

Kraftsituasjonen veke 39, 2019

Mindre vind gav høgare prisar i Norden

Med relativt liten endring i kraftetterspurnad og redusert produksjon i Norden vart prisane pressa opp. Noreg har enda dei lågaste prisane i Norden.

Torsdag tredobla kraftprisane i Finland og Baltikum seg i høglasttimane om morgonen og ettermiddagen. Årsaken til prisauken var redusert produksjon og overføringskapasitet. Mellomlandsforbindelsen frå Sverige til Finland vart kopla ut torsdag for vedlikehald samtidig som det var redusert produksjon i fleire finske kraftverk. Den manglande fleksibiliteten resulterte i eit auka behov for dyr import frå Russland.

Mindre vind i Sverige og Danmark, og redusert produksjon i Noreg, resulterte i netto import av straum til Norden. På trass av reduksjonen har vi framleis netto eksport frå Noreg.

Vêr og hydrologi

I veke 39 var temperaturen om lag som gjennomsnittet for siste 20 år i Sør-Noreg og 0 til 1 grad over gjennomsnittet i Trøndelag og i Nord-Noreg. I veke 40 er det venta temperaturar som er 4 til 6 grader under gjennomsnittet for heile landet.

For veke 39 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 2,0 TWh, det er 72 prosent under gjennomsnittet siste 20 år. I veke 40 er tilsiget venta å bli 1,5 TWh, som er 56 prosent under gjennomsnittet.

Ut frå dagens meteorologiske prognosar ventest snø i høgfjellet i Sør-Noreg og i Finnmark i løpet av veke 40. For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.senorge.no.

Merknad

Fyllingsgraden skal samanliknast med maksimum, minimum og median fyllingsgrad dei siste 20 åra. I 2019 betyr det at vi skal bruke perioden 1999-2018 for å rekne ut maksimum, minimum og median fyllingsgrad. På grunn av ein feil har vi sidan 8.april 2019 i staden brukt perioden 1995-2018. Denne feilen er no retta.

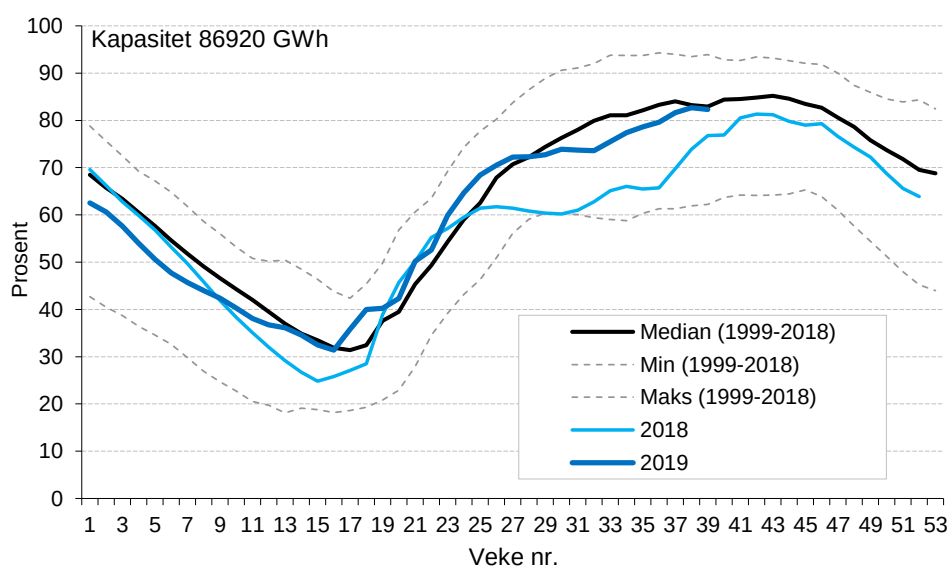
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

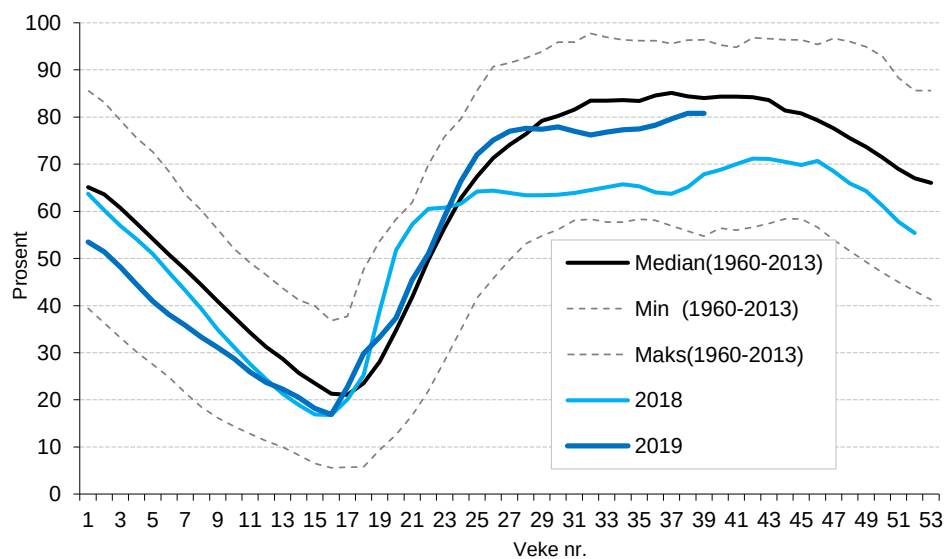
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 39 2019	Veke 38 2019	Veke 39 2018	Median* veke 39	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	82,3	82,7	76,8	82,9	-0,4	5,5	-0,6
NO1	87,2	87,3	87,6	88,2	-0,1	-0,4	-1,0
NO2	84,6	84,7	79,5	83,2	-0,1	5,1	1,4
NO3	87,5	88,9	76,6	81,3	-1,4	10,9	6,2
NO4	73,9	74,5	62,6	83,8	-0,6	11,3	-9,9
NO5	83,5	83,8	84,5	84,4	-0,3	-1,0	-0,9
Sverige	80,8	80,8	67,9	84,0	0,0	12,9	-3,2

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

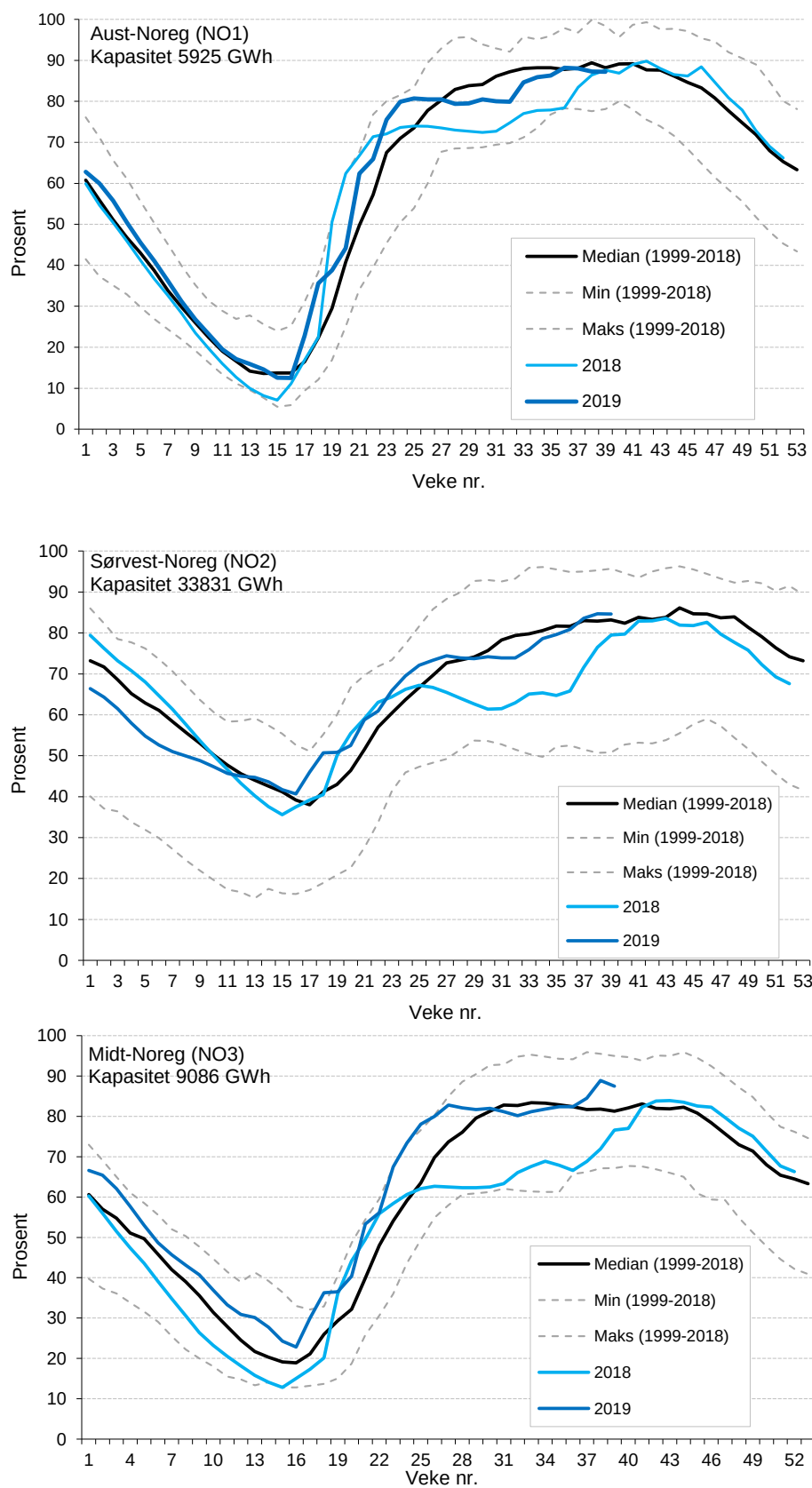
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

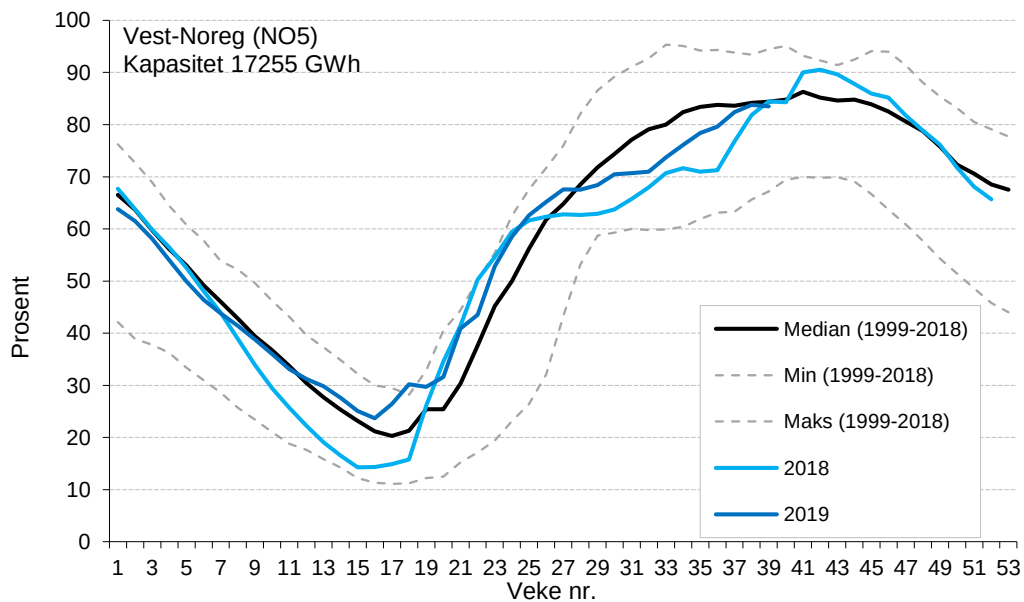
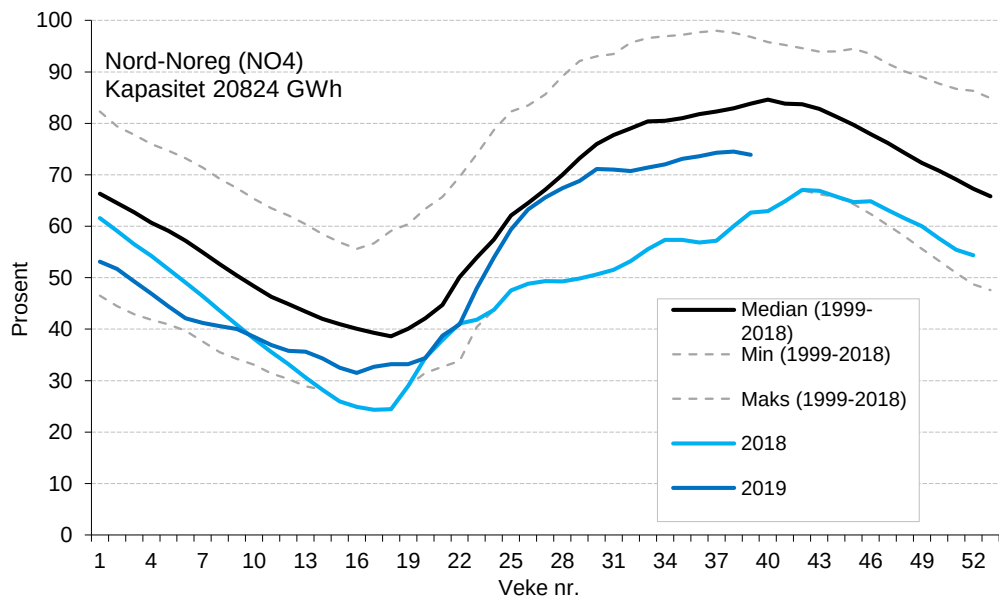


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 39 2019	Veke 39 2018	Veke 39 Normal	Differanse frå same veke i 2018	Prosent av normal veke
Tilsig	2,0	5,0	2,8	-3,0	72
Nedbør	1,7	7,7	3,3	-6,0	53

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

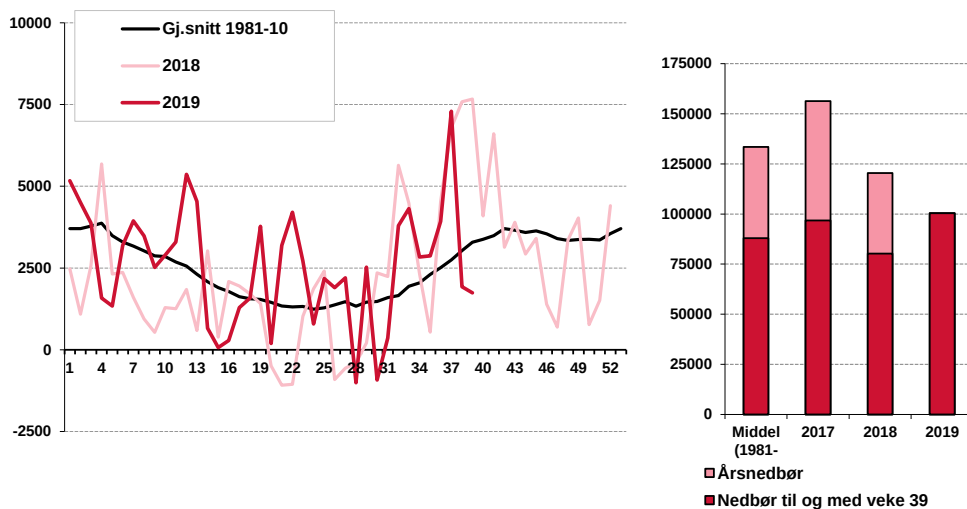
TWh	Veke 1-39 2019	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	107,7	109,6	-1,9
Nedbør	100,4	88,0	12,4

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

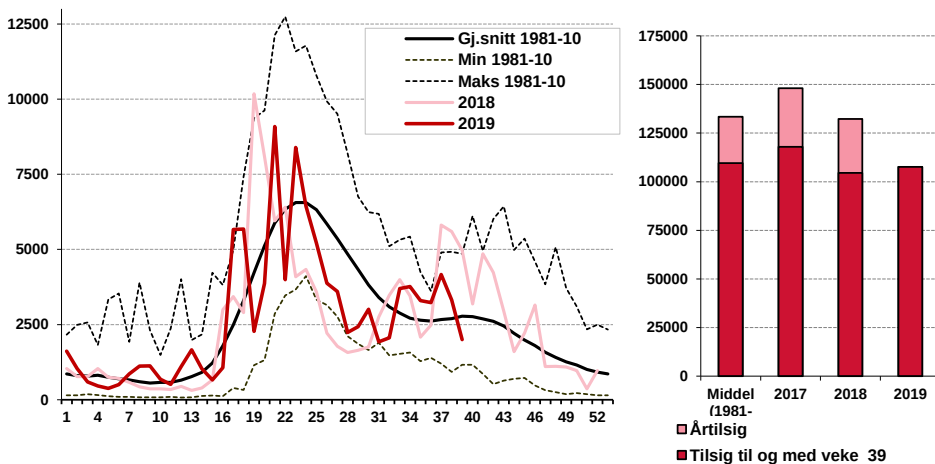
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	1,5	56
Nedbør	1,8	53

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

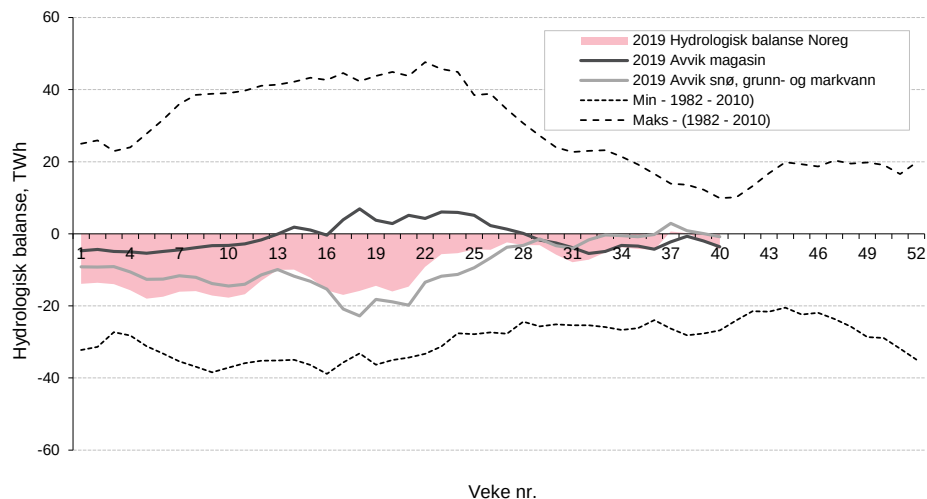
Figur 4 Nedbør i Noreg 2018 og 2019, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



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

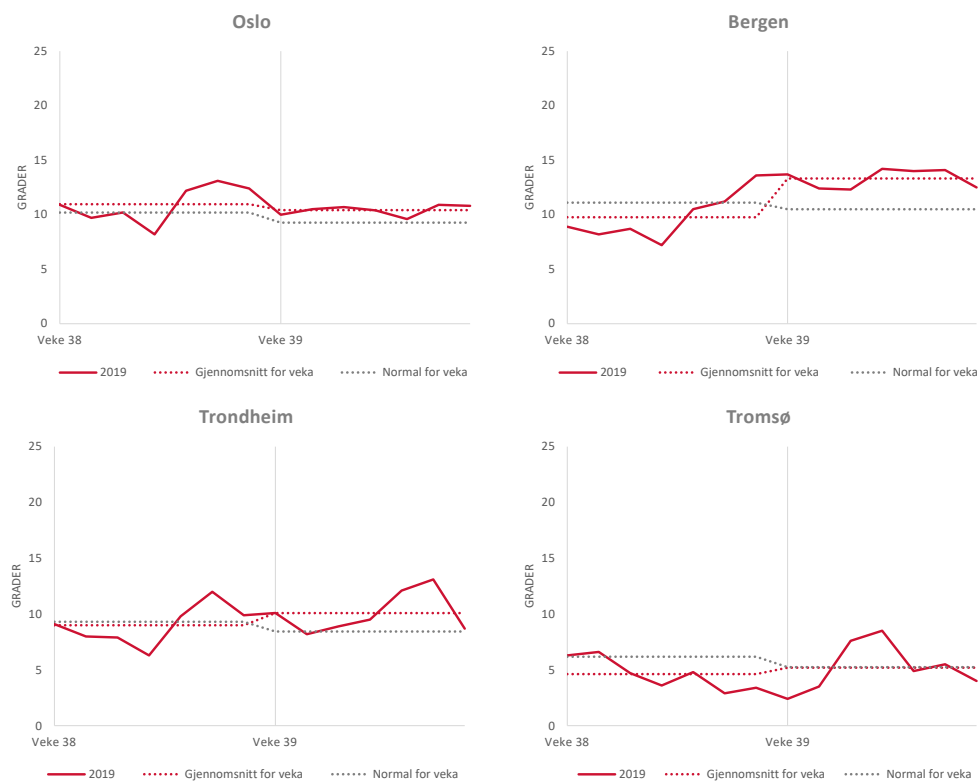


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 39 2019	Anslag veke 40 2019
Avvik magasin	-2,0	-3,6
Avvik snø, grunn- og markvatn	0,1	-0,8
Hydrologisk balanse	-1,9	-4,4

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



Produksjon, forbruk og utveksling

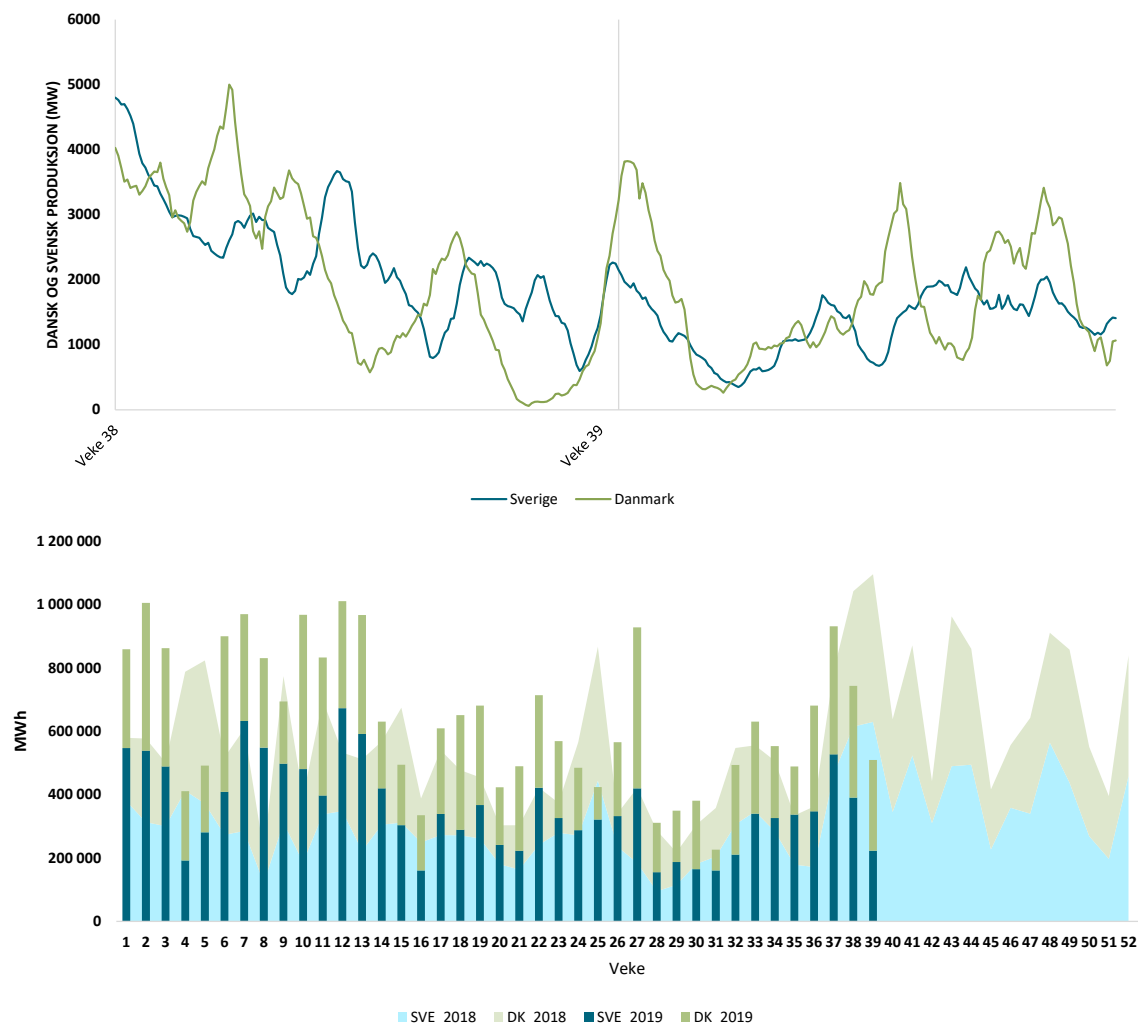
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 39	Veke 38	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 498	2 630	-132	-5 %
NO1	356	370	-13	-4 %
NO2	779	816	-36	-4 %
NO3	494	539	-45	-8 %
NO4	389	362	27	8 %
NO5	480	544	-65	-12 %
Sverige	2 650	2 709	-59	-2 %
SE1	337	382	-45	-12 %
SE2	742	731	10	1 %
SE3	1 447	1 449	-2	0 %
SE4	124	147	-23	-16 %
Danmark	425	486	-61	-13 %
Jylland	312	359	-47	-13 %
Sjælland	113	127	-14	-11 %
Finland	1 075	1 022	54	5 %
Norden	6 648	6 847	-199	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 212	2 237	-26	-1 %
NO1	594	575	19	3 %
NO2	607	620	-13	-2 %
NO3	425	446	-21	-5 %
NO4	337	331	6	2 %
NO5	249	265	-17	-6 %
Sverige	2 353	2 334	19	1 %
SE1	176	176	0	0 %
SE2	276	280	-5	-2 %
SE3	1 491	1 464	27	2 %
SE4	410	414	-3	-1 %
Danmark	630	613	16	3 %
Jylland	387	377	10	3 %
Sjælland	243	237	6	2 %
Finland	1 514	1 483	31	2 %
Norden	6 709	6 668	41	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	287	393	-107	
Sverige	297	375	-78	
Danmark	-205	-128	-77	
Finland	-439	-461	22	
Norden	-61	179	-240	0 %

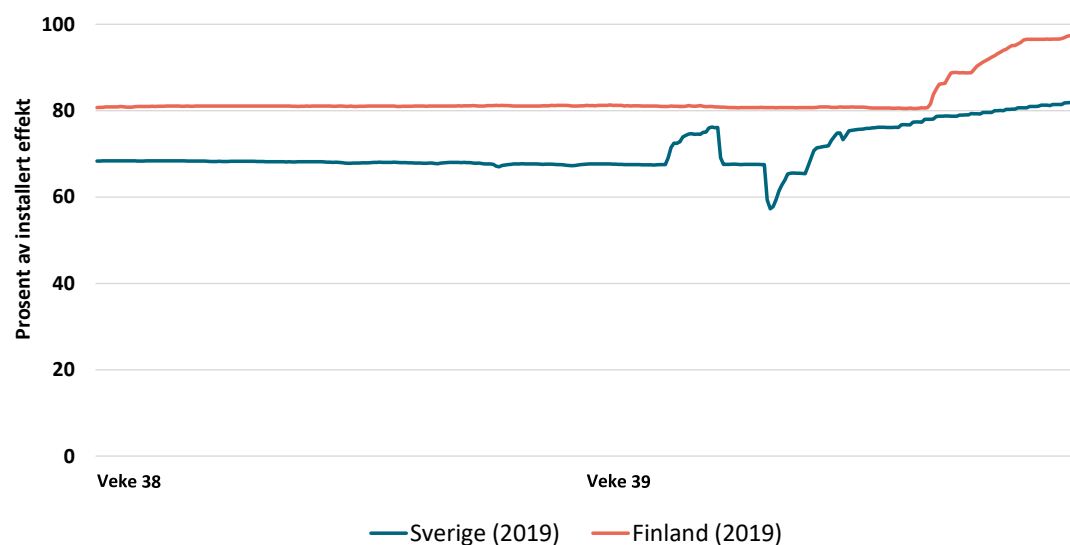
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

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

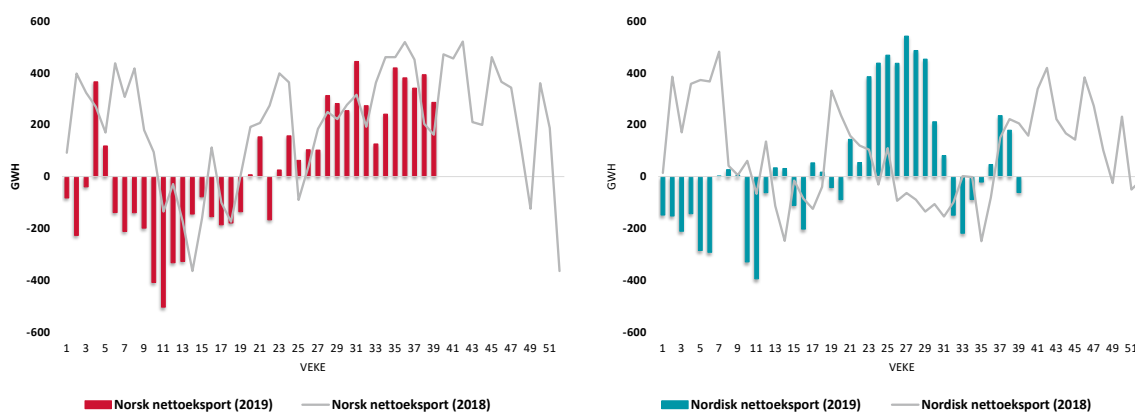
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	96,3	104,9	-8,9	-8,5
Forbruk	95,1	97,7	-2,7	-2,5
Nettoeksport	1,2	7,2		-6,0

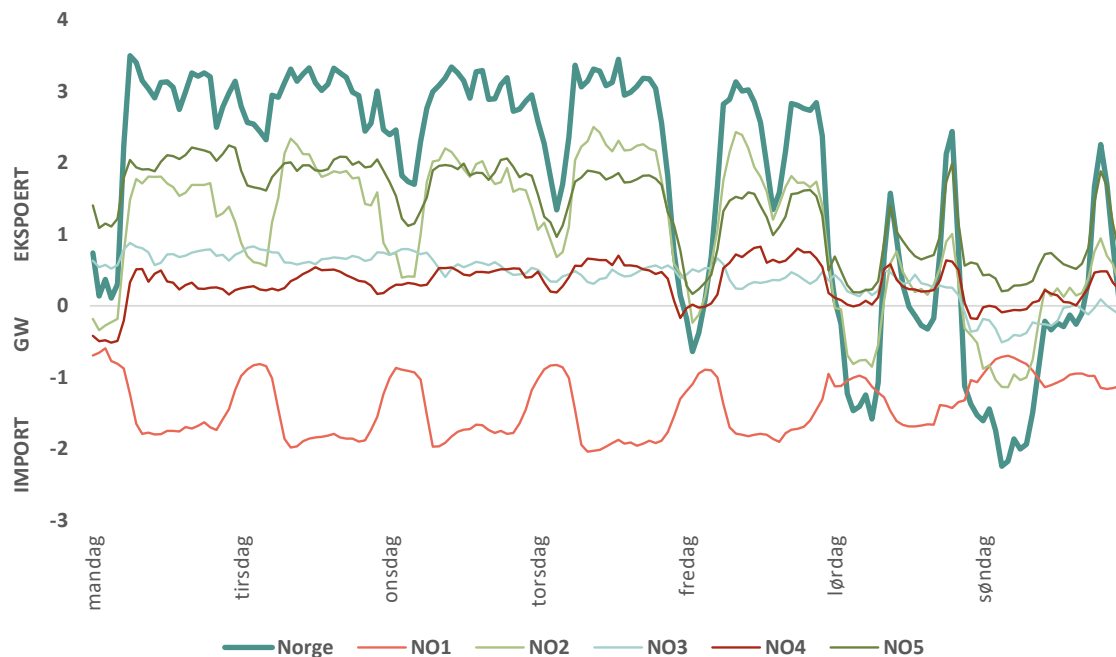
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	280,9	287,3	-2,3	-6,4
Forbruk	279,6	285,1	-2,0	-5,5
Nettoeksport	1,3	2,2		-0,9

Utteksling

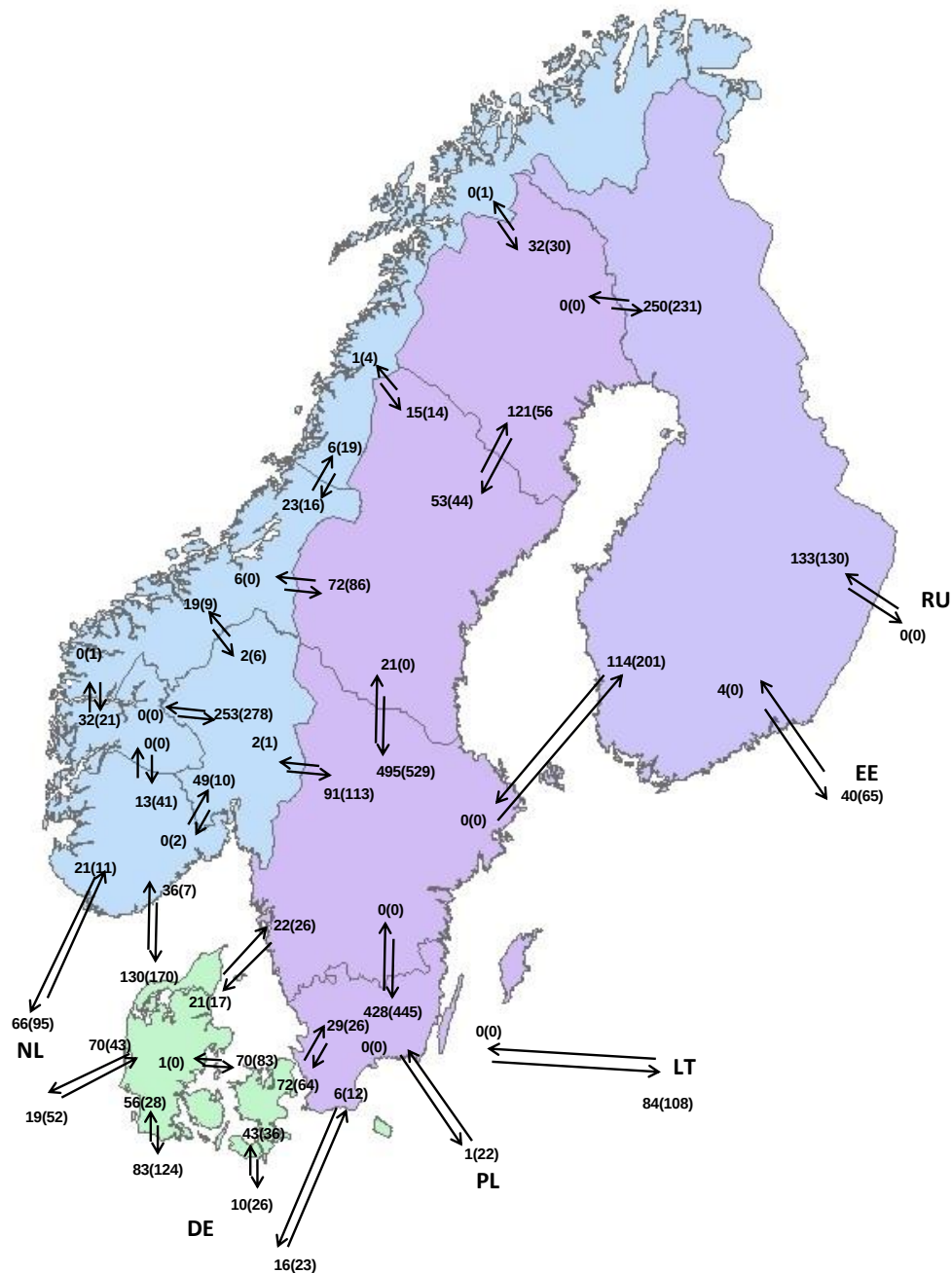
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2018 og 2019, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



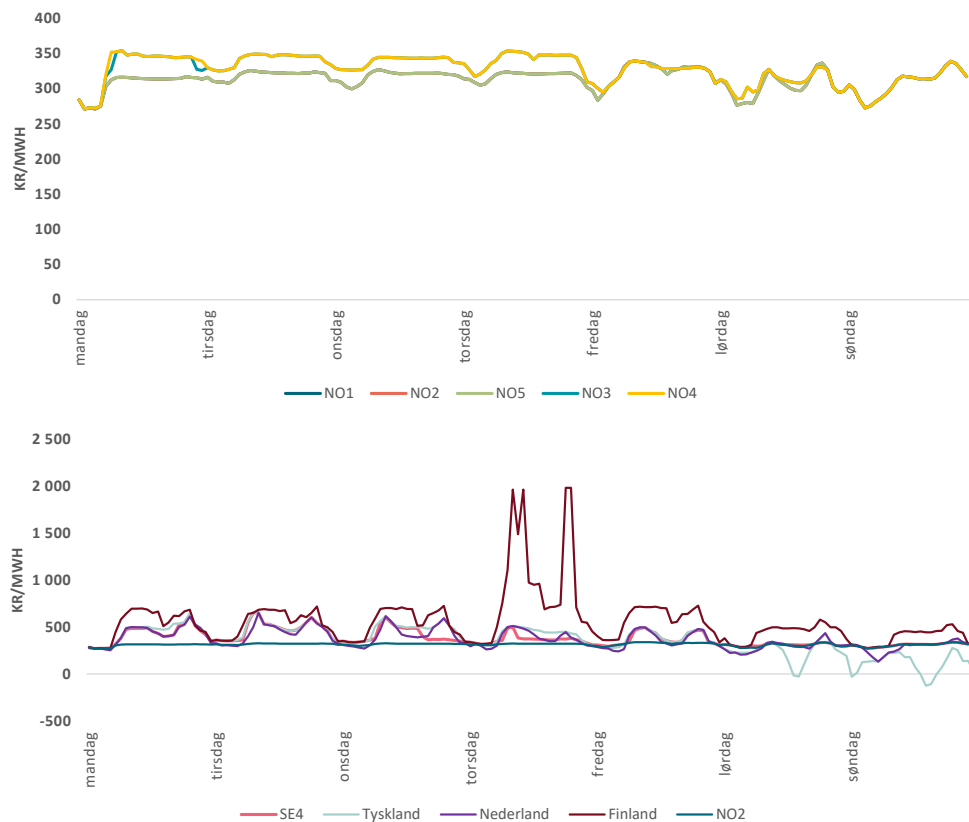
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 39	Veke 38 (2019)	Veke 39 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	313,7	284,1	337,5	10,4	-7,1
NO2	313,7	284,1	337,5	10,4	-7,1
NO3	327,1	326,8	355,4	0,1	-8,0
NO4	327,4	332,6	357,7	-1,5	-8,5
NO5	313,7	284,1	337,5	10,4	-7,1
SE1	343,0	339,9	359,6	0,9	-4,6
SE2	343,0	339,9	359,6	0,9	-4,6
SE3	352,8	347,3	359,6	1,6	-1,9
SE4	380,3	371,4	359,6	2,4	5,8
Finland	558,6	444,8	412,3	25,6	35,5
Jylland	380,6	357,7	368,1	6,4	3,4
Sjælland	388,3	376,4	378,2	3,2	2,7
Estland	558,6	445,3	412,4	25,4	35,4
System	334,5	326,6	353,9	2,4	-5,5
Nederland	369,6	375,9	615,3	-1,7	-39,9
Tyskland	360,0	380,0	463,8	-5,2	-22,4
Polen	596,5	548,5	552,1	8,8	8,1
Litauen	551,1	442,6	507,1	24,5	8,7

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

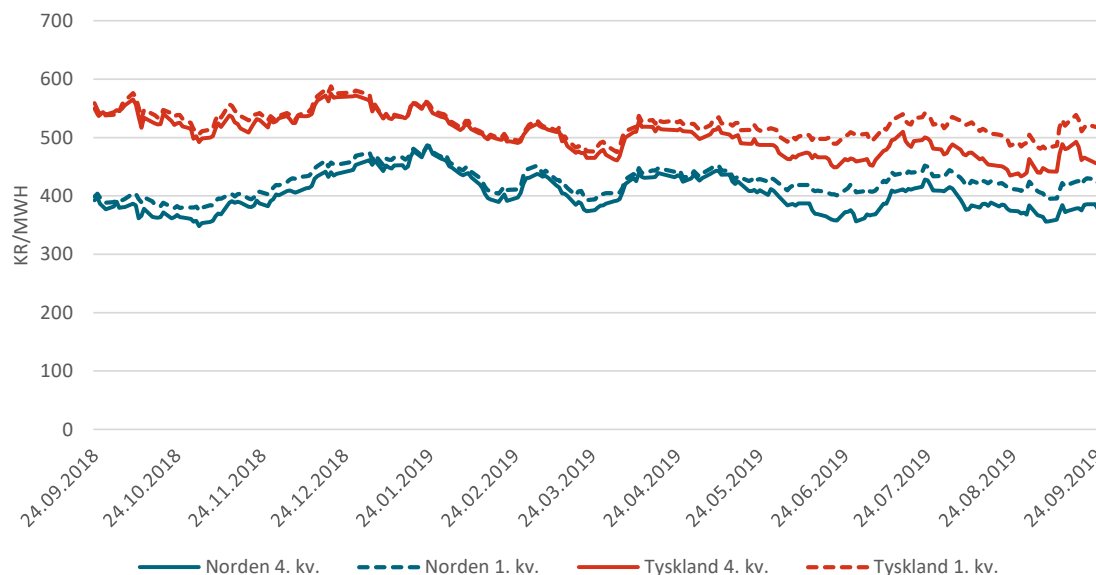


Terminmarknaden

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 39	Veke 38	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	343,6	354,0	-2,9
	4. kvartal 2019	371,8	385,8	-3,6
	1. kvartal 2020	409,0	430,3	-5,0
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2019	443,4	463,2	-4,3
	1. kvartal 2020	495,6	522,1	-5,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2019	250,8	262,9	-4,6
	Desember 2020	253,1	265,3	-4,6

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

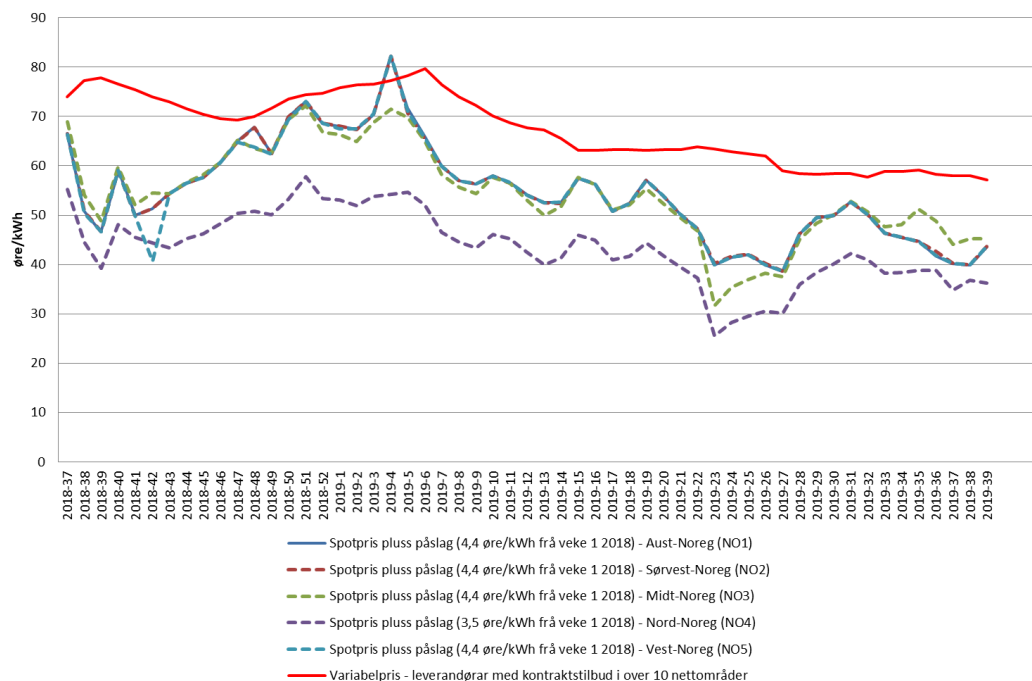
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 39 2019	Veke 38 2019	Veke 39 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	57,1	58,0	77,8	-0,9	-20,7
		Veke 39 2019	Veke 38 2019	Veke 39 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	43,6	39,9	46,6	3,7	-3,0
	Sørvest-Noreg (NO2)	43,6	39,9	46,6	3,7	-3,0
	Midt-Noreg (NO3)	45,3	45,3	48,8	0,0	-3,5
	Nord-Noreg (NO4)	36,3	36,8	39,3	-0,5	-3,0
	Vest-Noreg (NO5)	43,6	39,9	46,6	3,7	-3,0
		Veke 39 2019	Veke 38 2019	Veke 39 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	59,0	61,2	67,1	-2,2	-8,1
	3 år (snitt Noreg)	53,6	53,9	57,5	-0,3	-3,9
	1 år (snitt Sverige)	60,2	59,8	72,3	0,4	-12,1
	3 år (snitt Sverige)	58,6	58,3	63,2	0,3	-4,6

* 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.

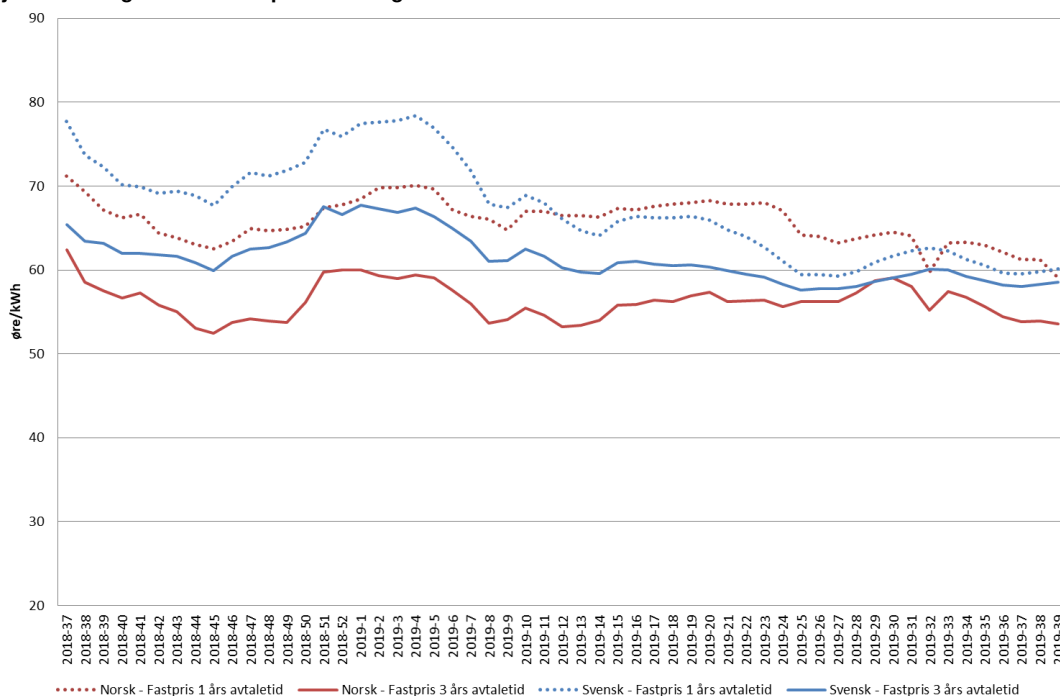


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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			Berekna straumkost nad for veke 39 2019	Berekna straumkost nad for veke 38 2019	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 39 2018	Berekna straumkost nad hittil i 2019	Differanse frå 2018 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	67	57	11	72	3923	169
		20 000 kWh	135	114	21	144	7846	356
		40 000 kWh	270	227	43	288	15692	677
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	67	57	11	72	3919	220
		20 000 kWh	135	114	21	144	7839	440
		40 000 kWh	270	227	43	288	15677	880
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	70	64	6	75	3847	49
		20 000 kWh	140	129	11	151	7694	98
		40 000 kWh	280	258	22	302	15388	195
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	56	52	4	61	3059	58
		20 000 kWh	112	105	7	121	6117	117
		40 000 kWh	224	209	15	243	12235	233
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	67	57	11	72	3918	210
		20 000 kWh	135	114	21	144	7835	420
		40 000 kWh	270	227	43	288	15671	840
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	94	89	6	126	4981	938
		20 000 kWh	177	165	11	78	9514	1995
		40 000 kWh	341	318	23	469	18578	3648

* 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 fobruksavgift) 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)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2019-09-06	2019-10-06	30 dagar	427	427	Link 31
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2019-05-15	2019-11-15	184 dagar	412	412	Link 32
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-08-18	2019-10-09	52 dagar	548	136-548	Link 6
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2019-04-26	2020-03-31	340 dagar	250	250	Link 22
Unplanned	FI	Empower IM Oy	Äänekoski	2019-09-25	2019-09-28	2 dagar	260	160-260	Link 1
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2019-09-07	2019-09-27	20 dagar	507	507	Link 2
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2019-07-25	2019-10-04	71 dagar	640	640	Link 12
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2019-09-20	2019-09-26	5 dagar	370	370	Link 16
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2019-09-22	2019-09-25	3 dagar	320	0-320	Link 17
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2019-09-20	2019-10-04	14 dagar	310	310	Link 21
Planned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2019-09-08	2019-09-29	21 dagar	220	220	Link 8
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2019-09-16	2019-09-27	11 dagar	485	240-485	Link 14
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2019-09-02	2019-10-18	46 dagar	300	300	Link 36
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G1	2019-09-09	2019-09-30	21 dagar	280	280	Link 5
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2019-08-12	2019-11-20	100 dagar	310	310	Link 10
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal G1	2019-09-12	2019-10-11	29 dagar	275	175-275	Link 24
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2019-07-29	2019-10-18	81 dagar	220	220	Link 28
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4	2019-08-28	2019-10-05	38 dagar	1103	1103	Link 3
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2019-08-30	2019-09-24	24 dagar	1400	1400	Link 20
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2	2019-09-07	2019-12-30	115 dagar	852	552	Link 27
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsværket, Malmö	2019-09-16	2024-09-16	1827 dagar	448	448	Link 23
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2019-09-23	2019-10-16	23 dagar	335	335	Link 35

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	Energinet	DK1 → SE3	2019-09-24	2019-09-29	5 dagar	740	0-475	Link 15
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2019-09-24	2019-09-29	5 dagar	680	0-460	Link 15
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2019-09-16	2019-09-24	8 dagar	1700	720	Link 19
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2019-09-16	2019-09-24	8 dagar	1300	320	Link 19
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2019-09-26	2019-10-03	7 dagar	1200	400-1200	Link 33
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2019-09-26	2019-10-03	7 dagar	1200	400-1200	Link 33
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-09-23	2019-10-01	8 dagar	600	0-100	Link 4
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-09-23	2019-10-01	8 dagar	250	0-100	Link 4
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-09-23	2019-10-01	8 dagar	300	50-150	Link 4
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-09-23	2019-10-01	8 dagar	1000	0-400	Link 4
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-09-23	2019-10-01	8 dagar	1200	200	Link 4
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-09-23	2019-10-01	8 dagar	500	0-500	Link 4
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-09-23	2019-10-01	8 dagar	500	0-500	Link 4
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-09-23	2019-10-01	8 dagar	2145	0-200	Link 4
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2019-09-23	2019-10-01	8 dagar	2095	0-200	Link 4
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-09-23	2019-09-29	6 dagar	700	400	Link 7
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-09-23	2019-09-29	6 dagar	600	350	Link 7
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-09-23	2019-09-29	6 dagar	250	100	Link 7
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-09-23	2019-09-29	6 dagar	300	150	Link 7
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-09-23	2019-09-29	6 dagar	600	0	Link 7
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-09-23	2019-09-29	6 dagar	1000	300	Link 7
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-09-23	2019-09-29	6 dagar	1200	200	Link 7
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-09-23	2019-09-29	6 dagar	200	100	Link 7
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-09-23	2019-09-29	6 dagar	500	0	Link 7
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-09-23	2019-09-29	6 dagar	500	200	Link 7
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-09-23	2019-09-29	6 dagar	500	0	Link 7
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-09-23	2019-09-29	6 dagar	500	200	Link 7
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	1632	0-632	Link 18
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	1632	0-345	Link 18
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	723	0	Link 18
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	723	0	Link 18

Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	2200	0	Link 18
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	3500	0	Link 18
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	6850	0	Link 18
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	2145	0	Link 18
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	3900	0	Link 18
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-09-26	2019-12-04	69 dagar	1632	345	Link 29
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-09-26	2019-12-04	69 dagar	1632	345	Link 29
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-07-30	2019-10-18	80 dagar	2145	200-500	Link 30
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-09-23	2019-10-04	11 dagar	3900	800	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2019-09-02	2019-10-01	29 dagar	680	340	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2019-09-02	2019-10-01	29 dagar	740	370-375	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2019-09-02	2019-09-26	24 dagar	1300	320	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2019-09-02	2019-09-26	24 dagar	1700	720	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-09-02	2019-09-28	26 dagar	7300	1600-1800	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2019-09-02	2019-09-28	26 dagar	5400	1800	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2019-09-02	2019-09-28	26 dagar	2000	2000	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2019-09-02	2019-09-28	26 dagar	2145	1545	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2019-09-02	2019-09-28	26 dagar	680	380	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2019-09-02	2019-09-28	26 dagar	1300	550	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2019-09-18	2019-09-29	11 dagar	600	600	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2019-09-18	2019-09-29	11 dagar	600	600	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-09-16	2019-09-29	13 dagar	7300	1500	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-09-16	2019-09-29	13 dagar	2095	1595	Link 26