

Prisindikation fast pris inkl. UG (SEK/MWh)

Vind

	SE1	SE2	SE3	SE4
MMAR-19	490	486	489	494
Q2-19	450	446	449	461
Q3-19	441	437	448	458
Q4-19	458	454	469	473
Q1-20	451	450	480	486
Q2-20	335	331	364	370

Vatten

	SE1	SE2	SE3	SE4
MMAR-19	499	499	505	515
Q2-19	450	459	467	484
Q3-19	448	452	463	478
Q4-19	467	468	485	495
Q1-20	471	466	496	508
Q2-20	330	344	383	395

Elcertifikat (SEK/MWh)

Rest 2019	176
2020	9
2021	2
2022	4

Angivna fasta priser ovan är det pris som producenten erhåller (exkl. SVK-avgift) och är en ögonblicksbild baserat på gällande marknadspriser kl 13.00. Vi reserverar oss för felskrivningar.

Råd elterminer (fr. 2019-02-05)

Elpriserna ligger kvar på höga nivåer drivet av en stark utveckling på bränslemarknaden och en svag hydrologisk balans. Producenter föreslås öka sin säkringsgrad till och med Q2-20.

Råd elcertifikat (fr. 2019-02-05)

Elcertifikatpriserna har börjat klättra något då marknaden är något mer bull på köpsidan. Vi råder producenter fortsätta säkra i Mars-19 och spot men kan avvakta längre ut på kurvan då finns en uppsida på Mars-20 i nuläget men fortsatt inte bygga forstora lager i närtid.

Väder

Ett kraftigt lågtryck drar nu in västerifrån över stora delar av Skandinavien. Det blir ett omslag mot en mild, nederbördsrik och blåsig avslutning på veckan. Mittan av nästa vecka något kallare och torrare men därefter troligen mildare igen. Temperaturen stiger mot 3 - 5 grader över det normala för årstiden. Nederbörden kring 80 % av referensvärdet för perioden, mycket vind i Tyskland torsdag till söndag. Normal tillförlitlighet till temperaturen, viss osäkerhet kring nederbörden. Dagn 11 - 15 viss osäkerhet men troligast ett svagt lågtryck med något mildare väder än normalt med 40 % alternativ till omslag mot kallare.

Nederbörd kommande 10 dygn, TWh

Normal	EC SMHI	EC ECMWF	GFS NCEP
5	4,9 (5,6)	5,8 (5,7)	7,4 (7,6)

Den befolkningsviktade snitttemperaturen kommande 10 dygn, °C

Normal	EC SMHI	EC ECMWF	GFS NCEP
-3,1	-0,6 (-0,4)	-1,4 (-0,6)	-0,5 (-0,0)

Hydrologisk balans, TWh

Utfall v.4	-24	Prognos v.07	-26
------------	-----	--------------	-----

Reglering och produktion

Systemet är nedreglerat 334 MW i timme 06.

Kärnkraftproduktion, MW

	Aktuell kapacitet	Inst eff.	Tillfällig händelse	Revisionsperiod
Forsmark 1	999	102%	984	2019-04-22 - 2019-06-16
Forsmark 2	1 128	101%	1 120	2019-07-28 - 2019-08-10
Forsmark 3	1 198	103%	1 167	2019-06-30- 2019-07-13
Oskarshamn 3	1 450	104%	1 400	2019-08-31 - 2019-09-20
Ringhals 1	876	99%	881	2019-07-21 - 2019-08-15
Ringhals 2	446	49%	904	halv kapacitet till 10/4 sen 0 fram till 1/5
Ringhals 3	1 065	100%	1 063	2019-05-01 - 2019-05-25
Ringhals 4	1 098	99%	1 106	2019-08-28 - 2019-10-01
Olkilouto 1	894	102%	880	2019-06-02 - 2019-06-11
Olkilouto 2	880	100%	880	2019-05-05- 2019-05-26
Loviisa 1	486	96%	506	2019-09-07 - 2019-09-25
Loviisa 2	494	98%	506	2019-08-18 - 2019-09-04
Totalt	11 014	97%	11 397	

Vindkraftproduktion, MW

Land	Inst eff.	06/02	07/02
DK	5 493	1 600	2 300
SE	7 508	1 700	1 900
DE	59 240	15 900	28 500

Solkraftsproduktion, MW

Land	Inst eff.	06/02	07/02
DE	45 550	1 900	1 500

Ledningar - Kapacitet rullande vecka

	SE3-DK1	SE4-DK2	SE3-NO1	SE2-NO3	SE1-NO4	SE1-FI	SE1-SE2	SE2-SE3	SE3-FI	SE3-SE4	SE4-DE	SE4-PL	SE4-LT	DK1-DE	DK1-DK2	DK1-NO2	DK2-DE
A-B%	100%	100%	98%	100%	100%	100%	100%	99%	100%	100%	100%	86%	100%	27%	86%	100%	100%
B-A%	98%	98%	100%	100%	98%	100%	100%	100%	100%	100%	81%	24%	98%	52%	86%	100%	100%
Δ A-B%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	-8%	0%	0%
Δ B-A%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	2%	-2%	0%	0%	-8%	0%	0%
Max A	680	1300	2095	1000	600	1500	3300	7300	1200	5300	615	600	700	1780	590	1000	585
Max B	740	1700	2145	600	700	1100	3300	7300	1200	2000	600	600	700	1500	600	1000	600

Begränsad överföring mellan SE1 och NO4 till den 1/2 på grund av kabelfel.

Historiska Spotpriser

Spotpriser i System och EUR

	Mån	Tis	Ons	Tor	Fre	Lör	Sön	Medel		Mån	Tis	Ons	Tor	Fre	Lör	Sön	Medel
v. 52	51,01	47,27	49,33	51,64	53,00	50,19	50,95	50,48	v. 52	525,68	438,65	448,17	529,36	549,64	511,69	521,48	503,52
v. 1	48,88	41,45	47,53	53,91	51,10	50,68	51,08	49,23	v. 1	485,74	231,28	435,18	582,48	524,80	519,89	522,65	471,72
v. 2	51,83	49,50	50,31	53,80	49,31	49,11	48,48	50,33	v. 2	530,72	506,36	509,53	608,47	506,56	493,48	492,27	521,06
v. 3	48,48	51,85	52,39	52,72	57,35	54,53	54,38	53,10	v. 3	450,64	515,96	533,90	534,71	629,07	564,37	564,24	541,84
v. 4	63,09	60,05	62,50	68,65	60,66	53,86	52,02	60,12	v. 4	705,57	645,36	698,71	811,63	671,67	557,26	538,83	661,29
v. 5	55,97	58,52	55,77	56,26	54,43	51,15	50,32	54,63	v. 5	580,41	636,69	600,54	596,00	560,94	529,78	520,93	575,04
v. 6	52,79	52,58	52,88	0,00	0,00	0,00	0,00	52,75	v. 6	558,95	544,38	557,10	0,00	0,00	0,00	0,00	553,48

Spotpriser i STOSEK

Spotpriser i MALSEK

	Mån	Tis	Ons	Tor	Fre	Lör	Sön	Medel
v. 52	525,68	438,65	448,17	529,36	549,64	511,69	521,48	503,52
v. 1	485,74	231,28	435,18	583,15	525,51	523,78	530,97	473,66
v. 2	574,27	506,36	509,53	660,87	506,56	493,48	492,27	534,76
v. 3	450,64	515,96	533,90	534,71	635,17	566,77	564,24	543,06
v. 4	705,57	645,36	713,25	815,03	684,87	557,26	538,83	665,74
v. 5	581,42	636,69	600,54	618,62	571,36	529,78	520,93	579,91
v. 6	558,95	544,38	557,10	0,00	0,00	0,00	0,00	553,48

Dagens spotpriser i EUR

SYS	52,88	NO1	53,52	FI	56,58	LT	55,19
SE1	52	NO2	53,04	DK1	53,04	EEX	51,32
SE2	52	NO3	52	DK2	53,52		
SE3	53,52	NO4	52	EE	56,58		
SE4	53,52	NO5	53,05	LV	56,58		

Finansiellt

Tisdagen handlades sidledes över hela kurvan. Prognoserna visar mer nederbörd kommande 15 dagar och fortsatt mildare väder. Utsläppsrätterna studsade upp under gårdagens eftermiddag och har under dagen har priserna på Q2-19 följt priser rörelserna för kontrakten. Q2-19 stängde ned 10 cent på 43,80 €/MWh och YR-20 ned 25 cent på 36,65 €/MWh.

Oljepriserna föll drivet efter att ny fabriks data från Amerikanska bolag som framhäver oro kring en försämrad global ekonomi. WTI-oljan stängde till 54,00 \$ per fat. Priset på kol föll under måndagen drivet av mindre efterfrågan till följd av mildare väder och ett starkare utbud. Kol med leverans 2020 stängde på 80,95 \$ per ton. Utsläppsrätterna slutade sidledes för dagen och kretsade kring 23 euro nivån. EUA DEC-19 stängde till 23,17 € per ton.

Elcertifikatpriserna höll sig kring öppnings nivåerna med lite omsättning. Spotcertifikaten stängde på 184 kronor per certifikat. Kronan stärktes och EUR/SEK noterade 10,39 under eftermiddagen.

Marknadspriser kl. 13:20

Olja (WTI) \$/fat	CO2 €/ton	Q2-19 €/MWh	YR-20 €/MWh	EUR/SEK	USD/SEK	Elcert Spot SEK
54,70	23,25	44 - 44,15	36,95 - 37,19	10,40	9,10	181

Statistik

	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	04/02	05/02	06/02	07/02	08/02
Q2-19	47,50	47,55	47,21	46,10	45,75	43,90	43,80	0,00	0,00	0,00
År 2020	38,51	39,14	38,97	37,95	37,90	36,90	36,65	0,00	0,00	0,00
EEX 2020	49,78	49,77	49,55	48,77	49,03	48,10	48,55	0,00	0,00	0,00
EU ETS 2019	22,79	23,40	23,07	22,31	21,95	23,05	23,17	0,00	0,00	0,00
Kol API2 2020	84,70	85,00	85,95	85,20	84,20	81,65	80,30	0,00	0,00	0,00
SKM Olja Front Month	51,99	53,31	54,23	53,79	55,26	54,56	53,66	0,00	0,00	0,00
Gas NBP Cal20	53,90	54,61	54,61	54,38	54,03	53,79	53,73	0,00	0,00	0,00
Marginalkostnad kol-20	49,10	49,62	49,66	48,65	48,17	48,35	48,06	0,00	0,00	0,00
Marginalkostnad kol Q2-19	48,52	49,02	48,92	47,82	47,27	47,47	47,17	0,00	0,00	0,00
Marginalkostnad gas-20	49,60	50,15	49,86	49,34	49,11	49,16	49,16	0,00	0,00	0,00
Marginalkostnad gas Q2-19	46,93	47,27	46,43	45,55	44,87	45,06	44,99	0,00	0,00	0,00

Kontakta oss för att binda priset.

Bengt Carlsson 070 – 697 81 51
 Johan Tholf 013-20 83 13
 Henric Karlsson 013-20 83 67