



# Info wandpark

Hengischt

*Der „Wandpark Hengischt“ und die Soler S.A. werden im Jahr 2016 den Wandpark Hengischt Phase 5 & 6 errichten und in Betrieb nehmen. Die nachfolgenden Informationen dienen dazu, Sie über dieses Projekt zu informieren.*

## „Wandpark Hengischt“

Die Aktiengesellschaft „Wandpark Hengischt“ wurde am 6. März 1998 gegründet. An ihr ist die Soler S.A., die zu gleichen Teilen von der SEO (Société Électrique de l'Our) und Enovos Luxemburg gehalten wird, zu 40% beteiligt. Weitere Anteilseigner am „Wandpark Hengischt“ sind die Gemeinde Clerf (22 %), „Hëpperdanger Wandenergie“ (25%), „Wand & Waasser S.A.“ (10%) und „Energieagence“ (2,5%).

Der Wandpark Hengischt umfasst bis dato zwölf Windkraftanlagen mit einer Gesamtleistung von 14,5 MW.

## Projektentwicklung

Die Gesellschaft Soler S.A. hat das Projekt zum Ausbau bzw. Repowering des „Wandpark Hengischt“ entwickelt und auch das Projektmanagement und die technische Begleitung übernommen.

Die Soler investiert seit dem Jahr 2011 zielorientiert in die Projektentwicklung neuer Windparks in Luxemburg.

Eine fundierte Potentialanalyse, projektbezogene Machbarkeitsstudien, sehr große Unterstützung der jeweiligen Gemeinden und zügige Bearbeitung der Genehmigungsverfahren haben wesentlich zu dem Fortschritt der Soler-Windparkprojekte in den letzten Jahren in Luxemburg beigetragen.

## Bauprojekte

Nachdem alle Genehmigungen vorlagen konnte die Soler S.A. Ende 2015 die Bauentscheidungen für 2 neue Windparkprojekte in der Gemeinde Clerf treffen, welche sich zurzeit im Bau befinden und im Jahr 2016 in Betrieb genommen werden.

### Ausbau Wandpark Hengischt Phase 5 3 Windkraftanlagen, 8,3 MW

### Wandpark Hengischt Phase 6 2 Windkraftanlagen, 4,7 MW Ersetzen 8 Anlagen der Phasen 1 & 2

## Daten und Fakten zum Wandpark Hengischt Phase 5 & 6

	Phase 5	Phase 6
Investition (Mio. €)	14,3	7,8
Leistung (MW) Phase 5: 2 x Enercon E115 - 3 MW, Nabenhöhe 135 m, Rotordurchmesser 115 m + 1 x Enercon E82 - 2,3 MW, Nabenhöhe 138 m, Rotordurchmesser 82 m	8,3	
Phase 6: 2 x Enercon E92 - 2,35 MW, Nabenhöhe 138 m, Rotordurchmesser 92 m		4,7
Durchschnittliche Jahresproduktion (Millionen kWh)	17,5	10
Haushalte Jahresverbrauch (4500 kWh)	3.900	2.200
CO2 Einsparungen (Tonnen)	11.400	6.500
Masse an erforderlichem Beton für die Fundamente (m³)	2.000	1.000
Eisen in den Fundamenten (Tonnen)	200	100
Lastkraftwagen für die Lieferung der Kräne (Anzahl)	120	80
Lastkraftwagen für die Lieferung der Windkraftanlagen (Anzahl)	250	150
Installierte 20 kV Kabellänge insgesamt (km)	10	1

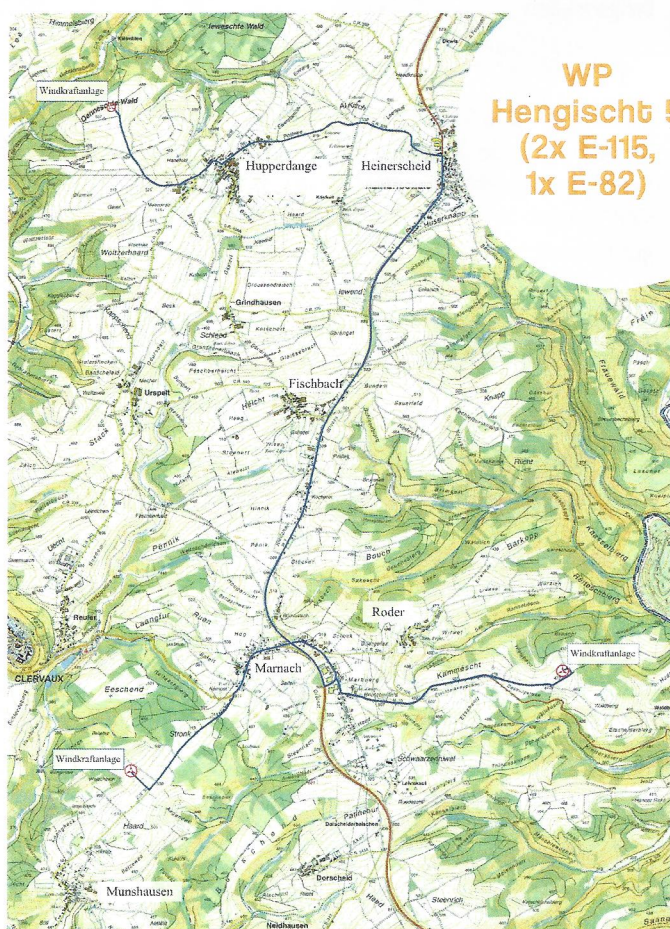


## Zeitplan des Bauprojektes

Bauphasen	2015	2016				2017
	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1
Infrastruktur & Netzbau (Zufahrtswege, Kranplattform & Kabelgräben)						
Fundamentbau						
Transport, Turm- und Anlagemontage						
Netzanschluss, Probetrieb & Abnahme						

Wir wollen Ihnen bereits im Vorfeld für Ihr Verständnis danken, sollten während der Bauphase Unannehmlichkeiten auftreten. Wir werden unsererseits alles unternehmen, damit negative Auswirkungen ausbleiben werden.

Bei eventuellen Fragen wenden Sie sich bitte an [info@soler.lu](mailto:info@soler.lu)



Auf dieser Karte sind die Standorte der 5 Windkraftanlagen eingezeichnet und die Strecken, die von den an- und abfahrenden Lastwagen genutzt werden.