

Windenergie in Frankreich: Regulatorikvergleich zu Deutschland – Einspeisetarif, Direktvermarktung, negative Stunden

Dr. Cora Voigt



Agenda

- ▶ EB - Sustainable Investment Management (EB-SIM)
- ▶ Einspeisevergütung in Frankreich und Deutschland
- ▶ Negative Strompreise in Frankreich und Deutschland
- ▶ Kontakt





Kapitel 1

EB - Sustainable Investment Management (EB-SIM)

EB-SIM als Teil der Evangelischen Bank-Familie

Evangelische Bank: Konzernmutter der EB-SIM

Deutschlands größte Kirchenbank mit mehr als 50 Jahren Erfahrung im Bereich nachhaltiger Finanzwirtschaft



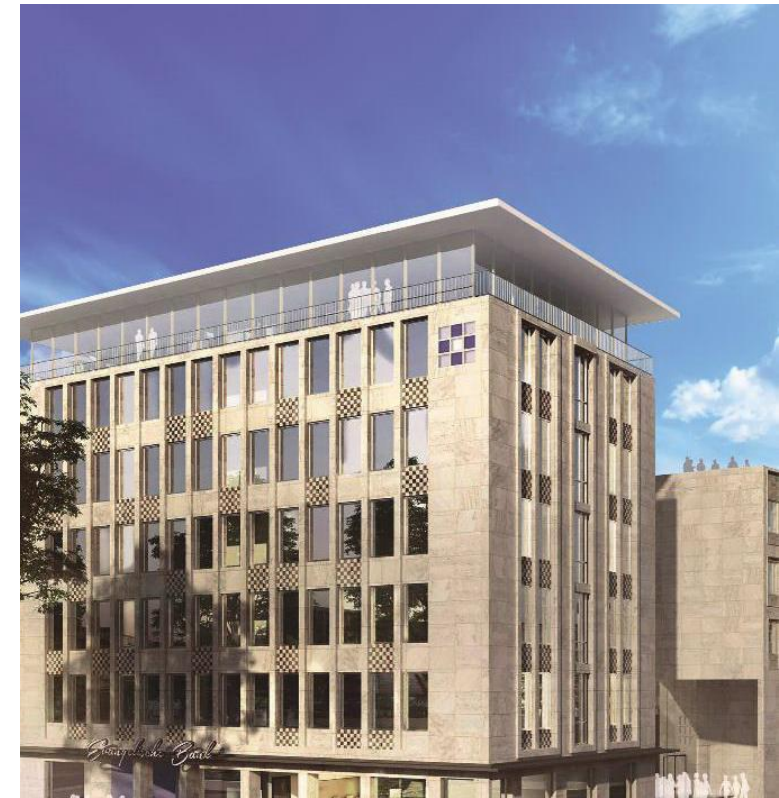
Als nachhaltig führende Kirchenbank Deutschlands ist die Evangelische Bank ein spezialisierter Finanzdienstleister der Kirchen, Diakonie, Caritas, Freien Wohlfahrtspflege sowie der Gesundheits- und Sozialwirtschaft.



Seit 1985 bietet die Evangelische Bank Asset-Management-Dienstleistungen mit stets wachsendem Fokus auf Nachhaltigkeit an.









500 Mitarbeiter der Evangelischen Bank betreuen bundesweit rund 19.000 institutionelle Kunden und ca. 72.000 private Kunden an 14 Standorten.
Bilanzsumme: 7,9 Mrd. €





Kennzahlen der EB-SIM

Wertebasiertes Asset-Management für ethisch-nachhaltige Geldanlagen seit mehr als 30 Jahren

 <p>Verwaltetes Vermögen von rd. 4,5 Mrd. €</p>	 <p>> 30 Jahre Erfahrung bei nachhaltigen Kapitalanlagen</p>
 <p>26 individuelle Beratungsmandate</p>	 <p>35 Teammitglieder mit durchschnittlich > 15 Jahren operativer Erfahrung</p>
 <p>74 individuelle Vermögensverwaltungsmandate</p>	 <p>8 nachhaltige Publikumsfonds 4 Impact Investment Fonds</p>



Unsere Nachhaltigkeitsstrategie

Nachhaltigkeit ist für die EB-SIM von zentraler Bedeutung

Starkes Fundament: EB-Familie als aktives Mitglied in verschiedenen nachhaltigen Netzwerken

Auszeichnungen:



Mitgliedschaften:



ARBEITSKREIS KIRCHLICHER INVESTOREN
in der evangelischen Kirche in Deutschland 

Unterzeichner:

Signatory of:





Kapitel 2

Einspeisevergütung in Deutschland und Frankreich

Regulatorikvergleich



Ausschreibung und verpflichtende Direktvermarktung

In beiden Ländern wurde das Förderregime auf Ausschreibungen und verpflichtender Direktvermarktung umgestellt

Mit EEG 2017 Ausgleichsmechanismus zum Referenzertragsmodell über Laufzeitkürzung aufgehoben



	 FRANKREICH	 DEUTSCHLAND
Tariflogik	<ul style="list-style-type: none">▪ Förderdauer genau 15 Jahre (nicht turbinenscharf) mit 60% Inflationsindizierung▪ Tarifadjustierung (nur Kürzung kein Clawback) nach y10 auf Basis Volllaststundenzahl - Bemessung 8 Betriebsjahren	<ul style="list-style-type: none">▪ EEG 2017: Förderdauer genau 20 Jahre turbinenscharf – keine Indizierung▪ Tarifbemessung gemäß Gütefaktor zum Referenzertrag – Tarifadjustierung nach y5, y10; y15 (beide Richtungen und Clawback)
Anpassung	<ul style="list-style-type: none">▪ <2.400 FLH keine; 2.400-2.800 FLH Reduktion I über lineare Interpolation; 2.800 – 3.600 FLH – zusätzlich Sprinterreduktion.	<ul style="list-style-type: none">▪ <=70% Gütefaktor 1,2 Korrekturfaktor▪ 150% entspricht 0,79 Korrekturfaktor
Direktvermarktung	<ul style="list-style-type: none">▪ Verpflichtende Direktvermarktung mit gleitender Marktprämie▪ Managementprämie: 2,8 EUR/MWh (keine Indizierung)▪ Preise nähern sich deutschem Niveau an	<ul style="list-style-type: none">▪ Verpflichtende Direktvermarktung mit gleitender Marktprämie▪ Keine Managementprämie



Wirkungsvergleich Tariflogik Frankreich Deutschland

Annahmen:
10 MW; Unsicherheit 10%

Projekt 1 – 3.500 FLH
Projekt 2 – 3.000 FLH
Projekt 3 – 2.500 FLH
Projekt 4 – 2.000 FLH

	 FRANKREICH	 DEUTSCHLAND
Tarif – P50	<ul style="list-style-type: none"> Ausgangstarif: z.B. 77,4 EUR/MWh Tarifanpassung nach y10 Projekt 1 – 3.500 FLH – 28,4 EUR/MWh Projekt 2 – 3.000 FLH – 53,4 EUR/MWh Projekt 3 – 2.500 FLH – 73,4 EUR/MWh Projekt 4 – 2.000 FLH – 77,4 EUR/MWh	<ul style="list-style-type: none"> Gebotstarif: z.B. 60 EUR/MWh Endtarif nach Gütefaktor Projekt 1 – 98,4% – 60,6 EUR/MWh Projekt 2 – 84,4% – 67,2 EUR/MWh Projekt 3 – 70,3% – 77,1 EUR/MWh Projekt 4 – 56,2% – 77,4 EUR/MWh
Tarif – P90	<ul style="list-style-type: none"> Tarifanpassung nach y10 im P90 Fall Projekt 1 – 3.051 FLH – 50,4 EUR/MWh Projekt 2 – 2.616 FLH – 69,4 EUR/MWh Projekt 3 – 2.180 FLH – 77,4 EUR/MWh Projekt 4 – 1.744 FLH – 77,4 EUR/MWh	<ul style="list-style-type: none"> Neutarif nach Gütefaktor mit Ausgleichszahlungen Projekt 1 – 85,8% – 63,4 EUR/MWh Projekt 2 – 73,6% – 70,6 EUR/MWh Projekt 3 – 61,3% – 77,4 EUR/MWh Projekt 4 – 49,0% – 77,4 EUR/MWh
Reduktion Rendite P50 zu P90	Projekt 1 – 1,41% Projekt 2 – 1,58% Projekt 3 – 2,04% Projekt 4 – 2,17%	Projekt 1 – 1,51% Projekt 2 – 1,41% Projekt 3 – 2,11% Projekt 4 – 2,09%

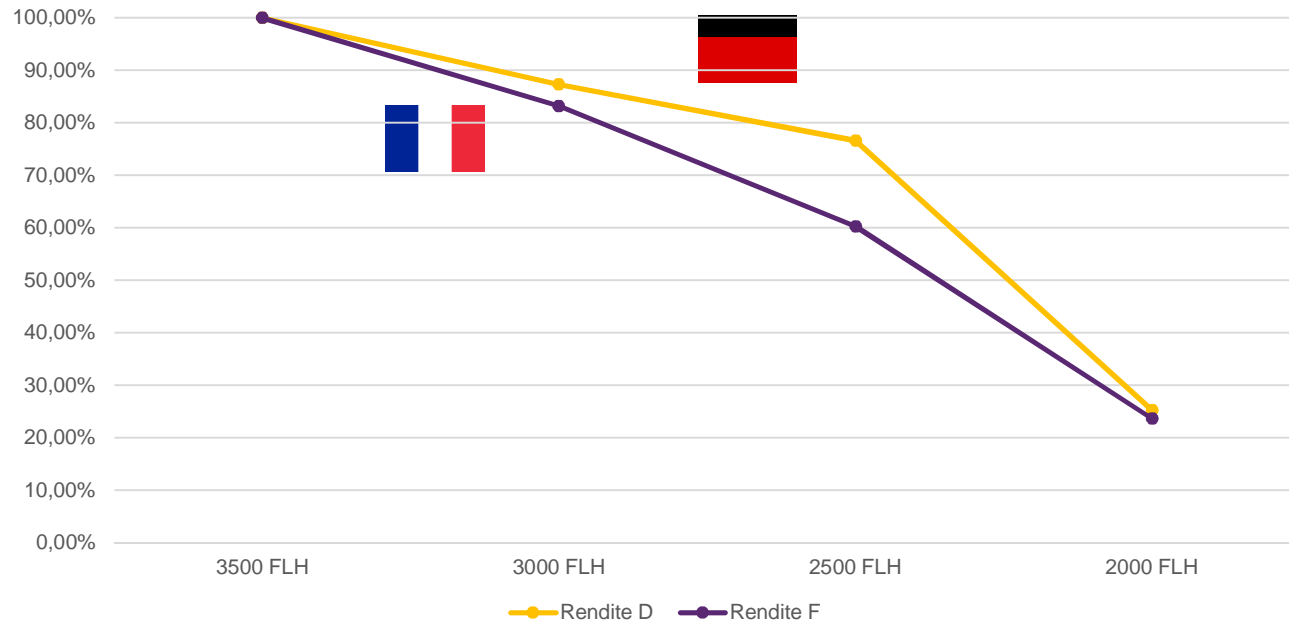
Regulatorikvergleich



Förderregime Wind in Frankreich und Deutschland

Renditevergleich nach Standortqualität gemäß Tariflogik

Standorte mit 3500 FLH auf 100% skaliert



Schwachwindstandorte in beiden Tarifregimen deutlich benachteiligt - Renditeaussichten deutlich schlechter & profitieren nicht von Ausgleichsmechanismen



Kapitel 3



Negative Strompreise in Deutschland und Frankreich

Regulatorikvergleich

Negative Strompreise

Auch in Frankreich traten 2020 negative Strompreise auf – bis 31.05 - 70h



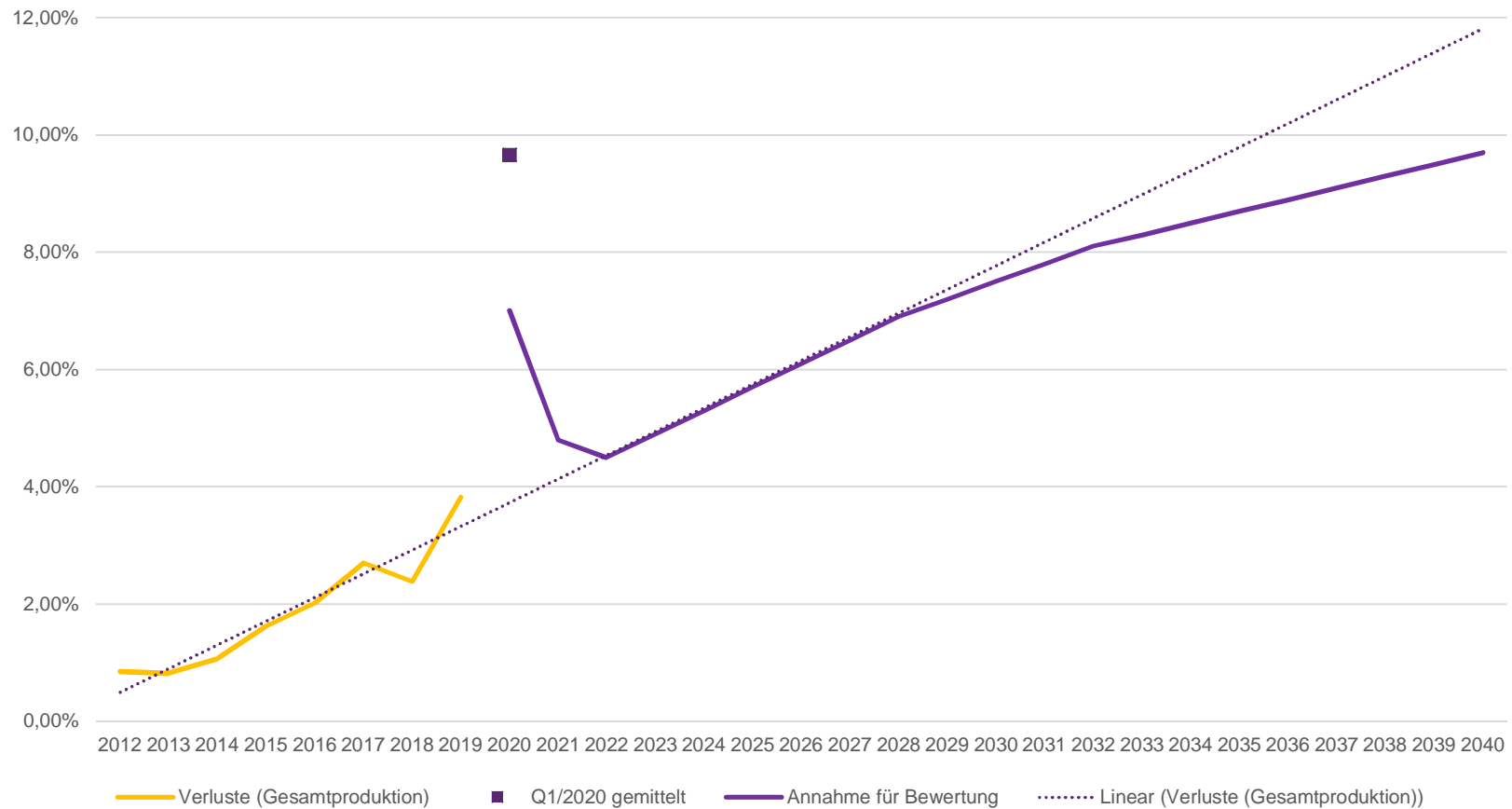
	 FRANKREICH	 DEUTSCHLAND
Behandlung negative Strompreise	<ul style="list-style-type: none">▪ Akkumuliert >20h (Day ahead Zählung): Ausgleichszahlung: 23% nominale Leistung x Zeit x Einspeisevergütung▪ Abrechnung endjährig mit EdF	<ul style="list-style-type: none">▪ EEG 2017: §51 anzulegende Wert =0 bei negative Preise >6h (Day ahead)
Bewertung	<ul style="list-style-type: none">▪ Mit Ausgleichszahlung weiterhin zu vernachlässigen	<ul style="list-style-type: none">▪ Verluste können je nach Ausgestaltung der Direktvermarktungsverträge geringfügig aufgefangen werden, wenn DV bei negativen Strompreisen noch den Monatsmittelwert zahlt.



Negative Strompreise in Deutschland

Zu erwartende Umsatzverluste durch 6h-Regelung

Verluste Q1/2020 bei 9,65%; Annahme für 2020 bei ca. 7%



28.08.2020

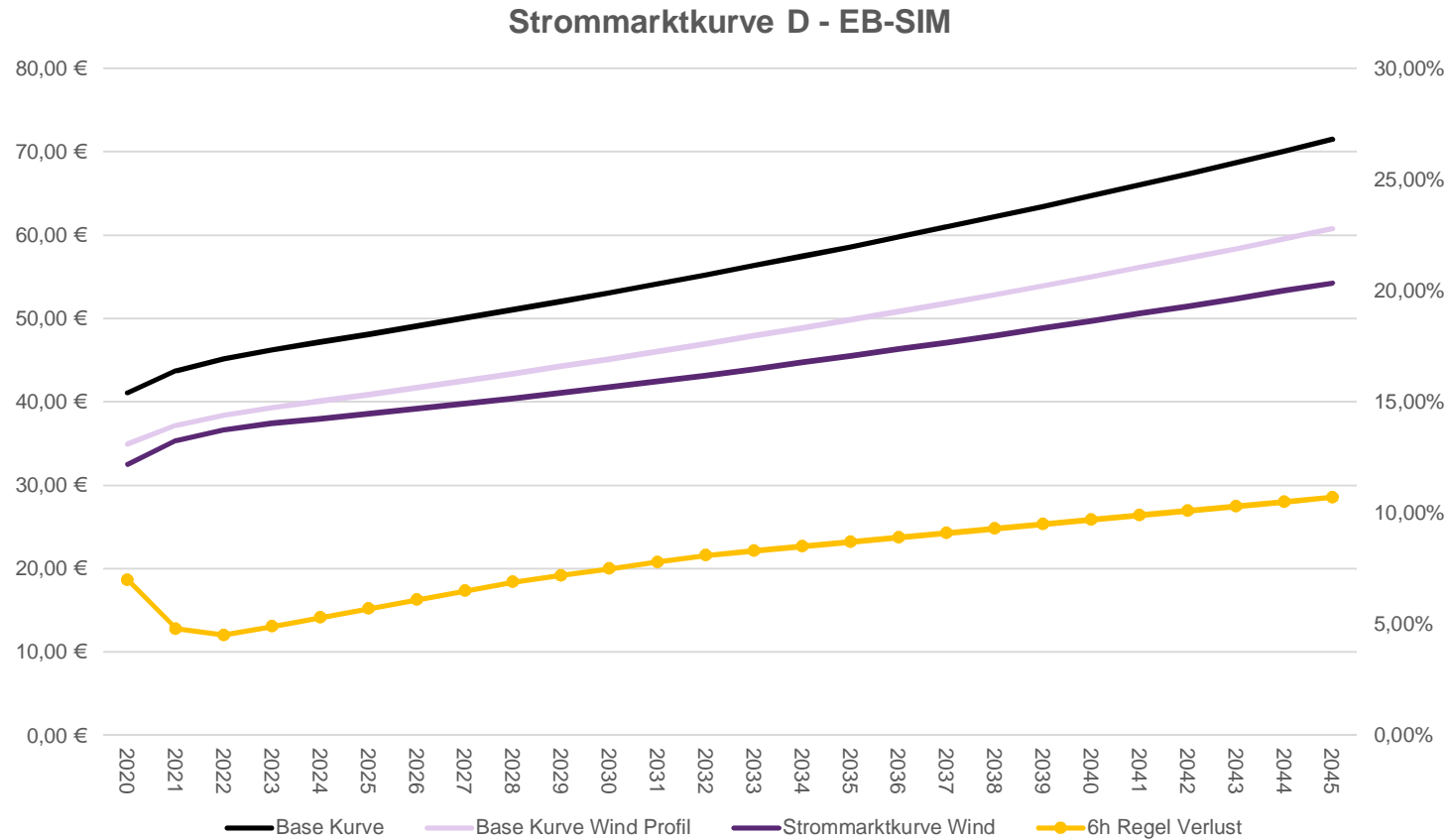
Regulatorikvergleich



Anzulegende Strommarktkurve Wind in Deutschland

Preiskurve Strommarkt Wind inkl. Verluste 6h Regelung

Angaben in EUR/MWh; Nominal; Profilwertigkeit konstant angenommen



28.08.2020

Regulatorikvergleich



**VIELEN DANK FÜR IHRE
AUFMERKSAMKEIT –
WIR FREUEN UNS AUF IHRE
FRAGEN!**



Ihre kompetenten Ansprechpartner

Sie wünschen nähere Informationen?

Wir stehen gerne für Sie zur Verfügung.



Dr. Cora Voigt

Senior Investment Manager

Telefon: + 49 561 450603 3741

E-Mail: cora.voigt@eb-sim.de



Allgemeine Hinweise



Die Inhalte in diesem Werbematerial wurden von der EB-SIM GmbH, einer Tochtergesellschaft der Evangelischen Bank eG (EB), nach bestem Urteilsvermögen erstellt und herausgegeben. Die Inhalte dieses Werbematerials sind ausschließlich für Kunden mit Sitz in der Bundesrepublik Deutschland bestimmt. Eigene Darstellungen und Erläuterungen beruhen auf der jeweiligen Einschätzung des Verfassers zum Zeitpunkt ihrer Erstellung, auch im Hinblick auf die gegenwärtige Rechts- und Steuerlage, die sich jederzeit ohne vorherige Ankündigung ändern kann. Als Grundlage dienen Informationen aus eigenen oder öffentlich zugänglichen Quellen, die für zuverlässig gehalten werden. Für deren Aktualität, Richtigkeit und Vollständigkeit steht der jeweilige Verfasser jedoch nicht ein. Alle Index- bzw. Produktbezeichnungen anderer Unternehmen als der EB-SIM GmbH bzw. der EB werden lediglich beispielhaft genannt und können Urheber- und markenrechtlich geschützte Produkte und Marken dieser Unternehmen sein.

Alle Inhalte dieses Dokuments dienen ausschließlich Informationszwecken. Sie stellen keine individuelle Anlageempfehlung dar und ersetzen weder die individuelle Anlageberatung durch die Bank noch die individuelle, qualifizierte Steuerberatung. Für die Eignung von Empfehlungen zu Fondsanteilen oder Einzeltiteln für bestimmte Kunden oder Kundengruppen übernimmt die EB-SIM oder die EB daher keine Haftung.

Dieses Dokument enthält bezüglich einzelner Finanzinstrumente, Wertpapierdienstleistungen und sonstiger Anlagemöglichkeiten ausschließlich werbende Aussagen und Produktinformationen und ist daher keine Anlagestrategieempfehlung i.S.d. § 85 WpHG. Dies ändert sich auch dann nicht, wenn es unverändert weiter verwendet bzw. weitergegeben wird. Sofern dieses Dokument jedoch geändert wird, kann es diesen Status verlieren. Der Verwender des geänderten Dokuments kann den Vorschriften des § 85 WpHG und den hierzu ergangenen besonderen Bestimmungen der Aufsichtsbehörde unterliegen.

Angaben zur Wertentwicklung bei Finanzinstrumenten und Wertpapierdienstleistungen basieren auf den Wertentwicklungen in der Vergangenheit. Damit wird keine Aussage über eine zukünftige Wertentwicklung getroffen. Wertentwicklung bzw. Wertschwankungsverhalten in der Zukunft können sowohl höher als auch niedriger ausfallen. Die Präsentation richtet sich nur an Professionelle Kunden im Sinne des § 67 WpHG.

Ausführliche produktspezifische Informationen und Hinweise zu Chancen und Risiken der hier genannten Produkte/Dienstleistungen entnehmen Sie bitte den aktuellen Verkaufsprospekten, den Vertragsbedingungen, den wesentlichen Anlegerinformationen sowie den Jahres- und Halbjahresberichten, die Sie kostenlos in deutscher Sprache über die EB-SIM und die EB erhalten. Diese Dokumente bilden die allein verbindliche Grundlage für den Kauf.

Dieses Dokument wurde mit Sorgfalt entworfen und hergestellt, dennoch übernimmt die EB-SIM oder die EB keine Gewähr für die Aktualität, Richtigkeit und Vollständigkeit. Es wird keinerlei Haftung für Nachteile, die direkt oder indirekt aus der Verteilung, der Verwendung oder Veränderung und Zusammenfassung dieses Dokuments oder seiner Inhalte entstehen, übernommen.

Bildnachweise: Pixabay (S.21), Unsplash/Matthew Henry (S.20), Unsplash/Adrian Balasoiu (S.20), Unsplash/Eric Weber (S.20), Unsplash/Haris Agovic (S.11,20), Unsplash/Chelsea Wvus (S.20)

Stand: 24.05.2019

28.08.2020

Regulatorikvergleich