

DIGITALIZÁCIA ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU

v kontexte zimného
energetického balíčka EK



 IPESOFT®

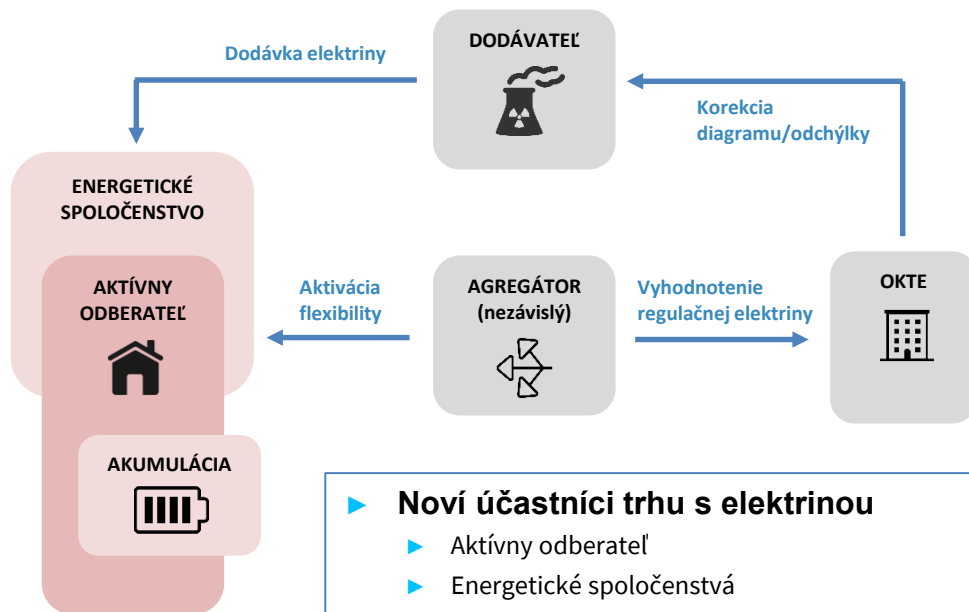
Zimný energetický balíček

▶ Zimný energetický balíček EK

- ▶ Vymedzenie aktívneho odberateľa
- ▶ Podpora flexibility
- ▶ Dynamická tarifikácia
- ▶ Uskladňovanie energie
- ▶ Nezávislý agregátor

▶ Otvorené otázky

- ▶ Zodpovednosť za meranie a vyhodnotenie dodanej flexibility
- ▶ Kompenzačný mechanizmus medzi agregátorom a dodávateľom
- ▶ Využitie agregácie pre podporné služby



▶ Noví účastníci trhu s elektrinou

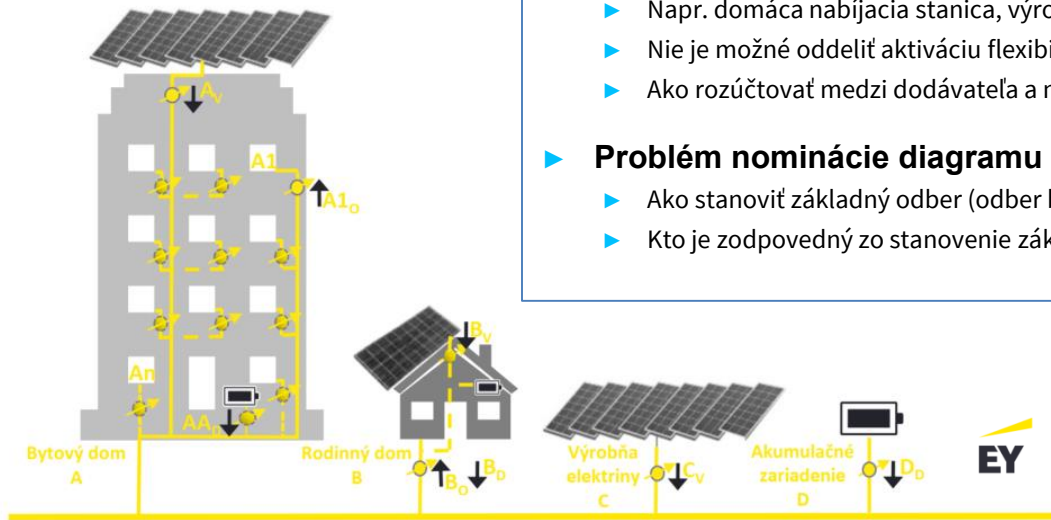
- ▶ Aktívny odberateľ
- ▶ Energetické spoločnosti
- ▶ Prevádzkovateľ zariadenia na uskladnenie energie
- ▶ Nezávislý agregátor

Flexibilita, akumulácia a agregácia

Zhrnutie pripravovaných zmien z pohľadu flexibility (demand side response)

	Súčasný stav	Návrh transpozície
Flexibilita	<ul style="list-style-type: none">- Odberateľ do 10 kW (bez možnosti dodávky v SSD)- Lokálny zdroj do 500 kW (dodávka do 10%)- G-komponent na strane výrobcu- Akumulácia legislatívne neupravená	<ul style="list-style-type: none">- Aktívny odberateľ do 10,8 kW (podnikateľ do 100 kW)- G-komponent zostáva- Oprávnenie na uskladňovanie elektriny <p>Právo aktívneho odberateľa vyrábať, predávať a uskladňovať elektrinu, právo ponúkať flexibilitu</p>
Akumulácia	<ul style="list-style-type: none">✓ Platba za prístup do sústavy (RK)✓ Platba za distribúciu elektriny✓ Tarifa za straty v distribúcii✓ Tarifa za prevádzku systému (TPS)✓ Tarifa za systémové služby (TSS)✓ NJF, Spotrebná daň, DPH <p>Ekonomicky rentabilné len pri umiestnení akumulácie v mieste spotreby/výroby</p>	<ul style="list-style-type: none">✗ Platba za prístup do sústavy (RK)✓ Platba za distribúciu elektriny✓ Tarifa za straty v distribúcii✗ Tarifa za prevádzku systému (TPS)✗ Tarifa za systémové služby (TSS)✗ NJF, Spotrebná daň, DPH <p>Ekonomicky rentabilné aj pri umiestnení v samostatnom odbernom mieste</p> <p>Zrovnoprávnenie postavenia s PVE (prečerpávacie vodné elektrárne)</p>
Agregácia	Agregácia možná len v rámci dodávateľa elektriny	Nezávislý agregátor - oddelenie dodávateľa elektriny od agregátora

Otvorené otázky – problém meraní



- ▶ **Problém meraní**
 - ▶ Neexistujúce merania vnútri odberného miesta
 - ▶ Napr. domáca nabíjacia stanica, výroba OZE, batéria
 - ▶ Nie je možné oddeliť aktiváciu flexibility a odchýlku
 - ▶ Ako rozúčtovať medzi dodávateľa a nezávislého agregátora ?
- ▶ **Problém nominácie diagramu**
 - ▶ Ako stanoviť základný odber (odber bez aktivácie flexibility) ?
 - ▶ Kto je zodpovedný za stanovenie základného odberu ?

Možné prístupy k meraniu – dopad na flexibilitu

	Bez merania flexibility (len meranie na úrovni OM)	Meranie flexibility v réžii PDS (začlenenie podružných meraní do IMS)	Meranie v réžii agregátora
Samoregulácia (aktívny odberateľ)	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Dynamické tarify 	<ul style="list-style-type: none"> ✗ Nie je potrebné 	<ul style="list-style-type: none"> ✗ Nie je potrebné
Regulácia dodávateľom (integrováný agregátor)	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Efekt pre dodávateľa (riadenie odchýlky) ✗ Problém vyhodnotiť odmenu pre poskytovateľa flexibility 	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Efekt pre dodávateľa (riadenie odchýlky) ✓ Hodnoverné zúčtovanie flexibility pre poskytovateľa 	
Regulácia agregátorom (nezávislý agregátor, balancovanie portfólia, predaj flexibility na trhu)	<ul style="list-style-type: none"> ✗ Problém vyhodnotiť aktivovanú flexibilitu a rozklúčovať efekt pre dodávateľa, agregátora a poskytovateľa ✗ Agregátor musí kompletne prebrať zodpovednosť za odchýlku 	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Efekt pre agregátora ✓ Hodnoverné zúčtovanie flexibility pre poskytovateľa ✓ Neutrálne pre dodávateľa elektriny ✗ Problém nákladov a motivácie PDS 	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Náklady na meranie znáša beneficiant – agregátor ✓ Jediný spôsob umožňujúci priame meranie veľkosti aktivácie ✗ Otázka dôvery (najmä pre dodávateľa elektriny)
Regulácia agregátorom (poskytovanie PpS)	<ul style="list-style-type: none"> ✗ Agregátor musí kompletne prebrať zodpovednosť za odchýlku ✗ Problém dodržať plánovaný diagramový bod 	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Hodnoverné meranie flexibility ✗ Períoda zberu meraní neodpovedá požiadavkám SEPS na PpS ✗ Problém nominácie diagramu 	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Otázka dôvery – zabezpečené prostredníctvom certifikácie ✓ Odpovedá súčasnému stavu ✗ Relatívne prísne požiadavky na kvalitu regulácie



IPESOFT s.r.o.
Bytčická 2
010 01 Žilina
Slovak Republic

rajcan.tomas@ipesoft.com

ĎAKUJEM
ZA POZORNOSŤ

