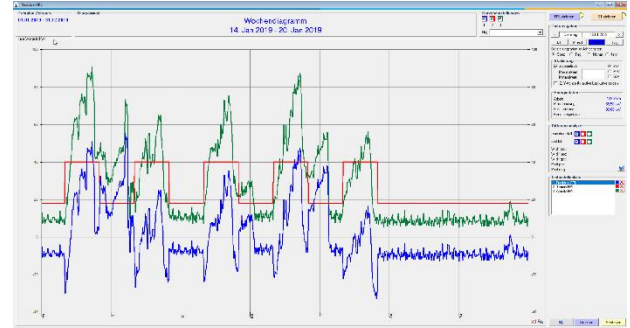


Leistungsbeschreibung: INIPRO

Anwendung zur Erzeugung, Verarbeitung und Analyse von Strom- und Gaszeitreihen

Kernfunktionalitäten

- Prognose eines beliebig langen Zeitraumes auf Basis von Leistungs- oder Arbeitsmesswerten (h oder ¼h), Einzel- oder Massenprognose, Strom und Gas
- Prognosealgorithmen: Vergleichstagsverfahren oder Sigmoidanalyse je nach Temperaturkorrelation
- Ausrollen von Standardlastprofilen (SLP), auch gleichzeitig für verschiedene Profiltypen incl. Summenfunktion für Strom (G0-G6, H0, L0-L2) und Gas (alle Profile gemäß TU-München incl. SigLinDe)
- Automatische Prognosevervollständigung bei Istdaten < 1 Jahr
- Wochenüberlagerung mit Selektion einzelner Tage/Wochen zum Ausschluss unüblicher Zeiten bei der Prognose
- Direktübertragung bestimmter Istdaten-Zeitbereiche auf den Prognosezeitraum
- Berücksichtigung bundeslandspezifischer Feiertage, Brückentage, Werksferien, etc.
- Generieren von Prognosen auf Basis selbst definierter Referenzfahrpläne



- Strom-TLP (Möglichkeit zur Nutzung eigener Wetterstationen und Profile)
- Generieren von PV-Einspeiseprognosen auf Basis des Standortes, Generieren temperaturabhängiger BHKW-Stromprognosen
- Temperaturverwaltung für temperaturabhängige Prognosen auf PLZ-Ebene
- Gasprofilerstellung durch Vorgabe von Sigmoidparametern und Wochenfaktoren
- Strom-TLP (Möglichkeit zur Nutzung eigener Wetterstationen und Profile)

Analyse und Anpassung von Lastkurven

- zeitl. Betrachtung in Jahr/Monat/Woche/Tag oder freie Zeitwahl
- Verwaltung mehrerer HFC-Preiskurven (Strom) und DFC-Preiskurven (Gas) für Einzel- oder Massenbepreisung
- Individuelle Risikoaufschläge für HFC und DFC
- Bepreisung mit historischen EEX-Spotmarktpreisen
- Bepreisung mit Ausgleichsenergiepreisen
- Tarifzeiterlegung mit Benutzungsdauer und Leistungsmin/max
- Erstellen von HT- und NT-Fahrplänen
- Addition/Subtraktion
- Multiplikation/Division mit einer Konstanten
- Skalierung auf eine Zielarbeit
- Amplitudenanpassung zeitlich variabel statisch/dynamisch
- Lastkurventeile durch andere Lastkurven ersetzen
- Manuelle grafische Bearbeitung mit der Maus
- Trennung in positive und negative Anteile
- Beurteilung der atypischen Netznutzung mit Ermittlung der Netzentgeltersparnis (Schnittstelle zur ENET-DB ist vorhanden)
- Differenzanalyse (W-pos, W-neg, W-ges, P-maxpos, P-maxneg), absolut und in %
- Zerlegung in Standard-Handelsprodukte (SHP) mit mengen- oder wertneutralem Residualfahrplan
- Trennung in wahlfreie zeitl. Abschnitte
- Asynchronmonitor, Überlagerung zeitlich unterschiedlicher Lastkurven
- Glättung der Feiertagsübergänge
- Glättung von Lastkurven nach dem Verfahren des gleitenden Durchschnitts
- Leistungsveränderung bei gleicher Arbeit
- Jahresdauerlinie und Leistungsverteilung
- Standardabweichung
- Ermittlung der Temperaturkorrelation
- Sigmoidanalysen mit Ermittlung der Sigmoidparameter
- Risikodifferenzierung vieler Prognoselastgänge in einem Portfolio
- Ähnlichkeitsanalyse zwischen Lastgängen
- Angebotskalkulation mit bis zu 10 Lieferzeiten

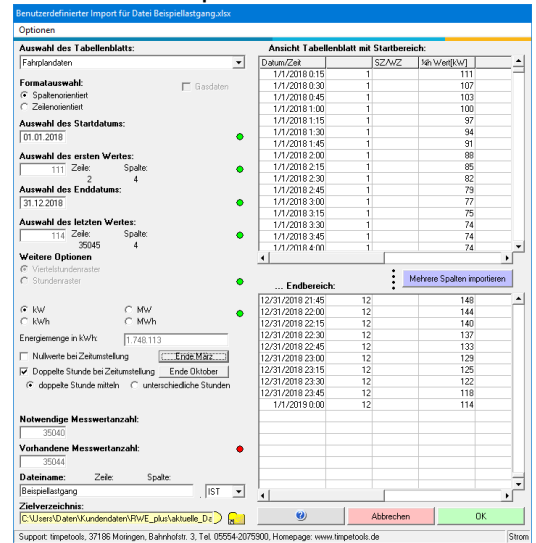
Schnittstellen Export:

- Excel
- CSV
- LPEX
- BelVis (Webservice und dateibasiert)
- SAP (RFC-basiert)
- Sehr flexibler, individueller ASCII-Datenexport

Import:

- Benutzerdefinierter Import für Excel- und ASCII-Dateien
- LPEX
- MSCONS
- BelVis (Webservice und dateibasiert)
- SAP (RFC-basiert)

Excel-/ASCII-Import:



Benutzerdefinierter Import für Datei Beispiellastgang.xls

Optionen

Auswahl des Tabellenblatts: [Faktablatten] **Ansicht Tabellenblatt mit Startbereich:**

Formatauswahl: Spaltenorientiert Zeilenorientiert Gasdaten

Auswahl des Startdatums: [01.01.2018]

Auswahl des ersten Wertes: [11] Zeile: [2] Spalte: [4]

Auswahl des Enddatums: [31.12.2018]

Auswahl des letzten Wertes: [11] Zeile: [2] Spalte: [4]

Weitere Optionen: Vieltagesimport Stundenrafter

kW kWh MWh MWh

Erzeugungseinheit in kWh: [1,740 113]

Nullwerte bei Zeitumstellung Ende Oktober

Doppelte Stunde mit unterschiedliche Stunden

Notwendige Messwertanzahl: [3504]

Vorhandene Messwertanzahl: [3504]

Dateiname: [Zelle: Spalte: IST]

Zielverzeichnis: [C:\Users\...\Daten\Kundendaten\RW_E_plus\aktuelle_De...]

Buttons:

Support: timpetools, 37186 Moingen, Bahnhofstr. 3, Tel. 09554-207500, Homepage: www.timpetools.de

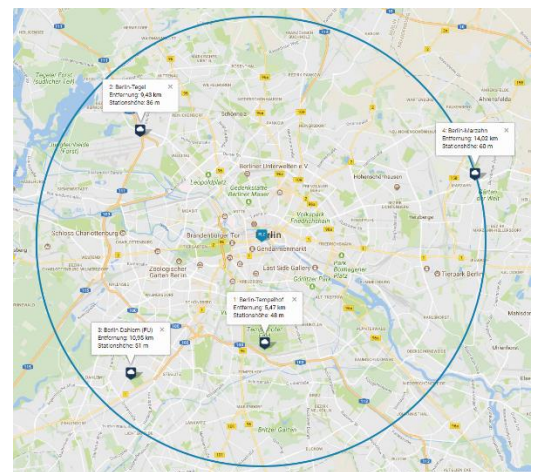
Sonstiges

- Datenbankunabhängig, lediglich kleinere Accessdateien für Basisdaten
- Versionshistorie
- Feiertagskalender auf Bundeslandebene
- Anwenderbezogenes Rechte- und Rollenkonzept

- Portfoliomanagement mit Absatz- und Beschaffungsseite
- Onlinesupport über Ticketsystem
- Umfangreiche Onlinehilfe

Optionale Zusatzmodule

- **TT.PFM** → erweitertes Portfoliomanagement
- **TT.MPK** → Marktpreiskurven Strom und Gas
- **TT.WDM** → Wetterdatenmodul mit vollständiger Integration sämtlicher DWD-Wetterstationen auf PLZ-Ebene mit Web-Portal und Umkreissuche für temperaturabhängige Prognosen, ca. 500 Stationen
- **TT.Berichtsmodul** → Vollständige Lastganganalyse als PDF-Dokument auf Basis eines Monats- oder Jahreslastgangs



Strom-Lastganganalyse Jahresbericht: 2020

Geschäftspartner:
 Inproline
 Bahnhofstraße 3
 37186 Moingen
 Geschäftspartner-Nr.: 12345

Lieferstelle:
 Klingenberg 33
 37186 Moingen
 SLE12462199123456789012345678901

Ihr Ansprechpartner:
 Thomas Timp
 +49 5554 2075-903



Modularer Aufbau

INIPRO wird in drei verschiedenen Varianten angeboten: Basic, Professional und Ultimate. Welche Variante für Ihre Aufgaben die Richtige ist, können Sie der folgenden Tabelle entnehmen.

Funktion	Basic	Professional	Ultimate
Benutzerdefinierter, flexibler Import von Excel und Ascii-dateien	✓	✓	✓
Vergleichstagsprognose für Strom- und Gaszeitreihen	✓	✓	✓
Wärmeabhängige Strom- und Gasprognose	✓	✓	✓
Massenprognose	✓	✓	✓
Zeitreihenexport nach Excel oder CSV	✓	✓	✓
SLP-Strom-Erstellung (G0-G6, H0, L0-L2)	✓	✓	✓
TLP-Gas-Erstellung nach TU-München incl. SigLinDe	✓	✓	✓
Amplitudenanpassung von Bedarfsprognosen	✓	✓	✓
Einzel- und Massenbepreisung von Strom- und Gasprognosen mit einer beliebigen Preiskurve HFC/DFC, z.B. kundeneigene Preiskurven oder Syneco, CKE, Lens, energate...	✓	✓	✓
Definition von Risikoparametern für die Bepreisung	✓	✓	✓
Histonsche Bepreisung	-	✓	✓
Berechnung der atypischen Netznutzung nach § 19 Strom NEV	-	✓	✓
Leistungsanpassung bei gleichbleibender Arbeit	-	✓	✓
Ähnlichkeitsanalyse zwischen Lastgängen	-	✓	✓
Benutzerdefinierter Massenimport	-	✓	✓
Optimale Zerlegung in SHP mit wertneutralem Residualfahrplan	-	✓	✓
Integriertes Portfoliomanagement	-	✓	✓
BelVis- und SAP-Schnittstellen	-	✓	✓
TT-DWD-Temperaturmodul, ca. 500 Wetterstationen in Deutschland	-	-	✓
Handelstägliche Marktpreiskurven Strom und Gas von timpetools	-	-	✓
MSCONS-Import	-	-	✓
TT-Berichtsmodul	-	-	✓

Unabhängig von der gewählten Variante sind die Module TT.MPK, TT.WDM und TT.Berichtsmodul für INIPRO zusätzlich bestellbar.

Systemvoraussetzungen

- Betriebssystem
- Software
- Festplattenplatz
- Arbeitsspeicher

Windows XP/7/8/10
 Microsoft ® Word und ® Excel, MS-.NET-Framework 4.0
 mind. 400 MB
 mind. 512 MB