



Läget på energimarknaderna - specialutgåva med anledning av kriget i Mellanöstern

Fredag 7 augusti, 2026 (uppdaterat till 09.00)

Sammanfattning

Under den senaste veckan har ett flertal fredssamtal återigen påbörjats. Enligt USA pågår officiella samtal mellan Iran och USA för att öppna upp Hormuzsundet, men dessa uppgifter har inte fullt bekräftats av Iran. Samtidigt rapporterade Iran och Oman att de i princip har nått en preliminär överenskommelse om nya farleder för transport genom Hormuzsundet. Dock kan sundet fortsatt betraktas som de facto stängt och trafiken har trots samtalen varit oförändrad.

Priset på frontmånadskontraktet (M+1) för Brentolja har sjunkit från strax över 90 dollar fatet förra veckan till kring 80 dollar per fat under denna vecka till följd av bland annat överenskommelsen mellan Iran och Oman. Den 7 augusti klockan 09.00 låg Brent M+1 på 83,42 dollar per fat medan WTI M+1 handlades för 77,85 dollar per fat.

Likt oljemarknaden reglerar gasmarknaderna tydligt på utvecklingen i mellanöstern. Priset på den europeiska naturgasmarknaden (TTF M+1) sjönk också i samband med att fredssamtalen återupptogs. Det europeiska naturgaspriset låg den 6 augusti på 55,77 euro per MWh och den 7 augusti klockan 09.00 handlades TTF M+1 för 57 euro per MWh.

Elpriserna på spotmarknaden har fortsatt varierat under den senaste veckan samt över dygnet. Medelpriserna i de svenska elområdena var under början av veckan relativt höga, men har sjunkit de senaste dagarna. I Sverige och Tyskland sjönk forwardpriserna något i början av veckan för att sedan stiga under torsdagen. De ligger fortsatt på betydligt högre nivåer än före kriget.

Priserna på kol har sjunkit jämfört med förra veckan medan priset på utsläppsrätter har ökat marginellt.

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. Under sommarperioden får rapporterna begränsat omfång med fokus på prisuppdateringar.



Energimyndigheten

www.energimyndigheten.se/globalaenergimarknader

2026-08-07

Innehåll

Sammanfattning	1
Övergripande och status Hormuz	1
Olja	4
Gas	8
EI	11
Kol	14
EU ETS	15

Priser

Olja Brent	83,42 USD/fat
7 augusti kl. 09.00	(-4,76 % jmf 31 juli)
Naturgas TTF	57 EUR/MWh
7 augusti kl. 09.00	(-3,5 % jmf 31 juli)
EI medelpris 7 augusti (% jmf 31 juli)	
SE1: 4 EUR/MWh (-49%)	
SE2: 4 EUR/MWh (-53%)	
SE3: 8 EUR/MWh (-41%)	
SE4: 11 EUR/MWh (-36%)	
GER: 122 EUR/MWh (-18%)	
Kol	114,75 USD/ton
Dagsavslut 6 augusti	(-4,9 % jmf 30 juli)
EU ETS	81,91 EUR/ton CO2
Dagsavslut 6 augusti	(+0,8 % jmf 30 juli)



Energimyndigheten

Övergripande och status Hormuz

Efter en period av upptrappning i kriget, har diverse fredssamtal återigen påbörjats. Enligt USA pågår officiella samtal mellan Iran och USA för att öppna upp Hormuzsundet, men dessa uppgifter har inte bekräftats av Iran.¹ USA:s president Donald Trump uppgav på tisdagen att parterna haft "mycket bra diskussioner" under en heldag av förhandlingar och uttryckte optimism om att Hormuzsundet kan öppnas helt för sjöfart inom kort.² Qatar, som devis agerar som medlare i konflikten, har bekräftat att fredsförhandlingar mellan Iran och USA pågår samt gör framsteg för att få ett slut på konflikten.³ Enligt Qatars regering har ett flertal samtal förts under tisdagen om hur kvarstående motsättningar mellan USA och Iran kan överbryggas för att skapa förutsättningar för en mer varaktig lösning på konflikten. Under veckan rapporterade även Bloomberg att USA, Iran och Oman förberedde sig på att tillkännage ett 60-dagarsavtal om sjöfart genom Hormuz, där inkommande fartyg föreslås använda en farled nära Iran medan utgående trafik föreslås gå via den omanska farleden.⁴

Den 5 augusti, rapporterade Iran och Oman att de i princip har nått en preliminär överenskommelse om nya farleder för sjöfart genom Hormuzsundet, vilken analytiker ser som ett viktigt steg mot en delvis återöppning av sundet. Enligt Irans vice utrikesminister Kazem Gharibabadi har parterna nått samsyn kring nästan alla centrala frågor, inklusive hur fartyg ska trafikera sundet. Samtidigt betonar Iran att avtalet inte innebär en fullständig återöppning av Hormuzsundet, utan avser enligt iranska uppgifter en tidsbegränsad lösning på två till fyra månader.⁵

Iran framhåller även att avtalet är ett bilateralt avtal med Oman och inte en uppgörelse med USA. Iran har dessutom signalerat att en mer omfattande normalisering av trafiken kan vara beroende av att USA lättar på restriktioner mot iranska hamnar. Ett slutligt avtal kräver även godkännande från Irans högste ledare Mojtaba Khamenei för att det ska kunna träda i kraft.⁶ Iran har fortsatt att tona ned uppgifterna om direkta förhandlingar med USA och framhåller i stället att de pågående kontakterna främst sker med Oman kring säkra rutter för trafiken i området.⁷

Status för Hormuzsundet [ÖPPET/BEGRÄNSAT/STÄNGT]

Trafiken genom Hormuzsundet är fortsatt kraftigt begränsad. Avtalet mellan Iran och Oman har hittills främst påverkat förväntningarna snarare än den faktiska trafiken i sundet. Sjöfartstrafiken genom Hormuzsundet har minskat till 33 fartyg mellan måndag och torsdag denna vecka, visade Kpler-data, jämfört med 50 under samma period för en vecka sedan. Fyra fartyg passerade sundet på torsdagen, inklusive ett mycket stort

¹ [Iran says no talks are under way with United States after Trump calls off attacks | Reuters](#)

² Ibid.

³ [US and Iran having 'very good discussions', Trump says | Reuters](#)

⁴ [Trump Fuels Hopes of Hormuz Opening With Hints Deal Is Close - Bloomberg](#)

⁵ [Iran, Oman Reach Agreement on Proposed Strait of Hormuz Shipping Route - Bloomberg](#)

⁶ [Iran Says Deal With Oman on Hormuz Agreed in Principle - Bloomberg](#)

⁷ [Qatar Signals Progress Toward Short-Term Deal Between US, Iran - Bloomberg](#)

råoljefartyg, Nissos Kea, som fraktade cirka 2 miljoner fat Basrah-råolja lastade i Irak, visade Kpler-data.⁸

Hormuzsundet är fortfarande långt ifrån normala trafiknivåer, men avtalet kan enligt analytiker vara ett första steg mot en gradvis återhämtning om det genomförs fullt ut. Enligt Bloomberg överväger även Iran potentiellt att tillåta att europeiska länder röjer minor från Hormuzsundet som en del av en överenskommelse om att normalisera sjöfarten. Detta skulle enligt Bloomberg kunna innebära en potentiell nedtrappning.⁹

Huthirebellerna håller fast vid den maritima blockad mot Saudiarabien som de utlyste den 20 juli. Blockaden riktar sig som sagt främst mot saudisk sjöfart i Röda havet och kring Bab Al-Mandab-sundet. Sedan blockaden infördes har huthierna uppgett att de genomfört flera attacker mot saudiska oljetankers och energirelaterad infrastruktur. Den 5 augusti meddelade Huthirebellerna att de avser att attackera saudiska oljetankers i norra delen av Röda havet, vilket enligt Bloomberg innebär en möjlig ytterligare upptrappning av konflikten. Enligt gruppens talesperson Yahya Saree är beslutet en reaktion på att Saudiarabien har omdirigerat fartyg bort från Bab Al-Mandab-sundet.¹⁰ Under veckan rapporterades två explosioner i närheten av ett tankfartyg utanför Oman, samtidigt som Iranstödda Huthirebeller uppgav att de attackerat ett saudiskt tankfartyg i Adenviken och varnade för ytterligare angrepp mot fartyg i Röda havet.¹¹ Enligt Bloomberg försöker Saudiarabien genom diplomatiska kontakter begränsa de ökade spänningarna med Huthirebellerna.¹²

⁸ [Vessel traffic through Hormuz dwindles this week as markets watch Iran-Oman talks | Reuters](#)

⁹ [Strait of Hormuz Demining May Involve Europe as Iran Softens Stance - Bloomberg](#)

¹⁰ [Yemen's Houthis Say They'll Target Tankers in Northern Red Sea - Bloomberg](#)

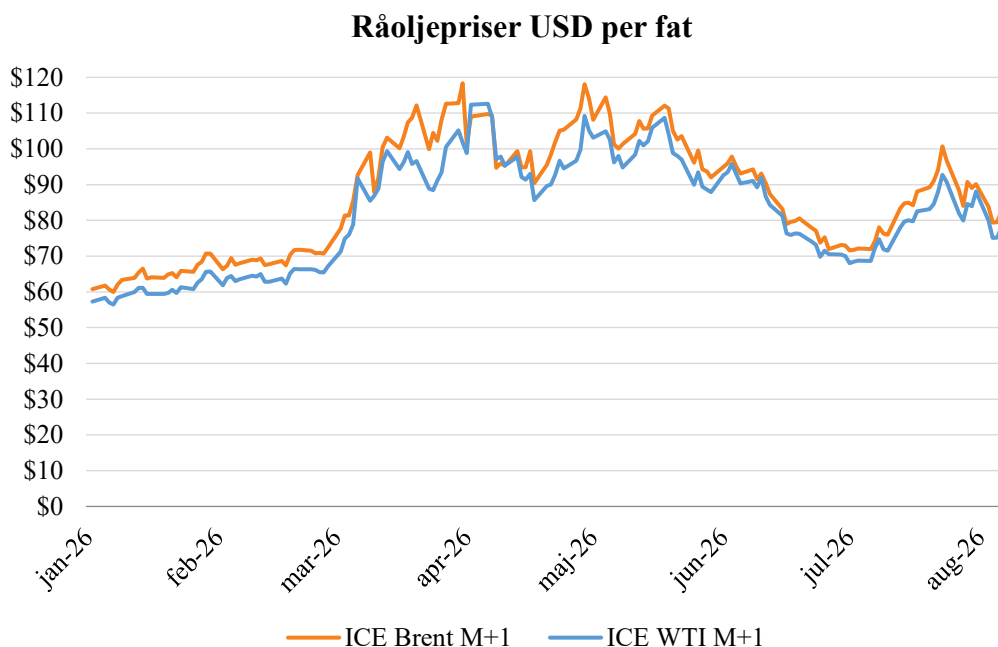
¹¹ [Latest Oil Market News and Analysis for Aug. 6 - Bloomberg](#)

¹² [Saudi Arabia Tries Diplomacy to Stop Houthi Attacks Escalating - Bloomberg](#)

Olja

Prisutvecklingen på oljemarknaden präglas fortsatt i huvudsak av krigets utveckling i Mellanöstern och framför allt av situationen i Hormuzsundet, som i praktiken varit stängt för fartygstrafik i större eller mindre omfattning sedan början av mars.

Priset på frontmånadskontraktet (M+1) för Brentolja har sedan förra marknadsrapporten sjunkit. Efter rapporter om att fredsförhandlingarna pågår sjönk oljepriserna tydligt i början av veckan.¹³ Under tisdagen låg de på under 80 dollar per fat, en minskning på över 5 procent jämfört med måndagens priser och över 10 procent jämfört med noteringarna i slutet på förra veckan, som låg på över 90 dollar per fat. Den 7 augusti klockan 09.00 låg Brent M+1 på 83,42 dollar per fat medan WTI M+1 handlades för 77,85 dollar per fat.



Källa: Intercontinental Exchange. *Priser tom 6 augusti 2026

Uppgifterna som kom under onsdagen om att Iran och Oman har kommit fram till ett preliminärt avtal gällande en fraktrutt genom Hormuz bidrog till ökad optimism på oljemarknaden och till att hålla priserna på en lägre nivå. Samtidigt finns en viss försiktighet bland marknadsaktörerna, då flera säkerhetsrelaterade risker och osäkerhetsfaktorer kvarstår.¹⁴ Under slutet av veckan kom rapporter om iranska attacker i Hormuzsundet vilket bidrog till något stigande oljepriser.¹⁵ Signalerna om framsteg i samtalen mellan USA och Iran sammanfaller med att antalet iranska tankfartyg lastade med råolja, oljeprodukter eller gas i Persiska viken och Omanbukten ökat till omkring 50

¹³ [Oil Extends Fall on Hormuz Deal Hopes](#)

¹⁴ [Oil prices steady as investors cautious over Iran-Oman talks | Reuters](#)

¹⁵ [Latest Oil Market News and Analysis for Aug. 6 - Bloomberg](#)

i början av veckan, jämfört med 36 fartyg när USA återinförde sin marina blockad i mitten av juli.¹⁶

Sedan Huthirebellernas blockad av Bab Al-Mandab har många saudiska oljetankfartyg undvikit att passera genom Röda havet.¹⁷ Det totala antalet fraktfartyg som trafikerar Bab Al-Mandab sundet har minskat under veckan och det förekommer uppgifter om att fartyg väljer rutten runt Afrikas horn istället.¹⁸ Som rapporterats i tidigare marknadsbrev riskerar denna osäkerhet kring transportvägar att huvudsakligen drabba kunder i Asien, som tidigare i sommar tog emot cirka 80 procent av råoljan lastad vid den saudiska exporthamnen Yanbu vid Röda havet.

Trots de förhöjda säkerhetsriskerna kring både Hormuzsundet och Bab Al-Mandab fortsätter dock betydande volymer råolja att transporteras genom regionens centrala sjöfartsleder. Kpler uppger att leveranser av råolja från Förenade Arabemiraten till marknader väster om Suezkanalen nådde rekordnivåer i juli. Nordvästeuropa var den dominerande mottagarmarknaden för flödena väster om Suez med omkring 80 procent av de registrerade volymerna under månaden. Enligt Vortexa var Förenade Arabemiraten den enda större producenten i Mellanöstern som under juni och juli lyckades återställa sina sjöburna oljeexporter till nivåer i linje med tiden före kriget. De ökade leveranserna har främst gått till asiatiska köpare och bidragit till att lindra effekterna av de störningar som konflikten orsakat på de globala oljeflödena.¹⁹ Saudiarabien uppger att man lyckats upprätthålla råoljeexporten på omkring 5 miljoner fat per dag, motsvarande cirka 70 procent av de normala exportvolymerna, trots de fortsatta störningarna kring Hormuzsundet.²⁰

De intensifierade attackerna mellan Ryssland och Ukraina i Svarta havet påverkar i allt större utsträckning sjöfarten och oljeexporten. Ukrainska attacker mot tankfartyg under juli uppges ha skadat flera fartyg med koppling till rysk oljehandel och lett till tillfälliga avbrott i lastningsverksamheten vid bland annat Novorossijsk och CPC-terminalen vid Svarta havet. CPC-terminalen är särskilt betydelsefull då den hanterar omkring 80 procent av Kazakstans råoljeexport. Under veckan meddelade även det ryska rederiet FESCO att man tills vidare stoppar nya transportbokningar via Svarta havet sedan ett av företagets fartyg träffats i en ukrainsk drönarattack. Den ökade osäkerheten har även medfört högre transportkostnader. Enligt marknadsuppgifter har de genomsnittliga dagliga fraktkostnaderna för oljetankers i Svarta havet stigit från drygt 200 000 dollar till över 300 000 dollar på en vecka. Kostnaderna för krigsriskförsäkringar vid anlop till hamnar i regionen uppges ha fördubblats, från omkring 1 till uppemot 2 procent av fartygsvärdet, vilket kan innebära merkostnader på hundratusentals dollar per resa.²¹

Under veckan rapporterades även att Rysslands import av bensin och diesel från Belarus nådde rekordnivåer i juli. Utvecklingen kopplas till produktionsbortfall vid flera ryska raffinaderier efter återkommande ukrainska drönarattacker mot landets

¹⁶ [Dozens of Idling Iranian Oil Tankers Show US Blockade Is Working - Bloomberg](#)

¹⁷ [Houthi threat triggers tanker crunch as Saudi oil reroutes | S&P Global](#)

¹⁸ [Two tankers with Saudi oil exit Red Sea over weekend, data shows](#)

¹⁹ [UAE's Adnoc Defies Hormuz Risks to Keep Crude Flowing to Global Market - Bloomberg](#)

²⁰ [Saudis Cut Main Oil Price to Asia as Hormuz Talks Progress - Bloomberg](#)

²¹ [Surge in Black Sea attacks adds to strain on global commodity flows | Reuters](#)

energiinfrastruktur. Enligt Reuters har Ryssland även ökat importen av bensin från bland annat Indien, Kazakstan och Marocko för att stärka den inhemska försörjningen.²²

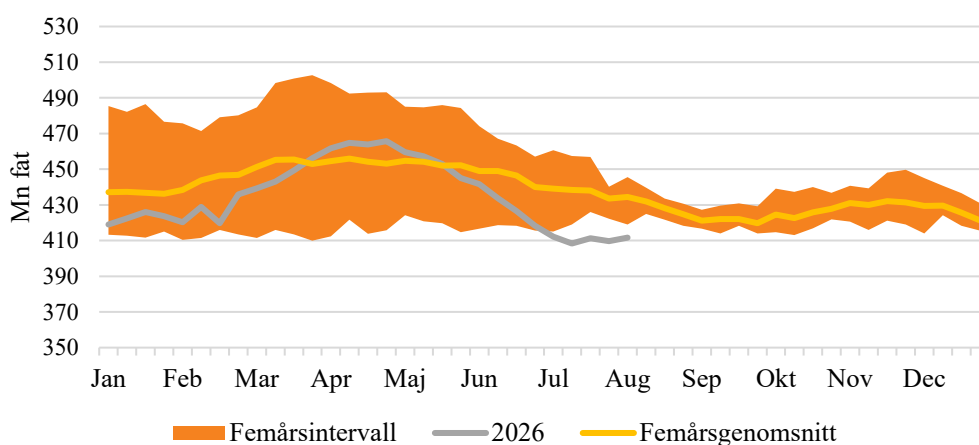
Prisdata drivmedel

Indikator	Aktuellt Pris	Sista datum för uppdatering*	Jmf. Innan Kris
Bensin (95) Sverige	Preem företag: 14,29 kr/l OKQ8 företag: 14,29 kr/l	5 augusti	1 mars Preem företag: 15,54 kr/l 1 mars OKQ8 företag: 15,54 kr/l
Diesel Sverige	Preem företag: 18,69 kr/l OKQ8 företag: 18,89 kr/l	5 augusti 6 augusti	1 mars Preem företag: 17,34 kr/l 1 mars OkQ8 företag: 17,34 kr/l
Flygbränsle (Platts Europe & CIS price assessment)	148,88 USD/fat	6 augusti	27 februari 104,90 USD/fat

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

Priserna för bensin, diesel och flygfoto-gen har sjunkit jämfört med förra veckans priser.

Amerikanska råoljelager exklusive strategiska beredskapslager



²² [Gasoline, diesel exports from Belarus to Russia hit new record high in July, sources say | Reuters](#)



Källa: US Energy Information Administration

Nivån i de kommersiella amerikanska råoljelagren har legat kvar på ungefär samma nivå som i juli, med en marginell ökning den senaste veckan. Nivån ligger fortsatt under femårsgenomsnittet, men skillnaden har minskat något.

Gas

Likt oljemarknaden reglerar gasmarknaderna tydligt på utvecklingen i mellanöstern. Priset på den europeiska naturgasmarknaden (TTF M+1) sjönk efter att fredssamtalen mellan Iran och USA återupptogs. Veckans pristopp på den europeiska naturgasmarknaden var den 3 augusti på 57,51 euro per MWh, vilket är att jämföra med pristoppen som rapporterades i den senaste marknadsrapporten på 63,58 euro MWh. Dock uppgav den brittiska sjöfartsmyndigheten UKMTO (United Kingdom Maritime Trade Operations) att ett LNG-fartyg under helgen träffats av en okänd projektil utanför Omans kust.²³ Trots detta föll priset på TTF med mer än 3 euro på måndagen, då fredssamtalen övervägde oron för ytterligare attacker mot LNG-tankfartyg.²⁴

På torsdagen sjönk priset ytterligare till sin lägsta nivå på mer än tre veckor mitt i växande optimism om en avtrappning i konflikten samt återöppnandet av Hormuzsundet. TTF M+1 handlades för 3,78 euro lägre till 52,14 euro per MWh på Ice Endex, efter att tidigare ha nått 51,85 euro per MWh, vilket är det lägsta priset sedan den 13 juli.²⁵ Den 6 augusti handlades TTF M+1 på en något lägre nivå för 55,77 euro per MWh och den 7 augusti klockan 09.00 låg priset kvar på en liknande nivå på 57 euro per MWh.

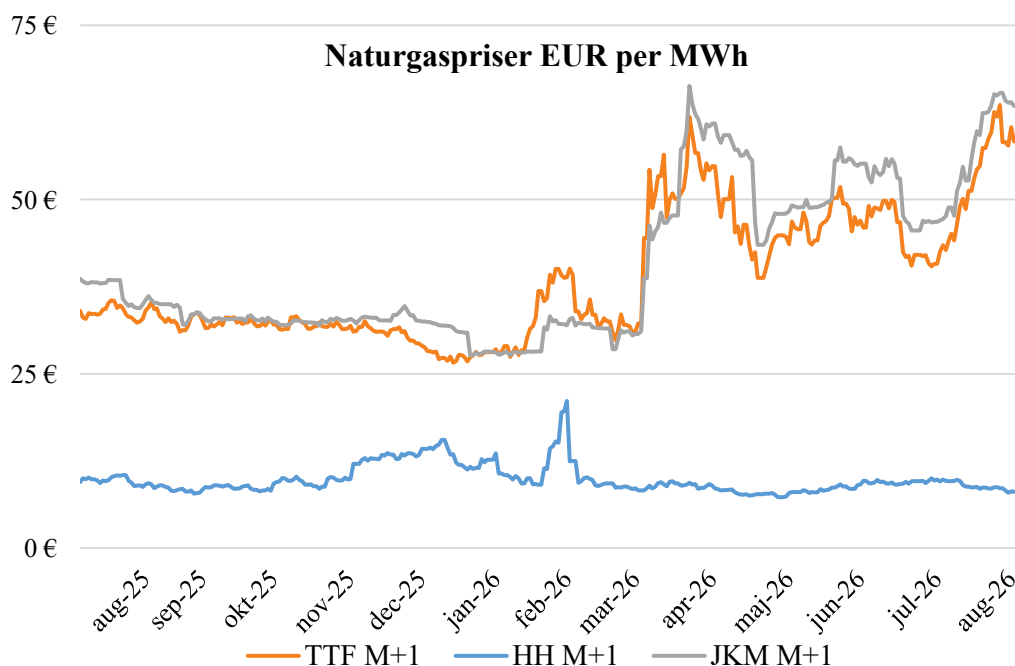
Även den asiatiska gasmarknaden har sett relativt lägre priser den senaste veckan. Den 6 augusti låg det asiatiska spot- och forwardbenchmarkpriset JKM på motsvarande 63,43 euro per MWh, vilket är att jämföra med 62,43 euro per MWh den 17 juli efter att samförståndsavtalet hade beslutats.²⁶ Priset på frontmånadskontraktet på den amerikanska gashubben Henry Hub (HH) har fortsatt varit relativt oförändrat av kriget. Priset på HH M+1 låg den 7 augusti klockan 09.00 på motsvarande 7,98 euro per MWh, vilket kan jämföras med ett pris på runt 9 euro per MWh vid inledningen av konflikten i Iran.

²³ [Status of US-Iran talks uncertain as ship struck in Hormuz | Reuters](#)

²⁴ [Montel Online](#)

²⁵ [Montel Online](#)

²⁶ [How the US-Iran ceasefire and MOU broke down -- a timeline - ABC News](#)



Källa: ICE Endex

Belgien importerade LNG exklusivt från Ryssland i juli för första gången på mer än fem år. Detta understryker landets fortsatta beroende av ryska leveranser, bara fyra månader innan EU:s förbud mot rysk LNG-import träder i kraft fullt ut. Enligt preliminära Kpler-data stod rysk LNG för 100 procent av Belgiens LNG-import i juli, vilket motsvarade två LNG-laster, båda med ursprung i Rysslands Yamal LNG-anläggning. Detta är en betydande minskning jämfört med månaden innan, från 0,44 miljoner ton i juni till 0,14 miljoner ton i juli, vilket motsvarar en minskning med 67,4 procent.

Belgien har historiskt sett varit ett av Europas största importland för rysk LNG via Zeebrugge-terminalen som tar emot laster för både inhemsk konsumtion och vidare distribution i nordvästra Europa. Samtidigt förbereder sig EU för att fasa ut rysk LNG-import i slutet av 2026 enligt sin sanktionsordning, vilket väcker frågor om hur importmönstren kommer att utvecklas under den återstående övergångsperioden. Rörledd gas från Ryssland förbjudas senast den 30 september 2027.²⁷

Reparationsarbetet av QatarEnergy LNG:s expansionsprojekt North Field East (NFE) har återupptagits efter ett tillfälligt avbrott efter att kriget mellan USA och Iran inleddes. NFE är en del av QatarEnergy:s bredare expansionsprojekt för North Field, tillsammans med North Field South (NFS) och North Field West (NFW), som tillsammans förväntas lägga till 64 miljoner ton per år LNG-kapacitet, vilket utökar Qatars LNG-exportkapacitet från dess befintliga 77 miljoner ton per år.²⁸

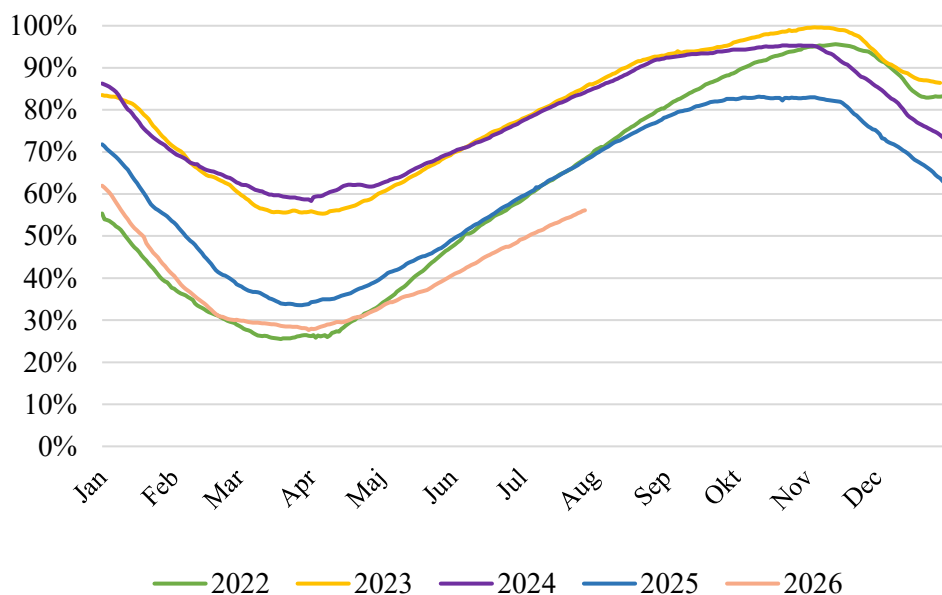
²⁷ [Belgium sourced all LNG imports from Russia in July as EU phase-out looms | Kpler Terminal](#)

²⁸ [Work continues on Qatar's North Field East LNG after temporary construction suspension | Kpler Terminal](#)

De europeiska gaslagernivåerna (se graf nedan) låg 5 augusti på drygt 58,10 procent, en ökning med cirka 28 procentenheter sedan inledningen av kriget i Mellanöstern. Lagerfyllnaden i Tyskland låg den 5 augusti på 47,61 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.²⁹ Samtidigt har Kpler ändrat sin prognos för EU:s gaslager som sänktes till 76 procent senast den 1 november då en utdragen konflikt i Mellanöstern förväntas fortsatt strama åt LNG-marknaden.³⁰

Läget för lagerpåfyllnaden i Europa är fortsatt utmanande och gasmarknaden fortsatt ansträngd med höga priser då det geopolitiska läget är osäkert. I dagsläget har EU:s medlemsstater dock inte identifierat några omedelbara risker för gasförsörjningen, men situationen kan ändras snabbt.³¹

Fyllnadsgrad gaslager EU totalt



Källa: AGSI

²⁹ [Gas storage](#)

³⁰ [EU-27 underground gas storage outlook lowered to 76% by 1 November as a prolonged Middle East conflict tightens LNG balances, but market repricing and remaining injection flexibility limit the downside | Kpler Terminal](#)

³¹ [Gas Coordination Group: No immediate concerns about security of EU gas supply - Energy](#)

El

Elpriserna på spotmarknaden har fortsatt varierat under den senaste veckan samt över dygnet. Medelpriserna i de svenska elområdena var under början av veckan relativt höga, men har sjunkit de senaste dagarna. Under vissa kvartar har även de svenska elområdena utgjort ett gemensamt prisområde eller haft priser på ungefär samma nivå. I början och mitten av veckan var prisskillnaden mellan de södra och norra elområdena dock större. Högsta kvartspris i Sverige de senaste sju dagarna inträffade den 3 augusti i SE4 med 192 euro per MWh.³² Svenska kraftnät bedömde i början av veckan att det fanns goda marginaler i elnätet.³³

Under perioder med höga temperaturer på kontinenten ökar efterfrågan på luftkonditionering. Efterfrågan kvarstår ofta också på kvällen när solelsproduktionen minskar. En hög efterfrågan på el kan innebära att dyrare produktion behövs för att hålla balans mellan produktion och användning. I Frankrike kan kärnkraftsproduktionen tidvis behöva begränsas på grund av höga temperaturer i floderna vilket leder till problem för hanteringen av kylvatten.³⁴ Detta kan leda till minskad export av el till exempelvis till Tyskland. Värmeböljor och låga vattennivåer kan också ställa till det för kärnkraften i andra länder såsom Slovenien, Ungern och Rumänien.³⁵ Höga temperaturer kan även försämra överföringskapaciteten i transmissionsnäten³⁶. Svenska elpriser har under veckan tidvis legat väsentligt lägre än på kontinenten, men i Tyskland har det också varit kvartar med negativa priser som inte spilt över till Sverige (se mer information längre ner om överföringsbegränsning mellan Sverige och Tyskland).

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

	SE1		SE2		SE3		SE4		TYS	
Datum	Dagspris	Max/min kvartspris	Dagspris	Max/min kvartspris	Dagspris	Max/min kvartspris	Dagspris	Max/min kvartspris	Dagspris	Max/min kvartspris
1/8 2026	20	29/7	22	34/7	23	36/7	23	38/7	120	190/0
2/8 2026	16	34/3	19	42/3	19	42/3	19	42/3	105	193/-5
3/8 2026	21	32/10	22	34/10	45	120/10	62	192/10	128	247/10
4/8 2026	24	41/13	26	45/13	56	108/18	76	164/18	150	304/71
5/8 2026	24	49/12	26	53/14	40	109/14	49	164/14	111	226/-1
6/8 2026	7	16/2	7	17/2	7	18/2	7	18/2	100	172/-2
7/8 2026	4	10/2	4	10/2	8	49/2	11	81/2	122	211/8

Växelkurs den 5 augusti 1 EUR = 10,9635 SEK, dvs 10 EUR/MWh motsvarar cirka 11 öre per kWh

Källa: Nordpool, Riksbanken

³² Nord Pool

³³ [Information från driften | Svenska kraftnät](#)

³⁴ [Kärnkraftsproduktionen i Frankrike påverkas av värmebölja, Availability of generation resources - Access to data | RTE](#), Montel

³⁵ Exempelvis [Rekordlåga vattennivåer i Europa: "Allvarligt läge" | SVT Nyheter](#)

³⁶ [Värmen bromsar elöverföringen | Svenska kraftnät](#)

Det finns många faktorer som påverkar elpriset och nedan presenteras de viktigaste:

- Revisioner i några av kärnkraftverken pågår och den 6 augusti var 71 procent av nordisk kärnkraft tillgänglig. R3 är på revision som har förlängts till den 31 oktober. R4 är ur produktion på grund av ett läckage i ena generatoren och kommer att återstarta först efter kommande revision (2 september-15 oktober). I Finland är Lov2 på revision mellan den 1 augusti och den 21 september. Även Olk3 är begränsad med 300 MW fram till den 18 augusti på grund av felsökning.³⁷
- Magasinnivåerna i Norden har under den senaste tiden legat påtagligt under normala nivåer. Under förra veckan ökade nivån något i Sverige och låg på runt 70 procent (10,7 procentenheter under normalt). Magasinfyllnadsgraden i Norge var cirka 63 procent (-12,4 procentenheter under normalt).³⁸
- Tillrinningen av vatten till magasinerna i Sverige under vecka 31 blev cirka 1 TWh, vilket är 69 procent av normalt för veckan.³⁹
- Den hydrologiska balansen⁴⁰ i Norden förbättrades något under förra veckan och uppgick till cirka -21,8 TWh (+0,3 TWh från veckan innan). Prognosen pekar på en förbättrad nordisk balans framöver.⁴¹
- 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 (kapacitet 600/615 MW) som väntas fortsätta till sista augusti.⁴² Från 29 juli fram till mitten av oktober är även överföringskapaciteten mellan SE4 och DK2 begränsad (upp till ca 1300 MWh) till följd av planerade kabelunderhåll⁴³.
- Under veckan har produktionen från vindkraft varierat i Norden och väntas vara ungefär i nivå med förra veckan. Prognosen pekar mot en ökad produktion mot fredagen för att sedan minska under helgen. Även i Tyskland har vindproduktionen pendlat och väntas öka mot fredagen för att sedan minska igen. Solkraftsproduktionen dagtid på kontinenten är fortfarande hög.^{44,45} Kombinationen av låg vindkraftsproduktion och god solkraftproduktion kan leda till svängiga elpriser där priset på dagen kan vara lägre än på natten. Detta har vi

³⁷ Montel, [Nord Pool - UMM Platform](#) [Nord Pool - UMM Platform Olk3](#) [Nord Pool - UMM Platform Lov2](#)

³⁸ Energiföretagen, NVE

³⁹ Av medianvärdet för perioden 1960–2025, Energiföretagen

⁴⁰ Med hydrologisk balans avses mängden vatten, översatt i elenergi fördelad på vatten- och snömagasin (inklusive markvatten) i förhållande till en normalsituation.

⁴¹ Montel Syspower

⁴² [Nord Pool - UMM \(begränsningar i transmissionsnätet\) BC](#), [Information från driften | Svenska kraftnät](#)

⁴³ [Nord Pool - UMM Platform SE4->DK2](#)

⁴⁴ Montel Syspower

⁴⁵ Montel Syspower, tidigare och aktuell produktion per kraftslag i olika länder [Transparency Platform](#)

sett även denna vecka i Tyskland under vissa dygn då elpriserna har pendlat från höga nivåer till negativa.

Forwardpriserna ligger fortsatt på högre nivåer än före kriget i Mellanöstern men sjönk något i början av veckan för att sedan stiga igen under torsdagen, framför allt i Tyskland. Marknaden tenderar att prisa in geopolitisk oro samt andra faktorer såsom hydrologisk balans.

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

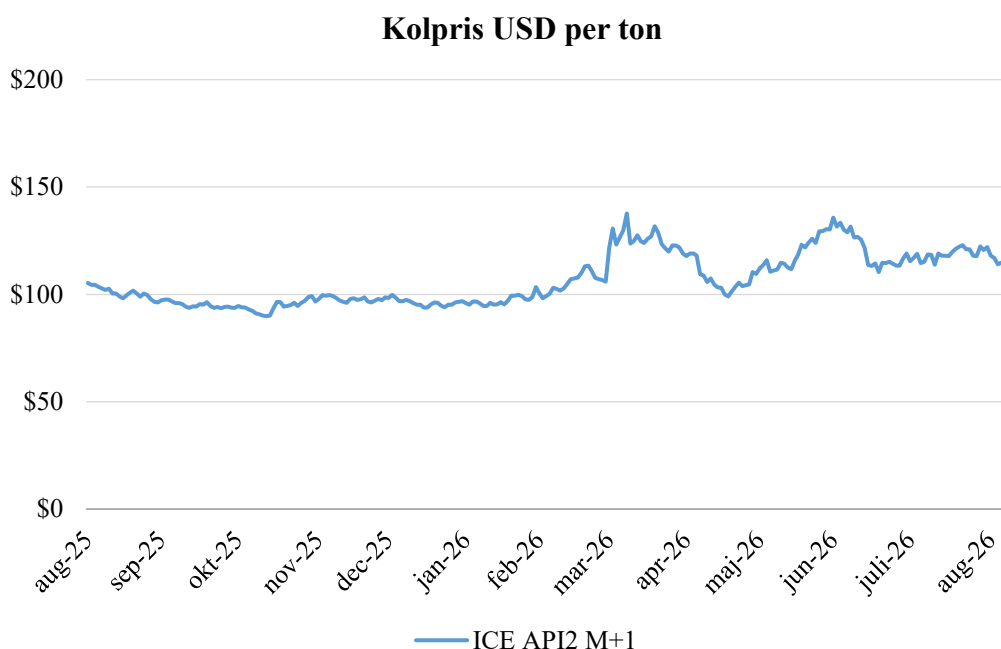
Norden	Q4 2026	Q1 2027	Q2 2027	2027	2028
27.02.2026	54	67	30	42	41
03.08.2026	93	95	42	55	46
04.08.2026	94	97	42	56	46
05.08.2026	91	95	42	55	46
06.08.2026	91	96	42	55	46
Förändring jmf med innan kriget	68%	44%	39%	32%	14%
Tyskland (baslast/höglast)					
27.02.2026	94/113	92/108	65/48	80/84	73/77
03.08.2026	137/167	127/146	85/71	102/108	85/92
04.08.2026	135/165	126/144	85/70	101/107	85/92
05.08.2026	130/159	123/141	84/70	100/105	85/91
06.08.2026	135/164	126/145	86/71	102/108	86/93
Förändring jmf med innan kriget	45/45%	37/34%	32/47%	28/28%	18/20%

Källa: Euronext och EEX

Kol

Kolpriserna i Europa har sjunkigt något under veckan, påverkat av bland annat lägre gaspriser och svag efterfrågan. Som beskrivits i tidigare marknadsbrev har låga vattennivåerna i Rhen gjort prämtransporter betydligt dyrare samt försvårat leveranser till bland annat delar av södra Tyskland. Vissa marknadsaktörer har därför avvaktat med nya inköp. Som rapporterades i förra veckan har flera tyska kraftbolag uppgett att de har god tillgång till kol genom höga lagernivåer och alternativa transportmöjligheter.⁴⁶ De låga vattennivåerna i Europa påverkar inte bara logistiken för koltransporter, utan även produktionen. I exempelvis Serbien har kolkraftverket Kostolac tvingats minska produktionen då bristen på vatten har påverkat anläggningens kylsystem.⁴⁷

Trots de logistiska utmaningarna fortsätter kolleveranserna till de europeiska importhamnarna, och lagren i ARA-hamnarna (Amsterdam, Rotterdam och Antwerpen) har stigit till de högsta nivåerna sedan januari 2025⁴⁸.



Data: Montel

På den globala kolmarknaden noterades att kolkraftens andel av Indiens elproduktion sjönk till den lägsta nivån på ett år under juli, samtidigt som den förnybara elproduktionen nådde rekordnivåer. Utvecklingen speglar den fortsatta utbyggnaden av sol- och vindkraft på en av världens största kolmarknader.⁴⁹

Den 6 augusti var referenspriset på kol i Europa 114,75 dollar per ton.

⁴⁶ [Montel Online](#)

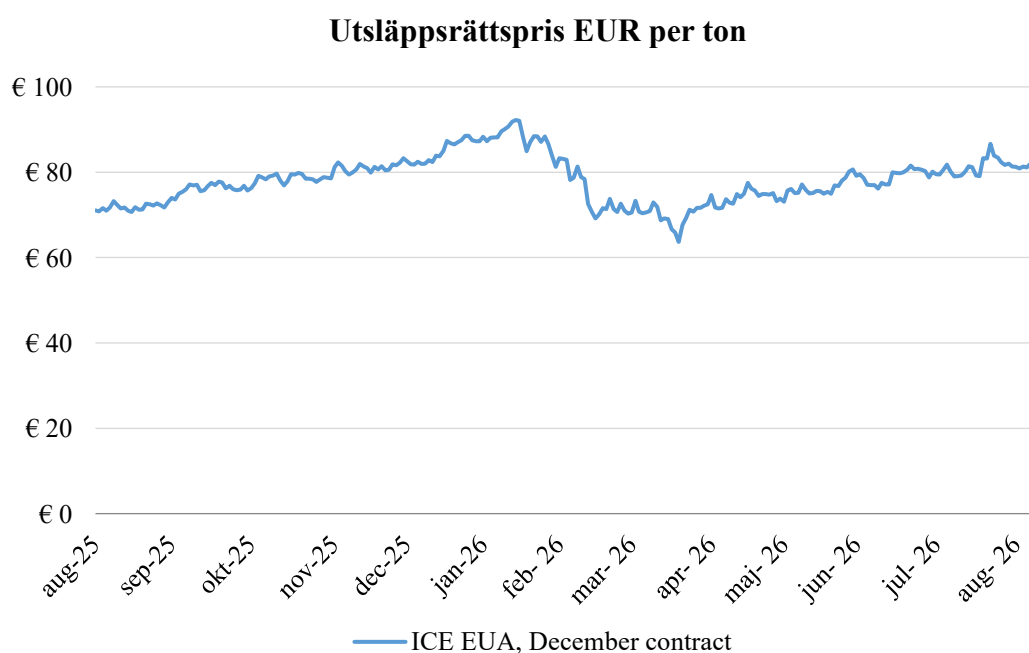
⁴⁷ [Europe's shrinking rivers curb power output, transport and company earnings | Reuters](#)

⁴⁸ [Montel Online](#)

⁴⁹ [India's record renewable generation in July cuts coal's share in power mix to 1-year low | Reuters](#)

EU ETS

Priset på utsläppsrätter har varit stabilt sedan senaste marknadsbrevets publicering. Priset inledde veckan på en marginellt lägre nivå, men återhämtade sig snabbt och stängde något högre. Trots uppgången låg priset vid veckans slut på 81,91 euro, vilket är ungefär i nivå med föregående vecka.



Data: Montel

Den relativt stabila prisnivån denna vecka kan ses som ett tecken på att handlare har säkrat sina positioner efter den senaste tidens marknadsrörelser. Investerare har blivit mindre optimistiska om EU:s koldioxidpriser. Förra veckan rapporterades det att investeringsfondernas nettolånga position minskade med 6 miljoner ton till omkring 42 miljoner ton, den lägsta nivån på 10 veckor. Minskningen av nettolängden fortsatte denna vecka, och nivån är nu den lägsta sedan slutet av maj. En minskning av den nettolånga positionen innebär att investerarna blev mindre optimistiska om att marknaden skulle stiga.^{50,51,52,53,54}

Den 6 augusti var priset på utsläppsrätter 81,91 euro per ton CO₂.

⁵⁰ [Euro Markets: EUAs drop to two-week low as selling continues to depress holiday market « Carbon Pulse](#)

⁵¹ [Euro Markets: EUAs edge back towards recent range despite decline from early highs « Carbon Pulse](#)

⁵² [Euro Markets: EUAs remain rangebound as efforts to test extremes fall short in thin trade « Carbon Pulse](#)

⁵³ [Euro Markets: Midday Update « Carbon Pulse](#)

⁵⁴ [Montel News](#)