

Kraftsituasjonen veke 43, 2019

Produksjonsauke i Sverige og Danmark bidrog til norsk nettoimport

Sverige og Danmark hadde ein merkbar produksjonsauke grunna mykje vind. Det resulterte i at Sverige hadde dei lågaste prisane i Norden, og Noreg vart nettoimportør for fyste gong sidan slutten av juni. Mykje vind gav og høg produksjon i Tyskland, noko som resulterte i negative tyske prisar natt til søndag.

Vêr og hydrologi

I veke 43 var temperaturen 0 – 1 grad over gjennomsnittet for siste 20 år i Sør-Noreg og 0 – 1 grad under gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 44 er det venta 3 – 5 grader under gjennomsnittet for heile landet.

For veke 43 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 2,7 TWh, som 10 prosent over normalt. I veke 44 er tilsiget venta å bli 1,5 TWh, som er 30 prosent under gjennomsnittet.

Energiinnhaldet i snøen er ved inngangen til veke 44 om lag 3,5 TWh. Ut frå dagens meteorologiske prognosar ventes opp mot 2 TWh snø i fjella i Sør-Noreg og nordover i løpet av veke 44. For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.senorge.no.

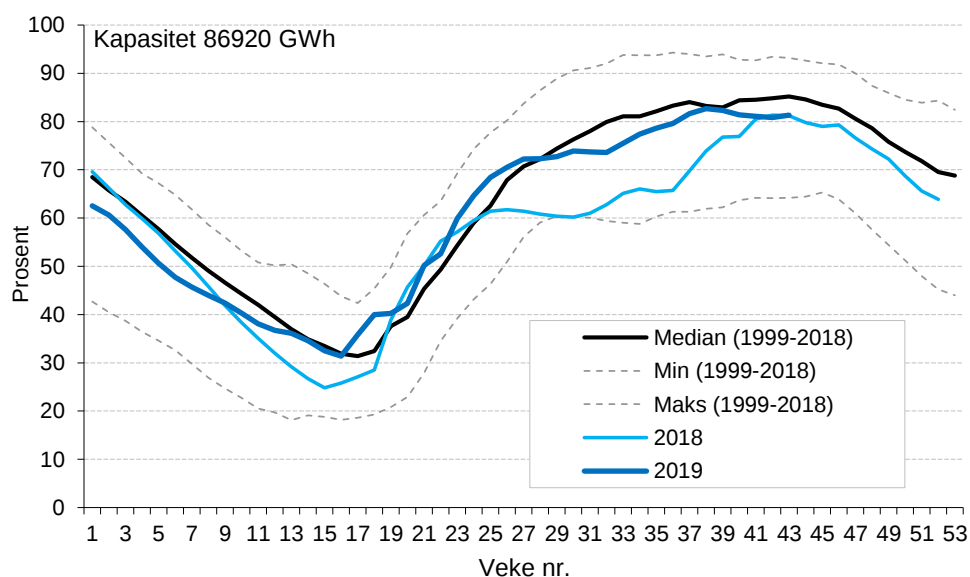
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

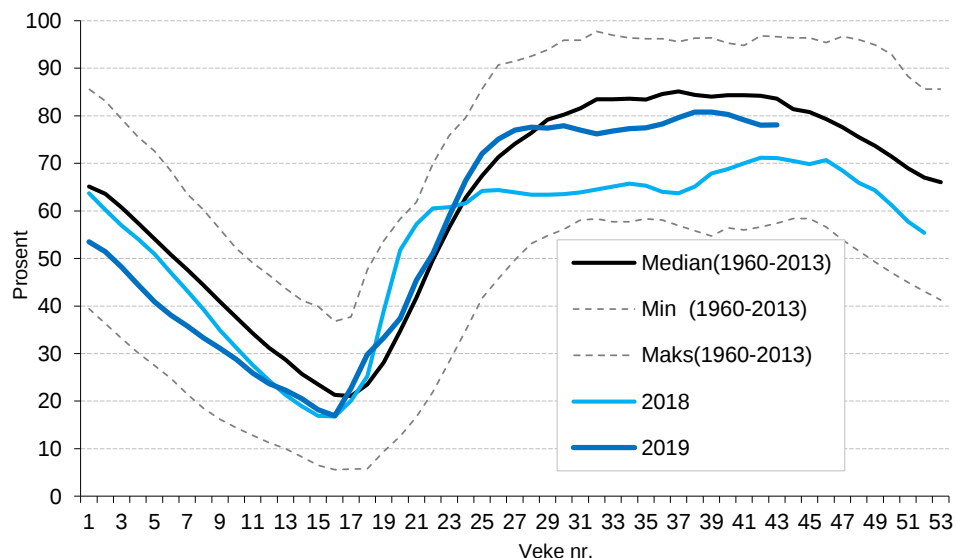
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 43 2019	Veke 42 2019	Veke 43 2018	Median* veke 43	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	81,3	80,8	81,2	85,2	0,5	0,1	-3,9
NO1	89,6	88,2	88,0	87,6	1,4	1,6	2,0
NO2	86,1	85,2	83,6	83,8	0,9	2,5	2,3
NO3	82,6	82,3	83,9	81,9	0,3	-1,3	0,7
NO4	68,5	69,1	66,9	82,8	-0,6	1,6	-14,3
NO5	83,5	82,4	89,6	84,6	1,1	-6,1	-1,1
Sverige	78,1	78,0	71,1	83,6	0,1	7,0	-5,5

*Referanseperioden for medianen er 1999-2018 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

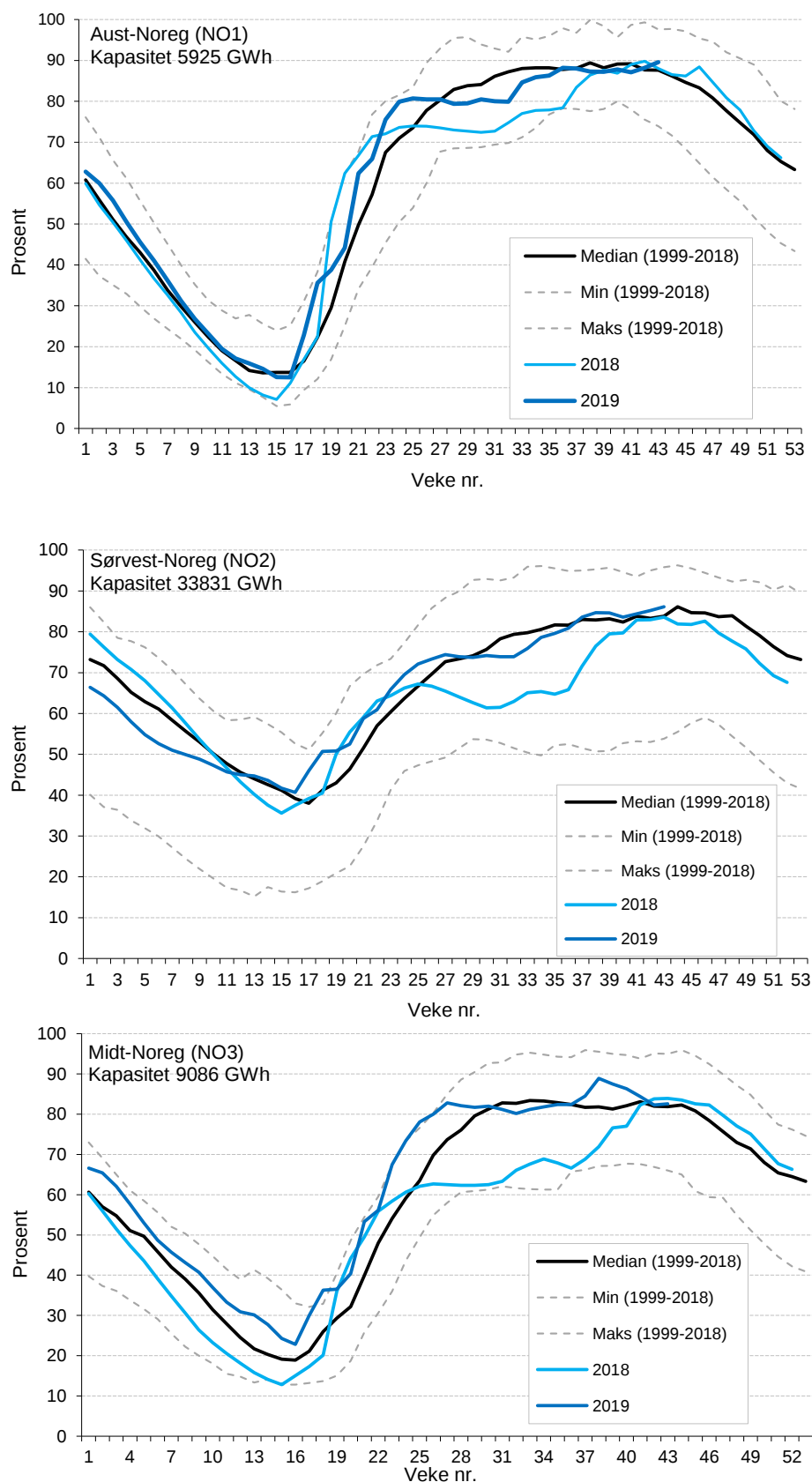
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

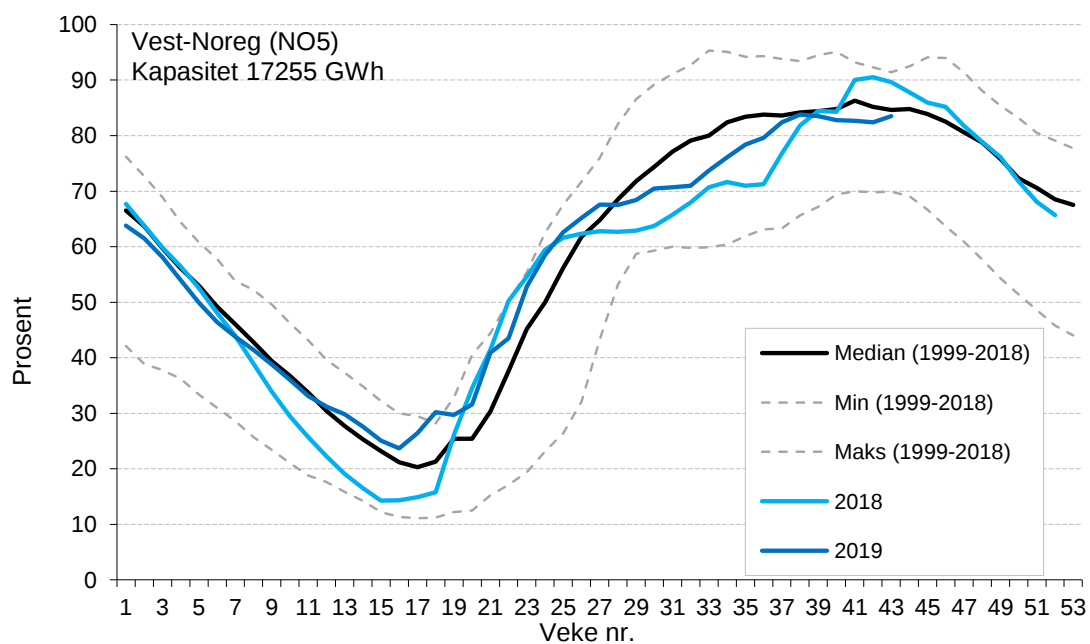
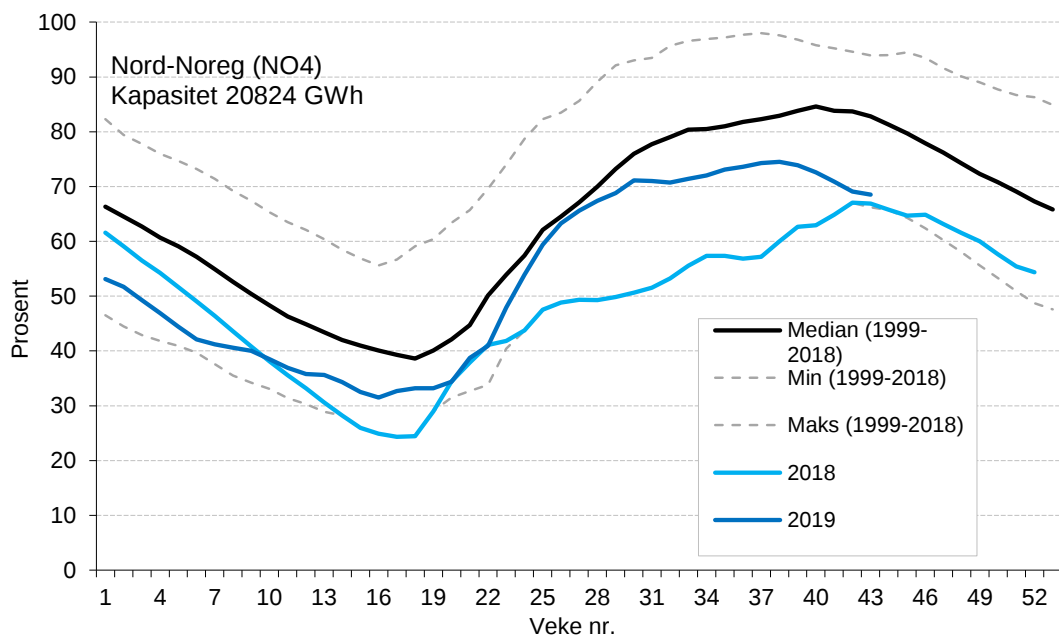


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 43 2019	Veke 43 2018	Veke 43 Normal	Differanse frå same veke i 2018	Prosent av normal veke
Tilsig	2,7	2,9	2,5	-0,2	111
Nedbør	4,2	3,9	3,7	0,3	114

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Kjelde: NVE

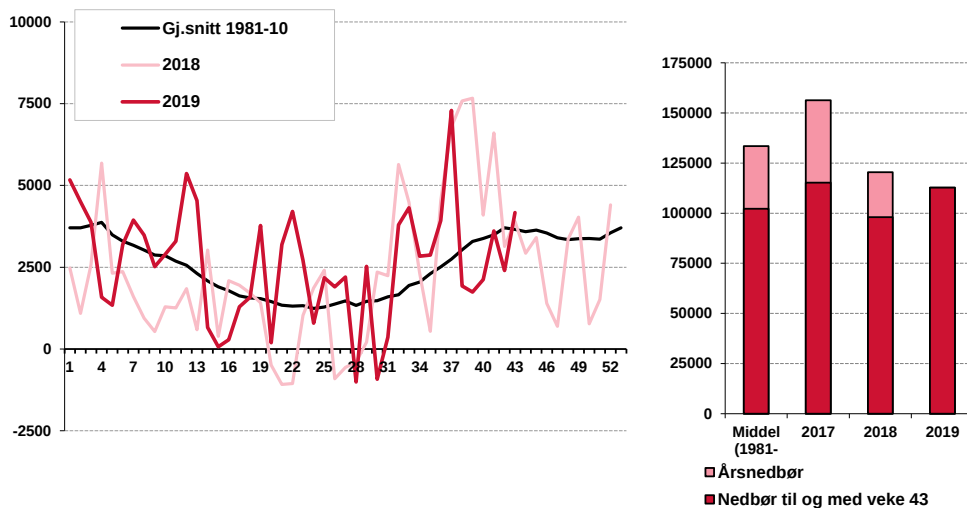
TWh	Veke 1-43 2019	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	116,4	120,1	-3,7
Nedbør	112,7	102,2	10,5

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Kjelde: NVE

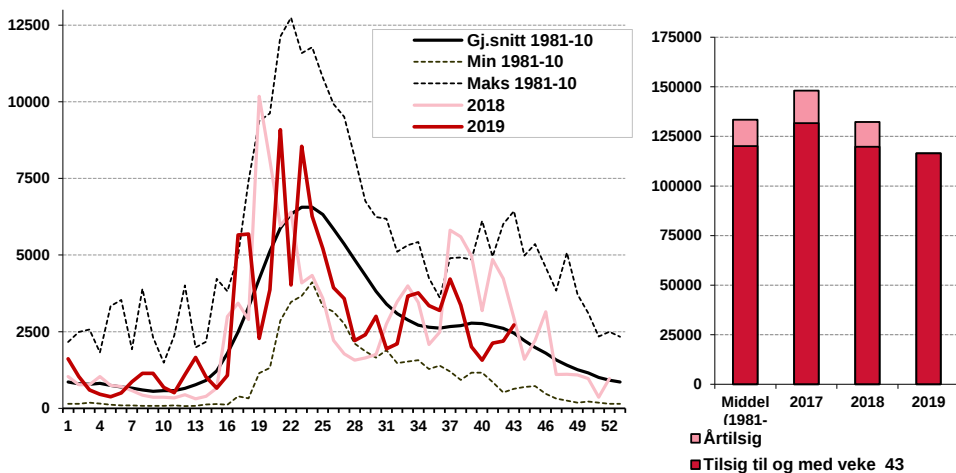
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	1,5	67
Nedbør	2,4	66

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

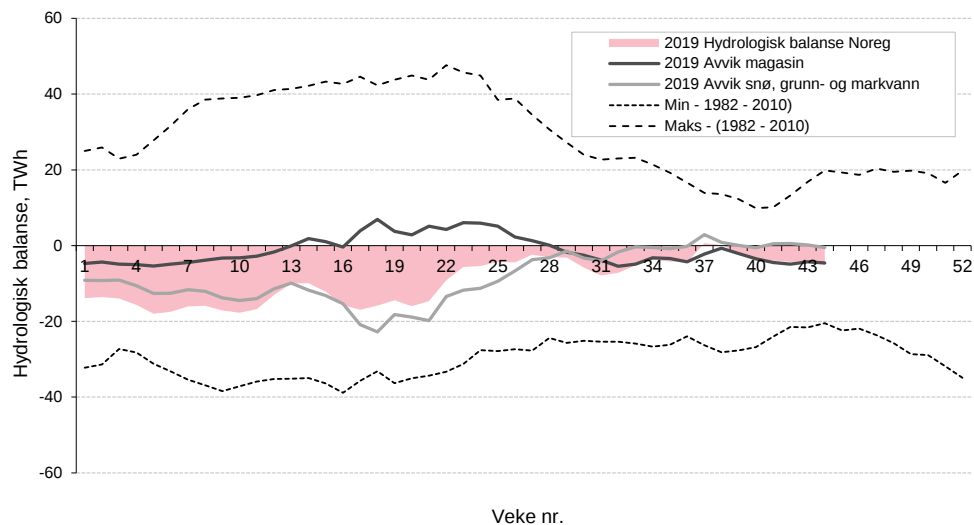
Figur 4 Nedbør i Noreg 2018 og 2019, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2018 og 2019, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (1982-2010). Kjelde: NVE



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

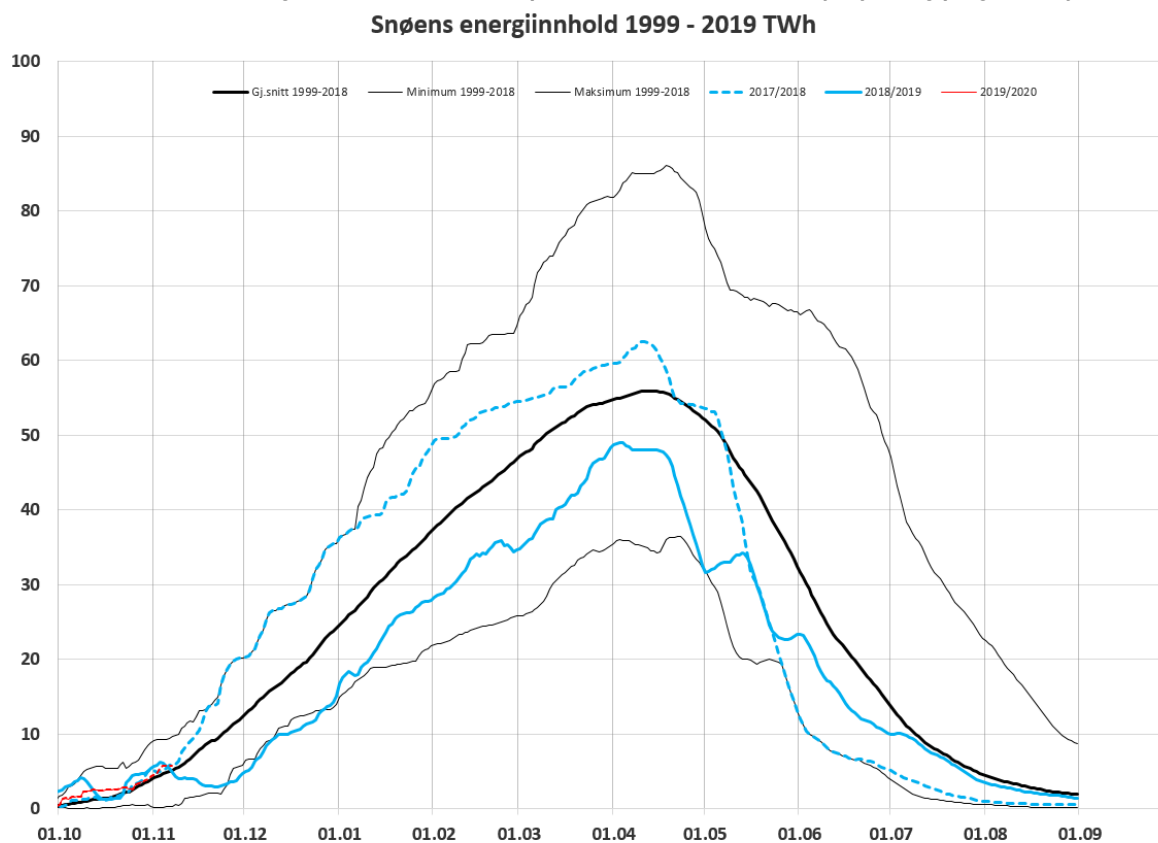
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 43 2019	Anslag veke 44 2019
Avvik magasin	-4,3	-4,6
Avvik snø, grunn- og markvatn	0,2	-0,5
Hydrologisk balanse	-4,1	-5,1

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2019, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2016/17, 2017/18 og 2018/19 i TWh. Median, maksimum og minimum er for 30-års-perioden 1981-2010. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

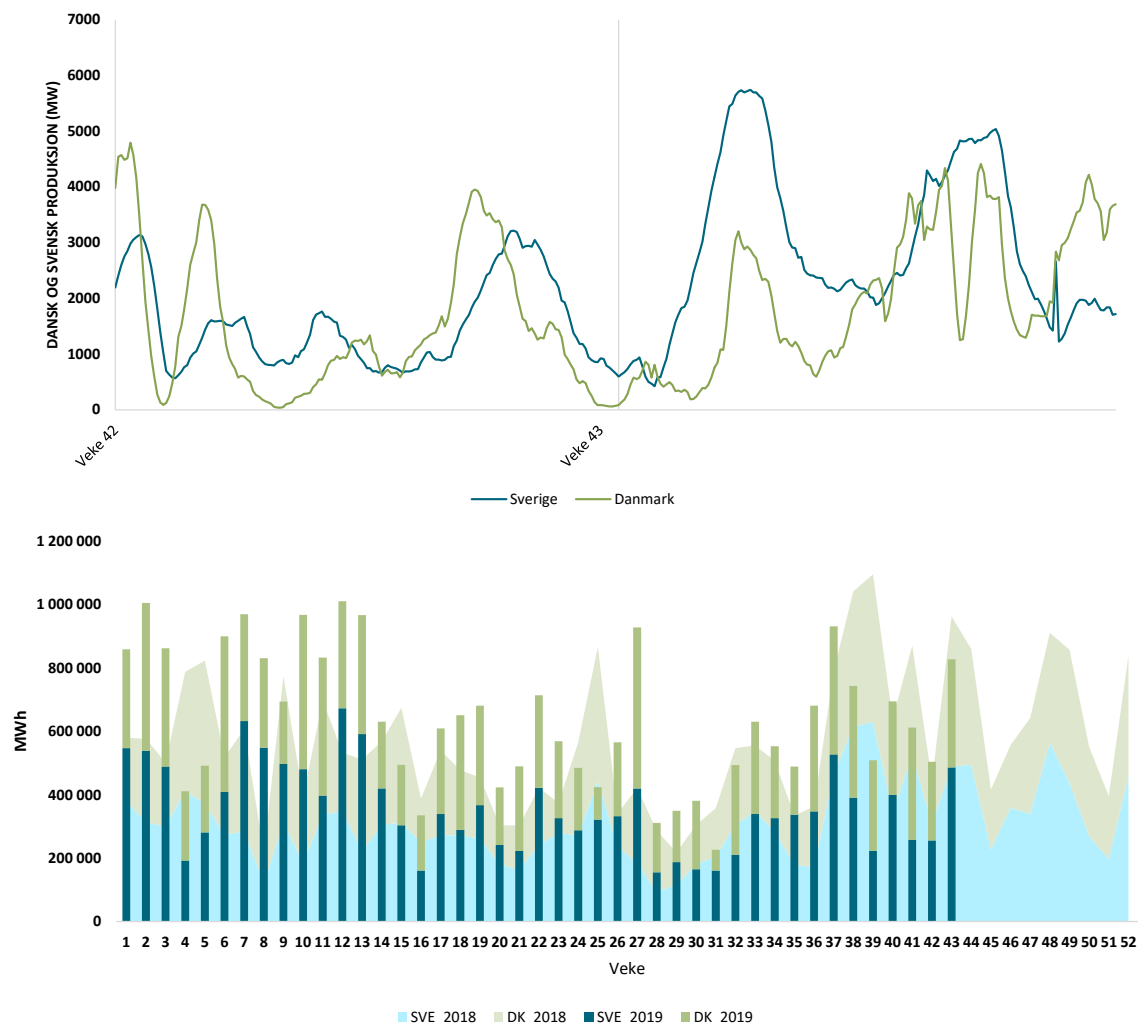
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 43	Veke 42	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 409	2 606	-198	-8 %
NO1	372	353	18	5 %
NO2	849	987	-138	-14 %
NO3	380	406	-26	-6 %
NO4	489	544	-56	-10 %
NO5	320	315	5	1 %
Sverige	3 338	2 908	431	15 %
SE1	433	433	-0	0 %
SE2	780	747	33	4 %
SE3	1 949	1 595	354	22 %
SE4	177	132	44	33 %
Danmark	517	443	73	17 %
Jylland	372	323	49	15 %
Sjælland	145	120	24	20 %
Finland	1 206	1 182	24	2 %
Norden	7 470	7 139	331	5 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 605	2 550	55	2 %
NO1	684	674	10	1 %
NO2	698	678	20	3 %
NO3	523	520	3	1 %
NO4	394	394	1	0 %
NO5	306	284	21	7 %
Sverige	2 578	2 537	41	2 %
SE1	193	203	-10	-5 %
SE2	316	327	-11	-3 %
SE3	1 629	1 579	51	3 %
SE4	440	428	12	3 %
Danmark	660	626	34	5 %
Jylland	402	383	19	5 %
Sjælland	257	243	14	6 %
Finland	1 580	1 603	-23	-1 %
Norden	7 424	7 316	107	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-197	56	-253	
Sverige	760	370	389	
Danmark	-143	-183	40	
Finland	-374	-421	47	
Norden	46	-177	223	0 %

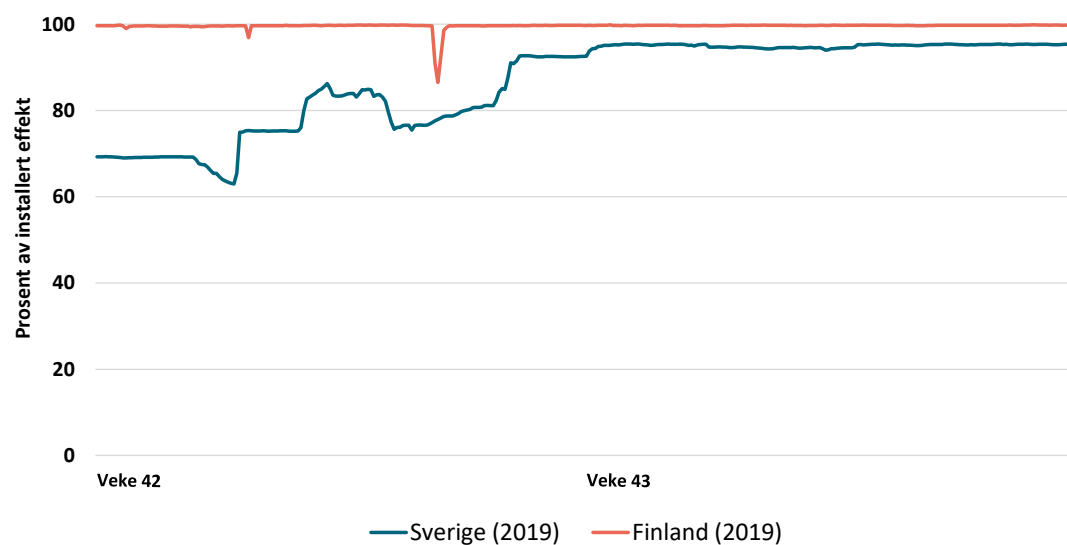
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2018 og 2019. (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

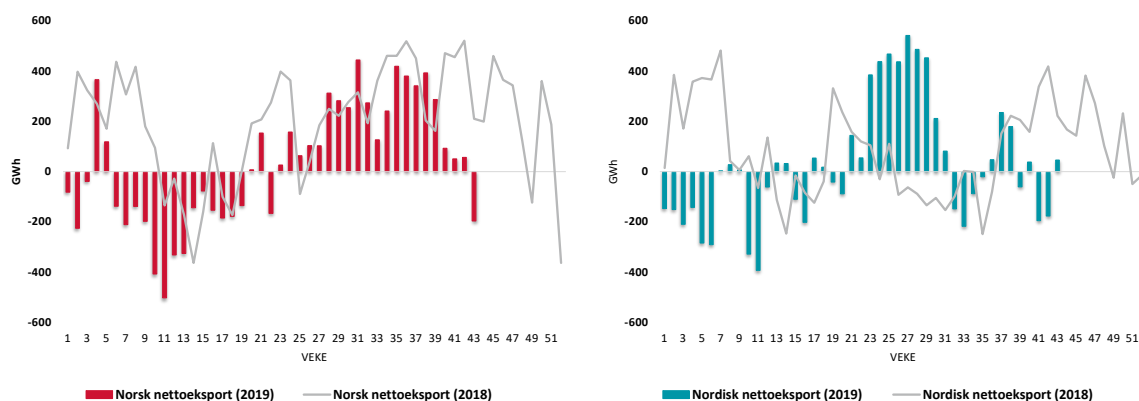
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	106,4	116,6	-9,5	-10,2
Forbruk	105,2	107,7	-2,4	-2,5
Nettoeksport	1,2	8,9		-7,6

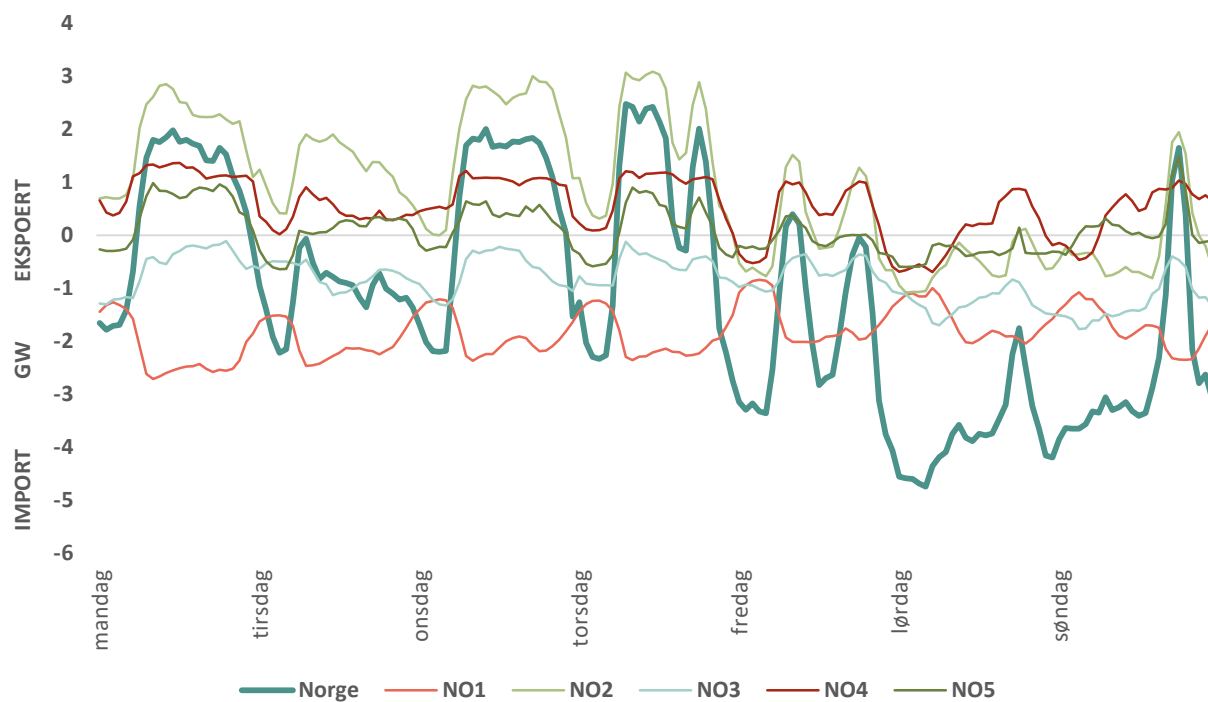
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	310,0	317,6	-2,5	-7,6
Forbruk	308,9	314,2	-1,7	-5,3
Nettoeksport	1,1	3,4		-2,3

Utvexling

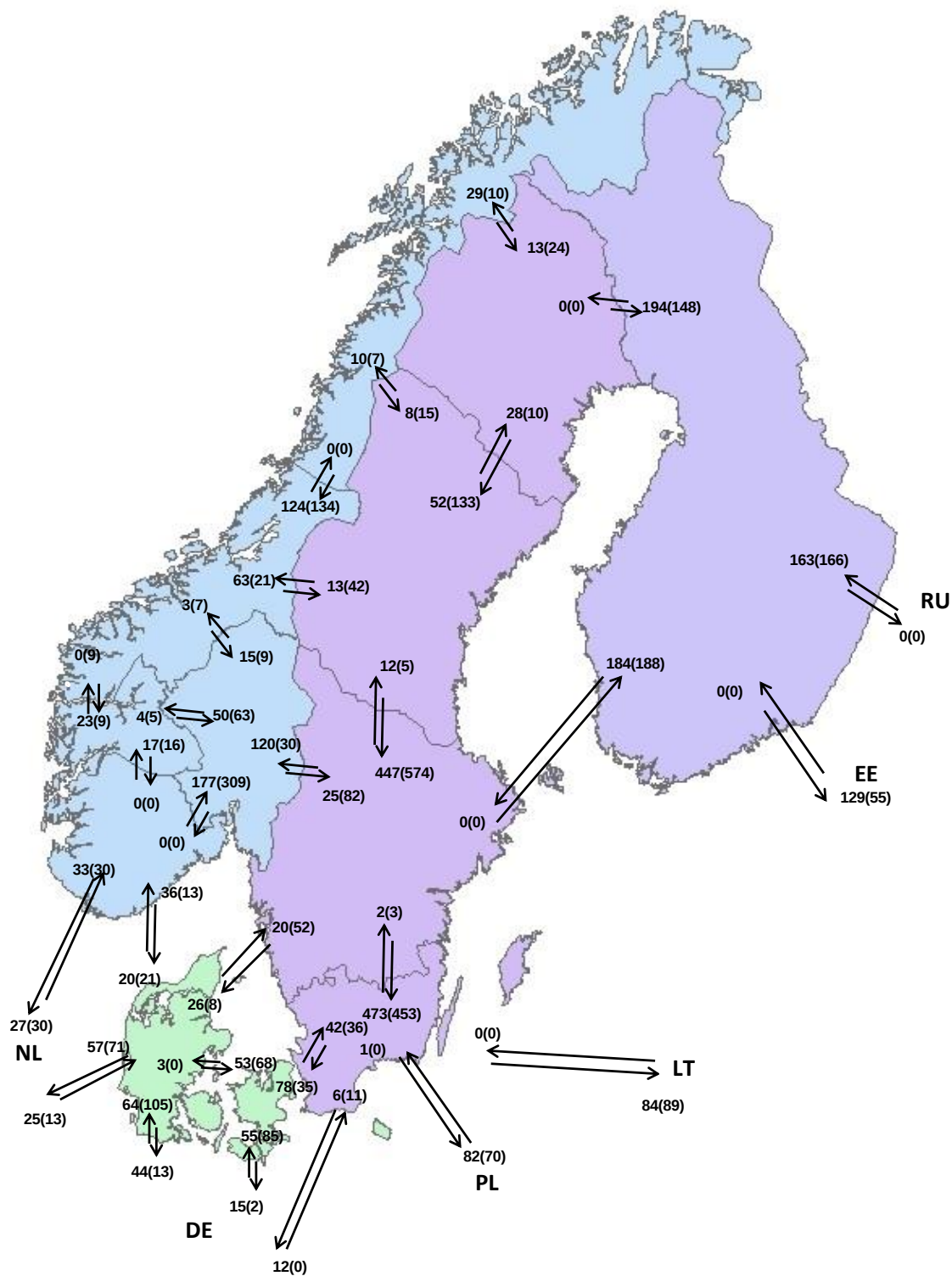
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2018 og 2019, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



Figur 12 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.

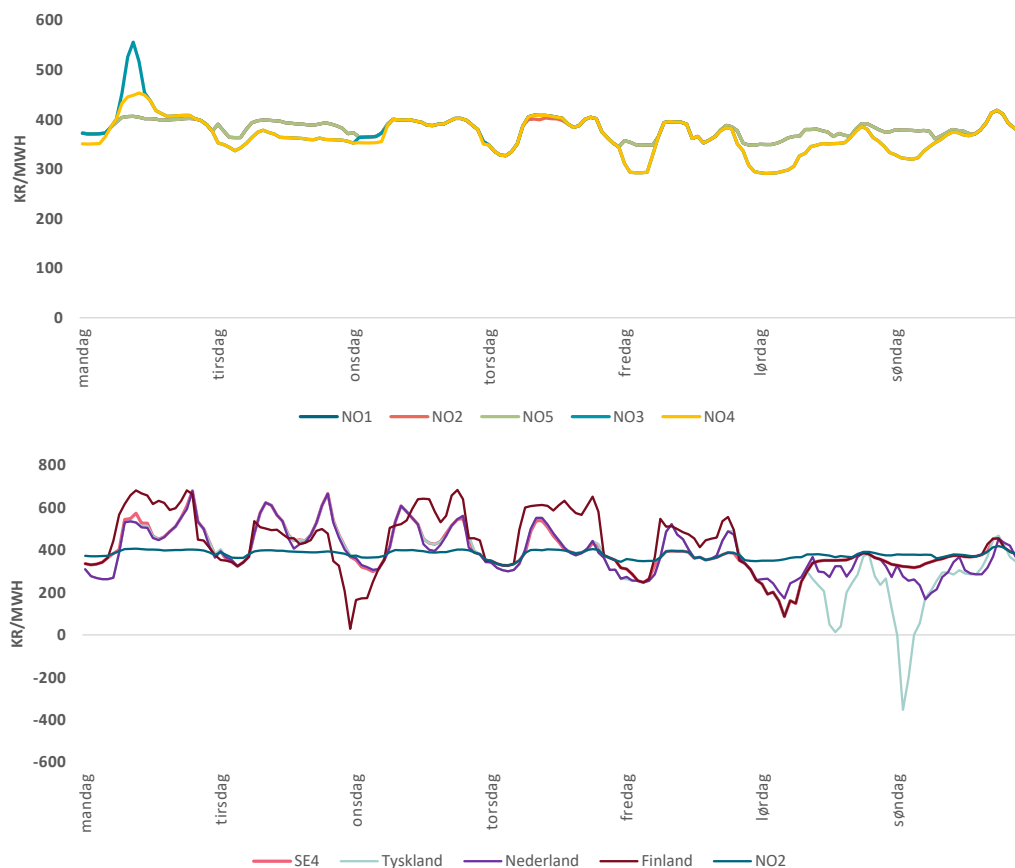
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 43	Veke 42 (2019)	Veke 43 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	380,8	364,1	399,7	4,6	-4,7
NO2	380,5	362,9	399,7	4,9	-4,8
NO3	370,3	375,0	399,1	-1,3	-7,2
NO4	367,7	372,2	398,2	-1,2	-7,7
NO5	380,8	364,1	399,6	4,6	-4,7
SE1	356,3	379,6	403,8	-6,1	-11,8
SE2	356,3	379,6	403,8	-6,1	-11,8
SE3	358,7	422,5	403,8	-15,1	-11,2
SE4	399,1	426,4	431,1	-6,4	-7,4
Finland	426,3	487,0	439,5	-12,5	-3,0
Jylland	382,6	409,1	391,9	-6,5	-2,4
Sjælland	393,3	420,7	411,1	-6,5	-4,3
Estland	453,0	488,2	439,5	-7,2	3,1
System	373,4	373,2	403,5	0,1	-7,5
Nederland	387,7	384,7	526,4	0,8	-26,4
Tyskland	365,9	384,4	453,3	-4,8	-19,3
Polen	566,1	513,1	483,5	10,3	17,1
Litauen	461,6	473,6	456,1	-2,5	1,2

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

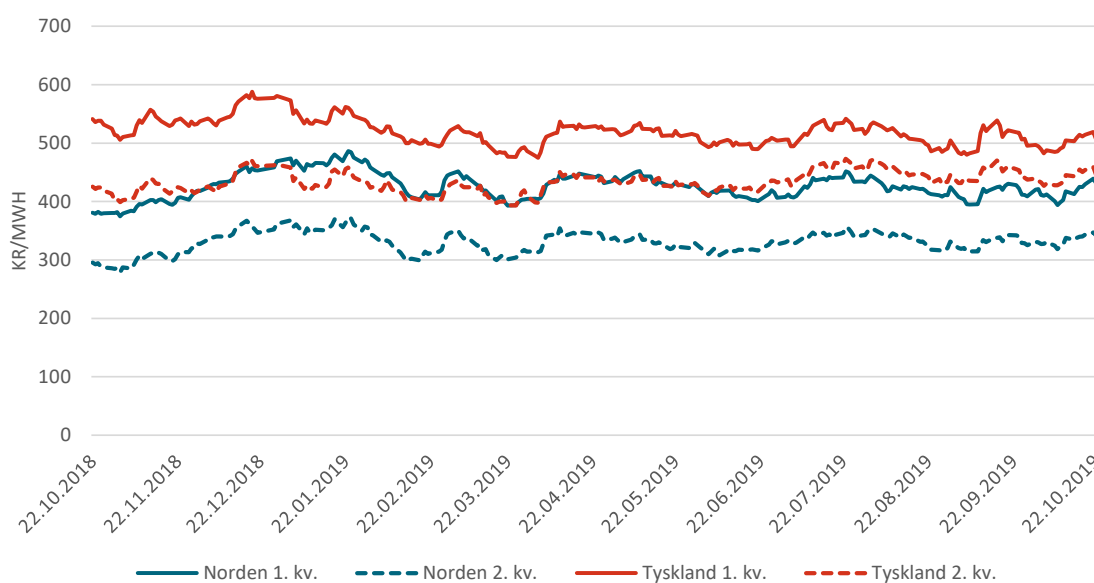


Terminmarknaden

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 43	Veke 42	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	414,0	402,9	2,8
	1. kvartal 2020	432,8	429,4	0,8
	2. kvartal 2020	344,0	342,9	0,3
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2020	490,4	514,2	-4,6
	2. kvartal 2020	440,0	453,8	-3,0
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2019	252,9	263,1	-3,9
	Desember 2020	254,6	265,0	-3,9

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

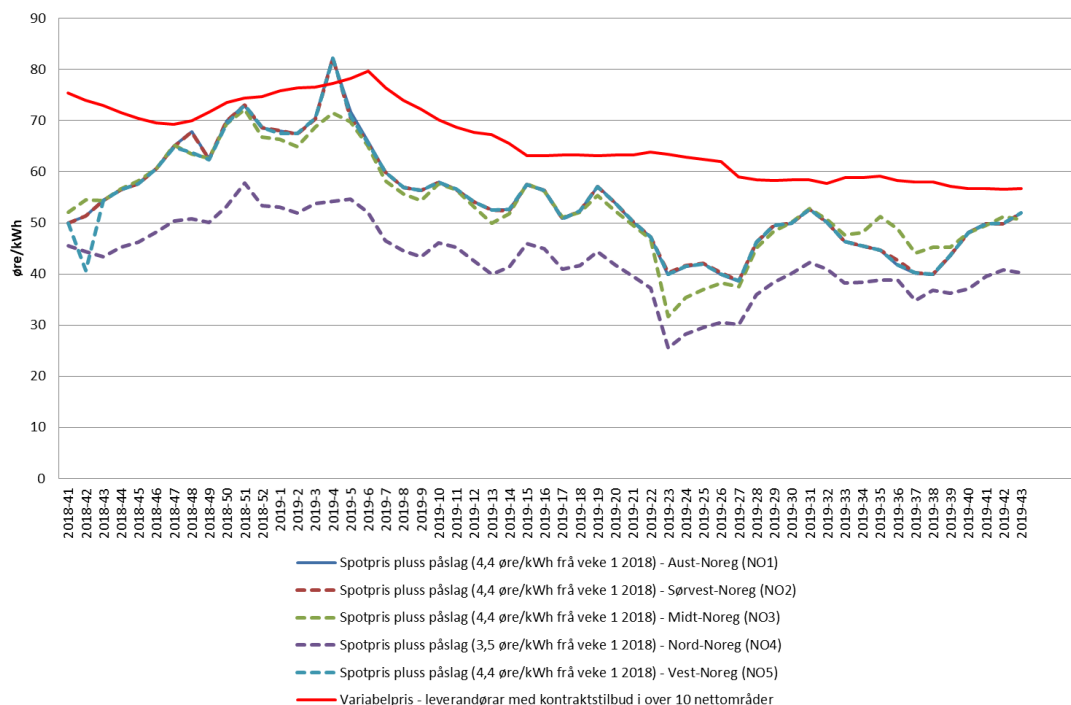
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 43 2019	Veke 42 2019	Veke 43 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	56,8	56,6	72,9	0,2	-16,1
		Veke 43 2019	Veke 42 2019	Veke 43 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	52,0	49,9	54,4	2,1	-2,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	52,0	49,8	54,4	2,2	-2,4
	Midt-Noreg (NO3)	50,6	51,3	54,3	-0,7	-3,7
	Nord-Noreg (NO4)	40,3	40,7	43,4	-0,4	-3,1
	Vest-Noreg (NO5)	52,0	49,9	54,4	2,1	-2,4
		Veke 43 2019	Veke 42 2019	Veke 43 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpris kontrakt	1 år (snitt Noreg)	58,7	58,8	63,8	-0,1	-5,1
	3 år (snitt Noreg)	53,7	52,5	55,1	1,2	-1,4
	1 år (snitt Sverige)	61,8	60,7	69,4	1,1	-7,6
	3 år (snitt Sverige)	59,9	59,2	61,6	0,7	-1,7

* 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.

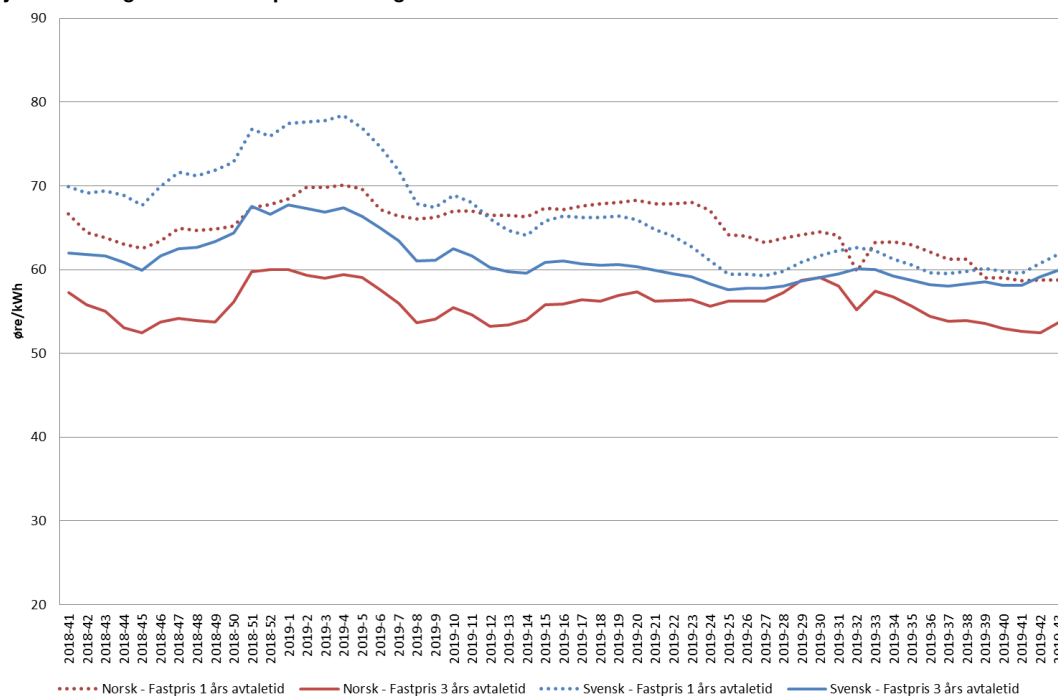


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 8 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			Bereknastraumkostnad for veke 43 2019	Bereknastraumkostnad for veke 42 2019	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 43 2018	Bereknastraumkostnad hittil i 2019	Differanse frå 2018 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	101	89	12	106	4274	144
		20 000 kWh	202	178	24	211	8548	306
		40 000 kWh	404	356	48	423	17096	577
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	101	89	12	106	4270	195
		20 000 kWh	202	178	24	211	8540	390
		40 000 kWh	404	356	48	423	17081	780
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	98	92	7	106	4197	13
		20 000 kWh	197	183	14	211	8394	26
		40 000 kWh	394	366	27	422	16789	51
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	78	73	5	84	3336	19
		20 000 kWh	157	146	11	169	6672	37
		40 000 kWh	313	291	22	337	13343	74
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	101	89	12	106	4269	205
		20 000 kWh	202	178	24	211	8538	409
		40 000 kWh	404	357	48	423	17076	818
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	116	107	9	148	5403	813
		20 000 kWh	221	202	18	284	10309	1743
		40 000 kWh	429	392	37	555	20122	3144

* 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 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2019-10-06	2019-11-18	43 dagar	427	207-427	Link 2
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2019-10-16	2019-10-22	5 dagar	409	409	Link 14
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2019-05-15	2019-12-04	203 dagar	412	412	Link 17
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2019-10-20	2019-10-30	10 dagar	260	260	Link 19
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2019-04-26	2020-03-31	340 dagar	250	250	Link 22
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2019-10-22	2019-10-25	2 dagar	240	240	Link 12
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2019-10-12	2019-11-04	23 dagar	565	565	Link 26
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2019-10-10	2019-10-30	20 dagar	310	310	Link 10
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2019-10-14	2019-10-25	11 dagar	385	265	Link 21
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2019-09-02	2019-11-04	63 dagar	300	300	Link 6
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal G1	2019-09-12	2019-10-25	43 dagar	275	175-275	Link 8
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Nore 1	2019-10-20	2019-10-28	8 dagar	206	156-206	Link 16
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2019-08-12	2019-11-20	100 dagar	310	310	Link 20
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2019-10-14	2019-10-23	9 dagar	440	440	Link 9
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2	2019-09-07	2019-12-30	115 dagar	852	552	Link 24
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2019-10-01	2019-10-29	28 dagar	260	260	Link 27
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2019-09-16	2024-09-16	1827 dagar	448	448	Link 23

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-10-21	2019-10-25	4 dagar	1632	1402	Link 3
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-10-21	2019-10-25	4 dagar	1632	1402	Link 3
Unplanned	Energinet	DK1 → NO2	2019-10-11	2019-11-30	51 dagar	1632	1022-1402	Link 4
Unplanned	Energinet	NO2 → DK1	2019-10-11	2019-11-30	51 dagar	1632	1022-1402	Link 4
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2019-10-25	2019-11-19	25 dagar	320	320	Link 7
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-10-17	2019-10-25	8 dagar	2200	1100	Link 1
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-10-17	2019-10-25	8 dagar	3500	1200	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-10-07	2019-10-21	14 dagar	700	400	Link 13
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-10-07	2019-10-21	14 dagar	600	350	Link 13
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-10-07	2019-10-21	14 dagar	250	100	Link 13
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-10-07	2019-10-21	14 dagar	300	150	Link 13
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-10-07	2019-10-21	14 dagar	600	0	Link 13
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-10-07	2019-10-21	14 dagar	1000	300	Link 13
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-10-07	2019-10-21	14 dagar	1200	200	Link 13
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-10-07	2019-10-21	14 dagar	400	300	Link 13
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-10-07	2019-10-21	14 dagar	500	0	Link 13
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-10-07	2019-10-21	14 dagar	500	200	Link 13
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-10-07	2019-10-21	14 dagar	500	0	Link 13
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-10-07	2019-10-21	14 dagar	500	200	Link 13
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-10-22	2019-10-26	4 dagar	1632	0-345	Link 15
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-10-22	2019-10-26	4 dagar	1632	0	Link 15
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-09-26	2019-12-04	69 dagar	1632	345	Link 25
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-09-26	2019-12-04	69 dagar	1632	345	Link 25
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-10-12	2019-10-31	19 dagar	723	123-723	Link 29
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2019-10-12	2019-10-31	19 dagar	723	123-723	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-09-30	2019-10-24	24 dagar	3300	500	Link 5

Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-09-30	2019-10-24	24 dagar	7300	1600-2100	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2019-09-30	2019-10-24	24 dagar	1000	600-900	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-09-30	2019-10-24	24 dagar	2095	895	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-10-19	2019-10-22	3 dagar	7300	1800	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2019-10-19	2019-10-22	3 dagar	5400	1700	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2019-10-19	2019-10-22	3 dagar	2000	2000	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2019-10-19	2019-10-22	3 dagar	2145	1695	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-10-19	2019-10-22	3 dagar	2095	1245	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2019-10-19	2019-10-22	3 dagar	715	415	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2019-10-20	2019-11-17	28 dagar	715	370	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2019-10-20	2019-11-17	28 dagar	740	380	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-10-17	2019-12-13	57 dagar	7300	600	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-10-23	2019-11-07	15 dagar	7300	1100-1700	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2019-10-23	2019-11-07	15 dagar	5400	300	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2019-10-23	2019-11-07	15 dagar	1200	1200	Link 30