

NN-TEMPLATE STROM: ADD-ON DYNAMIC RTP

DYNAMISCHE RTP-ABRECHNUNG UNTER BERÜCKSICHTIGUNG UNTERSCHIEDLICHER, NETZSPEZIFISCHER SCHALTZEITEN

04 Kopie Blindprofil MENC
05 Differenzmenge MENC
06 Differenzmenge MENC
07 Blindstromvariante FAI
08 cos phi HT FAKTOR
09 cos phi NT FAKTOR
10 Blindstrompreis HT FA
11 Blindstrompreis NT FA

Default

Operandentyp: QUANT Menge (Verbrauch) allg
Ergebnisfkt.: SUM Summe der Profilwert

Übernehmen

Er...	Bez. Ergebnisparameter	OperTyp
1	Wirkarbeit HT	QUANT
2	Wirkarbeit NT	QUANT
3	Blindstrom HT	QUANT
4	Blindstrom NT	QUANT
5	Blindstrommehrverbrauch HT	QUANT

SPE 
Unternehmensberatung

AUSGANGSLAGE

Wenn ein Lieferant nur in das eigene Verteilnetz Strom liefert, sind für ihn die Schaltzeiten bekannt und für alle Kunden gleich. Eine Abrechnung mit Mengen aus einer RTP-Schnittstelle stellt kein Problem dar, weil die notwendigen Schaltzeiten bekannt sind.

Sobald Lieferungen in fremde Netze stattfinden, ist man bei der Abrechnung von Kunden mit unterschiedlichen Schaltzeiten konfrontiert. Um nicht für jedes Netz eine eigene RTP-Komponente pflegen zu müssen, bedarf es einer RTP-Schnittstelle, die je nach Netz und Schaltzeiten die korrekten Mengen für HT- und NT-Verbräuche ermittelt.

UNSERE LÖSUNG

Ob Sachbearbeiter, Abrechnungs- oder IT-Experte: Stromlieferanten können mit unserer Lösung Ihre Mitarbeiter entlasten.

- HT- und NT-Zeiten einzelner Netze müssen nicht recherchiert und gepflegt werden, sondern werden durch die Datenbank der ene't zur Verfügung gestellt.
- Die nach Schaltzeiten aufgeteilten Mengen werden für Wirk- und Blindstrom Weitergabeoperanden übergeben und so anderen Tarifen zur Verfügung gestellt.
- Zusätzlich wird der Blindmehrerbrauch, die Berechnungsmethode Blindstrom, der cos ϕ und der Blindstrompreis weitergegeben – ebenfalls nach HT/NT aufgeteilt.
- In Verbindung mit dem NN-Template Strom können mit den ermittelten Mengen und Informationen die für das Netz korrekten Netzentgelte abgerechnet werden.

HIGHLIGHTS

- Ermöglicht automatisierte, schaltzeitadäquate Abrechnung von Blind- und Wirkstrom ohne RTP-Schnittstellen / -Komponenten pflegen zu müssen
- Problemlose Einbindung in die Tariflandschaft über Zählwerkstarif
- Bereitstellen von Mengen für Wirk- und Blindstrom sowie Blindstrompreis und Blindmehrarbeit für die Blindstromabrechnung

CHARAKTERISTIKA

- eine RTP-Komponente und eine RTP-Schnittstelle
- ein RTP-Tarif für Wirk- und Blindzählwerke
- Werteübergabe erfolgt über elf Operanden:
 - Wirk HT und NT
 - Blind HT und NT
 - Blindmehrerbrauch HT und NT
 - cos HT und NT
 - Blindstromvariante

EXEMPLARISCHER ANWENDUNGSFALL

Durch vermehrte Akquirierung von Kunden in fremden Netzen müssen RTP-Schnittstellen kundenspezifisch ausgeprägt werden. Dazu müssen je Netz die Schaltzeiten ermittelt und eine RTP-Schnittstelle mit den dazugehörigen RTP-Komponenten und RTP-Tarif gepflegt werden.

DIE VORTEILE IM ÜBERBLICK

- geringer Installations- und Implementierungsaufwand
- minimaler Pflegeaufwand
- hohe Datenqualität durch die ene't-Datenbank
- benutzerfreundliche Anwendung

VORAUSSETZUNG

Ene't Tabellenpaket Strom und NN-Template Strom RLM der SPE Unternehmensberatung GmbH sowie ein gepflegter Feiertagskalender im SAP.

Kontakt

Gerne erläutern wir Ihnen unsere Lösung näher. Sprechen Sie uns einfach an.

Ansprechpartner: Thomas Mathow

Telefon: +49 621 / 300 99 33 00 Mobil: 0162 27 27 243

E-Mail: spe@spenet.de