Anwendungshinweis – Verwendung von SolarEdge Designer zur Verbesserung der Ertragsfaktoren

Versionshistorie

- Version 2, Juli 2023: Einführung von Empfehlungen zur Ertragsoptimierung und Ertragsverlustreduzierung in SolarEdge Designer
- Version 1, Juni 2021

Inhaltsverzeichnis

| Anwendungshinweis – Verwendung von SolarEdge Designer zur Verbesserung der Ertragsfaktoren | .1 |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|-----|
| Übersicht | . 1 |
| Ertragsfaktor-Verluste in optimierten PV-Systemen | . 1 |
| Anlagendesign und Ertragsfaktor-Verluste | . 3 |
| Verminderung von Ertragsfaktor-Verlusten mit SolarEdge Designer | . 3 |

Übersicht

Anwendungshinweise

- Eine Einführung in Ertragsfaktor-Verluste in optimierten PV-Systemen
- Strategien f
 ür das Anlagendesign zur Verbesserung des Ertragsfaktors
- Richtlinien f
 ür die Verwendung von SolarEdge Designer zur Identifizierung von Ertragsfaktor-Verlustquellen und zur Einholung von Empfehlungen zur Verlustminderung.

Ertragsfaktor-Verluste in optimierten PV-Systemen

In optimierten PV-Systemen können Ertragsfaktor-Verluste auftreten, wenn Umgebungsbedingungen die Einstrahlung auf einen gesamten Strang empfindlich beeinflussen. Häufige Ertragsfaktor-Verlustquellen sind unter anderem:

- Objekte, die sich in der Nähe der Anlage befinden, und starke oder unregelmäßige Schatten auf Teile eines Strangs werfen
- PV-Systeme mit sehr kurzen Strängen, die eine unregelmäßige oder mehrseitige Ausrichtung aufweisen



Ertragsfaktor-Verluste durch starken und unregelmäßigen Schatteneinfall

Sollte der Einfall des Schattens auf einige PV-Module in einem Strang unregelmäßig sein, wie in Abbildung 1 dargestellt, erzeugen die beschatteten Module weniger Energie als die Module, die nicht dem Schatten ausgesetzt sind. In einem solchen Fall erhöhen die an den unverschatteten Modulen angebrachten Leistungsoptimierer ihre Ausgangsspannung. um den geringen Ertrag der beschatteten Module und auch den negativen Effekt auf den Rest des Strangs auszugleichen. Dennoch können auch hier Ertragsfaktor-Verluste auftreten, sobald die Leistungsoptimierer ihre maximale Ausgangsspannung erreicht haben.



Abbildung 1: Beispiel für Objekt-Verschattung

Ertragsfaktor-Verluste aufgrund kurzer Stränge mit mehrseitiger Ausrichtung

In Systemen, die einen einzelnen Strang mit mehreren Ausrichtungen nutzen, kann eine Teilfläche für einen Großteil des Tages einer hohen Einstrahlung ausgesetzt sein, während die andere Fläche einer schwächeren Einstrahlung ausgesetzt ist, wie in Abbildung 2 dargestellt. In diesem Fall produzieren die Module, die einer geringeren Einstrahlung ausgesetzt sind, weniger Energie. Zum Ausgleich der geringeren Energieproduktion und der negativen Auswirkungen auf den Rest des Strangs während dieser Zeiträume, erhöhen die Leistungsoptimierer, die an Modulen mit der höheren Einstrahlung angebracht sind, ihre Ausgangsspannung. Dennoch können auch hier Ertragsfaktor-Verluste auftreten, sobald die Leistungsoptimierer ihre maximale Ausgangsspannung erreicht haben.



Abbildung 2: Beispiel für einen Strang mit mehreren Ausrichtungen

Anlagendesign und Ertragsfaktor-Verluste

Ein gut ausgelegtes PV-System kann Ertragsfaktor-Verluste vermeiden oder eingrenzen, wenn bestimmte Bedingungen die Einstrahlung auf den gesamten Strang empfindlich beeinflussen.

Strategien für das Anlagendesign zur Minderung von Ertragsfaktor-Verlusten sind unter anderem:

- Ersetzen Sie die Leistungsoptimierer durch Leistungssoptimierer mit einer höheren Ausgangsspannung. Sie können beispielsweise den Leistungsoptimierer S440, dessen maximale Ausgangsspannung bei 60 V liegt, durch einen Leistungsoptimierer S500B mit einer maximalen Ausgangsspannung von 80 V ersetzen.
- Ändern Sie die Anordnung der Module, um den Verschattungseffekt von naheliegenden Objekten zu vermeiden.
- Verlängern Sie die Stränge, wo immer möglich.
- Teilen Sie die Stränge nach gleicher Modul-Ausrichtung auf. Stellen Sie sicher, dass Sie die minimale Stranglänge einhalten.

Verminderung von Ertragsfaktor-Verlusten mit SolarEdge Designer

Wenn der Ertrag des PV-Systems durch Ertragsfaktor-Verluste gemindert wird, zeigt das System-Verlust-Diagramm auf der Registerkarte "Zusammenfassung und Berichte" im SolarEdge Designer das Ausmaß der Ertragsfaktor-Verluste an, wie im nachstehenden Beispiel gezeigt. Bewegen Sie den Mauszeiger über die Kopfzeile **Ertragsfaktor-Verluste**. Es wird ein Tooltip angezeigt, der die wahrscheinliche Ursache des Verlusts und einige mögliche Schritte zur Behebung beschreibt.



Abbildung 3: Beispiel für System-Verlust-Diagramm

Wenn der Ertragsfaktor-Verlust höher als 2 % ist, zeigt der SolarEdge Designer zusätzlich oben auf der Registerkarte **Zusammenfassung** und Berichte folgende Warnmeldung an:

"Bei diesem Anlagendesign wird ein Ertragsfaktor-Verlust von [X] % prognostiziert. Bitte rufen Sie die Registerkarte "Elektroplanung" auf, um den Ertragsfaktor zu verbessern. Lesen Sie mehr darüber, wie Sie Verluste minimieren können."

Sie erhalten weitere Informationen, wenn Sie auf den Link "Mehr lesen" klicken.



Abrufen von Empfehlungen für die Minderung von Ertragsfaktor-Verlusten

SolarEdge Designer bietet Echtzeit-Empfehlungen für das Anlagendesign zur Optimierung der Interoperabilität von Wechselrichter und Leistungsoptimierer, um die Stromerzeugung zu verbessern und Verluste zu reduzieren. Die Empfehlungen sind in zwei Phasen verfügbar:

- Während der Entwurfsphase empfiehlt das System automatisch den optimalen Leistungsoptimierer f
 ür den Wechselrichter und die Str
 änge, die Sie installieren m
 öchten.
- Für den Fall, dass der Optimierer und das Strang-Design Ertragsfaktor-Verluste anzeigen, empfiehlt SolarEdge Designer eine Änderung des Anlagendesigns, um die Verluste zu reduzieren.
- → So optimieren Sie den Ertragsfaktor bei festgestellten Verlusten:
- 1. Gehen Sie zur Registerkarte **Elektroplanung** in Designer und prüfen Sie, ob auf der Registerkarte Warnhinweise (gekennzeichnet durch ein Ausrufezeichen) angezeigt werden, wie in der Abbildung unten dargestellt.



Abbildung 4: Hinweise auf Ertragsfaktor-Verluste

2. Bewegen Sie den Mauszeiger über ein Ausrufezeichen am Wechselrichter oder Optimierer, um eine Erläuterung der Warnung anzuzeigen.



Abbildung 5: Mauszeiger bewegen, um Erläuterung der Warnung anzuzeigen

 Klicken Sie auf einen der als Lesen Sie mehr dazu gekennzeichneten Links, um ein Kopie dieses Dokuments herunterzuladen. Klicken Sie auf den Link Optimierer ändern, um SolarEdge Designer aufzufordern, zur Verbesserung des Ertrags nach einem Ersatzmodell für den Leistungsoptimierer zu suchen. Wenn eine bessere Option gefunden vorhanden ist, wird diese automatisch ausgewählt.

| D | ESIGNER CASLE BLACK | 🗖 Anlagendesign 2 🛛 12 kWp 🗐 32 🖻 10 | kWh | Anlagendesign 1 12 kWp 💷 25 : Anlagendesign 3 🗄 💽 💿 |
|------------|---------------------------------------|------------------------------------------------------------|-----|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| () | Lesen Sie mehr da Anlagendesign er | <mark>azu,</mark> wie Sie das optimale ntwerfen können. | | Das aktuelle Anlagendesign funktioniert nicht optimal Bitte ändern Sie das Optimierer-Modell oder gleichen Sie die Strönge der Dachflächen mit verschiedenen Restrahlungsstärken |
| \bigcirc | | | | Leistungsoptimierer ändern |
| | | | | |
| F | | | | |
| s | | | | |

Abbildung 6: Erklärung und Behebung von Fehlern im Anlagendesign

- 4. Wenn ein Austausch des Leistungsoptimierers empfohlen wird, führen Sie eine der folgenden Aktionen aus:
 - Klicken Sie auf die Leistungsoptimierer-Dropdown-Liste, um manuell ein anderes Modell aus der Liste auszuwählen.
 - Klicken Sie auf die Schaltfläche Verbessern, um SolarEdge Designer aufzufordern, zur Verbesserung des Ertrags nach einem Ersatzmodell für den Leistungsoptimierer zu suchen. Wenn eine bessere Option gefunden vorhanden ist, wird diese automatisch ausgewählt.

| | DESIGNER CASLE BLACK | Anlagendesign 2 12 | 2 kWp 🗐 32 🖲 10 kWh | Anlagendesign 1 12 kWp 🔳 2 | 25 : Anlagendesign 3 : 🕀 📀 |
|------------|-------------------------------------------|-----------------------------------------|---------------------|----------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|
| (i) | Lesen Sie mehr dazu Anlagendesign entw | , wie Sie das optimale erfen können. | € | <u>\$440</u> | Verbessern |
| \bigcirc | | | | | Wir passen die Auswahl des Optimierers an, um ein optimales Anlagendesign zu erreichen. |
| ::: | | | | | |
| F | | | | | |
| t | | | | | |

Abbildung 7: Auswahl eines anderen Leistungsoptimierers



Es wird eines der folgenden Szenarien erwartet:

- Das Anlagendesign wurde verbessert. In diesem Fall wird eine Meldung über den Austausch des Leistungsoptimierers angezeigt, wie in der Abbildung unten dargestellt.
- Der aktuell ausgewählte Leistungsoptimierer ist am besten für dieses Anlagendesign geeignet. In diesem Fall wird folgende Meldung angezeigt: "Es wurde kein anderer Optimierer zur Verbesserung des Anlagendesigns gefunden. Ermöglichen Sie längere Stränge, indem Sie Module hinzufügen/entfernen."



Abbildung 8: Hinweise auf Ertragsfaktor-Verluste werden nach der Auswahl eines neuen Leistungsoptimierers entfernt



Abbildung 9: Es wurde ein optimales Anlagendesign bezüglich des Leistungsoptimierers erreicht

Der neu ausgewählte Leistungsoptimierer wird auf der Registerkarte angezeigt. In der Abbildung unten wurde der Leistungsoptimierer S500B anstelle des Modells S440 ausgewählt.



Abbildung 10: Der neu ausgewählte Leistungsoptimierer wird angezeigt