

HIGH-LEVEL OVERVIEW

Demand-side Flexibility

FLEX4CEE | Slovakia Country Sheet

Prehľad využívania flexibility
na strane spotreby elektriny
na Slovensku

Vypracovali:
Marek Hrubčo
Ján Karaba
Boris Valach

Júl 2026



www.sapi.sk ✎

Úvod

V elektrizačnej sústave s vysokým podielom variabilných obnoviteľných zdrojov sa dostupnosť elektriny, a tým aj jej veľkoobchodná cena, v priebehu dňa mení výraznejšie ako v sústave založenej prevažne na riaditeľných zdrojoch. Spotreba elektriny v čase vysokého dopytu je spravidla nákladnejšia, zatiaľ čo jej presun do obdobia nižšieho dopytu alebo vysokej výroby z obnoviteľných zdrojov môže priniesť úspory.

Spotrebitelia môžu byť zároveň odmeňovaní za krátkodobé zvýšenie, zníženie alebo časový posun spotreby podľa potrieb trhu a elektrizačnej sústavy. Takéto aktívne prispôsobovanie spotreby predstavuje flexibilitu na strane spotreby (DSF). Možno ju využívať prostredníctvom časovo diferencovaných alebo dynamických cien, na veľkoobchodných a vyrovnávacích trhoch, pri poskytovaní podporných služieb, na lokálnych trhoch s flexibilitou, ako aj prostredníctvom kapacitných mechanizmov v krajinách, ktoré ich zaviedli.

Z využívania DSF môže profitovať nielen priemysel, ale v čoraz väčšej miere aj domácnosti a malé podniky, najmä prostredníctvom služieb agregátorov. Flexibilne možno riadiť napríklad tepelné čerpadlá, nabíjanie elektromobilov, batériové úložiská, klimatizáciu, ohrev vody alebo vybrané výrobné procesy.

DSF je dôležitým nástrojom energetickej transformácie. Pomáha obmedzovať nútené znižovanie výroby z obnoviteľných zdrojov, podporuje bezpečnú a efektívnu prevádzku elektrizačnej sústavy a umožňuje spotrebiteľom aktívnejšie sa zapájať do trhu s elektrinou a znižovať svoje náklady. Napriek tomu zostáva potenciál DSF v krajinách V4 z veľkej časti nevyužitý.

SAPI – Slovenská asociácia udržateľnej energetiky (SAPI) prináša prehľad podmienok využívania DSF na Slovensku. Ide o prvý výstup medzinárodného projektu FLEX4CEE – Flexibility Integration in Central and Eastern Europe, ktorého cieľom je podporiť rozvoj trhu s flexibilitou v krajinách V4. Počas nasledujúcich dvoch rokov sa partneri zamerajú na analýzu regulačných a trhových bariér v Česku, na Slovensku, v Poľsku a Maďarsku, modelovanie potenciálu flexibility, tvorbu funkčných obchodných modelov a dialóg s tvorcami politik, regulátormi a ďalšími aktérmi.

Projekt realizujú Frank Bold Society ako koordinátor, SAPI, InStrat a REKK Regional Centre for Energy Policy Research. Projekt FLEX4CEE je financovaný z programu European Climate Initiative (EUKI) nemeckého Spolkového ministerstva pre životné prostredie, ochranu klímy, ochranu prírody a jadrovú bezpečnosť.

Metodika

Tento prehľad metodicky vychádza z Monitora trhu pre flexibilitu na strane spotreby organizácie smartEn.¹ Na rozdiel od neho sa sústreďuje predovšetkým na aktuálny právny a regulačný stav, venuje menšiu pozornosť detailným prevádzkovým charakteristikám jednotlivých trhov, avšak podrobnejšie skúma potenciál DSF na úrovni individuálneho spotrebiteľa. Zameriava sa na regulačné, trhové a technické podmienky využívania DSF a vytvára spoločný referenčný rámec na porovnanie dostupnosti flexibility na jednotlivých európskych trhoch.

Aktuálny stav DSF na Slovensku skúmame z deviatich hľadísk:

- 1 využívanie DSF pri poskytovaní podporných služieb
- 2 dostupnosť DSF pre potreby prevádzkovateľov distribučných sústav
- 3 prístup DSF na veľkoobchodné trhy
- 4 prístup DSF ku kapacitným mechanizmom a mechanizmom zabezpečenia primeranosti zdrojov
- 5 ceny dodávky elektriny a motivácia k implicitnej flexibilitě
- 6 štruktúra sieťových taríf a jej vplyv na implicitnú flexibilitu
- 7 potenciál rozvoja DSF na individuálnej úrovni
- 8 technické predpoklady rozvoja DSF
- 9 prítomnosť DSF v kľúčových strategických dokumentoch

Analýza vychádza z kľúčových strategických a regulačných dokumentov a z troch konzultácií s expertmi na DSF. Stav bol mapovaný primárne k aprílu 2026 a pri vybraných údajoch aktualizovaný do júla 2026.

Tento prehľad sa zameriava najmä na domácnosti. Priemyslu venuje menšiu pozornosť vzhľadom na heterogénnosť jednotlivých odvetví a špecifický charakter opatrení. Využívanie DSF v priemysle bude podrobnejšie spracované v pripravovanej detailnej správe vrátane prípadových štúdií.

1 Využívanie DSF pri poskytovaní podporných služieb

Podmienkou využívania DSF pri poskytovaní podporných služieb (PpS) je splnenie technických, prevádzkových a certifikačných požiadaviek stanovených v technických podmienkach prevádzkovateľa prenosovej sústavy – spoločnosti SEPS – a v súvisiacich právnych predpisoch. SEPS obstaráva PpS prostredníctvom výberových konaní otvorených účastníkom trhu, ktorí spĺňajú príslušné kvalifikačné a certifikačné podmienky.²

Regulačný a technický rámec umožňuje poskytovať podporné služby aj prostredníctvom agregácie flexibility, ak poskytovateľ splní požiadavky na certifikáciu, meranie, komunikáciu a dostupnosť regulačného výkonu. Agregáčny blok zodpovedajúci minimálnej veľkosti ponuky (*angl. bid size*) je zoskupenie dvoch alebo viacerých zariadení schopných regulácie odoberaného, dodávaného alebo akumulovaného výkonu v minimálnej veľkosti regulačného výkonu ± 1 MW.³

Hoci slovenská legislatíva inštitút nezávislého agregátora formálne zaviedla, do polovice roka 2026 nebol vytvorený úplný implementačný rámec (*angl. enabling framework*) umožňujúci jeho široké komerčné využitie. Nedostatočne rozvinuté zostávajú najmä pravidlá vzťahov medzi agregátorom, dodávateľom a subjektom zúčtovania, metodika úpravy diagramu dodávky a mechanizmus finančného vyrovnania vplyvov aktivovanej flexibility.

Dátovú a procesnú infraštruktúru pre nezávislú agregáciu poskytuje Energetické dátové centrum (EDC), ktoré prevádzkuje OKTE od októbra 2023.⁴ Samotná existencia EDC však nenahrádza chýbajúce alebo nedostatočne rozvinuté obchodné a regulačné pravidlá.

Prístup nezávislých agregátorov k poskytovaniu služieb sekundárnej regulácie výkonu (aFRR) a manuálne aktivovanej terciárnej regulácie výkonu (mFRR) je obmedzený na kombináciu batérií s inými zdrojmi (napr. s konvenčnými točivými strojmi). Samostatné batériové systémy na uskladňovanie energie (BESS) v súčasnosti nie sú certifikované prevádzkovateľom prenosovej sústavy (PPS) pre služby aFRR a mFRR.⁵

2 Dostupnosť DSF pre potreby prevádzkovateľov distribučných sústav

Prevádzkovatelia regionálnych distribučných sústav na Slovensku do polovice roka 2026 nezaviedli trhové obstarávanie flexibility prostredníctvom otvorených aukčných platforiem. Flexibilitu od tretích strán systematicky neobstarávajú na riešenie lokálneho preťaženia, riadenie napätia alebo odklad investícií do distribučných sietí. Na úrovni distribúcie zatiaľ neexistuje funkčný komerčný trh s flexibilitou. Potenciál spotrebiteľov, batérií a distribuovaných zdrojov riešiť lokálne potreby siete zostáva mimo pilotných alebo individuálne dohodnutých riešení prakticky nevyužitý.

3 Prístup DSF na veľkoobchodné trhy

Flexibilita na strane spotreby môže byť obchodne využívaná na dennom a vnútrodenom trhu prostredníctvom účastníka trhu, ktorý spĺňa príslušné registračné, meracie, zúčtovacie a bilančné povinnosti. Samotný nezávislý agregátor musí mať na priamu účasť na týchto trhoch zodpovedajúce postavenie účastníka trhu alebo spolupracovať s obchodníkom či subjektom zúčtovania.

Základný právny rámec účasti DSF existuje v zákone o energetike, zákone o regulácii v sieťových odvetviach, pravidlách pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a v súvisiacich predpisoch.⁶ EDC podporuje výmenu údajov a vybrané trhové procesy potrebné pre zdieľanie elektriny a agregáciu. Praktické rozšírenie obchodných modelov však naďalej limitujú neúplné pravidlá nezávislej agregácie a pomerne nízka dostupnosť podrobných meraných údajov v reálnom alebo takmer reálnom čase.

4 Kapacitné mechanizmy a primeranosť zdrojov

Slovensko nemá zavedený kapacitný mechanizmus, ktorý by samostatne odmeňoval disponibilný výkon. Bezpečnosť dodávok sa zabezpečuje prostredníctvom trhu s elektrinou, služieb výkonovej rovnováhy, cezhraničnej integrácie trhov a prevádzkových opatrení SEPS.

SEPS pravidelne hodnotí primeranosť zdrojov a aktualizuje prognózy spotreby elektriny v dlhodobom horizonte. Tieto analýzy poskytujú základ na identifikáciu rizík pre bezpečnosť dodávok a budúcich potrieb sústavy. DSF sa preto môže uplatniť skôr nepriamo – prostredníctvom veľkoobchodného trhu, podporných služieb a budúcich mechanizmov flexibility – než prostredníctvom samostatnej kapacitnej platby.

5 Cena dodávky elektriny a implicitná flexibilita

V segmente domácností prevládajú statické produkty s jednotnou cenou alebo s vopred určeným rozdelením na vysokú a nízku tarifu. Takéto produkty poskytujú iba obmedzený stimul na implicitnú flexibilitu, pretože ceny nereagujú na krátkodobé zmeny na veľkoobchodnom trhu.

Slovenská legislatíva pozná zmluvy s dynamickou cenou elektriny, ich praktické využívanie však zostáva obmedzené. Dynamická cena sa môže uplatňovať na komoditnú zložku dodávky elektriny, zatiaľ čo distribučné tarify zostávajú prevažne statické a nereagujú na okamžité zaťaženie siete. V januári 2026 Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO) oznámil svoj zámer pripraviť sekundárnu legislatívu, ktorá by priniesla širšie zavedenie dynamických taríf. Do polovice roka 2026 však nebol zverejnený žiaden návrh vykonávacieho predpisu.⁷

Rozvoj dynamických produktov oslabujú aj nízke ekonomické stimuly. Po energetickej kríze uzavrela vláda SR v roku 2022 dohodu so spoločnosťou Slovenské elektrárne o zastupovaní komoditnej zložky ceny elektriny pre domácnosti. Ministerstvo hospodárstva SR zároveň zaviedlo kompenzácie pre dodávateľov s cieľom vyrovnať súvisiace výpadky príjmov.⁸ Regulácia a kompenzačné opatrenia chránili domácnosti pred krátkodobými výkyvmi veľkoobchodných cien, zároveň však oslabili cenový signál motivujúci k prispôsobovaniu spotreby.

K 1. januáru 2026 malo zmluvu s dynamickou cenou elektriny približne 27 000 odberateľov, teda asi 1 % všetkých odberateľov z nich iba 2 541 tvorili domácnosti.⁹ Údaje potvrdzujú veľmi obmedzené rozšírenie dynamickej cenotvorby v rezidenčnom segmente.

Dodávatelia elektriny zatiaľ vo významnej miere neponúkajú domácnostiam produkty, ktoré by priamo odmeňovali aktiváciu DSF alebo účasť na trhoch s flexibilitou. Samotná dostupnosť dynamickej ceny preto ešte nevytvára plnohodnotný trh so spotrebiteľskou flexibilitou.

6 Sieťové tarify a implicitná flexibilita

Štruktúra sieťových taríf na Slovensku poskytuje iba slabé stimuly na flexibilné využívanie siete. Distribučné tarify sa skladajú z fixnej alebo kapacitnej zložky a z variabilnej zložky založenej na objeme spotreby v rámci vopred definovaných časových pásiem. Nereagujú však v reálnom čase na lokálne zaťaženie siete.

Osobitné distribučné sadzby existujú pre niektoré technológie, nie sú však navrhnuté primárne ako nástroj DSF. Domácnosti s tepelnými čerpadlami môžu využívať sadzbu DD6. Sadzba X2–N je určená pre odberné miesta na vysokej napäťovej úrovni, ktoré zásobujú verejne prístupnú nabíjaciu infraštruktúru pre elektromobily.¹⁰ Uplatňuje sa však len na vyhradené odberné miesta a nie na zmiešané rezidenčné alebo komerčné odbery s nabíjacími bodmi.

Flexibilné zmluvy o pripojení (*angl. non-firm connections*) zatiaľ nie sú bežne dostupné pre zariadenia na strane odberu. Súčasný rámec sa orientuje najmä na výrobné zariadenia, predovšetkým obnoviteľné zdroje, a na zariadenia na uskladňovanie elektriny. Prevádzkovatelia distribučných sústav pripravujú podrobnejšie podmienky ich uplatňovania.

Slovensko nemá zavedené lokálne sieťové tarify, ktoré by motivovali k spotrebe elektriny v blízkosti miesta jej výroby alebo k znižovaniu lokálneho preťaženia distribučnej sústavy. Miestne distribučné sústavy síce pôsobia vo vymedzených oblastiach, podliehajú však rovnakej základnej metodike regulácie taríf a neposkytujú osobitné lokalizačné cenové signály.

7 Potenciál rozvoja DSF na individuálnej úrovni

Významný potenciál DSF v domácnostiach predstavujú tepelné čerpadlá, elektromobily, batériové úložiská a ďalšie elektricky riaditeľné zariadenia. Ich rozšírenie na Slovensku je však zatiaľ pomerne nízke.

Slovensko výrazne zaostáva v rozšírení tepelných čerpadiel. Spomedzi 19 európskych krajín sledovaných Európskou asociáciou tepelných čerpadiel (EHPA) obsadilo ku koncu roka 2024 predposledné miesto s približne 37 jednotkami na 1 000 domácností oproti európskemu priemeru 120. Celkový počet tepelných čerpadiel podľa metodiky EHPA dosiahol približne 64 000.¹¹

Ku koncu roka 2025 bolo na Slovensku evidovaných 18 895 osobných batériových elektromobilov kategórie M1, čo predstavovalo 0,68 % vozidiel tejto kategórie. Počet ľahkých úžitkových elektromobilov kategórie N1 dosiahol 1 420, teda 0,42 % segmentu.¹² **Slovensko nemá zavedenú štátnu schému priamej podpory nákupu elektromobilov.**

Oficiálne údaje o kumulatívnej kapacite rezidenčných batériových úložísk nie sú k dispozícii. SAPI odhaduje, že ku koncu roka 2025 pravdepodobne prekročí 130 MWh. **Celkový inštalovaný výkon BESS vo všetkých segmentoch dosiahol podľa odhadu SAPI približne 247 MW.**¹³ Tento výkon zodpovedá približne 6 % maximálneho zaťaženia elektrizačnej sústavy SR v roku 2025;¹⁴ porovnanie však nezohľadňuje energetickú kapacitu úložísk ani dĺžku ich možnej dodávky.

Program Obnov dom podporuje obnovu rodinných domov vrátane inštalácie fotovoltických systémov. Rozsah oprávnenosti nákladov na súvisiace batériové úložisko závisí od podmienok konkrétnej výzvy.¹⁵ Slovenská inovačná a energetická agentúra poskytuje od roku 2015 podporu na inštaláciu tepelných čerpadiel prostredníctvom programu Zelená domácnostiam.¹⁶ Pokračovanie programu a nová výzva boli avizované na jeseň 2026.¹⁷

8 Technické predpoklady rozvoja DSF

Podľa údajov, ktoré SAPI získala od OKTE, bolo k máju 2026 na Slovensku nainštalovaných približne 515 000 inteligentných meracích systémov (IMS), čo zodpovedá celkovej miere zavedenia na úrovni 19 %, z toho 241 000 (19,5 %) v oblasti Západoslovenskej distribučnej, 160 500 (20,3 %) v oblasti Stredoslovenskej distribučnej a 113 500 (16,6 %) v oblasti Východoslovenskej distribučnej.¹⁸

Všeobecné agregované údaje z informačného systému OKTE sú verejne dostupné na portáli meraných údajov a štatistik OKTE.¹⁹ Podrobné údaje z IMS sú prístupné oprávneným účastníkom trhu a používateľ má prístup k vlastným údajom v rozsahu stanovenom pravidlami trhu. Pre širšie využívanie automatizovanej DSF bude dôležitá dostupnosť dostatočne podrobných a včasných údajov aj štandardizované rozhrania pre tretie strany so súhlasom odberateľa.

EDC vytvára dátovú a procesnú infraštruktúru pre zdieľanie elektriny a nezávislú agregáciu. Umožňuje registráciu relevantných subjektov a skupín, výmenu meraných údajov a podporu vybraných procesov potrebných na vyhodnotenie a zúčtovanie.²⁰ Samotná existencia EDC však nenahrádza úplné obchodné a regulačné pravidlá nezávislej agregácie.

9 Prítomnosť DSF v kľúčových strategických dokumentoch

Národný energetický a klimatický plán (NECP) deklaruje nediskriminačný prístup obnoviteľných zdrojov, riadenia odberu a zariadení na uskladňovanie elektriny na trhy s elektrinou, a to aj prostredníctvom agregácie. Slovensko však zatiaľ nemá stanovený samostatný kvantifikovaný cieľ pre rozvoj flexibility elektrizačnej sústavy.

Hodnotenie zdrojovej primeranosti elektrizačnej sústavy SR do roku 2040 identifikuje riadenie odberu ako významný budúci zdroj flexibility.²¹ Jeho potenciálny príspevok však v záveroch a odporúčaní nekvantifikuje ani samostatne nemodeluje. Možný prínos DSR pre slovenskú elektrizačnú sústavu nie je dostatočne vyhodnotený.

V rámci európskej reformy trhu s elektrinou majú členské štáty spracovať národné posúdenia potrieb flexibility. Podľa harmonogramu sa slovenské posúdenie pripravovalo v roku 2026.²² Na základe národných posúdení má Agentúra pre spoluprácu energetických regulátorov (ACER) v roku 2027 zverejniť celoeurópsku správu a odporúčania pre jednotlivé členské štáty.²³

Závery

Slovensko vytvorilo základné právne a technické predpoklady pre využívanie flexibility na strane spotreby, najmä zavedením inštitútu nezávislého agregátora, spustením EDC a postupným rozširovaním inteligentného merania. Praktické využívanie DSF však zostáva obmedzené.

Identifikácia bariér a motorov ďalšieho rozvoja DSF na Slovensku bude súčasťou pripravovanej detailnej správy, ktorá bude zverejnená ku koncu roka 2026.

Ďalší rozvoj DSF na Slovensku si bude vyžadovať koordinované zmeny regulácie, pravidiel trhu, tarífnej politiky a dátovej infraštruktúry. Zároveň bude potrebné vytvoriť dôveryhodné obchodné modely, ktoré spotrebiteľom ponúknu zrozumiteľnú odmenu bez neprimeraných technických a administratívnych požiadaviek.

Zoznam skratiek

ACER	Agentúra pre spoluprácu energetických regulátorov
aFRR	automatická rezerva na obnovenie frekvencie
BESS	batériový systém na uskladňovanie energie
BEV	batériové elektrické vozidlo
DSF	flexibilita na strane spotreby
DSR	riadenie odberu / reakcia na strane dopytu
EDC	Energetické dátové centrum
EHPA	Európska asociácia tepelných čerpadiel
FNA	posúdenie potrieb flexibility
IMS	inteligentný merací systém
mFRR	manuálna rezerva na obnovenie frekvencie
MH SR	Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky
NECP	Národný energetický a klimatický plán
OKTE	Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou
PDS	prevádzkovateľ distribučnej sústavy
PpS	podporné služby
SE	Slovenské elektrárne, a. s.
SEPS	Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.
SIEA	Slovenská inovačná a energetická agentúra
SSD	Stredoslovenská distribučná, a. s.
ÚRSO	Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
VSD	Východoslovenská distribučná, a. s.
ZSD	Západoslovenská distribučná, a. s.

Zdroje

- [1] smartEn, 2024 Market Monitor for Demand Side Flexibility — <https://smarten.eu/reports/2024-market-monitor-for-demand-side-flexibility/>
- [2] SEPS, Stratégia zabezpečenia dostatočného objemu podporných služieb na rok 2026 — https://www.sepsas.sk/engine/wp-content/uploads/2025/06/Strategia-zabezpecenia-PpS-na-2026_final.pdf
- [3] SEPS, Technické podmienky – Dokument B, zmena účinná od 1. 10. 2025 — https://www.sepsas.sk/engine/wp-content/uploads/2025/09/Rozhodnutie-0009_2025_E-TP_zmena-Dokumentu-B-od-01.10.2025.pdf
- [4] SEPS/OKTE, spustenie Energetického dátového centra — <https://www.sepsas.sk/tlacove-spravy/energeticke-datove-centrum-je-v-plnej-prevadzke-prinasa-nove-funkcionalitu-pre-trh-v-roznych-oblastiach-elektroenergetiky>
- [5] SEPS, Technické podmienky – Dokument B a súvisiaca konzultácia
- [6] Zákon č. 251/2012 Z. z.; zákon č. 250/2012 Z. z.; vyhlášky č. 207/2023 Z. z. a č. 154/2024 Z. z.
- [7] ÚRSO, Dynamické tarify budú dobrovoľné — <https://www.urso.gov.sk/dynamicke-tarify-budu-dobrovolne>
- [8] Nariadenie Rady (EÚ) 2022/1854 a súvisiace vnútroštátne kompenzačné opatrenia — <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/SK/ALL/?uri=CELEX:32022R1854>
- [9] Živé.sk, údaje o zmluvách s dynamickou cenou k 1. 1. 2026 — <https://zive.aktuality.sk/clanok/unmacX2/stat-chysta-pri-cenach-elekriny-velku-novinku-komu-sa-to-oplati/>
- [10] Stredoslovenská distribučná, sadzby pre nabíjacie stanice elektromobilov — https://www.ssd.sk/sk/aktuality/od-1.-januara-pribudnu-nove-distribucne-sadzby-vyhradne-pre-nabijacie-stanice-elektromobilov?page_id=6890
- [11] EHPA Market Report 2025 – Executive Summary — <https://www.ehpa.org/wp-content/uploads/2025/07/EHPA-Market-Report-2025-executive-summary.pdf>
- [12] European Alternative Fuels Observatory – Slovakia vehicles and fleet — <https://alternative-fuels-observatory.ec.europa.eu/transport-mode/road/slovakia/vehicles-and-fleet>
- [13] SAPI Market Outlook 2026 — https://www.sapi.sk/files/SAPI_MarketOutlook-2026_light.pdf
- [14] SEPS, Mesačná správa o prevádzke ES SR, december 2025 — https://www.sepsas.sk/engine/wp-content/uploads/2026/02/Mesacna-sprava-ES-SR_12_2025_na_zverejnenie.pdf
- [15] Obnov dom, Príručka pre prijímateľa – výzva 6 — <https://obnovdom.sk>
- [16] SIEA, Zelená domácnostiam – podporované zariadenia — <https://zelenadomacnostiam.sk/podmienky-podpory/podporovane-zariadenia/>
- [17] SIEA, pokračovanie programu Zelená domácnostiam na jeseň 2026 — <https://zelenadomacnostiam.sk/projekt-zelena-domacnostiam-bude-pokracovat-na-jesen-posilni-sa-o-20-milionov-eur-a-prinesie-jednoduchsie-pravidla/>
- [18] Údaje OKTE vyžiadané SAPI, máj 2026
- [19] OKTE, portál meraných údajov a všeobecné štatistiky — <https://www.okte.sk/en/data-management/published-information/general-statistics>
- [20] OKTE, Energetické dátové centrum – úvodné informácie — <https://www.okte.sk/sk/edc/uvodne-informacie/>
- [21] SEPS, Hodnotenie zdrojovej primeranosti elektrizačnej sústavy SR do roku 2040 — https://www.sepsas.sk/engine/wp-content/uploads/2023/10/MAF_SEPS.pdf
- [22] ACER, Flexibility needs assessments — <https://www.acer.europa.eu/flexibility>
- [23] ACER, EU-wide methodology to assess national electricity flexibility needs — <https://www.acer.europa.eu/news/acer-approves-eu-wide-methodology-assess-national-electricity-flexibility-needs>



Demand-side Flexibility

FLEX4CEE | Slovakia Country Sheet

HIGH-LEVEL OVERVIEW

Tento dokument je výstupom medzinárodného projektu FLEX4CEE – Flexibility Integration in Central and Eastern Europe, ktorého cieľom je rozvoj trhu s flexibilitou v krajinách V4.

Projekt je súčasťou Európskej klimateckej iniciatívy (EUKI) nemeckého Spolkového ministerstva pre životné prostredie, ochranu klímy, ochranu prírody a jadrovú bezpečnosť (BMUKN).

Názory uvedené v tomto dokumente sú výlučnou zodpovednosťou autorov a nemusia nevyhnutne odrážať názory BMUKN.

Supported by:



Federal Ministry
for the Environment, Climate Action,
Nature Conservation and Nuclear Safety



European
Climate Initiative
EUKI

on the basis of a decision
by the German Bundestag

