

Zuordnung und Topologieerkennung von Sensor und Smart Meter auf Netz und Strangebene

EnInnov 2016 - Session E5: Load- and State-Estimation

12.2.2016 EnInnov (TU Graz)

Matthias Stifter (AIT) Rainer Stütz (AIT) Konrad Diwold (Siemens)



Inhalt

Zuordnung auf Netzebene

Kommunikationsaktivitäts-basierte Korrelationen

Zuordnung auf Strangebene

Spannungsbasierte Korrelationen

Zuordnung innerhalb von Strängen

Spannungsbasierte Korrelationen und hierarchisches Clustering

Zusammenfassung und Ausblick



Motivation



Motivation

- Sensor und Z\u00e4hler basiertes Monitoring zur Steigerung der Effizienz im Verteilernetzbetrieb bei der Integration von Erneuerbaren
- Engineeringaufwand und damit verbundenen Kosten gering halten; Automatisierte Erkennung und Zuordnung von Zählern (plug'n'automate)
- Topologieerkennung bei Umschaltungen für übergeordnete Prozesse im Netzbetrieb (Optimierung, Zustandsschätzung, etc.)



Erfassung der Messwerte

04.03.2016



Erfassung der Messwerte

PLC basiertes Smart Meter System

Siemens AMIS / Datenkonzentrator in Ortsnetzstation

Power Snap Shot Methode

- Synchronisierte Spannungswerte (und Leistungen) je Phase
- I Sekunden Momentanwerte
- Ausgelöst durch asynchrone Ereignisse maximale und minimale Spannung im Netz innerhalb von 15 Minuten
- Über 1 Million Snapshots aus ca. 40 Netzen

Express Grid Data Access

- Zyklisches Polling (1-3 Minuten) von Spannungen (5 Minuten gleitende Mittelwerte) bestimmter Zählern
- Übertragung des Messwerts bei Änderungen größer Schwellwert



Methodik



Methodik

- Basierend auf den jeweiligen Beobachtungen, z.B.: Kommunikationsaktivität oder 1s RMS Spannungsmessungen (PSSA - Power SnapShot Analysis)

$$r_{s} = \frac{Cov(rg(x)rg(y))}{s_{rg_{x}}s_{rg_{y}}}$$

Korrelationskoeffizienten-Matrix

$$\boldsymbol{K} = \begin{pmatrix} r_{s11} & \cdots & r_{s1n} \\ \vdots & \ddots & \vdots \\ r_{sn1} & \cdots & r_{snn} \end{pmatrix}$$

Pivot Matrix zur Ordnung (Tausch Zeile/Reihe)

$$K' = P_{ij} \cdot K \cdot P_{ij}$$



Zuordnung auf Netzebene



Zuordnung auf Netzebene (1)

Basierend auf Kommunikationsaktivitäten bei der zyklischen Abfrage von Spannungen (EGDA – Express Grid Data Access)

- Aktivität des Sensors wird im Datenkonzentrator erfasst zum Zeitpunkt des Empfangs des Spannungswertes.
- Asynchrone Zeitpunkte (von Millisekunden bis Minuten Abstände)
- Auswertung der Häufigkeit einer Zähleraktivität (Übermittlung der Spannung) je Zeitintervall (z.B.: 10 Minute)





Zuordnung auf Netzebene (2)

Aktivitäten von Zählern des gleichen Netzes



Aktivitätsmuster dreier Sensoren des selben Netzes für einen gesamten Tag (19.08.2014)



Zuordnung auf Netzebene (3)

Aktivitäten von Zählern dreier unterschiedlicher Netze



Aktivitätsmuster dreier Sensoren unterschiedlicher Netze für einen gesamten Tag (19.08.2014)



Zuordnung auf Netzebene (4)

Korrelationskoeffizienten der Zähler Aktivitäten von 52 Zählern in drei unterschiedlichen Niederspannungsnetzen





Korrelationskoeffizienten der Aktivitätsmuster von 52 Sensoren aus unterschiedlichen Netzen für einen gesamten Tag (19.08.2014). Dunklere Farbe bedeutet höhere Korrelation, Im rechten Bild wurden alle Korrelationsswerte unter roh = 0,3 und p >0.,05 wurden 0 gesetzt.



Zuordnung auf Netzebene (5)

 Besondere Ereignisse innerhalb eines Netzes – vor allem Änderung der Spannung durch Trafostufung (NS aber auch MS) – führen zu signifikanten Aktivitätsmustern innerhalb eines Netzes.





Zuordnung auf Strangebene



Zuordnung basierend auf Strangebene (1)

• Korrelationskoeffizienten der Spannungen je Phasen aller Zähler



Korrelationen der Spannungen der einzelnen Phasen aller Zähler für ca.400 Beobachtungen (SnapShots)



Zuordnung basierend auf Strangebene (2)

• Korrelationskoeffizienten der Differenzen zweier Phasen aller Zähler



Korrelationen der Differenzen zweier Phasen aller Zähler für ca.400 Beobachtungen (SnapShots)



Zuordnung basierend auf Strangebene (3)

 Korrelationskoeffizienten des modifizierten Unsymmetrie-Faktors k aller Zähler



Korrelationen des modifizierten Unsymmetrie Faktors k aller Zähler für ca.400 Beobachtungen (SnapShots)



Zuordnung basierend auf Strangebene (4)

- Illustration anhand des Spannungsfalldiagramms f
 ür 4 Str
 änge und der drei Phasen (rot, gr
 ün, blau)
- Unsymmetrie ist entlang eines Stranges ausgeprägt und unterschiedlich zwischen den Beobachtungen (SnapShots)



Spannungsfalldiagramm eines Netzes mit 4 Strängen für eine Beobachtung (SnapShot)



Zuordnung basierend auf Strangebene (5)

- Ergebnisse abhängig von der Anzahl der betrachteten Beobachtungen aber auch von den Zeitpunkten
- Verschiedene Netze unterscheiden sich in der Stärke der Korrelationen

Gleiche Anzahl (ca 400)

Unterschiedliche Anzahl (10/40) Mit / **ohne** 1 Phasigen Zählern



Korrelationen des modifizierten Unsymmetrie Faktors k aller Zähler für ca.400 Beobachtungen (SnapShots)



Zuordnung basierend auf Strangebene (6)

- Ergebnisse abhängig von der **Anzahl** der betrachteten Beobachtungen aber auch von den Zeitpunkten
- Verschiedene Netze unterscheiden sich in der Stärke der Korrelationen

Gleiche Anzahl (ca 400)

Unterschiedliche Anzahl (10/40) **Mit** / ohne 1 Phasigen Zählern



Korrelationen des modifizierten Unsymmetrie Faktors k aller Zähler für ca.400 Beobachtungen (SnapShots)



Zuordnung innerhalb von Strängen



Zuordnung innerhalb von Strängen (1)

- Ausgehend von den Korrelationskoeffizienten des Unsymmetrie Faktors wird ein hierarchisches Clustering durchgeführt
- Normierung der Korrelationsmatrix (Vergleich der Cluster)

$$K_{norm} = \frac{K - \overline{K}}{var(K)}$$

 Ermittlung des Distanzmatrix (euklidischer Abstand) der Korrelationen

$$d(i,j) = \sqrt{\sum_{k=1}^{p} (x_{ik} - x_{jk})^2}$$



Zuordnung innerhalb von Strängen (2)

 Darstellung der Cluster als Pseudo-Zeitreihe und als Dendrogramm f
ür ein Netz mit 5 Str
ängen



Distanzen der Spannungskorrelationen zu jedem Messzeitpunkt als Pseudo-Zeitreihe dargestellt. Clustering der Korrelationen in 5 Cluster b) Hierarchie der Cluster als Dendrogramm dargestellt



Zuordnung innerhalb von Strängen (3)

Vergleich Topologie des Netzes und der Cluster Ergebnisse:

Niederspannungsnetz mit 4 Strängen



a) Netztopologie und b) hierarchisches Clustering (ca. 400 Beobachtungen)



Zuordnung innerhalb von Strängen (4)

Vergleich Topologie des Netzes und der Cluster Ergebnisse:

Zoom auf Strang 1





Zuordnung innerhalb von Strängen (5)

• Netz mit 8 Strängen und ca. 180 Zählern





Zusammenfassung und Ausblick



Zusammenfassung und Ausblick

- Zuordnung auf **Netzebene** auf Basis von Kommunikationsaktivitäten
 - Ereignisse verbessern die Identifikation
 - Analyse mittels anderer Verfahren (Support Vektor Machines)
- Zuordnung auf **Strangebene** auf Basis von Spannungswerten
 - Temporäre Abhängigkeiten und auch Umfang der Beobachtungen beeinflusst die Korrelation und ist Gegenstand weiterer Untersuchungen (z.B.: verschlechtern Ausreiser das Ergebnis?)
 - **Umschaltungen** können erkannt werden (Änderung der Korrelationen)
- Zuordnung innerhalb des Stranges mittels hierarchischem Clustering
 - Topologie nicht direkt extrahierbar aber benachbarte Knoten
 - Information über Nähe bzw. ähnliches Verhalten als Grundlage für Zustandsschätzung und als Basis für a priori Wissen bedingter Wahrscheinlichkeit (Bayes)



AIT Austrian Institute of Technology

your ingenious partner

Matthias Stifter

Energy Department Electric Energy Systems



AIT Austrian Institute of Technology Giefinggasse 2 | 1210 Vienna | Austria T +43(0) 50550-6673 | M +43(0) 664 81 57 944 | F +43(0) 50550-6613 matthias.stifter@ait.ac.at | http://www.ait.ac.at