

Kategorie	Číslo dotazu	Zdroj dotazu	Termín WS	Dotaz	Odpověď
Organizační	42	WS1 Email	15.12.2025	Je nutné doinstalovat např. podružná měření nad rámec měření fakturačních v dotčených OPM ? Popř. mají mít tyto elektroměry nějaká technická specifika?	<p><b>Podružným měřicím zařízením se v souvislosti s agregací flexibility rozumí měřicí zařízení, které měří dodávku/odběr energetického zařízení, které poskytuje flexibilitu:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Jedná se o měřicí zařízení umístěné za měřicím zařízením provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy</li> <li>- Měřicí zařízení musí umožňovat měření a vyhodnocení činného výkonu na energetickém zařízení za měřicí a vyhodnocovací interval, který trvá nejdéle 1 minutu</li> <li>- Měřicí zařízení musí umožňovat dálkový přenos naměřených a vyhodnocených hodnot činného výkonu nejpozději do 1 hodiny od skončení intervalu (čtvrt hodiny) pro vyhodnocování odchylek subjektů zúčtování</li> </ul> <p><b>Data podružného měření zasláná do IS EDC-AFLEX jsou v minutové granularitě ve struktuře:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- mRID – identifikátor energetického zařízení podle obchodního portálu ČEPS (MMS)</li> <li>- Pskut – průměrná hodnota skutečného výkonu zařízení v kW</li> <li>- Příslušnost k agregačnímu bloku (textový řetězec)</li> <li>- Příznak aktivace regulační energie na energetickém zařízení (logická hodnota)</li> </ul> <p><b>Data podružného měření do IS EDC-AFLEX zasílá:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Agregátor / přímý poskytovatel s agregačním blokem, který zahrnuje více předávacích míst (lokality)</li> </ul> <p>- Agregátor / přímý poskytovatel s agregačním blokem, který zahrnuje i energetické zařízení &lt; 1,5 MW (bez ohledu na počet předávacích míst /lokalií/ zahrnutých do agregačního bloku)</p>
AFLEX	43	WS1 Email	15.12.2025	Dotaz na energetická zařízení (EZ), modul AFLEX-UC12, na tato data by měl mít oprávnění i SZ POFLA?	<p>Přístup k technickým kmenovým datům jednotlivých zařízení má přístup agregátor / přímý poskytovatel. SZ agregátora / přímého poskytovatele k těmto datům přístup nemá.</p> <p>Agregátor / přímý poskytovatel i SZ agregátora / přímého poskytovatele mají přístup na data výchozího diagramu, flexibility a průběhového měření pro jim příslušné aktivní EAN předávacích míst a jim příslušná zařízení.</p>
AFLEX	44	WS1 Email	15.12.2025	Co se týká modulu AFLEX-UC3, příjem podružného měření, tato data budou shodná s tím, co je zasíláno dnes ze strany agregátora na ČEPS? Jedná se pouze o detail rozpadu z datového toku „11 Aktivace“ viz schéma z prezentace níže? Nebo jsou následně v „12 Podružné měření a aktivace“ zahrnuty i všechny zásahy agregátora do EZ např. při výpadku zdroje, který je nahrazen jiným zdrojem. Kde se projeví energie, která byla vyvolaná ze strany agregátora, ale nesouvisela s povelom od PPS? Nechceme za tyto aktivity provedené ze strany agregátora nést zodpovědnost jako SZ na dodávkovém/odběrovém EAN, ale správně by mělo jít do odchylky SZ POFLA. U integrovaného agregátora tento problém nevnímáme, ale v případě nezávislého agregátora, kde budeme např. pouze jako SZ na dodávkovém/odběrovém EAN, ale nikoliv v roli agregátora, tak nám to může způsobit velký problém.	<p><b>Data podružného měření zasláná do IS EDC-AFLEX (datový tok "12 Podružné měření a aktivace" zmíněný v dotazu) jsou v minutové granularitě ve struktuře:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- mRID – identifikátor energetického zařízení podle obchodního portálu ČEPS (MMS)</li> <li>- Pskut – průměrná hodnota skutečného výkonu zařízení v kW</li> <li>- Příslušnost k agregačnímu bloku (textový řetězec)</li> <li>- Příznak aktivace regulační energie na energetickém zařízení (logická hodnota)</li> </ul> <p>V souladu s § 27da (především písmene c)) energetického zákona datové centrum zohledňuje flexibilitu pouze v období, kdy dochází k její aktivaci, když v období od 1. 8. 2026 se jedná o aktivaci flexibility, u které dochází k dodávce regulační energie</p>
SAKU	45	WS1 Email	15.12.2025	Vyhodnocení Akumulace elektřiny - UC4-P3-D1 Vyhodnocení akumulace elektřiny Máme dvě varianty ZUE – Čistá ZUE, kdy se hodnoty počítají z námi dodaných dat Hybridní ZUE (má výrobu a samostatnou ZUE) – musí hlásit výkaz s výslednou hodnotou pro zohlednění ZUE. Jakým způsobem a formátu nám dodáte data pro fakturaci. V Hybridní formě bychom předpokládali sumu od provozovatele ZUE. V Čisté ZUE, to bude také jen suma nebo nějak upravené 15 minuty?	EDC bude PDS/PPS předávat výsledek zohlednění (vyhodnocení) ukládání elektřiny v souladu s návrhem znění připravované novely vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou (dále jen "PRTE"), jak byla představena širší pracovní skupině ERÚ k novelizaci PRTE dne 24. 11. 2025, a to konkrétně v souladu s nově navrhovaným § 65n a 65o. Prakticky to tedy znamená, že EDC bude PDS/PPS předávat, bez ohledu na to, zda se jedná o variantu "čistou" nebo variantu "hybridní", jak je popisuje teze a ve své otázce, výsledek zohlednění (vyhodnocení) ukládání elektřiny jako hodnotu množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodané do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy za zařízení pro ukládání elektřiny v kWh za dané období (obvykle standardně měsíc). T.j. bude se jednat o jednu hodnotu v kWh za dané období (obvykle standardně měsíc).
AFLEX	46	WS1 Email	15.12.2025	Na semináři o datových tocích modulu AFLEX je vyznačen komunikační kanál mezi EDC a Dodavatel/SZd, který je nazván „14 Výsledky zohl. FL“. Můžete nám, prosím, podrobněji specifikovat o jaké informace se jedná, abychom mohli vyhodnotit jejich důležitost a význam pro nás, jakožto SZ a popřípadě ještě vybudovat přímou komunikaci mezi ČEZ Prodejem a EDC.	Dodavatel a jeho SZ mají v IS EDC-AFLEX přístup na data výchozího diagramu a průběhového měření pro jim příslušné aktivní EAN předávacích míst.
Organizační	47	WS1 Email	15.12.2025	Odkud EDC přebírá role účastníka k OPM (pozorovatel, agregátor, ...)? EDC bude načítat kmenová data z OTE nebo bude mít vlastní evidenci a bude potřeba definovat v žádosti?	Role účastníka trhu vůči EAN v PM jsou získávány ze systému OTE pravidelným monitoringem, kromě role pozorovatel. Role pozorovatel je pouze v semaforu.
Organizační	48	WS1 Email	15.12.2025	Jaké budou požadavky na přístupové certifikáty pro přístup na webové služby EDC? Stejný jako pro přístup na OTE? Pokud agregátor vystupuje v rámci více spřízněných společností (různá IČ), musí mít pro každou společnost samostatný certifikát nebo může více spřízněných subjektů přistupovat pod jedním?	Může nadále využívat serverový, autentifikační a komunikační certifikát jako pro OTE. V roli agregátora nevyžadujeme více certifikátů pro jednotlivé společnosti. Detailněji je to uvedeno v integrační příručce na web stránkách EDC.
Organizační	49	WS1 Email	15.12.2025	Jaká matematická funkce (průměr, min, max, ...) se má aplikovat na sekundová data pro získání agregované hodnoty za 1 min. pro datovou výměnu typu UC3 zpráva A73 hodnota vyrobené el.energie (kWh)?	Agregátor / přímý poskytovatel zasílá do IS EDC-AFLEX průměrné hodnoty skutečného výkonu zařízení v kW.
Organizační	50	WS1 Email	15.12.2025	Každopádně, co se týká integračního testování, předpokládáme, že zde není žádný zásadní rozdíl oproti zprávě Z11 (informace o nastavení sdílení), kterou již zpracováváme – pouze se dotazujeme na jiný typ zprávy, na stejném endpointu, se stejnými certifikáty, jako doposud?	Z pohledu SAKU ano, rozhraní pro obchodníka se nerozšiřuje, z pohledu SEBI / AFLEX se jedná o nové integrace, na které mohou být použité stejné certifikáty.
Organizační	51	WS1 Email	15.12.2025	Chceme se zeptat na registraci, kdy vy odešlete zprávu OTE o registraci služby (UC4-P1-D6), popř. ukončení. A na to by nás OTE mělo informovat o zahájení/ukončení. Ale když jsme komunikovali s p. Hodánkem, tak uvádí, že jde o přípravu PTE, nemají tuto povinnost. Bude proces opravdu takto nastaven?	Předpokládáme, že dotaz se vztahuje k obrázku č. 1 v kapitole 5.2 dokumentu "TECHNICKÁ DOKUMENTACE DATOVÉ KOMUNIKACE s EDCS PDS PRO AKUMULACI V1.0.0". Podle tohoto obrázku OTE informuje, po obdržení informace od EDC o registraci EANo a EANd, oписem dat příslušného PDS/PPS. Není nám zřejmé jak a proč reagoval zástupce OTE p. Hodánek na dotaz. Nicméně v poslední EDC známé verzi návrhu novely PRTE pro oblast akumulace od ERÚ pro pracovní skupinu ERÚ k PRTE ze dne 24. 11. 2025 je uvedeno v § 65i odst. 4 "Nedojde-li k odmítnutí žádosti podle odstavce 3, datové centrum ukončí proces registrace předávacího místa pro zohlednění ukládání elektřiny nejpozději k pracovnímu dni následujícímu po dni, ve kterém došlo k vyhodnocení žádosti, a to s datem registrace k prvnímu dni měsíce následujícího po měsíci, ve kterém došlo k vyhodnocení žádosti, pokud není v žádosti uvedeno pozdější datum pro zahájení zohledňování ukládání elektřiny. Datové centrum o této skutečnosti informuje operátora trhu a prostřednictvím operátora trhu provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy.". Podle našeho názoru uvedené ustanovení (v zásadě jeho věta druhá) opravňuje EDC zpracovat datové toky do výše uvedené integrační příručky, jak je uvedeno v obrázku 1 v kapitole 5.2, jak je uvedeno výše.
SAKU	52	WS1 Email	15.12.2025	Další dotaz je k ukončení registrace AKU na základě žádosti PPS/PDS. Bude možné dodat termín ukončení do minulosti (např. max 5 dnů), popř. do budoucnosti?	V případě ukončení registrace a akumulace iniciovaného ze strany PDS/PPS je nejbližší možné datum ukončení registrace předcházející kalendářní den před aktuálním dnem (den zadávání žádosti o ukončení registrace). Nicméně ale toto datum musí být současně v rozmezí datumů "registrováno od" a "registrováno do", což jsou daty se kterými je v danou chvíli EAN pro zohlednění akumulace v IS EDC platně registrován.
AFLEX	53	WS1 Email	15.12.2025	Budou se muset v modulu AFLEX registrovat všechny výrobní zdroje, nebo jen zdroje poskytující SVR a nebo jen určitá skupina zdrojů poskytujících SVR? Jaký je požadavek na zdroj dat podružného měření? Může se jednat o hodnoty z pulzního výstupu elektroměru, či je potřeba hodnoty měřit v profilech stanovenými měřidly, či mohou být data z jiných zdrojů např. střídač, ...?	ČEPS bude v IS EDC-AFLEX registrovat všechna zařízení poskytující SVR. Ostatní účastníci trhu v IS EDC-AFLEX žádná další zařízení (zařízení, která neposkytují SVR) neregistrují.
SAKU	54	WS1 Email	15.12.2025	Bude potřeba registrovat všechny akumulace elektřiny, tedy jak stand-alone, tak i vnořené do výroby či odběrného místa?	Registrovat se v IS EDC-SAKU pro vyhodnocení ukládání elektřiny musí provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny registrovat jenom tehdy, pokud požaduje ukládání elektřiny vyhodnocovat. Registrace bude také nezbytná, pokud provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny má zájem využít "úlevu" podl § 54a odst. 2 Pravidel trhu s elektřinou.
SAKU	55	WS1 Email	15.12.2025	Bude potřeba registrovat přečerpávací vodní elektrárny jako akumulaci až s novou tarifní strukturou, která vejde v platnost od roku 2027?	Zda bude nezbytné registrovat přečerpávací vodní elektrárny v IS EDC-AFLEX pro zohlednění ukládání elektřiny, se kterým budou spojené určité "úlevy" na regulovaných platbách po zavedení nové tarifní struktury od roku 2027 bude záviset na nastavení jejich podmínek ze strany ERÚ v prováděcích právních předpisech a v příslušném cenovém rozhodnutí ERÚ.
Organizační	56	WS1 Email	15.12.2025	Bude moci subjekt vlastníci SoP k akumulaci nastavit v systému EDC roli „zprostředkovatele“ a „pozorovatele“ jinému subjektu, který by za první subjekt mohl provést registraci akumulace, zasílat měsíční výkazy a měl by přístupná data vyhodnocení akumulace?	Nebude.
Organizační	57	WS1 Email	15.12.2025	V případě OPM – LDS, vedeme pouze jeden EANo – EANd vygenerovaný není, ani není zaregistrovaný na OTE. Jak v tomto případě bude probíhat proces? Jen s EANo, bude to vůbec fungovat?	Pokud dotaz chápeme správně, tak se týká problematiky sdílení elektřiny na předávacím místě mezi RDS a LDS. Je-li tomu tak, tak si dovoluujeme sdělit, že sdílení na předávacím místě mezi RDS a LDS není možné. Sdílení elektřiny je možné pouze mezi předávacími místy společností a předávacími místy jeho členů (viz § 27 odst. 2 energetického zákona) a dále také mezi předávacími místy výrobce elektřiny, provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny nebo zákazníka (viz § 27f odst. 2 energetického zákona).
SEBI	58	WS1 Email	15.12.2025	Co se týká SEBI, chápeme to tak, že se máme periodicky dotazovat na nedostupnosti a ty zohledňovat při aktivaci bloku, tj. že nebudeme povelovat nedostupná zařízení? Zajímalo by mě pak, jak často se dotazovat a jaké jsou reakční časy v případě, že se v bloku na nějakém zařízení objeví např. „ohrožení soustavy“?	Subjekt přiřazený jako Agregátor v IS EDC- SEBI k danému EAN se dotazovat nemusí. V případě změny nedostupnosti na daném EAN dostává informaci prostřednictvím automatické komunikace nebo notifikací o změně (pokud nepoužívá automatickou komunikaci). Subjekt v pozici Dodavatele se dotazovat na aktuální stav a změny musí sám.
SEBI	59	WS1 Email	15.12.2025	Bude funkčnost nového EDC semaforu vycházet z funkčnosti starého Semaforu (zejména proces zmíněný v bodě 6) a lze tedy přepoužít logiku implementovanou pro starý semafor?	Pokud je bodem 6 myšlen datový tok zobrazený na schématu datových toků k semaforu (poslední slíde WS prezentace v BackUp), tak to stejné nebude. Při jeho přípravě se vycházelo z nastavení ve "starém" semaforu, ale to je modifikováno o nové atributy.