

Kraftsituasjonen veke 38, 2019

God ressursituasjon i Noreg ved inngangen av hausten

Kaldare vår bidrog til høgare kraftetterspurnad i Norden sist veke. Forbuksauken vart i hovudsak dekkja av høgare vasskraftproduksjon i Noreg og Sverige. Det var òg ein auke i finsk kraftproduksjon som følgje av at kjernekraftreaktoren Loviisa 2 var tilbake frå planlagd vedlikehald.

Ein nedbørsrik seinsommar har medverka til at den hydrologiske balansen i Noreg har styrka seg dei siste månadene. Ved utgangen av veke 38 låg den norske magasinfyllinga omtrent på median.

Vêr og hydrologi

I veke 38 var temperaturen 0 til 2 grader under gjennomsnittet for siste 20 år i Sør-Noreg og 3 til 4 grader under gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 39 er det venta temperaturar som er 0 til 1 grad under gjennomsnittet for heile landet.

For veke 38 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 4,0 TWh, det er 40 prosent over gjennomsnittet siste 20 år. I veke 39 er tilsiget venta å bli 2,1 TWh, som er 20 prosent under gjennomsnittet.

Ut frå dagens meteorologiske prognosar ventes litt snø i høg fjellet i Sør-Noreg og i Finnmark i løpet av veke 39. For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.senorge.no.

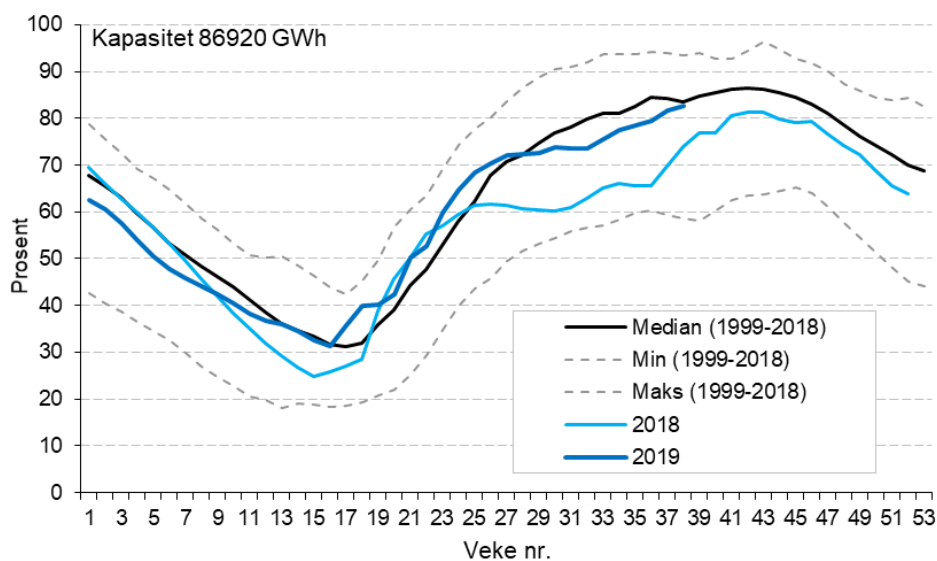
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

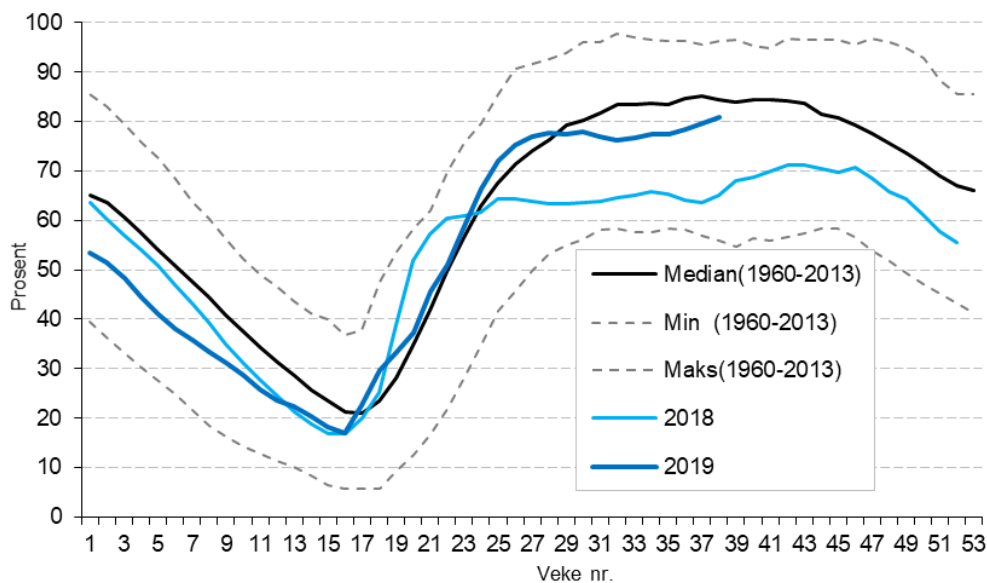
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 38 2019	Veke 37 2019	Veke 38 2018	Median* veke 38	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	82,7	81,6	73,9	83,5	1,1	8,8	-0,8
NO1	87,2	88,0	86,4	88,8	-0,8	0,8	-1,6
NO2	84,7	83,6	76,5	83,2	1,1	8,2	1,5
NO3	88,8	84,5	71,9	82,6	4,3	16,9	6,2
NO4	74,5	74,3	60,0	83,9	0,2	14,5	-9,4
NO5	83,9	82,4	81,8	85,7	1,5	2,1	-1,8
Sverige	80,8	79,6	65,1	84,4	1,2	15,7	-3,6

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

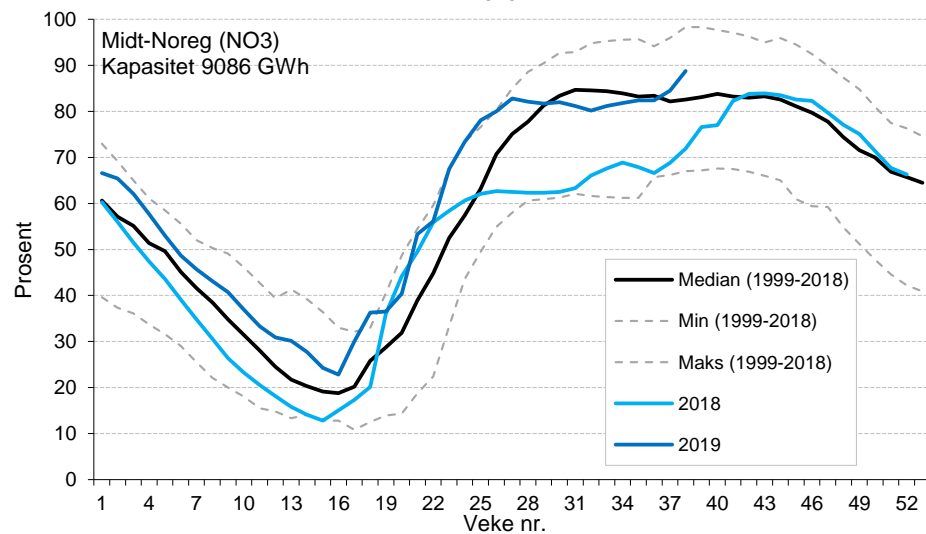
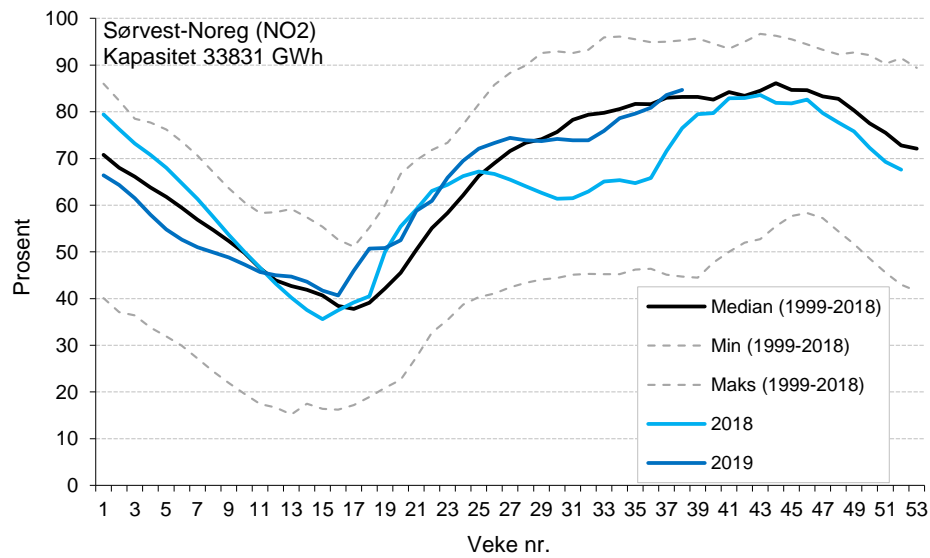
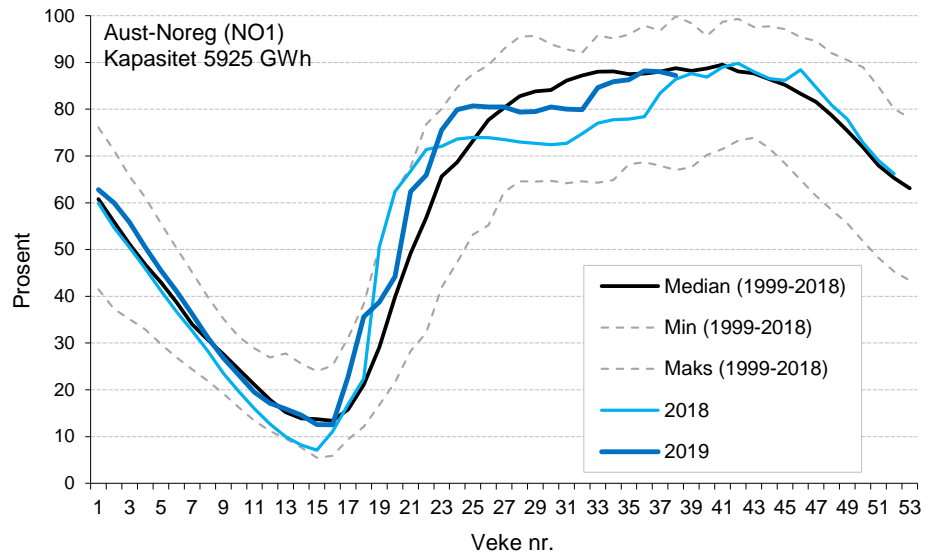
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

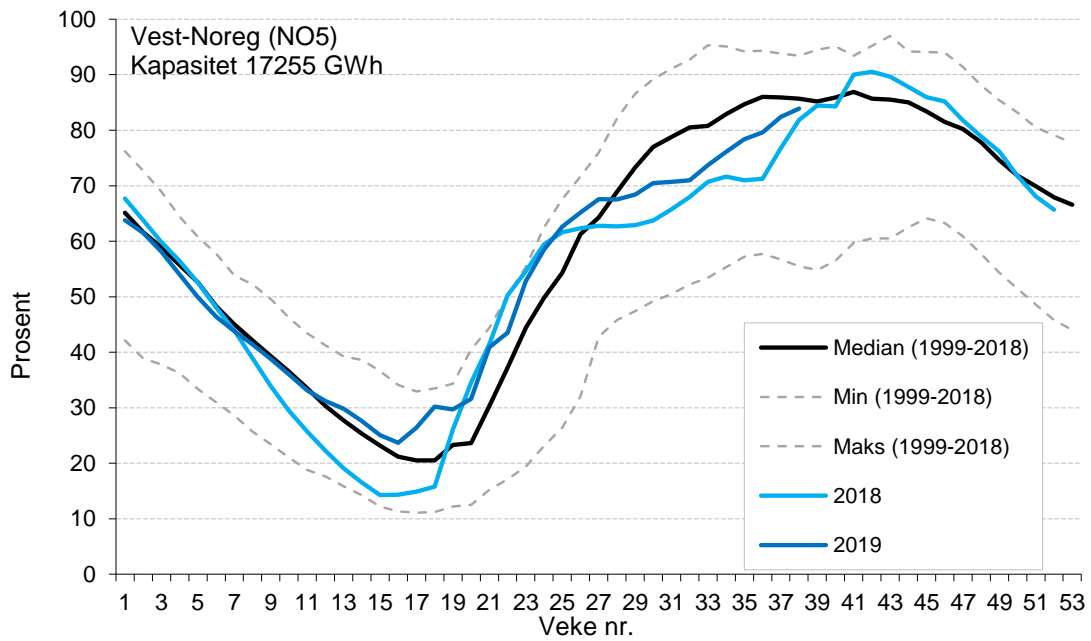
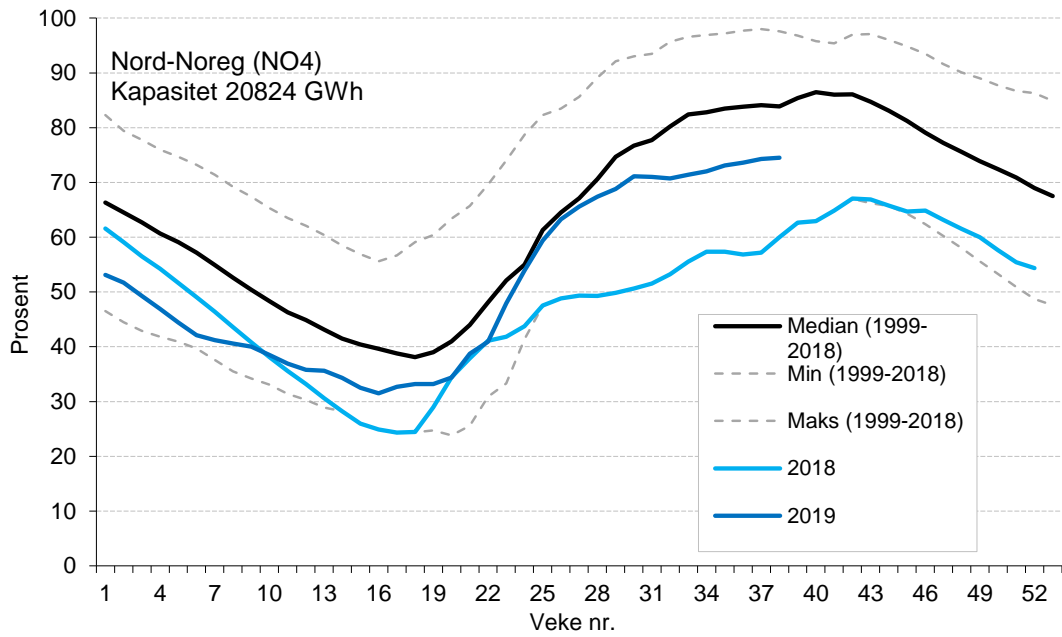


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsgig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsgig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 38 2019	Veke 38 2018	Veke 38 Normal	Differanse frå same veke i 2018	Prosent av normal veke
Tilsgig	3,5	5,6	2,7	-2,1	129
Nedbør	1,9	7,6	3,0	-5,7	64

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

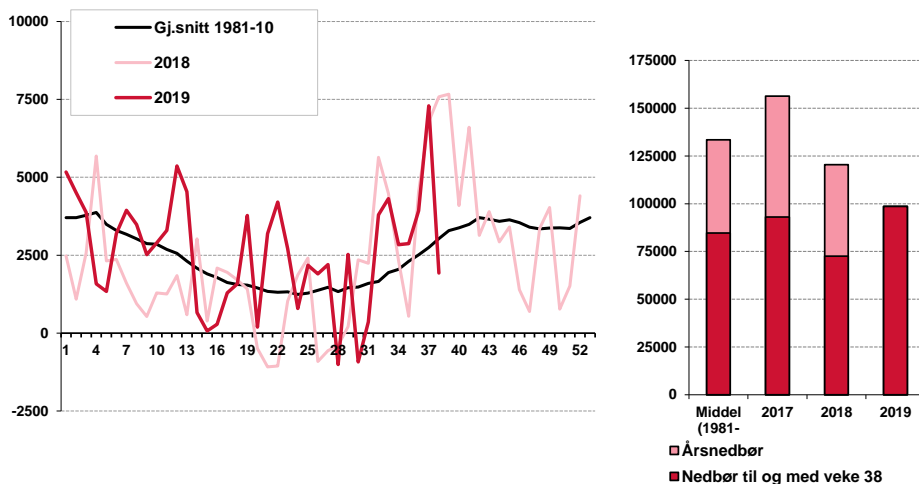
TWh	Veke 1-38 2019	Normal	Differanse frå normal
Tilsgig	105,7	106,8	-1,1
Nedbør	98,6	84,7	13,9

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

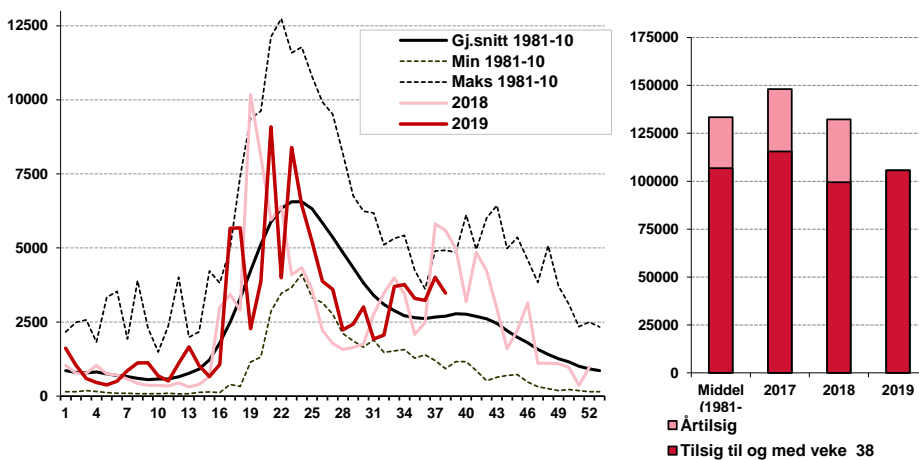
	TWh	Prosent av normal
Tilsgig	2,1	77
Nedbør	2,0	62

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

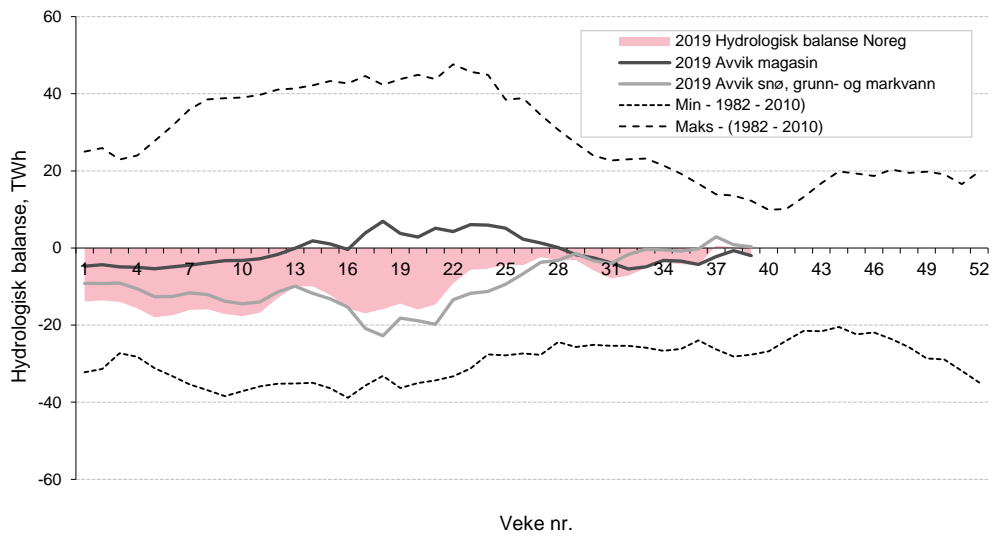
Figur 4 Nedbør i Noreg 2018 og 2019, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsgig 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

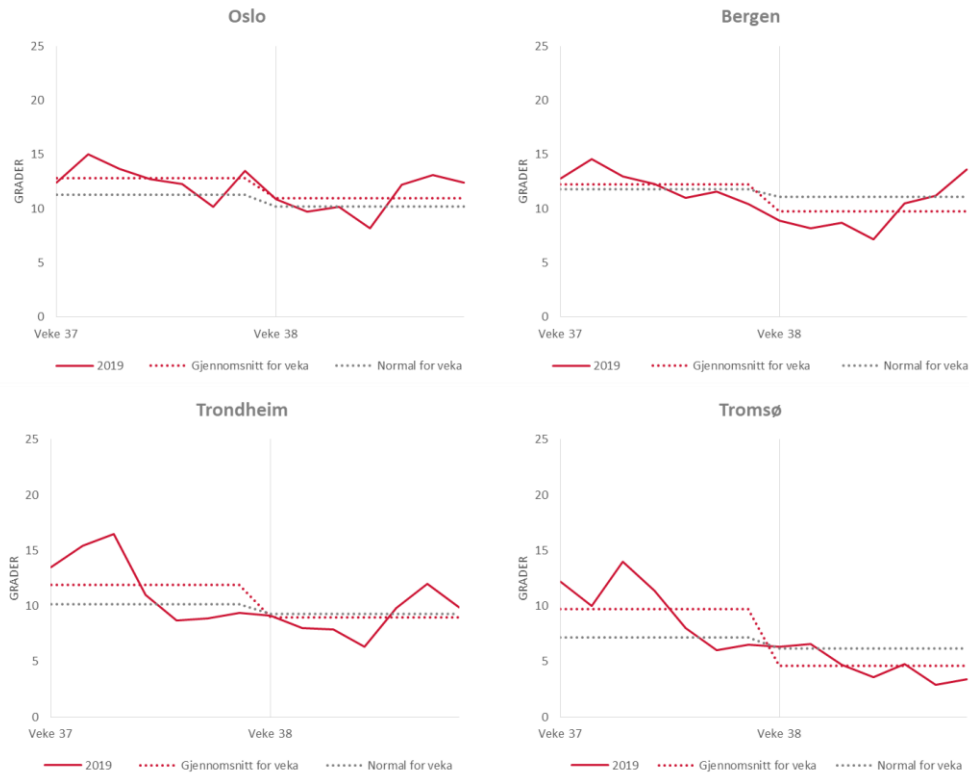


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 38 2019	Anslag veke 39 2019
Avvik magasin	-0,7	-2,0
Avvik snø, grunn- og markvatn	0,9	0,3
Hydrologisk balanse	0,2	-1,7

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



Produksjon, forbruk og utveksling

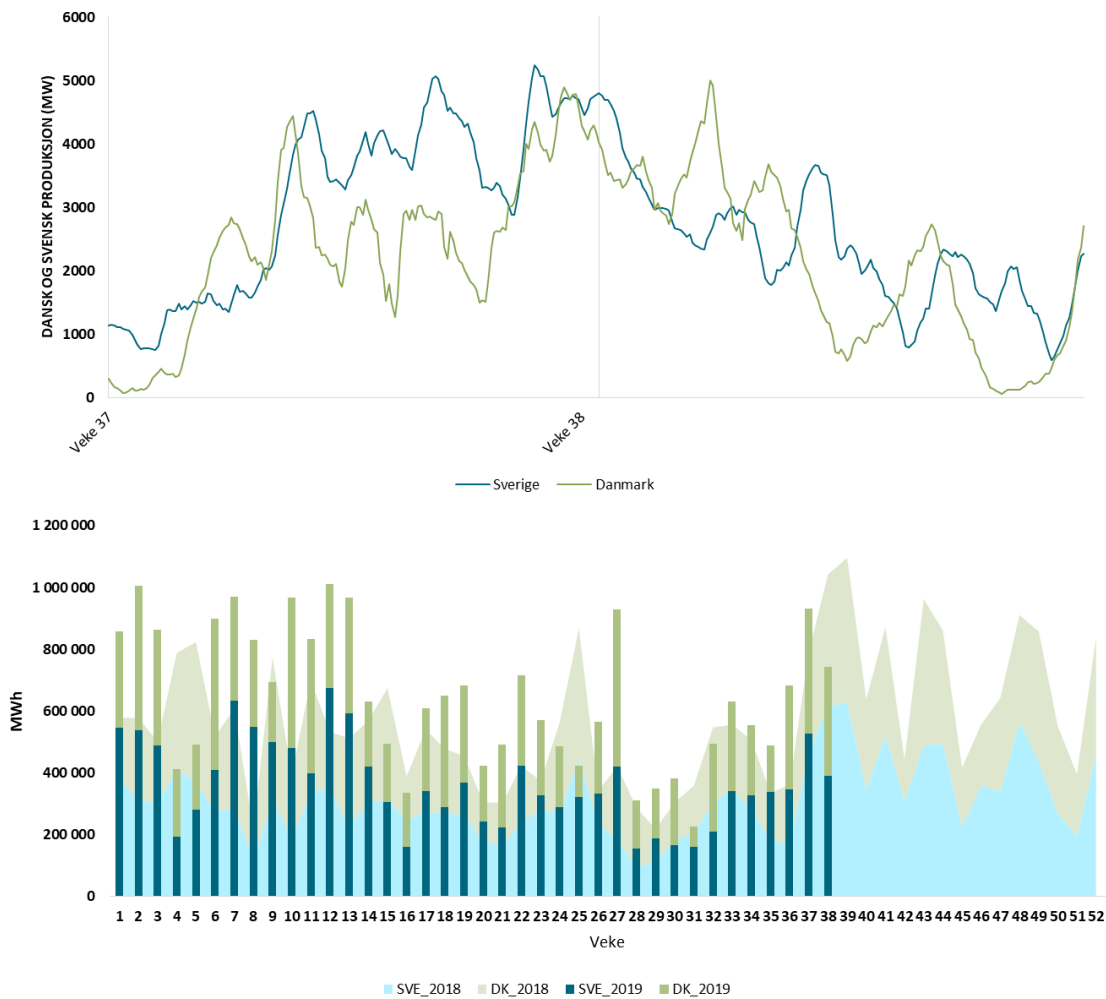
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 38	Veke 37	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 630	2 481	149	6 %
NO1	370	419	-49	-12 %
NO2	816	709	107	15 %
NO3	539	383	156	41 %
NO4	362	409	-47	-11 %
NO5	544	562	-17	-3 %
Sverige	2 709	2 642	67	3 %
SE1	382	299	83	28 %
SE2	731	666	65	10 %
SE3	1 449	1 507	-58	-4 %
SE4	147	170	-23	-14 %
Danmark	486	522	-36	-7 %
Jylland	359	387	-28	-7 %
Sjælland	127	135	-8	-6 %
Finland	1 022	937	85	9 %
Norden	6 847	6 582	265	4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 237	2 139	98	5 %
NO1	575	563	12	2 %
NO2	620	594	26	4 %
NO3	446	424	22	5 %
NO4	331	312	20	6 %
NO5	265	247	19	8 %
Sverige	2 334	2 211	123	6 %
SE1	176	176	-1	-1 %
SE2	280	267	14	5 %
SE3	1 464	1 376	88	6 %
SE4	414	392	22	6 %
Danmark	613	611	2	0 %
Jylland	377	377	0	0 %
Sjælland	237	235	2	1 %
Finland	1 483	1 384	98	7 %
Norden	6 668	6 347	321	5 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	393	342	52	
Sverige	375	431	-56	
Danmark	-128	-89	-38	
Finland	-461	-448	-14	
Norden	179	235	-56	

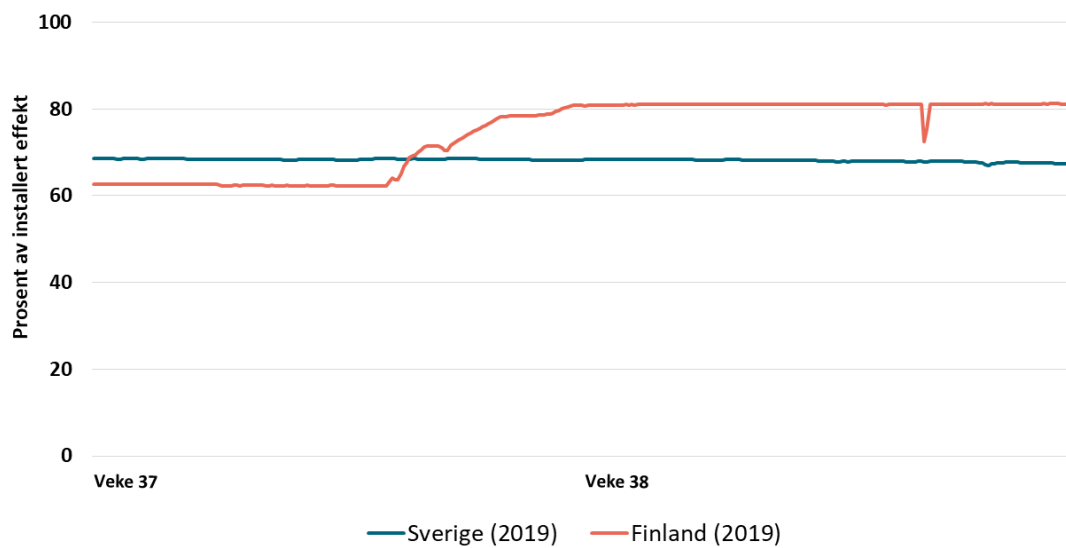
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

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).



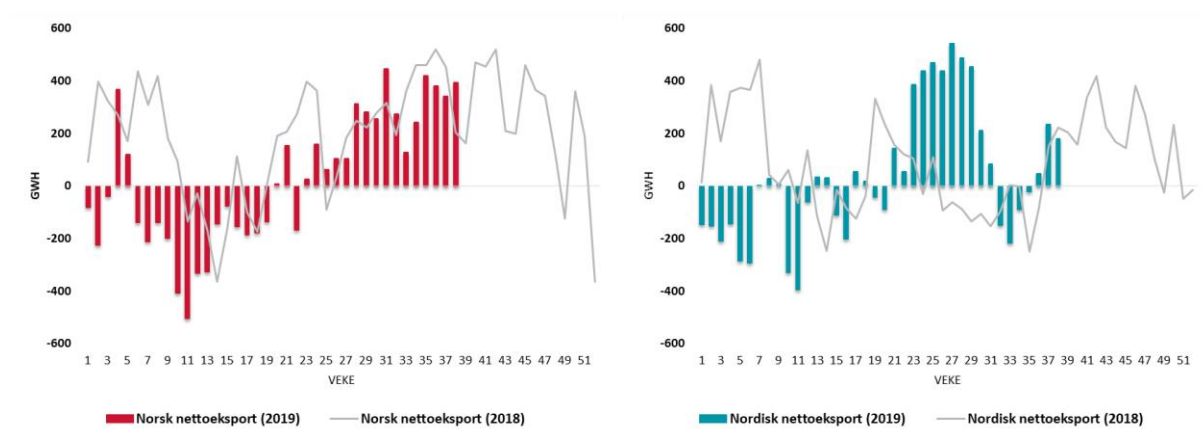
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

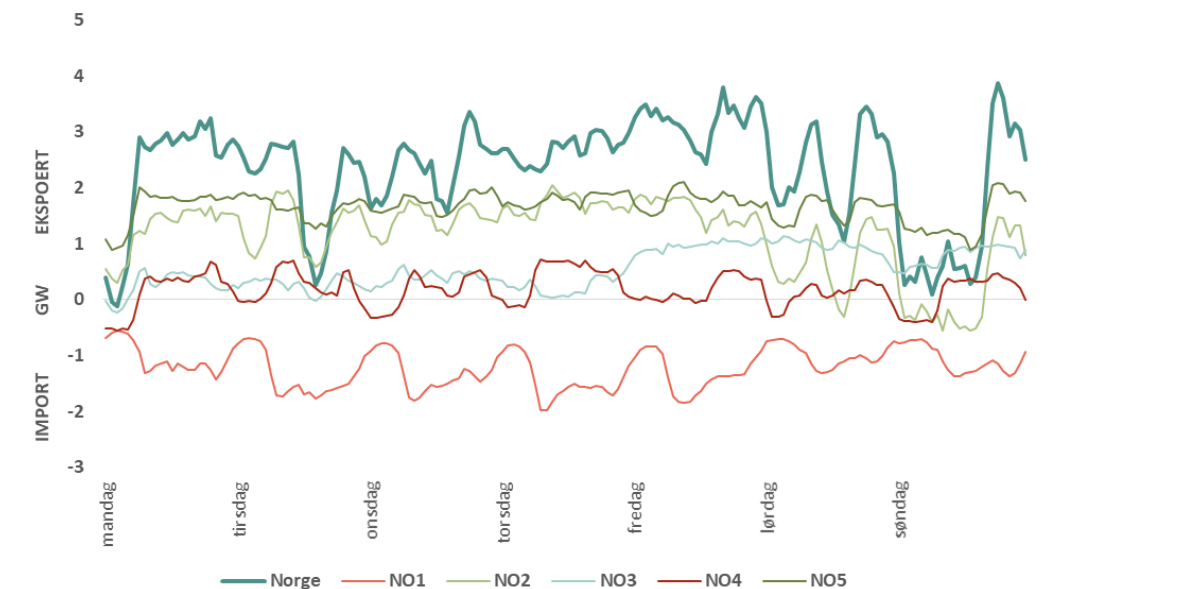
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	93,8	102,3	-9,0	-8,4
Forbruk	92,9	95,2	-2,5	-2,3
Nettoeksport	0,9	7,0		-6,1
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	274,3	280,0	-2,1	-5,8
Forbruk	272,9	278,0	-1,9	-5,1
Nettoeksport	1,4	2,0		-0,6

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.



Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 38	Veke 37 (2019)	Veke 38 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	284,1	286,2	371,3	-0,7	-23,5
NO2	284,1	286,2	371,3	-0,7	-23,5
NO3	326,8	317,7	397,3	2,9	-17,7
NO4	332,6	313,5	410,3	6,1	-18,9
NO5	284,1	286,2	367,9	-0,7	-22,8
SE1	339,9	317,8	413,9	7,0	-17,9
SE2	339,9	317,8	413,9	7,0	-17,9
SE3	347,2	320,5	413,9	8,3	-16,1
SE4	371,4	337,6	423,1	10,0	-12,2
Finland	444,8	448,8	415,1	-0,9	7,1
Jylland	357,7	336,4	399,9	6,3	-10,5
Sjælland	376,4	355,5	430,3	5,9	-12,5
Estland	445,3	449,4	415,1	-0,9	7,3
System	326,6	308,6	390,9	5,8	-16,5
Nederland	375,9	367,6	572,0	2,2	-34,3
Tyskland	379,9	357,6	473,6	6,2	-19,8
Polen	548,5	512,1	608,6	7,1	-9,9
Litauen	442,6	458,1	526,7	-3,4	-16,0

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

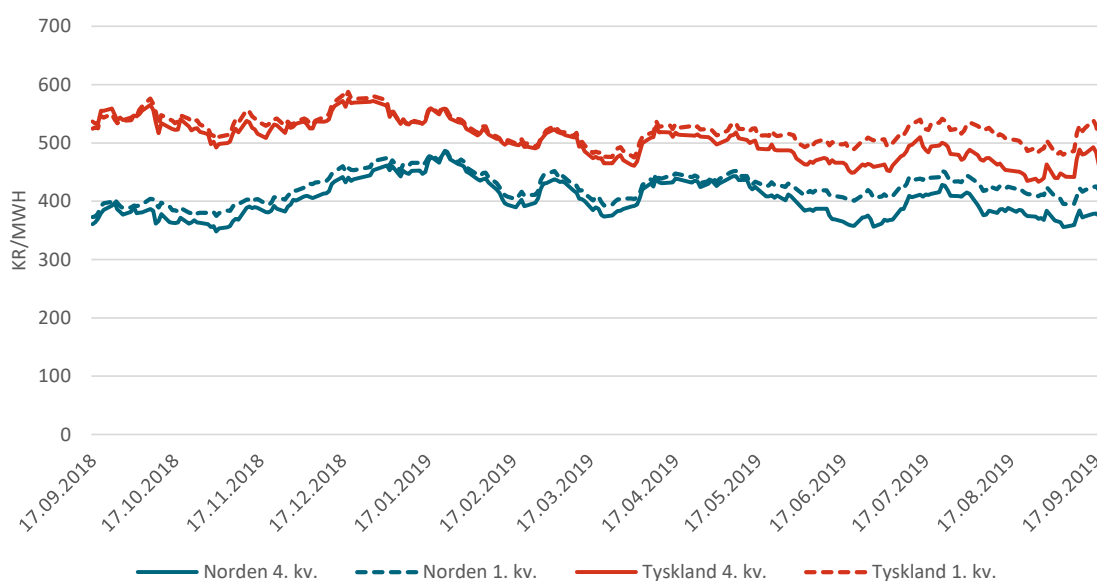


Terminmarknaden

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 38	Veke 37	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	354,0	345,8	2,4
	4. kvartal 2019	385,8	374,1	3,1
	1. kvartal 2020	430,3	419,0	2,7
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2019	463,2	481,4	-3,8
	1. kvartal 2020	522,1	525,7	-0,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2019	262,9	261,1	0,7
	Desember 2020	265,3	262,5	1,1

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

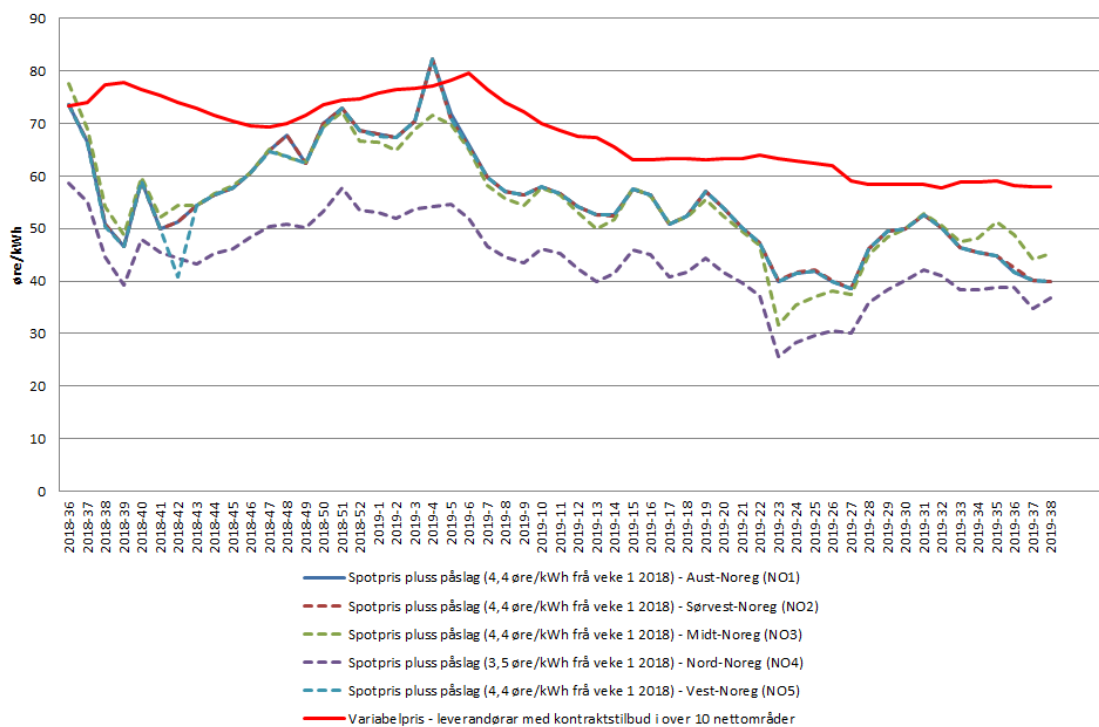
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 38 2019	Veke 37 2019	Veke 38 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	58,0	58,0	77,3	0,0	-19,3
		Veke 38 2019	Veke 37 2019	Veke 38 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadpris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	39,9	40,2	50,8	-0,3	-10,9
	Sørvest-Noreg (NO2)	39,9	40,2	50,8	-0,3	-10,9
	Midt-Noreg (NO3)	45,3	44,1	54,1	1,2	-8,8
	Nord-Noreg (NO4)	36,8	34,9	44,5	1,9	-7,7
	Vest-Noreg (NO5)	39,9	40,2	50,4	-0,3	-10,5
		Veke 38 2019	Veke 37 2019	Veke 38 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	61,2	61,3	69,3	-0,1	-8,1
	3 år (snitt Noreg)	53,9	53,8	58,5	0,1	-4,6
	1 år (snitt Sverige)	59,8	59,5	73,7	0,3	-13,9
	3 år (snitt Sverige)	58,3	58,0	63,4	0,3	-5,1

* 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.

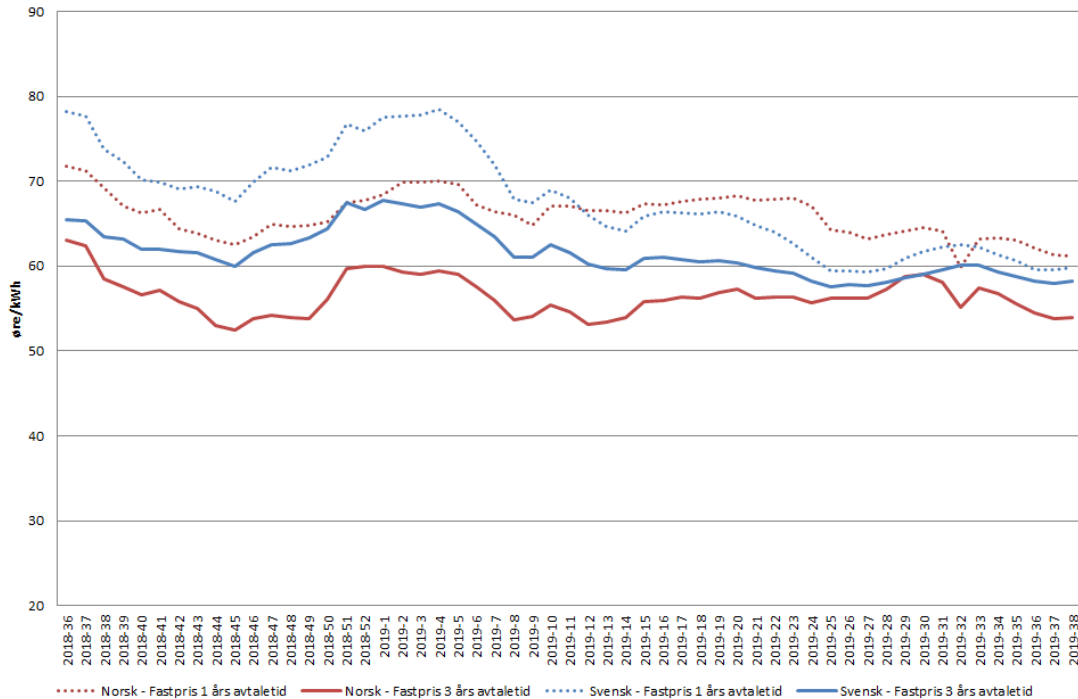


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 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.

		Berekna straumkostnad for veke 38 2019		Berekna straumkostnad for veke 37 2019		Berekna straumkostnad for veke 38 2018		Berekna straumkostnad hittil i 2019		Differanse frå 2018 til no i år	
		NOK									
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	57	56	1	72	3855	173			
		20 000 kWh	114	112	2	145	7711	365			
		40 000 kWh	227	224	4	289	15422	695			
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	57	56	1	72	3852	225			
		20 000 kWh	114	112	2	145	7704	449			
		40 000 kWh	227	224	4	289	15408	899			
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	64	61	3	77	3777	54			
		20 000 kWh	129	123	6	154	7554	108			
		40 000 kWh	258	246	12	308	15107	217			
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	52	49	4	63	3003	63			
		20 000 kWh	105	97	8	127	6005	126			
		40 000 kWh	209	194	15	254	12010	252			
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	57	56	1	72	3850	215			
		20 000 kWh	114	112	2	143	7700	429			
		40 000 kWh	227	224	4	287	15401	859			
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	89	87	2	116	4887	970				
	20 000 kWh	165	162	4	220	9337	1896				
	40 000 kWh	318	311	7	428	18237	3777				

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

** Oversikt over nettlege per fylke (inkl. mva og 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Aura	2019-08-29	2019-09-19	21 dagar	293	293	Link 6
Planned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2019-09-08	2019-09-26	18 dagar	220	220	Link 7
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2019-09-20	2019-10-04	14 dagar	310	310	Link 8
Planned	DK2	HOFOR Energiproduksjon A/S	Amagerværket B3	2019-04-26	2020-03-31	340 dagar	250	250	Link 9
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2019-09-16	2024-09-16	1827 dagar	448	448	Link 10
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal G1	2019-09-12	2019-10-11	29 dagar	275	175-275	Link 11
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal	2019-07-25	2019-09-20	57 dagar	1240	1170-1220	Link 12
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2019-09-16	2019-09-19	3 dagar	250	250	Link 13
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2019-09-20	2019-09-26	5 dagar	370	370	Link 14
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2	2019-09-07	2019-12-30	115 dagar	852	552	Link 18
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2019-07-29	2019-10-18	81 dagar	220	220	Link 19
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G1	2019-09-09	2019-09-27	18 dagar	280	280	Link 22
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2019-09-06	2019-10-06	30 dagar	427	427	Link 24
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2019-05-15	2019-11-15	184 dagar	412	412	Link 25
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4	2019-08-28	2019-10-01	34 dagar	1103	1103	Link 26
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2019-09-16	2019-09-27	11 dagar	485	485	Link 27
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2019-08-12	2019-11-08	88 dagar	310	310	Link 29
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2019-07-25	2019-09-29	66 dagar	640	640	Link 30
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2019-09-02	2019-10-18	46 dagar	300	300	Link 31
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2019-09-22	2019-09-26	3 dagar	320	0-320	Link 32
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2019-08-30	2019-09-23	24 dagar	1400	1400	Link 33
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2019-09-07	2019-09-25	18 dagar	507	507	Link 34
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-08-18	2019-09-27	40 dagar	548	134-548	Link 35
Planned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2019-09-08	2019-09-25	17 dagar	220	220	Link 36
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 37
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 38

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	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-09-16	2019-09-20	4 dagar	2145	1345	Link 1
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2019-09-16	2019-09-20	4 dagar	2095	1395	Link 1
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	1632	0-632	Link 2
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	1632	0-345	Link 2
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	723	0	Link 2
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	723	0	Link 2
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	2200	0	Link 2
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	3500	0	Link 2
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	6850	0	Link 2
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	2145	0	Link 2
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	3900	0	Link 2
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2019-09-16	2019-09-27	11 dagar	1700	720	Link 3
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2019-09-16	2019-09-27	11 dagar	1300	320	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2019-09-02	2019-09-27	25 dagar	1300	320	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2019-09-02	2019-09-27	25 dagar	1700	720	Link 4
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-09-17	2019-09-19	2 dagar	700	700	Link 5
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-09-17	2019-09-19	2 dagar	600	600	Link 5
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-09-17	2019-09-19	2 dagar	1000	300	Link 5
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-09-17	2019-09-19	2 dagar	1200	200	Link 5
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-09-17	2019-09-19	2 dagar	500	200	Link 5
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-09-17	2019-09-19	2 dagar	500	200	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2019-09-18	2019-09-29	11 dagar	600	600	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2019-09-18	2019-09-29	11 dagar	600	600	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-09-16	2019-09-29	13 dagar	7300	1500	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-09-16	2019-09-29	13 dagar	2095	1595	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2019-09-18	2019-09-20	2 dagar	5400	800	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2019-09-02	2019-09-29	27 dagar	680	340	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2019-09-02	2019-09-29	27 dagar	740	370-375	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-09-02	2019-09-29	27 dagar	7300	1600	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2019-09-02	2019-09-29	27 dagar	5400	1800	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2019-09-02	2019-09-29	27 dagar	2000	2000	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2019-09-02	2019-09-29	27 dagar	2145	1545	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2019-09-02	2019-09-29	27 dagar	680	380	Link 21

Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2019-09-02	2019-09-29	27 dagar	1300	550	Link 21
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-07-30	2019-10-18	80 dagar	2145	200-500	Link 23
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-09-16	2019-09-20	4 dagar	3900	500	Link 28
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-09-16	2019-09-17	0 dagar	6850	0	Link 28