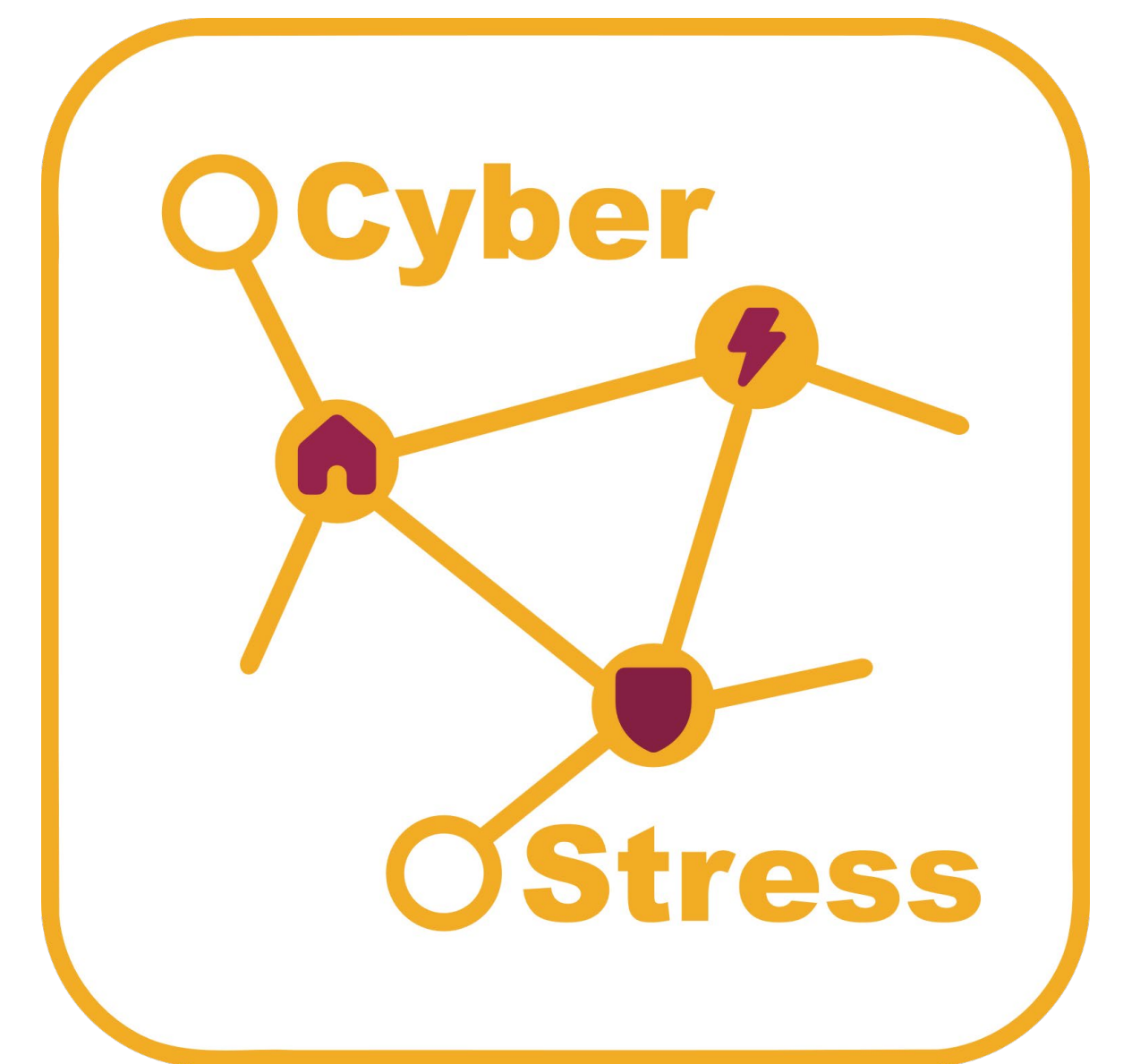


FORSCHUNGSPROJEKT

CyberStress – Modellbasierte Stresstests für cybersichere Energienetze



AUGSANGSLAGE

Die Energiewende bringt viele dezentrale, IoT-fähige Anlagen ins Stromnetz – etwa PV-Anlagen, Wärmepumpen und Ladeinfrastruktur. Dadurch wächst die Angriffsfläche für Cyberangriffe auf kritische Infrastrukturen deutlich. Die e-netz Süd Hessen betreibt bereits eine große Anzahl an dezentralen Erzeugungsanlagen und steuerbaren Lasten, die zunehmend vernetzt und damit potenziell angreifbar sind.

PROJEKTZIEL

Im Projekt wurde das Prinzip von Stresstests – bekannt aus dem Bankensektor – auf Stromnetze übertragen.

Im Fokus standen:

- Identifikation und Bewertung neuer Bedrohungen durch koordinierte Angriffe auf verteilte IoT-Geräte
- Aufbau eines Realdemonstrators in einem typischen Verteilnetz
- Konzeption eines dezentralen Edge-Frühwarnsystems zur Anomalieerkennung
- Konzeptentwicklung modellbasierter Stresstests



ERGEBNISSE

- Koordinierte Cyberangriffe über dezentrale, fernsteuerbare Anlagen sind realistisch und können kritische Netzzustände verursachen
- Intelligente Ortsnetzstationen mit Edge-Anomaliedetektion erkennen solche Angriffe früh und lokalisieren betroffene Bereiche
- Selektive Abschaltung, gezielte Netzschaltungen und Smart Meter Gateway/CLS-Einsatz begrenzen die Auswirkungen wirksam.

LEARNINGS & AUSBLICK

CyberStress zeigt: Cyberangriffe auf dezentrale IoT-Geräte sind realistisch, lassen sich aber durch intelligente Ortsnetzstationen, Anomaliedetektion und klare Melde- und Notfallprozesse beherrschbar machen. Die Ergebnisse sollten nun in den IT-Sicherheitskatalog, Netzbetriebsprozesse und den Ausbau intelligenter Ortsnetzstationen einfließen.

Gefördert vom

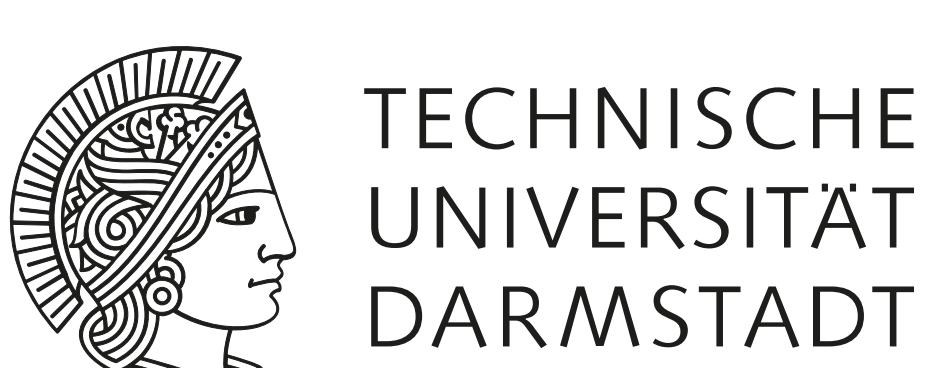


Bundesministerium
für Forschung, Technologie
und Raumfahrt

Förderkennzeichen 13N16628

VDI Technologiezentrum

PROJEKTPARTNER



UNIVERSITÄT
ZU KÖLN

