

Businessplan
der
Energiegenossenschaft Höxter eG

eine Initiative der

MaKa – Gruppe
Brakel

Energiegenossenschaft Höxter eG

Ausgangssituation

Klimawandel, Dürren und Überschwemmungen, Treibhausgase, Atommüll. Die Nutzung der natürlichen Ressourcen bedeutet eine Veränderung von der traditionellen Energiegewinnung durch Großkraftwerke hin zu einer weitgehend dezentralen Energieerzeugung. Gerade unsere ländliche Region bietet hier vor Ort die Möglichkeit zur Nutzung der lokalen und regionalen Energieträger zum einen, aber auch die Möglichkeit der Einbeziehung der Bürger vor Ort durch ihr Engagement.

Die Energiegenossenschaft Höxter eG hat es sich zum Ziel gesetzt, den Bürgerinnen und Bürgern der Region über eine Beteiligung an der Energiegenossenschaft die Möglichkeit zu bieten, sich aktiv für eine nachhaltige und dezentrale Energieversorgung einzusetzen und sich damit für die Mitbestimmung und Mitgestaltung der lokalen und regionalen Energiezukunft zu engagieren. Der Ausbau von erneuerbaren Energien ist für die Minderung von Treibhausgasen unverzichtbar. Dieses bürgerschaftliche Engagement bewirkt somit einen direkten Beitrag zur Sicherung der Klima- und Energiezukunft zum Nutzen nachkommender Generationen und zur wirtschaftlichen Förderung der Region und ihrer Einwohner.

DIE ENERGIEGENOSSENSCHAFT

Die **Energiegenossenschaft Höxter eG** wurde am 4.2.2015 auf Initiative der MaKa-Gruppe Brakel gegründet. Die MaKa-Gruppe betreibt auf dem Gebiet der Stadt Höxter, Ortsteil Fürstenau bereits einen Windpark mit 9 Anlagen. Im

angrenzenden Bereich sollen 6 weitere Anlagen (Enercon E 115) entstehen. In diese Planungen sind neben der MaKa-Gruppe Vertreter der Stadt Höxter und Bürger der umliegenden Ortschaften von Anfang an mit einbezogen worden.

Eine oder mehrere Anlagen sollen durch die Energiegenossenschaft Höxter eG betrieben und finanziert werden. Sollten weniger Anlagen als die geplanten sechs errichtet werden, ist die Energiegenossenschaft immer noch vorrangig als Betreiber eingeplant. Auch am Fixpreis ändert sich nichts.

Die eingetragene Genossenschaft (eG) ist allein und ausschließlich der Förderung der Interessen ihrer Mitglieder verpflichtet. Sie bietet zur Erreichung ihrer wirtschaftlichen Ziele überzeugende Vorteile und setzt auf Kooperation, Flexibilität und regionale Kompetenz. Sie ist eine demokratische Gesellschaftsform. Jedes Mitglied hat eine Stimme – unabhängig von der Höhe der Kapitalbeteiligung. Dies schützt vor der Dominanz Einzelner und sichert die Unabhängigkeit von externen Interessen.

Ein Geschäftsanteil beträgt 1.000,00 Euro. Diese Mindestbeteiligung ist bei Erwerb der Mitgliedschaft einzuzahlen. Mitglied werden können natürliche und juristische Personen bevorzugt aus den Stadtgebieten Höxter und Marienmünster. Über die Zulassung entscheidet der Vorstand.

Die Haftung jedes Mitglieds ist auf die Höhe der Geschäftsanteile beschränkt.

Die Genossenschaft ist eine juristische Person, die mit Eintragung in das Genossenschaftsregister eine eigene Rechtspersönlichkeit erlangt. Sie hat grundsätzlich drei Organe: Vorstand, Aufsichtsrat und Generalversammlung.

Die Genossenschaft ist Mitglied in einem genossenschaftlichen Prüfungsverband, der im Interesse der Mitglieder regelmäßig die wirtschaftlichen Verhältnisse und

die Ordnungsmäßigkeit der Geschäftsführung sowie bei größeren Genossenschaften den Jahresabschluss prüft. Aufgrund der internen Kontrolle durch ihre Mitglieder und die unabhängige Prüfung durch den Prüfungsverband ist sie die bei weitem insolvenz sicherste Rechtsform in Deutschland.

PROJEKT BESCHREIBUNG

Die Genossenschaft möchte im Bereich der Gemeinde Fürstenuau eine oder mehrere der sechs geplanten Windräder schlüsselfertig übernehmen.

Für die Errichtung und den Betrieb der Anlagen wurden von der Maka-Gruppe mit den Grundstückseigentümern Nutzungs- bzw. Pachtverträge von mindestens 20 Jahren mit der Option der Verlängerung geschlossen.

TECHNISCHE BESCHREIBUNG, NUTZUNGSDAUER UND VERFÜGBARKEIT

Geplant ist die Errichtung von 6 Windrädern „Enercon 115“ für den Windpark. Die Lebensdauer der Anlagen wird mit mindestens 20 Jahren angenommen. Es ist nicht auszuschließen, dass über einen solchen Zeitraum heute nicht vorhersehbare Entwicklungen die erwarteten Ergebnisse negativ, aber auch positiv, beeinflussen. Windkraftanlagen sind wechselnden Belastungen ausgesetzt. Nach gängiger Auffassung lassen wesentliche Bestandteile sogar eine deutlich höhere Lebensdauer als 20 Jahre erwarten. Eine verkürzte Lebensdauer der Anlage würde zu einer Verminderung der Rentabilität der Anlage führen.

Entsprechende Windgutachten für den Anlagenstandort liegen vor. Weiterhin sind Erfahrungswerte durch den bisherigen Windpark vorhanden.

Das Gesetz für den Vorrang Erneuerbarer Energien (EEG) gibt Planungssicherheit bezüglich der Einspeisevergütung im Jahr der Inbetriebnahme und in den kommenden 20 Betriebsjahren.

INVESTITIONS- UND FINANZIERUNGSPLAN

Die Einzahlung der Genossenschaftsanteile (Geschäftsguthaben) unserer Mitglieder bietet als Eigenkapital die Basis für die Finanzierung der Anschaffungs- und Herstellungskosten einschließlich der erforderlichen Kabeltrassen. Die Anlagen werden zu einem Festpreis erworben.

Die restliche Finanzierung erfolgt durch Darlehen der örtlichen Kreditinstitute oder durch Darlehen der Kreditanstalt für Wiederaufbau (KfW).

Ein einmaliges Vermittlungsentgelt in Höhe von 5 % des Geschäftsguthabens, wie allgemein üblich, entfällt.

ERTRAGSPLANUNG

Die Grundlage der Wirtschaftlichkeit ergibt sich aus dem Erneuerbare-Energien-Gesetz (EEG). Hiernach werden festgelegte Einspeisevergütungen an die Genossenschaft gezahlt.

Die Wirtschaftlichkeitsberechnung wurde auf die geplante Nutzungsdauer von 20 Jahren ausgelegt. Gegebenenfalls kommt auch eine längere Nutzungsdauer in Frage.

Die Erträge aus den 6 errichteten Windkraftanlagen werden über eine Service-GmbH, die den gesamten technischen- und Verwaltungsaufwand regelt, ausgezahlt. Risiken, wie z.B. längere Ausfallzeiten, aber auch Erträge, werden somit gleichmäßig verteilt. Die Pachtverträge sind prozentual an den Ertrag

gekoppelt. Im Betriebsjahr eins bis zehn beträgt die Pacht 5,5 %, bis zum Betriebsjahr 15 dann 6 % und bis zum 20. Betriebsjahr 6,5 % der Stromerlöse.

Wirtschaftlichkeitsberechnungen nebst Prognose der Zahlungen an unsere Mitglieder werden vorgenommen. Insgesamt erwarten wir eine Rendite von ca. 4 - 5 % über die gesamte Laufzeit.

Zu den geplanten Investitionen werden Wirtschaftlichkeitsberechnungen (Prognosen der Entwicklung der Ertragslage, Cash-Flow-Prognosen und Prognosen der Energiegenossenschaft Höxter eG) vorgenommen.

Über die Höhe der Dividende beschließt die Generalversammlung. Die ausgeschütteten Dividenden stellen für die Mitglieder, die die Mitgliedschaft im Privatvermögen halten, Einkünfte aus Kapitalvermögen im Sinne des § 21 EStG (Einkommenssteuergesetz) dar.

CHANCEN UND RISIKEN

Durch die gesetzlich garantierten Einspeisevergütungen für den erzeugten Strom und die heutige Technik ergibt sich eine stabile Planbarkeit der Rentabilität der Anlagen. Äußere Einflüsse lassen sich weitgehend versichern. Für sämtliche Anlagen wird eine All-Gefahren-Versicherung abgeschlossen. Diese schützt beim Betrieb einer Windkraftanlage vor Gefahren, wie z. B. Diebstahl, Vandalismus, Hagel- und Sturmschäden, Feuer sowie der Gefahr von Schäden aufgrund einer Betriebsunterbrechung. Die Schäden, die Dritten gegenüber durch den Betrieb der Anlagen entstehen können, werden durch den Abschluss einer Haftpflichtversicherung gedeckt. Zudem wird für die Anlagen das Enercon Partner Konzept (EPK) für mindestens 15 Jahre abgeschlossen. Mit den fest einplanbaren Kosten für das EPK werden alle Risiken eines großen oder kleineren

Maschinendefektes sowie alle Wartungen und Reparaturen und die damit verbundenen Kosten abgedeckt.

Unsere Berechnungen und Angaben werden mit größter Sorgfalt erstellt. Sie beruhen auf dem derzeitigen Stand der Erkenntnisse, den bestehenden Gesetzesbestimmungen und sonstigen Vertragsverhältnissen. Eine Garantie bzw. Haftung für die prognostizierten Ergebnisse kann nicht übernommen werden.

Bei dem Beitritt zur Genossenschaft handelt es sich um eine unternehmerische Beteiligung. Eine ungünstige Entwicklung kann im Zweifel bis zum Totalverlust Ihres Geschäftsguthabens führen. Dies kann – trotz aller Sorgfalt – z. B. in folgenden Fällen vorkommen:

-

Abweichungen von Prognosen. Der tatsächliche „Wind“ wird z. B. durch Klimaveränderungen deutlich hinter den prognostizierten Werten zurückbleiben.

-

Höhere Betriebskosten

Die Kosten für laufende Reparaturen und Versicherungen können deutlich über dem Planansatz liegen.

-

Schäden

Es können nicht versicherte bzw. nicht versicherbare Schäden an den Windkraftanlagen eintreten.

-

Änderung gesetzlicher bzw. steuerlicher Rahmenbedingungen

Die Änderung gesetzlicher, z. B. steuerlicher Rahmenbedingungen, kann sich negativ auf die Rentabilität auswirken.

-

Inflationsrisiko

Das Erneuerbare-Energien-Gesetz (EEG) garantiert die Höhe der Einspeisevergütung für das Jahr der Inbetriebnahme und die folgenden 20 Betriebsjahre. Eine stark ansteigende Inflation kann zu einer Verschlechterung des Geschäftsergebnisses führen.

-

Insolvenzrisiko

Einzelne Vertragspartner können während der Laufzeit aus dem Markt ausscheiden, so dass dadurch höhere Kosten entstehen.

-

Vertragstreue

Geschlossene Verträge können angefochten werden, so dass gegen die Genossenschaft bis jetzt nicht gekannte Rechtsansprüche geltend gemacht werden könnten.

-

Finanzierungsrisiko

Die Investitionen erfolgen voraussichtlich zu einem Großteil durch Fremdkapital. Die Einspeiseerlöse werden hierzu abgetreten und die Anlage der Bank als Sicherheit zur Verfügung gestellt. Sofern die Genossenschaft nicht in der Lage ist die Zahlungsverpflichtungen zu erfüllen, kann die Bank das Sicherungsgut verwerten, so dass die Genossenschaft nicht in der Lage wäre, den Betrieb aufrechtzuerhalten und die Erträge zu erwirtschaften.

-

Inbetriebnahme

Im Zuge der Bauarbeiten bzw. der Netzanbindung kann es zu unvorhergesehenen Schwierigkeiten kommen, durch die sich die Inbetriebnahme

verzögert und die ggf. zu einer geringeren Einspeisung aufgrund der gesetzlichen Vorgaben oder steuerlicher Nachteile führt. Auch die Erteilung der Baugenehmigung kann sich durch verzögerte Planungen der Behörden sowie durch Klagen betroffener Bürger oder Verbände verschieben. Derzeit gehen wir von einer Genehmigung sowie der Änderung des Flächennutzungsplans der Stadt Höxter im dritten Quartal 2015 aus. Der geplante Baubeginn (Infrastruktur und Fundament) wäre dann für das Frühjahr 2016 und die Errichtung der Anlage im zweiten Halbjahr 2016 geplant.

Erläuterung der Finanzierung

Kosten der Anlage schlüsselfertig zum Festpreis	5 400 000 €
Sicherheit für den Rückbau (Sparbrief)	300 000 €
Summe	5 700 000 €

Eigenkapital durch Genossenschaftsanteile	2 280 000 €
---	-------------

Fremdkapital Bank oder KfW	3 420 000 €
----------------------------	-------------

Kalkulierter Zinssatz 10 Jahre fest	2,5 %
-------------------------------------	-------

Tilgungsfrei: 2 Jahre

Der Sparbrief für den Rückbau ist der Genehmigungsbehörde vor Baubeginn zu verpfänden und dient als Sicherheit für den Rückbau. Die Summe steht bis zur Liquidation der Gesellschaft nicht zur Verfügung.

Der Berechnung der Erträge liegt bei der Worst-Case Betrachtung von 6,5 Millionen Kilowattstunden ein P-Wert von 90 zugrunde. Von dem Wert wurden noch einmal rund 500 000 Kilowattstunden Abschlag genommen. Die ansonsten

zur Grundlage genommenen 7,1 Millionen Kilowattstunden liegen zwischen dem P75 und dem P90.

Personalkostenplanung (5 Jahre)										
										16.03.2015
	Jahr 1		Jahr 2		Jahr 3		Jahr 4		Jahr 5	
	Anzahl	Kosten	Anzahl	Kosten	Anzahl	Kosten	Anzahl	Kosten	Anzahl	Kosten
Vorstand/Geschäftsführung	2,0	0,00	2,0	0,00	2,0	0,00	2,0	0,00	2,0	0,00
Sekretariat	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Verkauf/Vertrieb/Service	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Einkauf	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Marketing	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
allg. Verwaltung	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Finanz- u. Rechnungswesen	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Produktion	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Forschung & Technik	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
sonstiges	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
...	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Aushilfen /freie Mitarbeiter	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Summe	2,0	0,0	2,0	0,0	2,0	0,0	2,0	0,0	2,0	0,0

Gewinn- und Verlustrechnung (5 Jahre)						
	Jahr 1	in %	Jahr 2	in %	Jahr 3	in %
GuV (Nettowerte)						
Umsatzerlöse	156.200,00 €	100,0%	624.800,00 €	100,0%	624.800,00 €	100,0%
Bestandsveränderungen		%	- €	%	- €	%
andere aktivierte Eigenleistung	- €	%	- €	%	- €	%
Gesamtleistung	156.200,00 €	100,0%	624.800,00 €	100,0%	624.800,00 €	100,0%
Materialaufwand	- €	%	- €	%	- €	%
...dav. Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe	- €	%	- €	%	- €	%
...dav. Aufwendungen für bezogene Leistungen	- €	%	- €	%	- €	%
Rohertrag	156.200,00 €	100,0%	624.800,00 €	100,0%	624.800,00 €	100,0%
sonstige betriebliche Erträge	- €	%	- €	%	- €	%
betriebliches Rohergebnis	156.200,00 €	100,0%	624.800,00 €	100,0%	624.800,00 €	100,0%
Personalaufwand	- €	%	- €	%	- €	%
Abschreibungen	67.500,00 €	43,2%	270.000,00 €	43,2%	270.000,00 €	43,2%
sonstige betrieblichen Aufwendungen	37.758,00 €	24,2%	75.732,00 €	12,1%	105.732,00 €	16,9%
...davon Raumkosten/Pacht	8.591,00 €	5,5%	34.364,00 €	5,5%	34.364,00 €	5,5%
...davon Versicherungen/Beiträge	4.200,00 €	2,7%	4.200,00 €	0,7%	4.700,00 €	0,8%
...davon Windpark Infrastruktur/Geb. Kabeltrassen	1.500,00 €	1,0%	2.500,00 €	0,4%	2.500,00 €	0,4%
...davon Reise- und Bewirtungskosten	1.000,00 €	0,6%	1.000,00 €	0,2%	500,00 €	0,1%
...davon Verbrauchstrom	2.500,00 €	1,6%	2.500,00 €	0,4%	2.500,00 €	0,4%
...davon Kosten Prüfgebühr Verband	3.000,00 €	1,9%	2.400,00 €	0,4%	2.400,00 €	0,4%
...davon Reparatur/Instandhaltung / EPK	- €	%	- €	%	30.000,00 €	4,8%
...davon Kommunikation (Telefon, Porto)	1.500,00 €	1,0%	1.200,00 €	0,2%	1.200,00 €	0,2%
...Bürobedarf/Nebenkosten Geldverkehr	1.500,00 €	1,0%	1.200,00 €	0,2%	1.200,00 €	0,2%
...dav. Rechts- und Beratungskosten	1.000,00 €	0,6%	1.000,00 €	0,2%	1.000,00 €	0,2%
...davon einmalige Gründungskosten	4.000,00 €	2,6%	- €	%	- €	%
...Beitrag für Stiftung	2.000,00 €	1,3%	2.000,00 €	0,3%	2.000,00 €	0,3%
...davon sonstige Kosten	1.500,00 €	1,0%	1.500,00 €	0,2%	1.500,00 €	0,2%
...davon Steuerberater	1.562,00 €	1,0%	6.248,00 €	1,0%	6.248,00 €	1,0%
...davon Betriebsleitung MaKa Verwaltung	3.905,00 €	2,5%	15.620,00 €	2,5%	15.620,00 €	2,5%
Betriebsergebnis	50.942,00 €	32,6%	279.068,00 €	44,7%	249.068,00 €	39,9%
sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	750,00 €	0,5%	3.000,00 €	0,5%	3.000,00 €	0,5%
Zinsen und ähnliche Aufwendungen	46.375,00 €	29,7%	85.500,00 €	13,7%	82.828,13 €	13,3%
Zinsergebnis	- 45.625,00 €	-29,2%	- 82.500,00 €	-13,2%	- 79.828,13 €	-12,8%
Erträge aus Beteiligungen	- €	%	- €	%	- €	%
Erträge aus Wertpapieren	- €	%	- €	%	- €	%
Erträge aus Gewinnabführung	- €	%	- €	%	- €	%
Verluste Beteiligungen	- €	%	- €	%	- €	%
Aufwendungen für Verlustübernahme	- €	%	- €	%	- €	%
Finanzergebnis	- €	%	- €	%	- €	%
Geschäftsergebnis	5.317,00 €	3,4%	196.568,00 €	31,5%	169.239,87 €	27,1%
Außerordentliche Erträge	- €	%	- €	%	- €	%
Außerordentliche Aufwendungen	- €	%	- €	%	- €	%
Außerordentliches Ergebnis	- €	%	- €	%	- €	%
Steuern vom Einkommen und Ertrag	1.157,92 €	0,7%	31.423,39 €	5,0%	27.098,71 €	4,3%
sonstige Steuern	1.114,01 €	0,7%	30.640,31 €	4,9%	26.072,81 €	4,2%
Jahresüberschuß/-fehlbetrag	3.045,07 €	1,9%	134.504,30 €	21,5%	116.068,35 €	18,6%
Gewinnvortrag/Verlustvortrag	- €	%	3.045,07 €	0,5%	32.349,37 €	5,2%
Einstellungen in Rücklagen	- €	%	14.000,00 €	2,2%	14.000,00 €	2,2%
Bilanzgewinn/-verlust	3.045,07 €	1,9%	123.549,37 €	19,8%	134.417,72 €	21,5%

Gewinn- und Verlustrechnung (5 Jahre)				
	Jahr 4	in %	Jahr 5	in %
GuV (Nettowerte)				
Umsatzerlöse	624.800,00 €	100,0%	624.800,00 €	100,0%
Bestandsveränderungen	- €	%	- €	%
andere aktivierte Eigenleistung	- €	%	- €	%
Gesamtleistung	624.800,00 €	100,0%	624.800,00 €	100,0%
Materialaufwand	- €	%	- €	%
...dav. Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe	- €	%	- €	%
...dav. Aufwendungen für bezogene Leistungen	- €	%	- €	%
Rohhertrag	624.800,00 €	100,0%	624.800,00 €	100,0%
sonstige betriebliche Erträge	- €	%	- €	%
betriebliches Rohergebnis	624.800,00 €	100,0%	624.800,00 €	100,0%
Personalaufwand	- €	%	- €	%
Abschreibungen	270.000,00 €	43,2%	270.000,00 €	43,2%
sonstige betrieblichen Aufwendungen	105.732,00 €	16,9%	105.732,00 €	16,9%
...davon Raumkosten/Pacht	34.364,00 €	5,5%	34.364,00 €	5,5%
...davon Versicherungen/Beiträge	4.700,00 €	0,8%	4.700,00 €	0,8%
...davon Windpark Infrastruktur/Geb. Kabeltrassen	2.500,00 €	0,4%	2.500,00 €	0,4%
...davon Reise- und Bewirtungskosten	500,00 €	0,1%	500,00 €	0,1%
...davon Verbrauchstrom	2.500,00 €	0,4%	2.500,00 €	0,4%
...davon Kosten Prüfgebühr Verband	2.400,00 €	0,4%	2.400,00 €	0,4%
...davon Reparatur/Instandhaltung / EPK	30.000,00 €	4,8%	30.000,00 €	4,8%
...davon Kommunikation (Telefon, Porto)	1.200,00 €	0,2%	1.200,00 €	0,2%
...Bürobedarf/Nebenkosten Geldverkehr	1.200,00 €	0,2%	1.200,00 €	0,2%
...dav. Rechts- und Beratungskosten	1.000,00 €	0,2%	1.000,00 €	0,2%
...davon einmalige Gründungskosten	- €	%	- €	%
...Beitrag für Stiftung	2.000,00 €	0,3%	2.000,00 €	0,3%
...davon sonstige Kosten	1.500,00 €	0,2%	1.500,00 €	0,2%
...davon Steuerberater	6.248,00 €	1,0%	6.248,00 €	1,0%
...davon Betriebsleitung MaKa Verwaltung	15.620,00 €	2,5%	15.620,00 €	2,5%
Betriebsergebnis	249.068,00 €	39,9%	249.068,00 €	39,9%
sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	3.000,00 €	0,5%	3.000,00 €	0,5%
Zinsen und ähnliche Aufwendungen	75.703,13 €	12,1%	68.578,13 €	11,0%
Zinsergebnis	- 72.703,13 €	-11,6%	- 65.578,13 €	-10,5%
Erträge aus Beteiligungen	- €	%	- €	%
Erträge aus Wertpapieren	- €	%	- €	%
Erträge aus Gewinnabführung	- €	%	- €	%
Verluste Beteiligungen	- €	%	- €	%
Aufwendungen für Verlustübernahme	- €	%	- €	%
Finanzergebnis	- €	%	- €	%
Geschäftsergebnis	176.364,87 €	28,2%	183.489,87 €	29,4%
Außerordentliche Erträge	- €	%	- €	%
Außerordentliche Aufwendungen	- €	%	- €	%
Außerordentliches Ergebnis	- €	%	- €	%
Steuern vom Einkommen und Ertrag	28.226,24 €	4,5%	29.353,77 €	4,7%
sonstige Steuern	26.072,81 €	4,2%	26.072,81 €	4,2%
Jahresüberschuß/-fehlbetrag	122.065,82 €	19,5%	128.063,29 €	20,5%
Gewinnvortrag/Verlustvortrag	20.417,72 €	3,3%	14.483,54 €	2,3%
Einstellungen in Rücklagen	14.000,00 €	2,2%	14.000,00 €	2,2%
Bilanzgewinn/-verlust	128.483,54 €	20,6%	128.546,83 €	20,6%

Gewinn- und Verlustrechnung (5 Jahre) Planberechnung bei 7,1 Mio KW Ertrag - Windrad Fürstenau der Energiegenossenschaft Höxter					
	Jahr 1	Jahr 2	Jahr 3	Jahr 4	Jahr 5
GuV (Nettowerte)					
Umsatzerlöse	156.200,00 €	624.800,00 €	624.800,00 €	624.800,00 €	624.800,00 €
andere aktivierte Eigenleistung					
Gesamtleistung	156.200,00 €	624.800,00 €	624.800,00 €	624.800,00 €	624.800,00 €
Materialaufwand	- €	- €	- €	- €	- €
...dav. Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe	- €				
...dav. Aufwendungen für bezogene Leistungen	- €				
Rohertrag	156.200,00 €	624.800,00 €	624.800,00 €	624.800,00 €	624.800,00 €
sonstige betriebliche Erträge					
betriebliches Rohergebnis	156.200,00 €	624.800,00 €	624.800,00 €	624.800,00 €	624.800,00 €
Personalaufwand	- €	- €	- €	- €	- €
Abschreibungen	67.500,00 €	270.000,00 €	270.000,00 €	270.000,00 €	270.000,00 €
sonstige betrieblichen Aufwendungen	37.758,00 €	75.732,00 €	105.732,00 €	105.732,00 €	105.732,00 €
...davon Raumkosten/Pacht	8.591,00 €	34.364,00 €	34.364,00 €	34.364,00 €	34.364,00 €
...davon Versicherungen/Beiträge	4.200,00 €	4.200,00 €	4.700,00 €	4.700,00 €	4.700,00 €
...davon Windpark Infrastruktur /Geb. Kabeltrassen	1.500,00 €	2.500,00 €	2.500,00 €	2.500,00 €	2.500,00 €
...davon Reise- und Bewirtungskosten	1.000,00 €	1.000,00 €	500,00 €	500,00 €	500,00 €
...davon Verbrauchstrom	2.500,00 €	2.500,00 €	2.500,00 €	2.500,00 €	2.500,00 €
...davon Kosten Prüfungsgebühr Verband	3.000,00 €	2.400,00 €	2.400,00 €	2.400,00 €	2.400,00 €
...davon Reparatur/Instandh./Wartung/EPK	- €	- €	30.000,00 €	30.000,00 €	30.000,00 €
...davon Kommunikation (Telefon, Porto)	1.500,00 €	1.200,00 €	1.200,00 €	1.200,00 €	1.200,00 €
...Bürobedarf/Nebenkosten Geldverkehr	1.500,00 €	1.200,00 €	1.200,00 €	1.200,00 €	1.200,00 €
...dav. Rechts- und Beratungskosten	1.000,00 €	1.000,00 €	1.000,00 €	1.000,00 €	1.000,00 €
...davon einmalige Gründungskosten	4.000,00 €	- €	- €	- €	- €
...Beitrag für Stiftung	2.000,00 €	2.000,00 €	2.000,00 €	2.000,00 €	2.000,00 €
...davon sonstige Kosten	1.500,00 €	1.500,00 €	1.500,00 €	1.500,00 €	1.500,00 €
...davon Steuerberater	1.562,00 €	6.248,00 €	6.248,00 €	6.248,00 €	6.248,00 €
...davon Betriebsleitung MaKa Verwaltung	3.905,00 €	15.620,00 €	15.620,00 €	15.620,00 €	15.620,00 €
Betriebsergebnis	50.942,00 €	279.068,00 €	249.068,00 €	249.068,00 €	249.068,00 €
sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	750,00 €	3.000,00 €	3.000,00 €	3.000,00 €	3.000,00 €
Zinsen und ähnliche Aufwendungen	46.375,00 €	85.500,00 €	82.828,13 €	75.703,13 €	68.578,13 €
Zinsergebnis	- 45.625,00 €	- 82.500,00 €	- 79.828,13 €	- 72.703,13 €	- 65.578,13 €
Erträge aus Beteiligungen					
Erträge aus Wertpapieren					
Erträge aus Gewinnabführung					
Verluste Beteiligungen					
Aufwendungen für Verlustübernahme					
Finanzergebnis	- €	- €	- €	- €	- €
Geschäftsergebnis	5.317,00 €	196.568,00 €	169.239,87 €	176.364,87 €	183.489,87 €
Außerordentliche Erträge					
Außerordentliche Aufwendungen		- €	- €	- €	- €
Außerordentliches Ergebnis	- €	- €	- €	- €	- €
Steuern vom Einkommen und Ertrag - KÖ u. Soli	1.157,92 €	31.423,39 €	27.098,71 €	28.226,24 €	29.353,77 €
sonstige Steuern - Gewerbesteuer	1.114,01 €	30.640,31 €	26.072,81 €	26.072,81 €	26.072,81 €
Jahresüberschuß/-fehlbetrag	3.045,07 €	134.504,30 €	116.068,35 €	122.065,82 €	128.063,29 €
Gewinnvortrag/Verlustvortrag		3.045,07 €	32.349,37 €	20.417,72 €	14.483,54 €
Ausschüttung an die Genossen		91.200,00 €	114.000,00 €	114.000,00 €	114.000,00 €
sonstige Rücklagen (mind. 1 % vom Bilanzgewinn)		14.000,00 €	14.000,00 €	14.000,00 €	14.000,00 €
Bilanzgewinn/-verlust	3.045,07 €	32.349,37 €	20.417,72 €	14.483,54 €	14.546,83 €

Planbilanz für 5 Jahre

Planbilanz für 5 Jahre Planberechnung bei 7,1 Mio KW Ertrag - Windrad Fürstenau der Energiegenossenschaft Höxter					
	Jahr 1	Jahr 2	Jahr 3	Jahr 4	Jahr 5
Bilanz Aktiva					
Anlagevermögen					
Immaterielle Vermögensgegenstände	- €	- €	- €	- €	- €
Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte u.ä. geleistete Anzahlungen					
Sachanlagen	5.332.500,00 €	5.062.500,00 €	4.792.500,00 €	4.522.500,00 €	4.252.500,00 €
Grundstücke und Gebäude					
Technische Anlagen und Maschinen	5.332.500,00 €	5.062.500,00 €	4.792.500,00 €	4.522.500,00 €	4.252.500,00 €
sonstige Gegenstände des Anlagevermögens					
Finanzanlagen	304.000,00 €	304.000,00 €	304.000,00 €	304.000,00 €	304.000,00 €
Anteile an verbundenen Unternehmen					
Beteiligungen an der Sevice GmbH	4.000,00 €	4.000,00 €	4.000,00 €	4.000,00 €	4.000,00 €
Anlage Kapitalbrief für den Rückbau	300.000,00 €	300.000,00 €	300.000,00 €	300.000,00 €	300.000,00 €
Summe Anlagevermögen	5.636.500,00 €	5.366.500,00 €	5.096.500,00 €	4.826.500,00 €	4.556.500,00 €
Umlaufvermögen					
Vorräte	- €	- €	- €	- €	- €
Fertige Erzeugnisse und Waren					
Geleistete Anzahlungen					
Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände	- €	- €	- €	- €	- €
Forderungen a. Lieferungen und Leistungen					
Forderungen an verbundene Unternehmen					
Sonst. Vermögensgegenstände					
Liquide Mittel, Schecks, Bankguthaben	66.545,07 €	379.849,37 €	366.917,72 €	359.983,54 €	359.046,83 €
Summe Umlaufvermögen	66.545,07 €	379.849,37 €	366.917,72 €	359.983,54 €	359.046,83 €
Bilanzsumme Aktiva	5.703.045,07 €	5.746.349,37 €	5.463.417,72 €	5.186.483,54 €	4.915.546,83 €

Bilanz Passiva					
Eigenkapital					
Geschäftsguthaben der Mitglieder	2.280.000,00 €	2.280.000,00 €	2.280.000,00 €	2.280.000,00 €	2.280.000,00 €
Ergebnisrücklage					
sonstige Rücklagen (mind. 1 % vom Bilanzgewinn)		14.000,00 €	28.000,00 €	42.000,00 €	56.000,00 €
Bilanzgewinn/-verlust	3.045,07 €	32.349,37 €	20.417,72 €	14.483,54 €	14.546,83 €
Summe Eigenkapital	2.283.045,07 €	2.326.349,37 €	2.328.417,72 €	2.336.483,54 €	2.350.546,83 €
Rückstellungen					
Rückstellungen für Pensionen u. ähnl. Verpflichtungen					
Steuerrückstellungen					
sonstige Rückstellungen		- €	- €	- €	- €
Summe Rückstellungen	- €	- €	- €	- €	- €
Verbindlichkeiten					
langfristige Verbindlichkeiten geg. Kreditinstitute	3.420.000,00 €	3.420.000,00 €	3.135.000,00 €	2.850.000,00 €	2.565.000,00 €
Verbindlichkeiten aus Lieferungen u. Leistungen					
Kurzfristige Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten					
sonstige Verbindlichkeiten					
Summe Verbindlichkeiten	3.420.000,00 €	3.420.000,00 €	3.135.000,00 €	2.850.000,00 €	2.565.000,00 €
Bilanzsumme Passiva	5.703.045,07 €	5.746.349,37 €	5.463.417,72 €	5.186.483,54 €	4.915.546,83 €
Bilanzcheck A = P ?	ok	ok	ok	ok	ok
Angaben in €					
*					