



Leistungsbilanz

Geschäftsjahr 2013

(Stichtag 31.12.2014)

SL NaturEnergie GmbH

VofBrinkstraße 67
45966 Gladbeck
Tel.: 02043-2065-0
Fax: 02043-2065-10
info@sl-naturenergie.com
www.sl-naturenergie.com



Inhaltsverzeichnis

1. Allgemeine Angaben	3
1.1. Vorstellung Initiator	3
1.2. Unsere Vision: Energiewender sein – für Nordrhein-Westfalen	4
2. Realisierte Windparkprojekte	5
2.1. Beteiligungsprojekte.....	5
2.2. Einzelprojekte	6
3. Vorstellung der realisierten Beteiligungsprojekte	7
3.1. SL Windpark Werl GmbH & Co. KG.....	9
3.2. SL Windpark Rheurdt GmbH & Co. KG	17
3.3. SL Windpark Baumberge GmbH Co. KG.....	26
3.4. SL Windpark Alpen-Veen GmbH & Co. KG	35
3.5. SL Windpark Issum GmbH & Co. KG.....	43
3.6. SL Windpark Recklinghausen GmbH & Co. KG.....	51
3.7. SL Windpark Selm GmbH & Co. KG.....	59
3.8. SL Windpark Kerken GmbH & Co. KG.....	67
3.9. SL Bürgerenergie Gladbeck GmbH & Co. KG	74
3.10. SL Windrad Brabecker Feld GmbH & Co. KG.....	81
Übersicht über die Betriebsjahre 2002 bis 2013	84



1. Allgemeine Angaben

1.1. Vorstellung Initiator

Inhaber und Geschäftsführer: Klaus Schulze Langenhorst, Gladbeck
Stammkapital: € 25.000
Sitz: Voßbrinkstraße 124, 45964 Gladbeck
Mitarbeiter Unternehmensgruppe: 22
Beginn der Tätigkeit als Initiator: 1999
Handelsregister/ Amtsgericht: HRB 7391 / Gelsenkirchen

Zur Person: Klaus Schulze Langenhorst
Geburtsdatum: 02.09.1966



Aus- und Weiterbildung:

09/1972 – 07/1982 Ratsgymnasium Gladbeck
09/1982 – 07/1985 Landwirtschaftliche Lehre
09/1985 – 07/1987 Fachausbildung zum staatlich geprüften
Landwirt mit Abschluss und Ausbildereignung
04/1989 – 02/1990 Weiterbildung zum Finanzkaufmann

Erfahrungen:

06/1988 – 09/1988 Arbeitsaufenthalt in den USA
01/1983 -2003 Eigenverantwortliche Leitung des väterlichen landwirtschaftlichen Vollerwerbsbetriebs
09/1990 - 06/1994 Bauleitung im Mietwohnungsbau
07/1996 Inbetriebnahme der ersten eigenen Windenergieanlage
07/1999 Beginn des Unternehmensaufbaus als Gründer und Geschäftsführer der heutigen SL NaturEnergie Unternehmensgruppe
2005 bis 2012 Stellvertretender Landesvorsitzender NRW des Bundesverbandes Windenergie e.V.
Seit 2013 Landesvorsitzender NRW des Bundesverbandes Windenergie e. V.
Seit 2008 Stellvertretender Vorsitzender des Landesverband Erneuerbare Energien NRW e.V.
Seit 2008 1. Stellv. Sprecher des Enercon Betreiberforums im BWE
Seit 2013 Aufsichtsratsmitglied der GESY Green Energy Systems GmbH
Seit April 2014 Vizepräsident Bundesverband WindEnergie e. V.



1.2. Unsere Vision: Energiewender sein – für Nordrhein-Westfalen

Wir schaffen die Energiewende in Nordrhein-Westfalen. Daran arbeiten wir seit mehr als einem Jahrzehnt – und auch in Zukunft.

Seit dem Jahr 1996 realisieren wir Windenergie- sowie Photovoltaikanlagen mit dem Ziel, eine tragende Rolle zur Sicherung der Energiewende im bevölkerungsreichsten Bundesland zu übernehmen und Nordrhein-Westfalen damit zum Vorzeigestandort für die Grünstromproduktion zu machen. Dabei legen wir höchsten Wert auf die Einbindung lokaler Partner bei der Planung, Projektierung und dem Bau der Windenergie- und Photovoltaikanlagen.

Die Energiewende ist ein Gemeinschaftsprojekt – nur so kann sie nachhaltig gelingen. Deshalb beteiligen wir die Menschen an der Energiewende vor ihrer Haustür – auf diese Weise bleiben die Erträge in der Region. Und wir stellen sicher, dass unser Gemeinschaftsprojekt nicht nur gelingt, sondern sich optimal in das gemeindliche Umfeld einfügt.

Damit wir maximale Erträge erwirtschaften und die Energie optimal vermarktet wird, steuern wir unsere modernen Windenergie- und Photovoltaikanlagen mit maßgeschneiderten Systemen – bei Bedarf auch für andere Betreiber. Durch eine hervorragende technische Betriebsführung erreichen unsere Windenergieanlagen eine durchschnittliche Verfügbarkeit von über 99 Prozent.

Um den Strom aus erneuerbaren Energien zu marktfähigen Preisen anbieten zu können, ist Direktvermarktung ein wichtiges Thema für uns. Darauf sind wir bestens eingestellt – und diese Entwicklung wollen wir fördern. Deshalb arbeiten wir hin zu einem System, in dem der Abnehmer 100 Prozent Grünstrom einkaufen kann – und kein Graustrom-Energiegemisch mit grünem Siegel.

In unserer Heimat Nordrhein-Westfalen haben wir bereits große Erfolge erzielt: Unsere Windkraft- und Photovoltaikanlagen produzieren genug Strom, um 50.000 Haushalte zu versorgen. Damit sichern wir die Stromversorgung von morgen für unsere Region, schonen die Umwelt und das Klima: Mehr als 100.000 Tonnen CO₂ sparen wir mit unseren Anlagen im Jahr ein. Das entspricht einem durchschnittlichen CO₂-Jahresausstoß von 300.000 Privatwagen.

Die gesellschaftliche Verantwortung der erneuerbaren Energien hört für uns aber nicht bei der Stromproduktion auf. Auch im Alltag wollen wir ein Umdenken anstoßen und eine gesellschaftliche Wende hin zu mehr Gemeinwohlorientierung schaffen. Dieses Ziel erreichen wir mit der SL NaturEnergie Stiftung: Damit wollen wir soziales Engagement in den Gemeinden belohnen – und Leuchtturmprojekte ermöglichen, die zum Mitmachen anregen.



2. Realisierte Windparkprojekte

2.1. Beteiligungsprojekte

Windpark	Emissionsjahr	Standort (alle NRW)	Anzahl Anlagen	Leistung (in MW)	Eigenkapital (€)	Investitions- volumen (€)
Windpark Werl	2001	Werl	4 x E-66	7,2	2.340.000	8.628.000
Windpark Rheurdt	2002 2001/2002/2013	Rheurdt Hückeswagen	8 x E-58 (1 x E-58) 1 x E-82 1 x E-66	12,1	3.120.000 (E-82): 450.000	12.549.000 (E82): 3.450.000
Windpark Baumberge	2002	Rosendahl Coesfeld Olpe	4 x E-66 2 x E-66 1 x E-58 1 x E-66	13,6	4.704.000	17.035.000
Windpark Alpen- Veen	2002	Alpen	3 x E-66	5,4	1.788.000	6.313.000
Windpark Issum	2003	Issum	9 x E-58	9,0	3.036.000	11.103.000
Windpark Recklinghausen	2003	Recklinghausen	4 x E-58	4,0	1.284.000	4.584.000
Windpark Kerken	2005	Kerken Lippstadt Hagen	4 x E-58 3 x E-48 1 x E-48 1 x E-58	8,2	2.769.000	9.810.000
Windpark Selm	2006	Selm	4 x E-70	8,0	2.700.000	9.600.000
Bürgerenergie Gladbeck Wind	2012	Gladbeck	1 x E-82	2,3	620.000	3.420.000
Photovoltaik	2011	Gladbeck	24 Anlagen	1,7	921.400	4.350.000
Summe			4 x E-48 27 x E-58 15 x E-66 4 x E-70 2 x E-82	69,8 (WEA) 1,7 (PV)		



2.2. Einzelprojekte

Standort	Errichtungsjahr	Anlagentyp	Leistung (in MW)
Werl	2001	1 x E-66	1,8
Hagen	2001 2003	2 x E-66	3,6
Olpe Rosendahl Coesfeld	2002	3 x E-66	5,4
Kirchhellen	2002	1 x E-66	1,8
Heiden	2004	2 x E-66 1 x E-44	3,8 0,6
Schöndelt	2003	1 x E-58 1 x E-44	1,0 0,6
Sonsbeck	2006	2 x E-58	2,0
Billerbeck	2006 2010	2 x E-58 1 x E-82	2,0 2,3
Kengen	2009	7 x E-53	5,6
Wesel	2011	2 x E-82	4,6
Kirchhellen	2013	1 x E-82	2,3
Summe		2 x E-44 7 x E-53 5 x E-58 9 x E-66 4 x E-82	37,4



3. Vorstellung der realisierten Beteiligungsprojekte

Alle Projekte konnten so realisiert werden, wie sie prospektiert waren. Nachfolgend sind die jeweiligen Projektpartner, Projektdaten sowie die Finanzierung und Investitionen aufgeführt. Nach der näheren Beschreibung der einzelnen Windparks folgen jeweils die Betriebsübersichten ab 2002 bzw. der jeweiligen Inbetriebnahme bis zum Betriebsjahr 2013. Falls die Werte im Prospekt in DM angegeben sind, wurde mit dem Umrechnungskurs 1 Euro = 1,95583 DM gerechnet, um über alle Jahre einen Vergleich herstellen zu können.

Besonderheiten bilden unter anderem der Systemdienstleistungs-Bonus, die Umrüstung zur Leistungsreduzierung nach § 6 EEG 2009 sowie die 2011 gestartete Direktvermarktung. Zum besseren Verständnis werden die Begriffe nachfolgend erläutert.

Systemdienstleistungs-Bonus (SDL-Bonus)

Mit Einführung des EEG 2009 wurden Betreiber der an das Netz angeschlossenen WEA deutlich mehr in die Pflicht genommen. Die Anlagen mussten nun erstmals durch Gesetz zur Netzstabilisierung beitragen. Dabei geht es vor allem darum, dass die Anlagen bei Störungen kurzfristig kontrolliert Strom speichern oder zusätzlich abgeben können. Außerdem müssen sie im Störfall reguliert oder abgeschaltet werden können. Die Umrüstung wurde bei den Anlagen durchgeführt, bei denen die technischen Voraussetzungen gegeben waren. Sie wurde 2009 begonnen und 2010 abgeschlossen.

Umrüstung zur Leistungsreduzierung nach § 6 EEG 2009

Alle SL-Windparks wurden zur Erfüllung des § 6 EEG (ferngesteuerter Zugriff des Netzbetreibers zur Leistungsreduzierung) bis Ende 2010 mit einer neuen Fernüberwachung nachgerüstet. Sie verfügen seitdem über Industrierechner die per Funkverbindung online angebunden sind. Die Ausrüstung verbessert die Betriebsführung, weil seitdem Abweichungen im Anlagenverhalten direkt auf dem Überwachungsmonitor angezeigt werden. Durch die unmittelbare Übertragung der Daten zum Server ist zudem eine Aufarbeitung der Daten zur Unterstützung der Direktvermarktung möglich. Die Anlagen können per Fernwirkung auch in ihrer Leistung reduziert oder ganz gestoppt werden. Ferner ist das System mit einem Schattenabschaltmodul ausgerüstet worden, welches die Abschaltzeiten optimiert.

2012 wurden bei allen Windparks die Funkverbindungen durch Satellitenverbindungen ersetzt. Dadurch können zuverlässiger große Datenmengen, die insbesondere für die Direktvermarktung notwendig sind, übermittelt werden.

Direktvermarktung

Im Jahr 2011 erfolgte erstmals eine direkte Vermarktung des von den Windenergieanlagen erzeugten Stroms außerhalb der garantierten EEG-Vergütung. Die Vorbereitungen hierfür wurden bereits 2010 abgeschlossen. Auch 2012 und 2013 wurde der erzeugte Strom anteilig direkt im Sinne des § 33g EEG 2012 nach dem Marktprämienmodell vermarktet, wodurch eine Steigerung der Einspeiseerlöse erreicht werden konnte.



Hinweise zu den Betriebsübersichten

Über die Prognosen hinausgehende Einspeiserlöse führen ertragsbedingt zu höheren Betriebsaufwendungen. So sind Pachtzahlungen an die Grundstückseigentümer sowie die Vergütungen für die Betriebsführung und eventuelle Überschussbeteiligung direkt von den Erträgen abhängig.

Die Aufwendungen für das Vollwartungskonzept (Enercon Partner Konzept - EPK) stehen jeweils in Abhängigkeit zu den Vorjahreserträgen und korrelieren deshalb nicht mit den Erträgen des laufenden Jahres.

Die Strombezugskosten sind nach dem Handelsrecht unter den Betriebsaufwand zu fassen und erhöhen ihn entsprechend. In dem Prospekt wurde dieser Aufwand direkt mit den Stromeinspeisungen verrechnet.

Rückstellungen für den Rückbau der Anlagen sind in der Bilanz nach dem Handelsrecht auszuweisen, wohingegen sie im Prospekt nach dem Steuerrecht ausgewiesen sind. Die Gesamtsumme über die Jahre ist identisch, die Aufwendungen sind in den ersten Jahren jedoch höher und fallen später geringer aus.

Die Leistungsbilanz ist nach den Richtlinien der Steuerbilanz erstellt worden. Es ist zu beachten, dass die Gewerbesteuer steuerlich nicht als Betriebsausgabe abzugsfähig ist. Bei Prospekterstellung war die Gewerbesteuer noch Betriebsausgabe. Ein Vergleich zwischen dem Prospekt und den tatsächlichen Werten ist mit Ausnahme der Gewerbesteuer möglich.



3.1. SL Windpark Werl GmbH & Co. KG

3.1.1. PROJEKTPARTNER

Windparkgesellschaft:	SL Windpark Werl GmbH & Co. KG, Gladbeck
Komplementärin:	SL Verwaltungs-GmbH, Gladbeck
Generalübernehmer:	SL Windenergie GmbH, Gladbeck
Kaufmännisch- / technische Verwaltung:	SL Management GmbH & Co. KG, Gladbeck
Netzbetreiber:	RWE Net AG, Arnsberg
Wartungsvertrag/ Hersteller:	ENERCON GmbH, Aurich
Windgutachter:	Planungsbüro Solvent GmbH, Kamen, Dipl.-Geogr. Andreas Buruck, Steinfurt
Vertriebspartner:	UmweltDirektInvest-Beratungs GmbH, Nürnberg

3.1.2. PROJEKTDATEN

Standort:	Werl (NRW)	
Windkraftanlagen:	4 Enercon E-66/ 1,8 MW	
Nabenhöhe:	3 x 98 m	1 x 65 m
Windgeschwindigkeiten lt. Prospekt:	6,7 m/s	6,1 m/s
Anzahl Kommanditisten:	192	
Jährliche CO ₂ -Einsparungen gegenüber konventionellen Kraftwerken:	12.000 t	

	Prospekt	Ist
Datum Inbetriebnahme:	4. Quartal 2001 (November 2001)	Dezember 2001
Datum Platzierung:	September 2001	April – Juni 2001

3.1.3. SOLL-/ IST-VERGLEICH

Investition und Finanzierung

<i>Mittelherkunft</i>	Prospekt	Ist	Abweichung
Fremdkapital [€]	6.288.000	6.288.000	-
ERP-Darlehen [€]	4.123.000	4.123.000	-
DtA-Darlehen [€]	2.165.000	2.165.000	-
Eigenkapital (zzgl. Agio) [€]	2.340.000	2.340.000	-
EK-Quote [%]	27,12	27,12	-
Summe Gesamtkapital [€]	8.628.000	8.628.000	-



Mittelverwendung	Prospekt	Ist	Abweichung
Investitionskosten [€]	8.628.000	8.519.357	-108.643
- ertragsspezifisch [Ct/kWh]	66,63	65,79	-0,84
- leistungsspezifisch [€/kW]	1.198	1.183	-15

3.1.4. BESONDERE EREIGNISSE

Inbetriebnahmejahr

Der Netzanschluss des Windparks Werl hat sich um ca. 4 Wochen verzögert. Dadurch erzielte der Windpark 2001 geringere Einspeiseerlöse. Da die Darlehensauszahlung jedoch verschoben werden konnte, fielen die Zinsaufwendungen geringer aus.

Ein weiterer positiver Nebeneffekt der verspäteten Inbetriebnahme bestand darin, dass die SL Unternehmensgruppe bei den Windenergieanlagen neuartige ertragsoptimierende Flügel montieren ließ. Die Mehrkosten dafür hat zunächst die SL Unternehmensgruppe übernommen. Das Geld wurde ausschließlich aus den tatsächlichen Mehrerträgen zurückgezahlt. Bereits 2003 konnten die Mehrkosten in Höhe von rund € 225.000,- komplett aus der Liquidität gezahlt werden.

Die prospektierten Ertragszahlen wurden – aufgrund der ertragsoptimierten Flügel – in den Betriebsübersichten um 4,6% nach oben korrigiert. Andernfalls hätten die tatsächlichen Erträge ein verfälschtes Bild vermittelt.

Umrüstung zur Leistungsreduzierung nach § 6 EEG 2009

Im Jahr 2010 rüstete die SL-Gruppe den Windpark Werl zwecks Leistungsreduzierung nach § 6 EEG um. Durch die Umrüstung wuchs das Anlagevermögen um € 27.500.

2012 wurde im Windpark die Funkverbindung durch eine Satellitenverbindung ersetzt. Dadurch wird konstant eine gute Verbindung erreicht und es können zuverlässig große Datenpakete, die in Zukunft für die Fernsteuerbarkeit der Anlagen notwendig sind, übermittelt werden.

Direktvermarktung

Im Jahr 2011 erfolgte erstmals eine direkte Vermarktung des von den Windenergieanlagen erzeugten Stroms außerhalb der garantierten EEG-Vergütung. Die Vorbereitungen hierfür wurden bereits 2010 abgeschlossen. Auch 2012 und 2013 wurde der erzeugte Strom anteilig direkt im Sinne des § 33g EEG 2012 nach dem Marktprämienmodell vermarktet, wodurch eine Steigerung der Einspeiseerlöse erreicht werden konnte.

Umfinanzierung

Im Jahr 2011 wurde der Windpark Werl umfinanziert. Dabei hat die Gesellschaft die Bank gewechselt und konnte bessere Zinskonditionen bei den laufenden Krediten erreichen.



3.1.5. Betriebsübersicht SL Windpark Werl GmbH & Co. KG

Betrieb	2002			2003		
	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
<i>Erträge*</i>						
Nettoenergieertrag [kWh]	12.950.000	14.188.927	1.238.927	12.950.000	12.082.807	-867.193
Einspeisevergütung [€]	1.178.532	1.284.539	106.007	1.178.532	1.101.114	-77.418
Sonstige Erträge [€]	349	23.480	23.131	20.598	7.738	-12.860
Summe Vergütung [€]	1.178.880	1.308.019	129.139	1.199.129	1.108.851	-90.278

<i>Aufwendungen</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
	Betriebskosten [€]	129.542	173.396	-1.266	195.534	191.430
Abschreibungen [€]	1.382.913	1.521.292	138.379	713.750	718.629	4.879
Darlehenszinsen mit Disagio [€]	342.172	340.906	43.854	336.718	329.736	-6.982
Summe Aufwendungen [€]	1.854.627	2.035.594	180.967	1.246.002	1.239.795	-6.207

Steuerliche Ergebnisse

<i>Verluste/ Gewinne</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK)	-28,88	-31,09	-2,21	-2,00	-5,60	-3,59

Liquiditätsentwicklung

<i>Verfügb. Liquidität</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
Darlehenstilgung [€]	0	0	-	293.890	293.900	10
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	0,00	0,00	-	6,00	6,00	-
Liquidität zum 31.12. [€]	723.081	790.556	67.475	848.842	789.291	-59.551

*Es wird mit einem Mehrertrag von 4,6% durch die ertragsoptimierten Flügel im Vergleich zu den prospektierten Werten gerechnet.



Betriebsübersichten SL Windpark Werl GmbH & Co. KG 2004-2006

ab 2004 Darstellung gemäß dem BWE Standard für Leistungsbilanzen

	2004		2005		2006	
	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>
Erträge						
Nettoenergieertrag [kWh]	12.950.000		12.950.000		12.950.000	
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag		10,0%		10,0%		10,0%
Realer Energieertrag [kWh]		14.423.410		12.797.919		14.818.436
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag		111,4%		98,8%		114,4%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit		98,8%		99,0%		99,4%
Windindex IWR		95,7%		87,2%		96,1%

Ergebnis/ Liquidität

	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
Betriebseinnahmen [€]	1.178.532	1.335.478	156.946	1.200.776	1.185.331	-15.445	1.197.293	1.371.057	173.764
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	269.059	325.500	56.441	274.706	273.150	-1.556	275.581	337.155	61.574
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	187.345	196.904	9.559	191.674	177.991	-13.683	193.704	232.996	39.292
Darlehenszinsen und Disagio [€]	308.844	304.864	-3.981	277.235	255.661	-21.574	245.625	222.458	-23.167
Abschreibungen (AfA) [€]	624.532	818.706	194.174	546.466	549.234	2.768	478.157	458.186	-19.971
Steuerliches Ergebnis	2.491	-44.481	-46.972	102.369	107.286	4.917	197.930	353.258	155.328
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	0,11	-1,90	-2,01	4,37	4,58	0,21	8,46	15,10	6,64
Tilgung [€]	587.779	587.800	21	587.779	588.200	421	587.779	588.203	424
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	6,00	10,00	4,00	6,00	6,00	-	6,00	15,00	9,00
Kumulierte Ausschüttung [%]	12,00	16,00	4,00	18,00	22,00	4,00	24,00	37,00	13,00
Liquidität 31.12. (nach Ausschüttung)	694.495	791.444	96.949	562.053	822.629	260.576	451.856	620.740	168.884



Betriebsübersichten SL Windpark Werl GmbH & Co. KG 2007-2009

Betrieb	2007		2008		2009	
	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist
Erträge						
Nettoenergieertrag [kWh]	12.950.000		12.950.000		12.950.000	
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag		10,0%		10,0%		10,0%
Realer Energieertrag [kWh]		15.022.562		14.806.938		13.108.239
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag		116,0%		114,3%		101,2%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit		98,3%		99,3%		99,6%
Windindex IWR		102,7%		101,7%		90,8%

Ergebnis/ Liquidität

	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.
Betriebseinnahmen [€]	1.194.487	1.395.216	200.729	1.192.370	1.367.815	175.446	1.190.951	1.200.363	9.412
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	281.614	339.144	57.530	287.900	376.081	88.181	294.456	368.289	73.834
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	198.171	240.581	42.410	202.746	261.752	59.006	207.431	233.313	25.882
Darlehenszinsen und Disagio [€]	214.015	195.166	-18.849	182.405	167.335	-15.070	150.795	139.762	-11.032
Abschreibungen (AfA) [€]	418.388	400.911	-17.477	350.795	350.795	0	320.328	306.947	-13.381
Steuerliches Ergebnis	280.470	459.995	179.525	371.269	473.604	102.335	425.373	385.364	-40.008
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	11,99	19,66	7,67	15,87	20,24	4,37	18,18	14,95	-3,23
Tilgung [€]	587.779	588.200	421	587.779	588.200	421	587.779	588.200	421
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	6,00	15,00	9,00	6,00	16,00	10,00	8,00	0,00	-8,00
Kumulierte Ausschüttung [%]	30,00	52,00	22,00	36,00	68,00	32,00	44,00	68,00	24,00
Liquidität 31.12. (nach Ausschüttung)	329.829	535.304	205.475	299.602	410.274	110.672	211.450	528.920	317.470



Betriebsübersichten SL Windpark Werl GmbH & Co. KG 2010-2012

Betrieb	2010		2011		2012	
	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist
Erträge						
Nettoenergieertrag [kWh]	12.950.000		12.950.000		12.950.000	
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag		10,0%		10,0%		10,0%
Realer Energieertrag [kWh]		10.430.159		13.647.749		13.506.008
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag		80,5%		105,4%		104,3%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit		99,1%		96,5%		99,0%
Windindex IWR		74,9%		102,3%		99,6%

Ergebnis/ Liquidität

	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.
Betriebseinnahmen [€]	1.188.839	949.103	-239.736	1.186.326	1.243.122	56.796	1.186.010	1.282.633	96.623
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	301.632	262.030	-39.602	319.718	321.444	1.726	327.206	359.559	32.353
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	212.228	180.453	-31.775	217.141	220.656	3.515	222.172	249.132	26.960
Darlehenszinsen und Disagio [€]	119.185	117.206	-1.978	128.847	77.016	-51.831	101.489	42.989	-58.500
Abschreibungen (AfA) [€]	298.973	290.151	-8.822	298.973	290.151	-8.822	298.973	288.132	-10.841
Steuerliches Ergebnis	432.638	279.716	-152.922	370.132	554.511	184.379	388.685	591.953	203.268
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	18,49	11,95	-6,54	15,82	23,70	7,88	16,61	25,30	8,69
Tilgung [€]	587.779	588.200	421	452.466	617.100	164.634	317.154	280.000	-37.154
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	8,00	0,00	-8,00	8,00	10,00	2,00	13,00	15,00	2,00
Kumulierte Ausschüttung [%]	52,00	68,00	16,00	60,00	78,00	18,00	73,00	93,00	20,00
Liquidität 31.12. (nach Ausschüttung)	108.545	455.988	347.443	80.545	424.114	343.569	89.525	570.433	480.908



Betriebsübersichten SL Windpark Werl GmbH & Co. KG 2013

Betrieb

Erträge

Nettoenergieertrag [kWh]
 Berücksichtig.
 Sicherheitsabschlag
 Realer Energieertrag [kWh]
 Verhältnis prognost. zu realem
 Energieertrag
 Durchschn. techn. Verfügbarkeit
 Windindex IWR

2013	
<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>
12.950.000	
	10,0%
	12.164.636
	93,9%
	97,8%
	94,5%

Ergebnis/ Liquidität

Betriebseinnahmen [€]
 Betriebsausgaben
 (ohne Darlehen und AfA) [€]
 - Wartung/ Instandhaltung/
 - Versicherung [€]
 Darlehenszinsen und Disagio [€]
 Abschreibungen (AfA) [€]
 Steuerliches Ergebnis
 Steuerliches Ergebnis
 (bezogen auf EK) [%]
 Tilgung [€]
 Ausschüttung/
 Auszahlung [%]
 Kumulierte Ausschüttung [%]
 Liquidität 31.12.
 (nach Ausschüttung)

<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
1.186.846	1.133.812	-53.034
335.049	383.084	48.035
227.324	267.013	39.689
76.117	49.626	-26.491
298.973	288.130	-10.843
406.085	412.972	6.887
17,35	17,65	0,29
317.154	373.447	56.293
15,00	18,00	3,00
88,00	111,00	23,00
70.532	401.916	331.384



Betriebsübersichten SL Windpark Werl GmbH & Co. KG kumuliert

Betrieb

Erträge

Nettoenergieertrag [kWh]	
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag	
Realer Energieertrag [kWh]	
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag	
Durchschn. techn. Verfügbarkeit	
Windindex IWR	

Kumuliert	
<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>
157.085.390	
	10,0%
	162.250.504
	103,3%
	98,9%
	94,1%

Ergebnis/ Liquidität

Betriebseinnahmen [€]	
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	
Darlehenszinsen und Disagio [€]	
Abschreibungen (AfA) [€]	
Steuerliches Ergebnis	
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	
Tilgung [€]	
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	

<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
14.460.220	15.053.477	593.257
3.328.313	3.766.347	438.034
2.239.498	2.380.020	140.522
2.984.660	2.632.571	-352.089
7.209.927	7.499.793	289.866
494.440	1.150.591	656.151
21,13	49,17	28,04
5.495.117	5.681.450	186.333
88,00	111,00	23,00



3.2. SL Windpark Rheurdt GmbH & Co. KG

3.2.1. PROJEKTPARTNER

Windparkgesellschaft:	SL Windpark Rheurdt GmbH & Co. KG, Gladbeck
Komplementärin:	SL Verwaltungs-GmbH, Gladbeck
Generalübernehmer:	SL Windenergie GmbH, Gladbeck
Kaufmännisch-/ technische Verwaltung:	SL Management GmbH & Co. KG, Gladbeck
Netzbetreiber:	RWE Net AG, Wesel
Wartungsvertrag/ Hersteller:	ENERCON GmbH, Aurich
Windgutachter:	Planungsbüro Solvent GmbH, Kamen, Dipl.-Geogr. Andreas Buruck, Steinfurt
Vertriebspartner:	UmweltDirektInvest-Beratungs GmbH, Nürnberg Klaus Kassner Vermögensmanagement, Nottuln

3.2.2. PROJEKTDATEN

Die Prospektangaben sind aktualisiert mit dem Nachtrag zum Prospekt vom 20. Januar 2002 sowie der Neuberechnung für das Repowering der E-58 zur E-82.

Standort 1:	Rheurdt (NRW)	
Windkraftanlagen:	8 Enercon E-58/ 1,0 MW	
Nabenhöhe:	70,5 m	
Windgeschwindigkeiten lt. Prospekt:	5,8 m/s	
Standort 2:	Hückeswagen (NRW)	
Windkraftanlagen:	1 Enercon E-66/ 1,8 MW (1 Enercon E-58/ 1,0 MW) 1 Enercon E-82 / 2,3 MW	
Nabenhöhe:	86 m	(70,5 m) 108,38 m
Windgeschwindigkeiten lt. Prospekt:	6,4 m/s	6,0 m/s
Anzahl Kommanditisten:	182	
Jährliche CO ₂ -Einsparungen gegenüber konventionellen Kraftwerken:	17.800 t	

	Prospekt	Ist
Datum Inbetriebnahme:	Dezember 2001	November 2001 (1 x E-66)
Datum Inbetriebnahme (Nachtrag):	März 2002 (8 x E-58) Juni 2002 (1 x E-58)	Mai -Juni 2002 (7 x E-58) Oktober-November 2002 (2 x E-58)
Datum Platzierung:	Dezember 2001	Juli 2001 – März 2002
Datum Inbetriebnahme E-82	Geplant: Oktober 2013	Dezember 2013



3.2.3. SOLL-/ IST-VERGLEICH

Investition und Finanzierung

<i>Mittelherkunft¹⁾</i>	Prospekt/Nachtrag	Ist	Abweichung
Fremdkapital [€]	9.429.000	9.520.000	91.000
ERP-Darlehen [€]	5.986.000	6.101.000	115.000
DtA-Darlehen [€]	3.443.000	3.419.000	-24.000
Eigenkapital [€]	3.120.000	3.120.000	-
EK-Quote [%]	24,86	24,68	-0,18
Summe Gesamtkapital [€]	12.549.000	12.640.000	91.000

<i>Mittelverwendung</i>	Prospekt	Ist	Abweichung
Investitionskosten [€]	12.549.000	12.102.694	-446.306
- ertragsspezifisch [Ct/kWh]	70,50	67,99	-2,51
- leistungsspezifisch [€/kW]	1.162	1.121	-41

Zu ¹⁾ Da der Generalübernehmerpreis aufgrund der verspäteten Inbetriebnahme, wie im Nachtragsprospekt geschildert, gesenkt wurde, sind nicht mehr die ursprünglich geplanten Kreditsummen notwendig. Die nicht benötigten Kreditsummen werden durch eine Sondertilgung zurückgeführt.

Investition und Finanzierung Repowering E-58 auf E-82

<i>Mittelherkunft</i>	Planung	Ist	Abweichung
Fremdkapital [€]	3.000.000	3.000.000	-
ERP-Darlehen [€]	2.576.000	2.576.000	-
DtA-Darlehen [€]	424.000	424.000	-
Eigenkapital [€]	450.000	450.000	-
EK-Quote [%]	13,04	13,04	-
Summe Gesamtkapital [€]	3.450.000	3.450.000	-

<i>Mittelverwendung</i>	Planung	Ist	Abweichung
Investitionskosten [€]	3.450.000	3.450.000	-
- ertragsspezifisch [Ct/kWh]	85,71	85,71	-
- leistungsspezifisch [€/kW]	1.500	1.500	-

3.2.4. BESONDERE EREIGNISSE

Inbetriebnahmejahr

Durch Lieferschwierigkeiten des Herstellers ENERCON konnte die Gesellschaft die im ursprünglichen Prospekt vorgesehenen Inbetriebnahmezeiten sowie die Eigenkapital-einwerbung nicht einhalten. 2001 wurde lediglich die E-66 in Hückeswagen errichtet. Durch die Kommanditisteneinwerbung über den Jahreswechsel wurde ein Nachtrag zum Prospekt erstellt. Die Anlagen in Rheurdt gingen im Mai und Juni 2002 in Betrieb – die zusätzliche E-58 im Oktober 2002. Die E-58 in Hückeswagen konnte erst im November 2002 in Betrieb gehen.

Die Geschäftsführung steuerte gegen und konnte erreichen, dass kein Kommanditist einen Schaden erlitt. Zur Kompensation der geringeren Einspeiseerlöse, die durch die verspätete Inbetriebnahme über den Jahreswechsel hinaus entstanden sind, senkte ENERCON unter anderem den Generalübernehmerpreis. Ebenso stellte ENERCON sein Enercon-Partner-



Konzept (EPK), das eine technische Verfügbarkeit der Windenergieanlage von 97% garantiert, für ein weiteres Jahr kostenfrei. Die zunächst noch fragliche 10. Anlage konnte zudem im Windpark errichtet werden.

Abweichung der Tilgung

Aufgrund der Verzögerung im Bau konnte die Gesellschaft ihre Kredite auch erst später abrufen. Daher erfolgte in 2003 – abweichend vom Prospekt – nur eine geringe Tilgung eines Teilkredits. Ab dem Jahr 2004 tilgte die Gesellschaft dann prospektgemäß.

Umrüstung zur Leistungsreduzierung nach § 6 EEG 2009

Im Jahr 2010 rüstete die SL-Gruppe den Windpark Rheurdt zwecks Leistungsreduzierung nach § 6 EEG um. Durch die Umrüstung wuchs das Anlagevermögen um € 49.000.

2012 wurde im Windpark die Funkverbindung durch eine Satellitenverbindung ersetzt. Dadurch wird konstant eine gute Verbindung erreicht und es können zuverlässig große Datenpakete, die in Zukunft für die Fernsteuerbarkeit der Anlagen notwendig sind, übermittelt werden.

Direktvermarktung

Im Jahr 2011 erfolgte erstmals eine direkte Vermarktung des von den Windenergieanlagen erzeugten Stroms außerhalb der garantierten EEG-Vergütung. Die Vorbereitungen hierfür wurden bereits 2010 abgeschlossen. Auch 2012 und 2013 wurde der erzeugte Strom anteilig direkt im Sinne des § 33g EEG 2012 nach dem Marktprämienmodell vermarktet, wodurch eine Steigerung der Einspeiseerlöse erreicht werden konnte.

Umfinanzierung

Im Jahr 2011 wurde der Windpark Rheurdt umfinanziert. Dabei hat die Gesellschaft die Bank gewechselt und konnte bessere Zinskonditionen bei den laufenden Krediten erreichen.

Repowering

Hintergrund der Repowering-Aktivität war die von einer anderen Projektentwicklungsgesellschaft geplante Errichtung von zwei weiteren WEA in Hauptwindrichtung der ersetzten E-58 in Hückeswagen. Durch die Erweiterung wäre eine deutlich negative Beeinflussung der Ertragssituation von 6% zu erwarten gewesen.

Die Geschäftsführung konnte alle Beteiligten überzeugen, dass ein gezieltes Repowering der bestehenden E-58 zugunsten einer Enercon E-82 mit 108m Nabenhöhe und einem voraussichtlichen Ertrag von 4 Mio. kWh pro Jahr nicht nur die zu erwartenden Mindererträge ausgleichen, sondern auch signifikante Mehrerträge erwirtschaften würde.

Ursprünglich war die Inbetriebnahme für Oktober 2013 geplant, konnte aber wetterbedingt aufgrund des Hochwassers im vergangenen Jahr und daraus resultierenden Lieferschwierigkeiten des Herstellers nicht wie gewünscht realisiert werden. Die Inbetriebnahme konnte somit erst im Dezember 2013 stattfinden und die E-82 ersetzt ab diesem Zeitpunkt die ursprünglich in 2002 installierte E-58.



3.2.5. Betriebsübersicht SL Windpark Rheurdt GmbH & Co. KG

Betrieb	2002			2003		
	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
<i>Erträge</i>						
Nettoenergieertrag [kWh]	12.775.000	9.717.773	-3.057.227	17.800.000	17.065.620	-734.380
Einspeisevergütung [€]	1.149.759	843.374	-306.385	1.603.595	1.550.918	-52.677
Sonstige Erträge [€]	-5.608	27.712	33.320	17.972	5.983	-11.989
Summe Vergütung [€]	1.144.151	871.086	-273.064	1.621.567	1.556.901	-64.666

<i>Aufwendungen</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
	Betriebskosten [€]	167.856	148.010	-19.846	192.663	210.243
Abschreibungen [€]	2.650.392	2.413.131	-237.261	1.111.516	1.137.538	26.022
Darlehenszinsen mit Disagio [€]	720.500	704.515	-15.986	474.849	472.683	-2.166
Summe Aufwendungen [€]	3.538.748	3.265.655	-273.093	1.779.028	1.820.464	41.436

Steuerliche Ergebnisse

<i>Verluste / Gewinne</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK)	-76,75	-76,75	-	-5,05	-8,45	-3,40

Liquiditätsentwicklung

<i>Verfügb. Liquidität</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
Darlehensstilgung [€]	0	0	0	445.418	47.000	-398.418
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	0,00	0,00	-	4,00	10,00	6,00
Liquidität zum 31.12. [€]	568.900	213.383	-355.517	949.180	1.161.859	212.679



Betriebsübersichten SL Windpark Rheurdt GmbH & Co. KG 2004-2006

ab 2004 Darstellung gemäß dem BWE Standard für Leistungsbilanzen

Betrieb	2004		2005		2006	
	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist
Erträge						
Nettoenergieertrag [kWh]	17.800.000		17.800.000		17.800.000	
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag		8,0%		8,0%		8,0%
Realer Energieertrag [kWh]		18.982.416		17.241.695		19.261.690
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag		106,6%		96,9%		108,2%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit		98,9%		99,2%		99,2%
Windindex IWR		95,7%		87,2%		96,1%

Ergebnis/ Liquidität	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.
	Betriebseinnahmen [€]	1.633.900	1.719.307	85.407	1.633.545	1.565.070	-68.475	1.630.536	1.748.057
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	218.196	286.767	68.571	351.400	293.431	-57.969	359.438	403.151	43.713
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	103.548	118.724	15.176	234.455	165.096	-69.359	239.973	268.766	28.793
Darlehenszinsen und Disagio [€]	434.151	451.240	17.089	388.028	396.548	8.520	341.906	331.977	-9.929
Abschreibungen (AfA) [€]	972.577	997.553	24.976	851.005	872.863	21.858	744.629	1.012.929	268.300
Steuerliches Ergebnis	8.976	-16.253	-25.229	43.112	2.228	-40.884	184.563	0	-184.563
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	0,29	-0,52	-0,81	1,38	0,07	-1,31	5,92	0,00	-5,92
Tilgung [€]	890.837	893.080	2.243	890.837	893.097	2.260	890.837	893.103	2.266
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	4,00	4,00	-	4,00	4,00	-	4,00	7,00	3,00
Kumulierte Ausschüttung [%]	8,00	14,00	6,00	12,00	18,00	6,00	16,00	25,00	9,00
Liquidität 31.12. (nach Ausschüttung)	905.899	975.968	70.069	773.506	859.405	85.899	675.496	810.446	134.950



Betriebsübersichten SL Windpark Rheurdt GmbH & Co. KG 2007-2009

Betrieb	2007		2008		2009	
	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist
Erträge						
Nettoenergieertrag [kWh]	17.800.000		17.800.000		17.800.000	
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag		8,0%		8,0%		8,0%
Realer Energieertrag [kWh]		20.515.329		19.439.833		17.664.900
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag		115,3%		109,2%		99,2%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit		99,3%		98,3%		99,3%
Windindex IWR		102,7%		101,7%		90,8%

Ergebnis/ Liquidität	2007			2008			2009		
	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.
Betriebseinnahmen [€]	1.628.580	1.866.308	237.728	1.627.101	1.828.454	201.354	1.624.812	1.602.547	-22.265
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	387.560	439.464	51.904	396.784	478.684	81.900	406.490	437.098	30.608
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	265.329	308.353	43.023	271.516	334.271	62.755	277.884	283.281	5.398
Darlehenszinsen und Disagio [€]	295.784	296.918	1.134	249.661	257.194	7.533	203.539	217.389	13.850
Abschreibungen (AfA) [€]	651.551	637.139	-14.412	570.107	557.493	-12.614	498.843	487.806	-11.037
Steuerliches Ergebnis	293.685	492.787	199.102	410.548	535.083	124.535	515.940	460.254	-55.686
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	9,41	15,79	6,38	13,16	17,15	3,99	16,54	14,74	-1,80
Tilgung [€]	890.837	893.100	2.263	890.837	893.100	2.263	890.837	893.100	2.263
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	4,00	7,00	3,00	6,00	12,00	6,00	6,00	0,00	-6,00
Kumulierte Ausschüttung [%]	20,00	32,00	12,00	26,00	44,00	18,00	32,00	44,00	12,00
Liquidität 31.12. (nach Ausschüttung)	592.743	810.446	217.703	482.286	698.520	216.234	405.800	808.456	402.656



Betriebsübersichten SL Windpark Rheurdt GmbH & Co. KG 2010-2012

Betrieb	2010		2011		2012	
	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist
Erträge						
Nettoenergieertrag [kWh]	17.800.000		17.800.000		17.800.000	
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag		8,0%		8,0%		8,0%
Realer Energieertrag [kWh]		15.257.264		18.710.310		17.442.192
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag		85,7%		105,1%		98,0%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit		99,0%		99,1%		99,2%
Windindex IWR		74,9%		102,3%		99,6%

Ergebnis/ Liquidität	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.
	Betriebseinnahmen [€]	1.623.564	1.375.085	-248.479	1.619.217	1.709.284	90.067	1.615.202	1.656.102
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	458.437	362.644	-95.793	485.996	426.779	-59.217	498.103	475.264	-22.839
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	326.160	249.045	-77.115	333.646	289.701	-43.945	341.309	337.658	-3.651
Darlehenszinsen und Disagio [€]	157.417	180.682	23.265	113.984	140.879	26.894	147.404	108.044	-39.360
Abschreibungen (AfA) [€]	440.724	437.208	-3.516	440.724	431.456	-9.268	440.724	429.774	-10.950
Steuerliches Ergebnis	532.646	394.552	-138.094	482.766	710.171	227.405	438.438	643.021	204.583
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	17,07	12,65	-4,43	15,47	22,76	7,29	14,05	20,61	6,56
Tilgung [€]	890.837	893.100	2.263	675.649	892.920	217.271	460.461	464.680	4.219
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	8,00	0,00	-8,00	13,00	15,00	2,00	14,00	3,00 (Ausschüttungs- verzicht 14,00)	-11,00
Kumulierte Ausschüttung [%]	40,00	44,00	4,00	53,00	59,00	6,00	67,00	62,00	-5,00
Liquidität 31.12. (nach Ausschüttung)	161.890	687.384	525.494	54.544	348.634	294.090	26.678	830.415	803.737



Betriebsübersichten SL Windpark Rheurdt GmbH & Co. KG 2013

Betrieb

Erträge*

Nettoenergieertrag [kWh]
 Berücksichtig. Sicherheitsabschlag
 Realer Energieertrag [kWh]
 Verhältnis prognost. zu realem
 Energieertrag
 Durchschn. techn. Verfügbarkeit
 Windindex IWR

2013	
Prospekt	Ist
18.630.204	
	8,0%
	17.980.631
	96,5%
	99,4%
	94,5%

Ergebnis/ Liquidität

Betriebseinnahmen [€]
 Betriebsausgaben
 (ohne Darlehen und AfA) [€]
 - Wartung/ Instandhaltung/
 - Versicherung [€]
 Darlehenszinsen und Disagio [€]
 Abschreibungen (AfA) [€]
 Steuerliches Ergebnis
 Steuerliches Ergebnis
 (bezogen auf EK) [%]
 Tilgung [€]
 Ausschüttung/
 Auszahlung [%]
 Kumulierte Ausschüttung [%]
 Liquidität 31.12.
 (nach Ausschüttung)

Prospekt	Ist	Abweich.
1.679.938	1.659.198	-20.740
509.450	623.200	113.750
346.218	358.971	12.753
121.180	97.799	-23.381
421.203	447.211	26.008
540.209	492.538	-135.746
17,31	15,78	-1,53
474.415	466.788	-7.627
13,00	14,00	1,00
80,00	76,00	-4,00
92.111	206.682	114.571

*inklusive E-82 ab 12/2013



Betriebsübersichten SL Windpark Rheurdt GmbH & Co. KG kumuliert

Betrieb

Erträge

Nettoenergieertrag [kWh]
 Berücksichtig. Sicherheitsabschlag
 Realer Energieertrag [kWh]
 Verhältnis prognost. zu realem
 Energieertrag
 Durchschn. techn. Verfügbarkeit
 Windindex IWR

Kumuliert	
<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>
209.665.204	
	8,0%
	209.357.097
	99,9%
	99,1%
	94,1%

Ergebnis/ Liquidität

Betriebseinnahmen [€]
 Betriebsausgaben
 (ohne Darlehen und AfA) [€]
 Wartung/ Instandhaltung/
 Versicherung [€]
 Darlehenszinsen und Disagio [€]
 Abschreibungen (AfA) [€]
 Steuerliches Ergebnis
 Steuerliches Ergebnis
 (bezogen auf EK) [%]
 Tilgung [€]
 Ausschüttung/
 Auszahlung [%]

<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
18.891.216	19.520.129	628.913
4.432.371	4.667.072	234.701
2.878.549	2.833.155	-45.394
3.828.413	3.768.969	-59.444
10.320.556	10.384.679	64.123
186.218	413.008	226.791
5,97	13,24	7,27
8.921.800	8.123.065	-168.735
80,00	76,00	-4,00



3.3. SL Windpark Baumberge GmbH Co. KG

3.3.1. PROJEKTPARTNER

Windparkgesellschaft:	SL Windpark Baumberge GmbH & Co. KG, Gladbeck
Komplementärin:	SL Verwaltungs-GmbH, Gladbeck
Generalübernehmer:	SL Windenergie GmbH, Gladbeck
Kaufmännisch/ technische Verwaltung:	SL Management GmbH & Co. KG, Gladbeck
Netzbetreiber:	RWE Net AG, Dortmund (Rosendahl), Stadtwerke Coesfeld (Coesfeld), Lister-Lenne Kraftwerke (Olpe),
Wartungsvertrag/ Hersteller:	ENERCON GmbH, Aurich
Windgutachter:	Planungsbüro Solvent GmbH, Kamen, Enveco Steinfurt GmbH & Co. KG (Dipl.-Geogr. Andreas Buruck), Steinfurt
Vertriebspartner:	UmweltDirektInvest-Beratungs GmbH, Nürnberg Klaus Kassner Vermögensmanagement, Nottuln

3.3.2. PROJEKTDATEN

Standort 1:	Rosendahl (NRW)	
Windkraftanlagen:	4 Enercon E-66/ 1,8 MW	
Nabenhöhe:	98 m	
Windgeschwindigkeiten lt. Prospekt:	6,4 m/s	
Standort 2:	Coesfeld (NRW)	
Windkraftanlagen:	2 Enercon E-66/ 1,8 MW 1 Enercon E-58/ 1.0 MW	
Nabenhöhe:	98 m + 86 m	70,5 m
Windgeschwindigkeiten lt. Prospekt:	6,4 m/s	6,2 m/s
Standort 3:	Olpe (NRW)	
Windkraftanlagen:	1 Enercon E-66/ 1,8 MW	
Nabenhöhe:	98 m	
Windgeschwindigkeiten lt. Prospekt:	6,7 m/s	
Anzahl Kommanditisten:	286	
Jährliche CO ₂ -Einsparungen gegenüber konventionellen Kraftwerken:	24.000 t	

	Prospekt	Ist
Datum Inbetriebnahme:	30. Juni 2002	Juni 2002 (Rosendahl) Mai, Juli 2002 (Coesfeld) November 2002 (Olpe)
Datum Platzierung:	Juli 2002	Juni 2002



3.3.3. SOLL-/ IST-VERGLEICH

Investition und Finanzierung

<i>Mittelherkunft</i>	Prospekt	Ist	Abweichung
Fremdkapital [€]	12.331.000	12.331.000	-
ERP-Darlehen [€]	8.169.000	8.169.000	-
DtA-Darlehen [€]	4.162.000	4.162.000	-
Eigenkapital [€]	4.704.000	4.704.000	-
EK-Quote [%]	27,61	27,61	-
Summe Gesamtkapital [€]	17.035.000	17.035.000	-

<i>Mittelverwendung</i>	Prospekt	Ist	Abweichung
Investitionskosten [€]	17.035.000	17.146.544	111.544
- ertragsspezifisch [Ct/kWh]	71,61	72,08	0,47
- leistungsspezifisch [€/kW]	1.253	1.261	8

3.3.4. BESONDERE EREIGNISSE

Inbetriebnahmejahr

Der Windpark in Rosendahl und eine Windenergieanlage in Coesfeld konnten nahezu wie prospektiert in Betrieb genommen werden. Zwei weitere Anlagen in Coesfeld folgten im Mai und Juli 2002. Lediglich die Anlage in Olpe ging aufgrund von Lieferschwierigkeiten des Herstellers ENERCON erst im November 2002 in Betrieb. Dies zog jedoch keine steuerlichen Nachteile für die Kommanditisten nach sich.

Abweichung der Tilgung

Im Jahr 2004 konnte die Gesellschaft ihre Kredite aufgrund der Verzögerung im Bau später abrufen. Daher war in 2004 – abweichend vom Prospekt – nur eine Tilgungsrate fällig. Ab dem Jahr 2005 erfolgten die Tilgungen dann prospektgemäß.

Abweichungen der Ausschüttung

Auf der Versammlung im Jahr 2005 beschlossen die Gesellschafter, dass freie Mittel, die aus der später einsetzenden Tilgung herrühren, nach Möglichkeit zur vorzeitigen Tilgung genutzt werden sollen. Da diese Tilgung nicht möglich war, wurde das Geld gemäß eines Gesellschafterbeschlusses für eine 7%-Ausschüttung an die Gesellschafter genutzt.

SDL-Bonus

Im Windpark Baumberge wurde 2010 eine E-66 am Standort Coesfeld mit der Systemdienstleistungsfähigkeit ausgestattet. Die Kosten der Umrüstung belaufen sich auf circa € 60.000 pro Anlage. Durch die Umrüstung wird ab November 2010 ein Mehrerlös in Höhe von 0,7 Cent/kWh für 5 Jahre erreicht. Die Abschreibung der SDL-Nachrüstung wird über die nächsten 5 Jahre degressiv vorgenommen. Die Finanzierung wurde aus der Liquidität der Gesellschaft bezahlt.



Umrüstung zur Leistungsreduzierung nach § 6 EEG 2009

Im Jahr 2010 rüstete die SL-Gruppe den Windpark Baumberge zwecks Leistungsreduzierung nach § 6 EEG um. Durch die Umrüstung wuchs das Anlagevermögen um € 57.000.

2012 wurde im Windpark die Funkverbindung durch eine Satellitenverbindung ersetzt. Dadurch wird konstant eine gute Verbindung erreicht und es können zuverlässig große Datenpakete, die in Zukunft für die Fernsteuerbarkeit der Anlagen notwendig sind, übermittelt werden.

Direktvermarktung

Im Jahr 2011 erfolgte, mit Ausnahme der einen SDL-umgerüsteten WEA am Standort Coesfeld, erstmals eine direkte Vermarktung des von den Windenergieanlagen erzeugten Stroms außerhalb der garantierten EEG-Vergütung. Die Vorbereitungen hierfür wurden bereits 2010 abgeschlossen. Auch 2012 und 2013 wurde der erzeugte Strom anteilig direkt im Sinne des § 33g EEG 2012 nach dem Marktprämienmodell vermarktet, wodurch eine Steigerung der Einspeiseerlöse erreicht werden konnte.

Umfinanzierung

Im Jahr 2012 wurde der Windpark Baumberge umfinanziert. Dabei hat die Gesellschaft die Bank gewechselt und konnte bessere Zinskonditionen bei den laufenden Krediten erreichen.



3.3.5. Betriebsübersicht SL Windpark Baumberge GmbH & Co. KG

Betrieb	2002			2003		
	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
<i>Erträge</i>						
Nettoenergieertrag [kWh]	13.333.333	9.346.437	-3.986.896	23.787.000	21.088.496	-2.698.504
Einspeisevergütung [€]	1.200.000	833.095	-366.905	2.140.200	1.904.738	-235.462
Sonstige Erträge [€]		16.530	16.530	20.519	7.413	-13.106
Summe Vergütung [€]	1.200.000	849.625	-350.375	2.160.719	1.912.151	-248.568

<i>Aufwendungen</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
	Betriebskosten [€]	147.295	191.196	43.901	234.587	241.049
Abschreibungen [€]	5.273.323	4.951.773	-321.550	1.467.175	1.505.037	37.862
Darlehenszinsen mit Disagio [€]	486.990	413.266	-73.724	672.797	655.444	-17.353
Summe Aufwendungen [€]	5.907.608	5.556.235	-351.373	2.374.559	2.401.529	26.970

Steuerliche Ergebnisse

<i>Verluste/ Gewinne</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK)	-100,08	-100,05	0,03	-4,55	-10,40	-5,85

Liquiditätsentwicklung

<i>Verfügb. Liquidität</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
Darlehensstilgung [€]	0	0	-	0	0	-
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	0,00	0,00	-	5,00	5,00	-
Liquidität zum 31.12. [€]	661.363	202.403	-458.960	1.687.300	1.166.002	-521.298



Betriebsübersichten SL Windpark Baumberge GmbH & Co. KG 2004-2006

ab 2004 Darstellung gemäß dem BWE Standard für Leistungsbilanzen

Betrieb	2004		2005		2006	
	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist
Erträge						
Nettoenergieertrag [kWh]	23.787.000		23.787.000		23.787.000	
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag		10,0%		10,0%		10,0%
Realer Energieertrag [kWh]		23.518.524		21.563.700		24.430.261
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag		98,9%		90,7%		102,7%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit		98,3%		99,4%		99,4%
Windindex IWR		95,7%		87,2%		96,1%

Ergebnis/ Liquidität	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.
	Betriebseinnahmen [€]	2.192.189	2.153.205	-38.984	2.190.647	1.953.988	-236.659	2.184.917	2.219.341
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	239.381	280.137	40.756	438.944	330.474	-108.470	448.113	444.673	-3.440
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	103.553	100.939	-2.614	301.196	187.831	-113.365	513.433	513.379	-54
Darlehenszinsen und Disagio [€]	639.603	628.910	-10.693	576.518	568.207	-8.311	308.286	290.203	-18.083
Abschreibungen (AfA) [€]	1.283.778	1.316.905	33.127	1.123.306	1.152.291	28.985	982.892	1.225.635	242.743
Steuerliches Ergebnis	29.427	-72.747	-102.174	51.879	-96.984	-148.863	240.479	35.653	-204.826
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	0,63	-1,55	-2,17	1,10	-2,06	-3,16	5,11	0,76	-4,35
Tilgung [€]	1.148.635	574.325	-574.310	1.148.635	1.148.709	74	1.148.635	1.148.710	75
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	5,00	5,00	-	5,00	7,00	2,00	5,00	5,00	-
Kumulierte Ausschüttung [%]	10,00	10,00	-	15,00	17,00	2,00	20,00	22,00	2,00
Liquidität 31.12. (nach Ausschüttung)	1.612.343	1.331.122	-281.221	1.397.251	985.192	-412.059	1.229.614	1.132.948	-96.666



Betriebsübersichten SL Windpark Baumberge GmbH & Co. KG 2007-2009

Betrieb	2007		2008		2009	
	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist
Erträge						
Nettoenergieertrag [kWh]	23.787.000		23.787.000		23.787.000	
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag		10,0%		10,0%		10,0%
Realer Energieertrag [kWh]		25.600.174		25.577.287		22.658.206
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag		107,6%		107,5%		95,3%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit		99,3%		99,4%		98,5%
Windindex IWR		102,7%		101,7%		90,8%

Ergebnis/ Liquidität	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.
	Betriebseinnahmen [€]	2.180.623	2.325.397	144.774	2.176.385	2.401.125	224.740	2.172.827	2.063.789
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	457.626	486.013	28.387	493.311	603.793	110.482	504.093	594.471	90.378
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	315.550	328.402	12.852	1.273.829	1.254.682	-19.147	356.940	367.250	10.309
Darlehenszinsen und Disagio [€]	450.348	454.041	3.693	348.799	448.246	99.447	324.176	345.656	21.480
Abschreibungen (AfA) [€]	860.031	856.928	-3.103	752.527	749.812	-2.715	658.461	656.082	-2.379
Steuerliches Ergebnis	412.618	528.415	115.797	543.284	645.600	102.316	686.097	467.580	-218.517
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	8,77	11,23	2,46	11,55	13,72	2,18	14,59	9,94	-4,65
Tilgung [€]	1.148.635	1.148.709	74	1.148.635	1.148.710	75	1.148.635	1.148.710	75
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	6,00	6,00	-	6,00	7,00	1,00	6,00	3,00	-3,00
Kumulierte Ausschüttung [%]	26,00	28,00	2,00	32,00	35,00	3,00	38,00	38,00	-
Liquidität 31.12. (nach Ausschüttung)	1.063.193	1.118.283	55.090	919.046	1.054.806	135.760	822.726	997.361	174.635



Betriebsübersichten SL Windpark Baumberge GmbH & Co. KG 2010-2012

Betrieb	2010		2011		2012	
	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist
Erträge						
Nettoenergieertrag [kWh]	23.787.000		23.787.000		23.787.000	
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag		10,0%		10,0%		10,0%
Realer Energieertrag [kWh]		18.697.763		24.126.944		22.222.067
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag		78,6%		101,4%		93,4%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit		98,3%		99,1%		99,1%
Windindex IWR		74,9%		102,3%		99,6%

Ergebnis/ Liquidität	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.
	Betriebseinnahmen [€]	2.170.722	1.686.390	-484.332	2.169.967	2.227.680	57.713	2.156.576	2.126.798
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	515.296	445.652	-69.643	581.714	535.939	-45.776	602.131	597.157	-4.974
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	365.280	313.216	-52.063	428.591	371.208	-57.383	438.437	431.369	-7.068
Darlehenszinsen und Disagio [€]	261.093	292.869	31.776	198.006	237.014	39.008	226.218	174.081	-52.137
Abschreibungen (AfA) [€]	576.153	591.744	15.591	576.153	583.952	7.799	576.497	581.631	5.134
Steuerliches Ergebnis	814.061	356.125	-457.936	675.857	870.776	194.919	621.173	773.931	152.757
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	17,31	7,57	-9,74	14,37	18,51	4,14	13,21	16,45	3,25
Tilgung [€]	1.148.635	1.166.710	18.075	1.148.635	1.148.710	75	628.385	886.686	258.301
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	6,00	0,00	-6,00	12,00	12,00	-	12,00	9,00	-3,00
Kumulierte Ausschüttung [%]	44,00	38,00	-6,00	56,00	50,00	-6,00	68,00	59,00	-9,00
Liquidität 31.12. (nach Ausschüttung)	770.897	550.885	-220.012	297.256	1.034.378	737.122	292.316	554.515	262.199



Betriebsübersichten SL Windpark Baumberge GmbH & Co. KG 2013

Betrieb

Erträge

Nettoenergieertrag [kWh]
 Berücksichtig. Sicherheitsabschlag
 Realer Energieertrag [kWh]
 Verhältnis prognost. zu realem
 Energieertrag
 Durchschn. techn. Verfügbarkeit
 Windindex IWR

2013	
<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>
23.787.000	
	10,0%
	21.987.859
	92,4%
	99,4%
	94,5%

Ergebnis/ Liquidität

Betriebseinnahmen [€]
 Betriebsausgaben
 (ohne Darlehen und AfA) [€]
 Wartung/ Instandhaltung/
 Versicherung [€]
 Darlehenszinsen und Disagio [€]
 Abschreibungen (AfA) [€]
 Steuerliches Ergebnis
 Steuerliches Ergebnis
 (bezogen auf EK) [%]
 Tilgung [€]
 Ausschüttung/
 Auszahlung [%]
 Kumulierte Ausschüttung [%]
 Liquidität 31.12.
 (nach Ausschüttung)

<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
2.157.262	2.044.058	-113.204
638.515	582.807	-55.708
448.516	406.696	-41.820
175.948	95.713	-80.235
576.153	581.628	5.475
637.749	783.909	146.160
13,56	16,66	3,11
628.385	629.759	1.374
13,00	16,00	3,00
81,00	75,00	-6,00
258.552	451.843	193.291



Betriebsübersichten SL Windpark Baumberge GmbH & Co. KG kumuliert

Erträge

Nettoenergieertrag [kWh]
 Berücksichtig. Sicherheitsabschlag
 Realer Energieertrag [kWh]
 Verhältnis prognost. zu realem
 Energieertrag
 Durchschn. techn. Verfügbarkeit
 Windindex IWR

Kumuliert	
Prospekt	Ist
274.990.333	
	10,0%
	260.817.717
	94,8%
	99,0%
	94,1%

Ergebnis/ Liquidität

Betriebseinnahmen [€]
 Betriebsausgaben
 (ohne Darlehen und AfA) [€]
 Wartung/ Instandhaltung/
 Versicherung [€]
 Darlehenszinsen und Disagio [€]
 Abschreibungen (AfA) [€]
 Steuerliches Ergebnis
 Steuerliches Ergebnis
 (bezogen auf EK) [%]
 Tilgung [€]
 Ausschüttung/
 Auszahlung [%]

Prospekt	Ist	Abweich.
25.112.834	23.963.548	-1.149.286
5.301.005	5.330.764	29.759
3.575.683	3.353.803	-221.880
4.912.393	4.780.500	-131.893
14.706.449	14.753.418	46.969
-208.823	-903.730	-694.907
4,10	-19,21	-23,31
10.445.850	9.575.413	-870.437
81,00	75,00	-6,00



3.4. SL Windpark Alpen-Veen GmbH & Co. KG

3.4.1. PROJEKTPARTNER

Windparkgesellschaft:	SL Windpark Alpen-Veen GmbH & Co. KG Gladbeck
Komplementärin:	SL Neue Energie Beteiligungs GmbH, Gladbeck
Generalübernehmer:	SL Windenergie GmbH, Gladbeck
Kaufmännisch-/ technische Verwaltung:	SL Management GmbH & Co. KG, Gladbeck
Netzbetreiber:	RWE Net AG, Dortmund
Wartungsvertrag/ Hersteller:	ENERCON GmbH, Aurich
Windgutachter:	Planungsbüro Solvent GmbH, Kamen, enveco GmbH (Dipl.-Geogr. Andreas Buruck), Steinfurt
Vertriebspartner:	UmweltDirektInvest-Beratungs GmbH, Nürnberg Klaus Kassner Vermögensmanagement, Nottuln

3.4.2. PROJEKTDATEN

Standort:	Alpen-Veen (NRW)
Windkraftanlagen:	3 Enercon E-66/ 1,8 MW
Nabenhöhe:	98 m
Windgeschwindigkeiten lt. Prospekt:	6,2 m/s
Anzahl Kommanditisten:	100
Jährliche CO ₂ -Einsparungen gegenüber konventionellen Kraftwerken:	8.800 t

	Prospekt	Ist
Datum Inbetriebnahme:	3. Quartal 2002 (September 2002)	Dezember 2002
Datum Platzierung:	November 2002	Oktober 2002

3.4.3. SOLL-/ IST-VERGLEICH

Investition und Finanzierung

Mittelherkunft	Prospekt	Ist	Abweichung
Fremdkapital [€]	4.525.000	4.524.900	-
ERP-Darlehen [€]	3.100.000	3.099.900	-100
DtA-Darlehen [€]	1.425.000	1.425.000	-
Eigenkapital [€]	1.788.000	1.788.000	-
EK-Quote [%]	28,32	28,32	-
Summe Gesamtkapital [€]	6.313.000	6.312.900	-100



<i>Mittelverwendung</i>	Prospekt	Ist	Abweichung
Investitionskosten [€]	6.313.000	6.578.327	265.327
- ertragsspezifisch [Ct/kWh]	71,57	74,58	3,01
- leistungsspezifisch [€/kW]	1.169	1.218	49

3.4.4. BESONDERE EREIGNISSE

Inbetriebnahmejahr

Auch im Windpark Alpen-Veen verzögerte sich die Inbetriebnahme wegen Lieferschwierigkeiten der ertragsoptimierenden Flügel von ENERCON. Der Windpark hätte schon im September mit der alten Generation von Flügeln in Betrieb gehen können. Die Geschäftsführung entschied sich jedoch dafür, auf die Lieferung der Flügel zu warten, um langfristig bessere Erträge zu erzielen.

SDL-Bonus

Im Windpark Alpen-Veen wurden 2009 alle Anlagen mit der Systemdienstleistungsfähigkeit ausgestattet. Durch die Umrüstung, die Kosten in Höhe von € 218.500 verursacht hat, generieren die Windenergieanlagen einen Mehrerlös in Höhe von 0,7 Cent/kWh für 5 Jahre. Die Kosten der Umrüstung wurden aus der Liquidität gezahlt. Die Investition wird über die Dauer der Bonusregelung für 5 Jahren abgeschrieben.

Umrüstung zur Leistungsreduzierung nach § 6 EEG 2009

Im Jahr 2010 rüstete die SL-Gruppe den Windpark Alpen-Veen zwecks Leistungsreduzierung nach § 6 EEG um. Für die Umrüstung sind Kosten in Höhe von € 24.000 entstanden. Diese Investition wird über die Restnutzungszeit der Anlagen abgeschrieben.

2012 wurde im Windpark die Funkverbindung durch eine Satellitenverbindung ersetzt. Dadurch wird konstant eine gute Verbindung erreicht und es können zuverlässig große Datenpakete, die in Zukunft für die Fernsteuerbarkeit der Anlagen notwendig sind, übermittelt werden.

Direktvermarktung

Da die Anlagen in Alpen-Veen durch die SDL-Umrüstung einen zusätzlichen Bonus erhalten, werden die Energieerträge dieser Anlagen ab dem 01.01.2012 nicht nach dem Grünstromprivileg (§ 37 EEG 2009) vermarktet. Ab 2012 wird jedoch auch der Strom aus den Anlagen im Windpark Alpen-Veen nach dem Marktprämienmodell (§ 33g EEG 2012) vermarktet. Durch die Direktvermarktung konnten sowohl 2012, als auch 2013 die Einspeiseerlöse gesteigert werden.

Umfinanzierung

Im Jahr 2012 wurde der Windpark Alpen-Veen umfinanziert. Dabei hat die Gesellschaft die Bank gewechselt und konnte bessere Zinskonditionen bei den laufenden Krediten erreichen.



3.4.5. Betriebsübersicht SL Windpark Alpen-Veen GmbH & Co. KG

Betrieb	2002			2003		
	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
<i>Erträge</i>						
Nettoenergieertrag [kWh]	2.911.100	123.017	-2.788.083	8.821.000	8.385.088	-435.912
Einspeisevergütung [€]	262.000	37.350	-224.650	793.890	755.746	-38.144
Sonstige Erträge [€]	0	38.820	38.820	3.951	24.054	20.103
Summe Vergütung [€]	262.000	76.170	-185.830	797.841	779.800	-18.041

	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
<i>Aufwendungen</i>						
Betriebskosten [€]	42.833	54.784	11.951	92.501	111.860	19.359
Abschreibungen [€]	1.657.793	1.525.051	-132.742	582.201	601.350	19.149
Darlehenszinsen mit Disagio [€]	124.632	59.593	-65.039	257.492	249.914	-7.578
Summe Aufwendungen [€]	1.825.258	1.639.428	-185.830	932.194	963.124	30.930

Steuerliche Ergebnisse

<i>Verluste/ Gewinne</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK)	-87,43	-87,43	-	-7,51	-10,25	-2,74

Liquiditätsentwicklung

<i>Verfügb. Liquidität</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
Darlehenstilgung [€]	0	0	0	0	0	0
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	0,00	0,00	-	5,00	5,00	-
Liquidität zum 31.12. [€]	122.920	0	-122.920	484.448	303.194	-181.254



Betriebsübersichten SL Windpark Alpen-Veen GmbH & Co. KG 2004-2006

ab 2004 Darstellung gemäß dem BWE Standard für Leistungsbilanzen

Betrieb	2004		2005		2006	
	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist
Erträge						
Nettoenergieertrag [kWh]	8.821.000		8.821.000		8.821.000	
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag		9,0%		9,0%		9,0%
Realer Energieertrag [kWh]		9.448.874		8.529.866		9.807.892
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag		107,1%		96,7%		111,2%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit		98,7%		98,3%		97,8%
Windindex IWR		95,7%		87,2%		96,1%

Ergebnis/ Liquidität

	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.
Betriebseinnahmen [€]	808.954	853.945	44.991	813.555	776.401	-37.154	811.460	888.200	76.740
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	94.386	176.965	82.579	132.443	104.682	-27.761	172.041	220.445	48.404
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	38.463	45.884	7.421	75.698	40.942	-34.756	114.411	140.132	25.721
Darlehenszinsen und Disagio [€]	253.586	228.072	-25.514	233.030	209.363	-23.667	209.700	172.023	-37.677
Abschreibungen (AfA) [€]	509.426	526.179	16.753	445.748	460.407	14.659	390.029	456.043	66.014
Steuerliches Ergebnis	-48.444	-77.271	-28.827	2.334	1.949	-385	39.690	39.689	-1
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	-2,71	-4,32	-1,61	0,13	0,11	-0,02	2,22	2,22	0,00
Tilgung [€]	208.293	208.300	7	416.587	416.600	13	416.587	416.600	13
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	6,00	5,00	-1,00	6,00	0,00	-6,00	6,00	8,00	2,00
Kumulierte Ausschüttung [%]	11,00	10,00	-1,00	17,00	10,00	-7,00	23,00	18,00	-5,00
Liquidität 31.12. (nach Ausschüttung)	628.710	483.166	-145.544	549.549	539.975	-9.574	451.851	491.107	39.256



Betriebsübersichten SL Windpark Alpen-Veen GmbH & Co. KG 2007-2009

Betrieb	2007		2008		2009	
	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist
Erträge						
Nettoenergieertrag [kWh]	8.821.000		8.821.000		8.821.000	
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag		9,0%		9,0%		9,0%
Realer Energieertrag [kWh]		10.159.313		10.218.741		9.066.543
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag		115,2%		115,8%		102,8%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit		99,2%		99,4%		99,1%
Windindex IWR		102,7%		101,7%		90,8%

Ergebnis/ Liquidität	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.
	Betriebseinnahmen [€]	808.815	925.700	116.885	806.687	971.251	164.564	804.799	825.036
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	175.693	224.557	48.864	189.057	250.276	61.218	193.190	238.136	44.946
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	117.107	151.058	33.951	129.442	174.312	44.871	132.463	155.554	23.091
Darlehenszinsen und Disagio [€]	186.370	155.907	-30.463	163.040	137.270	-25.770	139.709	118.928	-20.781
Abschreibungen (AfA) [€]	341.276	345.851	4.575	298.616	302.619	4.003	261.289	264.792	3.503
Steuerliches Ergebnis	105.476	199.385	93.909	155.974	281.086	125.112	210.611	203.179	-7.432
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	5,90	11,15	5,25	8,72	15,72	7,00	11,78	11,36	-0,42
Tilgung [€]	416.587	416.613	26	416.587	416.626	39	416.587	416.600	13
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	6,00	8,00	2,00	6,00	9,00	3,00	6,00	0,00	-6,00
Kumulierte Ausschüttung [%]	29,00	26,00	-3,00	35,00	35,00	0,00	41,00	35,00	-6,00
Liquidität 31.12. (nach Ausschüttung)	371.234	488.527	117.293	371.234	502.130	130.896	242.834	579.979	337.145



Betriebsübersichten SL Windpark Alpen-Veen GmbH & Co. KG 2010-2012

Betrieb	2010		2011		2012	
	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist
Erträge						
Nettoenergieertrag [kWh]	8.821.000		8.821.000		8.821.000	
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag		9,0%		9,0%		9,0%
Realer Energieertrag [kWh]		7.796.958		9.708.384		9.153.980
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag		88,4%		110,1%		103,8%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit		97,8%		98,9%		99,10%
Windindex IWR		74,9%		102,3%		99,6%

Ergebnis/ Liquidität	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.
	Betriebseinnahmen [€]	803.436	721.550	-81.886	802.605	949.401	146.796	800.871	934.036
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	197.485	185.763	-11.722	222.269	207.511	-14.757	235.264	256.896	21.632
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	135.558	126.564	-8.994	159.045	135.080	-23.965	162.699	175.055	12.356
Darlehenszinsen und Disagio [€]	116.378	106.022	-10.356	93.049	87.788	-5.261	100.740	68.276	-32.464
Abschreibungen (AfA) [€]	228.628	266.785	38.157	213.386	262.748	49.362	213.386	261.984	48.598
Steuerliches Ergebnis	260.945	162.982	-97.964	246.111	391.354	145.242	209.935	346.880	136.945
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	14,59	9,12	-5,48	13,76	21,89	8,12	11,74	19,40	7,66
Tilgung [€]	416.587	416.600	13	416.587	416.600	13	327.524	326.526	-998
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	6,00	0,00	-6,00	6,00	10,00	4,00	10,00	16,00	6,00
Kumulierte Ausschüttung [%]	47,00	35,00	-12,00	53,00	45,00	-8,00	63,00	61,00	-2,00
Liquidität 31.12. (nach Ausschüttung)	204.792	362.342	157.550	136.457	432.066	295.609	49.707	396.493	346.786



Betriebsübersichten SL Windpark Alpen-Veen GmbH & Co. KG 2013

Betrieb

Erträge

Nettoenergieertrag [kWh]
 Berücksichtig. Sicherheitsabschlag
 Realer Energieertrag [kWh]
 Verhältnis prognost. zu realem
 Energieertrag
 Durchschn. techn. Verfügbarkeit
 Windindex IWR

2013	
<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>
8.821.000	
	9,0%
	9.080.116
	102,9%
	99,4%
	94,5%

Ergebnis/ Liquidität

Betriebseinnahmen [€]
 Betriebsausgaben
 (ohne Darlehen und AfA) [€]
 Wartung/ Instandhaltung/
 Versicherung [€]
 Darlehenszinsen und Disagio [€]
 Abschreibungen (AfA) [€]
 Steuerliches Ergebnis
 Steuerliches Ergebnis
 (bezogen auf EK) [%]
 Tilgung [€]
 Ausschüttung/
 Auszahlung [%]
 Kumulierte Ausschüttung [%]
 Liquidität 31.12.
 (nach Ausschüttung)

<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
798.592	914.810	116.218
240.523	277.593	37.069
166.441	170.043	3.602
80.308	43.492	-36.816
213.386	261.983	48.597
222.405	331.742	109.337
12,44	18,55	6,11
238.462	239.403	941
12,00	17,00	5,00
75,00	78,00	3,00
30.041	409.059	379.018



Betriebsübersichten SL Windpark Alpen-Veen GmbH & Co. kumuliert

Betrieb

Erträge

Nettoenergieertrag [kWh]	99.942.100
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag	9,0%
Realer Energieertrag [kWh]	101.478.772
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag	101,5%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit	98,7%
Windindex IWR	94,1%

Kumuliert	
Prospekt	Ist
99.942.100	
	9,0%
	101.478.772
	101,5%
	98,7%
	94,1%

Ergebnis/ Liquidität

Betriebseinnahmen [€]	9.119.615	9.616.301	496.686
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	1.987.686	2.310.033	322.347
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	1.283.651	1.352.254	68.603
Darlehenszinsen und Disagio [€]	1.958.034	1.636.650	-321.384
Abschreibungen (AfA) [€]	5.355.164	5.535.792	180.628
Steuerliches Ergebnis	-292.575	134.392	426.967
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	-16,36	7,52	23,88
Tilgung [€]	3.690.388	3.690.468	80
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	75,00	78,00	3,00

Prospekt	Ist	Abweich.
9.119.615	9.616.301	496.686
1.987.686	2.310.033	322.347
1.283.651	1.352.254	68.603
1.958.034	1.636.650	-321.384
5.355.164	5.535.792	180.628
-292.575	134.392	426.967
-16,36	7,52	23,88
3.690.388	3.690.468	80
75,00	78,00	3,00



3.5. SL Windpark Issum GmbH & Co. KG

3.5.1. PROJEKTPARTNER

Windparkgesellschaft:	SL Windpark Issum GmbH & Co. KG, Gladbeck
Komplementärin:	SL Neue Energie Beteiligungs GmbH, Gladbeck
Generalübernehmer:	SL Windenergie GmbH, Gladbeck
Kaufmännisch-/ technische Verwaltung:	SL Management GmbH & Co. KG, Gladbeck
Netzbetreiber:	RWE Net AG, Wesel
Wartungsvertrag/ Hersteller:	ENERCON GmbH, Aurich
Windgutachter:	Planungsbüro Solvent GmbH, Kamen, enveco GmbH (Dipl.-Geogr. Andreas Buruck), Steinfurt
Vertriebspartner:	UmweltDirektInvest-Beratungs GmbH, Nürnberg Klaus Kassner Vermögensmanagement, Nottuln

3.5.2. PROJEKTDATEN

Standort:	Issum (NRW)
Windkraftanlagen:	9 Enercon E-58/ 1,0 MW
Nabenhöhe:	70,5 m
Windgeschwindigkeiten lt. Prospekt:	5,9 m/s
Anzahl Kommanditisten:	173
Jährliche CO ₂ -Einsparungen gegenüber konventionellen Kraftwerken:	15.500 t

	Prospekt	Ist
Datum Inbetriebnahme:	2. Quartal 2003 (Juni 2003)	April-Juni 2003
Datum Platzierung:	September 2003	August 2003

3.5.3. SOLL-/ IST-VERGLEICH

Investition und Finanzierung

Mittelherkunft	Prospekt	Ist	Abweichung
Fremdkapital [€]	8.067.000	8.067.000	-
ERP-Darlehen [€]	7.867.000	7.867.000	-
DtA-Darlehen [€]	200.000	200.000	-
Eigenkapital [€]	3.036.000	3.036.000	-
EK-Quote [%]	27,34	27,34	-
Summe Gesamtkapital [€]	11.103.000	11.103.000	-



<i>Mittelverwendung</i>	Prospekt	Ist	Abweichung
Investitionskosten [€]	11.103.000	11.077.378	-25.622
- ertragsspezifisch [Ct/kWh]	71,19	71,02	-0.17
- leistungsspezifisch [€/kW]	1.234	1.231	-3

3.5.4. BESONDERE EREIGNISSE

Inbetriebnahmejahr

Der Windpark konnte größtenteils noch vor dem prospektierten Datum in Betrieb genommen werden. Möglich war dies durch eine gute Koordination und aufgrund der frühzeitigen Verfügbarkeit. Im Prospekt wurde noch davon ausgegangen, dass die Vereinfachungsregel zu den möglichen Abschreibungen ab 2003 gestrichen wird. Diese Streichung erfolgte nicht. Daher wurde der volle Jahresabschreibungsbetrag in 2003 berücksichtigt. Für das Jahr 2003 ergibt sich somit eine Verlustquote von 99,86%.

Umfinanzierung

Im Jahr 2009 wurde der Windpark Issum umfinanziert. Dabei hat die Gesellschaft die Bank gewechselt und konnte bessere Zinskonditionen bei den laufenden Krediten erreichen.

Umrüstung zur Leistungsreduzierung nach § 6 EEG 2009

2010 rüstete die SL-Gruppe den Windpark Issum zwecks Leistungsreduzierung nach § 6 EEG um. Dadurch wuchs das Anlagevermögen um € 30.000.

2012 wurde im Windpark die Funkverbindung durch eine Satellitenverbindung ersetzt. Dadurch wird konstant eine gute Verbindung erreicht und es können zuverlässig große Datenpakete, die in Zukunft für die Fernsteuerbarkeit der Anlagen notwendig sind, übermittelt werden.

Direktvermarktung

Im Jahr 2011 erfolgte erstmals eine direkte Vermarktung des von den Windenergieanlagen erzeugten Stroms außerhalb der garantierten EEG-Vergütung. Die Vorbereitungen hierfür wurden bereits 2010 abgeschlossen. Auch 2012 und 2013 wurde der erzeugte Strom anteilig direkt im Sinne des § 33g EEG 2012 nach dem Marktprämienmodell vermarktet, wodurch eine Steigerung der Einspeiseerlöse erreicht werden konnte.



3.5.5. Betriebsübersicht SL Windpark Issum GmbH & Co. KG

Betrieb	2003		
	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
<i>Erträge</i>			
Nettoenergieertrag [kWh]	8.448.370	8.064.384	-383.986
Einspeisevergütung [€]	751.905	725.327	-26.578
Sonstige Erträge [€]	0	5.236	5.236
Summe Vergütung [€]	751.905	730.563	-21.342

<i>Aufwendungen</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
	Betriebskosten [€]	137.093	180.516
Abschreibungen [€]	3.069.439	3.309.182	239.743
Darlehenszinsen mit Disagio [€]	261.193	272.531	11.338
Summe Aufwendungen [€]	3.467.725	3.762.229	294.504

Steuerliche Ergebnisse

<i>Verluste/ Gewinne</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK)	-89,45	-99,86	-10,41

Liquiditätsentwicklung

<i>Verfügb. Liquidität</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
Darlehensstilgung [€]	0	0	-
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	0,00	0,00	-
Liquidität zum 31.12. [€]	340.729	357.839	17.110



Betriebsübersichten SL Windpark Issum GmbH & Co. KG 2004-2006

ab 2004 Darstellung gemäß dem BWE Standard für Leistungsbilanzen

Betrieb	2004		2005		2006	
	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>
<i>Erträge</i>						
Nettoenergieertrag [kWh]	15.597.000		15.597.000		15.597.000	
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag		10,0%		10,0%		10,0%
Realer Energieertrag [kWh]		16.295.946		14.691.084		16.295.132
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag		104,5%		94,2%		104,5%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit		99,3%		99,6%		98,9%
Windindex IWR		95,7%		87,2%		96,1%

Ergebnis/ Liquidität	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
Betriebseinnahmen [€]	1.398.940	1.469.369	70.429	1.420.677	1.377.873	-42.804	1.421.122	1.467.920	46.798
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	165.865	236.999	71.134	169.475	195.074	25.599	303.418	293.402	-10.015
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	68.177	92.053	23.876	70.222	65.480	-4.742	202.475	148.725	-53.750
Darlehenszinsen und Disagio [€]	391.658	364.528	-27.130	373.613	357.867	-15.746	337.680	329.797	-7.883
Abschreibungen (AfA) [€]	1.022.170	1.048.596	26.426	894.399	836.207	-58.192	782.599	847.293	64.694
Steuerliches Ergebnis	-180.753	-180.753	0	-16.810	-11.275	5.535	-2.575	-2.573	2
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	-5,95	-5,95	0,00	-0,55	-0,37	0,18	-0,08	-0,08	0,00
Tilgung [€]	-	-	-	740.182	370.100	-370.082	740.182	740.200	18
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	4,00	5,00	1,00	4,00	10,00	6,00	4,00	8,00	4,00
Kumulierte Ausschüttung [%]	4,00	5,00	1,00	8,00	15,00	7,00	12,00	23,00	11,00
Liquidität 31.12. (nach Ausschüttung)	1.045.395	1.091.216	45.821	1.039.900	1.273.390	233.490	937.174	1.138.347	201.173



Betriebsübersichten SL Windpark Issum GmbH & Co. KG 2007-2009

*Es wurden nur volle Betriebsjahre berücksichtigt.

Betrieb	2007		2008		2009	
	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist
Erträge						
Nettoenergieertrag [kWh]	15.597.000		15.597.000		15.597.000	
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag		10,0%		10,0%		10,0%
Realer Energieertrag [kWh]		17.283.597		16.826.945		14.652.275
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag		110,8%		107,9%		93,9%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit		99,1%		99,5%		99,5%
Windindex IWR		102,7%		101,7%		90,8%

Ergebnis/ Liquidität

	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.
Betriebseinnahmen [€]	1.418.663	1.573.272	154.609	1.417.062	1.517.203	100.141	1.415.424	1.309.362	-106.062
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	310.017	371.265	61.248	316.882	493.723	176.841	341.295	374.349	33.055
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	207.248	248.998	41.750	212.138	278.187	66.050	234.412	233.930	-482
Darlehenszinsen und Disagio [€]	301.747	298.373	-3.374	265.815	267.000	1.185	229.882	236.208	6.326
Abschreibungen (AfA) [€]	684.774	709.345	24.571	599.177	537.095	-62.082	524.280	469.962	-54.318
Steuerliches Ergebnis	122.125	194.289	72.164	235.188	219.385	-15.802	319.968	228.843	-91.125
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	4,02	6,40	2,38	7,75	7,23	-0,52	10,54	7,54	-3,00
Tilgung [€]	740.182	740.200	18	740.182	740.200	18	740.182	740.200	18
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	4,00	5,00	1,00	5,00	7,00	2,00	5,00	0,00	-5,00
Kumulierte Ausschüttung [%]	16,00	28,00	12,00	21,00	35,00	14,00	26,00	35,00	9,00
Liquidität 31.12. (nach Ausschüttung)	862.637	1.172.237	309.600	786.383	999.763	213.380	721.332	1.001.831	280.499



Betriebsübersichten SL Windpark Issum GmbH & Co. KG 2010-2012

*Es wurden nur volle Betriebsjahre berücksichtigt.

Betrieb	2010		2011		2012	
	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist
Erträge						
Nettoenergieertrag [kWh]	15.597.000		15.597.000		15.597.000	
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag		10,0%		10,0%		10,0%
Realer Energieertrag [kWh]		12.543.742		15.780.792		14.604.030
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag		80,4%		101,2%		93,6%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit		97,5%		99,3%		99,24%
Windindex IWR		74,9%		102,3%		99,6%

Ergebnis/ Liquidität	2010			2011			2012		
	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.
Betriebseinnahmen [€]	1.414.135	1.118.792	-295.343	1.413.707	1.437.351	23.644	1.414.152	1.370.191	-43.961
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	349.088	317.503	-31.585	357.209	358.225	1.017	402.318	380.253	-22.065
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	239.890	204.521	-35.368	245.502	226.880	-18.622	287.892	265.792	-22.100
Darlehenszinsen und Disagio [€]	193.950	233.527	39.577	158.018	105.111	-52.907	122.085	85.653	-36.432
Abschreibungen (AfA) [€]	458.745	414.966	-43.779	401.402	363.096	-38.306	378.851	361.796	-17.055
Steuerliches Ergebnis	412.352	152.796	-259.556	497.078	610.919	113.841	436.910	542.490	105.580
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	13,58	5,03	-8,55	16,37	20,12	3,75	14,39	17,87	3,48
Tilgung [€]	740.182	740.200	18	740.182	715.200	-24.982	740.182	715.200	-24.982
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	5,00	0,00	-5,00	5,00	4,00	-1,00	5,00	6,00	1,00
Kumulierte Ausschüttung [%]	31,00	35,00	4,00	36,00	39,00	3,00	41,00	45,00	4,00
Liquidität 31.12. (nach Ausschüttung)	684.494	831.351	146.857	676.306	981.984	305.678	586.581	1.025.772	439.191



Betriebsübersichten SL Windpark Issum GmbH & Co. KG 2013

*Es wurden nur volle Betriebsjahre berücksichtigt.

Betrieb

Erträge

Nettoenergieertrag [kWh]
 Berücksichtig. Sicherheitsabschlag
 Realer Energieertrag [kWh]
 Verhältnis prognost. zu realem
 Energieertrag
 Durchschn. techn. Verfügbarkeit
 Windindex IWR

2013	
<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>
15.597.000	
	10,0%
	14.665.597
	94,0%
	99,5%
	94,5%

Ergebnis/ Liquidität

Betriebseinnahmen [€]
 Betriebsausgaben
 (ohne Darlehen und AfA) [€]
 Wartung/ Instandhaltung/
 Versicherung [€]
 Darlehenszinsen und Disagio [€]
 Abschreibungen (AfA) [€]
 Steuerliches Ergebnis
 Steuerliches Ergebnis
 (bezogen auf EK) [%]
 Tilgung [€]
 Ausschüttung/
 Auszahlung [%]
 Kumulierte Ausschüttung [%]
 Liquidität 31.12.
 (nach Ausschüttung)

<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
1.412.165	1.334.622	-77.543
425.770	447.965	22.195
294.513	269.348	-25.165
107.288	64.600	-42.688
378.851	361.791	-17.060
419.370	460.266	40.896
13,81	15,16	1,35
715.182	715.200	18
5,00	8,00	3,00
46,00	53,00	7,00
506.458	966.593	460.135



Betriebsübersichten SL Windpark Issum GmbH & Co. kumuliert

Betrieb

Erträge

Nettoenergieertrag [kWh]	164.418.370
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag	10,0%
Realer Energieertrag [kWh]	161.703.523
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag	98,3%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit	99,1%
Windindex IWR	93,4%

Kumuliert	
Prospekt	Ist
164.418.370	
	10,0%
161.703.523	
	98,3%
	99,1%
	93,4%

Ergebnis/ Liquidität

Betriebseinnahmen [€]	14.897.952	14.713.403	-184.549
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	3.278.430	3.651.911	373.481
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	2.098.322	2.070.187	-28.135
Darlehenszinsen und Disagio [€]	2.742.929	2.615.194	-127.735
Abschreibungen (AfA) [€]	9.194.687	9.259.328	64.641
Steuerliches Ergebnis	-472.968	-817.280	-344.312
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	-10,48	-26,92	-16,44
Tilgung [€]	6.636.638	6.303.988	-322.650
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	46,00	53,00	7,00

Prospekt	Ist	Abweich.
14.897.952	14.713.403	-184.549
3.278.430	3.651.911	373.481
2.098.322	2.070.187	-28.135
2.742.929	2.615.194	-127.735
9.194.687	9.259.328	64.641
-472.968	-817.280	-344.312
-10,48	-26,92	-16,44
6.636.638	6.303.988	-322.650
46,00	53,00	7,00



3.6. SL Windpark Recklinghausen GmbH & Co. KG

3.6.1. PROJEKTPARTNER

Windparkgesellschaft:	SL Windpark Recklinghausen GmbH & Co. KG, Gladbeck
Komplementärin:	SL Neue Energie Beteiligungs GmbH, Gladbeck
Generalübernehmer:	SL Windenergie GmbH, Gladbeck
Kaufmännisch-/ technische Verwaltung:	SL Management GmbH & Co. KG, Gladbeck
Netzbetreiber:	RWE Net AG, Dortmund
Wartungsvertrag/ Hersteller:	ENERCON GmbH, Aurich
Windgutachter:	Planungsbüro Solvent GmbH, Kamen, enveco GmbH (Dipl.-Geogr. Andreas Buruck), Steinfurt
Vertriebspartner:	UmweltDirektInvest-Beratungs GmbH, Nürnberg Klaus Kassner Vermögensmanagement, Nottuln

3.6.2. PROJEKTDATEN

Standort:	Recklinghausen (NRW)
Windkraftanlagen:	4 Enercon E-58/ 1,0 MW
Nabenhöhe:	70,5 m
Windgeschwindigkeiten lt. Prospekt:	5,6 m/s
Anzahl Kommanditisten:	66
Jährliche CO ₂ -Einsparungen gegenüber konventionellen Kraftwerken:	6.000 t

	Prospekt	Ist
Datum Inbetriebnahme:	3. Quartal 2003 (September 2003)	August 2003
Datum Platzierung:	31. Dezember 2003	31. Dezember 2003

3.6.3. SOLL-/ IST-VERGLEICH

Investition und Finanzierung

Mittelherkunft	Prospekt	Ist	Abweichung
Fremdkapital [€]	3.300.000	3.305.000	5.000
ERP-Darlehen [€]	3.300.000	3.305.000	5.000
Eigenkapital [€]	1.284.000	1.284.000	-
EK-Quote [%]	28,01	27,98	0,03
Summe Gesamtkapital [€]	4.584.000	4.589.000	5.000



<i>Mittelverwendung</i>	Prospekt	Ist	Abweichung
Investitionskosten [€]	4.584.000	4.683.050	99.050
- ertragsspezifisch [Ct/kWh]	71,62	73,17	1,55
- leistungsspezifisch [€/kW]	1.146	1.171	25

3.6.4. BESONDERE EREIGNISSE

Inbetriebnahmejahr

Der Windpark konnte bereits vor dem prospektierten Datum in Betrieb genommen werden. Dies gab den Anlegern die Sicherheit, dass sowohl die Einspeisevergütungsstufe, als auch die steuerliche Prognose erreicht werden. Trotzdem gestaltete sich die Einwerbung des Kapitals schwierig. Die Zwischenfinanzierungskosten überschritten geringfügig den Prognoserahmen. Durch die etwas frühere Inbetriebnahme der Anlagen erzielte die Gesellschaft jedoch im ersten Betriebsjahr trotz des schwachen Windaufkommens erhöhte Einnahmen aus dem Stromverkauf.

Umfinanzierung

Im Jahr 2009 wurde der Windpark Recklinghausen umfinanziert. Dabei hat die Gesellschaft die Bank gewechselt und konnte bessere Zinskonditionen bei den laufenden Krediten erreichen.

Umrüstung zur Leistungsreduzierung nach § 6 EEG 2009

2010 rüstete die SL-Gruppe den Windpark Issum zwecks Leistungsreduzierung nach § 6 EEG um. Durch die Umrüstung wuchs das Anlagevermögen um € 19.000.

2012 wurde im Windpark die Funkverbindung durch eine Satellitenverbindung ersetzt. Dadurch wird konstant eine gute Verbindung erreicht und es können zuverlässig große Datenpakete, die in Zukunft für die Fernsteuerbarkeit der Anlagen notwendig sind, übermittelt werden.

Direktvermarktung

Im Jahr 2011 erfolgte erstmals eine direkte Vermarktung des von den Windenergieanlagen erzeugten Stroms außerhalb der garantierten EEG-Vergütung. Die Vorbereitungen hierfür wurden bereits 2010 abgeschlossen. Auch 2012 und 2013 wurde der erzeugte Strom anteilig direkt im Sinne des § 33g EEG 2012 nach dem Marktprämienmodell vermarktet, wodurch eine Steigerung der Einspeiseerlöse erreicht werden konnte.



3.6.5. Betriebsübersicht SL Windpark Recklinghausen GmbH & Co. KG

Betrieb	2003		
	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
<i>Erträge</i>			
Nettoenergieertrag [kWh]	2.133.337	2.412.530	279.193
Einspeisevergütung [€]	189.867	214.715	24.848
Sonstige Erträge [€]	0	3.284	3.284
Summe Vergütung [€]	189.867	217.999	28.132

	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
<i>Aufwendungen</i>			
Betriebskosten [€]	39.076	46.248	7.172
Abschreibungen [€]	1.220.152	1.220.926	774
Darlehenszinsen mit Disagio [€]	65.313	66.353	1.040
Summe Aufwendungen [€]	1.324.541	1.333.528	8.987

Steuerliche Ergebnisse

<i>Verluste/ Gewinne</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK)	-88,37	-86,88	1,49

Liquiditätsentwicklung

<i>Verfügb. Liquidität</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
Darlehenstilgung [€]	0	0	-
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	0,00	0,00	-
Liquidität zum 31.12. [€]	79.309	90.915	11.606



Betriebsübersichten SL Windpark Recklinghausen GmbH & Co. KG 2004-2006

ab 2004 Darstellung gemäß dem BWE Standard für Leistungsbilanzen

Betrieb	2004		2005		2006	
	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist
Erträge						
Nettoenergieertrag [kWh]	6.400.000		6.400.000		6.400.000	
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag		10,0%		10,0%		10,0%
Realer Energieertrag [kWh]		6.976.123		6.018.027		6.785.044
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag		109,0%		94,0%		106,0%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit		99,2%		99,4%		100,0%
Windindex IWR		95,7%		87,2%		96,1%

Ergebnis/ Liquidität

	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.
Betriebseinnahmen [€]	572.239	625.095	52.856	580.844	551.461	-29.383	581.190	619.543	38.353
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	66.514	102.228	35.714	68.124	78.185	10.061	87.617	103.209	15.592
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	28.292	43.199	14.907	29.141	27.113	-2.028	47.816	48.924	1.108
Darlehenszinsen und Disagio [€]	156.750	160.092	3.342	149.935	165.273	15.338	136.304	157.739	21.435
Abschreibungen (AfA) [€]	428.506	429.116	610	374.943	375.476	533	328.075	329.080	1.005
Steuerliches Ergebnis	-79.531	-66.341	13.190	-12.158	-67.472	-55.315	29.194	29.515	321
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	-6,19	-5,17	1,03	-0,95	-5,25	-4,31	2,27	2,30	0,03
Tilgung [€]	-	-	-	286.957	0	-286.957	286.957	300.435	13.478
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	5,00	6,00	1,00	5,00	8,00	3,00	5,00	7,00	2,00
Kumulierte Ausschüttung [%]	5,00	6,00	1,00	10,00	14,00	4,00	15,00	21,00	6,00
Liquidität 31.12. (nach Ausschüttung)	357.319	402.018	44.699	359.828	609.022	249.194	357.014	579.012	221.998



Betriebsübersichten SL Windpark Recklinghausen GmbH & Co. KG 2007-2009

Betrieb	2007		2008		2009	
	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist
Erträge						
Nettoenergieertrag [kWh]	6.400.000		6.400.000		6.400.000	
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag		10,0%		10,0%		10,0%
Realer Energieertrag [kWh]		7.383.183		7.318.682		6.156.216
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag		115,4%		114,4%		96,2%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit		99,4%		99,7%		99,7%
Windindex IWR		102,7%		101,7%		90,8%

Ergebnis/ Liquidität	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.
	Betriebseinnahmen [€]	581.381	680.870	99.489	580.848	668.232	87.384	580.640	551.474
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	126.068	159.476	33.408	129.034	193.672	64.638	139.208	159.176	19.968
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	85.386	112.310	26.923	87.404	127.381	39.977	95.413	113.994	18.581
Darlehenszinsen und Disagio [€]	122.674	143.686	21.012	109.043	125.245	16.202	96.554	98.808	2.254
Abschreibungen (AfA) [€]	287.065	290.720	3.655	251.182	252.340	1.158	219.785	220.800	1.015
Steuerliches Ergebnis	45.574	86.988	41.414	91.588	96.975	5.387	126.234	57.505	-68.729
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	3,55	6,77	3,23	7,13	7,55	0,42	9,83	4,48	-5,35
Tilgung [€]	286.957	300.477	13.520	286.957	300.456	13.499	286.957	300.465	13.508
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	5,00	6,00	1,00	5,00	7,00	2,00	5,00	0,00	-5,00
Kumulierte Ausschüttung [%]	20,00	27,00	7,00	25,00	34,00	9,00	30,00	34,00	4,00
Liquidität 31.12. (nach Ausschüttung)	329.829	557.028	227.199	313.317	530.445	217.128	300.554	519.806	219.252



Betriebsübersichten SL Windpark Recklinghausen GmbH & Co. KG 2010-2012

Betrieb	2010		2011		2012	
	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist
Erträge						
Nettoenergieertrag [kWh]	6.400.000		6.400.000		6.400.000	
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag		10,0%		10,0%		10,0%
Realer Energieertrag [kWh]		5.204.220		6.887.185		6.334.810
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag		81,3%		107,6%		99,0%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit		99,5%		98,6%		99,4%
Windindex IWR		74,9%		102,3%		99,6%

Ergebnis/ Liquidität

	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.
Betriebseinnahmen [€]	580.552	464.512	-116.040	580.405	629.037	48.632	580.583	594.722	14.139
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	142.573	161.954	19.381	146.080	146.772	692	164.775	161.120	-3.655
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	98.813	85.895	-12.918	101.128	94.898	-6.230	118.533	112.306	-6.227
Darlehenszinsen und Disagio [€]	81.793	86.423	4.630	68.152	66.870	-1.282	54.522	52.899	-1.623
Abschreibungen (AfA) [€]	192.311	195.576	3.265	168.273	171.128	2.855	157.054	159.080	2.026
Steuerliches Ergebnis	163.885	20.559	-143.326	197.900	244.267	46.367	182.908	221.623	38.715
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	12,76	1,60	-11,16	15,41	19,02	3,61	14,25	17,26	3,01
Tilgung [€]	286.957	300.456	13.499	286.957	300.456	13.499	286.957	300.456	13.499
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	6,00	3,00	-3,00	6,00	6,00	0,00	6,00	4,00	-2,00
Kumulierte Ausschüttung [%]	36,00	37,00	1,00	42,00	43,00	1,00	48,00	47,00	-1,00
Liquidität 31.12. (nach Ausschüttung)	285.661	420.100	134.439	281.366	423.730	142.364	251.463	461.983	210.520



Betriebsübersichten SL Windpark Recklinghausen GmbH & Co. KG 2013

Betrieb

Erträge

Nettoenergieertrag [kWh]
 Berücksichtig. Sicherheitsabschlag
 Realer Energieertrag [kWh]
 Verhältnis prognost. zu realem
 Energieertrag
 Durchschn. techn. Verfügbarkeit
 Windindex IWR

2013	
<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>
6.400.000	
	10,0%
	6.295.902
	98,4%
	99,2%
	94,5%

Ergebnis/ Liquidität

Betriebseinnahmen [€]
 Betriebsausgaben
 (ohne Darlehen und AfA) [€]
 Wartung/ Instandhaltung/
 Versicherung [€]
 Darlehenszinsen und Disagio [€]
 Abschreibungen (AfA) [€]
 Steuerliches Ergebnis
 Steuerliches Ergebnis
 (bezogen auf EK) [%]
 Tilgung [€]
 Ausschüttung/
 Auszahlung [%]
 Kumulierte Ausschüttung [%]
 Liquidität 31.12.
 (nach Ausschüttung)

<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
579.998	572.774	-7.224
174.593	185.809	11.217
121.262	137.417	16.155
68.870	35.249	-33.621
157.054	159.076	2.022
148.881	192.640	43.759
11,60	15,00	3,40
286.957	300.456	13.499
6,00	8,00	2,00
54,00	55,00	1,00
188.453	414.934	226.481



Betriebsübersichten SL Windpark Recklinghausen GmbH & Co. kumuliert

Betrieb

Erträge

Nettoenergieertrag [kWh]	66.133.337
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag	10,0%
Realer Energieertrag [kWh]	67.771.922
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag	102,5%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit	99,3%
Windindex IWR	93,4%

Kumuliert	
Prospekt	Ist
66.133.337	
	10,0%
	67.771.922
	102,5%
	99,3%
	93,4%

Ergebnis/ Liquidität

Betriebseinnahmen [€]	5.988.547	6.175.721	187.174
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	1.283.664	1.498.624	214.960
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	823.485	898.650	75.165
Darlehenszinsen und Disagio [€]	1.108.769	1.173.823	65.054
Abschreibungen (AfA) [€]	3.784.400	3.803.318	18.918
Steuerliches Ergebnis	-240.210	-299.270	-59.060
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	-14,66	-23,31	-8,65
Tilgung [€]	2.582.613	2.403.657	-178.956
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	54,00	55,00	1,00

<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
5.988.547	6.175.721	187.174
1.283.664	1.498.624	214.960
823.485	898.650	75.165
1.108.769	1.173.823	65.054
3.784.400	3.803.318	18.918
-240.210	-299.270	-59.060
-14,66	-23,31	-8,65
2.582.613	2.403.657	-178.956
54,00	55,00	1,00



3.7. SL Windpark Selm GmbH & Co. KG

3.7.1. PROJEKTPARTNER

Windparkgesellschaft:	SL Windpark Selm GmbH & Co. KG, Gladbeck
Komplementärin:	SL Neue Energie Beteiligungs GmbH, Gladbeck
Generalübernehmer:	SL Windenergie GmbH, Gladbeck
Kaufmännisch-/ technische Verwaltung:	SL Management GmbH & Co. KG, Gladbeck
Netzbetreiber:	RWE Net AG, Dortmund
Wartungsvertrag/ Hersteller:	ENERCON GmbH, Aurich
Windgutachter:	Planungsbüro Solvent GmbH, Kamen, Enveco Steinfurt GmbH & Co. KG (Dipl.-Geogr. Andreas Buruck), Steinfurt, ireg GmbH, Lichtenau
Vertriebspartner:	UmweltDirektInvest-Beratungs GmbH, Nürnberg, Klaus Kassner Vermögensmanagement, Nottuln

3.7.2. PROJEKTDATEN

Standort:	Selm (NRW)
Windkraftanlagen:	4 Enercon E-70/ 2,0 MW
Nabenhöhe:	114 m
Windgeschwindigkeiten lt. Prospekt:	6,3 m/s
Anzahl Kommanditisten:	194
Jährliche CO ₂ -Einsparungen gegenüber konventionellen Kraftwerken:	13.600 t

	Prospekt	Ist
Datum Inbetriebnahme:	Dezember 2005	Januar, Februar 2006
Datum Platzierung:	31. Dezember 2005	23. August 2005

3.7.3. SOLL-/ IST-VERGLEICH

Investition und Finanzierung

Mittelherkunft	Prospekt	Ist	Abweichung
Fremdkapital [€]	6.900.000	6.790.800	-109.200
ERP-Darlehen [€]	6.900.000	6.790.800	-109.200
Eigenkapital [€]	2.700.000	2.700.000	-
EK-Quote [%]	28,13	28,45	0,32
Summe Gesamtkapital [€]	9.600.000 €	9.490.800 €	-109.200 €



<i>Mittelverwendung</i>	Prospekt	Ist	Abweichung
Investitionskosten [€]	9.600.000	9.865.438	265.438
- ertragsspezifisch [Ct/kWh]	70,12	72,06	1,94
- leistungsspezifisch [€/kW]	1.200	1.233	33

3.7.4. BESONDERE EREIGNISSE

Inbetriebnahmejahr

Nach einer nur 14 Tage dauernden Prüfung des Beteiligungsprospektes durch die Bundesanstalt für Finanzdienstleistungsaufsicht (BaFin) startete der Vertrieb am 23. August 2005. Nur 10 Tage später waren durch die Gesellschafter alle Anteile gezeichnet. Die Baumaßnahmen hatte die SL Unternehmensgruppe rechtzeitig beauftragt. Auch die Türme und die Netzanbindung wurden rechtzeitig fertiggestellt. Aufgrund widriger Wetterverhältnisse und Verzögerungen auf den vorgelagerten Baustellen konnte der Aufbaukran erst verspätet die Baustelle befahren, sodass die Gondeln und die Flügel erst verzögert gezogen werden konnten. Die Inbetriebnahme verschob sich dadurch auf 2006.

Aufgrund der verspäteten Inbetriebnahme reduzierten sich die garantierte Einspeisevergütung und die prospektierten Werte für 2005. Die Verantwortung für die Verspätung lag allein beim Hersteller ENERCON. Die Gesellschaft konnte vom Hersteller eine Entschädigung für die Verluste erwirken. Der Gesellschaft sind durch die verspätete Inbetriebnahme somit keine Nachteile entstanden. Teil der Entschädigung war unter anderem eine Reduzierung der Gestehungskosten um € 200.000. Das Darlehen konnte ebenfalls um diesen Betrag reduziert werden. Außerdem gewährte ENERCON der Gesellschaft ein weiteres beitragsfreies Jahr für das Enercon-Partner-Konzept.

Aufgrund der geänderten Rahmenbedingungen überarbeitete die Gesellschaft ihre Ergebnisprognose. Diese neue Prognose wird für die Jahresübersichten zugrunde gelegt.

Erhöhte Abschreibung

In 2006 war es letztmals möglich eine erhöhte Anfangsabschreibung für die Gesellschaften zu nutzen. Da die Anfangsabschreibungen im Windpark Selm deutlich geringer ausfielen als ursprünglich prospektiert, wählte die Gesellschaft für 2006 die maximal mögliche Abschreibung und schrieb zusätzlich € 600.000 ab. Das Jahresergebnis hat sich dadurch um -26,44% auf -43,24% verändert.

SDL-Bonus

In Selm konnten alle Anlagen 2009 mit dem Systemdienstleistungsbonus ausgestattet werden. Die Kosten der Umrüstung beliefen sich insgesamt auf circa € 300.000. Den angefallenen Kosten stehen Mehrerlöse von 0,7 Cent/kWh für 5 Jahre entgegen. Die Abschreibung der SDL-Nachrüstung wird über die nächsten 5 Jahre degressiv vorgenommen. Die Finanzierung wurde über ein kurzfristiges Darlehen sichergestellt.

Umfinanzierung

Im Jahr 2009 wurde der Windpark Selm umfinanziert. Dabei hat die Gesellschaft die Bank gewechselt und konnte bessere Zinskonditionen bei den laufenden Krediten erreichen.



Umrüstung zur Leistungsreduzierung nach § 6 EEG 2009

2010 rüstete die SL-Gruppe den Windpark Selm zwecks Leistungsreduzierung nach § 6 EEG um. Durch die Umrüstung wuchs das Anlagevermögen um € 27.000.

2012 wurde im Windpark die Funkverbindung durch eine Satellitenverbindung ersetzt. Dadurch wird konstant eine gute Verbindung erreicht und es können zuverlässig große Datenpakete, die in Zukunft für die Fernsteuerbarkeit der Anlagen notwendig sind, übermittelt werden.

Direktvermarktung

Im Jahr 2011 erfolgte erstmals eine direkte Vermarktung des von den Windenergieanlagen erzeugten Stroms außerhalb der garantierten EEG-Vergütung. Die Vorbereitungen hierfür wurden bereits 2010 abgeschlossen. Auch 2012 und 2013 wurde der erzeugte Strom anteilig direkt im Sinne des § 33g EEG 2012 nach dem Marktprämienmodell vermarktet, wodurch eine Steigerung der Einspeiseerlöse erreicht werden konnte.



3.7.5. Betriebsübersicht SL Windpark Selm GmbH & Co. KG

(aufgrund der verspäteten Inbetriebnahme gibt es neue Prospektwerte die der Tabelle zugrunde liegen)

Betrieb

Erträge

Nettoenergieertrag [kWh]
 Berücksicht. Sicherheitsabschlag
 Realer Energieertrag [kWh]
 Verhältnis prognost. zu realem
 Energieertrag
 Durchschn. techn. Verfügbarkeit
 Windindex IWR

2005		2006	
<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>
0		13.690.000	
			10,0%
	0		12.062.298
			88,1%
	/		94,5%
	87,2%		96,1%

Ergebnis/ Liquidität

Betriebseinnahmen [€]
 Betriebsausgaben
 (ohne Darlehen und AfA) [€]
 - Wartung/ Instandhaltung/
 - Versicherung [€]
 Darlehenszinsen und Disagio [€]
 Abschreibungen (AfA) [€]
 Steuerliches Ergebnis
 Steuerliches Ergebnis
 (bezogen auf EK) [%]
 Tilgung [€]
 Ausschüttung/
 Auszahlung [%]
 Kumulierte Ausschüttung [%]
 Liquidität 31.12.
 (nach Ausschüttung)

<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
10.800	12.599	1.799	1.138.551	1.004.282	-134.269
39.855	49.809	9.954	143.361	132.708	-10.653
137	137	0	55.049	45.791	-9.258
27.574	34.945	7.371	250.781	250.891	110
0	0	0	1.191.875	1.788.270	596.395
-56.629	-72.155	-15.526	-447.466	-1.167.587	-720.121
-2,10	-2,67	-0,58	-16,57	-43,24	-26,67
0	0	-	0	0	-
0,00	0,00	-	8,00	8,00	-
-	-	-	8,00	8,00	-
-59.159	0	59159	460.813	348.864	-111.949



Betriebsübersichten SL Windpark Selm GmbH & Co. KG 2007-2009

Betrieb	2007		2008		2009	
	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist
Erträge						
Nettoenergieertrag [kWh]	14.285.000		14.285.000		14.285.000	
Berücksichtigter Sicherheitsabschlag		10,0%		10,0%		10,0%
Realer Energieertrag [kWh]		14.202.071		13.901.645		11.947.032
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag		99,4%		97,3%		83,6%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit		99,1%		99,2%		98,5%
Windindex IWR		102,7%		101,7%		90,8%

Ergebnis/ Liquidität

	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.
Betriebseinnahmen [€]	1.206.085	1.206.972	887	1.213.605	1.193.368	-20.237	1.214.529	1.008.298	-206.231
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	150.444	152.522	2.078	153.147	171.489	18.342	155.951	223.972	68.021
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	58.657	54.369	-4.288	60.323	56.891	-3.432	62.037	52.764	-9.273
Darlehenszinsen und Disagio [€]	265.854	271.450	5.596	248.926	246.997	-1.929	226.282	237.423	11.141
Abschreibungen (AfA) [€]	1.042.891	1.452.968	410.077	912.529	1.180.536	268.007	798.463	959.188	160.725
Steuerliches Ergebnis	-253.104	-669.968	-416.864	-100.997	-405.654	-304.657	33.833	-412.286	-446.119
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	-9,37	-24,81	-15,44	-3,74	-15,02	-11,28	1,25	-15,27	-16,52
Tilgung [€]	274.792	0	-274.792	558.333	558.325	-8	558.333	558.343	10
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	8,00	16,00	8,00	8,00	8,00	-	8,00	0,00	-8,00
Kumulierte Ausschüttung [%]	16,00	24,00	8,00	24,00	32,00	8,00	32,00	32,00	-
Liquidität 31.12. (nach Ausschüttung)	747.781	919.729	171.948	770.769	707.135	-63.634	814.467	780.319	-34.148



Betriebsübersichten SL Windpark Selm GmbH & Co. KG 2010-2012

Betrieb	2010		2011		2012	
	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist
Erträge						
Nettoenergieertrag [kWh]	14.285.000		14.285.000		14.285.000	
Berücksichtigter Sicherheitsabschlag		10,0%		10,0%		10,0%
Realer Energieertrag [kWh]		9.978.441		12.603.050		11.922.457
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag		69,9%		88,2%		83,5%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit		99,2%		99,2%		99,0%
Windindex IWR		74,9%		102,3%		99,6%

Ergebnis/ Liquidität

	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.
Betriebseinnahmen [€]	1.215.979	835.500	-380.479	1.215.333	1.156.171	-59.162	1.214.497	1.134.338	--80.159
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	263.859	233.562	-30.297	290.441	260.136	-30.305	296.147	275.219	-20.928
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	168.800	132.479	-36.321	194.178	160.801	-33.377	198.615	170.161	-28.454
Darlehenszinsen und Disagio [€]	203.639	205.298	1.659	180.995	179.140	-1.855	158.352	160.889	2.537
Abschreibungen (AfA) [€]	698.655	803.806	105.151	611.323	702.124	90.801	534.908	581.764	46.856
Steuerliches Ergebnis	49.826	-407.167	-456.993	128.728	14.772	-113.956	179.613	116.466	108.624
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	1,85	-15,08	-16,93	4,77	0,55	-4,22	6,65	4,31	-2,34
Tilgung [€]	558.333	332.954	-225.379	558.333	560.589	2.256	558.333	619.584	61.251
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	8,00	0,00	-8,00	8,00	0,00	-8,00	8,00	0,00	-8,00
Kumulierte Ausschüttung [%]	40,00	32,00	-8,00	48,00	32,00	-16,00	56,00	32,00	-24,00
Liquidität 31.12. (nach Ausschüttung)	774.168	528.660	-245.508	725.964	698.917	-27.047	652.864	795.181	142.317



Betriebsübersichten SL Windpark Selm GmbH & Co. KG 2013

Betrieb

Erträge

Nettoenergieertrag [kWh]
 Berücksichtigter
 Sicherheitsabschlag
 Realer Energieertrag [kWh]
 Verhältnis prognost. zu realem
 Energieertrag
 Durchschn. techn. Verfügbarkeit
 Windindex IWR

2013	
<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>
14.285.000	
	10,0%
	11.733.208
	82,1%
	97,8%
	94,5%

Ergebnis/ Liquidität

Betriebseinnahmen [€]
 Betriebsausgaben
 (ohne Darlehen und AfA) [€]
 - Wartung/ Instandhaltung/
 - Versicherung [€]
 Darlehenszinsen und Disagio [€]
 Abschreibungen (AfA) [€]
 Steuerliches Ergebnis
 Steuerliches Ergebnis
 (bezogen auf EK) [%]
 Tilgung [€]
 Ausschüttung/
 Auszahlung [%]
 Kumulierte Ausschüttung [%]
 Liquidität 31.12.
 (nach Ausschüttung)

<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
1.213.046	1.086.698	-126.348
302.025	281.143	-20.882
203.158	186.880	-16.278
135.511	138.375	2.864
468.044	483.968	15.924
249.460	183.212	-66.248
9,24	6,79	-2,45
558.333	619.584	61.251
8,00	4,00	-4,00
64,00	36,00	-28,00
583.429	748.033	164.604



Betriebsübersichten SL Windpark Selm GmbH & Co. kumuliert

Betrieb

Erträge

Nettoenergieertrag [kWh]	
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag	
Realer Energieertrag [kWh]	
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag	
Durchschn. techn. Verfügbarkeit	
Windindex IWR	

Kumuliert	
Prospekt	Ist
113.685.000	
	10,0%
	98.350.202
	86,5%
	98,3%
	94,4%

Ergebnis/ Liquidität

Betriebseinnahmen [€]	
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	
Darlehenszinsen und Disagio [€]	
Abschreibungen (AfA) [€]	
Steuerliches Ergebnis	
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	
Tilgung [€]	
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	

<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
9.642.425	8.638.224	-1.004.201
1.759.230	1.783.060	-12.170
1.000.954	860.271	-140.683
1.697.914	1.725.408	27.494
6.258.688	7.952.624	1.693.936
-216.735	-2.820.367	-2.603.632
-4,05	-104,46	-100,41
3.624.790	3.249.378	-375.412
64,00	36,00	-28,00



3.8. SL Windpark Kerken GmbH & Co. KG

3.8.1. PROJEKTPARTNER

Windparkgesellschaft:	SL Windpark Kerken GmbH & Co. KG, Gladbeck
Komplementärin:	SL Neue Energie Beteiligungs GmbH, Gladbeck
Generalübernehmer:	SL Windenergie GmbH, Gladbeck
Kaufmännisch-/ technische Verwaltung:	SL Management GmbH & Co. KG, Gladbeck
Netzbetreiber:	RWE Net AG, Dortmund Stadtwerke Lippstadt MarKE, Hagen
Wartungsvertrag/ Hersteller:	ENERCON GmbH, Aurich
Windgutachter:	Anemos (Mengelkamp) anemos – jacob Planungsbüro Solvent GmbH, Kamen, Enveco Steinfurt GmbH & Co. KG (Dipl.-Geogr. Andreas Buruck), Steinfurt
Vertriebspartner:	Klaus Kassner Vermögensmanagement, Nottuln, SL Vertriebs GmbH & Co. KG

3.8.2. PROJEKTDATEN

Standort 1:	Kerken (NRW)	
Windkraftanlagen:	4 Enercon E-58/ 1,0 MW	
Standort 2:	Hagen (NRW)	
Windkraftanlagen:	1 Enercon E-58/ 1,0 MW 1 Enercon E-48/ 800 kW	
Standort 3:	Lippstadt (NRW)	
Windkraftanlagen:	3 Enercon E-48/ 800 kW	
Nabenhöhe:	E-58: 70,5 m	E-48: 76 m
Windgeschwindigkeiten lt. Prospekt:	Kerken, Hagen: 6,1 m/s Lippstadt: 5,7 m/s	
Anzahl Kommanditisten:	83	
Jährliche CO ₂ -Einsparungen gegenüber konventionellen Kraftwerken:	14.000 t	

	Prospekt	Ist
Datum Inbetriebnahme:	September - Dezember 2005	Oktober - Dezember 2005
Datum Platzierung:	31. Dezember 2005	10. November 2005



3.8.3. SOLL-/ IST-VERGLEICH

Investition und Finanzierung

<i>Mittelverwendung</i>	Prospekt	Ist	Abweichung
Investitionskosten [€]	9.810.000	9.985.873	175.873
- ertragsspezifisch [Ct/kWh]	66,99	68,19	1,2
- leistungsspezifisch [€/kW]	1.196	1.218	22

<i>Mittelherkunft</i>	Prospekt	Ist	Abweichung
Fremdkapital [€]	7.041.000	8.770.000	1.729.000
ERP-Darlehen [€]	7.041.000	8.770.000	1.729.000
Eigenkapital [€]	2.769.000	2.769.000	-
EK-Quote [%]	28,23	24,00	-4,23
Summe Gesamtkapital [€]	9.810.000	11.539.000	1.729.000

3.8.4. BESONDERE EREIGNISSE

Inbetriebnahmejahr

Die Stadtwerke Lippstadt weigerten sich anfangs noch den vollen Vergütungspreis nach dem EEG zu zahlen. Sie erkannten das notwendige 60%-Gutachten nicht an. Dadurch verringerte sich die Liquidität. Zum Jahresende 2006 belief sich die Forderung auf € 133.814. Diese Forderung wurde 2007 beglichen.

Umrüstung zur Leistungsreduzierung nach § 6 EEG 2009

2010 rüstete die SL-Gruppe den Windpark Kerken zwecks Leistungsreduzierung nach § 6 EEG um. Durch die Umrüstung wuchs das Anlagevermögen um € 46.000.

2012 wurde im Windpark die Funkverbindung durch eine Satellitenverbindung ersetzt. Dadurch wird konstant eine gute Verbindung erreicht und es können zuverlässig große Datenpakete, die in Zukunft für die Fernsteuerbarkeit der Anlagen notwendig sind, übermittelt werden.

Direktvermarktung

Im Jahr 2011 erfolgte erstmals eine direkte Vermarktung des von den Windenergieanlagen erzeugten Stroms außerhalb der garantierten EEG-Vergütung. Die Vorbereitungen hierfür wurden bereits 2010 abgeschlossen. Auch 2012 und 2013 wurde der erzeugte Strom anteilig direkt im Sinne des § 33g EEG 2012 nach dem Marktprämienmodell vermarktet, wodurch eine Steigerung der Einspeiseerlöse erreicht werden konnte.



3.8.5. Betriebsübersicht SL Windpark Kerken GmbH & Co. KG

Betrieb

Erträge

Nettoenergieertrag [kWh]
 Berücksichtigter
 Sicherheitsabschlag
 Realer Energieertrag [kWh]
 Verhältnis prognost. Zu realem
 Energieertrag
 Durchschn. techn. Verfügbarkeit
 Windindex IWR

2005		2006	
<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>
2.930.830		14.645.000	
	10,0%		10,0%
	2.117.000		13.393.827
	72,2%		91,5%
	/		99,0%
	87,2%		96,1%

Ergebnis/ Liquidität

Betriebseinnahmen [€]
 Betriebsausgaben
 (ohne Darlehen und AfA) [€]
 Wartung/ Instandhaltung/
 Versicherung [€]
 Darlehenszinsen [€]
 Abschreibungen (AfA) [€]
 Steuerliches Ergebnis
 Steuerliches Ergebnis
 (bezogen auf EK) [%]
 Tilgung [€]
 Ausschüttung/
 Auszahlung [%]
 Kumulierte Ausschüttung [%]
 Liquidität 31.12.
 (nach Ausschüttung)

<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
250.000	181.577	-68.423	1.249.469	1.139.755	-109.714
78.992	66.669	-12.323	158.744	159.228	484
7.325	10.327	3.002	63.828	52.583	-11.245
106.935	62.998	-43.937	285.161	272.831	-12.330
1.771.764	1.744.339	-27.425	1.018.336	1.024.446	6.110
-1.707.691	-1.692.429	15.262	-212.772	-316.750	-103.978
-61,67	-61,12	0,55	-7,68	-11,44	-3,76
0	0	-	0	0	-
0,00	0,00	-	8,00	8,00	-
0,00	0,00	-	8,00	8,00	-
-742.612	112.144	854.756	666.338	568.802	-97.536



Betriebsübersichten SL Windpark Kerken GmbH & Co. KG 2007-2009

Betrieb

Erträge

Nettoenergieertrag [kWh]
 Berücksichtigter
 Sicherheitsabschlag
 Realer Energieertrag [kWh]
 Verhältnis prognost. zu realem
 Energieertrag
 Durchschn. techn. Verfügbarkeit
 Windindex IWR

2007		2008		2009	
<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>
14.645.000		14.645.000		14.645.000	
	10,0%		10,0%		10,0%
	14.519.682		14.032.475		12.529.021
	99,1%		95,8%		85,6%
	99,0%		99,4%		99,1%
	102,7%		101,7%		90,8%

Ergebnis/ Liquidität

Betriebseinnahmen [€]
 Betriebsausgaben
 (ohne Darlehen und AfA) [€]
 Wartung/ Instandhaltung/
 Versicherung [€]
 Darlehenszinsen [€]
 Abschreibungen (AfA) [€]
 Steuerliches Ergebnis
 Steuerliches Ergebnis
 (bezogen auf EK) [%]
 Tilgung [€]
 Ausschüttung/
 Auszahlung [%]
 Kumulierte Ausschüttung [%]
 Liquidität 31.12.
 (nach Ausschüttung)

<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
1.266.381	1.266.277	-104	1.274.138	1.251.246	-22.892	1.274.591	1.076.883	-197.708
161.524	162.170	646	183.931	198.580	14.649	286.892	296.147	9.255
65.619	58.535	-7.084	86.989	77.596	-9.392	188.860	182.316	-6.544
279.220	284.838	5.618	261.397	273.166	11.769	237.634	248.094	10.460
891.044	896.384	5.340	779.663	787.192	7.529	682.205	685.942	3.737
-65.407	-77.115	-11.707	49.147	-7.692	-56.840	67.860	-153.300	-221.160
-2,36	-2,78	-0,42	1,77	-0,28	-2,05	2,45	-5,54	-7,99
293.375	0	-296.375	586.750	586.752	2	586.750	586.752	2
8,00	20,00	12,00	8,00	10,00	2,00	8,00	0,00	-8,00
16,00	28,00	12,00	24,00	38,00	14,00	32,00	38,00	6,00
966.239	1.189.662	223.423	973.822	771.718	-202.104	902.896	735.004	-167.892



Betriebsübersichten SL Windpark Kerken GmbH & Co. KG 2010-2012

Betrieb	2010		2011		2012	
	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist	Prospekt	Ist
Erträge						
Nettoenergieertrag [kWh]	14.645.000		14.645.000		14.645.000	
Berücksichtigter Sicherheitsabschlag		10,0%		10,0%		10,0%
Realer Energieertrag [kWh]		10.776.248		13.771.934		12.909.544
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag		73,6%		94,0%		88,1%
Durchschn. techn. Verfügbarkeit		99,4%		99,6%		99,5%
Windindex IWR		74,9%		102,3%		99,6%

Ergebnis/ Liquidität

	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.	Prospekt	Ist	Abweich.
Betriebseinnahmen [€]	1.273.084	920.771	-352.313	1.272.026	1.225.025	-47.001	1.271.230	1.166.673	-104.557
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	292.377	278.715	-13.662	305.498	287.403	-18.095	311.465	312.352	887
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	193.200	155.011	-38.188	205.117	174.039	-31.078	209.816	203.739	-6.077
Darlehenszinsen und Disagio [€]	213.870	209.064	-4.806	190.107	178.237	-11.870	166.344	152.203	-14.141
Abschreibungen (AfA) [€]	596.930	605.949	9.019	522.313	530.206	7.893	457.024	463.929	6.905
Steuerliches Ergebnis	169.907	-172.957	-342.864	254.108	229.179	-24.929	336.397	238.188	-98.209
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	6,14	-6,25	-12,38	9,18	8,28	-0,90	12,15	8,60	-3,55
Tilgung [€]	586.750	586.752	2	586.750	583.126	-3.624	586.750	583.126	-3.624
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	8,00	0,00	-8,00	8,00	0,00	-8,00	8,00	0,00	-8,00
Kumulierte Ausschüttung [%]	40,00	38,00	-2,00	48,00	38,00	-10,00	56,00	38,00	-18,00
Liquidität 31.12. (nach Ausschüttung)	849.641	542.800	-306.841	806.770	727.843	-78.927	781.667	856.547	74.880



Betriebsübersichten SL Windpark Kerken GmbH & Co. KG 2013

Betrieb

Erträge

Nettoenergieertrag [kWh]
 Berücksichtigter
 Sicherheitsabschlag
 Realer Energieertrag [kWh]
 Verhältnis prognost. zu realem
 Energieertrag
 Durchschn. techn. Verfügbarkeit
 Windindex IWR

2013	
<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>
14.645.000	
	10,0%
	12.729.017
	86,9%
	99,6%
	94,5%

Ergebnis/ Liquidität

Betriebseinnahmen [€]
 Betriebsausgaben
 (ohne Darlehen und AfA) [€]
 Wartung/ Instandhaltung/
 Versicherung [€]
 Darlehenszinsen und Disagio [€]
 Abschreibungen (AfA) [€]
 Steuerliches Ergebnis
 Steuerliches Ergebnis
 (bezogen auf EK) [%]
 Tilgung [€]
 Ausschüttung/ Auszahlung [%]
 Kumulierte Ausschüttung [%]
 Liquidität 31.12.
 (nach Ausschüttung)

<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
1.270.885	1.111.502	-159.383
317.609	305.482	-12.127
214.627	197.524	-17.103
142.580	130.555	-12.025
399.896	405.936	6.040
370.262	269.529	-100.733
13,37	9,73	-3,64
586.750	583.126	-3.624
8,00	4,00	-4,00
64,00	42,00	-22,00
733.976	845.222	111.246



Betriebsübersichten SL Windpark Kerken GmbH & Co. kumuliert

Betrieb

Erträge

Nettoenergieertrag [kWh]	
Berücksichtig. Sicherheitsabschlag	
Realer Energieertrag [kWh]	
Verhältnis prognost. zu realem Energieertrag	
Durchschn. techn. Verfügbarkeit	
Windindex IWR	

Kumuliert	
Prospekt	Ist
120.090.830	
	10,0%
	106.778.748
	88,9%
	99,3%
	94,4%

Ergebnis/ Liquidität

Betriebseinnahmen [€]	
Betriebsausgaben (ohne Darlehen und AfA) [€]	
Wartung/ Instandhaltung/ Versicherung [€]	
Darlehenszinsen und Disagio [€]	
Abschreibungen (AfA) [€]	
Steuerliches Ergebnis	
Steuerliches Ergebnis (bezogen auf EK) [%]	
Tilgung [€]	
Ausschüttung/ Auszahlung [%]	

<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
10.401.804	9.339.709	-1.062.095
2.097.032	2.068.324	-28.708
1.240.115	1.109.344	-130.771
1.883.248	1.811.986	-71.262
7.119.175	7.144.322	25.147
-738.189	-1.683.346	-945.157
-25,20	-60,79	-35,59
3.813.875	3.509.634	-304.241
64,00	42,00	-22,00



3.9. SL Bürgerenergie Gladbeck GmbH & Co. KG

Die nachfolgenden Angaben beziehen sich auf den Emissionsprospekt vom 14. Juli 2011, in dem die geplanten Photovoltaikprojekte der SL Bürgerenergie Gladbeck GmbH & Co. KG erläutert werden. Der Prospektnachtrag 01/2012 vom 29. Juni 2012 bezieht sich auf die Angaben im Prospekt, erweitert um die neue Windenergieanlage Enercon E-82, die die bereits vorhandene Enercon E-40 am Standort Gladbeck-Ellinghorst repowert. Am 25.08.2012 wurde die E-82 in Betrieb genommen, sodass das Bürgerenergieprojekt ab diesem Zeitpunkt neben den bereits installierten Photovoltaikanlagen auch eine Windenergieanlage mit einer Leistung von 2,3 MW umfasst.

3.9.1. PROJEKTPARTNER

Gesellschaft:	SL Bürgerenergie Gladbeck GmbH & Co. KG Gladbeck
Komplementärin:	SL Verwaltungs-GmbH, Gladbeck
Generalübernehmer:	SL Windenergie GmbH, Gladbeck
Kaufmännisch-/ technische Verwaltung:	SL Management GmbH & Co. KG, Gladbeck
Hersteller Photovoltaik:	Conergy Power Plus, Aleo, Antaris, ReneSola, SMA
Wartungsvertrag/ Hersteller Windenergie:	ENERCON GmbH, Aurich
Netzbetreiber:	ELE Verteilnetz GmbH, Gelsenkirchen
Windgutachter:	Enveco Steinfurt GmbH & Co. KG, Steinfurt

3.9.2. PROJEKTDATEN PHOTOVOLTAIK

Standorte:	Gladbeck (NRW)
Photovoltaikanlagen:	1,711 MW
Jährliche gesamte CO ₂ -Einsparungen gegenüber konventionellen Kraftwerken:	860 t

	Prospekt	Ist
Datum Inbetriebnahme PV	2011	2011 bis 2012



3.9.3. SOLL-/ IST-VERGLEICH PHOTOVOLTAIK

Investition und Finanzierung

<u>Mittelherkunft</u>	Prospekt	Ist	Abweichung
Fremdkapital [€]	3.430.000	3.310.700	-119.300
Langfristiges Darlehen [€]	3.250.000	3.310.700	60.700
Kurzfristiges Darlehen [€]	180.000	0*	-180.000
Eigenkapital [€]	54.000	55.400	1.400
Genussrechte [€]	866.000	866.000	-
EK-Quote [%]	21,49	21,77	0,28
Summe Gesamtkapital [€]	4.350.000	4.232.100	-117.900

*Das kurzfristige Darlehen in Höhe von € 180.000 wurde aufgrund des reduzierten Investitionsvolumens nicht in Anspruch genommen. Für das Jahr 2012 fielen Bereitstellungszinsen an.

Mittelverwendung

	Prospekt	Ist	Abweichung
Investitionskosten [€]	4.350.000	4.232.100	-117.900
- ertragsspezifisch [Ct/kWh]	284,31	290,95	6,64
- leistungsspezifisch [€/kW]	2.417	2.473	56

3.9.4. BESONDERE EREIGNISSE PHOTOVOLTAIK

Inbetriebnahmejahr

Ziel war es, auf möglichst vielen öffentlichen Gebäuden, vornehmlich Schulgebäuden der Stadt, PV-Anlagen zu errichten. Dieses stellte eine enorme logistische und planerische Leistung für den Generalübernehmer dar. Zumal für alle Gebäude eine Statik gefordert wurde, deren Erstellung aufgrund des teilweise hohen Alters der Dachstühle einige Zeit in Anspruch genommen hat. Ferner wurden Dachsanierungen durch die Stadt Gladbeck an drei Objekten erst im ersten und zweiten Quartal 2012 fertig gestellt, so dass auch hier erst mit Verspätung die Installation der Photovoltaikanlagen begonnen werden konnte. Aus diesen Gründen konnte der Generalübernehmer, der für den Bau der gesamten Anlagen verantwortlich war, nur einen Teil der geplanten Photovoltaikanlagen in 2011 komplett installieren. Um der Betreibergesellschaft hieraus keinen finanziellen Nachteil entstehen zu lassen, wurde der Generalübernehmerpreis für die in 2012 verspätet installierten Anlagen gesenkt.

Da noch nicht alle Anlagen in 2011 installiert wurden, fallen die Abschreibungen deutlich geringer aus als prospektiert. Zudem konnten die Vorlaufkosten 2011 nicht wie geplant steuerlich aktiviert werden. Zusammen mit den Installationen in 2012 wurde die Zielkapazität von 1,8 MW trotz nicht geeigneter Dachflächen mit tatsächlich installierten 1,711 MW nahezu erreicht. Um eine Vergleichbarkeit der wirtschaftlichen Soll- und Ist-Daten zu erreichen, wurden sowohl der Prognoseertrag, als auch die laufenden Kosten entsprechend dem gekürzten Installationsvolumen angepasst. Die Prognose stellt einen geschätzten Installationswert dar und dient einer verbesserten Veranschaulichung und Bewertung der tatsächlichen Ergebnisse. Eine vergleichende Darstellung der Zahlen für



die Jahre 2011 und 2012 ist aufgrund der deutlichen Streckung des Investitionszeitraumes und bedingt durch die zuvor beschriebenen Montageschwierigkeiten, welche zu verspäteten Inbetriebnahmen führten, nicht möglich.

Nachteile für die Gesellschaft sind jedoch nicht entstanden und alle Genussrechtsinhabern erhielten die prospektierten Zinsen.



Betriebsübersichten SL Bürgerenergie Gladbeck GmbH & Co. KG 2013 PV

Aufgrund zuvor beschriebener Verzögerungen bei den Inbetriebnahmen können die Zahlen für 2011 und 2012 nicht gegenüber gestellt werden. Deswegen hier erst ab dem Jahr 2013.

Betrieb

Erträge

Nettoenergieertrag [kWh]
 Berücksichtigter
 Sicherheitsabschlag
 Realer Energieertrag [kWh]
 Verhältnis prognost. zu realem
 Energieertrag

2013 PV	
<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>
1.464.500	
	8,00%
	1.363.048
	93,1%

Ergebnis/ Liquidität

Betriebseinnahmen [€]
 Betriebsausgaben
 (ohne Darlehen und AfA) [€]
 Wartung/ Instandhaltung/
 Versicherung [€]
 Darlehenszinsen und Disagio [€]
 Abschreibungen (AfA) [€]
 Steuerliches Ergebnis
 Steuerliches Ergebnis
 (bezogen auf EK) [%]
 Tilgung [€]
 Dividende Genussrechte [%]
 Kumulierte Dividende [%]

<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
417.757	423.958	6.201
92.196	123.456	31.260
17.821	19.901	2.080
130.675	133.903	3.228
216.000	210.176	-5.824
-21.114	-43.578	-22.464
-2,42	-5,00	-2,58
146.071	122.615	-23.456
5,00	5,00	-
10,00	10,00	-



3.9.5. PROJEKTDATEN WINDENERGIE

Standort:	Gladbeck (NRW)
Windkraftanlagen:	1 Enercon E-82 E2/ 2,3 MW
Nabenhöhe:	108 m
Ertrag laut Prospekt	3.550.000 kWh
Jährliche CO ₂ -Einsparungen gegenüber konventionellen Kraftwerken:	3.000 t

	Prospekt	Ist
Datum Inbetriebnahme WEA	August 2012	August 2012

Eine Verpflichtung der Emittentin zur vollständigen Platzierung des Genussrechtskapitals besteht nicht. Die Geschäftsführung der Emittentin kann innerhalb von drei Jahren nach Aufstellung des Emissionsprospektes über eine Erhöhung des Genussrechtskapitals um bis zu € 2.000.000 entscheiden. Für die Windenergieanlage wurden weitere Genussrechte in Höhe von € 520.000 ausgegeben.

3.9.6. SOLL-/ IST-VERGLEICH WINDENERGIE

Investition und Finanzierung

Mittelherkunft

	Prospekt	Ist	Abweichung
Fremdkapital [€]	2.800.000	2.800.000	-
Langfristiges Darlehen [€]	2.280.000	2.280.000	-
Kurzfristiges Darlehen [€]	330.000	330.000	-
Kontokorrent-Kredit [€]	190.000	190.000	-
Eigenkapital [€]	100.000	100.000	-
Genussrechte	520.000	520.000	-
EK-Quote [%]	18,13	18,13	-
Summe Gesamtkapital [€]	3.420.000	3.420.000	-

Mittelverwendung

	Prospekt	Ist	Abweichung
Investitionskosten [€]	3.420.000	3.369.000	-50.990
- ertragsspezifisch [Ct/kWh]	96,34	92,93	-3,41
- leistungsspezifisch [€/kW]	1.487	1.434	-53

3.9.7. BESONDERE EREIGNISSE WINDENERGIE

Inbetriebnahmejahr

Entgegen der Photovoltaik stellte sich die Errichtung der Windenergieanlage, trotz schwieriger Verhältnisse bei der Gründung (Bodenaustausch und aufwändige Wasserhaltung), als deutlich einfacher heraus. So konnte die Inbetriebnahme der



Windenergieanlage wie geplant im August 2012 stattfinden. Die alte WEA vom Typ E-40, welche der neuen Anlage weichen musste, wurde nach Polen abtransportiert, wo sie sicherlich noch einige Jahre weiter sauberen regenerativen Strom produzieren wird. Die Planzahlen wurden in der Investitionsphase vollumfänglich eingehalten.

Direktvermarktung

Seit Inbetriebnahme wurde der erzeugte Strom anteilig direkt im Sinne des § 33g EEG 2012 nach dem Marktprämienmodell vermarktet, wodurch eine Steigerung der Einspeiseerlöse erreicht werden konnte. Auch in 2013 wurde diese Form der Vermarktung für den erzeugten Strom gewählt.



Betriebsübersichten SL Bürgerenergie Gladbeck GmbH & Co. KG 2012, 2013 WEA

Betrieb

Erträge

Nettoenergieertrag [kWh]
 Berücksichtigter
 Sicherheitsabschlag
 Realer Energieertrag [kWh]
 Verhältnis prognost. zu realem
 Energieertrag
 Durchschn. techn. Verfügbarkeit
 Windindex IWR

2012 WEA		2013 WEA	
<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>
1.331.251		3.550.000	
	10,0%		10,0%
	1.456.627		3.528.978
	102,3%		99,4%
	93,9%		98,5%
	99,6%		94,5%

Ergebnis/ Liquidität

Betriebseinnahmen [€]
 Betriebsausgaben
 (ohne Darlehen und AfA) [€]
 Wartung/ Instandhaltung/
 Versicherung [€]
 Darlehenszinsen und Disagio [€]
 Abschreibungen (AfA) [€]
 Steuerliches Ergebnis
 Steuerliches Ergebnis
 (bezogen auf EK) [%]
 Tilgung [€]
 Dividende Genussrechte [%]
 Kumulierte Dividende [%]

<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>	<i>Prospekt</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
131.927	148.684	16.757	351.805	356.559	4.754
46.538	32.436	-14.102	60.787	62.067	1.279
4.452	4.923	471	11.772	12.066	294
87.783	43.101	-44.682	88.535	86.820	-1.715
117.793	85.157	-32.636	208.740	204.375	-4.365
-120.187	-12.010	108.177	-6.257	3.296	9.554
-23,11	-2,31	20,80	-1,20	0,63	1,84
66.025	66.000	-25	132.050	73.298	-58.752
5,00	5,00	-	5,00	5,00	-
5,00	5,00	-	10,00	10,00	-



3.10. SL Windrad Brabecker Feld GmbH & Co. KG

Die nachfolgenden Angaben beziehen sich auf die Informationsbroschüre zum partiarischen Darlehen der SL Windrad Brabecker Feld GmbH & Co. KG vom 07.11.2013.

3.10.1. PROJEKTPARTNER

Gesellschaft:	SL Windrad Brabecker Feld GmbH & Co. KG Gladbeck
Komplementärin:	SL Verwaltungs-GmbH, Gladbeck
Generalübernehmer:	SL Windenergie GmbH, Gladbeck
Kaufmännisch-/ technische Verwaltung:	SL Management GmbH & Co. KG, Gladbeck
Netzbetreiber:	ELE Verteilnetz GmbH, Gelsenkirchen
Wartungsvertrag/ Hersteller	ENERCON GmbH, Aurich
Windgutachter:	Enveco Steinfurt GmbH & Co. KG, Steinfurt reko GmbH & Co. KG, Paderborn

Windenergie:

Standort:	Bottrop-Kirchhellen (NRW)
Windkraftanlagen:	1 Enercon E-82 E2/ 2,3 MW
Nabenhöhe:	108 m
Ertrag laut Prospekt	4.004.865 kWh
Jährliche CO ₂ -Einsparungen gegenüber konventionellen Kraftwerken:	3.200 t

	Soll	Ist
Datum Inbetriebnahme	Dezember 2013	Dezember 2013

3.10.2. SOLL-/ IST-VERGLEICH

Investition und Finanzierung

Mittelherkunft

	Soll	Ist	Abweichung
Fremdkapital [€]	2.720.000	2.720.000	-
Langfristiges Darlehen [€]	2.440.000	2.440.000	-
Kurzfristiges Darlehen [€]	280.000	280.000	-
Eigenkapital [€]	480.000	480.000	-
Partiarisches Darlehen [€]	360.000	360.000	-
Kommanditkapital	120.000	120.000	-
EK-Quote [%]	15,00	15,00	-
Summe Gesamtkapital [€]	3.200.000	3.200.000	-



Mittelverwendung

	Soll	Ist	Abweichung
Investitionskosten [€]	3.200.000	3.200.000	-
- ertragsspezifisch [Ct/kWh]	79,90	79,90	-
- leistungsspezifisch [€/kW]	1.391	1.391	-

3.10.3 BESONDERE EREIGNISSE**Inbetriebnahmejahr**

Die Errichtung der Windenergieanlage fand ohne besondere Vorkommnisse statt.



Betriebsübersichten SL Windrad Brabecker Feld GmbH & Co. KG 2013

Inbetriebnahme (IB): 11.12.2013

Betrieb

Erträge

Nettoenergieertrag [kWh]
Realer Energieertrag [kWh]

2013	
<i>Soll</i>	<i>Ist</i>
448.545	
	377.700

Ergebnis/ Liquidität

Betriebseinnahmen [€]
Darlehenszinsen und Disagio[€]
Abschreibungen (AfA) [€]
Zinsen Part. Darlehen [%]
Ergebnis (% v. EK)

<i>Soll</i>	<i>Ist</i>	<i>Abweich.</i>
30.027	36.864	6.837
6.706	2.328	-4.378
16.667	14.955	-1.712
6,00	6,00	-
0,1	-1,6	-1,7



Übersicht über die Betriebsjahre 2002 bis 2013

Die Daten zu den jeweiligen Windparks, die in Publikumsgesellschaften betrieben werden, finden Interessenten auf der Homepage www.sl-naturenergie.com im Bereich „Was wir tun“ unter dem Punkt „Unsere Projekte“.

Eine tabellarische, anlagenscharfe Aufstellung von den Erträgen und der technischen Verfügbarkeit wird ergänzt durch eine Visualisierung der Energieerträge in der Jahresübersicht mit einem Vergleich zu dem 10-jährigen IWR Windindex.

Betriebsjahr 2002

Einen ertragsreichen Jahresbeginn mit überdurchschnittlichen Erträgen im Februar relativierten ein sehr schwacher Sommer und ein nahezu windstiller August. Auch im letzten Quartal des Jahres war das Windaufkommen leicht unterdurchschnittlich. Der Gesamtjahresertrag lag bei ca. 92% des langjährigen Mittels.

Der besondere Verlauf des Jahres 2002 führte dazu, dass die Windkraftanlagen, die erst zum Sommer 2002 in Betrieb gegangen sind, nur noch sehr geringe Erträge erzielen konnten. Diesen Anlagen fehlten die hohen Erträge des Frühjahrs.

Betriebsjahr 2003

Das Windjahr begann unterdurchschnittlich. Der folgende Sommer mit seiner stabilen Hochdrucklage sorgte für ein Jahr mit insgesamt sehr schlechten Energieerträgen. Gute Energieerträge zum Jahresende konnten die schwachen Monate nicht ausgleichen. Der Windindex lag nur zwischen 70% und 80% eines Normaljahres, sodass das Windjahr 2003 das dritte windschwache Jahr in Folge war.

Auch die SL Windparks konnten die prospektierten Werte nicht vollständig erreichen. Verglichen mit den Indexwerten schnitten die Erträge der Windparks – mit einem maximalen Minus von 11% – jedoch überdurchschnittlich gut ab.

Für starken Gegenwind sorgte im Jahr 2003 auch die politische Diskussion. Obwohl sich nahezu alle Politiker zu der Notwendigkeit bekannten, erneuerbare Energien zu nutzen, sprach sich allen voran Bundeswirtschaftsminister Wolfgang Clement gegen die Windenergie aus. Auch eine gezielt geführte Pressekampagne gegen die Windenergie führte zusammen mit den letzten windschwachen Jahren zu einer Zurückhaltung bei den Anlegern. Dies bekamen auch die Windparks Issum und Recklinghausen zu spüren. Die schleppende Kapitaleinwerbung führte hier zu leicht gestiegenen Zwischenfinanzierungskosten.

Betriebsjahr 2004

Nach dem sehr schlechten Windjahr 2003 folgte ein guter Jahresanfang 2004: Viele Tiefdruckgebiete sorgten dafür, dass die Anlagen akzeptable Erträge erwirtschafteten. Im weiteren Frühjahr und zum Sommeranfang wehten dagegen nur schwache Winde. Während des Sommers waren die Winderträge dann wieder durchgehend gut. Die ansonsten ertragsstarken Monate November und Dezember waren in 2004 hingegen windschwach.



Der Windindex einzelner Regionen, in denen die SL Windparks betrieben wurden, betrug nur 87% bis 90%. Dabei gab es weitere regionale Unterschiede. Besonders schlecht waren die Erträge in der Region Hochsauerland: Hier konnten die Windenergieanlagen auch in 2004 nur die niedrigeren Erträge des Vorjahres erwirtschaften.

Die restlichen Windparks übertrafen jedoch die Prognosen teilweise deutlich mit 4% bis 11%. Nur der Windpark Baumberge verfehlte die prognostizierten Energieerträge um 1% und blieb damit knapp hinter den Erwartungen zurück. Die guten Energieerträge sorgten für eine gute Ertragslage bei den Windparks, die durch die unterdurchschnittlichen Windverhältnisse so zunächst nicht erwartet werden konnte.

Im Jahr 2004 bot die SL Unternehmensgruppe keine Publikumsfonds an. Nach dem starken Wachstum der Vorjahre wurde das Jahr für Konsolidierungen genutzt. Darüber hinaus war die planungsrechtliche Situation im Umbruch: Zum 01.08. wurde das EEG neugefasst und am 30.06. äußerte sich das Bundesverwaltungsgericht in einem Urteil zur Windparkplanung nach dem Bundesimmissionsschutzgesetz.

Betriebsjahr 2005

Das Jahr begann mit einem sehr ertragreichen Januar: Das Windangebot in diesem Monat lag mit 18% der jährlichen Energiemenge deutlich über dem normalerweise zu erwartenden Windangebot von circa 12,50%. Auch die Anlagen liefen mit sehr hohen Verfügbarkeiten und konnten so gute Energieerträge generieren. In den folgenden Monaten ließ der Windertrag, bedingt durch einen Sommer mit stabilen Hochdrucklagen, nach. Zudem blieben die sonst üblichen Herbststürme aus, so dass sich, je nach betrachteter Region, ein Windenergieangebot im Binnenland von 80% bis 86% einstellte. Die Windparks konnten jedoch bei durchgängig sehr guten Verfügbarkeiten Erträge von 90% und mehr erreichen.

Betriebsjahr 2006

In den ersten Monaten waren die Energieerträge unterdurchschnittlich. Ein überdurchschnittlicher Mai sorgte dann für einen Anstieg. Auch die Monate Oktober, November und Dezember brachten hohe Erträge. Über das gesamte Jahr betrachtet haben die Windenergieanlagen sehr gute Erträge erwirtschaftet. Im Binnenland erreichte der Index ca. 96%. Die SL Windparks konnten bei sehr guten Verfügbarkeiten durchweg überdurchschnittlich viel Energie produzieren. Eine Ausnahme bildeten jedoch die beiden neuen Windparks Kerken und Selm, die unter den Prognosen blieben.

Betriebsjahr 2007

Nach sehr guten Energieerträgen zu Jahresbeginn, geprägt durch den Sturm Kyrill, folgten gute Winderträge bis zum Monat Mai. Im Sommer gingen die Energieerträge dann, bedingt durch Hochdruckgebiete, zurück. Insgesamt aber lieferten die Windparks gute Erträge.

Im Oktober dagegen erwirtschafteten die Windparks im Vergleich zu den Prognosen sehr schlechte Erträge. Das Ziel, ein 100%-Windjahr in Nordrhein-Westfalen zu erreichen, schien zunächst gefährdet. Erst durch gute Erträge in November und Dezember ergab



sich ein gutes Gesamtjahresergebnis. In Nordrhein-Westfalen wurde – nach Einschätzung der SL Unternehmensgruppe – je nach Lage des Windparks ein Index von rund 100% bis 110% erreicht. Durch den Sturm Kyrill gab es zwei kleinere Ausfälle, unter anderem bei einer Anlage in Issum. Insgesamt aber wiesen die Anlagen, trotz der teilweise sehr stürmischen Verhältnisse, eine sehr gute Verfügbarkeit auf.

Betriebsjahr 2008

Das Jahr 2008 war erneut geprägt durch hohe Erträge im Frühjahr, mit den sehr windstarken Monaten Januar und März. In den folgenden Monaten erwirtschafteten die Windenergieanlagen jedoch, mit Ausnahme der Monate August und November, nur unterdurchschnittliche Erträge. Das zehrte die anfänglichen Mehrerträge auf. Trotz der wiederum sehr guten Verfügbarkeiten schloss das Windjahr 2008 in Nordrhein-Westfalen daher mit einem Index von ca. 95% bis 105% ab.

Betriebsjahr 2009

Die sonst üblichen Frühjahrsstürme und die damit verbundenen hohen Erträge blieben in diesem Jahr aus. Dies führte dazu, dass die Jahreserträge deutlich unterhalb der Prognosen blieben. Der stürmische November hob mit sehr guten Erträgen die Einspeisemengen noch etwas an. In der Summe blieben die Erträge jedoch hinter den Erwartungen zurück. Der IWR-Index erreichte im Binnenland nur 90,2%.

Die extremen Witterungsverhältnisse am Jahresanfang verlangten eine intensivere Betriebsführung. Durch Mehreinsatz konnten die Stillstandzeiten durch Eisansatz und die damit verbundenen Ertragsausfälle gering gehalten werden. So wurde beispielsweise die Enteisung der Windenergieanlagen erstmalig durch Industriekletterer durchgeführt. Das ermöglichte einen Weiterbetrieb der Anlagen. Andere Anlagen mussten aufgrund eingefrorener Flügel mehrere Tage stillstehen. Die angefallenen Kosten standen in einem angemessenen Verhältnis zu den Erträgen, die sonst nicht hätten generiert werden können.

Betriebsjahr 2010

Der 10-jährige IWR-Index wies für das westdeutsche Binnenland im Jahr 2010 ein Windangebot von nur circa 75% auf. Die schlechten Windverhältnisse brachten viele Windkraftanlagenbetreiber in wirtschaftliche Schwierigkeiten. Zum Teil wurden Rücklagen angegriffen, Ausschüttungen blieben aus.

Die schwachen Energieerträge änderten nichts an der weiterhin finanziell gesicherten Position der Gesellschaften. Die planmäßigen Aufwendungen konnten auch bei Mindererträgen von 25% gedeckt werden.

Betriebsjahr 2011

Das Windjahr 2011 begann mit sehr geringen Winderträgen in den ersten Monaten. Erst im Spätsommer näherten sich die Winderträge den Prognosen an. Im November waren die Erträge sehr gering. Im windstarken Dezember lagen sie erfreulicherweise deutlich über den Prognosen, sodass sich der Windindex je nach Region zwischen 92% und 100%



bewegte. Dies spiegelte sich teilweise auch in den Erträgen der einzelnen Windparks wieder.

In 2011 wurde das Engagement auf die Solarenergie ausgedehnt: In enger Zusammenarbeit mit der Stadt Gladbeck realisierte die SL Unternehmensgruppe ein Bürgerenergieprojekt, bei dem auf städtischen Gebäuden rund 1,5 MW Photovoltaik installiert wurden. Die Installationen werden in 2012 fortgesetzt.

Durch die Atomkatastrophe in Fukushima hat ein Umdenken in Deutschland stattgefunden. Die gesamte Gesellschaft und die Politik stehen nun hinter der Energiewende. Passend dazu ist auch der für NRW lang ersehnte und wichtige Windenergieerlass überarbeitet und veröffentlicht worden. Durch diesen Erlass können nun weitere Standorte in NRW entwickelt werden. Um dem stark gewachsenen Arbeitsumfang zu begegnen, hat die SL Unternehmensgruppe neue Mitarbeiter eingestellt.

Betriebsjahr 2012

2012 war ein leicht unterdurchschnittliches Windjahr, doch trotzdem wurden in zwei Windparks höhere Erträge als prospektiert erzielt. Insgesamt lässt sich über das Windjahr sagen, die sich die traditionell starken Wintermonate zum Teil sehr schwach darstellten. Lediglich der Dezember stach deutlich positiv hervor. Die Sommermonate liefen leicht über den Erwartungen, machen in der Gesamtprognose jedoch nur einen geringeren Anteil aus. Regional stark unterschiedlich bewegte sich der Windindex von unter 90% bis hin an die 100%, was natürlich auch in den Erträgen einzelner Windparks zum Teil deutlich spürbar wurde. Der IWR-Index erreichte im Binnenland 99,6%.

Am Standort Gladbeck wurde die erste Anlage repowert und ist nun Teil des Bürgerenergieprojekts, das zudem Photovoltaikanlagen umfasst.

In allen Windparks wurden Satellitenverbindungen installiert, sodass konstant eine gute Verbindung erreicht wird und zuverlässig große Datenpakete übermittelt werden können, die in Zukunft für die Fernsteuerbarkeit der Anlagen notwendig sind.

Die Verfügbarkeiten lagen in allen Publikumswindparks über 99%, welches der raschen Störungsbeseitigung durch Enercon und auch der guten technischen Überwachung durch die SL Gruppe zuzuschreiben ist.

Betriebsjahr 2013

Für das westdeutsche Binnenland wies der 10-jährige IWR-Index Werte zwischen knapp 90% bis 94,5% aus, somit war das gesamte Windjahr 2013 als unterdurchschnittlich zu bezeichnen. Insbesondere die eigentlich windstarken Anfangsmonate erreichten durch einen überaus schlechten Februar nicht die erwarteten Winderträge. Zwar brachte das zweite Quartal insgesamt im Durchschnitt bessere Erträge als erwartet, konnte jedoch die fehlenden Winderträge des ersten Quartals nicht vollständig kompensieren. Auch die Dezemberstürme brachten im Durchschnitt höhere Erträge, in Summe blieben die Gesamtjahreserträge jedoch hinter den Erwartungen zurück



Im Betriebsjahr 2013 wurde im Windpark Rheurdt am Standort Hückeswagen die in 2002 erbaute E-58 zu Gunsten einer E-82 repowert und im Dezember 2013 erfolgreich in Betrieb genommen.

Auch im Jahr 2013 konnte durch die unternehmenseigene optimierte technische Betriebsführung und die guten Dienstleistungen der Firma Enercon eine technische Verfügbarkeit über alle Publikumswindparks von durchschnittlich über 99% erreicht werden.

