



Argos.UserGroup – Workshop Rollout-Planungstool x Auftragsmanager

Michael Maier
München, 02.10.2025

Agenda – Rollout Planungstool x Auftragsmanager



Begrüßung & Zielsetzung



Einführung, Kurzer Überblick über die Systeme ROP und AM



Zielbild - Ende zu Ende Prozess,



Diskussion und Anforderungsaufnahme



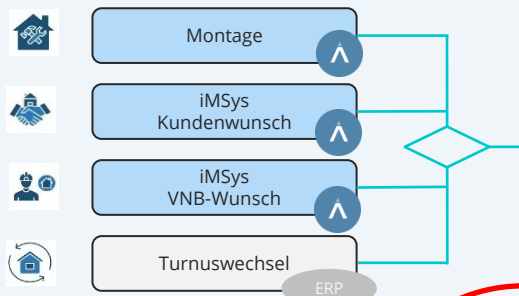
**Wie geht es weiter?
Priorisierung, nächste Schritte**



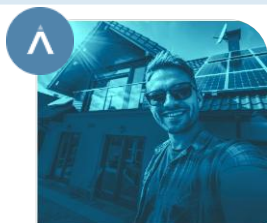
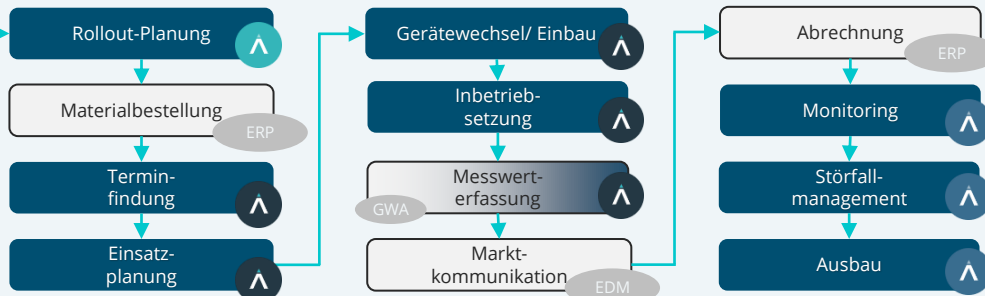
Metering-Betriebssystem

Argos.Produktwelt als zentrale Prozesssteuerung

Gründe für iMSys-Einbau



Lebenszyklus iMSys



Netzkundenportal

Die End-to-End-Standardlösung zur Kollaboration mit allen Akteuren



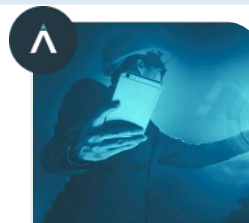
Rollout-Planungstool

Das webbasierte und skalierbare B+K Tool für Smart Meter



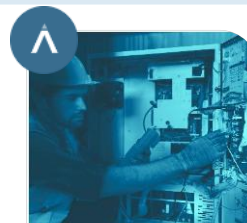
Workforce Management

Die B+K Lösung vereinfacht komplexe Arbeitsprozesse



Mobile Lösungen

Die Argos.APP für standardisierte und Klugesetzte Abläufe im Außendienst



Grid Guard

Das Analyse- und Störfallmanagementsystem für den Betrieb von iMSys

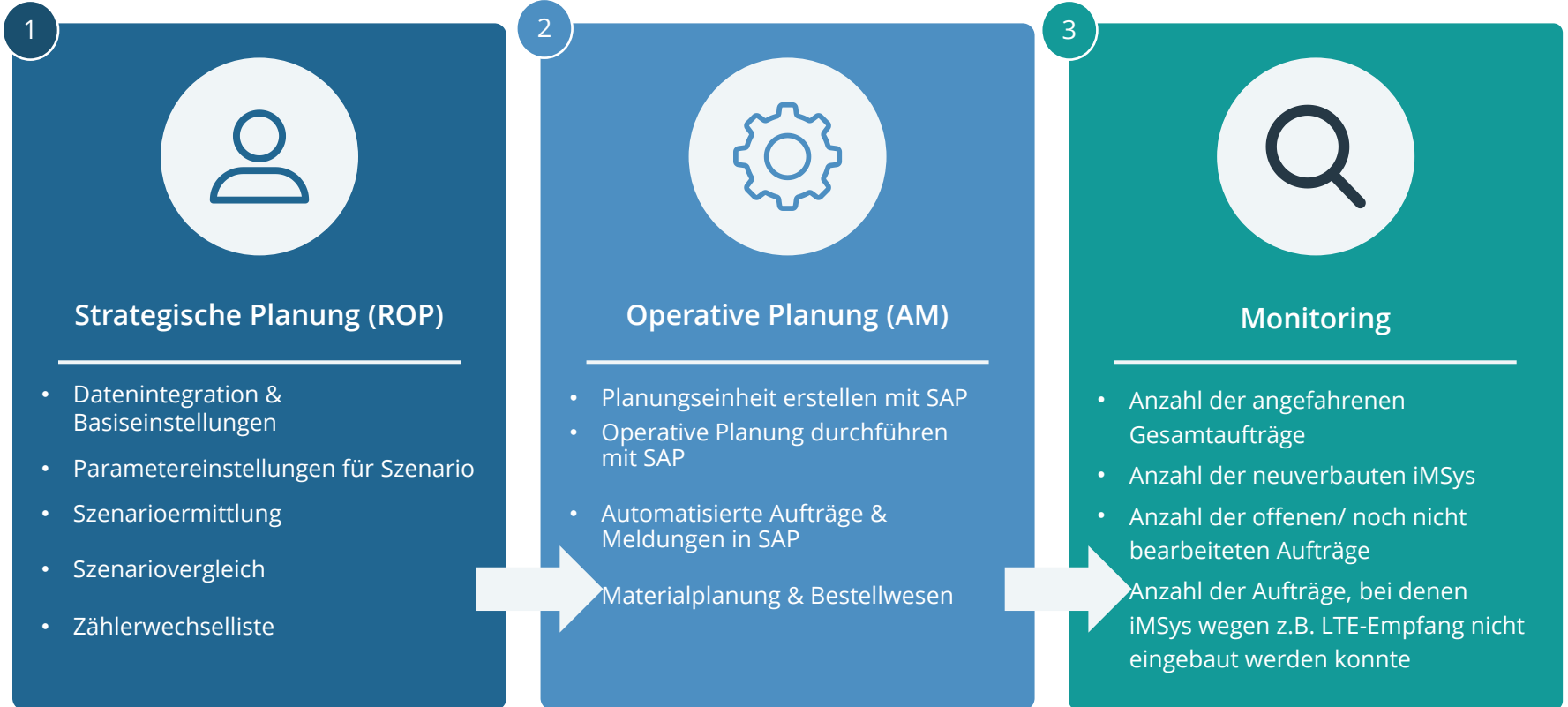
Herausforderungen – Smart Meter Rollout

- Fristen, Quoten – später Referentenentwurf
- Verschiebung der Erlös-Kostenbetrachtung vom VNB zum MSB
- Wirtschaftsplanung, Mittelfristplanung (viele neue Variablen)
- RLM (-Daten) – häufig eigene Prozesse
- Kommunikationsmöglichkeiten (Powerline, LTE, 450 MHz, ...)
- Verfügbarkeiten – Feldstärken
- Anschlusseigenschaften für den iMSys-Einbau
- Neue POG
- Prozesskosten
- Steuerbare Verbrauchseinheiten §14a
- Antragsteller – Kundenwünsche
- Fehlende Informationen (z.B. Geräte, geografische Informationen)



Rolloutplanung mit Argos

Planung und Monitoring





Rollout-Planungstool

Die Anforderungen des Marktes

Werkzeug zur strategischen Rollout-Planung



Schaffung von Planungssicherheit

Entwicklung eines Software-Tools zur strategischen Planung des Smart Meter Rollouts. Planungswerkzeug für NSB, MSB und Dienstleister unter Verwendung aller erforderlichen Daten für die Simulationen verschiedener Planungsebenen



Berücksichtigung gesetzlicher Rahmenbedingungen

Klare Vorgaben mit einem Umsetzungshorizont bis 2032



Hohe Effizienz im Rollout

Neben den gesetzlichen und technischen Rahmenbedingungen werden Kosten- und Erlösbetrachtungen relevanter (z.B. Prozesskosten, POG)



Kostengünstige, cloudbasierte Lösung

Bereitstellen einer Lösung auf der Grundlage modernster Cloudtechnologie



Vorteile des Rollout-Planungstools

1. Effiziente Planung und Steuerung

- ✓ Erleichtert die strategische und operative Steuerung des Rollouts.
- ✓ Ermöglicht eine datenbasierte und strukturierte Planung.
- ✓ Komplettes Ersetzen andere Tools, wie z.B. Excel

2. Szenario-Analyse und Vergleich

- ✓ Bietet die Möglichkeit, verschiedene Rollout-Strategien zu simulieren und miteinander zu vergleichen.
- ✓ Identifiziert die wirtschaftlich effizienteste Strategie.

3. Transparenz über Kosten, Erlöse und Ressourcen

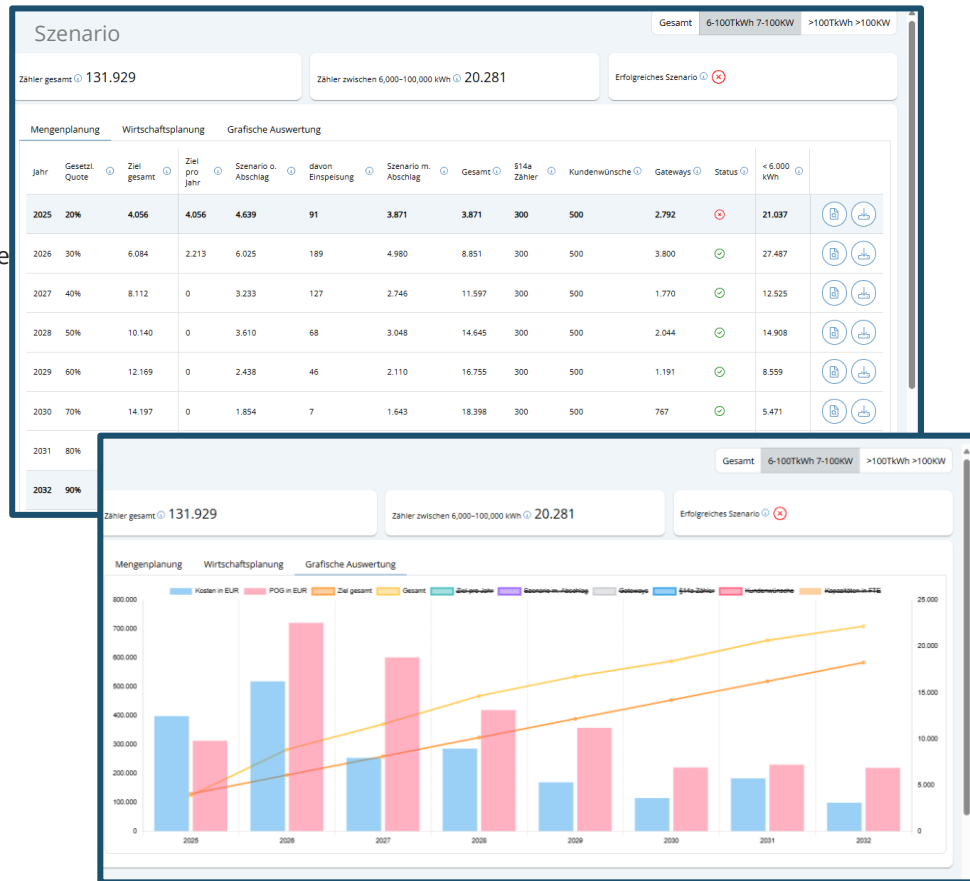
- ✓ Darstellung und Optimierung der Bestellmengen für Hardware.
- ✓ Veranschaulichung der Einhaltung gesetzlicher Quoten und der resultierenden Kosten.

4. Einhaltung regulatorischer Vorgaben

- ✓ Integriert gesetzliche Quoten und Preisobergrenzen direkt in die Planung.
- ✓ Anpassbar an zukünftige regulatorische Änderungen durch regelmäßige Updates.

5. Optimale Ressourcennutzung

- ✓ Unterstützung bei der Kapazitätsplanung (Personal, Material).
- ✓ Identifikation potenzieller Engpässe im Rollout-Prozess.



Vorteile des Rollout-Planungstools

6. Integration in bestehende Systemlandschaften

- ✓ Offene Schnittstellen zur Einbindung in ERP- und Workforce-Management-Systeme.
- ✓ Automatische Aktualisierung von Stammdaten in Echtzeit.

7. Benutzerfreundlichkeit und intuitive Bedienung

- ✓ Klar strukturierte Benutzeroberfläche mit intuitiver Navigation.
- ✓ Szenarien können leicht angepasst und optimiert werden.

8. Visuelle Aufbereitung und Exportfunktionen

- ✓ Grafische Darstellung von Planungsergebnissen und Vergleichsszenarien.
- ✓ Export der Ergebnisse als CSV zur weiteren Analyse.

9. Flexible Anpassung an zukünftige Entwicklungen

- ✓ Möglichkeit zur Erweiterung um neue regulatorische oder technische Anforderungen.
- ✓ Modularer Aufbau ermöglicht eine langfristige Nutzung.

10. Praxisorientierte Unterstützung für unterschiedliche Akteure

- ✓ Geeignet für kleine und große Messstellenbetreiber sowie Dienstleister.
- ✓ Anpassbare Parameter ermöglichen individuelle Nutzungsszenarien.

Verbrauchskategorie (in kWh)	31.12.2025	31.12.2026	31.12.2027	31.12.2028	31.12.2029	31.12.2030	31.12.2031	31.12.2032	POG in EUR
0-4.000	optional	optional	optional	optional	optional	optional	optional	optional	25 €
5.000-10.000	20%	30%	40%	50%	60%	70%	80%	90%	40 €
10.000-20.000	20%	30%	40%	50%	60%	70%	80%	90%	50 €
20.000-50.000	20%	30%	40%	50%	60%	70%	80%	90%	110 €
50.000-100.000	20%	30%	40%	50%	60%	70%	80%	90%	140 €
>100.000	-	-	-	90%	90%	90%	90%	90%	flexibel

Einspeisekategorie (in kW)	31.12.2025	31.12.2026	31.12.2027	31.12.2028	31.12.2029	31.12.2030	31.12.2031	31.12.2032	POG in EUR
0-7.000	optional	optional	optional	optional	optional	optional	optional	optional	25 €
7.000-15.000	20%	30%	40%	50%	60%	70%	80%	90%	50 €
15.000-25.000	20%	30%	40%	50%	60%	70%	80%	90%	90 €
25.000-100.000	20%	30%	40%	50%	60%	70%	80%	90%	140 €
>100.000	-	-	-	90%	90%	90%	90%	90%	flexibel

Verwendet die aktuellen Quoten

Szenario vergleichen	
Szenarioparameter	
Geplantes Wechseljahr	2025
Zählerwechsel im Voraus	4
Geschätzte Erfolgsquote	80
1:n Beziehung	1,1
Kundenwünsche	500
§14a Zähler	300
Gesetzl. Quote	ja
Straßen ausschließen	ja
2025	
Quoten	20%
Ziel gesamt	4.056
Ziel pro Jahr	4.056
Szenario o. Abschlag	4.639
davon Einspeisung	91
Gesamt	3.871
Gateways	2.792
Status	🟡

Bildet Szenariovergleiche ab

Rollout-Planungstool

Prozess der cloudbasierten Rollout-Planung



Datenquellen

Datengrundlage aus dem bestehenden IT-Ökosystem



Stammdaten

Erforderliche Daten für die Erstellung des Rollout-Plans



1. Datenabgleich

IST-Daten zur Aktualisierung



2. Parameter

Stellschrauben auf der Grundlage vorher festgelegter Berechnungsfaktoren



3. Simulation

Erstellen optimaler Planungsmodelle des Smart Meter Rollouts



Varianten

Erstellen verschiedener Versionen von Simulationen, Prüfung und Freigabe



Stellhebel:

- Fristen
- Mengen
- Budget
- Ressourcen
- Material
- Dienstleister
- Prozess
- Kosten
- POG

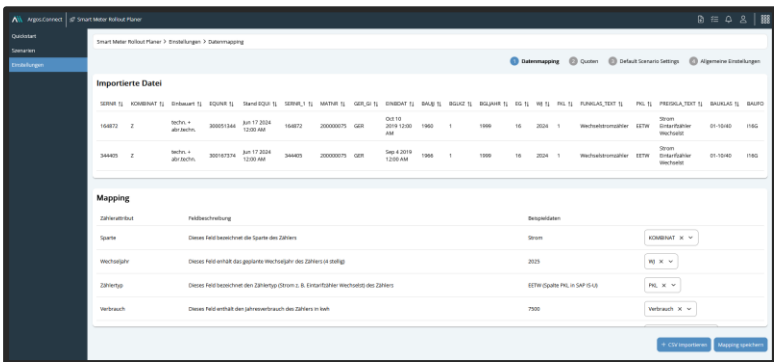


Rollout-Plan

Bereitstellung eines fertigen Plans zur Auftragszeugung

Datenmapping: Die Daten kommen primär aus dem ERP-System

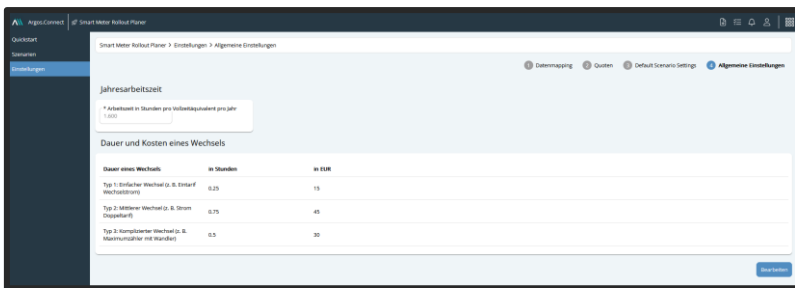
Je nach Turnus der Planung werden Daten manuell oder automatisiert abgeglichen



Mapping der Rohdaten zum Datenabgleich

Folgende Daten sind im System zu mappen:

- Sparte
- Wechseljahr
- Zählertyp
- Verbrauch
- Leistung PV
- OBIS1-4
- Equipmentnummer
- Adresse (Ort, Straße, Hausnummer, Zusatz)



Hinterlegen von Basiseinstellungen

Folgende Basiseinstellung sind einzustellen:

- Arbeitszeit
- Dauer des Wechsels je Zählertyp
- etc.

Stellhebel: Zur Planung werden unterschiedliche Parameter verändert

Zu den hier dargestellten Parametern können kundenindividuelle Parameter ergänzt werden

The screenshot shows the 'Smart Meter Rollout Planner' interface. The main content area is titled 'Neues Szenario erstellen'. It contains two sections:

- Allgemeine Informationen:** Includes a dropdown for 'Szenariogruppe', a text input for 'Name des Szenarios', and a text area for 'Beschreibung'.
- Szenarioparameter:** Includes a dropdown for 'Allgemeine Parameter', a dropdown for 'Wählen Sie das geplante Wechseljahr', a radio button for 'Wählen Sie wie viele Jahre im Voraus Zähler gewechselt werden sollen', a text input for 'Bitte geben Sie die geschätzte Erfolgsquote an', a text input for '1:n Beziehung', and three dropdown menus for 'Quoten', 'Zusätzliche Zähler', and 'Straßen ausschließen'.

Einstellung der Parameter

Einstellende Parameter

- Verwendung statistischer Werte für den erwarteten Ausbau z.B. Wallboxen, PV-Anlagen, Speicher
- Voraussetzungen vor Ort
- Quoten, die erreicht werden müssen (gesetzliche oder eigene)
- Fehlerquoten
- Basiszähler
- 1:n Beziehungen (mehrere Zähler an einem Gateway)
- Weitere Sparten
- Preisobergrenze
- Geografie und strukturelle Stellschauben (Regionale Zuordnung, Netzstrang/Trafo, Feldstärken)
- Target-Szenario – Reverse-Szenarien

Simulation: Gemäß Paramtereinstellung wird Szenario simuliert

Die Aussagen der Simulation sind sowohl technisch (Menge) als auch wirtschaftlich

Ausschnitte aus Berechnungslogik

- Berechnung, wie hoch die Anzahl der zu wechselnden Zähler ist (20 % der Zähler über 6 Tkwh)
- Selektion der Zähler, die in 2025 gewechselt werden müssen laut Wechseljahr
- Selektion der Zähler, die in den gleichen Anschlussobjekten sind wie die 2025er Zähler (Schieberegler)
- Anwendung der weiteren Stellhebel (1:n Beziehung, Erfolgsquote, Kundenwünsche, etc.)
- Vergleich der selektierten Zähler mit der Anzahl der notwendigen Zähler (gesetzliche Quote)
- Berechnung der Folgejahre 2026, 2027, etc. und Darstellung der Ergebnisse
- Wenn Quote nicht erreicht ist, Entscheidung durch User, ob weitere Zähler selektiert werden sollen mit Anschlusslokationen nahe an bereits selektierten Anschlusslokationen
- Priorisierung der Straßen mit der höchsten Zählerwechselfichte im Jahr 2025
- Gruppierung der Zähler nach Straße und Nähe zueinander
- ...
- Wiederholen, bis Quote erreicht ist

Szenario vergleichen		
	Alternative zu AB kleine Änderungen zeigen Wirkung (80%...	Szenario für Vergleich AB
Szenarioparameter		
Geplantes Wechseljahr	2025	2025
Zählerwechsel im Voraus	4	4
Geschätzte Erfolgsquote	80	90
1:n Beziehung	1,1	1,1
Kundenwünsche	500	500
\$14a Zähler	300	300
Gesetzl. Quote	Ja	Ja
Straßen ausschließen	Ja	Ja



Kurze Live Demo



Auftragsmanager

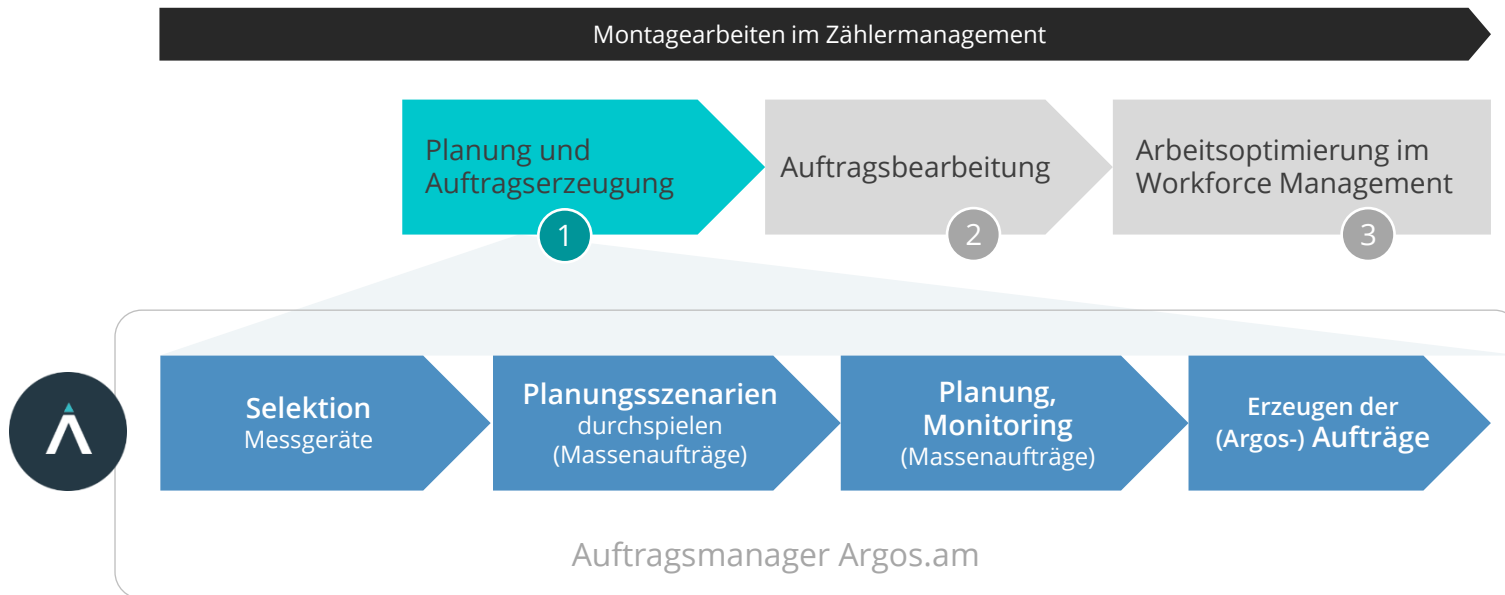


Argos.am optimiert das Auftragsmanagement in SAP Systemen unter verschiedensten Gesichtspunkten

- Argos.am steuert das Auftragsmanagement der Montageprozesse im Metering. Das System wird auf der Basis von **Best Practices** aus unseren Projekten permanent weiterentwickelt.
- Argos.am ist eine **Stand-alone-Lösung in SAP** und wird im Namensraum von Bittner+Kroll implementiert. Das System arbeitet auf den Stammdaten von SAP, Exporte in Drittsysteme entfallen.
- Argos.am erstellt anhand von Regeln automatisiert Massenaufträge, optimiert damit die Auftragsbearbeitung bereits an der Quelle – und ist so eine leistungsfähige **Alternative zur Turnuswechselliste**.
- Argos.am hilft Aufträge in SAP CIC schnell anzusteuern und zu monitoren. Es ist ein **Standard-Tool** im Gegensatz zu CIC-Transaktionen, die häufig individuell gecustomized sind.
- Argos.am ist auch lauffähig und sinnvoll unter **S/4HANA**. Denn dort ist das CIC nicht mehr im Standard enthalten.

Bausteine für die End2End-Digitalisierung im Metering

Optimierungen entlang der gesamten Prozesskette für mehr Kosteneffizienz



Aufträge/Meldungen intelligent zusammenstellen, planen, monitoren

Standardsystem mit Best Practices aus unseren Projekten



- ▶ Zähler mit Hilfe von Parametern aus dem gesamten Datenbestand auswählen (Mehrfachauswahl möglich)
- ▶ Die Auswahl über Regeln und Funktionen optimieren
- ▶ Die Ergebnisse in einer Liste darstellen (ALV-Grid)

- ▶ Die ermittelten Zähler automatisch in Planungseinheiten aufteilen
- ▶ Variable Portionierung Woche, Monat, Quartal, Jahr
- ▶ Verteilung nach Priorität, Ort etc.

- ▶ Planungseinheiten bilden
- ▶ Monitoring-Funktion für jederzeit aktuellen Einblick zum Stand der Arbeiten

- ▶ Aufträge/Meldungen direkt im Auftragsmanager anstoßen
- ▶ Auswahl von Ersatzmaterial aus einer Ersatzmaterialliste

Ansichten des Auftragsmanagers Argos.am

Die „richtigen“ Zähler bestimmen, anzeigen und Planungseinheiten zuordnen

Argos.am 21.3 - Auftragsmanager

Hilfe Kundenspezifische Hilfe

Standard Selektion Regeln / Funktionen Planungsszenarien Gespeicherte Version Sonstige Kundenerweiterung

Standard-Selektion

Losnummer aus der Liste der Lose

Los

Wechseljahr

Turnuswechseljahr bis

Nächstes Wechseljahr 2022

Ablesezeitpunkt bis

Adressinformationen zum Anschlussobjekt

Postleitzahl bis

Ort bis

Straße bis

Rollout-Cluster Verbrauch

Verbrauchscluster

Durchschn. Jahresverbr. (kWh) bis

Rollout-Cluster Enspesung

Enspesekuster

Installierte Leistung (kVA) bis

Informationen zur Anlage

Buchungskreis bis

Informationen zum Equipment

Equipment bis

Serialnummer bis

Material 200-000-069

Hersteller SerialNr bis

Baujahr bis

Bebaubildungsjahr bis

Sparte bis

Prüfungsstatus bis

Einbaubare Geräte

Nur einbaubare Geräte

Standard Selektion Regeln / Funktionen

Aktive Regeln

Zusatzwechsel Geräteplatz

Zusatzwechsel Anschlussobjekt

Zusatzwechsel aus PlanSzenario

Untergrenze Verbrauch erweitern

Zusätzliche nächste Wechseljahre

PlanSzenario

Verbrauch (kWh)

Anzahl Jahre 3

Selektionsansicht

Argos.am

Planung / Rollout-Plan

Planungseinheiten erzeugen

Planungseinheit übernehmen Status ändern Aus Planungseinheit entfernen In Szenario aufnehmen

Statistik

Gesamt:	181
Angezeigt:	181
Markiert:	181
Haarwechsel:	181

PLZ	Turnjahr	TechniPlatz	Los	800333	1	1
800339	2021	52000089	8000003	800339	2	2
800621	2021	52000088	8000003	800621	3	3
800809	2021	52000087	8000003	800809	1	1
81243	2021	52000086	8000003	81243	18	18
81245	2021	52000085	8000003	81245	1	1
81249	2021	52000084	8000003	81249	4	4
81475	2021	52000083	8000003	81475	2	2
81539	2021	52000082	8000003	81539	8	8

Planungsszenarien verwalten

Laufzeit	Gesamt	Offen	Auftrag eröffn.	Auftrag freigez.	Auftrag anst.	Gesamtwert
CCC COLLECTOR 01.01.1989 - 31.12.9999	0	0	0	0	0	0
CCC Planung020 01.01.2021 - 31.12.2021	28	0	0	0	0	0
CCC Planung021 01.01.2021 - 31.12.2021	66	26	0	28	0	12
CCC Planung022 01.01.2021 - 31.12.2021	33	26	0	0	0	7
CCC Planung023 01.01.2021 - 31.12.2021	1	1	0	0	0	0
CCC Planung024 01.01.2021 - 31.12.2021	3	1	0	0	0	2
CCC Planung025 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung026 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung027 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung028 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung029 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung030 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung031 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung032 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung033 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung034 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung035 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung036 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung037 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung038 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung039 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung040 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung041 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung042 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung043 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung044 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung045 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung046 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung047 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung048 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung049 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung050 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung051 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung052 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung053 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung054 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung055 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung056 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung057 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung058 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung059 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung060 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung061 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung062 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung063 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung064 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung065 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung066 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung067 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung068 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung069 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung070 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung071 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung072 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung073 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung074 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung075 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung076 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung077 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung078 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung079 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung080 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung081 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung082 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung083 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung084 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung085 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung086 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung087 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung088 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung089 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung090 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung091 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung092 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung093 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung094 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung095 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung096 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung097 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung098 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung099 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0
CCC Planung100 01.01.2021 - 31.12.2021	2	0	0	0	0	0

Planungseinheit Planung2021-002 (MSys)

Typ	MSys
Laufzeit	01.02.2021 - 28.02.2021
Max. Anzahl	2
Geräte	
Erhaltbare Geräte	3

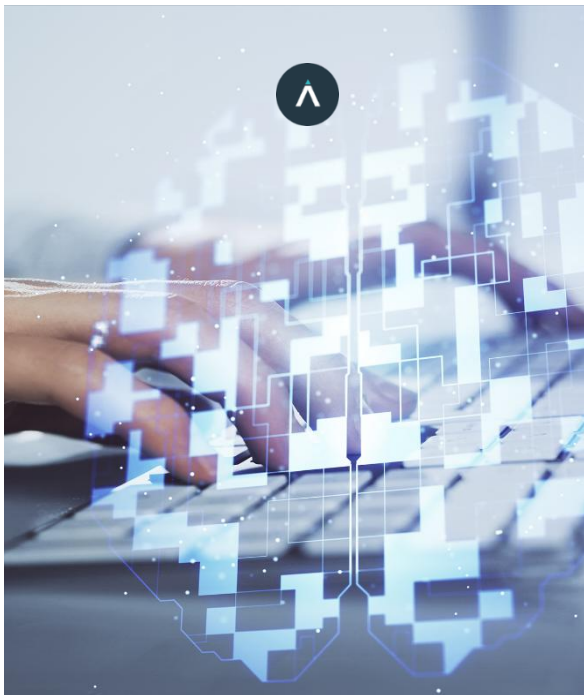
Planungseinheiten und Monitoring

Argos.am 21.3 - Auftragsmanager

Regeln und Funktionen

Die Module des Auftragsmanagers Argos.am

Vollständige Integration des Add-on im Namensraum von Bittner+Krull



3

Business-Analytics-Modul

(Auswertungen und Analysen)

- Stand der Arbeiten von Fremddienstleistern
- Bearbeitungsstatus Auftragsarten
- Auswertung Geräteklassen
- Gesamtfortschritt
- Verhältnis gewechselte Zähler/alle Zähler im Netz

2

Planungs- und Monitoringmodul

- Planungseinheiten, Planungsszenarien
- Vergleiche, Fortschrittsanzeige
- Planzahlen
- Überwachung der Auftragerstellung und -abarbeitung
- Überwachung der Ist- und Planzahlen

1

- Selektion von Geräten
- Regeln und Funktionen
- Tabellarische Ergebnisansicht mit Mini-Statistik
- Excel-Export
- Aufträge anlegen
- Günstige Zusatzarbeiten ermitteln
- Stammdaten bearbeiten

Argos.am – Stand-alone-Lösung für Auftragsmanagement in SAP

Einbau, Ausbau, Turnuswechsel, Wechsel iMSys, Anlagenumbau + Stammdaten-Prüfung



Massenaufträge

Turnuswechsel, Technik-Rollouts und optionale Arbeiten aus den Folgejahren steuern – für optimale Anfahrtswege, gute Restlaufzeiten und eine gleichmäßige Auslastung.



Einzelaufträge

Einzelne Aufträge und Meldungen im Customer Interaction Center (CIC) mit deutlich höherem Automatisierungsgrad erstellen.



Gerätebestand

Geräte identifizieren, die aus technischen und kaufmännischen Gründen nicht länger im Bestand verbleiben sollen.



Stammdaten

Auffällige Datenkonstrukte im SAP System finden, prüfen und bei Bedarf korrigieren.



Kurze Live Demo

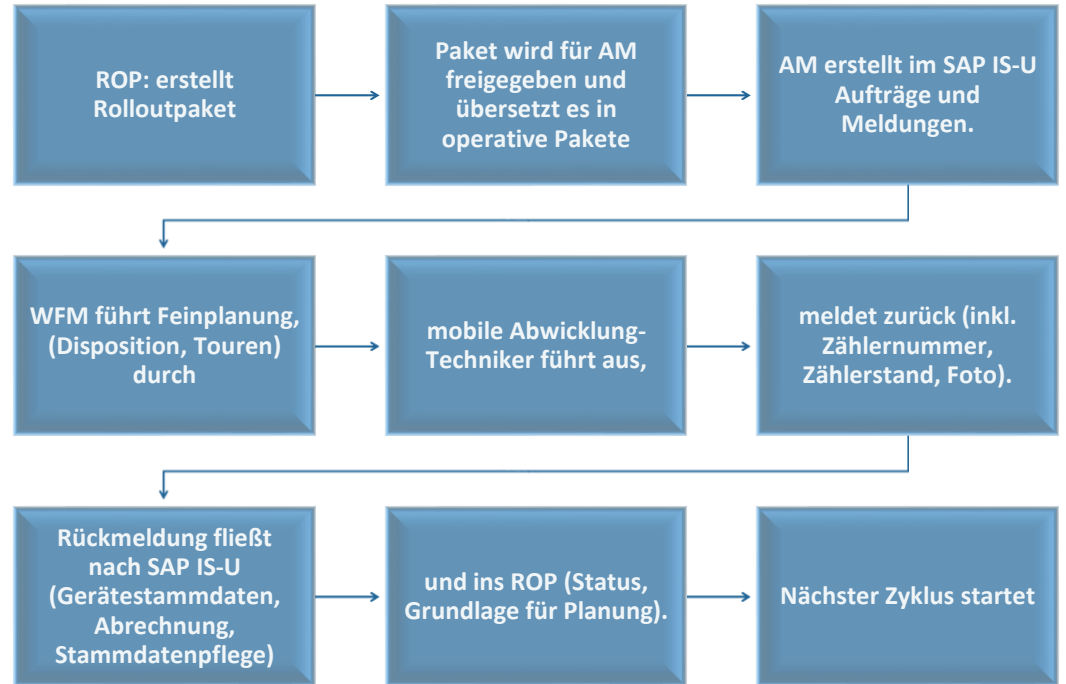


Future State



Zielbild

Ende zu Ende Smart Meter - Workforce Management



Was sind die Vorteile

Wenn man beide Systeme miteinander verbindet

Rollout-Planungstool

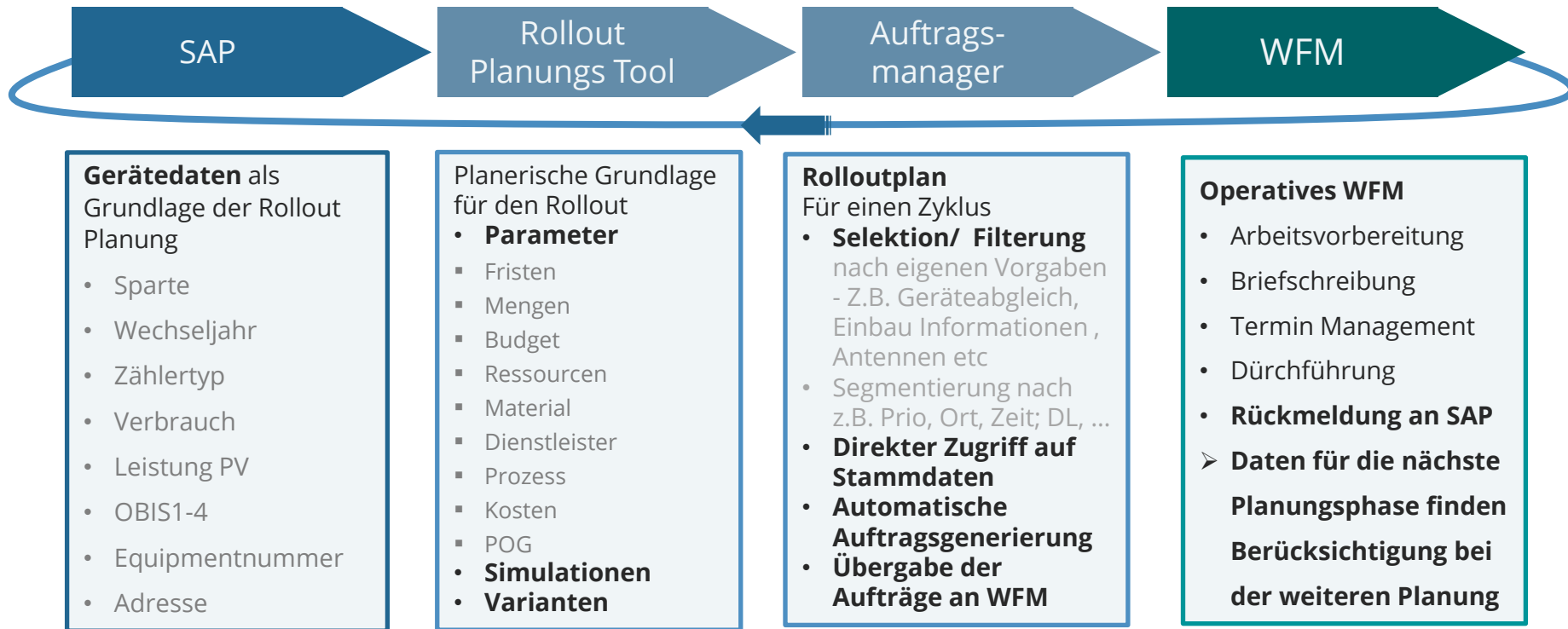
- Echtdatenbestand
- (Massen) Auftragserstellung für WFM im SAP
- Zusätzliche Informationen über alle SAP-Stammdaten
 - Zum Beispiel Ausschlüsse;
 - (nicht) Machbarkeit,
 - ...
 - Rollout-Planner bekommt vom SAP-Auftragsmanager aufbereitete Daten mit Verbräuchen
- Tiefe Integration mit der Argos.Suite (WFM) möglich
- Feinsteuerung von Zusatzgeräten möglich

Argos.am

- Modernes Web UI
- Cloudbasiertes arbeiten
- Performancegewinn
- Permanent aktuelle gesetzl. Rahmenbedingungen
- Quotenerfüllung auf Basis von Gesamtzählerbestand
- Prognose
- Szenarienvergleich

Ende-zu-Ende-Ansatz für die Rollout-Planung

Unsere Basis für zukünftige Anforderungen beim Smart Meter Rollout





- Digitalisierung
- Automatisierung
- Integration



So verhindern wir den Bruch zwischen Strategie und Ausführung

Der Smart-Meter-Rollout erfordert eine enge Verzahnung von strategischer Planung und operativer Umsetzung. Während **Argos ROP** die Grundlage für eine fundierte Rollout-Strategie durch Simulationen und Variantenbildung liefert, übernimmt der **Auftragsmanager (AM)** gemeinsam mit **SAP IS-U** die Vorbereitung der operativen Abwicklung – bis hin zur automatischen Auftragserzeugung

Durch eine End-to-End-Integration entsteht ein durchgängiger Prozess: ROP liefert klare Rolloutpakete, AM, SAP IS-U und WFM setzen diese effizient um, und die Ergebnisse fließen aggregiert zurück in die Planung. Das sichert **Konsistenz, Transparenz und Steuerbarkeit** über den gesamten Rollout hinweg – von der Simulation bis zur erfolgreichen Installation.



Installationsquote je XY
(Zeiteinheit, Cluster, Region)



Erstbesuch-Erfolgsrate, Fehlerquote



Schnitt-von-Tourlänge / ØTermindauer



Nacharbeitsquote (Revisit), Storno/Abbruch



Durchlaufzeit von „freeze“ bis „installiert“

M2G Test

Szenariogruppe: Test 130k - Verbrauch und PV

Test

 Summary **6-100TkWh 7-100KW** >100TkWh >100KW

Szenarioparameter

Allgemeine Parameters

* Wählen Sie das geplante Wechseljahr

2026

* Wählen Sie wie viele Jahre im Voraus Zähler gewechselt werden sollen

6

* Bitte geben Sie die geschätzte Erfolgsquote an

70

* 1:n Beziehung

1,10

Quoten

Zusätzliche Zähler

Straßen ausschließen

Save as Default

Zähler gesamt 131.929

Zähler zwischen 6.000-100.000 kWh 20.281

Erfolgreiches Szenario

Mengenplanung Wirtschaftsplanung Graphics

Jahr	Gesetzl. Quote	Ziel gesamt	Ziel pro Jahr	Szenario o. Abschlag	davon Einspeisung	Szenario m. Abschlag	Gesamt	\$14a Zähler	Kundenwünsche	Gateways	Status	< 6.000 kWh	
2025	30%	6.084	6.084	10.901	311	7.721	7.721	100	200	6.747	✓	56.814	
2026	40%	8.112	391	2.947	132	2.153	9.874	100	200	1.685	✓	13.720	
2027	50%	10.140	266	3.202	68	2.331	12.205	100	200	1.847	✓	15.380	
2028	72.5%	14.704	2.499	1.939	46	1.447	13.652	100	200	1.043	⊖	8.561	
2029	95%	19.267	5.615	954	4	758	14.410	100	200	417	⊖	3.242	
2030	95%	19.267	4.857	1.218	10	943	15.353	100	200	585	⊖	4.135	
2031	95%	19.267	3.914	701	6	581	15.934	100	200	256	⊖	1.931	
2032	-	0	0	815	9	660	16.594	100	200	328	✓	2.783	

Szenario festlegen

Importierte Datei

+ Disponiert + Rückmeldegrund

KT	BAUKLAS	BAUFORM	BAUTXT	Str_TP	HNr_TP	HNRE_TP	ORT_TP	Anz_AO	OBIS1	OBIS2	OBIS3	OBIS4	Verbrauch	Installierte Leistung	Verbrauch_Random	_1	Category Verbrauch	Category_IL	_2
01-10/40	I16G	Wechselstromzaehler	Raffenbergstr.	24	-	Hagen	1	1-1:1.8.0	-	-	-	3311	-	-	0.460364011	-	-	-	-
01-10/40	I16G	Wechselstromzaehler	Ostpreussenstr.	20	-	Hagen	1	1-1:1.8.0	-	-	-	3309	-	-	0.682983137	-	-	-	-

Rückmeldegründe:

- Eingebaut
- Kein LTE-Empfang
- Kein Zutritt
- Keine IM4G-Rückmeldung
- Etc.

Mapping

Zählerattribut	Feldbeschreibung	Beispieldaten	
Sparte	Dieses Feld bezeichnet die Sparte des Zählers	Strom	KOMBINAT x v
Wechseljahr	Dieses Feld enthält das geplante Wechseljahr des Zählers (4 stellig)	2025	WJ x v
Zählertyp	Dieses Feld bezeichnet den Zählertyp (Strom z. B. Eintarifzähler Wechselst) des Zählers	EETW (Spalte PKL in SAP IS-U)	PKL x v
Verbrauch	Dieses Feld enthält den Jahresverbrauch des Zählers in kwh	7500	Verbrauch x v
Leistung PV	Dieses Feld enthält die installierte Leistung der Fotovoltaikanlage in kw	9	Installierte Leistung x v

+ CSV Importieren

Mapping speichern

- Die Tabelle muss 2 zusätzliche Felder haben
 - Disponiert: ja/nein
 - Rückmeldegrund: eingebaut/kein LTE-Empfang/ Kein Zutritt etc.
- Es muss gewährleistet sein, dass im Abrechnungssystem diese Daten aus dem Feld gepflegt werden

Rohdaten

Planung abschließen

SERNR	KOMBINAT	Einbauart	EQUNR	Stand EQUI	SERNR_1	MATNR	GER_GI	EINBDAT	BAUJJ	BGLKZ	BGLJAHR	EG	WJ	FKL	FUNKLAS_TEXT	
179979	<input checked="" type="checkbox"/>	Z	techn. + abr.techn.	300092492	Jun 17 2024 12:00 AM	179979	200000075	GER	Aug 31 2019 12:00 AM	1964	1	1999	16	2024	1	Wechselstromzähler
1113500	<input checked="" type="checkbox"/>	Z	techn. + abr.techn.	300605803	Jun 17 2024 12:00 AM	1113500	200000259	GER	Nov 12 2019 12:00 AM	2008	-	2008	16	2024	1	Wechselstromzähler
1114413	<input checked="" type="checkbox"/>	Z	techn. + abr.techn.	300606716	Jun 17 2024 12:00 AM	1114413	200000259	GER	Jun 26 2019 12:00 AM	2008	-	2008	16	2024	1	Wechselstromzähler
1113550	<input checked="" type="checkbox"/>	Z	techn. + abr.techn.	300605853	Jun 17 2024 12:00 AM	1113550	200000259	GER	Jun 19 2019 12:00 AM	2008	-	2008	16	2024	1	Wechselstromzähler
1114582	<input checked="" type="checkbox"/>	Z	techn. + abr.techn.	300606885	Jun 17 2024 12:00 AM	1114582	200000259	GER	Nov 26 2019 12:00 AM	2008	-	2008	16	2024	1	Wechselstromzähler
1114712	<input checked="" type="checkbox"/>	Z	techn. + abr.techn.	300607015	Jun 17 2024 12:00 AM	1114712	200000259	GER	Aug 1 2019 12:00 AM	2008	-	2008	16	2024	1	Wechselstromzähler
1112562	<input checked="" type="checkbox"/>	Z	techn. + abr.techn.	300591476	Jun 17 2024 12:00 AM	1112562	200000381	GER	Feb 6 2019 12:00 AM	2008	-	2008	16	2024	1	Wechselstromzähler
1112813	<input checked="" type="checkbox"/>	Z	techn. + abr.techn.	300592080	Jun 17 2024 12:00 AM	1112813	200000381	GER	Jul 1 2019 12:00 AM	2008	-	2008	16	2024	1	Wechselstromzähler
1113348	<input checked="" type="checkbox"/>	Z	techn. + abr.techn.	300601844	Jun 17 2024 12:00 AM	1113348	200000381	GER	Oct 8 2019 12:00 AM	2008	-	2008	16	2024	1	Wechselstromzähler
1114578	<input checked="" type="checkbox"/>	Z	techn. + abr.techn.	300606881	Jun 17 2024 12:00 AM	1114578	200000259	GER	Nov 19 2019 12:00 AM	2008	-	2008	16	2024	1	Wechselstromzähler
1114616	<input checked="" type="checkbox"/>	Z	techn. + abr.techn.	300606919	Jun 17 2024 12:00 AM	1114616	200000259	GER	Sep 26 2019 12:00 AM	2008	-	2008	16	2024	1	Wechselstromzähler
1114694	<input checked="" type="checkbox"/>	Z	techn. + abr.techn.	300606997	Jun 17 2024 12:00 AM	1114694	200000259	GER	Jun 27 2019 12:00 AM	2008	-	2008	16	2024	1	Wechselstromzähler

- Vor Planung abschließen können nochmal einzelne Zähler über checkbox herausgenommen werden
- Mit abschluss wandert Liste in Wfm-System

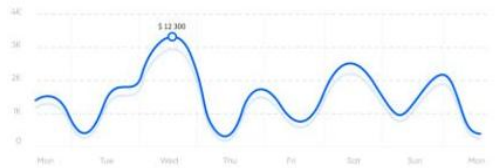
Smart Meter Rollout Planer



Dashboard

Current week

Previous week



Cash out



Cash out



Overview



Overview



In einer Auswertungsseite können zumindest Kennzahlen der Komplexität 1 angezeigt werden

Auswertungen der Komplexität 1

Was	Prozesswort	Darstellung
Anzahl der angefahrenen Gesamtaufträge	Summieren und im Verhältnis zu Plan	Zahl
Anzahl der neubauten iMSys	Summieren und im Verhältnis zu Quote	Zahl
Anzahl der offenen/ noch nicht bearbeiteten Aufträge	summieren	Zahl
Anzahl der Aufträge, bei denen iMSys wegen LTE-Empfang nicht eingebaut werden konnte	summieren	Zahl
Anzahl der Aufträge, bei denen iMSys wegen anderen Gründen nicht eingebaut werden konnte	summieren	Zahl

Auswertungen der Komplexität 2

Was	Prozesswort	Darstellung
Durchschnittliche Bearbeitungszeit IST der Aufträge gleicher Art	berechnen	in Minuten
Anzahl der Terminaufträge, bei denen der Kunde nicht angetroffen wurde	summieren	Zahl
Anzahl der Aufträge auf Kundenwunsch	summieren	Zahl
Anzahl der Aufträge nach §14a	summieren	Zahl



Überleitung in die Diskussion

Wir freuen uns auf rege Beteiligung

- Um das volle Potenzial einer durchgängigen Integration von ROP, AM und SAP IS-U (und WFM) zu nutzen, ist es entscheidend, konkreten Anforderungen aufzunehmen.
- Nur so stellen wir sicher, dass sowohl die strategischen Planungsziele als auch die operativen Abläufe optimal unterstützt werden.
- **Daher möchten wir nun gemeinsam diskutieren, welche:**

2

WELCHE PROZESSUALEN SCHNITTSTELLEN UND DATENFLÜSSE BESONDERS RELEVANT SIND, UND

3

WELCHE TECHNISCHEN RAHMENBEDINGUNGEN BEI DER INTEGRATION BERÜCKSICHTIGT WERDEN MÜSSEN.

1

FACHLICHEN ANFORDERUNGEN AUS SICHT PLANUNG, ROLLOUT-STEUERUNG UND TECHNIK BESTEHEN,



HERZLICHEN DANK FÜR IHRE AUFMERKSAMKEIT



www.bittner-krull.de



Bittner+Krull Softwaresysteme GmbH
Welfenstraße 31 A, D-81541 München



info@bittner-krull.de



Tel.: +49 89 458595-0