Zeitschrift: bulletin.ch / Electrosuisse

Herausgeber: Electrosuisse

Band: 109 (2018)

Heft: 3

Artikel: Windparks : Konkurrenz gräbt den Wind ab

Autor: Kupfahl, Alexander / Schwer, Peter

DOI: https://doi.org/10.5169/seals-856913

Nutzungsbedingungen

Die ETH-Bibliothek ist die Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften auf E-Periodica. Sie besitzt keine Urheberrechte an den Zeitschriften und ist nicht verantwortlich für deren Inhalte. Die Rechte liegen in der Regel bei den Herausgebern beziehungsweise den externen Rechteinhabern. Das Veröffentlichen von Bildern in Print- und Online-Publikationen sowie auf Social Media-Kanälen oder Webseiten ist nur mit vorheriger Genehmigung der Rechteinhaber erlaubt. Mehr erfahren

Conditions d'utilisation

L'ETH Library est le fournisseur des revues numérisées. Elle ne détient aucun droit d'auteur sur les revues et n'est pas responsable de leur contenu. En règle générale, les droits sont détenus par les éditeurs ou les détenteurs de droits externes. La reproduction d'images dans des publications imprimées ou en ligne ainsi que sur des canaux de médias sociaux ou des sites web n'est autorisée qu'avec l'accord préalable des détenteurs des droits. En savoir plus

Terms of use

The ETH Library is the provider of the digitised journals. It does not own any copyrights to the journals and is not responsible for their content. The rights usually lie with the publishers or the external rights holders. Publishing images in print and online publications, as well as on social media channels or websites, is only permitted with the prior consent of the rights holders. Find out more

Download PDF: 30.10.2025

ETH-Bibliothek Zürich, E-Periodica, https://www.e-periodica.ch





Windparks: Konkurrenz gräbt den Wind ab

Windkraft | Um Windparks noch besser zu nutzen, werden neue Anlagen zugebaut. Werden diese in direkter Nachbarschaft zu bestehenden Windenergieanlagen erstellt, kann es zu sogenanntem «Windklau» und damit zu grossen Mindererträgen kommen. Vorausschauende Planung und Analyse sind daher wichtig, um solche «bösen Überraschungen» zu vermeiden.

TEXT ALEXANDER KUPFAHL, PETER SCHWER

chweizer EWs haben kräftig in Windparks im Ausland investiert und tun dies rlach wie vor. Ein neues Phänomen bereitet jedoch so manchem Windparkbetreiber Kopfschmerzen, insbesondere in Deutschland, aber auch zunehmend in anderen Ländern. Wenn Konkurrenten neue Anlagen in der Nachbarschaft bauen, kann dies zu massiven Ertrags- und somit Wertverlusten führen. Dieser sogenannte «Windklau» ist nicht verboten. Das ist zwar nicht wirklich neu, doch mittlerweile sind die letzten freien Flächen in vielen Eignungsgebieten und sogar innerhalb bestehender Windparks umkämpft. Konnte man

sich früher noch relativ sicher fühlen, ist heute Wachsamkeit gefordert. So manches Schweizer EW wurde bereits negativ überrascht.

Windparks werden für eine Laufzeit von mindestens 20 Jahren entwickelt, finanziert und gebaut. Während dieser Zeit steht die Welt nicht still, sondern das Umfeld und die Rahmenbedingungen ändern sich – teilweise dramatisch. Global, national, regional und kommunal. Raumordnungspläne werden fortgeschrieben, die Konkurrenz plant in der Nachbarschaft, das Militär verändert Tiefflugrouten und Radarsysteme, die Politik ändert ihre Ziele und Vorgaben und vieles mehr. Diese Umstände

verlangen von Betreibern von Windparks fortlaufende Analysen und je nachdem auch Reaktionen darauf.

Der Druck auf Bestandsparks nimmt zu

Insbesondere in Deutschland nimmt der Konkurrenzdruck auf Standorte immer mehr zu. Das Ausschreibungssystem seit 2017 wird zu weitreichenden Veränderungen in der Windenergiebranche führen. Allgemein wird in Zukunft eine Konzentration auf grosse Projektentwickler erwartet, während viele kleinere Marktteilnehmer verschwinden werden. Insgesamt jedoch wächst der Druck auf gute Standorte –





und auf bestehende Windparks. Jede freie Fläche innerhalb dieser wird darauf geprüft, ob nicht doch noch die eine oder andere Windenergieanlage zugebaut werden kann. Daraus ergeben sich für Windparkbetreiber Chancen und Risiken gleichermassen. Werden in unmittelbarer Nachbarschaft (oder eben sogar mittendrin) neue Anlagen eines Konkurrenten gebaut, dann kann dies massive Ertrags- und somit Wertverluste für den Bestand-

spark bedeuten. Produktionsverluste von 5% und mehr sind keine Seltenheit. Das sind Mindererträge, die Betreibern Kopfzerbrechen verursachen, zumal ein solches Szenario wohl kaum im Business Case vorgesehen war. Die jährlichen Verluste können dabei mehrere 10000 € pro Windenergieanlage ausmachen, ganz zu schweigen von erhöhten Betriebskosten aufgrund des grösseren Verschleisses.



Der Platz in Windparks wird knapp.

Es liegt an den Betreibern, die Möglichkeiten zu erkennen, um sie selbst zu nutzen oder zumindest zu verhindern, dass jemand anderes dies zum Nachteil des eigenen Parks tut. Dabei entstehen sogar neue Geschäftsfelder windiger und findiger Akteure, um die letzten Reserven aus bestehenden Standorten herauszuholen und so die Betreiber unter Zugzwang zu stellen. So mancher Investor wurde schon böse überrascht, als er erkannte, dass derselbe Planer, der ihm den Windpark verkauft hat, kurz darauf den Wind abgräbt.

Neue Herausforderungen neue Chancen

Wichtig ist deshalb, rechtzeitig zu reagieren. Neue Standorte zu erschliessen, kann heutzutage ziemlich lange dauern, da sich zum Beispiel die Anforderungen an den Artenschutz ständig verschärfen. Daher ist es für Betreiber vermehrt eine Option, aus ihren eigenen Windparkstandorten einen Mehrwert zu generieren - oder zumindest deren Wert zu erhalten. Verdichtung, Repowering, Erweiterung sind einige Möglichkeiten, wie man Standorte wertsteigernd entwickeln kann. Windparkbetreiber sollten diese Entwicklungen regelmässig verfolgen und entsprechende Strategien erarbeiten, um sich veränderten Bedingungen anzupassen.



Parcs éoliens: la concurrence coupe le vent sous les hélices

La planification et l'analyse sont importantes pour éviter le « vol de vent »

Les entreprises électriques suisses ont fortement investi dans les parcs éoliens à l'étranger et continuent de le faire. Toutefois, un nouveau phénomène donne des maux de tête à bien des exploitants de parcs éoliens, surtout en Allemagne, mais aussi, et de plus en plus, dans d'autres pays. Lorsque des concurrents construisent de nouvelles installations dans le voisinage, cela peut entraîner d'énormes pertes de revenus et, ainsi, de valeur. Ce « vol de vent » n'est pas interdit, et pas vraiment nouveau non plus. Toutefois, aujourd'hui, les dernières surfaces libres dans de nombreux secteurs se prêtant à l'implantation de projets éoliens et même au sein de parcs éoliens existants sont âprement disputées. Si, auparavant, on pouvait encore se sentir relativement en sécurité, aujourd'hui la vigilance est de mise. Bien des entreprises électriques suisses ont ainsi déjà eu de mauvaises surprises.

Il est donc important de réagir à temps. Aujourd'hui, exploiter de nouveaux sites peut durer assez longtemps, car les exigences en matière de protection des espèces se renforcent toujours plus, par exemple. C'est pourquoi les exploitants envisagent de plus en plus souvent la possibilité de générer une plus-value à partir de leurs propres sites de parcs éoliens - ou au moins de maintenir leur valeur. Concentration, «repowering», extension sont quelquesunes des possibilités pour développer des sites en créant de la valeur. Les exploitants de parcs éoliens devraient surveiller régulièrement ces développements et élaborer des stratégies correspondantes afin de s'adapter aux conditions modifiées. Toutefois, la réalité est souvent bien différente. De nombreux exploitants se fient à l'exploitation prévue sur 20 ans et au maintien d'un « statu quo » dans la gestion d'exploitation technique et commerciale. Dans la réalité, ce statu quo est cependant bien souvent éphémère et se traduit même par une perte de valeur, car les possibilités de développement ne sont pas analysées ou bien elles sont tout bonnement ignorées.



Die Realität sieht jedoch oft anders aus. Viele Betreiber vertrauen auf den vorgesehenen Betrieb über 20 Jahre und den Verbleib in der technischen und kaufmännischen Betriebsführung eines «Status quo». Dieser Status quo hat jedoch in der Realität oftmals gar keinen Bestand mehr und wirkt sich sogar wertmindernd aus. Entwicklungsmöglichkeiten werden nicht analysiert oder schlicht übersehen. Auch professionelle Betriebsführer sind oftmals keine Ausnahme, denn deren Auftrag und die dort abverlangte Kompetenz sind anders gelagert. Eine regelmässige Analyse der raumplanerischen Entwicklungen und vor allem auch der strategischen Risiken und Chancen benötigt eher die Sichtweise eines unabhängigen Planers, als eines klassischen technischen Betriebsführers.

Planerische Due Diligence ist essenziell

In der Regel ist Nichtstun jedoch die schlechteste Option, da damit Chancen vergeben werden und Risiken unerkannt bleiben. Die Konkurrenz füllt diese Lücke garantiert, und zwar zum Schaden des bestehenden Parks.

Auch auf der Seite von Investoren, die Windparks erwerben, wird die genaue Analyse der Entwicklungsmöglichkeiten und -risiken oftmals sträflich vernachlässigt. Die klassischen Projektprüfungen (Due Diligence) fokussieren sich oft zu sehr auf den Status quo. In einer Welt der steten Veränderung bleibt das aber eben nur eine Momentaufnahme.

Eine planerische Due Diligence, welche in einer Umfeldanalyse die potenziellen Veränderungen und Gefahren erfasst und bewertet, wird für Investoren und Betreiber essenziell für die wirtschaftliche Performance ihrer Assets.

Autoren

Alexander Kupfahl ist Co-Geschäftsführer bei New Energy Scout GmbH.

- → New Energy Scout GmbH, 8400 Winterthur
- → a.kupfahl@newenergyscout.com

Peter Schwer ist Co-Geschäftsführer bei New Energy Scout GmbH.

→ p.schwer@newenergyscout.com

Branchenlösungen zu Netztechnik

Jetzt bestellen und profitieren!

NEPLAN®DACH – Beurteilungssoftware für Netzrückwirkungen

Die Software ermöglicht die professionelle Beurteilung von Netzrückwirkungen durch Verbraucher- und Erzeugeranlagen. www.strom.ch/neplan

NeDisp® – Der Qualitätsausweis für Ihren Netzbetrieb

Mit der Software werden die Verfügbarkeitskennzahlen (SAIDI, CAIDI, SAIFI) ermittelt und Auswertungen lassen sich einfach erstellen. www.strom.ch/nedisp

NeQual® – Power Quality Monitoring EN 50160

Software zur Auswertung von Spannungsqualitätsmessungen. Der Regulator (ElCom) empfiehlt den Verteilnetzbetreibern die Teilnahme am Programm NeQual! www.strom.ch/nequal





