

THG & nEHS: Neue Möglichkeiten bei q-bility

Webinar von EEX & q-bility

31.01.2024

Wer sind wir . . .
. . . und **warum**
es sich lohnt,
uns **zuzuhören**



In Zusammenarbeit mit:

·enpulse

> eex



ener|gate

bayern > innovativ

Agenda

- 1) Fallbeispiel 1 – Features
- 2) Fallbeispiel 2 – nEHS
- 3) Fallbeispiel 3 – Analysen

Agenda

- 1) Fallbeispiel 1 - Features**
- 2) Fallbeispiel 2 - nEHS
- 3) Fallbeispiel 3 - Analysen

Wie verhalte ich mich im Markt für CO₂-Zertifikate?

➤ **Ein Beispiel:**

Ich bin ein regionaler Biomethanproduzent, ein mittelständischer Mineralölhändler oder doch ein europaweit tätiges EVU?

Ich habe Produkte, die CO₂ mindern. Andere emittieren es jedoch.

Gesetze verpflichten mich deshalb zum Handeln.

Doch zu welchen Kosten?

Oder anders gefragt: Welchen Wert hat mein CO₂?

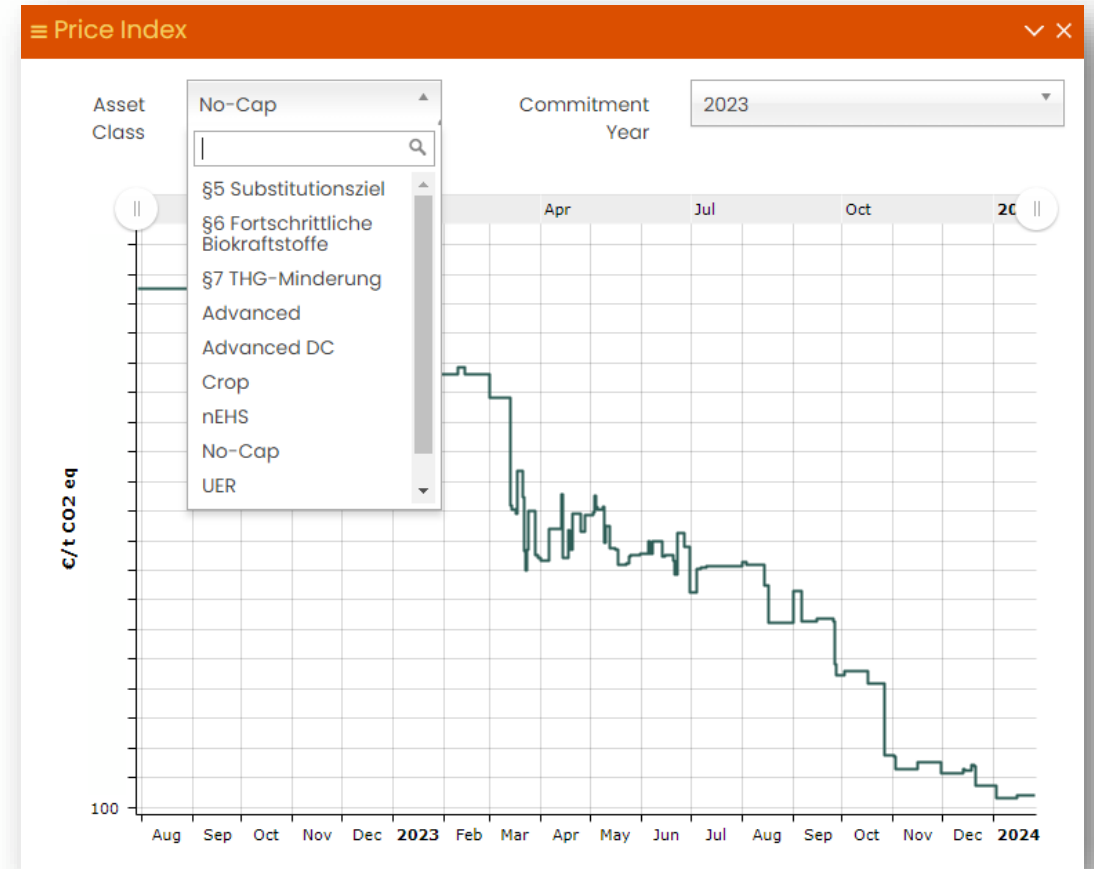
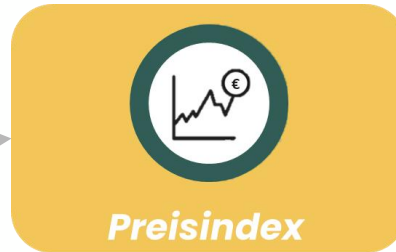
➤ **Ihr Account lebt mit Ihnen mit:**



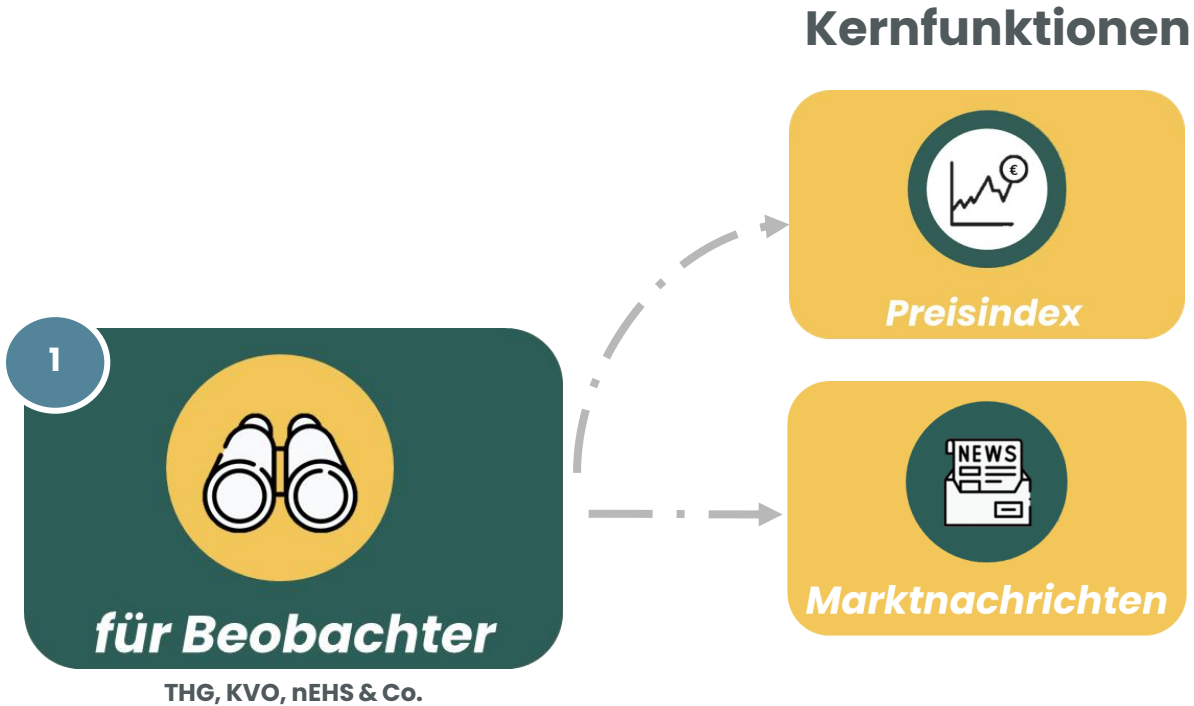
Das können die beiden Accounts



Kernfunktionen



Das können die beiden Accounts



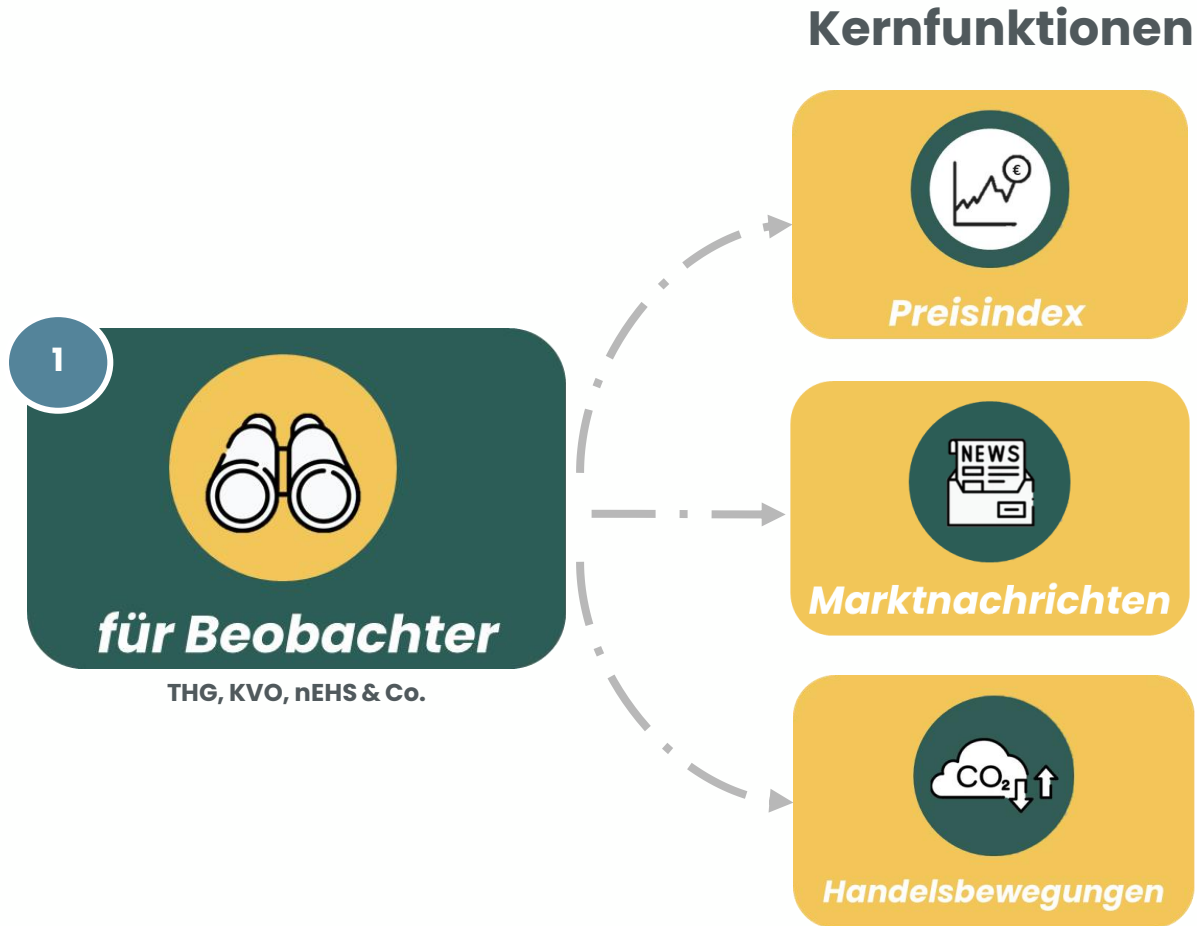
≡ Market Messages

	Time	Message	Actions
⊖	2024-01-23 20:06:26	[DE] Update 37. BImSchV	🗑️
<p>Die Novelle der 37. Verordnung zur Durchführung des Bundes-Immissionsschutzgesetzes, kurz 37. BImSchV, setzt ein letztes Teilstück der europäischen Richtlinie für Erneuerbare Energien (RED II) um (q-bility berichtete). Sehnlichst erwartet schafft sie u. a. den Rechtsrahmen für den Einsatz von grünem Wasserstoff und E-Fuels. Bis dato fehlt es hier an Rechtssicherheit, was privatwirtschaftliche Investitionen bremst. Die Novelle der 37. BImSchV hatte am 13.12.2023 das Bundeskabinett erfolgreich passiert. Da es sich allerdings um eine zustimmungspflichtige Verordnung handelt, bedarf sie für ihr Inkrafttreten die Zustimmung des Bundestags. Mit dieser war bis zum 27.01.2024 (Ende der EU Stillhaltefrist; q-bility berichtete) gerechnet worden. Die Zustimmung steht jedoch weiterhin aus. Am 18.12.2023 wurde sie zwar zeitnah im Parlament behandelt (BT-Drucksache 20/9844) von eben diesem jedoch am 19.01.2024 an diverse Ausschüsse – unter federführung des Ausschusses für Umwelt, Natur- und Verbraucherschutz – überwiesen (BT-Drucksache 20/10131, siehe Link). Gemäß Geschäftsordnung des Deutschen Bundestages (§ 92) ist mit einer erneuten Behandlung der 37. BImSchV im Plenum am 13.03.2024 (bzw. in der nächsten darauf folgenden Sitzung) zu rechnen. © qb **Dominik Trisl, dominik.trisl@q-bility.com, +49 176 / 180 835 17**</p> <p>Click for more information</p>			
+	2024-01-18 13:21:19	[AT] Anrechnungsfaktoren Strom 2023 veröffentlicht	🗑️
+	2024-01-16 17:06:37	[EU] Niederländische Regierung erwägt Maßnahmen gegen HBE-Preisverfall	🗑️
+	2024-01-11 13:51:28	[DE] nEHS – Veröffentlichung nEZ-Verkaufskalender	🗑️
+	2024-01-10 15:48:28	[DE] Grund für die Rekordeinahmen 2023 durch nationalen Emissionshandel	🗑️

Showing 1 to 5 of 62 entries

< 1 2 3 4 5 >

Das können die beiden Accounts



u. v. m.

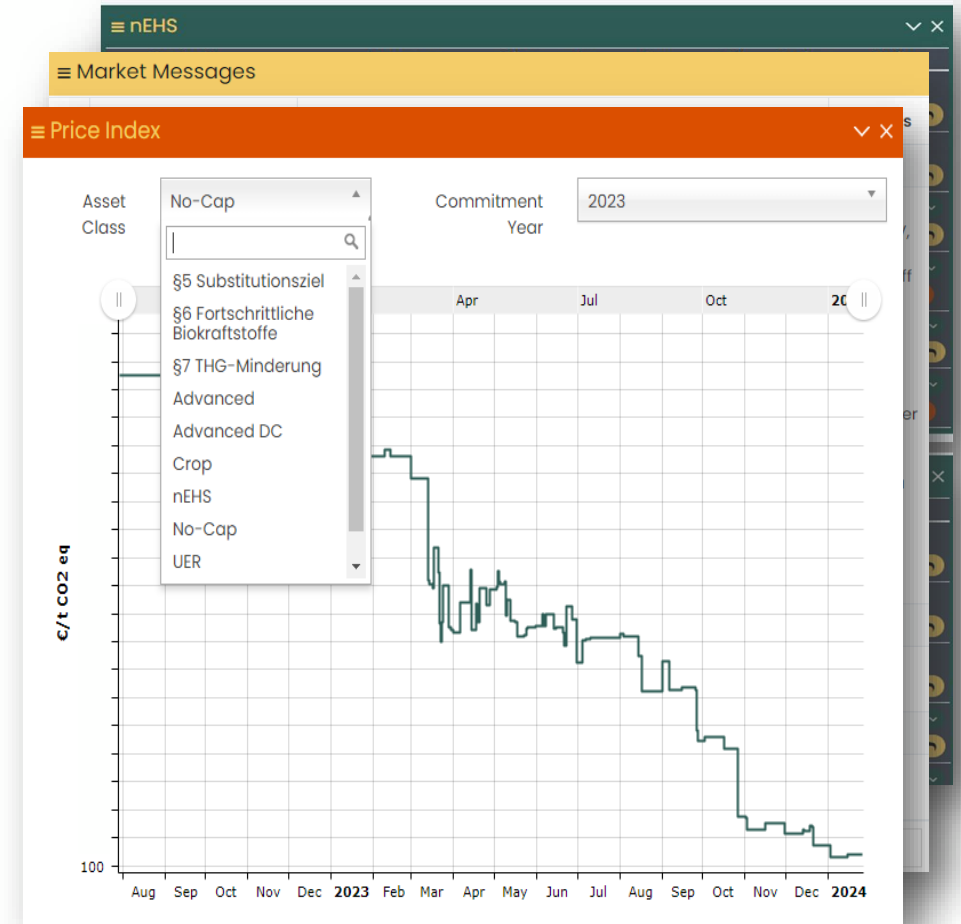
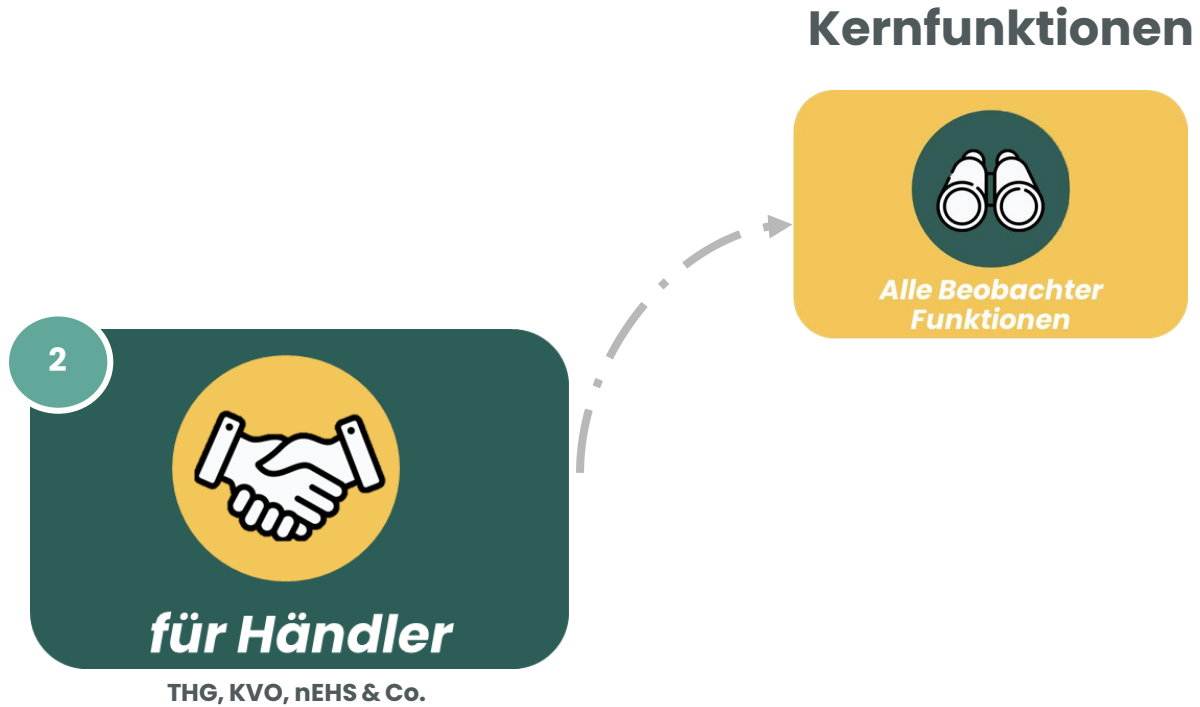
nEHS

Contract	Company	Time	Qty	Buy	Sell	Expires	Action
RFQ nEHS_Sekundärmarkt CAL23		11:36	50.000	☉		∞	Manage Respond
RFQ nEHS_Sekundärmarkt CAL23		15:18	50.000	31 €		∞	Manage Respond
RFQ nEHS_Sekundärmarkt CAL23		16:54	100.000	☉		3h 21m	Verwalten Respond
VERKAUF		14:32	100.000		45 €	3h 21m	Verwalten Respond
RFQ nEHS_Sekundärmarkt CAL23		09:20	50.000	38 €			Verwalten Respond
VERKAUF		09:35	50.000		38 €		Verwalten Respond

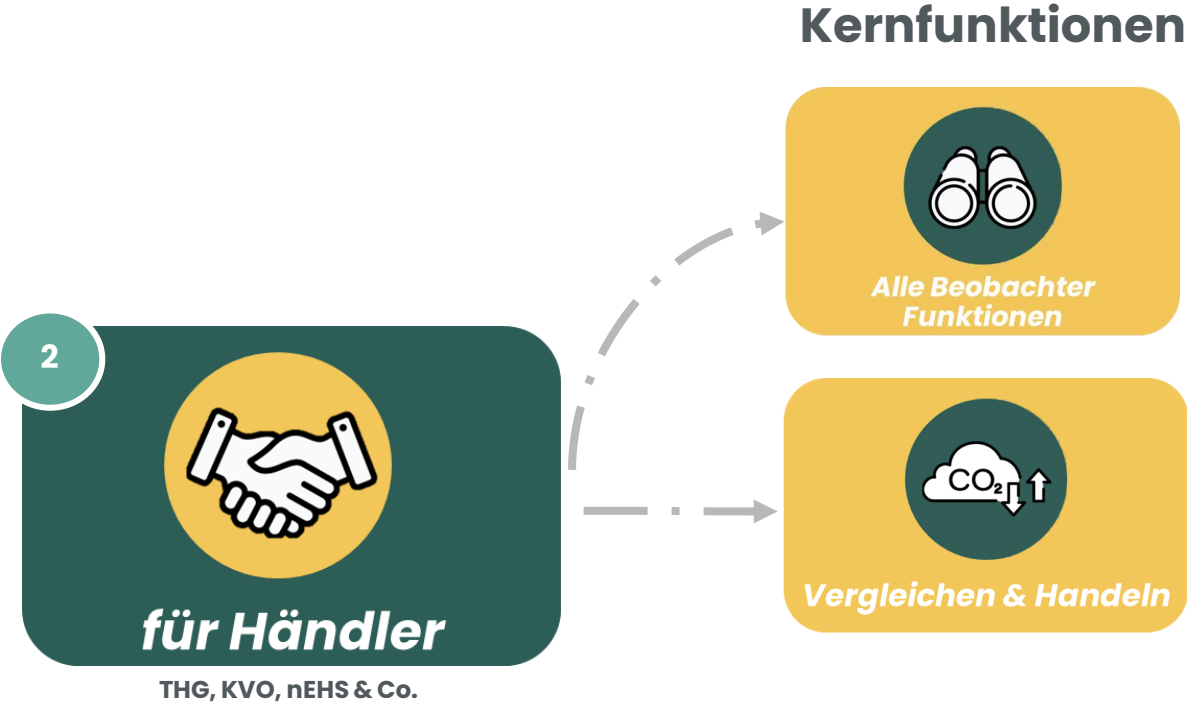
No-Cap

Contract	Company	Time	Qty	Buy	Sell	Expires	Action
RFQ No-Cap_Power CAL23		12:08	75		120 €	∞	Manage Respond
RFQ No-Cap_Power CAL23		09:11	2.110	☉		∞	Manage Respond
RFQ No-Cap_Power CAL23		10:57	457	☉		∞	Manage Respond
RFQ No-Cap_Power CAL23		14:07	213		250 €	∞	Verwalten Respond
KAUF		14:10	213	110 €			Verwalten Respond
RFQ No-Cap_Power CAL23		14:06	64		250 €	∞	Verwalten Respond
KAUF		14:11	64	110 €			Verwalten Respond

Das können die beiden Accounts



Das können die beiden Accounts



RFQ

I am a Buyer Seller

Asset Class Product Commitment Year

Price Quantity

Company Trader

Expires

Advanced DC

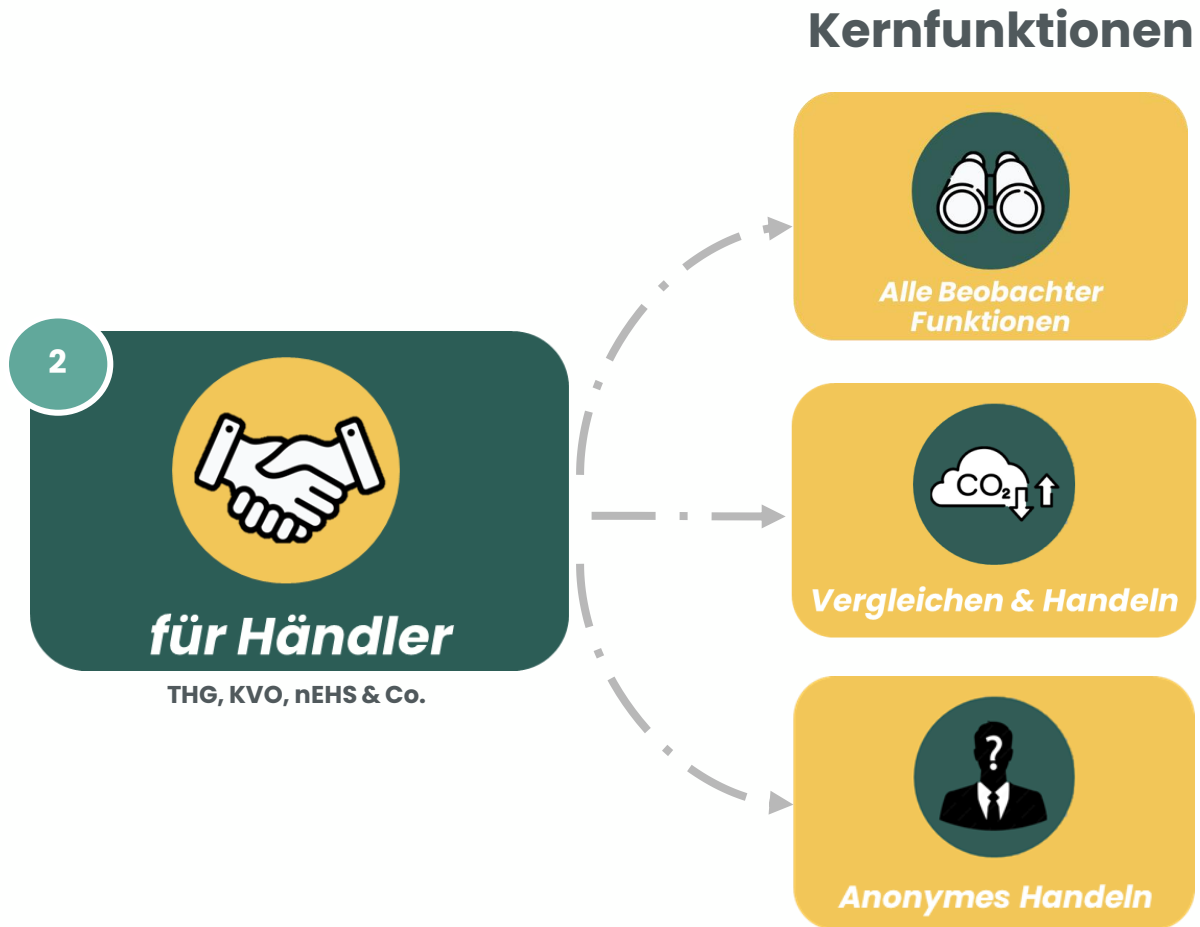
	Contract	Company	Time	Qty	Buy	Sell	Expires	Action
RFQ	Advanced DC_Bio-LNG CAL25	BIG	12:24	10.000		350 €	∞	Manage
BUY		CYBER	11:05	10.000	340 €		∞	
BUY		ACEC	10:53	10.000	350 €		∞	
BUY		ABSTERGO	11:01	10.000	350 €		∞	

Advanced DC

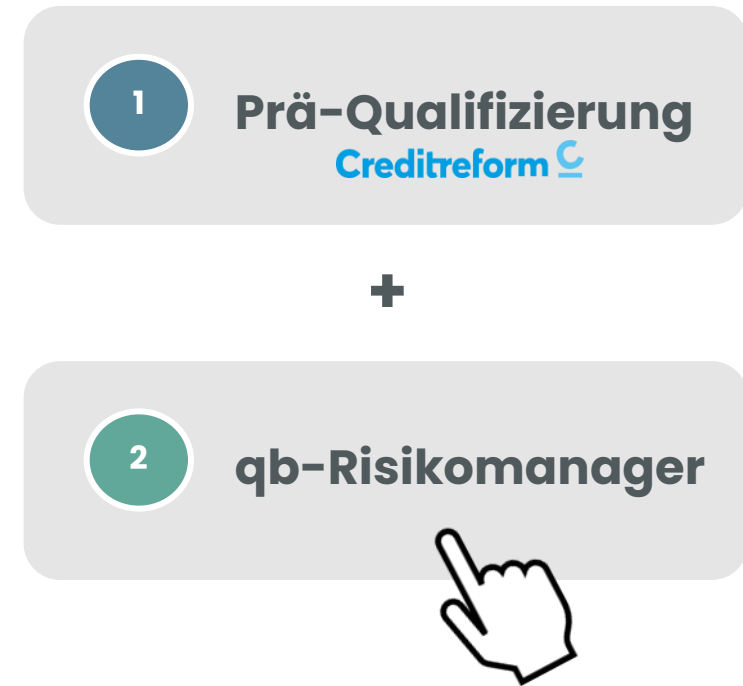
	Contract	Company	Time	Qty	Buy	Sell	Expires	Action
RFQ	Advanced DC_Bio-LNG CAL25	BIG	12:24	10.000		350 €	∞	Manage
BUY		CYBER	11:05	10.000	340 €		∞	Respond
BUY		ACEC	10:53	10.000	350 €		∞	Respond
BUY		ABSTERGO	11:01	10.000	350 €		∞	Respond





Das können die beiden Accounts



u. v. m.



Im Vergleich

<p>1</p>  <p>für Beobachter</p>	<p>2</p>  <p>für Händler</p>
THG, KVO, nEHS & Co.	THG, KVO, nEHS & Co.
Preisindex	Preisindex
Marktnachrichten	Marktnachrichten
Handelsbewegungen	Handelsbewegungen
u. v. m.	Vergleichen & Handeln
	Anonymes Handeln
	Risikomanager
	u. v. m.

1.800 €/a

2.400 €/a

Online Direktanmeldung möglich



Agenda

- 1) Fallbeispiel 1 – Features
- 2) Fallbeispiel 2 – nEHS**
- 3) Fallbeispiel 3 – Analysen

Ich möchte nEZ kaufen

➤ **Ein Beispiel:**

Ich bin ein Stadtwerk.

Laut nEHS bin ich verpflichtet, CO₂-Zertifikate zu erwerben.

Das habe ich bis zum letzten Verkaufszeitpunkt im Dezember 2023 bei der EEX zum Festpreis für 30 €/nEZ getan.

Jetzt liegt mein Emissionsbericht vor. Ich muss weitere nEZ kaufen.
Wie hilft mir q-bility dabei?



➤ **Mindermengen** im nEZ-Portfolio entstehen vor allem durch

- Tatsächliche Emissionsmenge höher als prognostiziert
- 10 % Nachkaufmenge nicht ausreichend
- Versäumen letzter Verkaufstermine, z. B. wegen technischer Probleme oder neu am Markt

➤ **Was kann ich tun?**

- Strafzahlung (im Beispiel: $30 \text{ €/nEZ} \times 2 = 60 \text{ €/nEZ}$)
- Nachbeschaffung am EEX-Primärmarkt des Folgejahres (im Beispiel: 45 €/nEZ)
- Nachbeschaffung am q-bility-Sekundärmarkt (im Beispiel: 30 – 45 €/nEZ)

Zum Marktplatz anmelden



Ich möchte nEZ verkaufen

➤ Ein Beispiel:

Ich bin ein Intermediär.

Bis zum letzten Verkaufszeitpunkt im Dezember 2023 habe ich für meine Kunden nEZ zum Festpreis 30 €/nEZ bei der EEX gekauft. Jetzt liegen meinen Kunden ihre Emissionsberichte vor.

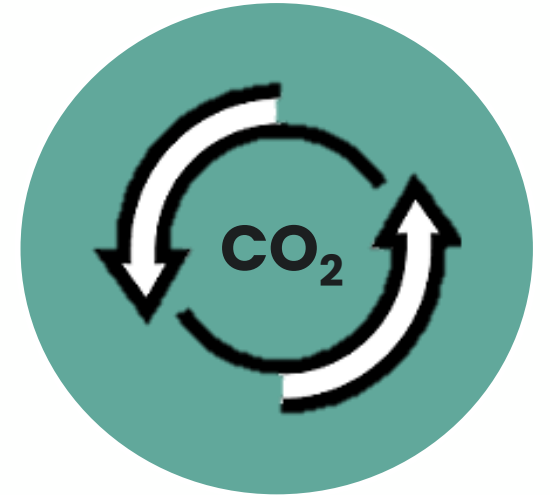
Wir haben gut prognostiziert und sogar ein paar nEZ zu viel. Wie kann q-bility mir helfen, das zu nutzen?

➤ Mehrmengen im nEZ-Portfolio entstehen vor allem durch

- Tatsächliche Emissionsmenge geringer als prognostiziert
- 10 % Nachkaufmenge genutzt

➤ Was kann ich tun?

- Abschreiben der zu viel gekauften Menge (Erlös: 0 €/nEZ)
- Verkauf der Mehrmenge am q-bility Sekundärmarkt (Erlös: 30 – 45 €/nEZ)
- Portfoliooptimierung über q-bility – Wie geht das?



Zum Marktplatz anmelden



q-bility hilft nEZ-Portfolien zu optimieren

- Am nEHS-Sekundärmarkt können nEZ-Portfolien mit Mehr-/Minder Mengen **bei freier Preisfindung** unterhalb des Festpreises (EEX-Primärmarkt) ausgeglichen und optimiert werden
- q-bility bietet hierfür die digitale Möglichkeit
- Alle Händler- und Beobachter-Funktionen nutzbar; Handelsgebühr nur bei erfolgreichem Ver-/Kauf



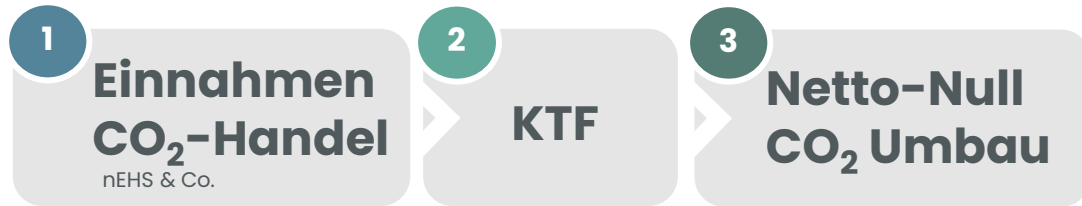
- Ausblick – Preissprünge am Primärmarkt machen Optimierung am Sekundärmarkt sinnvoll
 - 2023: 30 €/nEZ
 - 2024: 45 €/nEZ
 - 2025: 55 €/nEZ
 - 2026: 55 – 65 €/nEZ (Floor-and-Cap Auktion)
 - 2027 ff: freie Preisfindung (evtl. Übergang in ETS)

Agenda

- 1) Fallbeispiel 1 – Features
- 2) Fallbeispiel 2 – nEHS
- 3) Fallbeispiel 3 – Analysen**

Analyse (1)

Der KTF und das CO₂



➤ Strukturelle Schwächen

- 1 Fehlende Einnahmen, z. B. wegen niedrigem CO₂-Preis im nEHS
- 2 Mittel fehlen, z. B. wegen Haushaltskrise (vgl. Deutschland, 12/2023)

➤ Politische Reaktionsmuster

Erhöhung Mittelzufluss durch Anhebung CO₂-Preis und/oder Aufnahme weiterer Verpflichteter (nicht Zielanpassung)

➤ Chancen & Risiken für (verpflichtete) Marktteilnehmer

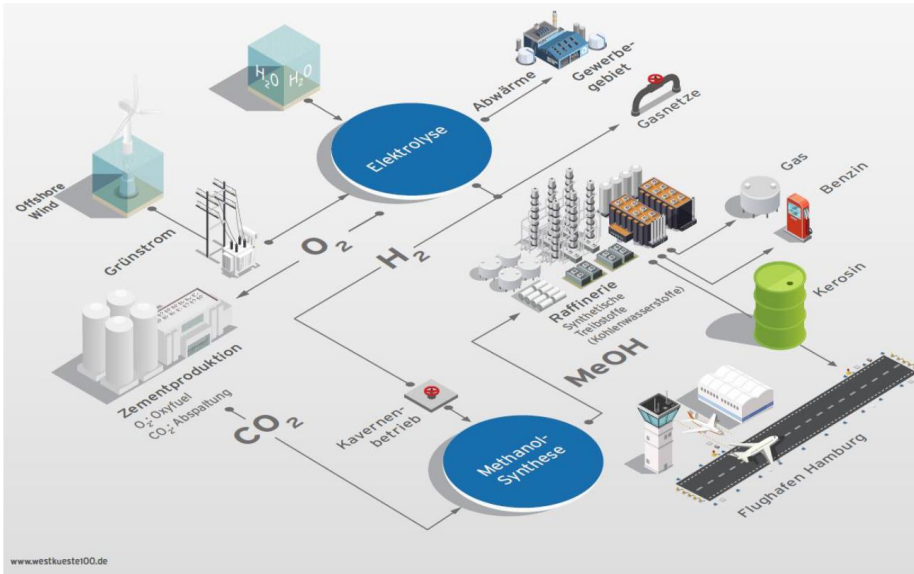
Politische Reaktion (hier: nEHS-Preissetzung) folgt nicht Marktsignalen (Knappheit);
Aktuelle Information über Marktgeschehen wichtig, um Kosten / Wert von CO₂ richtig zu bepreisen

≡ Market Messages			
2023-11-20 15:50:35	[DE] Klima- und Transformationsfond (KTF) – Auswirkung auf CO ₂ -Handel		🗑️
≡ Market Messages			
2023-12-13 15:40:05	[DE] Haushaltskrise – Erhöhung nEHS-Preis ab 2024		🗑️
<p>Teil der soeben erzielten Einigung der Koalitionsspitzen in Deutschland beinhaltet eine Erhöhung des CO₂-Preises für Heiz- und Brennstoffe gem. Bundesemissionsschutzgesetz (BEHG). Wie in einer vorherigen Marktnachricht bereits prognostiziert (q-bility berichtete; „[DE] Klima- und Transformationsfond (KTF) – Auswirkung auf CO₂-Handel“; 20.11.2023) stattet die Regierung den KTF durch eine Anhebung der Preise im nationalen Emissionshandel (nEHS) um weitere finanzielle Mittel aus, um die weggefallenen 60 Mrd. Euro zur Transformation der Deutschen Wirtschaft zu kompensieren. Anstelle von 35 € / t CO₂ steigt der nEHS ab 01.01.2024 auf 45 € / t CO₂. Im Jahr 2023 beträgt er noch 30 € / t CO₂. Damit einher geht eine Verteuerung CO₂ reicher Energieträger wie Öl, Diesel, Benzin und Gas. © qb **Dominik Trisl, dominik.trisl@q-bility.com, +49 176 / 180 835 17**</p>			

Analyse (2)

Westküste 100 & THG-Quote

- Projekt zur Produktion von Grünem Wasserstoff: 30 MW Elektrolyse, Skalierbarkeit auf 700 MW möglich



- Kernbaustein im Business Case: Einnahmen aus der Vermeidung von CO₂ (Vermarktung THG-Quote)
- Projekt wurde in 11/2023 gestoppt. **Warum?**

Market Messages

2023-11-22 09:25:40

[DE] Westküste 100 - THG-Preisverfall verhindert Wasserstoffprojekt



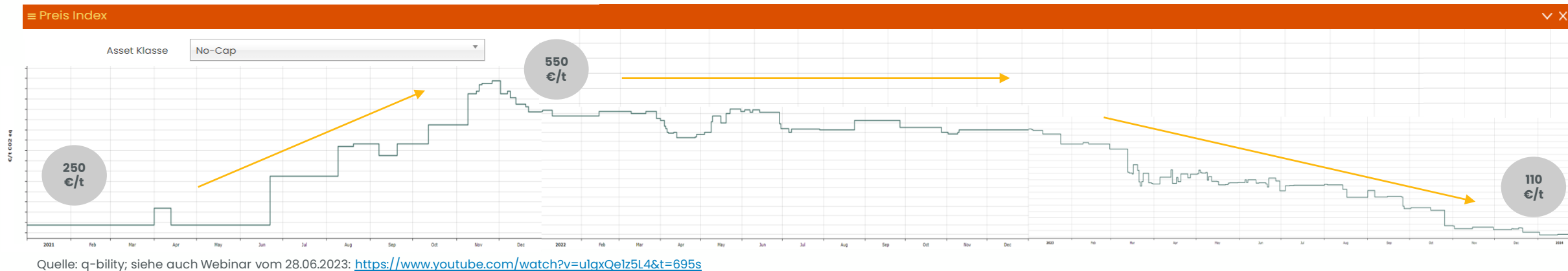
CO₂-Preise, wie ETS, nEHS oder THG, RTFC, HBE und Co., sind seit Jahren zunehmend fester Bestandteil von Investitionsvorhaben, wie dem Bau von Bio-LNG-Anlagen oder Elektrolyseuren. Sie entscheiden verstärkt über die Wirtschaftlichkeit dieser Projekte. So wird beispielsweise der Wert vermiedener CO₂-Emissionen im Verkehrsbereich insbesondere über der Höhe der THG-Quote in Euro pro (vermiedener) Tonne CO₂ ausgedrückt und findet als Wertbaustein Eingang in Wirtschaftlichkeitsberechnungen für Investitionsvorhaben im deutschen Markt. Der Verfall der THG-Preise seit Jahresbeginn 2023, ausgelöst durch Biodieselimporte von Asien nach Europa (q-bility berichtete), entzieht diesen Vorhaben finanzielle Mittel, dreht Wirtschaftlichkeitsüberlegungen ins Negative und verhindert Investitionen. So erst jüngst geschehen beim Projekt „Westküste 100“, einem Elektrolyseur zur Erzeugung von grünem Wasserstoff aus überschüssigem Windstrom. Aufgrund des stark gesunkenen THG-Preises bricht die Raffinerie Heide das, gemeinsam mit ihren Projektpartnern Ørsted und Hynamics vor drei Jahren begonnene Projekt ab – trotz Förderung des Bundes i. H. v. 36 Mio. Euro im Rahmen eines Reallabors. Auch die Umsetzung des wesentlich größeren Projekts „Hyscale 100“ ist in Anbetracht dieser wirtschaftlichen Rahmenbedingungen fraglich. (Weitere Informationen im kurzen Video anbei ab Minute 1:45.) © qb

Analyse (2)

Westküste 100 & THG

➤ Zwei zentrale Gründe

1. Verfall der THG-Quotenpreise seit 01/2023 (Stichwort Brown Grease)



2. Rechtsunsicherheit wegen fehlender 37. BImSchV (whs. ab 03/2024)

➤ Auch hier wichtig, dem aktuellen Marktgeschehen aus neutraler Quelle zu folgen.

Im Überblick

Alles auf einen Blick

Ob **THG-Quote** und **nEHS**, ob **UER** und **KVO**, alles zusammen oder doch lieber getrennt? Durch individuell anpassbare **Handelsschirme** behalten Sie stets das im Blick, was für Sie wichtig ist – und blenden den Rest ganz einfach aus.



für Händler



für Beobachter



CO₂-Preisindex

Bei voller Transparenz

Sie benötigen **Informationen**, um Unsicherheiten zu begegnen und Entscheidungen besser treffen zu können? Mit unseren **Preisindizes** zu allen handelbaren Produkten sowie **Analysen** zum Marktgeschehen unterstützen wir Sie dabei.



Marktnachrichten

Ohne versteckte Kosten

Nutzen Sie unser gesamtes Angebot **flexible** auf Ihre Bedürfnisse abgestimmt: Von festgelgten **Handelsentgelten** bis hin zum Modell mit jährlicher **Grundgebühr** im View-Only.



Wir freuen uns auf Euch!

Dominik Trisl 
Geschäftsführung
dominik.trisl@q-bility.com
www.q-bility.com

Wir freuen uns über Euren Besuch.
Jetzt Frei-Ticket anfordern.



www.e-world-essen.com

bayern  innovativ
Gemeinschaftsstand
20. – 22.02.2024

Halle 4
Stand 118

