

PŘEDSTAVENÍ PROJEKTU SECUREFLEX



6.11.2018, Tábor



- ✦ **Stručné představení projektu**
- ✦ **Úvod do řešené problematiky**
- ✦ **Cíle a struktura projektu SecureFlex**

3

6

19

✦ Stručné představení projektu	3
✦ Úvod do řešené problematiky	6
✦ Cíle a struktura projektu SecureFlex	19



Bezpečné využití výkonové flexibility pro řízení soustavy a obchodní účely



Program Théta

Program na podporu aplikovaného výzkumu, experimentálního vývoje a inovací THÉTA
Celková výše podpory ze státního rozpočtu: 4 mld. Kč

Náš projekt byl po číslem **TK01030078** podán do podprogramu 3 a získal podporu (80% podpora, 20% vklad).



SecureFlex



Západočeská univerzita v Plzni
FAV-NTIS



České vysoké učení technické
CIIRC



Masarykova univerzita
C4E



Mycroft Mind a.s.

PARTNEŘI
PROJEKTU



DISTRIBUCE



APLIKAČNÍ
GARANTI

Harmonogram projektu je rozvržen od VI.2018 až do VI.2024.

DOBA
REALIZACE

✦ **Stručné představení projektu**

3

✦ **Úvod do řešené problematiky**

6

✦ **Cíle a struktura projektu SecureFlex**

19

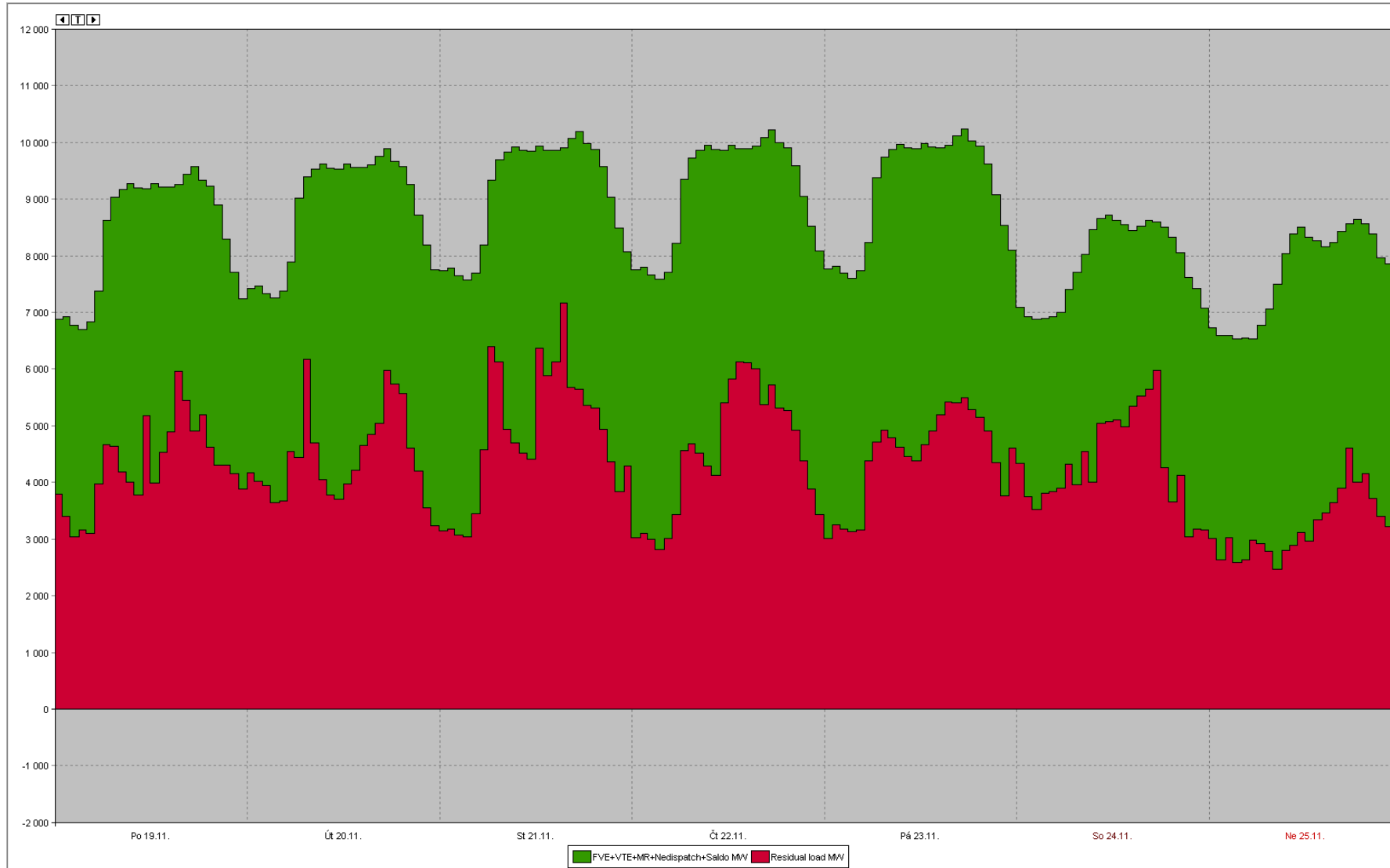
se zdánlivě skrývá v pokrývání spotřeby výrobou



- Při odchylce od původně predikované spotřeby může operativně reagovat, aby snížil (náklady za) **odchylku**
 - Vyrovnat predikovaný/deklarovaný odběr na skutečný ▶ **Dokupem / prodejem**
 - Vyrovnat skutečný odběr na predikovaný/deklarovaný ▶ **Využitím flexibility**
- Zde se již dnes se otevírá prostor pro funkci **agregátora**, kde někteří obchodníci cíleně pracují se schopností vybraných OM na vyžádání snížit/zvýšit odběr (poskytnout flexibilitu)
- Koncept však pracuje s virtuální energií, která není lokalizována v síti

Do řízení rovnováhy však vstupují další vlivy

Residuální load = Load – FVE – VTE – ostatní – saldo zahraničních výměn



Do řízení rovnováhy však vstupují další vlivy

a jejich pravděpodobnostní charakteristiky

Osa x: Mezhodinová změna (reziduálního) zatížení v MW

Osa y: Četnost mezhodinových změn:

- zatížení (load) - **zeleně**
- reziduálního zatížení - **červeně**

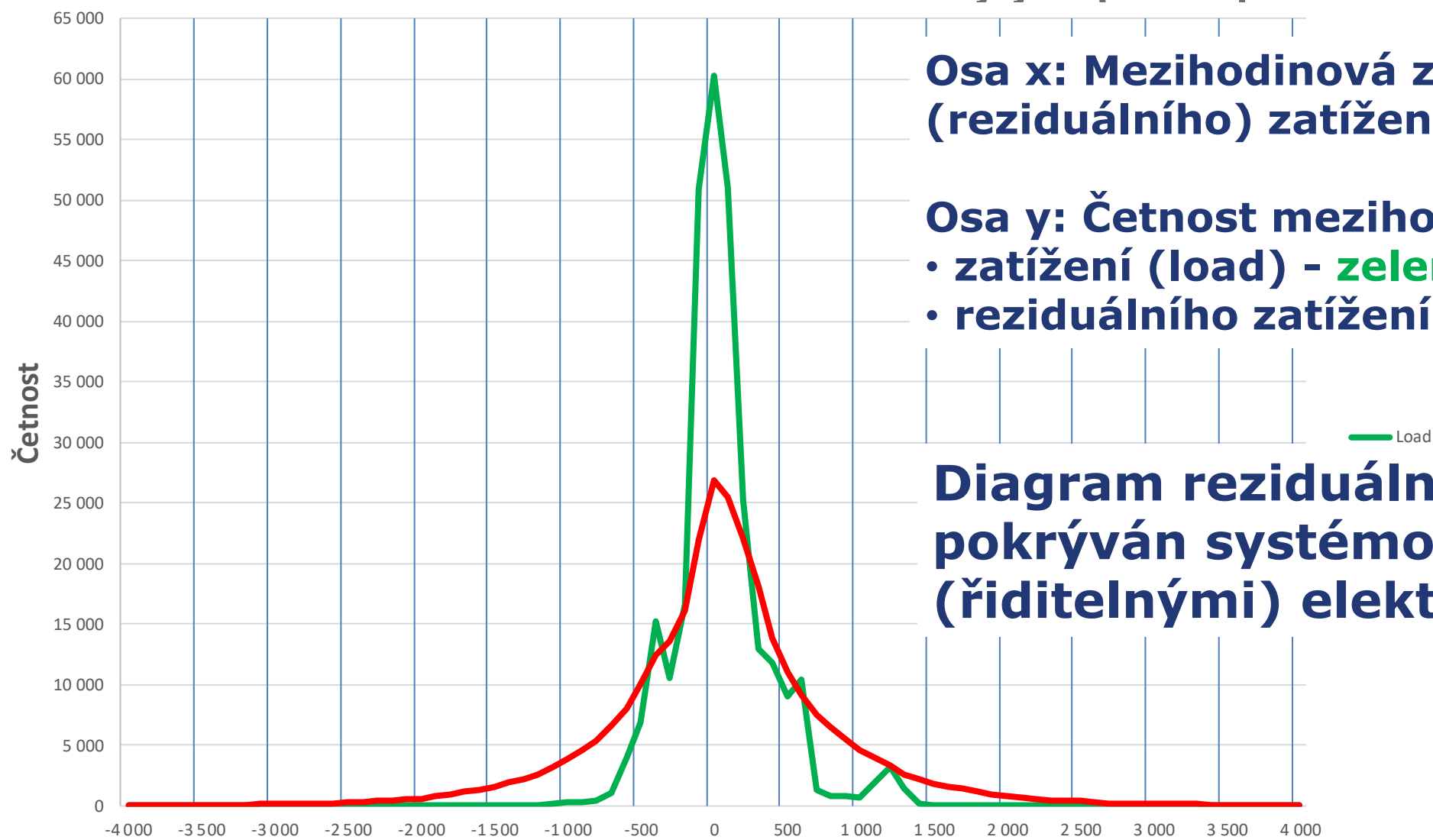


Diagram reziduálního zatížení je pokrýván systémovými (řiditelnými) elektrárnami.

se skutečně skrývá v pokrývání reziduálního diagramu říditelnými zdroji

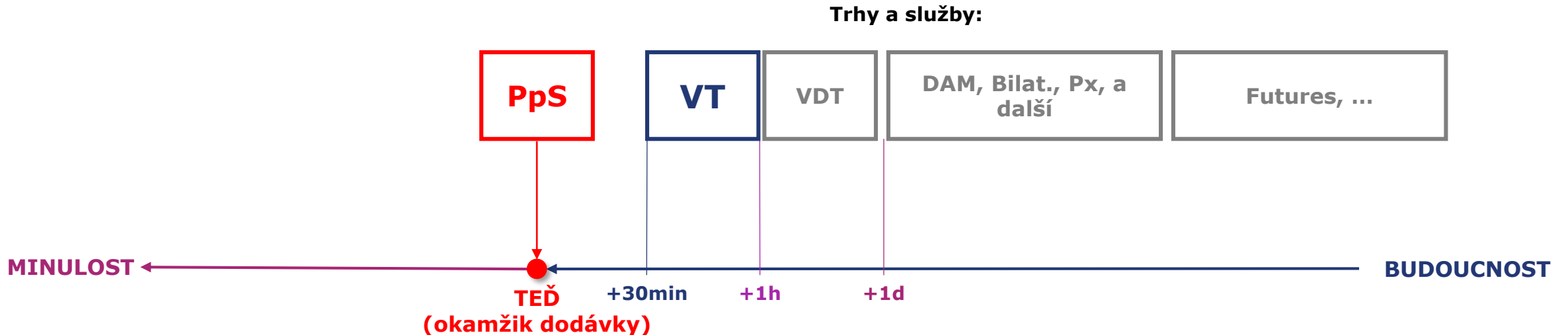


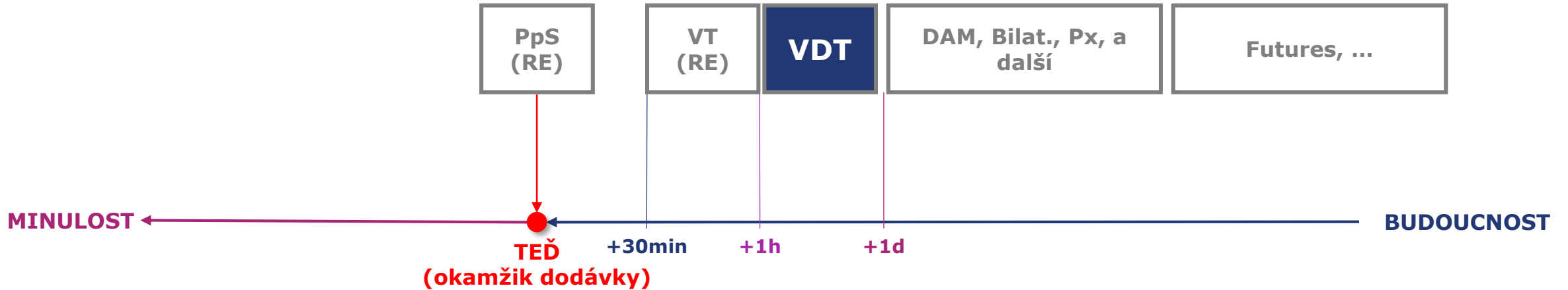
Rostoucí dynamika změn výkonů bilanční rovnováhy:

- ▶ snížení residuálního loadu ▶ **ubývá prostor pro nasazení zdrojů s PpS**
- ▶ roste velikost mezihodinových změn (rampy) residuálního loadu
 - ▶ **potřeba rychlých PpS**
- ▶ rostou výkyvy mezi minimem a maximem residuálního loadu
 - ▶ **potřeba velké kapacity PpS**

Nové kompetence a noví hráči (potenciálně ofenzivní / užiteční vůči ES ČR):

- **Agregátor FLEXIBILITY** (+ hierarchické / decentrální systémy řízení)
- **Provozovatel AKUMULACE**
- **Provozovatel dobíjecí infrastruktury ELEKTROMOBILITY**
- Poskytovatelé energo služeb
- Peer2peer transakce, komunitní energetika





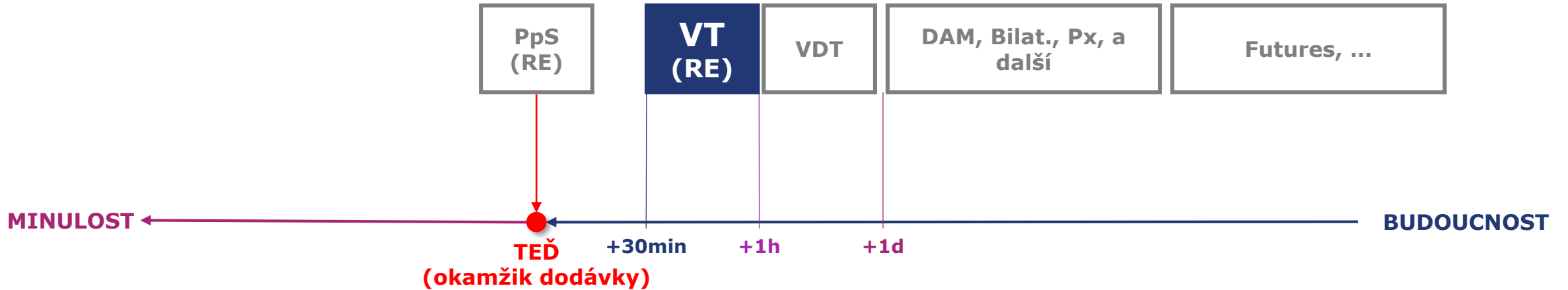
Na VDT se obchoduje v daný den na dodávku minimálně **hodinu předem**.

Pro daný den dodávky je vnitrodenní trh otevřen v 15.00 hodin předcházejícího dne dodávky, a to pro všechny hodiny daného dne dodávky.

VDT je uzavírán postupně po jednotlivých hodinách, doba uzavírky pro příjem nabídek nebo poptávek pro jednotlivé obchodní hodiny je 1 hodina před hodinou dodávky.

Na tomto trhu obchodují účastníci, kteří neplánovaně mají nedostatek nebo přebytek energie.

VDT je organizován pro obchodní hodiny v rámci obchodního dne a lze na něm zadávat a obchodovat nabídky a poptávky elektřiny pro všechny hodiny daného obchodního dne způsobem uvedeným ve smlouvě o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou, tedy průběžně. Vnitrodenní trh může být stejně jako denní trh koordinován a organizován ve spolupráci i s organizátory trhů v okolních nabídkových zónách



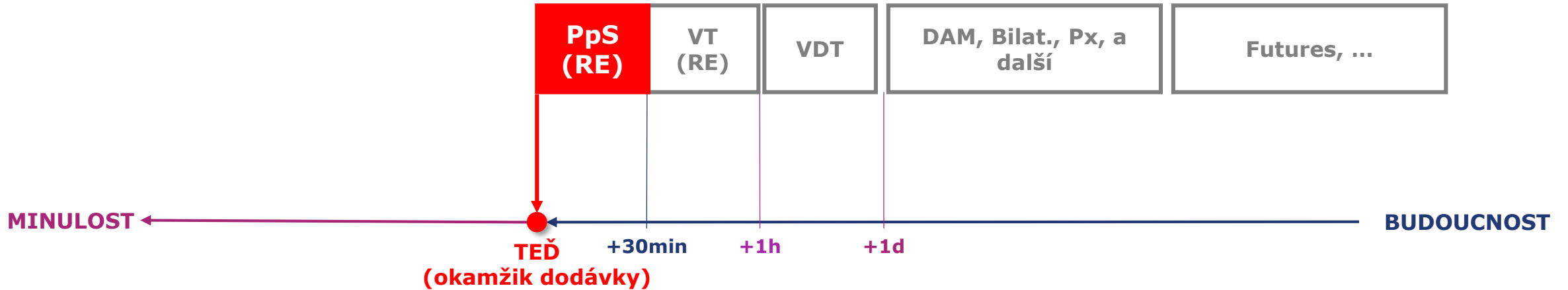
Na VT s regulační energií se **obchoduje pouze s elektřinou, která je PPS využita ke krytí systémové odchytky.**

Vyrovňovací trh s regulační energií je uskutečňován po uzavírce vnitrodenního trhu.

Nabídky je možno podávat nejpozději 30 minut před začátkem hodiny, kdy mají být dodávka nebo odběr regulační energie provozovatelem přenosové soustavy využity ke krytí systémové odchytky.

PPS působí na VT jako jediný poptávající.

Účast na vyrovnávacím trhu s regulační energií se uskutečňuje na základě smlouvy o přístupu na vyrovnávací trh s regulační energií, kterou operátor trhu uzavírá se subjektem zúčtování nebo s jiným registrovaným účastníkem trhu s elektřinou.

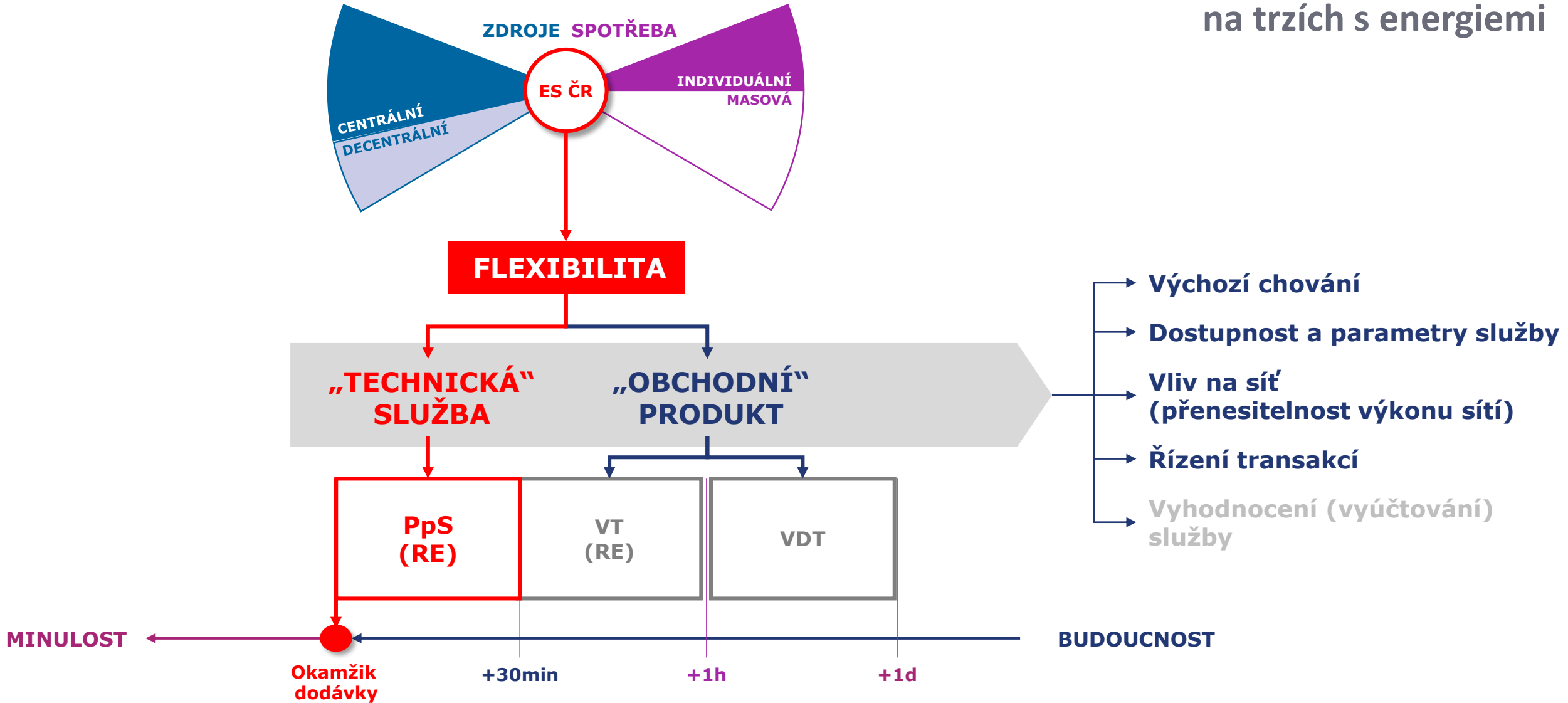


Na trhu s PpS nakupuje PPS pro elektrizační soustavu podpůrné služby.

Nabízet poskytování PpS může fyzická či právnická osoba, která podle aktuální legislativy **splňuje podmínky pro poskytování podpůrných služeb** stanovené PPS. V praxi se obvykle jedná o **tzv. certifikaci výrobního zdroje**, jejíž podmínky získání jsou předepsány PPS.

Provozovatel přenosové soustavy vyhodnocuje podané nabídky pro každou podpůrnou službu zvlášť a neprodleně informuje každého nabízejícího o výsledku vyhodnocení jeho nabídky.

Provozovatel přenosové soustavy má právo ověřovat schopnost poskytovatele podpůrných služeb poskytnout sjednanou službu.



✦ **Stručné představení projektu**

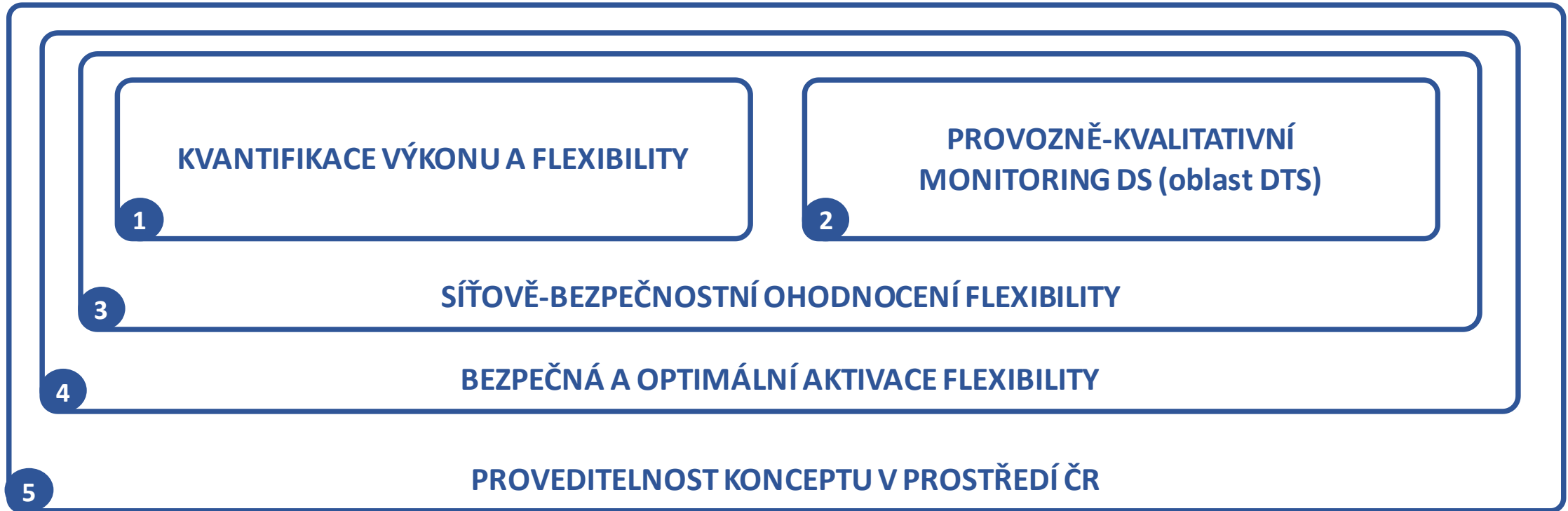
3

✦ **Úvod do řešené problematiky**

6

✦ **Cíle a struktura projektu SecureFlex**

19





- analýza popisných údajů o individuálních OM MO (jistič, sazba, roční práce, instalované spotřebiče, lokalita, typ domu/zástavby, vytápění, ...)
 - analýza popisných údajů o individuálních OM VO (RK, sazba, roční práce, technologie, smluvený diagram, ...)
 - analýza historie naměřených dat na OM (měření A/B, AMM), hledání korelací
 - parametrizace modelu individuálního OM (spotřeba, výroba, flexibilita)
 - korekce predikce odběru dle naměřených hodnot *)
 - korekce predikce dostupné flexibility *)
-
- postupná agregace individuálních predikcí do technických uzlů v rámci hierarchie sítě (do DTS, do R/TR VVN/VN, > uzlu VVN) (celkem, spotřeba, výroba, flexibilita)
 - validace a korekce predikce dle měření (SIEM a/nebo MegA na DTS, provozní měření na R/TR, .. *)

*) včetně kvantifikace nejistoty („kvality“, thresholdu použitelnosti, ...) predikce v závislosti na "dopravním zpoždění" dat z měření (IEM na OM i SIEM na DTS, případně dalších měření v DS)

VÝSTUPY

- Konsolidovaná databáze technických dat
- Prototypy prediktorů (OM, DTS, uzlu) k integraci a ověření nad reálnými daty (systémem) SGRP



PROVOZNĚ-KVALITATIVNÍ MONITORING DS (oblast DTS)

- hodnocení provozních parametrů lokality (např. DTS versus jednotlivá OM) z pohledu dodržení parametrů kvality dodávky, na základě měření AMM (profily U)
- indikace rizika nedodržení parametrů kvality (norma 52160)
- detailnější analýza jevů na rizikových DTS, vliv P/Q na U (vliv výkyvů lokální výroby a spotřeby, vč. akumulace, e-mobility a pod.)
- kvantifikace potřebného regulačního zásahu pro korekci stavu (pokud nebude dostatečná modulace P/Q OM v čase (DSR/M), doporučení dalších nástrojů - kondicionér na DTS, TR s řízenou odbočkou, AKU na DTS, spolupráce se sousedními DTS, přenastavení nadřazeného ASRU ?)

VÝSTUPY

- Prototyp modulu Detekce nestandardních stavů v distribuční síti
- Bezpečnostní monitoring distribuční soustavy při uvažování nižší penetrace AMM



SÍŤOVĚ-BEZPEČNOSTNÍ OHODNOCENÍ FLEXIBILITY

- ohodnocení bezpečnosti aktivací flexibilit s ohledem na síťově bezpečnostní kritéria
- kvantitativní určení bezpečnosti aktivací flexibilit s ohledem na síťově bezpečnostní kritéria (DTS, skupina DTS, R/TR VVN/VN, uzel VVN) (bezpečnostní limity P,Q ve vybraných uzlech el. soustavy)
- metody agregace bezpečně využitelné flexibility pro potřeby stabilizace DS, obchodní účely a potřeby PpS

VÝSTUPY

- Konsolidovaná databáze technických dat
- Prototypy prediktorů (OM, DTS, uzlu) k integraci a ověření nad reálnými daty (systémem) SGRP



OPTIMÁLNÍ A BEZPEČNÁ AKTIVACE FLEXIBILITY

- obchodně technické modely účastníků trhu s flexibilitou
- kritéria pro bezpečné využití flexibility
- kritéria pro nákladově optimální využití flexibility
- nástroje pro optimální aktivaci flexibility při splnění podmínek bezpečnosti (žadatel/beneficiant: TSO, DSO, obchodník, agregátor, ...)
- arbitráže při střetu požadavků

VÝSTUPY

- Analýza požadavků na procesy a nezbytné parametry komunikačních technologií pro řízení flexibility
- Metodika a prototyp modulu Optimalizace aktivace flexibility v deterministických podmínkách
- Metodika a prototyp modulu Optimalizace aktivace flexibility ve stochastických podmínkách



PROVEDITELNOST KONCEPTU V PROSTŘEDÍ ČR

- aplikovatelnost tržních mechanismů a prostředky motivace uživatele pro generování flexibility
 - obchodní versus distribuční tarify,
 - proměnné ceny v čase,
 - dynamicky naceňovaná výkonová pásma,
- analýza citlivosti odběratele na odměnu při poskytování flexibility
- průběžná rešerše používaných obchodních schémat a modelů
- nezbytné parametry komunikačních technologií
- nároky na podnikové procesy
- potřebná kvalita a dostupnost dat (měření)
- distribuovatelnost metod a nároky na výměnu dat

VÝSTUPY

- Analýza uplatňovaných motivačních schémat a modelů a jejich efektivity
- Identifikace potřebné kvality a dostupnosti dat (měření)
- Zhodnocení a doporučení aplikovatelnosti navržených technických, obchodních a regulačních nástrojů v prostředí ČR a EU



Děkuji za pozornost