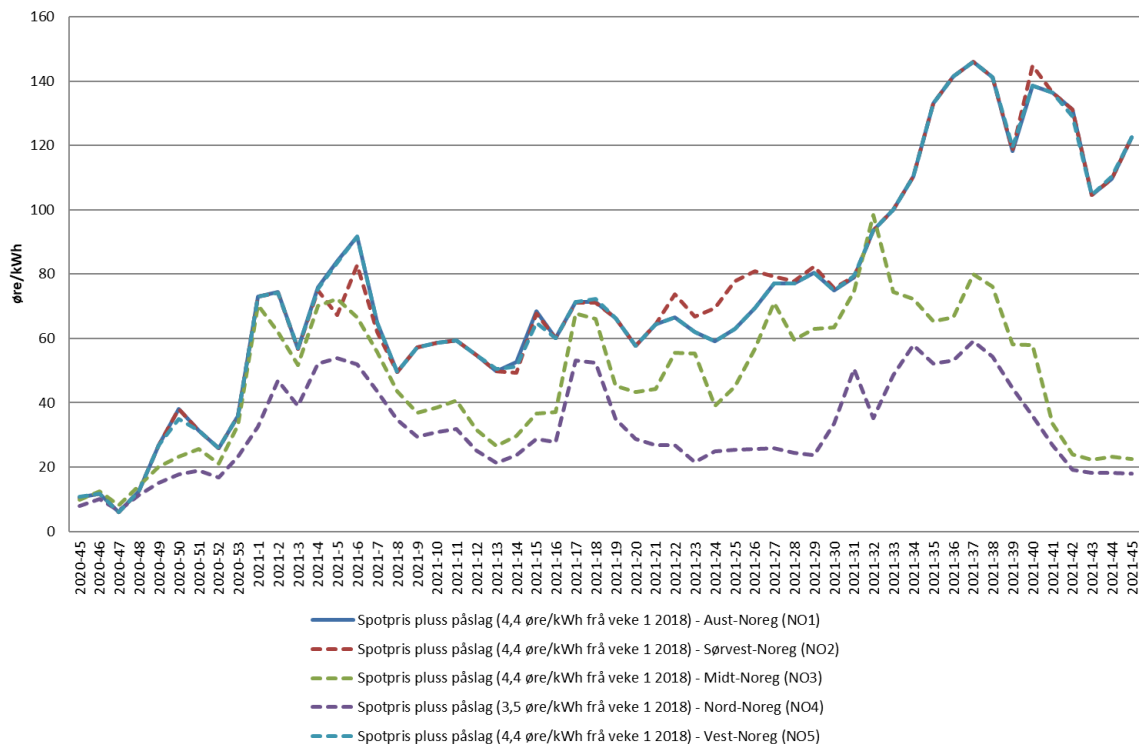
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 45 2021	Veke 44 2021	Veke 45 2020	Veke 45 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	126,0	127,2	33,1	57,0	-1,2	92,9	69,0
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 45 2021	Veke 44 2021	Veke 45 2020	Veke 45 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	Aust-Noreg (NO1)	122,5	109,7	10,6	61,2	12,8	111,9	61,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	122,5	109,7	10,6	60,9	12,8	111,9	61,6
	Midt-Noreg (NO3)	22,4	23,2	9,9	60,9	-0,8	12,5	-38,5
	Nord-Noreg (NO4)	17,9	18,2	8	47,6	-0,3	9,9	-29,7
	Vest-Noreg (NO5)	122,5	110,4	10,7	61,2	12,1	111,8	61,3
Fastpriskontrakt		Veke 45 2021	Veke 44 2021	Veke 45 2020	Veke 45 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	93,6	95,3	37,9	59	-1,7	55,7	34,6
	3 år (snitt Noreg)	74	75,8	40	53,7	-1,8	34	20,3

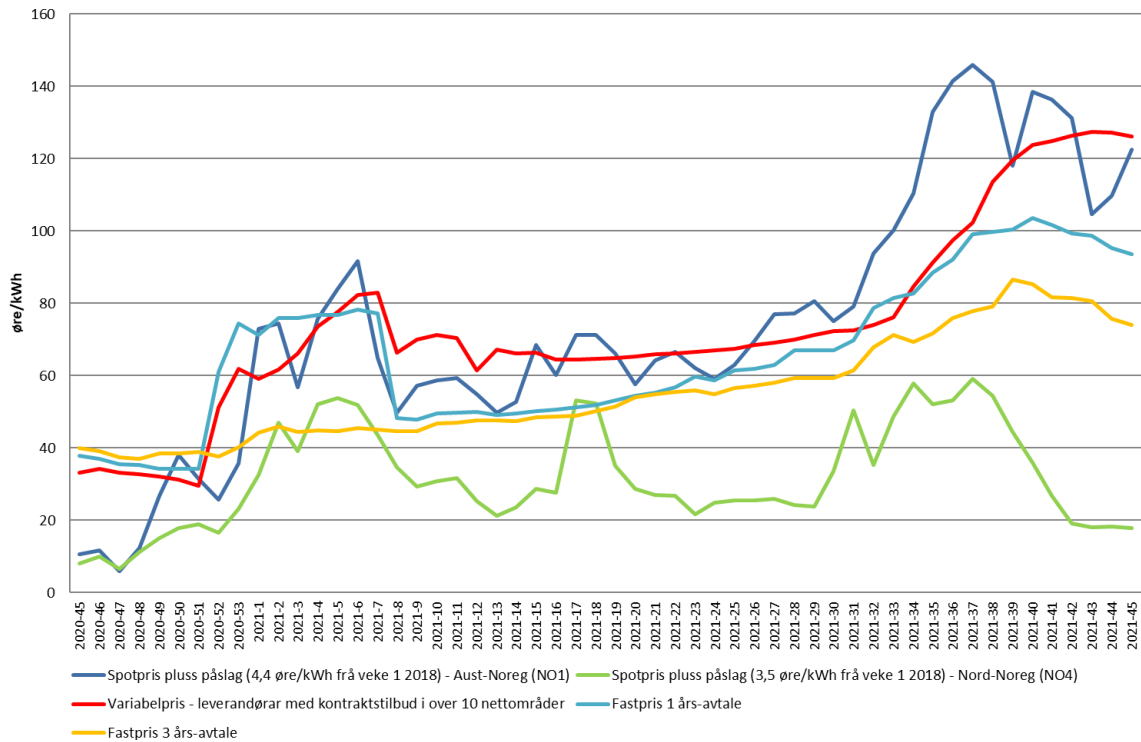
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Figur 18 Vekeutvikling i pris på spotpriskontrakt* med eit påslag på 4,4 øre/kWh. Kjelder: Nord Pool Spot og NVE.



* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva. NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Figur 19 Vekeutvikling i prisane for spotpriskontraktar*, eitt- og treårige fastpriskontraktar** og variabelpriskontraktar***, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh. Kjelde: Forbrukerrådet.



* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva. NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

** For fastpriskontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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

Tabell 9 Vekeutvikling i straumkostnaden* for sluttbrukarar. Straumkostnaden er eksklusiv 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.

		Berekn		Berekn	Berekn	Berekn	Differanse	Berekn	Differanse	
		straumkost.	straumkost.	Endring frå	straumkost.	straumkost.	frå 2020 til	straumkost.	frå 2019 til	
		veke 45 2021	veke 44 2021	førre veke	hittil i 2021	veke 45 2020	no i år	veke 45 2019	no i år	
NOK										
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	268	228	40	6646	23	5164	134	2126
		20 000 kWh	536	456	79	13292	46	10329	267	4251
		40 000 kWh	1071	913	158	26508	93	20587	533	8429
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	268	228	40	6627	23	5147	133	2111
		20 000 kWh	536	457	79	13254	46	10293	266	4222
		40 000 kWh	1071	913	158	26508	93	20587	533	8444
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	49	48	1	4191	22	2663	133	-250
		20 000 kWh	98	97	1	8383	43	5327	266	-500
		40 000 kWh	196	193	2	16765	87	10653	532	-999
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	39	38	1	2912	17	1733	104	-617
		20 000 kWh	78	76	3	5824	35	3467	208	-1233
		40 000 kWh	157	152	5	11648	70	6933	417	-2466
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	268	230	38	6636	23	5163	134	2121
		20 000 kWh	536	459	76	13272	47	10325	267	4241
		40 000 kWh	1071	919	153	26544	93	20651	535	8483
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	282	271	11	6845	80	3204	130	1188	
	20 000 kWh	551	529	22	13093	145	6457	249	2298	
	40 000 kWh	1089	1046	43	25588	275	12963	487	4517	

* NVE nyttar ein temperaturkorrigerert justert innmatingsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatingsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatingsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.

** Oversikt over nettlege per fylke finnes på [RMEs nettsider](#).

Tilstanden til kraftsystemet¹

Det er vedlikehaldsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-11-05	2022-12-31	421 dagar	409	0-409	Link 1
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-10-05	2021-12-19	75 dagar	254	98-254	Link 23
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2021-11-15	2021-11-17	2 dagar	320	320	Link 8
Unplanned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2021-11-12	2021-11-15	2 dagar	320	320	Link 10
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-11-12	205 dagar	160	0-160	Link 24
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-12-15	231 dagar	310	310	Link 30
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima	2021-10-29	2021-11-10	12 dagar	500	250	Link 21
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2021-08-02	2021-12-06	126 dagar	250	250	Link 5
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2021-08-16	2021-11-26	102 dagar	187	187	Link 25
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2021-11-08	2021-11-12	4 dagar	165	165	Link 11
Unplanned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors	2021-11-15	2021-11-20	5 dagar	575	240	Link 2
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-12-06	249 dagar	190	190	Link 3

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2021-10-01	2021-12-31	92 dagar	1400	350-700	Link 6
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-10-01	2021-12-31	92 dagar	1400	350-700	Link 6
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2021-11-09	2021-11-18	9 dagar	1400	700-1400	Link 7
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-11-09	2021-11-18	9 dagar	1400	700-1400	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	6200	1700	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	7300	1800	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	715	355	Link 9

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

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	2095	1695	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	1200	900	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	1000	0-1000	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	1000	0-1000	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	1000	0-1000	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-12-02	240 dagar	1000	0-800	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-12-02	240 dagar	985	336-985	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	985	336-985	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	985	336-985	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	985	336-985	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2021-11-08	2021-11-11	3 dagar	1000	200	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-11-08	2021-11-11	3 dagar	3300	300	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-10-01	2021-11-18	48 dagar	3300	100	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-10-01	2021-11-18	48 dagar	7300	1500-1800	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-10-04	2021-11-18	45 dagar	715	214-355	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-10-04	2021-11-18	45 dagar	2095	1495-1745	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-10-22	2021-11-18	27 dagar	6200	1700-1800	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-10-22	2021-11-18	27 dagar	1200	1000	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-12	2021-11-08	26 dagar	1000	0-600	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-12	2021-11-08	26 dagar	985	336-921	Link 27
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2021-10-25	2021-11-10	16 dagar	320	320	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-04	2021-11-12	39 dagar	1000	0-600	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-04	2021-11-12	39 dagar	985	336-921	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2021-11-08	2021-11-12	4 dagar	2500	1650	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2021-11-08	2021-11-12	4 dagar	2500	2000	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 40

Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 42
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 42

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (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 41
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2021-11-13	2021-11-17	3 dagar	230	180	Link 4