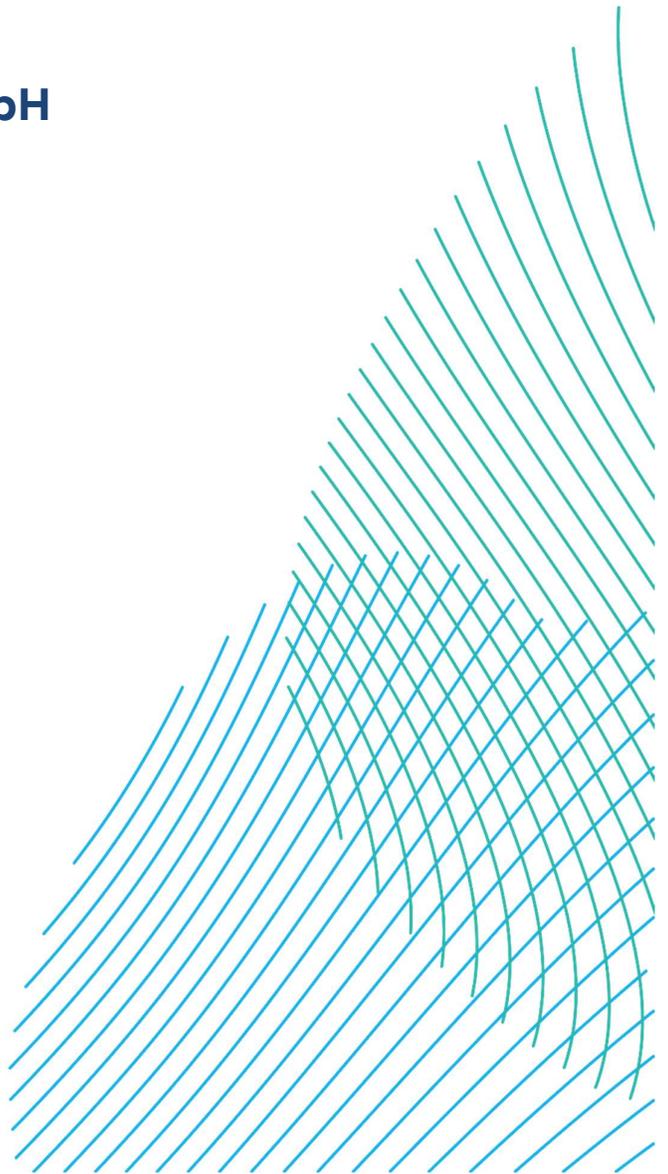




Term Sheet Green Short-Term Tender

RWE Supply and Trading GmbH



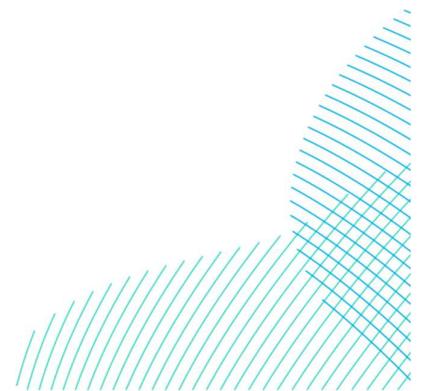
Technologieträger	Wind Onshore																
Standort und Betreiber	Betreibergesellschaft [NAME_SPV COMPANY]																
Leistung	##,## MW																
Geplante Erzeugung (P50)	##,## MWh																
Volumenstruktur	As-Produced , physisch																
Vertragslaufzeit	01.01.2025 bis 31.12.2025, alternativ 01.01.2025 bis 31.12.2026, alternativ 01.01.2025 bis 31.12.2027																
	[NAME_SPV COMPANY] verkauft jeweils zum Festpreis die am Netzverknüpfungspunkt as-produced eingespeiste elektrische Energie sowie die as-produced erzeugten und übertragenen Herkunftsnachweise (HKN) an RWEST.																
	Indikative Preise Strom und HKN je Lieferjahr																
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Jahr</th> <th>Gesamt</th> <th>Strom</th> <th>HKN</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2025</td> <td>##,## €/MWh</td> <td>##,## €/MWh</td> <td>##,## €/MWh</td> </tr> <tr> <td>2026</td> <td>##,## €/MWh</td> <td>##,## €/MWh</td> <td>##,## €/MWh</td> </tr> <tr> <td>2027</td> <td>##,## €/MWh</td> <td>##,## €/MWh</td> <td>##,## €/MWh</td> </tr> </tbody> </table>	Jahr	Gesamt	Strom	HKN	2025	##,## €/MWh	##,## €/MWh	##,## €/MWh	2026	##,## €/MWh	##,## €/MWh	##,## €/MWh	2027	##,## €/MWh	##,## €/MWh	##,## €/MWh
Jahr	Gesamt	Strom	HKN														
2025	##,## €/MWh	##,## €/MWh	##,## €/MWh														
2026	##,## €/MWh	##,## €/MWh	##,## €/MWh														
2027	##,## €/MWh	##,## €/MWh	##,## €/MWh														
Vergütung																	
Bilanzkreismanagement	RWEST ist Bilanzkreisverantwortlicher. Die Übernahme des Prognose- und Ausgleichsenergiesrisikos sowie der Profirisiken erfolgt durch RWEST.																
	<ul style="list-style-type: none"> Die Vergütung der Ausfallarbeit infolge einer Redispatch Maßnahme durch den Netzbetreiber erfolgt zum Vertragspreis („Festpreis für Strom“). Die Vergütung der Ausfallarbeit infolge einer marktbedingten Abregelungsmaßnahme durch RWEST erfolgt zum Vertragspreis („Festpreis für Strom und HKN“). 																
Ausfallarbeit																	

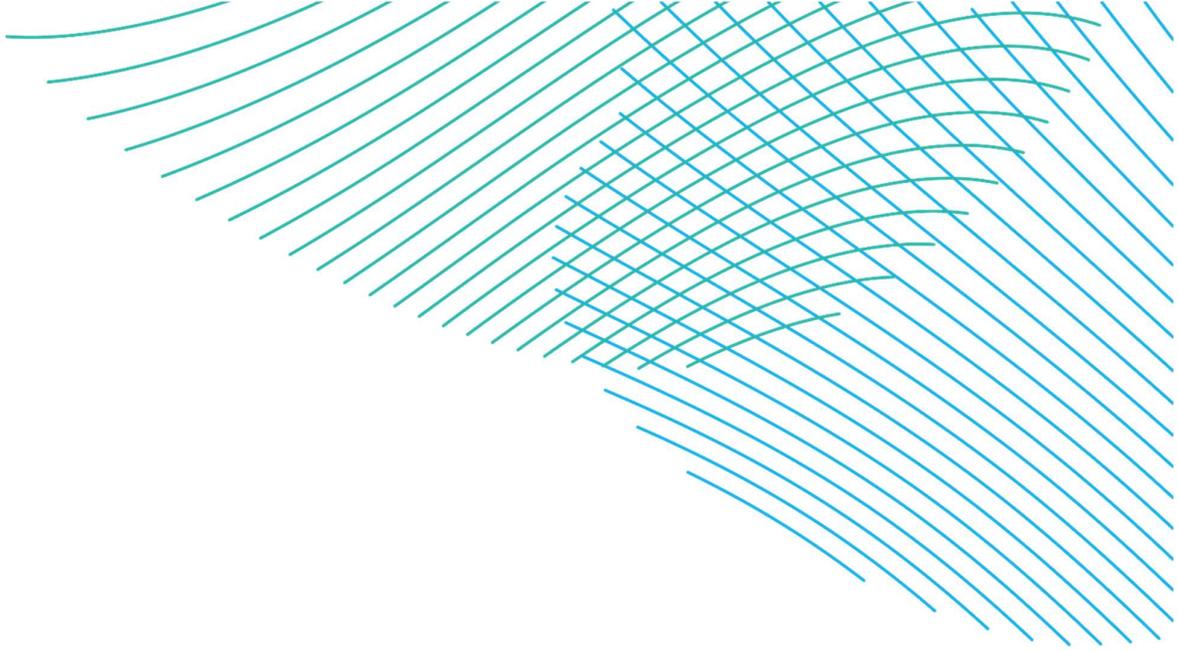
	<ul style="list-style-type: none"> • Der finanzielle Ausgleich des Netzbetreibers für Strom wird an RWEST weitergereicht.
Herkunftsnachweise	Die Übertragung der HKN vom Registerkonto von [NAME_SPV COMPANY] an RWEST erfolgt vorzugsweise monatlich.
Abrechnung	Sämtliche Gutschriften und Rechnungen werden zum 20. Kalendertag des Folgemonats abgerechnet. (Zu besprechen)
Fernsteuerung, Datenaustausch und Meldungen:	<ul style="list-style-type: none"> • Der Windpark wird durch RWEST leit-technisch angeschlossen und innerhalb des VPP Systems für EE-Anlagen der RWEST (emsys) implementiert. • Die Erklärung und der Nachweis der Fernsteuerbarkeit gegenüber dem Netzbetreiber nach Maßgabe von §10b Abs. 1 Nr. 2 EEG wird durch RWEST fristgerecht erbracht.
Meldung von Verfügbarkeiten / Nichtverfügbarkeiten	<p>Meldungen bzgl. Verfügbarkeiten bzw. Nichtverfügbarkeiten und Leistungsbegrenzungen sendet der Betreiber über folgende Schnittstellen an RWEST (zu besprechen):</p> <ul style="list-style-type: none"> • Digitaler BWE Schnittstelle • Emsys-Betreiberportal • CSV-File
Leistungsbegrenzungen und besondere Schaltmaßnahmen	[NAME_SPV COMPANY] informiert RWEST über etwaige Leistungsbegrenzungen und erforderliche Schaltmaßnahmen infolge Lärmschutz, Fledermausflug, Schlagschatten, etc.
Datenaustausch	<ul style="list-style-type: none"> • Messdaten stellt RWEST in viertelstündlicher Auflösung in ihrem VIEW Portal zur Verfügung gestellt.Emsys-Betreiberportal • Auf Wunsch kann eine Übermittlung von Messdaten des Netzbetreibers als Datenweiterleitung im EDIFACT-Nachrichtenformat (MSCONS) an [NAME_SPV COMPANY] erfolgen.



Redispatch 2.0 / SOGL	<ul style="list-style-type: none">• RWEST übernimmt die Marktrolle des EIV und die damit verbundenen Datenaustauschverpflichtungen.• RWEST übernimmt die Marktrolle des BTR und ermittelt die Ausfallarbeit gemäß „Spitzabrechnung light“. <p>Abrufinformationen des Netzbetreibers sowie Ausfallarbeitszeitreihen stellt RWEST in ihrem VIEW Portal zur Verfügung.</p>
REMIT	<p>REMIT Spiegelmeldungen</p> <ul style="list-style-type: none">• RWEST übernimmt die REMIT-Spiegelmeldungen (relevant für Assets mit einer installierten Leistung > 10MW).• Dazu erfolgt der Abschluss einer separaten Dienstleistungsvereinbarung. Die je Meldung an ACER zu entrichtenden spezifischen Kosten sind durch [NAME_SPV COMPANY] zu tragen. <p>REMIT Fundamentalmeldungen</p> <ul style="list-style-type: none">• RWEST stellt [NAME_SPV COMPANY] für REMIT-Transparenzmeldungen (Insiderinformationen) einen Zugang zu einer externen zertifizierten Transparenzplattform zur Verfügung.
Sicherheiten	<p>RWE Supply & Trading GmbH verfügt über einen Gewinnabführungs- und Beherrschungsvertrag mit der RWE AG. Geregelt ist dieses im EAV-Vertrag (veröffentlicht im Handelsregister).</p> <ul style="list-style-type: none">• Die RWE AG verfügt derzeit über ein Rating von Baa2 (Moody´s) und BBB+ (Fitch) mit jeweils stabilen Ausblick.• Die Berücksichtigung einer Bankgarantie oder Konzernbürgschaft ist aus unserer Sicht daher nicht erforderlich.• Geschäftsbericht RWE AG: https://www.rwe.com/-/media/RWE/documents/05-investor-relations/finanzkalender-und-

	<p>veroeffentlichungen/2022-GJ/2023-03-21-rwe-annual-report-2022.pdf</p> <p>Auf Wunsch stellen wir Ihnen gerne weitere Unterlagen zur Verfügung.</p>
Web	<p>https://www.rwe.com/der-konzern/rwest/rwest-produkte-und-services/gruenstrom/eeg-direktvermarktung/</p>
	<p>RWE Supply & Trading GmbH RWE Platz 6 45141 Essen</p>
Ansprechpartner	<p>Tel.: 0201/5179-1360 E-Mail: direktvermarktung@rwe.com</p>





RWE Aktiengesellschaft
RWE Platz 1
45141 Essen, Germany
Germany
www.rwe.com