

Rendite von Investitionen in Dekarbonisierung nach Preisniveau im EU-Emissionshandel

→ Abb. 5

[% IRR real] CO ₂ -Preispfad	 Stahl H ₂ -DRI		 Zement CCS	 Chemie Wärmepumpe	 Chemie Power-to-heat
Ambitioniert 2030: 120 EUR/t 2040: 240 EUR/t 2050: 350 EUR/t	+18% 100 % <i>Erdgas¹</i>	+10 % 100 % <i>grüner H₂ bis 2045</i>	+10 %	+13 %	+0 %
Moderat 2030: 110 EUR/t 2040: 180 EUR/t 2050: 250 EUR/t	+15%	+5 %	+2%	+9%	-14 %
Verzögert 2030: 90 EUR/t 2040: 90 EUR/t 2050: 150 EUR/t	+12%	-24 %	<i>Kein positiver Cashflow möglich, da CCS-Kosten über ETS-Preisen liegen</i>	+2%	<i>Kein positiver Cashflow möglich, da Strom nach aktueller Regulierung teurer als Gas</i>

 Unprofitabel
  Nicht profitabel genug (mind. ≈8% benötigt)
  Profitabel

Agora Industrie (2026). ¹Erdgas-basiertes DRI ist rentabel auch bei relativ niedrigen CO₂-Preisen; erst die Umstellung auf grünen Wasserstoff erfordert sehr hohe CO₂-Preise und/oder Subventionen.