

**Vertrag zur finanziellen Beteiligung von Kommunen an Freiflächenanlagen gemäß
§ 6 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2023 (Neuanlagen)**

Zwischen

Eigenbetrieb Wasser- und Energieversorgung Allensbach
Rathausplatz 1
78476 Allensbach

vertreten durch **Betriebsleiter Matthias Fix**

im Folgenden **„Betreiber“**,

und

Gemeinde Allensbach
Rathausplatz 1
78476 Allensbach

vertreten durch **Bürgermeister Stefan Friedrich**,

im Folgenden **„Gemeinde Allensbach“**,

jeder im Folgenden auch **„Partei“** oder gemeinsam **„die Parteien“**.

Präambel

Der Betreiber plant die Errichtung und den Betrieb einer Freiflächensolaranlage. Die Freiflächensolaranlage besteht aus mehreren Modulen und damit aus mehreren Solaranlagen i. S. d. § 3 Nr. 1 und 4 EEG 2023.¹ Jede dieser Solaranlagen ist eine Freiflächenanlage i. S. d. § 3 Nr. 22 EEG 2023 (im Folgenden bezogen auf das Modul: „FFA“, in der Mehrzahl: „FFAen“), also eine Solaranlage, die nicht auf, an oder in einem Gebäude oder einer sonstigen baulichen Anlage, die vorrangig zu anderen Zwecken als der Erzeugung von Strom aus solarer Strahlungsenergie errichtet worden ist, angebracht ist. Der jeweilige Standort der vom Betreiber geplanten FFAen ergibt sich aus der diesem Vertrag beigefügten **Anlage**. Eine Inbetriebnahme i. S. d. § 3 Nr. 30 EEG 2023 (im Folgenden: „Inbetriebnahme“) der FFAen ist voraussichtlich für Februar 2024 vorgesehen.

Nach § 6 Abs. 1 EEG 2023 sollen Anlagenbetreiber Gemeinden, die von der Errichtung ihrer Anlage betroffen sind, finanziell beteiligen. Der Betreiber plant demgemäß, der Gemeinde Allensbach einseitige Zuwendungen ohne Gegenleistung gemäß § 6 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2023 ab Inbetriebnahme der jeweiligen FFA, die sich vollständig auf dem Gemeindegebiet befindet, verbindlich anzubieten. Die Gemeinde ist gewillt, das Angebot des Betreibers anzunehmen. Zu diesem Zweck schließen die Parteien den nachfolgenden Vertrag.

Da die Freiflächensolaranlage noch nicht errichtet ist, kann der Vertrag nur auf Basis der bei Vertragsschluss bekannten Umstände geschlossen werden. Für den Fall, dass sich noch Änderungen für relevante Parameter ergeben oder die Freiflächensolaranlage oder einzelne FFAen aus gegenwärtig nicht absehbaren Gründen nicht errichtet werden, sieht der Vertrag entsprechende Anpassungs- und Kündigungsrechte vor.

Einseitige Zuwendungen des Betreibers ohne Gegenleistung

1. Der Betreiber verpflichtet sich, der Gemeinde Allensbach als betroffener Gemeinde gemäß § 6 Abs. 3 Satz 2 i. V. m. Satz 4 EEG 2023 Zuwendungen in Höhe von 0,2² Cent pro Kilowattstunde (ct/kWh) ohne Gegenleistung für alle von diesem Vertrag umfassten FFAen zu zahlen, die sich vollständig auf dem Gemeindegebiet der Gemeinde Allensbach befinden. Der Betrag ist für die von der jeweiligen FFA nach Satz 1 tatsächlich eingespeiste Strommenge nach § 4 ab Inbetriebnahme der FFA zu zahlen.
2. Die Parteien gehen davon aus, dass sich eine FFA vollständig auf dem Gebiet der Gemeinde Allensbach im Sinne des Absatz 1 befindet, wenn die Modulfläche der FFA zu keinem Zeitpunkt die Grenze des Gebiets der Gemeinde Allensbach überschreitet. Für Strom aus einer FFA, die sich sowohl auf dem Gemeindegebiet der Gemeinde Allensbach als auch auf dem Gemeindegebiet der Gemeinde Allensbach befindet, wird ebenfalls eine Zuwendung nach Absatz 1 gezahlt; eine Aufteilung der Zuwendungen auf mehrere Gemeinden im Sinne des § 6 Abs. 2 Satz 5 EEG 2023 erfolgt daher. Die Aufteilung der gesamten FFAen erfolgt anhand dem Strinplan in der Anlage. Module, welche sich neben dem Gemarkungsgebiet der Gemeinde Allensbach auf weiteren Gemarkungsgebieten befinden, werden aus Vereinfachungsgründen der Gemeinde Allensbach zugeordnet. Die Aufteilung der eingespeisten Energie erfolgt anhand dem Verhältnis der installierten Leistung der FFAen auf dem Gemarkungsgebiet der Gemeinde Allensbach zur Gesamtleistung der Anlage. Die exakte Aufteilung ist der **Anlage** zu entnehmen. Sofern ein Landkreis im Sinne des § 6 Abs. 3 Satz 3 EEG 2023 betroffen ist, gelten die vorstehenden Sätze zu den betroffenen Gemeinden für den Landkreis entsprechend.

Änderungen des Standorts und der Parameter der FFA, Anlagenerweiterung, Außerbetriebnahme, Versetzung, keine Errichtungspflicht

3. Der Standort, der Inbetriebnahmezeitpunkt und die weiteren Parameter der jeweiligen FFA nach der **Anlage** stehen noch nicht abschließend fest. Alle vorliegend abgegebenen Angaben dazu sind unverbindlich und spiegeln lediglich die aktuelle Planung des Betreibers wider. Eine endgültige

¹ Erneuerbare-Energien-Gesetz vom 21. Juli 2014 (BGBl. I S. 1066), das zuletzt durch Artikel 6 des Gesetzes vom 4. Januar 2023 (BGBl. I Nr. 6) geändert worden ist.

² Maximal 0,2 ct/kWh.

Festlegung des Standorts, des Inbetriebnahmezeitpunkts und der Parameter der jeweiligen FFA erfolgt durch den Betreiber.

4. Sofern vor Inbetriebnahme der ersten FFA der Freiflächensolarinstallation der tatsächliche Standort einer oder mehrerer FFA von dem in der **Anlage** genannten Standort geändert wird oder FFAen hinzukommen und die jeweilige FFA sich entweder nicht mehr vollständig auf dem Gebiet der Gemeinde Allensbach im Sinne des § 1 Absatz 2 Satz 1 befindet oder eine FFA sich erstmals vollständig auf dem Gebiet der Gemeinde befindet, ist dies im Rahmen des o Absatz 1 ab dem Zeitpunkt der jeweiligen Änderung des Standorts bzw. des jeweiligen Hinzukommens der FFA unabhängig von den Anpassungen der **Anlage** gemäß der nachfolgenden Sätze zugrunde zu legen. Im Fall der Änderung des Standorts oder des Hinzukommens neuer FFAen ist der Betreiber verpflichtet, innerhalb von vier Wochen nach der Änderung die Gemeinde zu informieren. Die Parteien werden im Fall der Änderung des Standorts oder des Hinzukommens weiterer FFAen die **Anlage** in einem schriftlichen Nachtrag zu diesem Vertrag unverzüglich nach der Änderung bzw. dem Hinzukommen anpassen. Die Änderung gilt unabhängig von der Anpassung der **Anlage** ab dem Zeitpunkt der Änderung bzw. des Hinzukommens entsprechend. Dasselbe gilt entsprechend, wenn sich die Parameter der FFAen ändern.
5. Sofern nach Inbetriebnahme der ersten FFA der Freiflächensolarinstallation im unmittelbaren räumlichen Zusammenhang mit den FFAen der bestehenden Freiflächensolarinstallation zusätzliche FFAen errichtet werden, können die Parteien diesen Vertrag einvernehmlich durch eine Anpassung der **Anlage** in einem schriftlichen Nachtrag zu diesem Vertrag auf die neu hinzugekommenen FFAen erstrecken.
6. Der Betreiber ist berechtigt, die einzelnen FFAen der Freiflächensolarinstallation gemäß der **Anlage** nach Inbetriebnahme der ersten FFA der Freiflächensolarinstallation außer Betrieb zu nehmen oder zu versetzen. In diesem Fall gilt Absatz 3 entsprechend
7. Dieser Vertrag verpflichtet den Betreiber nicht, die einzelnen FFAen der Freiflächensolarinstallation auf dem Gebiet der Gemeinde Allensbach zu errichten bzw. in Betrieb zu nehmen. Der Betreiber ist auch nicht verpflichtet, bei Errichtung der FFAen die Parameter in der **Anlage** einzuhalten, sondern bestimmt unabhängig über die Art und Weise der Errichtung der FFAen. Soweit die FFAen der Freiflächensolarinstallation auf dem Gebiet der Gemeinde Allensbach nicht errichtet oder in Betrieb genommen werden, entsteht der Zahlungsanspruch der Gemeinde Allensbach nach § 1 nicht.

Änderungen des Gemeindegebiets

8. Die Gemeinde Allensbach wird dem Betreiber jede Änderung des Gemeindegebietes und den Zeitpunkt, zu dem die Änderung des Gemeindegebiets erfolgt, unverzüglich schriftlich mitteilen.
9. Wenn die Gemeinde Allensbach aufgrund einer Änderung des Gemeindegebiets nicht mehr oder in einem anderen Umfang durch die von diesem Vertrag erfassten FFAen im Sinne des § 6 EEG 2023 betroffen ist, ist dies im Rahmen des o Absatz 1 ab dem Zeitpunkt der Änderung des Gemeindegebiets zugrunde zu legen.
10. Im Falle einer Änderung nach Absatz 2 ist die Gemeinde verpflichtet, innerhalb von [vier] Wochen den Betreiber zu informieren. Die Parteien werden die **Anlage** zu diesem Vertrag, insbesondere die Leistung der auf dem Gemeindegebiet befindlichen FFAen, in einem schriftlichen Nachtrag zu diesem Vertrag anpassen. Die Änderung gilt unabhängig von der Anpassung der **Anlage** ab dem Zeitpunkt der Änderung des Gemeindegebiets.
11. Die Absätze 1 bis 3 gelten für weitere Änderungen des Gemeindegebiets entsprechend.

Ermittlung der relevanten Strommengen

12. Die tatsächlich eingespeiste Strommenge nach § 1 Absatz 1 Satz 2 bestimmt sich nach den Strommengen, die der Betreiber am Verknüpfungspunkt der FFAen mit dem Netz für die allgemeine Versorgung (im Folgenden: **Netzverknüpfungspunkt**) an den Stromabnehmer (z.B. Direktvermarkter, Netzbetreiber) liefert. Der Umfang der Strommengen entspricht den an den relevanten Messstellen gemessenen Strommengen, die in den Bilanzkreis des Stromabnehmers eingestellt und auf Grundlage

der gesetzlichen Vorschriften (insb. EEG, Messstellenbetriebsgesetz (MsbG) und Mess- und Eichgesetz (MessEG)) erfasst werden.

13. Wenn über den Netzverknüpfungspunkt, über den der Strom aus den FFAen des Betreibers eingespeist wird, auch Strom aus Stromspeichern des Betreibers eingespeist wird, erfolgt eine geeignete messtechnische Abgrenzung der Strommengen aus den FFAen des Betreibers einerseits und der Strommengen aus den Stromspeichern andererseits, auch wenn diese Abgrenzung für die Abrechnung gegenüber dem Stromabnehmer am Netzverknüpfungspunkt nicht erforderlich ist.
14. Wenn über den Netzverknüpfungspunkt, über den der Strom aus den FFAen des Betreibers eingespeist wird, auch Strom aus Stromerzeugungsanlagen oder Stromspeichern eingespeist wird, für die dieser Vertrag nicht gilt, erfolgt die Zuordnung der Strommengen zu den FFAen des Betreibers in der gleichen Weise wie bei der Abrechnung gegenüber dem Stromabnehmer, wenn dies den gesetzlichen Vorgaben zu Messung und Messstellenbetrieb entspricht.
15. Wenn gegenüber dem Stromabnehmer keine Aufteilung der Strommengen auf die einzelnen FFAen des Betreibers erfolgt und eine solche Aufteilung für die Ermittlung der relevanten Strommengen nach § 1 Absatz 1 aber erforderlich ist (insbesondere weil die FFAen, die über einen gemeinsamen Netzverknüpfungspunkt einspeisen, auf verschiedenen Gemeindegebieten liegen), erfolgt die Aufteilung der eingespeisten Strommengen gemäß dem Anteil der installierten Leistung in kW_p der relevanten FFAen an der installierten Leistung aller FFAen, deren Strommengen durch die gemeinsame Messeinrichtung erfasst werden.

Keine Gegenleistung der Gemeinde und keine Zweckbindung

16. Die Zahlung der Beträge nach Absatz 1 erfolgt als einseitige Leistung des Betreibers an die Gemeinde ohne jedweden – direkten oder indirekten – Gegenleistungsanspruch des Betreibers. Die Gemeinde ist aufgrund dieses Vertrages nicht verpflichtet, irgendeine – direkte oder indirekte – Handlung oder Unterlassung für den Betreiber vorzunehmen.
17. Sofern die Gemeinde irgendwelche Handlungen oder Unterlassungen vornimmt, die dem Betreiber direkt oder indirekt zugutekommen, stehen diese nicht im Zusammenhang mit der Zahlung nach § 1.
18. Die Zahlung nach § 1 erfolgt ohne jedwede Zweckbindung an die Gemeinde, und die Gemeinde kann ohne jede Mitwirkung oder Einflussnahme des Betreibers über die Verwendung der nach § 1 gezahlten Mittel selbstbestimmt entscheiden.
19. Die Parteien sind sich darüber einig, dass der vorliegende Vertrag über eine Zahlung des Betreibers an die Gemeinde gemäß § 6 Abs. 4 Satz 3 EEG 2023 nicht als Vorteil im Sinne der §§ 331 bis 334 des Strafgesetzbuchs gilt.

Abrechnung und Zahlung

20. Der Betreiber erstellt für die tatsächlich eingespeisten Strommengen nach § 4 Absatz 1 jährlich (Abrechnungszeitraum [01.01.] bis [31.12.]) bis zum [01.03.] des Jahres eine ordnungsgemäße Gutschrift für die Gemeinde. Die Gutschrift ist sodann innerhalb von [10] Werktagen nach dem [01.03.] des Jahres zur Zahlung fällig.
21. Die Gemeinde ist berechtigt, sich die Höhe der Zahlungen über die gutgeschriebenen Strommengen in geeigneter Form nachweisen zu lassen. Als Nachweis für die tatsächlichen Strommengen genügt die Vorlage der Abrechnungen des Betreibers über die an den Netzbetreiber und/oder anderen Stromabnehmer gelieferten Strommengen (ggf. in Form einer akzeptierten Gutschrift des Netzbetreibers).
22. Die Parteien gehen davon aus, dass die Zuwendungen nach diesem Vertrag nicht der Umsatzsteuerpflicht unterliegen.
23. Sofern der Betreiber den Anspruch nach § 6 Abs. 5 EEG 2023 zur Erstattung der Zahlungen gegenüber dem Netzbetreiber geltend macht, wird die Gemeinde den Betreiber, soweit erforderlich, bei der

Geltendmachung dieses Anspruchs unterstützen, insbesondere durch Vorlage der Bestätigung über die erfolgten Zahlungen an die Gemeinde.

24. Die Zahlungen des Betreibers erfolgen auf das nachfolgende Konto der Gemeinde:

Bank: |Bezirkssparkasse Reichenau|

IBAN: |DE84690514100007100399|

BIC: |SOLADES1REN|

Vertragsbeginn, Vertragslaufzeit, Kündigung

25. Der Vertrag beginnt mit der beiderseitigen Unterzeichnung des Vertrages
26. Die Vertragslaufzeit beträgt |20| Jahre. Nach Ablauf der Vertragslaufzeit verlängert sich der Vertrag zweimalig um weitere |5| Jahre, wenn er nicht mit einer Frist von |3| Monaten vor Ablauf der Vertragslaufzeit von einer Partei gekündigt wird.
27. Die Gemeinde kann diesen Vertrag jederzeit mit einer Frist von |3| Monaten zum Ende eines Kalenderjahres kündigen. Das ordentliche Kündigungsrecht für den Betreiber ist vorbehaltlich des Rechtes aus Absatz 2 Satz 2 ausgeschlossen.
28. Beide Parteien können diesen Vertrag aus wichtigem Grund kündigen. Ein wichtiger Grund liegt insbesondere vor, wenn
- (a) die Gemeinde nicht bzw. nicht mehr im Sinne von § 6 Abs. 3 Satz 1 EEG 2023 betroffen ist,
 - (b) die Regelung in § 6 EEG 2023 im Hinblick auf Freiflächenanlagen insgesamt gestrichen wird bzw. für verfassungswidrig oder europarechtswidrig erklärt wird,
 - (c) die Zahlungen nach §§ 1 und 2 verboten oder unzulässig werden,
 - (d) notwendige Nutzungs-, Geh-, Wege-, Leitungs- oder Fahrrechte an Grundstücken Dritter für die Errichtung der FFAen nicht eingeräumt werden und dadurch das Vorhaben nicht wirtschaftlich umsetzbar ist,
 - (e) die für die Errichtung und den Betrieb der FFAen erforderlichen Genehmigungen nicht erteilt oder zurückgenommen bzw. widerrufen werden,
 - (f) bei FFAen, die eine finanzielle Förderung nach dem EEG 2023 oder einer auf Grund des EEG 2023 erlassenen Rechtsverordnung in Anspruch nehmen wollen, innerhalb von [zwei] Jahren nach Unterzeichnung dieses Vertrages nicht die Voraussetzungen für eine Förderung nach dem EEG für die FFAen geschaffen werden konnten (z. B. wenn kein Zuschlag im EEG-Ausschreibungsverfahren erteilt wurde),
 - (g) sonstige Gründe eintreten, die den wirtschaftlichen Betrieb der FFAen verhindern,
 - (h) der Betrieb aller FFAen der gesamten, vertragsgegenständlichen Freiflächensolarinstallation endgültig eingestellt wird,
 - (i) bei FFAen, die eine finanzielle Förderung nach dem EEG 2023 oder einer auf Grund des EEG 2023 erlassenen Rechtsverordnung in Anspruch nehmen, der Anspruch des Betreibers auf die finanzielle Förderung aufgrund des Endes des Förderzeitraums der zuletzt in Betrieb genommenen FFA der vertragsgegenständlichen Freiflächensolarinstallation nicht mehr besteht und sich die Zahlung des Betreibers nach § 1 i. V. m. § 2 dieses Vertrages so gravierend auf die Erlöslage der FFAen auswirkt, dass eine solche Zahlung dem Betreiber nicht mehr wirtschaftlich zumutbar ist oder
 - (j) bei FFAen, die keine finanzielle Förderung nach dem EEG 2023 oder einer aufgrund des EEG erlassenen Verordnung in Anspruch genommen haben, ein Zeitraum von 20 Jahren ab Inbetriebnahme der zuletzt in Betrieb genommenen FFA der vertragsgegenständlichen Freiflächensolarinstallation abgelaufen ist und sich die Zahlung des Betreibers nach § 1 i. V. m. § 2

dieses Vertrages so gravierend auf die Erlöslage der FFAen auswirkt, dass eine solche Zahlung dem Betreiber nicht mehr wirtschaftlich zumutbar ist.

29. Im Falle einer Kündigung aus wichtigem Grund enden die beiderseitigen Vertragspflichten mit sofortiger Wirkung. Die kündigende Partei kann in ihrer Kündigungserklärung einen späteren Endtermin bestimmen.

Rechtsnachfolge bezüglich der Betreiberstellung

Wenn und soweit der Betreiber seine Stellung als Anlagenbetreiber im Sinne des § 3 Nr. 2 EEG 2023 verliert oder aufgibt und die Betreiberstellung auf einen Dritten übergeht, ist der Betreiber verpflichtet, alle Rechte und Pflichten aus diesem Vertrag auf den neuen Betreiber im Sinne des § 3 Nr. 2 EEG 2023 zu übertragen. Satz 1 gilt vor der Inbetriebnahme der jeweiligen FFA entsprechend, wenn der Betreiber nicht mehr der zukünftige Betreiber der jeweiligen FFA ist. Der Betreiber zeigt der Gemeinde jede Übertragung unaufgefordert und unverzüglich schriftlich an unter Beifügung der vollständigen Kontaktdaten des neuen Betreibers. Eine Zustimmung der Gemeinde zur Rechtsnachfolge ist nicht erforderlich. Die vorangehenden Sätze gelten für alle weiteren Wechsel auf Seiten des Betreibers entsprechend.

Veröffentlichung und Weitergabe des Vertrages, Datenschutz

30. Die Parteien sind berechtigt, diesen Vertrag unter anderem aus Gründen der Transparenz insgesamt oder Teile dieses Vertrages sowie das Beiblatt zu veröffentlichen. Sofern der Vertrag personenbezogene Daten enthält, deren Offenlegung nach den datenschutzrechtlichen Bestimmungen unzulässig ist, ist der Vertrag ohne diese personenbezogenen Daten zu veröffentlichen. Sofern der Vertrag Betriebs- und Geschäftsgeheimnisse des Betreibers enthält, wird die Gemeinde Allensbach den Vertrag ohne die Betriebs- und Geschäftsgeheimnisse veröffentlichen.
31. Sonstige öffentlich-rechtliche Pflichten der Gemeinde Allensbach zur Offenlegung des Vertrages bleiben unberührt.
32. Der Betreiber ist berechtigt, diesen Vertrag insgesamt oder Teile dieses Vertrages sowie die aufgrund dieses Vertrages geleisteten Zahlungen gegenüber dem Netzbetreiber offen zu legen, soweit dies zur Geltendmachung des Anspruchs nach § 6 Abs. 5 EEG 2023 erforderlich ist.
33. Wenn im Rahmen der Vertragserfüllung, zur Durchführung vorvertraglicher Maßnahmen, zur Erfüllung einer rechtlichen Verpflichtung oder zur Wahrung berechtigter Interessen
 - personenbezogene Daten betroffener Personen von einer Partei an die jeweils andere Partei weitergeben werden und/oder
 - betroffene Personen auf Veranlassung der einen Partei die jeweils andere Partei kontaktieren,verpflichten sich die Vertragsparteien, die der jeweils anderen Partei nach Art. 13 und/oder Art. 14 Datenschutz-Grundverordnung (DS-GVO) obliegenden Informationspflichten gegenüber den eigenen Mitarbeiter*innen, Erfüllungsgehilf*innen und Dienstleistern (betroffene Personen) zu erfüllen.

Verhältnis zu anderen Pflichten

Die Zahlungspflichten des Betreibers nach diesem Vertrag lassen andere Zahlungspflichten des Betreibers an die Gemeinde Allensbach, insbesondere landesrechtliche Zahlungspflichten von Solaranlagenbetreibern an die Gemeinden, unberührt.

Schlussbestimmungen

34. Sollten einzelne Bestimmungen dieses Vertrages unwirksam oder undurchführbar sein oder werden, so bleibt dieser Vertrag im Übrigen davon unberührt. Die Parteien werden anstelle der unwirksamen bzw.

undurchführbaren Bestimmung eine Regelung vereinbaren, die wirtschaftlich oder rechtlich den mit diesem Vertrag verfolgten Zweck und den Vorstellungen und Interessen der Parteien in gesetzlich erlaubter Weise am nächsten kommt. Entsprechendes gilt für eine Lücke im Vertrag.

35. Sofern die Bestimmungen dieses Vertrages von den Vorgaben des Erneuerbare-Energien-Gesetzes in der für die FFA jeweils geltenden Fassung abweichen, gehen die Vorgaben des Erneuerbare-Energien-Gesetzes in der für die FFA jeweils geltenden Fassung den Bestimmungen dieses Vertrages vor.
36. Veränderungen und Ergänzungen zu diesem Vertrag bedürfen zu ihrer Wirksamkeit der Schriftform. Dies gilt auch für die Abweichung von dieser Schriftformklausel.
37. Der ausschließliche Gerichtsstand für Kaufleute im Sinne des Handelsgesetzbuches, juristische Personen des öffentlichen Rechts und öffentlich-rechtliche Sondervermögen für alle Streitigkeiten aus diesem Vertrag ist der Sitz der Gemeinde. Das Gleiche gilt, wenn der Betreiber keinen allgemeinen Gerichtsstand im Inland hat.

Anlagen

Ergänzend zu diesem Vertrag ist folgende Anlage beigefügt, die ebenfalls Vertragsinhalt ist:

- Anlage „Standort und Parameter der Freiflächenanlagen (FFAen)“
- Stringplan

[Allensbach, den 24.01.2023]

[Allensbach, den 24.01.2023]

[.....]

[.....]

Betreiber

Gemeinde Allensbach

Anlage „Standort und Parameter der Freiflächenanlagen (FFAen)“

Standorte der FFAen

Adresse	Lärmschutzwall B33 zwischen Allensbach und Markelfingen...]
Bundesland	Baden-Württemberg
Landkreis	Konstanz
Gemeinde	Gemeinde Allensbach / Reichenau
Gemarkung	Gemarkung Allensbach: Das obere /untere Käßplerfeld Gemarkung Allensbach: Distr. Schlafbach
Flurstück(e)	Gemeinde Allensbach: 2236 - 2237 - 2253 - 2254/1 - 2254/2 - 2254/3 - 2255/1 - 2255/2 - 2255/3 - 2255/4 - 2256 - 2257 - 2260/1 - 2261 - 2266/1 - 2266/3 - 2267 - 2268 - 2269 - 2297 - 2299 - 2300 - 2317/1 - 2514 - 2515 - 2516 - 2517/1 - 2517/4 - 2523 - 2524/1 - 2524/2 - 2525 - 2526 - 2527 - 2528 - 2529/1 - 2529/2 Gemeinde Reichenau: 9985

Leistung der FFA (soweit bekannt)

Installierte Gesamtleistung der FFAen, die sich vollständig auf dem Gebiet der Gemeinde [Allensbach] befinden	2.986 Module x 0,54 kWp = 1.612,44 kWp = 88,19 % der Gesamtleistung
Installierte Leistung der Anlagen, die sich sowohl auf dem Gemeindegebiet der Gemeinde [Allensbach] als auch auf dem Gemeindegebiet der Gemeinde Allensbach befinden	DC: 1.828,44 kWp
Gesamtmodule lt. Stringplan	3.386 Module a 504 Wp = 0,54 kWp

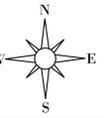
Geplanter Inbetriebnahmezeitpunkt

Geplante Inbetriebnahmezeitpunkte der FFAen (unverbindliche Planung)	Februar 2024
--	--------------

Erwartete Jahresstrommenge

Erwartete tatsächlich eingespeiste Strommenge pro Jahr aller FFAen, von denen die Gemeinde betroffen ist (unverbindliche Schätzung)	2.194.128 kWh Gesamtertrag, davon Gemeinde Allensbach 88,19 % = 1.935.001 kWh (1.935.001 kWh x 0,2 ct/kWh = 3.870,00 €/Jahr)
---	---

PVA - Allensbach



Technische Daten
 Leistung DC (Bifazial): 1.828,44 kWp / (1.919,86 kWp)
 Leistung AC (Nennleistung): 1.802,00 kVA / (1.635,00 kW)
 DC/AC Verhältnis: 102 %

Belegungsart: Süd, 3+4-reihig, hochkant
 Anstellwinkel: parallel zum Untergrund 34°
 Firstabstand: -
 Reihenabstand min: -
 Reihenabstand max: -
 Tischhöhe ü. Boden max: -

Module
 Modulhersteller: Longi Solar
 Modultyp: LR5-72H|BD 540M
 Modulleistung: 540 Wp
 Modulleistung bifazial: 567 Wp (+5%)
 Modulgröße L x B x H: 2278 x 1134 x 35mm
 Module pro String: -
 Modulanzahl: 3.386

Wechselrichter
 Wechselrichterhersteller: Huawei
 Wechselrichtertyp: SUN2000-330KTL+105KTL-H1
 Wechselrichterleistung: 330kVA/300kW | 116kVA/105kW
 Wechselrichteranzahl: 3 | 7

- Trafo-/ Übergabestation
- Wechselrichter
- Baugrenze (gem. §9 Abs.1 Nr.2 BauGB, §23 BauNVO)
- Tor
- Grundstücksgrenze
- Zaun + Grünstreifen

Abstand Zaun-Modultisch min: -
 Breite Grünstreifen-Zaun: -
 Länge Zaun: 2.310 m

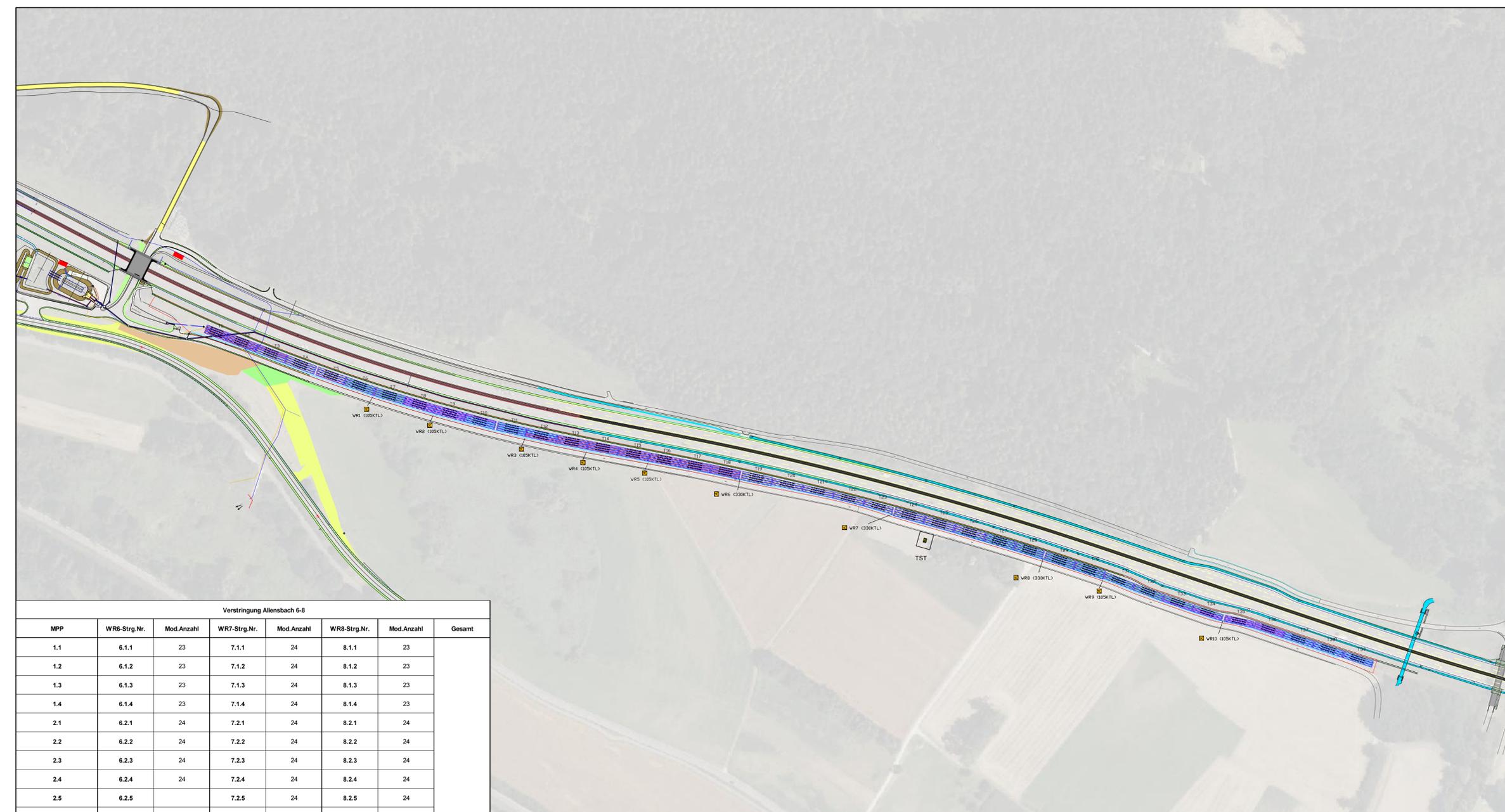
Flächeninformation
 Adresse: 78476 Allensbach
 Koordinaten: 47.728216, 9.038260
 Umzäunte Fläche: 1,37 ha
 Flurstück: -



EngCon GmbH
 Freieweg 11
 CH-8280 Kreuzlingen
 Tel.: +49(0) 177 97 66 373
 Tel.: +41(0) 76 483 28 82
 Mail: c.hallier@engcon-gmbh.com

Stringplan

Plangröße: DIN A1
 Maßstab: 1:2000



Verstringung Allensbach 6-8

MPP	WR6-Strg.Nr.	Mod.Anzahl	WR7-Strg.Nr.	Mod.Anzahl	WR8-Strg.Nr.	Mod.Anzahl	Gesamt
1.1	6.1.1	23	7.1.1	24	8.1.1	23	
1.2	6.1.2	23	7.1.2	24	8.1.2	23	
1.3	6.1.3	23	7.1.3	24	8.1.3	23	
1.4	6.1.4	23	7.1.4	24	8.1.4	23	
2.1	6.2.1	24	7.2.1	24	8.2.1	24	
2.2	6.2.2	24	7.2.2	24	8.2.2	24	
2.3	6.2.3	24	7.2.3	24	8.2.3	24	
2.4	6.2.4	24	7.2.4	24	8.2.4	24	
2.5	6.2.5		7.2.5	24	8.2.5	24	
3.1	6.3.1	24	7.3.1	24	8.3.1	24	
3.2	6.3.2	24	7.3.2	24	8.3.2	24	
3.3	6.3.3	24	7.3.3	24	8.3.3	24	
3.4	6.3.4	24	7.3.4	24	8.3.4	24	
3.5	6.3.5		7.3.5	24	8.3.5		
4.1	6.4.1	24	7.4.1	23	8.4.1	24	
4.2	6.4.2	24	7.4.2	23	8.4.2	24	
4.3	6.4.3	24	7.4.3	23	8.4.3	24	
4.4	6.4.4	24	7.4.4		8.4.4		
5.1	6.5.1	24	7.5.1	24	8.5.1	24	
5.2	6.5.2	24	7.5.2	24	8.5.2	24	
5.3	6.5.3	24	7.5.3	24	8.5.3	24	
5.4	6.5.4	24	7.5.4	24	8.5.4	24	
5.5	6.5.5	24	7.5.5	24	8.5.5	24	
6.1	6.6.1	24	7.6.1	24	8.6.1	24	
6.2	6.6.2	24	7.6.2	24	8.6.2	24	
6.3	6.6.3	24	7.6.3	24	8.6.3	24	
6.4	6.6.4	24	7.6.4	24	8.6.4	24	
6.5	6.6.5	24	7.6.5	24	8.6.5	24	
Module Gesamt		620		645		620	1885
Modulleistung (kWp)		334,80		348,30		334,80	1017,90
WR-Nennleistung(kW)		300		300		300	900
0,54		112%		116%		112%	

Verstringung Allensbach 1-5 | 9-10

MPP	WR1-Strg.Nr.	Mod.Anzahl	WR2-Strg.Nr.	Mod.Anzahl	WR3-Strg.Nr.	Mod.Anzahl	WR4-Strg.Nr.	Mod.Anzahl	WR5-Strg.Nr.	Mod.Anzahl	WR9-Strg.Nr.	Mod.Anzahl	WR10-Strg.Nr.	Mod.Anzahl	Gesamt
1.1	1.1.1	18	2.1.1	24	3.1.1	24	4.1.1	24	5.1.1	24	9.1.1	24	10.1.1	24	
1.2	1.1.2	18	2.1.2	24	3.1.2	24	4.1.2	24	5.1.2	24	9.1.2	24	10.1.2	24	
2.1	1.2.1	18	2.2.1	24	3.2.1	24	4.2.1	24	5.2.1	24	9.2.1	24	10.2.1	24	
2.2	1.2.2	18	2.2.2	24	3.2.2	24	4.2.2	24	5.2.2	24	9.2.2	24	10.2.2	24	
3.1	1.3.1	24	2.3.1	24	3.3.1	24	4.3.1	24	5.3.1	23	9.3.1	23	10.3.1	24	
3.2	1.3.2	24	2.3.2	24	3.3.2	24	4.3.2	24	5.3.2	23	9.3.2	23	10.3.2	24	
4.1	1.4.1	24	2.4.1	23	3.4.1	24	4.4.1	24	5.4.1	23	9.4.1	23	10.4.1	24	
4.2	1.4.2	24	2.4.2	23	3.4.2	24	4.4.2	24	5.4.2	23	9.4.2	23	10.4.2	24	
5.1	1.5.1	24	2.5.1	23	3.5.1	24	4.5.1	24	5.5.1	24	9.5.1	24	10.5.1	24	
5.2	1.5.2		2.5.2		3.5.2		4.5.2		5.5.2		9.5.2	24	10.5.2		
6.1	1.6.1	24	2.6.1	23	3.6.1	24	4.6.1	24	5.6.1	24	9.6.1	24	10.6.1	24	
6.2	1.6.2		2.6.2		3.6.2		4.6.2		5.6.2		9.6.2		10.6.2		
Module Gesamt		216		236		192		216		212		213		216	1501
Modulleistung (kWp)		116,64		127,44		103,68		116,64		114,48		115,02		116,64	810,54
WR-Nennleistung(kW)		105		105		105		105		105		105		105	735
0,54		111%		121%		99%		111%		109%		110%		111%	
	Revision	Datum		Beschreibung				Erstellt von	Geprüft von						
	F	12.10.2023		Anpassung der WR-Positionen und des Stringplans				D. Pfohl							
	B	24.02.2023		Anpassung der Tischkonfiguration an Engstellen von 4 auf 3 Mod. hochkant				D. Pfohl							
	C	22.03.2023		Erweiterung der Belegung nach Westen				D. Pfohl							
	D	26.06.2023		WR-Positionen + Versorgungswege				D. Pfohl							
	E	10.10.2023		Anpassung der Belegung und des Stringplans				D. Pfohl							
	Projektplaner	Dominik Pfohl		d.pfohl@engcon-gmbh.com		EngCon GmbH		Freieweg 11, CH-8280 Kreuzlingen							