

Publizierbarer Bericht/Endbericht

Gilt für Aufträge zur Pionier- / Sondierungs- und Integrationsphase im Rahmen des Programmes Energiegemeinschaften 2021.

Auftragnehmerin/Auftragnehmer aller Phasen haben im gegenständlichen Bericht die Sondierung zu beschreiben. Beauftragte der Pioniersowie Integrationsphase haben ein Konzept gemäß Ihrer Leistungsbeschreibung zu erstellen, dieses dient einer Evaluierung des Programms im Sommer 2022. Grundsätzlich sind in diesem Bericht alle Hemmnisse und Erfolgsfaktoren anzugeben und zu beschreiben, auch wenn in der Vorlage nicht explizit angegeben. Die Darstellung im Bericht soll neue Energiegemeinschaften maßgeblich bei der Entwicklung und Umsetzung unterstützen. Es ist daher im Bericht darauf zu achten, dass umsetzungsorientierte Inhalte bereitgestellt werden. Der Endbericht inkl. Monitoring über die ersten zwei Betriebsjahre der Energiegemeinschaft ist der KPC mit der Schlussrechnung am Projektende zu übermitteln. Der Endbericht dient hierbei der Überprüfung der Leistungserbringung und der Projektdokumentation. Die Vorgaben der Auftraggeberin betreffend Berichtslegung und die Vorgaben für Publikationen des Klima- und Energiefonds zur sprachlichen Gleichstellung von Frauen und Männern sind einzuhalten. Für Konzept sowie Sondierungs- und Endbericht (inkl. Monitoring) verwenden Sie bitte die gegenständlichen Berichtsvorlage, diese dient in weiterer Folge zur projektbezogenen Öffentlichkeitsarbeit.

A) Projektdaten

Allgemeines zum Projekt			
Name der Energiegemeinschaft:	Erneuerbare Energiegemeinschaft Wieselburg Land		
Projekttitel: (Art der Energiegemeinschaft)	Regionale Erneuerbare-Energie-Gemeinschaft		
Programm inkl. Jahr: Programmabschnitt	o Integrationsphase, Stufe 3		
Berichtszeitraum:	Sondierung (alle Stufen):		
	Konzeption (Stufe 1, 3)	15.06.2022 bis 30.04.2023	
	Monitoring (Stufe 1, 3) Ab Inbetriebnahme der EEG		
Kontaktperson Name:	Klemens Neubauer		
Kontaktperson Adresse:	Raiffeisenstraße 1 2100 Korneuburg, Austria		
Kontaktperson Telefon:	+43 2262 755 50 3180		
Kontaktperson E-Mail:	solarsolutions@rwa.at		
Anzahl der Beauftragungen im Zuge des Programms:	1		
Beauftragte SubauftragnehmerInnen bzw. DienstleisterInnen:	0		
Projekt- und KooperationspartnerIn (inkl. Gemeinde/Bundesland):	Familie Wurzer, Gemeinde		
Auftragssumme:	19.965,00 Euro		
KPC Geschäftszahl:	KR21KB0K00001		

Version 03/2022 Seite 1/10



Allgemeines zum Projekt	Allgemeines zum Projekt	
Schlagwörter:	#Agrar-PV, #Agri-PV, #Photovoltaik, #Sonnenstrom, #Wieselburg, #WieselburgerLand, #EEG, #Energiegemeinschaf	
Erstellt am:	27.04.2023	

Version 03/2022 Seite 2/10



B) Projektbeschreibung

Projektbeschreibung

1 Beschreibung der Gemeinschaft und deren Gründung

(max. 5 Seiten)

1.1 Prozess der Akquisition der Mitglieder

- Von wem geht die Gründung aus?
- Zeitspanne, Idee bis zur Gründung?
- Was hat den Prozess verzögert/beschleunigt?
- Welche Argumente sprechen für/gegen die Umsetzung?
- Das Gründungsvorhaben für eine EEG wurde von RWA initiiert und mit dem Flächeneigentümer / Landwirten Hr. Wurzer weiterentwickelt
- Gründung der EEG für Q2 2024 nach erfolgtem Baustart der Agri-PV-Anlage geplant
- Innovative EEG mit einer Agri-PV; großes
 Interesse an einer EEG in Wieselburg

1.2 Prozess der Gründung der Rechtsform

- Wird auf eine bestehende Rechtsform aufgebaut?
- Wie wird die Entscheidung für die Rechtsform getroffen?
- Werden RechtsexpertInnen hinzugezogen?
- Was spricht für die gewählte Rechtsform?
- Werden Musterverträge verwendet?

- Es ist eine neue Rechtsform aufzubauen (Verein oder Genossenschaft)
- Die Entscheidung für die Rechtsform erfolgt nach Infoveranstaltung und Abschätzbarkeit der Mitgliederanzahl gemeinsam mit Vertretern des Raiffeisen Revisionsverbandes
- Nach der Entscheidung für die Rechtsform werden entsprechende Musterverträge von der ÖKE (Koordinierungsstelle) bzw.
 Revisionsverband herangezogen

1.3 Darstellung der Beauskunftung durch den Netzbetreiber zum Netzanschluss (Netzebene, Trafo, Sammelschiene)

- Beschreiben Sie den Prozess der Beauskunftung und die Dauer der Anfragebeantwortung
- Anmeldung der Energiegemeinschaft beim Netzbetreiber: war der Prozess klar und rasch zu erledigen?
- Sind Smart-Meter bereits vorhanden oder werden sie im Zuge der Gründung der Energiegemeinschaft installiert (Dauer bis zur Installation?)
- Sonstige Anmerkungen zu den Kontakten mit dem Netzbetreiber?

- Erste Beauskunftung ist nach einer erfolgreichen Netzanfrage im überschaubaren Zeitraum durchzuführen
- Nach einer grundsätzlichen
 Widmungsentscheidung seitens
 Gemeinde wurde ein
 Netzanschlusskonzept vom Netz NÖ
 übermittelt
- Widmung wurde im Gemeinderat bereits beschlossen sowie Info an Netz NÖ übermittelty
- Derzeit wird der Netzzugangsvertrag von Netz NÖ erstellt

Version 03/2022 Seite 3/10



Projektbeschreibung

1.4 Darstellung der Tätigkeiten der künftigen Gemeinschaft

- Nach außen: gewählter Zugang zu geeigneten Energiemärkten,
 Verhältnis der Mitglieder und der Gemeinschaft zu
 Energieversorgungsunternehmen?
- Wird der Reststrombedarf gemeinsam eingekauft?
- Wird das Modell der Marktprämie genutzt?
- Wird der Überschussstrom gemeinsam vermarktet? Wenn ja, in welcher Form?
- Nach innen: gemeinsame Nutzung der produzierten Energie; Aufteilungsschlüssel der Energienutzung (dynamisch/statisch/ideeller Anteil); vertragliche Gestaltung der Innenbeziehungen
- Planen Sie darüberhinausgehende Vereinbarungen, wie die Energie, reduzierte Netztarife, etc. ... in der Energiegemeinschaft aufgeteilt werden soll?
- wie werden sozialgemeinschaftliche Aspekte adressiert?

- Die Energiegemeinschaft (EEG) soll in das RWA-Stromvermarktungs-Pool aufgenommen werden
- Abwicklung und Abrechnung der EEG durch die eFriends (RWA-Beteiligung)
- Reststrombedarf und Vermarktung des überschüssigen Stroms wird auch über eFriends abgewickelt
- Voraussetzungen für Marktprämie werden geprüft
- Dynamischer Aufteilungsschlüssel
- Sozialgemeinschaftliche Aspekte:
 Möglichkeiten zur Erteilung von
 Gutscheinen für Beerenpflücken werden
 geprüft

1.5 Tarife, Abrechnung und Kosten

- Darstellung des Tarifmodells (nach welchen Überlegungen wurde das Modell entwickelt?)
- Darstellung des Abrechnungssystems (Konzept/etwaige DienstleisterInnen)
- Darstellung der einmaligen sowie der aktuellen bzw. geplanten laufenden Kosten (Gründungskosten, Abrechnungs- und Verwaltungskosten, Wartungskosten, etc.)
- Wie werden diese finanziert?

- Eine faire und ausgeglichene Behandlung sowohl der Erzeuger als auch der Verbraucher bei der gemeinsamen Tariffindung
- Abrechnung nach dem dynamischen Aufteilungsschlüssel durch eFriends
- Ein Teil der Gründungskosten durch die aus der KPC-Beauftragung bereitgestellten Mitteln finanziert
- (Laufende) Verwaltungs- und Wartungskosten durch Mitgliederbeiträge finanziert
- Großes Interesse an einer EEG auch seitens Behörden in der Region

1.6 Erfahrungen in der Zusammenarbeit mit den Behörden/Dritten

Version 03/2022 Seite 4/10



Projektbeschreibung		
-	Erfahrungen mit dem (vom Netzbetreiber rechtlich getrennten) EnergielieferantInnen (z.B. Änderung der Lieferverträge etc.)	 Eine gelungene Zusammenarbeit mit der Koordinierungsstelle Noch keine Erfahrungen mit weiteren Energielieferanten
1.7	Bitte legen Sie das Gründungsdokument (z.B. Statuten des Vereins/ der Genossenschaft, etc.) in anonymisierter Form bei	- Gründung noch nicht erfolgt
1.8	Bitte legen Sie die weiteren zur Gründung und zum Betrieb der Energiegemeinschaft erstellten Verträge (in anonymisierter Form) bei	- Gründung noch nicht erfolgt
1.9	Weitere Kommentare und Verbesserungsvorschläge zum Gründungsprozess	- Kommen noch nach der Gründung

^{*} Nicht gemeint sind die Erstellung von Leitfäden und Musterverträgen sowie andere Basisnotwendigkeiten, die u. a. von öffentlichen Beratungsstellen angeboten werden, sowie Simulationsprogramme zur Planung von einzelnen Erzeugungs-Anlagen und Speichern. Voraussetzung ist jeweils, dass die vorgeschlagenen Lösungen für ein breites Spektrum von Energiegemeinschaften anwendbar sind.

Version 03/2022 Seite 5/10



Projektbeschreibung (max. 5 Seiten) 2.1 Alle Erneuerbare-Energie-Gemeinschaften: Landwirtschaftsbetrieb der Familie Wurzer ca. 300 m von der geplanten Agri-PV-Anlage Darstellung der Nähe zu den Erzeugungsanlagen (direkte entfernt Nachbarn/Quartier/Gemeinde/ etc.) Geplante Verbraucher an Netzebene 7 angeschlossen Bei regionalen Energiegemeinschaften: Geplante Verbraucher: Privatpersonen, Landwirte, evtl. Gemeinde An welcher Netzebene sind die VerbraucherInnen angeschlossen (jeweilige Anzahl)? Anzahl VerbraucherInnen/Mitgliederstruktur 2.2 2022 2023 2024 Art und Anzahl der Mitglieder (Privatpersonen/Gemeinden/Unternehmen/ Pilot- / Integrations-Phase Ca. 20 Landwirtschaften/...) Anzahl der Zählpunkte bzw. Entnahmestellen, an der eine Strommenge messtechnisch erfasst und registriert wird. Darstellung der ökologischen Vorteile der 2.3 Agri-PV-Anlage: Intelligente Kombination aus erneuerbaren Energieerzeugung und Gemeinschaft Landwirtschaft (Beerenkulturen, wie etwa Heidelbeeren) werden ökologischen Ziele mit der eTankstelle für Besucher: es soll in der Zukunft eine Ladesäule in der Nähe der PV-Anlage Energiegemeinschaft vorrangig adressiert? (z.B. installiert werden, wo Besucher ihre E-Fahrzeuge mit Solarstrom aufladen können Energieautonomie, CO₂-Einsparung,...) und diese periodisch analysiert? Darstellung der wirtschaftlichen Vorteile der 2.4 Stromkostenersparnisse und stabile Stromkostenentwicklung durch etwas günstigere und Gemeinschaft längerfristige Tarife als der Marktdurchschnitt werden wirtschaftliche Aspekte adressiert und diese Regionale Wertschöpfung durch Kombination von Solarstrom, regionale Landwirtschaft und periodisch analysiert? (z.B. Stromkostenersparnis, eMobilität regionale Wertschöpfung, ...)

Version 03/2022 Seite 6/10



Projektbeschreibung

Darstellung der sozialgemeinschaftlichen Vorteile 2.5 der Gemeinschaft

- werden sozialgemeinschaftliche Aspekte adressiert und diese periodisch analysiert? (z.B. geringere Stromkosten für armutsgefährdete Personen, bewusstseinsbildende Prozesse/Veranstaltungen/regelmäßiger Austausch/weiterführende Aktivitäten der Energiegemeinschaft im Bereich der Nachhaltigkeit, Sicherheit der Energieversorgung etc.)
- Eine faire und ausgeglichene Behandlung sowohl der Erzeuger als auch der Verbraucher bei der gemeinsamen Tariffindung
- Stromkostenersparnisse und stabile Stromkostenentwicklung durch etwas günstigere und längerfristige Tarife als der Marktdurchschnitt

2.6 Kommentare

2023

Erzeugungsanlage(n): 3.1

- Beschreiben Sie Art und Anzahl der Anlage(n) (Wind, Photovoltaik (Unterscheidung in gebäudeverbundene Anlagen und Freifläche etc.), Erdwärme, Wasserkraft, Biomasse, etc.)
- die jeweils installierte Nennleistung (in kW bzw. kWp)
- den jeweils erwarteten Jahresertrag (in kWh)

Pilot- / Sondierungs- / Integrationsphase

2022

Pilot- / Sondierungs- / Integrationsphase	 Eine Freiflächen Agri- PV-Anlage geplant
	- 1.608 kWp installierte
	Leistung geplant
	- 1.600 – 1.700 kWh
	erwarteter Jahresertrag
Pilot- / Integrationsphase	- Es ist eine Excel
	Cimulation ähnlich wie

2024

3.2 **Nutzungsgrad:**

Der in der Energiegemeinschaft pro Jahr erzeugte Strom (geplant) (abzüglich Eigenverbrauchs hinter den einzelnen Zählpunkten der Überschusseinspeiser)

Simulation ähnlich wie bei einer anderen bereits laufenden EEG zu erstellen. Mit dieser kann es untersucht

Version 03/2022 Seite 7/10



Proje	ktbeschreibung		
-	Der in der Energiegemeinschaft pro Jahr verbrauchte Strom in kWh/a (geplant) Die nicht in der Energiegemeinschaft verbrauchte Erzeugungsmenge (Überschuss)		werden, welcher Teil der in der EEG erzeugte Strommenge ebenfalls der EEG verbraucht werden kann sowie Anteile an Reststrom und Überschussstrom
3.3	Wie hoch ist der mittlere Jahres-Autarkiegrad der Energiegemeinschaft	Pilot- / Integrationsphase	- Es soll in der Simulation genauer berechnet
Eigen _l zuzüg	us, welcher Teil des Strombedarfs durch direkte oroduktion – z.B. durch die eigene PV Anlage am Dach - lich der Energielieferung aus der Energiegemeinschaft kt werden kann (Angabe optional)		werden
3.4	Sind Speicher integriert?	Pilot- / Integrationsphase	- Derzeit sind keine
Wenn	ja:		Speicher geplant
-	Art des Speichers (Elektrochemisch/Batterie, hydraulisch, thermisch, pneumatisch, etc.)		
-	Beschreiben Sie das Nutzungskonzept des Speichers/der Speicher		
3.5	Im Falle der Kopplung mit dem Wärmesystem:	Pilot- / Integrationsphase	- Derzeit noch keine
Wärm	reiben Sie das gekoppelte Wärmesystem epumpen/Speicher/sonstiger speicher/Wärmevorhalt?		geplant

Version 03/2022 Seite 8/10



Proje	ektbeschreibung		
der E-	Im Falle der Einbeziehung der Elektromobilität: reiben sie die Verbindung der Energiegemeinschaft mit Mobilität (Anzahl und max. Ladeleistung und chnungsart der Ladesäulen, bidirektionales Laden, etc.)	Pilot- / Integrationsphase	- eTankstelle für Besucher: es soll in der Zukunft eine Ladesäule in der Nähe der PV- Anlage installiert werden, wo Besucher ihre E-Fahrzeuge mit Solarstrom aufladen können
3.7 - - -	Zubau von Erzeugungskapazität: Wie groß war die Erzeugungskapazität aller bei der Gründung beteiligten vor dem Start der Energiegemeinschaft? Wieviel Kapazität wurde im Zuge der Gründung dazu gebaut? Wieviel Kapazität wurde während der zwei Betriebsjahre dazu gebaut? Ist in Zukunft ein weiterer Ausbau von Erzeugungsanlagen geplant? Wenn ja, in etwa in welchem Ausmaß? Welche Effekte werden dadurch erwartet?	Pilot- / Sondierungs- / Integrationsphase	- Es wird vorausschauend zur EEG Gründung eine PV-Anlage mit 1.608 kWp installierte Leistung geplant - Es sind je nach Verbraucherkapazitäten weitere Erzeugungsanlagen (vorwiegend PV-Anlagen) geplant
3.8	Kommentare	Pilot- / Sondierungs- / Integrationspha	ise

Version 03/2022 Seite 9/10



Diese Projektbeschreibung wurde von der Auftragnehmerin/dem Auftragnehmer erstellt. Für die Richtigkeit, Vollständigkeit und Aktualität der Inhalte sowie die barrierefreie Gestaltung der Projektbeschreibung, übernimmt der Klima- und Energiefonds keine Haftung.

Die Auftragnehmerin/der Auftragnehmer erklärt mit Übermittlung der Projektbeschreibung ausdrücklich über die Rechte am bereitgestellten Bildmaterial frei zu verfügen und dem Klima- und Energiefonds das unentgeltliche, nicht exklusive, zeitlich und örtlich unbeschränkte sowie unwiderrufliche Recht einräumen zu können, das Bildmaterial auf jede bekannte und zukünftig bekanntwerdende Verwertungsart zu nutzen. Für den Fall einer Inanspruchnahme des Klima- und Energiefonds durch Dritte, die die Rechtinhaberschaft am Bildmaterial behaupten, verpflichtet sich die Auftragnehmerin/der Auftragnehmer den Klima- und Energiefonds vollumfänglich schad- und klaglos zu halten.

Version 03/2022 Seite 10/10