

Fokussiert auf Energie, mit Leidenschaft und Exzellenz

# Soptim und Amprion – bewährte Partner seit Jahrzehnten

Von der Kraftwerkseinsatzplanung zur kurativen Systemführung: Seit 1975 hält die Partnerschaft zwischen dem Übertragungsnetzbetreiber Amprion und dem Aachener Softwarehaus Soptim allen Veränderungen stand.

Der Anruf kam im Februar 1975 an einem Fag, den Dr. Wolfgang Thiele inth vergesen sollte. Der Jung Physiker, der vier Jahre zuvor die Soptim Ingenieurbüro Gmbt gegründer Heit, band sich gerade die Krawatte für sein glorosum, als das Telefon klingsiche Steller ber Oberingenieur des Rheinisch-Westfällschen Elckritätstwerks (RW) ab zu um Unterstützung bei der Kraftwerks-

einsatzplanung. Der Auftrag markierte den Beginn der langißhrigen Zusammenarbeit.

Bald danach verlagerte sich der Schwerpunkt der Soptim darauf, die Systemführung in Brauweller dabei zu unterstützen, das eigene 11000 km auf den Leiten unter Begein bei der Schwerpunkt der Soptim darauf, die Systemführung in Brauweller dabei zu unterstützen, das eigene 11000 km auf den Leiten der Schwerpunkt der Überziehen der Iberziehen der Eigenständigkeit der Netzgeinbich führ den Verziehen der Schwerpunkt der Netzgeinbich de

₽₩ 9 | 2025

Netze + Infrastruktur

Vom Rheinland nach Europa
Amprion und Soptim haben ihre Partnerschaft längst über die deutschen Grenzen hinausgetragen, Julia Wattenschaft längst über die deutschen Grenzen hinausgetragen, Julia Wattenschaft längste hin der Seit auf Steinen Farpfollungstelle Heine Franzeit und Systemdienstleistungen, Amprion Gmbti- whit die seit alternung der europäischen Übertragungsnetzbetreiber dient, hae und eine Amprichte Steinen ber wir bewiesen, wie eine paränerschaftliche Zusammenarbeit mit einem Komptenten Dienstleister wie der Soptim erfolgreich gelingt- Speckampen gegänt-ti- Neben unseren Aktivitäten im Kontext der Leittechnik werden uns der gernzüberschreitende Stromhandel, die Betriebsplanungsprozesse im europäischen Verbundnacht zu die die Umstell zu die die Unserkeit zu die die Umstelling begleitender System Operation Guideline der EU auch künftig begleiten.«

Vor 50 Jahren war das Ziel des ersten Auftrages klar: die sichere Systemfüh-rung eines großräumigen Übertra-gungsnetzes mit fast ausschließlich kon-ventioneller und nuklearer Erzeugung.

ventioneller und nuslearer Erzeugung-Heute ist daraus eine vielfältige Sys-temlandschaft entstanden. Neben dem Leitsystem einschließlich der Prozessan-kopplung und dem Prognosemanage-ment liefert Soptim unter anderen die sungen für das Fahrplanmanagement, den Handel, die Fersichaftplanung oder das Management des aus regelungs-technischen Gründen unvermedliche ungewollten Ausstausches von Energie-

ergänzt: »Neben den sorgfältigen Tests im Pilotprojekt vertrauen wir bei der IT-technischen Umsetzung auf Soptim, um diese Isöung zu erproben und operativ nutzbar zu machen.\*

Vom Rheinland nach Europa

meinsamen Regelenergiemarkt leistet.

Darüber hinaus haben sich Amprion und Soptim in die Netzbetreiberkoopeund Soptim in die Netzbetreiberkooperation connect+ eingebracht und stellen mit der Lösung RAIDA allen Marktteilnehmern eine Plattform für den Austausch von Stamm- und Planungsdaten im Redispatch 2.0 zur Verfügung.

\*insbesonder die dynamischen Rah-menbedingungen und der hohe Zeit-druck für die Einführung der Redis-patch-2.0-Daltamustauschplattform waren eine besondere Herausforderung, die wir gemeinsam mit Soptim exzellent bewältigt haben«, berichtet Reyer.

Erfolgsfaktoren: Fokus und Flexibilität
Ein Grundsatz eint alle Projekte über die
Alarhe hinweg: Isüsungen müssen wachsen können – denn technische und regulatorische Vorgaben ändern sich, Netze
werden kömplezer und die Zahl der Aluersteigt. Der deutsche Übertragungnetzbetreiber und das Aachener Softwarehaus haben sich daher der Flexibiltät verpflichtet. Diese bezieht sich neben
der Organistation, den Prozessen und der
Haltung vor allem auch auf der IT-dourn
ein der Sogtim Ack. «Wir schaffen isöngen, die
mitwachsen und sich flexibe anpassen
teriberatiens die Sich nebe anpassen
beritagsustellen. Sie muss auch in fürft bis
erhalten und gegebenerfals auch in den gegebenerfals auc



Aufgabe und die vertrauensoolle Zusam-menarbeit. Direkte Kommunikationswe-ge prägen die Partnerschaft gestern wie heute, Andreas Wallzuch, Letter Process-beit gesterne Amprion Gmible in beit gesterne Amprion Gmible in und gerade, weren es brennt, Aufgrund des jahrzehntelang gewachsenen Ver-trauens verlassen wir uns in jeder Situ-ation aufeinandez.

ation aufeinander.«
Speckamp effautert weiter. «Unsere Zusammenarbeit ist geprägt von einem pragmatischen Miteinander. Amprion gelingt es, die Projekte effizient und schlank zu administrieren, sodass wir den Fokus voll auf die gemeinsamen Aufgaben legen können. eillendiestungkennen wir in der Zusammenarbeit mit Amprion daher nur als elektrotechnische Kenngröße. 

Ber allgemeinen Funders dass (E.Pon. Peter allgemeinen Funders dass (E.Pon. Peter allgemeinen Funders dass (E.Pon.)

sche Kenngröße.\*

Der allgemeinen Tendenz, dass IT-Projekte durch Governance-Vorgaben ineffizient werden, wirken Amproin und
entragen der Schausen der Schausen der
erfüglerte Heigen. Gewerbalten de
Braak, Leifer Hosting & Anwendungen.
Amprion GmbH. wiken wir unser ziele erreichen und unserer gesellschaffen
lichen Verantvortung nachkomen
wollen, müssen wir nicht nur die Netze
eibst, sondern auch unsere IT-Systeme
effizient und zeitnah ausbauen. Soptim
hat sich dabei immer als verlässlicher
Partner erwiesens.

Diese Balance aus bewährter Partner-schaft und notwendiger Anpassungs-fähigkeit ist das Erfolgsgeheimnis die-ser Kooperation, die mit einem sponta-nen Anruf im Februar 1975 begann und heute zur sicheren Stromversorgung in heute zur sicheren Stromversorgung ir Europa beiträgt. Soptim-Gründer Dr Wolfgang Thiele erinnert sich: »Mir einem mündlich erteilten Auftrag in der Wolfgang Thiele erinnert sich: »wilt einem mündlich erteilten Auftrag in der Tasche ins Rigorosum zu gehen, fühlte sich an, wie auf Wolke sieben zu schwe-ben.« Nas diesem Moment entstand in über fünf Jahrzehnten eine verlässliche, zukunftsorientierte Partnerschaft – ge-tagen von stetilger Erneuerung und Ver-trauen. Oder wie Speckamp es treffen sagt. - wilt Amhörton und Freude fellen wir mit Amprion das Streben nach Ezzel-lenz und sorgen gemeinsam weitlerhin dafür, dass del Lichter immer leuchten.-

ckelten sich zunehmend dynamische Energiemärkte, in denen Händler auf einen diskriminierungsfreien Zugang zum Übertragungsnetz wetrauen kön-nen. Auch die Netzbetreiber selbst konnten nun von der Liberalisierung profitieren – beispielsweise durch die Schaffung eines deutschlandweiten Regelreservemarktes.

Neben dem Ermöglichen der Strom-märkte unter Wahrung der Systemsi-cherheit ist in den vergangenen Jahren der Umbau zu einem klimaneutralen Energiesystem als große Herausforde-rung dazugekommen.

Heute, ein halbes Jahrhundert späte arbeiten Soptim und die Amprion GmbH immer noch eng zusammen – an stets neuen Herausforderungen.

### Von Lochkarten zu Echtzeitsystemen

Die Entwicklung der Partnerschaft ver-lief Schritt für Schritt: Zunächst stand nef Schritt für Schritt: Zunächst stand die Kraftwerkseinsatzplanung im Mittelpunkt, gefolgt vom Management der Netz- und Kraftwerksdaten. Danach ergab sich der Einstieg in die Leittechnik und zunehmend folgten Anwendungen im Energiemarkt.

Neben den Aufgaben änderten sich auch die technischen Hilfsmittel. Von 1975 bis 1979 verfügte die Soptim als Soft-warehaus tatsächlich über keine eige-nen Rechner. Die Programme— auf Loch-karten gespeichert – liefen direkt auf den Systemen der RWE-Hauptschaltleiuen systemen der KWE-Hauptschaltlei-tung in Brauweiler. Erst 1980 wurden anlässlich eines Auftrags für die Grup-penschalteitungen eigene Rechner an-

## Von konventioneller Erzeugung zu Klimaneutralität

Klimaneutrolliät

Der Weg von einem Energiesystem mit fast ausschließlich konventioneller Entra ausschließlich konventioneller Entra eine Steller und der Steller eine großen Korftwerken mit her kliman eutralen Struktur mit einer Veltranh dezentraler Erzeugungsnalagen stell weiterhin hohe Anforderungen sehl die Übertragungsnetzbetreiber und deren Dienstleisten. Neben technischer Esperities war und ist die Koordination zahl-



Alles im Blick: In der Netzleitwarte in Brauweiler überwacht Amprion das Übertragungsnetz – unterstützt durch Softwarelösungen von Soptim.

reicher Akteure entscheidend. Christoph Speckamp, Vorstand der Soptim AC, er-klärt- Eine Vielzahl von Akteuren, vom Obertragungsnetzbetreiber über Ves-teilnetzbetreiber bis hin zu Anlagenbe-treibern und Energiehändlern, muss in Projekten koordiniert werden. Früher reichten noch Telefonate und einfache Plamungsinstrumente. Heute unterstützen wir mit unseren datengetriebenen Systemen die Betriebsphanungs-und handelsprozess sowie die Echtzeif-Systemführungs.

Handelsprozess sowie die Entzets-Systemführung.
Ein innovatives Thema, das beide Part-ern in diesem Kontext derzeit beschäftigt, ist die kurative Systemführung.
Bislang führen die Übertragungsnetz-betreiber Redispatch-Maßnahmen aus-schließlich präsentiv durch. Prognostizieren sie einen Netzengpass, so treffen sie im Vorhineim Maßnahmen, um die (n–1)Sicherheit zu gewährleisten. Die sorsorglichen Maßnahmen, eine dagegen nur dann zum Einsat kommt, wenn sie wirklich benötigt wird, ver-spricht Kosteneinsparungen. Daher tes-

hier Maligspanic in Gen Lindas Pila-tien der Verlage in der Verla

vorbereiteten Mittel zum Einsatz.

Am Sinne einer effizienten teistungserbringung ist unser Anspruch, die Netzinfrastruktur bestmöglich zu nutzen,
ohne dabei die Sicherheit zu gefährden.
Mit dem kurativen Redispatch gewinen wir ein wertvolles Werkzeug für die
Systemführung, das jedoch im Bedarfsfall unbedingt verlässlich funktionieren
musse, erklärt Frank Reyer, Leiter der
systemführung der Amprion Gmibbl, und

**ट**₩ 9 | 2025