



Läget på energimarknaderna - specialutgåva med anledning av kriget i Mellanöstern

Fredag 4 september, 2026 (uppdaterat till 09.00)

Sammanfattning

Efter ett relativt lugn i konflikten mellan Iran och USA återupptogs i veckan attacker. Fartygstrafiken i både Hormuzsundet och Bab al-Mandab-sundet är på låga nivåer.

Oljepriset har efter den senaste eskaleringen mellan USA och Iran stigit till en nivå på runt 96 USD per fat, vilket är den högsta nivån sedan slutet av juli. Den 4 september klockan 09.00 handlades Brent M+1 för 95,50 USD per fat medan WTI M+1 handlades för 91,53 USD per fat.

Priserna på gasmarknaderna har fortsatt följt samma trend av en kontinuerlig uppgång sedan augusti månad. Både det europeiska och asiatiska gaspriset har i veckan nått sin hittills högsta nivå sedan kriget brutit ut. Priset vid TTF M+1 låg den 3 september på EUR71,81 per MWh och 4 september augusti klockan 09.00 handlades kontraktet för EUR72,32 per MWh.

Elpriserna på spotmarknaden har i likhet med förra veckan legat på relativt höga nivåer men med variationer över dygnet. Medelpriset i SE1 och SE2 har fortsatt varit lägre jämfört med SE3 och SE4 och SE4 har legat högst. Under fredagen stiger medelpriset något i SE1 och SE2 jämfört med föregående dag, samtidigt som det sjunker i SE4. Måndagens kontrakt var på en högre nivå än i slutet på föregående vecka och har sedan ökat ytterligare under veckan för de nordiska kontrakten. Även de tyska kontrakten är högre än i slutet på förra veckan. För både de nordiska och tyska kontrakten är forwardpriserna under veckan för flera av kontrakten de högsta sedan kriget inleddes.

Priserna på kol har stigit under veckan och priset på utsläppsrätter har stigit något.

För information om försörjningsläget i Sverige, se [Sveriges energiläge](#).

Om specialutgåvan av nyhetsbrevet

Med anledning av det pågående kriget i Mellanöstern och dess påverkan på energimarknaderna ges nyhetsbrevet om de globala energimarknaderna tillfälligt ut med högre frekvens än normalt.

www.energimyndigheten.se/globalaenergimarknader



Energimyndigheten

2026-09-04

Innehåll

Sammanfattning	1
Övergripande och status Hormuz	2
Olja	3
Gas	6
EI	9
Kol	12
EU ETS	12

Priser

Olja Brent 4 september kl. 09.00	95,50 USD/fat (+7,2 % jmf 28 augusti)
Naturgas TTF 4 september i kl. 09.00	72,32 EUR/MWh (+4,5 % jmf 28 augusti)
EI medelpris 4 september (% jmf 28 augusti)	
SE1: 48 EUR/MWh (+75%)	
SE2: 55 EUR/MWh (+49%)	
SE3: 67 EUR/MWh (+60%)	
SE4: 76 EUR/MWh (+73%)	
GER: 89 EUR/MWh (-38%)	
Kol Dagsavslut 3 september	136,45 USD/ton (+5,2 % jmf 27 augusti)
EU ETS Dagsavslut 3 september	83,52 EUR/ton CO2 (+1,3 % jmf 27 augusti)

Övergripande och status Hormuz

Under veckan har attackerna mellan USA och Iran återupptagits. Detta kommer efter en tid av relativt lugn militärt, där USA lagt fokus på att utöva ekonomisk press mot Iran.^{1,2} De militära spänningarna ökade ytterligare i början på veckan, med fortsatta attacker länderna emellan. Bland annat träffades två supertankers som var på väg ut ur Hormuzsundet.^{3,4} Mot slutet av veckan beskrev Bloomberg konflikten som fastlåst någonstans mellan vapenvila och krig.⁵

Status för Hormuzsundet [ÖPPET/BEGRÄNSAT/STÄNGT]

Hormuzsundet betraktas som stängt till dess att fri passage råder, alternativt till dess att det finns ett avtal på plats som på ett eller annat sätt normaliserar flödena genom sundet. Sundet betraktas alltså som stängt även om fartyg passerar sundet. Begränsat definieras som ett stadium där avtal finns på plats men ett normalläge inte uppnåts.

Enligt Reuters visar preliminära data från onsdagen fyra passager genom Hormuzsundet under tisdagen. Detta är under 10-dagars genomsnittet.⁶ Det kan i sin tur jämföras med ett genomsnitt på 130–140 fartygspassager per dag innan kriget bröt ut.⁷ Huthirebellerna deklarerade i juli en maritim blockad mot Saudiarabien med fokus på sjöfarten genom Bab al-Mandab-sundet. Enligt rapportering från Reuters observerades 18 passager under tisdagen i Bab al-Mandab-sundet, detta är lägre än 10-dagars genomsnittet på 24 passager.⁸

Noteras bör att analyser av fartygstrafik baserade på satellitpositioneringsdata är befattade med osäkerheter då det förekommer störningar på dessa system i regionen. Fartyg kan också stänga av sina AIS-transpondrar, något som enligt uppgifter varit vanligt förekommande i och runt Hormuzsundet.

¹ [US and Iran Exchange Attacks for First Time in About a Month - Bloomberg](#)

² [Treasury Launches Unprecedented Campaign Against Iranian Regime on Economic D-Day | U.S. Department of the Treasury](#)

³ [US-Iran Tensions High After Strikes on Two Tankers in Hormuz - Bloomberg](#)

⁴ [Iran War Latest: US Attacks Prompt Iranian Retaliation as Fighting Intensifies - Bloomberg](#)

⁵ [US-Iran War Conflict Stuck With No End in Sight - Bloomberg](#)

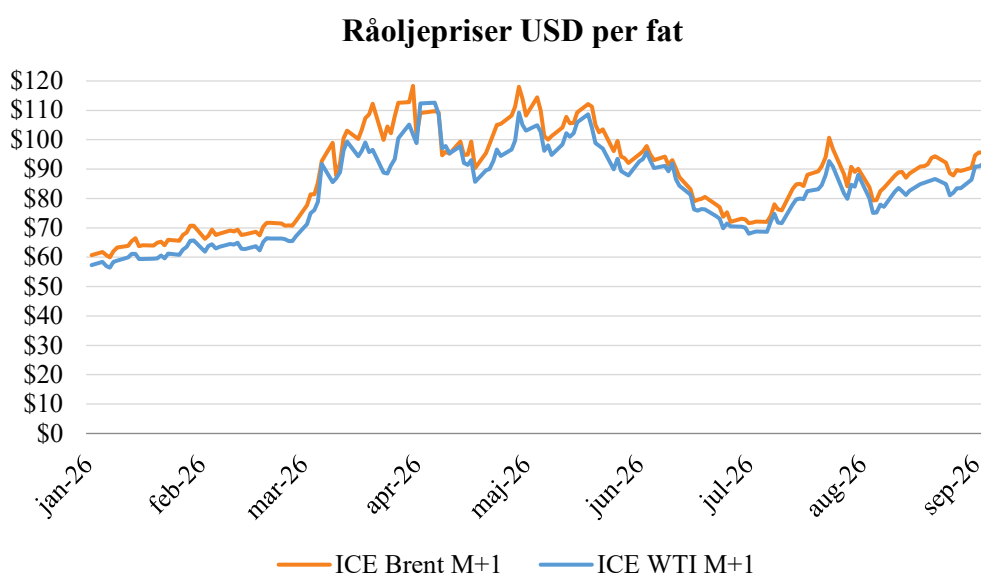
⁶ [Shipping traffic via Strait of Hormuz stays below 10-day average, data shows | Reuters](#)

⁷ [Gulf shipping traffic via Strait of Hormuz falls to six vessels | Reuters](#)

⁸ [Shipping traffic via Strait of Hormuz stays below 10-day average, data shows | Reuters](#)

Olja

Priset på frontmånadskontraktet (M+1) för Brentolja har sedan förra veckans marknadsrapport stigit med över sju procent, från en nivå på runt 89 USD per fat till 96 USD per fat. Prisuppgången har huvudsakligen drivits på att den nya militära eskaleringen mellan USA och Iran och en förnyad oro kring farbarheten genom Hormuzsundet. Under torsdagen handlades frontmånadskontraktet (M+1) för Brentolja för 95,52 USD per fat. Den 4 september klockan 09.00 handlades Brent M+1 för 95,50 USD per fat medan WTI M+1 handlades för 91,53 USD per fat.



Källa: Intercontinental Exchange. *Priser tom 3 september 2026

Sedan den militära eskaleringen mellan USA och Iran påbörjades under helgen har också nya attacker riktats mot oljetankers i Hormuzsundet. Under måndagen träffades två oljetankers lastade med 2 miljoner fat saudiarabisk olja vardera av projektiler. Under tisdagen ska även en saudiarabisk oljetanker ha stoppats av Iran på sin genomfärd i sundet.⁹ Investmentbanken Goldman Sachs uppskattade förra veckan att oljeexporten från länderna runt Persiska viken på senare tid återhämtat sig till en nivå på runt 15–16 miljoner fat olja per dag, vilket är runt två tredjedelar av den mängd som exporterades innan kriget i Mellanöstern bröt ut. Noteras bör att siffran inkluderar både export via pipelines och export via hamnar utanför Hormuzsundet. Återhämtningen uppges delvis bero på ett ökat antal fartyg som färdas genom sundet med transpondrar avstängda, samt en ökad mängd omlastning mellan fartyg till havs. Bloomberg påpekar däremot att det är svårt att göra uppskattningar om hur mycket olja som transporteras på fartyg som inte har på sina transpondrar, och att det förekommer uppskattningar om storleken på oljeexporten som är lägre än de som gjorts av Goldman Sachs.¹⁰

⁹ [Two tankers carrying Saudi oil attacked in Strait of Hormuz | Reuters](#)

¹⁰ [Hormuz Oil Flows Recover to Two-Thirds of Pre-War Levels, Goldman Says - Bloomberg](#)

Under den gångna helgen meddelade USA:s president Donald Trump att USA ingått ett avtal med Venezuela om att ta kontroll över 65 miljarder fat av landets bevisade oljereserver. USA:s egna bevisade oljereserver uppgick 2024 till 46 miljarder fat, och avtalet skulle därmed mer än fördubbla mängden olja under amerikansk kontroll. Avtalet uppges i praktiken innebära etablerandet av en joint venture med den privata sektorn, vilket, om det blir verklighet, skulle komma att bli världens näst största privata oljeföretag mätt efter storleken på mängden oljereserver under kontroll. Enligt avtalet kommer USA att inneha styrelserättigheter och ekonomiskt ägarskap i företaget, och USA kommer också att få förtur till en betydande del av den olja företaget kommer att producera.¹¹ Venezuela förtydligade under helgen att äganderätten över oljan fortsatt ligger kvar hos Venezuela samt att avtalet kommer att gälla i 25 år. Dessutom innehåller överenskommelsen också ett mål om att öka produktionen till 1.5 miljoner fat per dag.¹² Bloomberg uppskattar att Venezuela producerade 1,16 miljoner fat olja per dag under juli. Produktionen i landet har det senaste decenniet mer än halverats efter år av underinvesteringar och korruption som påverkat oljeindustrin negativt.¹³ Under söndagen sa Trump att den venezuelanska oljan kommer att användas för att fylla på USA:s strategiska oljereserv, vilken tappats av under senare år, bland annat på grund av den utbudsbrist som uppstått på den globala oljemarknaden i och med situationen i Hormuzsundet.¹⁴

Enligt uppgifter till Bloomberg överväger Venezuela samtidigt att lämna OPEC. Tidigare i år lämnade Förenade Arabemiraten OPEC, vilket sågs som ett hårt slag mot samarbetsorganisationens inflytande på den globala oljemarknaden. Skulle även Venezuela lämna riskerar OPEC:s inflytande och möjlighet att påverka prisbilden på oljemarknaden att försvagas ytterligare, menar Bloomberg.¹⁵

Ukraina har under den senaste veckan fortsatt att rikta drönarattacker mot rysk oljeinfrastruktur. Under helgen attackerades bland annat ett av Rysslands största raffinaderier beläget sydöst om St. Petersburg. Raffinaderiet producerar normalt runt 400 000 fat diesel, bensin och eldningsolja, huvudsakligen för export. Ukraina uppges ha utfört mer än 20 attacker mot ryska raffinaderier under augusti, vilket är det högsta antalet under någon månad sedan Rysslands fullskaliga invasion av Ukraina i februari 2022. Ryssland meddelade under lördagen att det exportförbud för diesel som infördes i juli nu förlängs en månad till slutet av september. Förbudet infördes för att kunna säkerställa den inhemska tillgången på drivmedel, vilken drabbats hårt under det senaste halvåret då Ukraina intensifierat sina attacker mot ryska raffinaderier.¹⁶ Ryssland är normalt sett världens näst största exportör av diesel och exportförbudet bidrar därför till att strama åt

¹¹ [Fact Sheet: President Donald J. Trump Announces Historic Oil Agreement to Secure American Energy Dominance and Drive Venezuela's Economic Recovery – The White House](#)

¹² [Venezuela's interim president says US energy deal will last 25 years | Reuters](#)

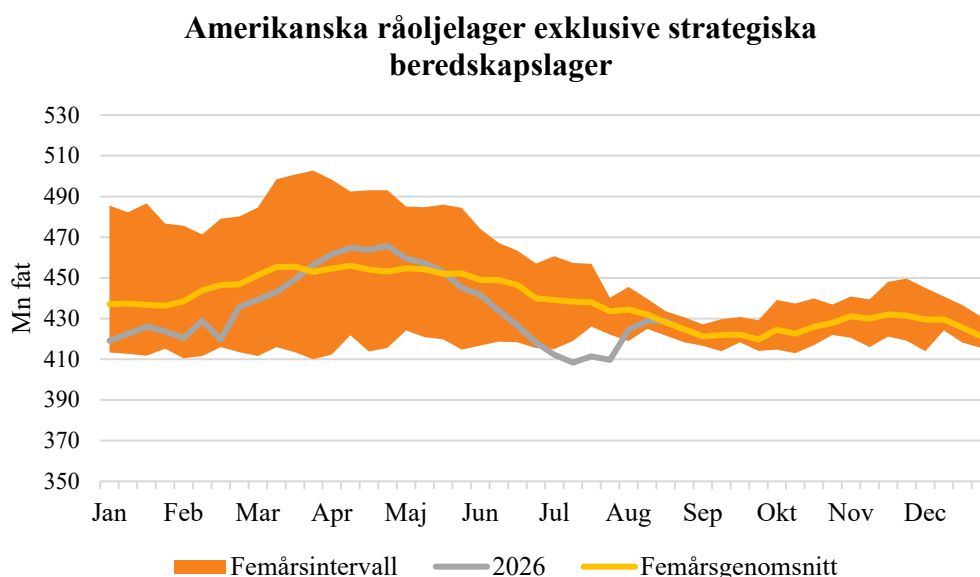
¹³ [Trump Says US Secures Majority Stake in Venezuelan Oil Reserves - Bloomberg](#)

¹⁴ [Trump says US will refill Strategic Petroleum Reserve using Venezuelan oil | Reuters](#)

¹⁵ [OPEC's Future Darkens With Venezuela Latest Nation to Mull Exit - Bloomberg](#)

¹⁶ [Drone Strike Causes Blaze at Oil Refinery in Russia's Kirishi - Bloomberg](#)

den globala dieselmärknaden, vilken redan är mer ansträngd än normalt till följd av störningarna i Hormuzsundet.^{17,18}



Källa: US Energy Information Administration

Nivån i de kommersiella amerikanska råoljelagren har sjunkit något sedan den senaste uppdateringen och tangerar nu nästan femårsgenomsnittet.

Prisdata drivmedel

Indikator	Aktuellt Pris	Sista datum för uppdatering*	Jmf. Innan Kris
Bensin (95) Sverige	Preem företag: 17,89 kr/l	3 september	1 mars Preem företag: 15,54 kr/l
	OKQ8 företag: 17,89 kr/l		1 mars OKQ8 företag: 15,54 kr/l
Diesel Sverige	Preem företag: 21,84 kr/l	3 september	1 mars Preem företag: 17,34 kr/l
	OKQ8 företag: 21,84 kr/l		1 mars OkQ8 företag: 17,34 kr/l

¹⁷ [Russia extends ban on diesel exports until September 30 | Reuters](#)

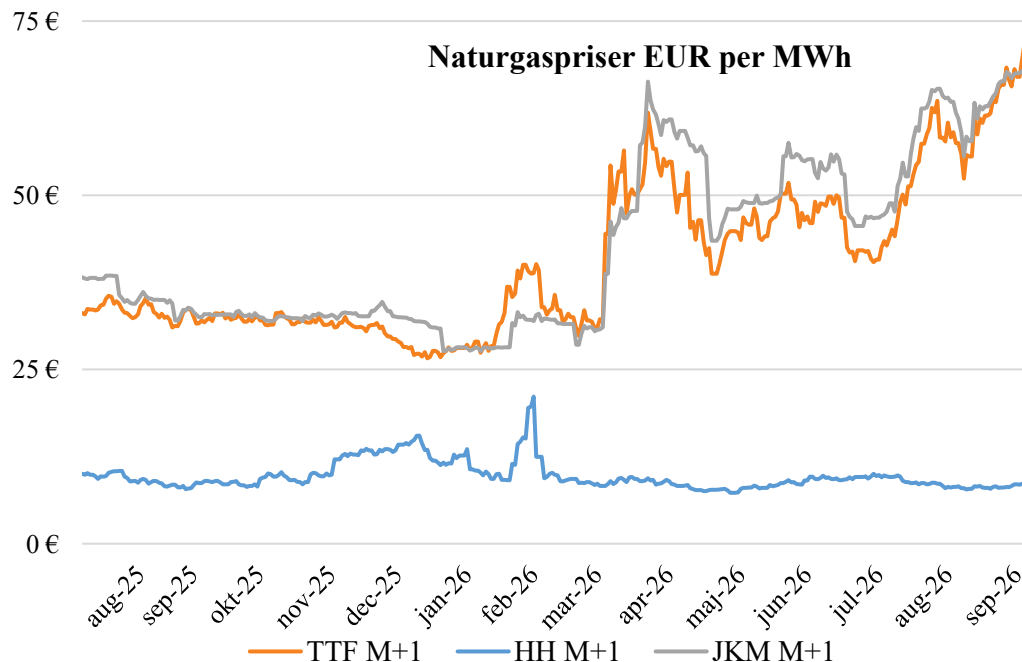
¹⁸ [Russia Extends Diesel-Export Ban as Ukraine Ramps Up Attacks - Bloomberg](#)

Indikator	Aktuellt Pris	Sista datum för uppdatering*	Jmf. Innan Kris
Flygbränsle (Platts Europe & CIS price assessment)	183,65 USD/fat	3 september	27 februari 104,90 USD/fat

* Priser gäller fr.o.m. ovan angivna datum och uppdateras kontinuerligt.

Gas

Priserna på gasmarknaderna har sett en kontinuerlig uppgång under augusti och början av september. Under veckan har priset ökat ytterligare i samband med de återupptagna attackerna och gradvist ökat i samband med de fortsatta spänningarna. I början veckan stängde frontmånadskontraktet på den nordvästeuropeiska gasmarknaden (TTF M+1) strax över EUR69,81 per MWh på måndagen den 31 augusti och senare på onsdagen den 2 september stängde priset på sin hittills högsta nivå sedan krigets start på EUR73,6 per MWh. Klockan 09.00 på fredagen den 4 september handlades TTF M+1 för EUR72,32 per MWh. Samtidigt är priserna fortsatt inte nära den höga nivå som sågs under 2022 på uppåt EUR300 per MWh.



Källa: ICE Endex

Den asiatiska gasmarknaden såg också en prisuppgång i slutet av veckan, till den högsta nivån som uppmätts sedan i kriget Mellanöstern började. Under måndagen den 31 augusti låg det asiatiska spot- och forwardbenchmarkpriset JKM motsvarande EUR67,85 per MWh för att sedan stänga på EUR74,72 per MWh på onsdagen den 2 september.

Skillnaden i premie mellan asiatiska JKM och europeiska TTF har i augusti krympt till ett medelvärde på EUR2,82 per MWh från tidigare cirka EUR4 per MWh från mars till juli.¹⁹ Både Montel och analyser från Bloomberg trycker på att detta kan tyda på en fortsatt hård konkurrens med Asien om tillgängliga LNG-laster vilket kan leda till betydande prispress på den europeiska gasmarknaden.²⁰ Den 3 september låg det asiatiska spot- och forwardbenchmarkpriset JKM på motsvarande EUR73,89 per MWh, vilket kan jämföras med EUR65,96 per MWh den 20 augusti.

Priset på frontmånadskontraktet på den amerikanska gashubben Henry Hub (HH) har fortsatt varit relativt opåverkat av kriget. Priset på HH M+1 låg den 3 september klockan 09.00 på motsvarande EUR8,62 per MWh, vilket kan jämföras med ett pris på runt EUR9 per MWh när kriget påbörjades.

Enligt en artikel från Reuters väntas en flytande LNG-terminal i Stade i Tyskland påbörja uppstartsarbetet i september och ta emot sin första driftsättningslast av LNG i november. Terminalen blir Tysklands femte flytande LNG-importanläggning och är en del av landets strategi för att stärka energisäkerheten och minska beroendet av rysk gas efter leveransstoppen 2022. Projektet får ökad betydelse eftersom de tyska gaslagren har fyllts långsammare än normalt under sommaren, vilket innebär att landet kan bli mer beroende av LNG-importer inför vintern. Den nya terminalen väntas därför bidra till ökad flexibilitet och robusthet i den tyska gasförsörjningen under en period av fortsatt osäkerhet på den globala gasmarknaden.²¹

Enligt en artikel som Reuters publicerat har Thailand meddelat att regeringen går i för att stötta en miljon hushåll med att installera solceller på tak motsvarande 5 GW kapacitet inom ett år för att minska sårbarheten för höga energipriser. Satsningen finansieras genom en energitransitionsfond på 200 miljarder baht och är en direkt reaktion på de kraftiga prisökningarna på LNG som följt av konflikten kring Iran. Thailand har varit särskilt utsatt eftersom naturgas står för mer än 60 procent av landets elproduktion och cirka hälften av LNG-importen köps på spotmarknaden. Regeringen ser därför utbyggnaden av solenergi som ett sätt att stärka energisäkerheten, minska beroendet av importerad gas och skydda konsumenter mot framtida prisstörningar på den globala LNG-marknaden. Samtidigt arbetar landet med att säkra långsiktiga LNG-avtal och utveckla nya inhemska gaskällor för att diversifiera energiförsörjningen.²²

De europeiska gaslagren var den 1 september fyllda till 65,64 procent. Enligt nuvarande EU-regler måste medlemsstaterna fylla sina gaslager till 90 procent av kapaciteten mellan 1 oktober och 1 december, med en flexibilitetsklausul på 10 procent under svåra marknadsförhållanden och ytterligare 5 procent vid ihållande ogynnsamma marknadsförhållanden.²³ EU Kommissionen har meddelat att man nu har sänkt kravet till 80 procent.²⁴ Lagerfyllnaden i Tyskland låg den 1 september på 53,55 procent.

¹⁹ [Montel Online](#)

²⁰ [Europe Faces Low Gas Storage Levels as Winter Approaches - Bloomberg](#)

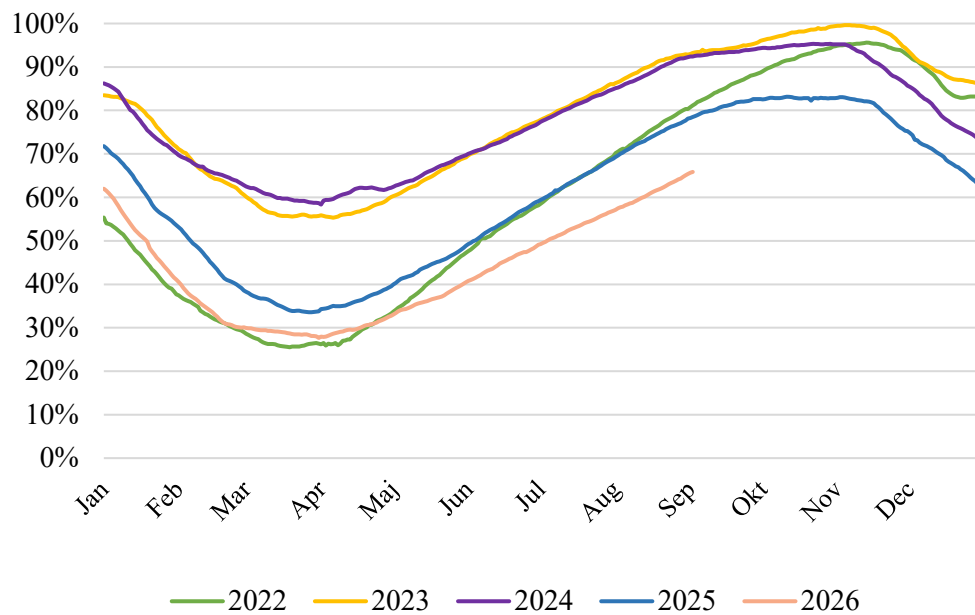
²¹ [Germany's Stade floating LNG terminal set for November commissioning cargo | Reuters](#)

²² [Thailand bets on rooftop solar to guard against LNG price shocks | Reuters](#)

²³ [Gas storage](#)

²⁴ [Montel Online](#)

Fyllnadsgrad gaslager EU totalt



Källa: AGSI

El

Elpriserna på spotmarknaden har i likhet med förra veckan legat på relativt höga nivåer men med variationer över dygnet. Medelpriset i SE1 och SE2 har fortsatt varit lägre jämfört med SE3 och SE4, priserna har legat högst i SE4. Under fredagen stiger medelpriset något i SE1 och SE2 jämfört med föregående dag, samtidigt som det sjunker i SE4. Högsta kvartspris i Sverige de senaste sju dagarna inträffade den 31 augusti i SE4 med EUR214 per MWh.²⁵

Det är fortfarande mycket varmt i Europa och efterfrågan på luftkonditionering och el är hög på kontinenten. Efterfrågan kvarstår ofta också på kvällen när solelsproduktionen i sin tur minskar. En hög efterfrågan på el kan innebära att dyrare produktion behövs för att hålla balans mellan produktion och användning. Höga temperaturer och låga vattennivåer kan även leda till problem för både kärnkraft och vattenkraft i centrala Europa. Höga temperaturer kan också försämra överföringskapaciteten i transmissionsnäten.

Svenska kraftnät bedömde i början av veckan att det fanns goda marginaler i det svenska elnätet.²⁶

Genomsnittligt dagspris på spotmarknaden för el samt högsta/lägsta kvartspris, EUR/MWh

	SE1		SE2		SE3		SE4		TY	
Datum	Dag	Max/min	Dag	Max/min	Dag	Max/min	Dag	Max/min	Dag	Max/min
29/8 2026	2	5/1	3	5/2	20	99/1	32	166/1	86	217/-2
30/8 2026	19	67/2	29	87/4	37	105/11	44	144/11	76	212/-1
31/8 2026	63	133/15	69	134/15	87	178/15	96	214/15	112	208/-1
1/9 2026	68	140/23	75	140/7	114	175/65	138	204/74	144	237/22
2/9 2026	47	87/26	52	100/7	75	120/26	153	90/26	164	251/87
3/9 2026	34	55/16	37	61/16	67	136/16	89	189/16	134	218/14
4/9 2026	48	93/11	55	111/8	67	116/14	76	135/16	89	173/0

Källa: Nord Pool (avrundat till heltal), växelkurs den 2 september 1 EUR= 11,1575 SEK (Riksbanken), dvs 10 EUR/MWh motsvarar cirka 11 öre/kWh

²⁵ Nord Pool

²⁶ [Information från driften | Svenska kraftnät](#)

Det finns många faktorer som påverkar elpriset och nedan presenteras några av dem:

- Revisioner i några av kärnkraftverken pågår och 4 september var 71 procent av nordisk kärnkraft tillgänglig. R3 är på revision som har förlängts till 31 oktober. R4 är har varit ur produktion en tid på grund av ett läckage i ena generatoren och är nu på revision till den 15 oktober. I Finland är Lov2 på revision till 21 september och Olk2 är begränsad till drygt 80 procent av installerad kapacitet fram till 18 april 2027. Även Olk3 är begränsad med 300 MW på grund av fel i två kylpumpar fram till revisionen (10 september-29 oktober).²⁷
- Magasinnivåerna i Norden har under den senaste tiden legat påtagligt under normala nivåer. Under förra veckan förblev nivån i Sverige oförändrad och låg på 73 procent (7,4 procentenheter under normalt). Magasinfyllnadsgraden i Norge minskade något till 63 procent (16,7 procentenheter under normalt).²⁸ Detta innebär att magasinnivån i Norge är nere på den lägsta nivån på 30 år. Svenska kraftnät skriver att det inte finns någon risk för effektbrist på grund av detta, men att prisnivån kommer att påverkas.²⁹
- Tillrinningen av vatten till magasinerna i Sverige under vecka 35 blev 1,2 TWh, vilket är 14 procentenheter högre än normala nivåer för veckan.³⁰
- Den hydrologiska balansen³¹ i Norden är oförändrad sedan förra veckan och uppgår till -21 TWh. Det största underskottet finns i Norge -16,6 TWh (+0,3 TWh). I Sverige förbättrades den hydrologiska balansen något till -2,9 TWh (+0,2 TWh) medan den i Finland försämrades till -1,4 TWh (-0,5 TWh). Den hydrologiska balansen har varit låg under i stort sett hela 2026 och prognosen pekar på en något förbättrad balans i Norden kommande veckor.³²
- Flera kapacitetsöverföringar inom Sverige och till och från andra länder är begränsade av planerat underhåll av ledningar i transmissionsnätet, tekniska problem eller pågående revisioner i kärnkraften. Baltic Cable mellan Sverige och Tyskland, som på grund av tekniska problem varit ur drift eller begränsad sedan februari, är sedan 22 juni helt otillgänglig (cirka 600 MW per riktning) som väntas fortsätta till 18 september. Från slutet av juli fram till mitten av oktober är även överföringskapaciteten mellan SE4 och DK2 kraftigt begränsad eller ur funktion (upp till ca 1 300 MW per riktning), till följd av planerade kabelunderhåll. Flera underhåll av överföringsförbindelser pågår också inom Sverige.³³
- Den svenska vindkraftsproduktionen förväntas pendla under veckan med en ökning under torsdagen och söndagen (med toppar upp emot 4500 MWh). I

²⁷ [Nord Pool - UMM \(nordisk kärnkraft\)](#)

²⁸ Energiföretagen, NVE

²⁹ [Information från driften | Svenska kraftnät](#)

³⁰ Av medianvärdet för perioden 1960–2025, Energiföretagen

³¹ Med hydrologisk balans avses mängden vatten, översatt i elenergi fördelat på vatten- och snömagasin (inklusive markvatten) i förhållande till en normalsituation.

³² Montel Syspower

³³ [Nord Pool - UMM \(begränsningar i transmissionsnätet\)](#), [Information från driften | Svenska kraftnät](#)

början av nästa vecka förväntas vindproduktionen stiga. Även i Tyskland har vindkraftsproduktionen pendlat med en något högre produktion under början av veckan som sedan minskar framåt onsdagen och torsdagen. Framåt helgen väntas produktionen tillta igen. Solkraftsproduktionen dagtid i Tyskland har varit relativt god under veckan men väntas minska något i början av nästa vecka.^{34,35}

Forwardpriserna har sedan kriget i Mellanöstern startade legat på högre nivåer än innan. Marknaden tenderar att prisa in geopolitisk oro samt andra faktorer som hydrologisk balans. Måndagens kontrakt var på en högre nivå än i slutet på föregående vecka och har sedan ökat ytterligare under veckan för de nordiska kontrakten. Även de tyska kontrakten är högre än i slutet på förra veckan. För både de nordiska och tyska kontrakten är forwardpriserna under veckan för flera av kontrakten de högsta sedan kriget inleddes.

Forwardpriser på el för kommande kvartal och år i Norden och Tyskland, EUR/MWh

Norden	Q4 2026	Q1 2027	Q2 2027	2027	2028
27.02.2026	54	67	30	42	41
31.08.2026	90	96	45	57	47
01.09.2026	93	99	46	58	47
02.09.2026	99	104	48	61	48
03.09.2026	98	104	48	61	48
Förändring 3/9 jmf med innan kriget	81%	56%	59%	45%	19%
Tyskland (baslast/höglast)					
27.02.2026	94/113	92/108	65/48	80/84	73/77
31.08.2026	155/191	149/172	99/82	117/123	93/100
01.09.2026	159/196	155/177	101/84	120/126	94/102
02.09.2026	164/202	159/182	104/88	123/130	96/104
03.09.2026	158/197	154/178	102/87	121/127	95/103
Förändring 3/9 jmf med innan kriget	69/74%	66/65%	58/79%	51/51%	31/32%

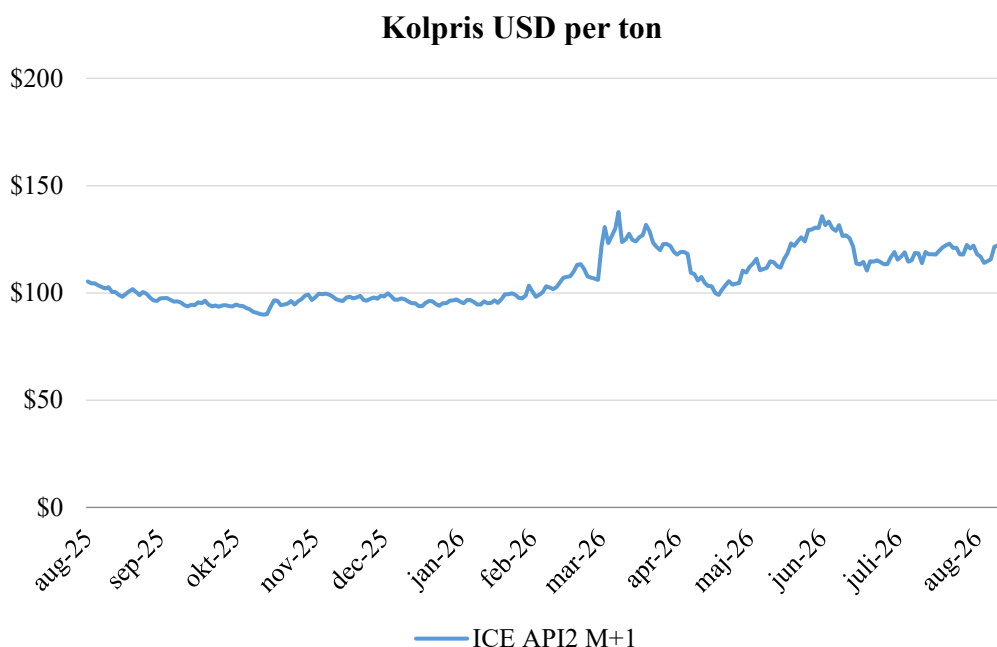
Källa: Euronext och EEX (de nordiska kontrakten avrundade till heltal)

³⁴ Montel Syspower

³⁵ Montel Syspower, tidigare och aktuell produktion per kraftslag i olika länder [Transparency Platform](https://www.transparencyplatform.com/)

Kol

De europeiska kolpriserna har stigit under veckan och legat över 130 dollar per ton. Prisuppgången har framför allt drivits av stigande gaspriser, men även av ökad efterfrågan i Asien. Oro för störningar i LNG-leveranser från Mellanöstern har stärkt intresset för kol i flera asiatiska länder. Även höga temperaturer och väderrelaterade faktorer, såsom en stark El Niño, väntas öka efterfrågan ytterligare. I Kina, världens största kolkonsument, har priserna på termiskt kol stigit till de högsta nivåerna på över två år till följd av ett ansträngt utbud. Marknadsaktörer bedömer att utvecklingen i bland annat Kina och Indien kan fortsätta att stödja de internationella kolpriserna under de kommande veckorna³⁶.



Källa: Montel

Under de senaste månaderna har Europas kolmarknad, som beskrivits i tidigare marknadsbrev, påverkats av de låga vattennivåerna i Rhen. Det har försvårat koltransporter och ökat transportkostnaderna. Den senaste veckan har vattennivåerna stigit något efter nederbörd, vilket möjliggjort större lastvolymmer på pråmtrafiken³⁷. Nivåerna är dock fortfarande för låga för normal transportkapacitet och många fartyg tvingas fortsatt segla med reducerad last. Kollagren i ARA-hamnarna (Amsterdam, Rotterdam och Antwerpen) ligger på de högsta nivåerna sett till det senaste året, delvis till följd av de fortsatta transportbegränsningarna på Rhen³⁸.

Den 3 september var referenspriset på kol i Europa 136,45 dollar per ton.

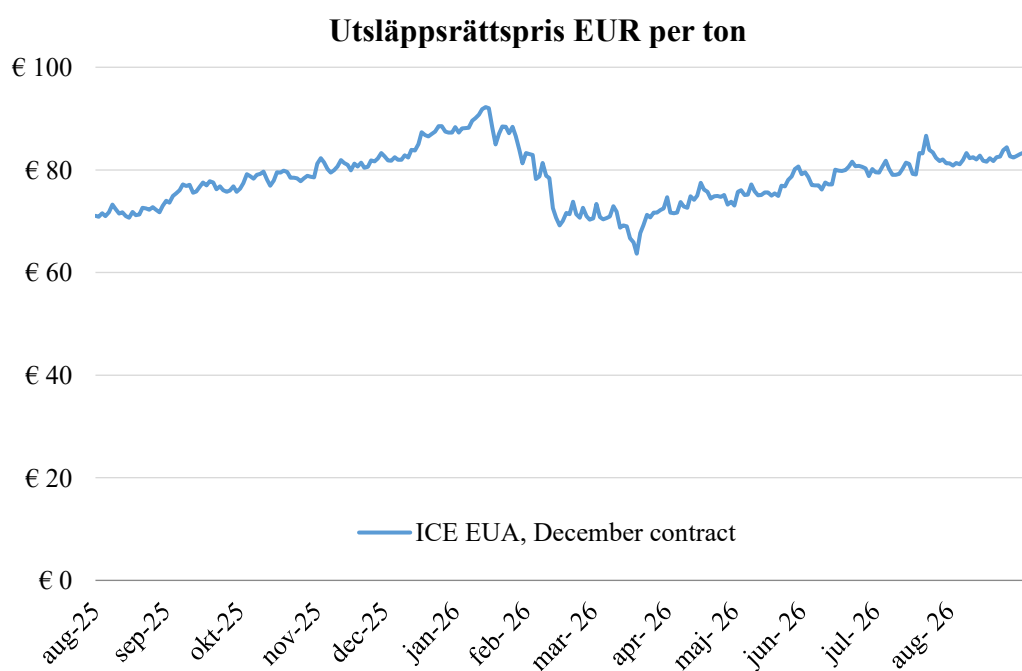
³⁶ [Montel Online](#)

³⁷ [Rhine water rises after rain, shipping problems not yet over | Reuters](#)

³⁸ [Montel Online](#)

EU ETS

Priset på utsläppsrätter har ökat med en euro sedan förra veckans rapport. Analytiker har diskuterat ökade gaspriser som en möjlig förklaring, kopplingen till gasmarknaden är dock komplex, i detta fall är också ökningen i pris på utsläppsrätter relativt liten. Höga gaspriser kan leda till användning av mer kol, och därmed högre utsläpp och efterfrågan på utsläppsrätter. Högre gaspriser har dock också makroekonomiska effekter, vilka kan innebära mindre industriell aktivitet i EU, vilket minskar utsläppen och håller nere efterfrågan på utsläppsrätter.³⁹



Källa: Montel

Den 3 september var priset på utsläppsrätter 83,52 euro per ton CO₂.

³⁹ [Euro Markets: Carbon gives up midweek gains but finds new support level « Carbon Pulse](#)