

Kategorie	Číslo dotazu	Zdroj dotazu	Termín WS	Dotaz	Odpověď	
Automatická komunikace	1	WS2	13. únor 2026	Jakým způsobem bude řešeno zakládání aut. komunikace pro desítky agregátorů? Aktuálně, kdy to zařizuje externí subjekt, za měsíc a půl stále není nastaveno?	Nastavení automatické komunikace bude zajišťovat Operátor AFLEX na základě vyplněného formuláře "Automatická dokumentace SAKU, SEBI, AFLEX test.	
	2	WS2	18. únor 2026	Jak se budou řešit certifikáty pro automatickou komunikaci pro jednotlivé procesy, kdo je bude zařizovat nebo vydávat? Bude je distribuovat EDC?	EDC není certifikační autoritou. Externí uživatel EDC si zajistí certifikáty od certifikační autority registrované v seznamu v EIDAS. Získané certifikáty předá EDC zasíláním na e-mail "Integrace@edc-cr.cz".	
Baselína	3	WS2	13. únor 2026	Bude-li RE poskytovat ČEPS poskytovatel SVR připojený do LDS, jak bude probíhat vyhodnocení základního diagramu (baseline) na rozhraní LDS- nadřazená DS?	Zohlednění aktivity flexibility EDC provádí podle energetického zákona pouze v odborném místě nebo předávacím místě výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny. U EAN předávacích míst, mezi soustavami EDC, tedy zohledňování aktivity flexibility neprovádí. Procesy předávání a vyhodnocení dat RE, popsané v cenovém výměru ERÚ, týkající se překročení rezervované kapacity nejsou spuštěním nových procesů EDC ovlivněny.	
	4	WS2	13. únor 2026	Začne-li EDC určovat baseline v OPM poskytovatele SVR v LDS, proč nebude určovat baseline také pro rozhraní LDS-RDS (viz bod 4.32 cen. výměru ERÚ č. 13/2025)?	Zohlednění aktivity flexibility EDC provádí podle energetického zákona pouze v odborném místě nebo předávacím místě výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny. U EAN předávacích míst mezi soustavami EDC tedy zohledňování aktivity flexibility neprovádí. Procesy předávání a vyhodnocení dat RE, popsané v cenovém výměru ERÚ, týkající se překročení rezervované kapacity, nejsou spuštěním nových procesů EDC ovlivněny.	
	5	WS2	16. únor 2026	Kde budou popsány jednotlivé zmíněné metody (před-po, DRS,...) pro stanovení výchozího diagramu?	Základ bude popsán ve vyhlášce o pravidlech trhu s elektřinou. V případě potřeby bude rozpracováno v Řádu EDC.	
	6	WS2	16. únor 2026	Dojde u FLEX k přiřazení baseline ke všem vzájemně propojeným EANům i v případě, že má pro každý EAN smlouvu o připojení jiný subjekt?	Ano.	
	7	WS Email	23. únor 2026	Proč nebyla vytvořena cesta předávání dat Výchozí diagram (BL) na obchodníka z OTE, jež je bude mít k dispozici a integruje rozhraní pro výměru profilových dat je již existující? Z jakého důvodu budeme muset tvořit novou integraci na EDC B2B rozhraní?	Podle aktuálního znění návrhu novely PRTE bude OTE hodnoty výchozího diagramu, které obdrží od IS EDC AFLEX, zpřístupňovat i obchodníkům a jejich subjektům zúčtování.	
	8	WS Email	23. únor 2026	Profil BASE-LINE bude nabývat hodnot pouze při aktivaci technické flexibility? V období	Profil BL bude zasílán OTE a zpřístupňován obchodníkům v IS EDC AFLEX vždy, bez ohledu na to, zda bylo či nebylo	
	9	WS Email	23. únor 2026	Profily měření spotřeby A11 / A12 zůstanou pro obchodníka beze změny, a tedy nebude do nich BASE-LINE zakomponována? BASE-LINE bude zakomponována pouze do DUF?	Ano, profily měření spotřeby A11 / A12 zůstanou pro obchodníka beze změny. Profil BL bude zasílán OTE a zpřístupňován obchodníkům v IS EDC AFLEX vždy, bez ohledu na to, zda bylo či nebylo aktivováno. V časových intervalech aktivity to bude hodnota "vyhodnocení" EDC a v časových intervalech bez aktivity to bude hodnota z fakturačního měření od PPS/PDS. Profil BL bude zasílán za směr odběru (BL11), kdy hodnoty mohou nabývat nezapomené hodnoty (kladná hodnota a nulová hodnota), a za směr odběru (BL12), kdy hodnoty mohou nabývat nekladné hodnoty (záporná hodnota a nulová hodnota).	
	DÚF / Fakturace / Výkaz	10	WS2	13. únor 2026	DÚF také obsahuje množství distribuované elektřiny pro účtování DI plateb. Toto množství by pak mělo vycházet z naměřených hodnot odběru z fakturačního měření, že?	Zohlednění flexibility se promítá do "fakturačních" data za odběr/dodávku silové elektřiny (komodity), a to tak, že v době aktivity flexibility se nefakturuje podle naměřených dat, ale podle hodnoty výchozího diagramu.
11		WS2	13. únor 2026	Akumulace výkaz výroby v EDC bude jiný výkaz než současný výkaz výroby na OTE?	Bude odlišný, zadávat se do něj bude pouze množství elektřiny vyrobené ve výrobě.	
12		WS2	16. únor 2026	Pokud má dodavatel fakturovat podle dat výchozích diagramů a EDC je předává na OTE, bude je EDC dodavatelé předávat, nebo si musí obchodník zřídit napojení sám?	EDC bude předávat data k zohlednění flexibility jak na OTE, tak i na PDS. PDS uvedená data promítne do DUF, který PDS zasílá na OTE, kde je DUF k dispozici obchodníkům pro fakturaci. Nicméně, co se týká výchozích diagramů a průběhového měření pro relevantní EAN s příznakem „SVR-EDC“, tak by bude mít dodavatel a jeho SZ přístup přímo v IS EDC AFLEX. Co se týká OTE, tak ten podle návrhu vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou bude obdržená data od EDC dodavatelům a jejich SZ u sebe také zpřístupňovat.	
13		WS2	16. únor 2026	Má-li dodavatel přístup k datům výchozích diagramů, budou to výchozí diagramy na EAN nebo i dílčí? A bude moc vědět, jaká metoda výchozího diagramu je přiřazena?	Hodnoty výchozích diagramů, které bude EDC zasílat OTE a PDS a zpřístupňovat ostatním oprávněným účastníkům trhu s elektřinou (tedy i dodavatelé), budou k jednotlivým EAN předávacím míst, ve kterém je poskytována technická flexibility. Co se týká otázky k metodě výchozího diagramu, tak tato informace není, podle aktuální verze návrhu novely pravidel trhu s elektřinou, mezi informacemi, které by EDC poskytoval obchodníkům a jejich subjektům zúčtování.	
14		WS2	16. únor 2026	Jak je zajištěno, že údaje z podružného měření, které agregátor posílá na EDC, jsou správné? Bude probíhat nějaká certifikace podružného měřidla ze strany EDC?	Certifikace ze strany EDC probíhat nebude. Jedná se v zásadě o stejnou situaci, jako u podružného měřidla pro měření výroby elektřiny pro vykazování nároku na podporu v OTE. Ani v tomto případě žádná certifikace (např. ze strany OTE) neprobíhá. Údaje podružného měření agregátora budou používány a validovány provozovatelem přenosové soustavy při vyhodnocování kvality SVR.	
15		WS2	18. únor 2026	Minutová data se posílají průměrným výkonem s příznakem na aktivaci, čili při aktivaci up+down v jedné minutě se pošle jedna hodnota nebo dvě?	Posíle se pouze jedna hodnota. Pokud aktivace trvala jen část minuty, např. 20 s, celá minuta se počítá jako aktivovaná a posílá se jedna průměrná hodnota výkonu.	
16		WS2	18. únor 2026	Po skončení 1/4h začle POFL na EDC výkon v kW v minutovém rozlišení, příznak aktivity a označení AB. Co ale doplní samostatně poskytlující UV, které není v AB?	Samostatně poskytlující ENEZA (má přiřazen výchozí diagram BL-DRS-ED) data z podružného měření a data o aktivaci nezasiílá.	
17		WS Email	23. únor 2026	Na WS bylo prezentováno, že pro fakturaci dodávek silové elektřiny obchodníkovi/obchodníkem za OPM je nezbytné v době aktivity technické flexibility používat výchozí diagram, nikoliv profil naměřených dat. Zároveň bylo zmíněno, že to bude již distributorem zohledněno v DUF. Nicméně my jako obchodník využíváme profil naměřených dat při zpracování DUF – v procesu fakturace máme systémovou kontrolu na profil (A12/S12) vůči datům v DUF, fakturaci výrobců (smluvního výkupu elektřiny) provádíme přímo z naměřených profilových dat (A11/S11). Rozumíme tedy správně tomu, že je pro nás pro tyto účely nezbytné stahovat si data Výchozího diagramu?	Ano, bud ze systému EDC, nebo OTE.	
18		WS2	13. únor 2026	Mohou být všechny procesy týkající se UC Akumulace z pohledu PDS prováděny manuálně v GUI, nebo je povinnost používat API komunikaci?	V případě UC Akumulace určitě lze ze strany PDS pro komunikaci s IS EDC SAKU využívat pouze GUI rozhraní. Nicméně je nezbytné mít na paměti, že pokud je k síti PDS připojen EAN zapojený do sdílené elektřiny, které také řeší IS EDC SAKU (přístup se nastavuje nikoliv pro UC, ale pro daný modul IS EDC, je PDS povinen předávat profilová měřena data denně a neustále měsíčně, jako u akumulace.	
19		WS2	13. únor 2026	UC Agregace: mohu jako PDS implementovat api jen pro některý usecase, např. posílání měření a ostatní nechat manuálně přes web gui (např. registrace)?	V případě IS EDC AFLEX je kombinace možná, nicméně PDS žádná registrace v IS EDC AFLEX neprovádí. PDS v IS EDC AFLEX vystupuje v roli poskytovatele dat fakturačního měření a čerpá informace o TKD registrovaných ENEZA zapojených do jeho DS a výsledky flexibility a baseline jeho předávacích míst. Všechny tyto úkony je možné provést jak z GUI, tak pomocí automatické komunikace.	
20		WS2	16. únor 2026	Prosím vyjádření k veřejné API k současnému portálu EDC nebo k chystanému modulu SAKU. Jak moc se poté změní aktuální řešení?	IS EDC SAKU v sobě integruje původní API pro sdílení elektřiny (beze změny), které bude stávající částí týkající se akumulace. V případě webového portálu EDC pro SAKU bude stávající řešení rozšířeno o části týkající se akumulace.	
21		WS2	16. únor 2026	Kdy dodavatel nejdříve může získat informace o BL (aktivaci flexibility) přes automatické oznámení nebo GUI?	Po vyhodnocení zohlednění flexibility za uplynulý den, tj. po 11 hodině D+1 za celý den D.	
GUI / API		22	WS2	18. únor 2026	Bude možné pro komunikaci (odeslání dat a příjímání notifikací atd.) v Aflex a Semaforu z pozice PDS (LDS) využívat přímohodnotní GUI EDC?	Ano. Nicméně bude vhodné zvážit, jak velký rozsah dat a jak často (v případě AFLEX to budou data průběhového fakturačního měření předávaná od PDS do IS EDC AFLEX pravidelně každý den ráno v D+1 za den D) bude dany PDS IS EDC AFLEX a IS EDC SEBI komunikovat, a podle toho zvolit vhodný způsob komunikace.
		23	WS2	18. únor 2026	Jak bude probíhat testování API? Ověřování podpisů apod.?	Pro testování API je nezbytné vyplnit formulář pro zpřístupnění automatické komunikace (dostupný na webu EDC) a následně jej zaslat na e-mail "Integrace@edc-cr.cz". Následně budete kontaktováni a budous s vámi dohodnuti konkrétní kroky.
		24	WS2	18. únor 2026	UC Agregace: mohu jako PDS implementovat api jen pro některý usecase, např. posílání měření a ostatní nechat manuálně přes web gui (např. registrace)?	V případě IS EDC AFLEX je kombinace možná, nicméně PDS žádná registrace v IS EDC AFLEX neprovádí. PDS v IS EDC AFLEX vystupuje v roli poskytovatele dat fakturačního měření a čerpá informace o TKD registrovaných ENEZA zapojených do jeho DS a výsledky flexibility a baseline jeho předávacích míst. Všechny tyto úkony je možné provést jak z GUI, tak pomocí automatické komunikace.
		25	WS2	18. únor 2026	Když jsem PDS a POFL, můžu jako POFL používat automatickou komunikaci a jako PDS web GUI?	Ano.
		26	WS2	18. únor 2026	Jako poskytovatelé dat musíme aplikovat aut.kom., ale nepočítáme s tím, že bude kompletní. Několikrát zramě, že v případě poruchy bude možné použít GUI.	Ano, v případě poruch bude možné využívat GUI komunikaci jak záložní k automatické komunikaci. Nicméně je nezbytné mít na paměti, že v případě AGR/POFI je nutné mít jako podmínku pro úspěšné dokončení registrace zohlednění flexibility v IS EDC AFLEX nastavenou automatickou komunikaci.
	27	WS2	18. únor 2026	Žádáme o umožnění kombi automatické komunikace a GUI, protože z pozice LDS můžeme automaticky zasílat data, ale u administraci požadavků bychom raději měli GUI	V případě IS EDC SEBI kombinace bude možná. V případě IS EDC SAKU kombinace možná nebude. V případě IS EDC AFLEX je kombinace možná, nicméně PDS (tedy i LDS) ve své roli žádnou administraci v IS EDC AFLEX neprovádí. PDS (tedy i LDS) v IS EDC AFLEX vystupuje v roli poskytovatele dat fakturačního měření a čerpá informace o TKD registrovaných ENEZA zapojených do jeho DS a výsledky flexibility a baseline jeho předávacích míst. Všechny tyto úkony je možné provést jak z GUI tak pomocí automatické komunikace.	
	Komunikace	28	WS2	13. únor 2026	Směr komunikace, kdy EDC iniciuje volání na stranu ze strany PDS, nebo i Agregátora a Obchodníka?	V případě IS EDC SAKU je pro PDS umožněna komunikace server-server a pro dodavatele je umožněna komunikace klient-server. V případě IS EDC AFLEX je pro PDS umožněna komunikace server-server a pro ostatní subjekty (dodavatel, agregátor, SZ) je umožněna komunikace klient-server. IS EDC AFLEX nebude aktivně zasílat data na AGR/POFI nebo Obchodníka. Volání iniciuje vždy AGR nebo obchodník. V případě IS EDC SEBI je pro všechny subjekty (dodavatel, SZ, agregátor, PDS) umožněna podle volby buď komunikace server-server, nebo komunikace klient-server.
29		WS2	13. únor 2026	Proč uvádíte ve statusu "zamlčeno na základě odpovědi od OTE" místo konkrétní informace o problému, jako je např. "nezoseno průběhového měření"?	Požadavek na zpřesnění textu reflektujeme a budeme se jím zabývat.	
30		WS2	13. únor 2026	SEBI a AFLEX není provázán. Jelikož aktivaci flexibility zadává ČEPS v AFLEX, takže ČEPS by se měl řídit dle informací o dostupnosti v SEBI, ne?	ČEPS se při aktivaci SVR nebude řídit informacemi v semaforu. To je povinností poskytovatele SVR. A je na poskytovateli SVR, aktivaci kterého zařízení v rámci svého agregačního bloku pokyn od ČEPS naplní. Nicméně ČEPS bude při vyhodnocení splnění poskytovatel SVR brát v úvahu informace ze semaforu pro vyhodnocování časový interval.	
31		WS2	16. únor 2026	Proč není dodavatel informován o aktivaci a ukončení flexibility v reálném čase? Plánuje se doplnit?	Je nezbytné vnímat, že v případě řešení uváděného do provozu od 1. 8. 2026 se nejedná o cílové řešení, ale o řešení dočasné. Protože se jedná o dočasné řešení, tak je EDC jednak omezeno časem na jeho realizaci a také je motivováno, aby také řešení bylo co nejméně nákladné. To je primárně důvodem, proč některé funkcionality, které mohou účastníci trhu s elektřinou očekávat, v řešení uváděném do provozu od 1. 8. 2026 nebudou.	
32		WS2	16. únor 2026	V UC se objevuje držitel SoP. U některých OPM je držitel SoP jiný od subjektu, který má smlouvu o distribuci (SOD). Který z nich má skutečně žádat?	Držitel SoP se v rámci registračních procesů zajišťovaných v EDC objevuje nově u registrace zohlednění ukádané elektřiny, a to de facto stejně, jako je tomu již v současné době u registrace zohlednění sdílené elektřiny. Nebude se tedy jednat, v porovnání s registrací zohlednění sdílené elektřiny, o žádnou změnu.	
33		WS2	16. únor 2026	Nezvažuje se v EDC u sdílené role výrobce? SOP je vystavovaná jedna na EAN a EANo Pokud je výrobní vnořena a výrobce jiný nemá možnost EDC figurovat.	Neuvažuje.	
34		WS2	16. únor 2026	Jak dodavatel, resp. SZ pozná více propojených předávacích míst. Dnes vidí u OTE pouze sousední EANo pro EANo a opačně.	Vzhledem k termínům realizace a k tomu, že řešení bylo implementováno jako dočasné, EDC s poskytováním těchto informací nepočítá.	
35		WS2	16. únor 2026	UC Flexibilita - je prosím na slide 67 dat.k 14 Výsledky zohl.F.L. Povinný, nebo jen volitelný? Musí se Dohodnout na AFLEX?	Pro dodavatele není povinnost mít aktivní přístup do IS EDC AFLEX. Je to jeho právo (ze zákona), ale nikoliv povinnost.	
36		WS2	16. únor 2026	Jaká data nabídně EDC obchodníkovi navíc oproti OTE? (AFLEX)	V dočasném řešení zprovozněvaném od 1. 8. 2026 žádné.	
37		WS2	18. únor 2026	Musí být podružné měření u akumulace v souladu s vyhláškou o měření, když agregace podružné měření nevyžaduje?	Pokud zájemce o zohlednění ukládání elektřiny chce registrovat zohlednění ukládání elektřiny v předávacím místě, kde je vedle zařízení pro ukládání elektřiny instalována i výroba elektřiny, musí být výroba elektřiny podružně měřena, a to měřicím zařízením, které splňuje podmínky zákona o metrologii (má platný "cech"). Tato podmínka vychází ze zákona a z vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou.	
Obecné	38	WS2	18. únor 2026	Přiřazení agregátora k EAN provádí OTE a posílá na EDC. Uvádíte, že na EAN může být jeden poskytovatel, ale aktuálně mohou být dva poskytovatelé.	Ano, přiřazení agregátora či přímého poskytovatele flexibility k danému EAN probíhá v systému OTE obdobně, jako se registruje dodavatel elektřiny a jeho změna na OTE. V rámci monitoringu dat předává OTE informace o přiřazení službě "AGR/POFI" do IS EDC AFLEX. Na jednom předávacím místě (typicky dvojice EANa a EANo) se bude moci od 1. 8. 2026 (s účinností od 1. 9. 2026) registrovat pouze jeden agregátor.	
	39	WS2	18. únor 2026	Mohu se zeptat, zda bude mít OPM redispach, plan obrany soustavy či SVOZ, kde se poskytuje PDS vlastní flexibilitu a bude se muset k nim přiřazovat agregátor? Takže i data k redispach bude předávat EDC, nikoli již Čeps?	ČEPS bude předávat OTE hodnoty o aktivaci těchto opatření stávajícím způsobem. Agregátor se nepřipjuje na virtuálních EANech pro redispach, plán obrany soustavy či SVOZ. Pro aktivaci těchto opatření se na virtuálních EANech poskytlující data pro vyrovnání bilance dodavatele a na tato virtuální OPM se přiřazuje SZ dodavatele. Registrace SZ probíhá prostřednictvím OTE po dohodě s ČEPS.	
	40	WS2	18. únor 2026	Pokud bude v SEBI "červená", ČEPS by neměl v AFLEX aktivovat flexibilitu, je to tak?	ČEPS se při aktivaci SVR nemůže řídit informacemi v semaforu, jelikož nemá v reálném čase informace o skladbě zařízení agregačního bloku, které chce poskytovatel SVR využít pro aktivaci. To je povinností poskytovatele SVR. A je na poskytovateli SVR, aktivaci kterého zařízení v rámci svého agregačního bloku pokyn od ČEPS naplní. ČEPS bude při vyhodnocení splnění poskytovatel SVR brát v úvahu informace ze semaforu pro vyhodnocování časový interval.	
	41	WS2	18. únor 2026	Budou informace z týdnění přípravy provozu v semaforu následně přepřepisovány těmi z denní přípravy provozu, nebo se zobrazí pro různé časové etapy samostatně?	Do semaforu budou PPS/PDS zadávat 3 typy nedostupnosti - Porucha, Plánovaná odstávka a Ohrožení soustavy. Co se týká časového předstihu zadání nedostupnosti do semaforu před samotnou nedostupností, tak ten bude nejdříve u Plánované odstávky, kdy je nezažší termín pro zadání dán zákonem pro oznámení plánované vypínání. U nedostupnosti, kde se zadává jak plán, tak i skutečnost, je možné plán průběžně aktualizovat až do okamžiku zadání času reálného zahájení nedostupnosti. EDC nemůže zaručit, že do semaforu PPS/PDS předají informace v rozsahu jejich přípravy provozu.	
	42	WS Email	20. únor 2026	Jsmo provozovatelem lokální distribuční soustavy (LDS) s příbuzně dvěma desítkami odběrných míst. U dvou EANů jsme již s poskytovateli uzavřeli smlouvu o vyvedení výkonu pro služby výkonové rovnováhy (SVR). Vzhledem k rozsahu naší sítně neplánujeme implementaci plně API komunikace a rádi bychom veškerou agendu spravovali prostřednictvím portálu (GUI). V této souvislosti bych Váš rád požádal o vysvětlení následujících bodů: Využití GUI pro procesy flexibility: Můžete mi potvrdit, že pro procesy tzv. "semaforu" (zohledňování aktivity flexibility) je GUI přinejmenším k dispozici a nevyžaduje z naší strany API integraci? Proces ověření TKD: Je správný náš předpoklad, že proces probíhá tak, že EDC vygeneruje požadavek na ověření technických kmenových dat (TKD), my v rozhraní GUI zadáme výsledek prověření a následně dojde k vygenerování potvrzení (ACK - Acknowledgement Document)? Úhůty pro reakci: Je v rámci procesů registrace zařízení a prověření TKD stanovena pevná lhůta, do kdy musíme na požadavek z Vaší strany odpovědět?	Pro PDS je GUI pro procesy semaforu i zohledňování flexibility plně dostupné, není vyžadována API integrace. Krok ověření v PDS (konkrétně se ověřuje identita držitele SoP a splnění náležitosti SoP na připojení ZUE) je součástí procesu registrace zohlednění ukládání elektřiny. Tazatel ale uvažá, že k jeho PDS jsou připojeny EAN, ve kterých je poskytována SVR, a ověřování v PDS v procesu registrace zohlednění aktivity flexibility v IS EDC AFLEX vůbec nefiguruje. Nicméně obecně platí, že všechny komunikace, s výjimkou zasílání dat podružného měření od AGR/POFI do IS EDC AFLEX, lze realizovat pouze prostřednictvím GUI.	
	43	WS Email	23. únor 2026	Příznak SVR není při jeho nastavení/výmazu v systému OTE zasílán na obchodníka, obchodník má pouze možnost ho získat v rámci vyzádaní popisu kmenových dat – jak tedy obchodník zjistí, že na OPM byl nastaven příznak SVR a že by si měl vyžádat data výchozích diagramů?	Podle aktuálního znění návrhu novely PRTE bude OTE o přiřazení a změně příznaku informovat i obchodníka a jejich subjekty zúčtování.	
	44	WS2	13. únor 2026	Když je nově postaven proces ukončení registrace Akumulace na základě ukončení SoP, uvazuje se prosím o obdobném ukončování Sdílení?	Neuvažuje.	
	45	WS2	13. únor 2026	Mám v LDS OM, kde bude připojena FVE s baterií, kde bude baterie v OM. Je nutné registrovat FVEI bat? Nebo je možné zaregistrovat pouze FVE bez baterie (aku)?	Pokud dotaz chápeme správně, tak se tazatel ptá, jak se má chovat v situaci, kdy je v předávacím místě připojeno jednak samostatné zařízení pro ukládání elektřiny a dále také jak druhé zařízení FVE společně se zařízením pro ukládání elektřiny, když chce zohledňovat ukládání elektřiny. Je-li tomu tak, jak dotaz chápeme, tak podmínkou pro zohlednění ukládání elektřiny v předávacím místě, ve kterém je kromě zařízení pro ukládání elektřiny připojena i výroba elektřiny, což v tomto případě je, aby výroba elektřiny ve výrobě byla měřena podružným měřidlem splňující podmínky zákona o metrologii, tj. "cechovaným" měřidlem". Zdal je tazatel schopen zajistit měření výrobní elektřiny, jak uvádíme ve své předchozí, je na posouzení tazatele. Pokud ano, pak je možné zohledňovat elektřinu odebranou z DS, uloženou a zpětně dodanou do DS oběma zařízeními pro ukládání elektřiny.	
	46	WS2	13. únor 2026	Registrace flexibility bude tedy pro všechny účastníky flexibility aktivita navíc k současnosti nebo bude jen pro zákačníky-provozovatele a ne pro agregátory?	Vyhodnocování zohlednění aktivity technické flexibility bude zahájeno od 1. 9. 2026 od 00:00 hod. Poskytovatel SVR, kteří nebudou mít do uvedeného času dokončeny všechny nezbytné registrační procesy, nebudou schopni již od 1. 9. 2026 od 00:00 hod poskytovat SVR.	
	47	WS2	13. únor 2026	Pokud bude příznak "EDC/SVR" odregistrován (např. vznikne přetřžka u dodavatele nebo ZS dodavatele), má PDS data z měření dále posílat nebo pozastavit?	V uvedeném případě není vyžadováno po dobu "odregistrování" příznaku "SVR-EDC" zasílati dat z fakturačního elektroměru ze strany PDS. Nicméně data je možné nadále zasílat, IS EDC AFLEX je přijme.	
48	WS2	16. únor 2026	Stávající nepodporovaný VM nemá stanoveno měření. Po realizaci ZUE ve společném OPM nebude možné zohlednit AKU. Jak postupovat? Vůbec AKU neregistrovat?	Pokud zájemce o zohlednění ukládání elektřiny chce registrovat zohlednění ukládání elektřiny v předávacím místě, kde je vedle zařízení pro ukládání elektřiny instalována i výroba elektřiny, musí být výroba elektřiny podružně měřena, a to měřicím zařízením, které splňuje podmínky zákona o metrologii (má platný "cech"). Pokud v současné době provozovatel podružné měřidlo poskytnutý uveden ve své předchozí nespĺíuje, musí zajistit jeho výměnu za měřidlo, které bude uvedené podmínky splňovat, aby mohl podat žádost o registraci zohlednění ukládání elektřiny v IS EDC SAKU.		
Registrace	49	WS2	16. únor 2026	Pokud jsem agregátor i obchodník - v jaké roli se mám registrovat a kdy?	Předpokládáme, na základě toho, že se v dotazu zmiňuje i agregátor, že dotaz směřuje k přístupu do IS EDC AFLEX a IS EDC SEBI. Pokud tazatel již má v současné době uzavřenou smlouvu o přístupu do IS EDC, tak po zprovoznění nových či upravených modulů IS EDC 1. 8. 2026 si v IS EDC AFLEX, kde se uzavírají a nadále budou uzavírat smlouvy o přístupu do IS EDC, rozšíří přístup o novou roli "Agregátor / přímý poskytovatel flexibility". Pokud doposud tazatel nemá uzavřenou žádnou smlouvu o přístupu do IS EDC, tak může postupovat buď tak, že již nyní si smlouvu uzavře, ale bude to v roli "Obchodník" a následně po 1. 8. 2026 smlouvu rozšíří o roli "Agregátor / přímý poskytovatel flexibility", nebo smlouvu uzavře až po 1. 8. 2026 a rovnou ji bude uzavírat na obě role.	
	50	WS2	18. únor 2026	Obecně by bylo dobré shrnout, co se v rámci poskytování RE mění, kam je potřeba se jako agregátor registrovat, a kde zůstane třeba stávající poskytovatelé.	Obecně platí, že všechna zařízení poskytlující aktuálně SVR a RE musí být registrována v IS EDC AFLEX pro zohledňování flexibility s úspěšně dokončeným procesem registrace (IS EDC AFLEX nastavuje v IS OTE příznak "SVR-EDC"), jehož podmínkou úspěšného dokončení je úspěšná registrace přiřazení subjektu poskytlující SVR a RE do pozice agregátora nebo přímého poskytovatele flexibility u OTE, aby jim bylo umožněno poskytovat SVR a RE i od 1. 9. 2026 00:00 hod. Pokud uvedené procesy nebudou úspěšně dokončeny, nebude možné od 1. 9. 2026 00:00 hod poskytovat SVR a RE.	
	51	WS2	13. únor 2026	UC Flex: Musí mít PDS implementované rozhraní k 1.8., i když v jeho situaci žádné zařízení SVR není?	V zásadě nemusí. Nicméně pokud se bude registrovat do IS EDC AFLEX nově ENEZA a jeho EAN pro zohlednění flexibility, tak tento proces nemůže být úspěšně dokončen, pokud PDS nemá v IS EDC AFLEX aktivní přístup a nastavenou automatickou komunikaci pro zasílání dat nebo označení „osoby“ (zadané e-mail) pro manuální zakládání dat. V takovém případě by mohl postihný AGR/POFI nicotovat sdílnost u ERÚ a ohodní PDS (neplnění zákonných povinností PDS) by mohlo být vyhodnoceno jako přešůpek s příslušnou sankcí.	
	52	WS2	13. únor 2026	SAKU - OTE chce zaslat DUF do 5 dne. Když přijdou vyhodnocená data z akumulace, přijdou až po termínu OTE, takže budeme muset posílat opravný DUF?	Ano	
	53	WS2	16. únor 2026	Co se týká smlouvy o přístupu, tak je vždy jedna, bez ohledu na modul IS EDC, do kterého bude externí uživatel EDC přistupovat, a uzavírá se v IS EDC SAKU (současné IS EDC, kde "běží" sdílení elektřiny). Současný rozsah rolí, který je: a. b.živatelská role „Standardní přístup“ b.živatelská role „Dodavatel“ c.živatelská role „Subjekt zúčtování“ d.živatelská role „Provozovatel distribuční soustavy“ bude se startem provozu MVP2 k 1. 8. 2026 rozšířeny o roli „Agregátor / přímý poskytovatel flexibility“. Všichni, kdo budou mít uzavřenou smlouvu s některou z výše uvedených rolí (včetně té doplněné), s výjimkou role „Standardní přístup“, budou předání v rámci seznamů s uzavřenými smlouvami z IS EDC SAKU do IS EDC AFLEX a IS EDC SEBI, kde bude založen přístup pro příslušné subjekty, a ti budou vyzváni k aktivaci přístupu do IS EDC AFLEX (př spuštění v srpnu 2026 se počítá pouze s registrací subjektů dotčených poskytováním SVR na stávajících zařízeních) a IS EDC SEBI.		
	54	WS2	16. únor 2026	Co se týká oprávnění, co může a nemůže subjekt příslušnou roli v daném modulu IS EDC vykonávat a k čemu bude mít přístup, to už je otázka nastavení daného modulu IS EDC	Pokud má již subjekt smlouvu o přístupu do IS EDC v současné době uzavřenou a nepotřebuje ji rozšířit o nově doplněnou roli (viz výše), novou smlouvu nemusí, jen čeká na pokyn k aktivaci přístupu do IS EDC SAKU a IS EDC SEBI. Pokud smlouvu nemá a bude se mu jednat o některou z již existujících rolí, může si smlouvu uzavřít v zásadě již nyní. Pokud smlouvu nemá, nebo i má, ale bude se mu jednat o novou roli "Agregátor / přímý poskytovatel flexibility", tak bude možné smlouvu uzavřít až od 1. 8. 2026 dále.	
	55	WS2	18. únor 2026	Příjem dat aktivity SVR do 45 min., příjem podružného měření do 60 min. a násled. vyhodnocení je nutný i od zařízení typu elektrokotlet a nulovou baseline?	Pokud 31.12.2026 poskytuje SVR na tomto zařízení původní agregátor, předává data tento subjekt. Od 1.1.2027 je předává nový agregátor.	
	56	WS2	18. únor 2026	Je možné se do EDC SAKU registrovat již nyní? Či případně před 1. 8. 2026?	Ano, data je potřeba zaslat za všechny technologie. Data se využívají i pro výpočet FL na zařízení, která se pak promítá na PM. Bez těchto dat není možné provést korektní výpočet flexibility. Očekávají se data v rozsahu 30 minut před poskytováním flexibility, během poskytování a 30 minut po konci poskytování flexibility	
	57	WS2	18. únor 2026	Dotaz k Aflex: bude prosím možné zveřejnit time-line a intervaly a deadliny k registračním povinnostem, na které budou vidět všechny instituce ČEPS-OTE-EDC?	Pokud dany subjekt bude potřebovat přístup do IS EDC SAKU (zohledňování sdílení elektřiny nebo zohledňování ukládání elektřiny) a dosud jej nemá, tak je možné nastavení o přístupu do IS EDC zaříjí již nyní v aktuálně provozovaném IS EDC (od 1. 8. 2026) nebo v IS EDC AFLEX (od 1. 9. 2026) a bude možné i v IS EDC SAKU.	
	58	WS2	18. únor 2026	Dotaz k Aflex: bude prosím možné zveřejnit time-line a intervaly a deadliny k registračním povinnostem, na které budou vidět všechny instituce ČEPS-OTE-EDC?	EDC připravuje "Postup při nastavení UC a proces MVP2 od 1. 8. 2026", ze kterých bude patrné, co máme proběhnout během 08/26, aby stávající poskytovatel SVR mohl nadále SVR poskytovat i od 1. 9. 2026 od 00:00 hod. Z dotazu není zřejmé, jakou časovou toleranci má tazatel na mysli. EDC připravuje popis jednotlivých kroků, které je nutné v srpnu 2026 provést, včetně informací, od kdy je možné je provádět. Data podružného měření bude moci poskytovatel SVR zasílat skutečně již i průběhu srpna. Od 1. 9. budou tato data používána k výpočtu dodané flexibility, výchozích diagramů a pro kontrolu vyhodnocení SVR prováděného provozovatelem přenosové soustavy. Prezentace z WS je k dispozici na webu EDC.	
59	WS Email	23. únor 2026	V jakém režimu / období budou pro obchodníka / SZ poskytovány hodnoty výchozích diagramů za předchozí období – budou k dispozici D-1?	Hodnoty výchozích diagramů za den D bude IS EDC AFLEX v D+1 do 11 hod zasílat OTE a PDS a současně též zpřístupňovat ostatním oprávněným účastníkům trhu s elektřinou (i dodavatelé a jeho subjekty zúčtování).		
XML	60	WS2	13. únor 2026	Bude k dispozici generátor xml souboru pro síťový semafor? (Obdobně jako generátor pro zasílání denního průběhu?)	Ano, nejspíše k 1. 8. 2026 bude k dispozici.	
	61	WS2	13. únor 2026	Jsou již sepsány testovací scénáře a k nim kompetentní vzory xml zpráv? Kdy případně očekávat?	Testovací scénáře se připravují a budou k nim vyhořeny i vzory XML zpráv. Předpokládáme termín je nejspíše 1. 6. 2026.	
Zasílání dat						