

## Často kladené dotazy a jejich odpovědi k problematice PpS Služby výkonové rovnováhy (SVR) pro ČEPS, a.s.

číslo otázky	otázka	odpověď
1	Co jsou systémové služby (SyS)?	Činnost provozovatele přenosové soustavy pro zajištění spolehlivého provozu elektrizační soustavy České republiky s ohledem na provoz v rámci propojených elektrizačních soustav. K zajištění „systémových služeb“ (SyS) používá ČEPS „podpůrné služby“ (PpS) poskytované jednotlivými účastníky trhu s elektřinou.
2	Co jsou podpůrné služby (PpS)?	PpS jsou definovány jako činnosti fyzických nebo právnických osob pro zajištění provozování elektrizační soustavy a pro zajištění kvality a spolehlivosti dodávky elektřiny. Pomocí PpS je možno korigovat rozdíly mezi odběrem a výrobou.
3	Kde jsou uvedeny všechny informace k poskytování PpS pro ČEPS?	Informace k poskytování PpS pro ČEPS jsou uvedeny v Pravidlech provozování přenosové soustavy, Kodexu Přenosové soustavy, části II. - Podpůrné služby (dále jen Kodex PS - část II.) viz <a href="https://www.ceps.cz/cs/kodex-ps">https://www.ceps.cz/cs/kodex-ps</a> .
4	Kdo je poskytovatel PpS?	Subjekt se smluvním závazkem s ČEPS poskytovat PpS na energetickém zařízení splňujícím stanovené podmínky Kodexu PS - část II.
5	Co je agregační blok?	Soubor energetických zařízení sdružených pro účely poskytování zálohy do jednoho celku řízeného poskytovatelem agregačního bloku (poskytovatel AB).
6	Kdo může poskytovat PpS?	Poskytovatelem PpS může být jakýkoliv účastník trhu s elektřinou, který disponuje jednotkou splňující všechny podmínky stanovené v Kodexu PS - část II. pro danou PpS.
7	Jaké obecné požadavky musí být splněny k poskytování PpS?	Dle Kodexu PS - část II., čl. 2.1 musí všechny PpS splňovat tyto obecné požadavky: Měřitelnost (se stanovenými kvantitativními parametry a způsobem měření), garantovaná dostupnost služby s možností vyžádat si inspekci, certifikovatelnost (stanovený způsob prokazování schopnosti poskytnout služby pomocí periodických testů) a možnost průběžné kontroly poskytování PpS. V případě poskytování SRUQ se jedná o zařízení připojená do PS.
8	Jak se dělí PpS?	PpS se dělí dle čl. 2.1 Kodexu PS - část II. na: služby výkonové rovnováhy (SVR) - FCR - zálohy pro automatickou regulaci frekvence, - aFRR - zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací regulace, - mFRRt - zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací, - RR - proces náhrady záloh a ostatní podpůrné služby - SRUQ - sekundární regulace U/Q (zařízení připojených do přenosové soustavy), - OP - ostrovní provoz, - BS - start ze tmy
9	Jaká zařízení mohou poskytovat PpS?	Výrobní elektřiny, zařízení spotřebovávající elektřinu a akumulární zařízení splňující podmínky blíže specifikované v Kodexu PS - část II.
10	Jedná se v případě SVR o certifikovanou službu?	Ano, jedná se o službu, která podléhá procesu certifikace v souladu s Kodexem PS - část II. Úspěšný proces certifikace PpS je završen vystavením Certifikátu a Zprávy o měření dané PpS.

## Často kladené dotazy a jejich odpovědi k problematice PpS Služby výkonové rovnováhy (SVR) pro ČEPS, a.s.

číslo otázky	otázka	odpověď
11	Co ještě musí splnit energetické zařízení (výrobna) s hodnotou instalovaného výkonu od 100 kW včetně při poskytnutí SVR?	Energetické zařízení musí mít instalovanou řídicí jednotku umožňující dispečerské řízení výroby a přenos dat a stavů v reálném čase na základě Energetického zákona č. 458/2000 Sb., Přechodného ustanovení odst. 14 a 15, Vyhlášky o dispečerském řízení č. 242/2010 Sb., §14b a Požadavků na technické vybavení výroben elektřiny pro účely dispečerského řízení.
12	Co je uvedeno v Přechodném ustanovení odst. 14. a 15. Energetického zákona č. 458/2000 Sb.?	Odst. 14. - Výrobce elektřiny je povinen vybavit výrobu elektřiny s instalovaným výkonem 2 MW a více uvedenou do provozu před nabytím účinnosti tohoto zákona zařízením umožňujícím dispečerské řízení do 30. června 2012. Odst. 15. - Výrobce elektřiny je povinen vybavit výrobu elektřiny s instalovaným výkonem od 100 kW do 2 MW uvedenou do provozu před nabytím účinnosti tohoto zákona zařízením umožňujícím dispečerské řízení do 30. června 2013.
13	Jaké jsou hlavní požadavky na technické vybavení výroben elektřiny pro účely dispečerského řízení dle ...	Požadavky jsou dány Přílohou 6 vyhlášky č. 242/2010 Sb., o dispečerském řízení. Výrobny elektřiny 100 kW a výše, které podléhají dispečerskému řízení, musí být vybaveny spínacím prvkem se signalizací stavu a umožňujícím odpojení od elektrizační soustavy, měřeními P, Q, U, I, tzn. musí být vybaveny rozhraním pro přenos dat a pro dispečerské řízení.
14	Jaké jsou hlavní povinnosti subjektu, aby se stal poskytovatelem PS?	Povinnosti poskytovatele PpS jsou uvedeny v Kodexu PS - části II., čl. 2.2.1.
15	Jaký je proces vzniku nového poskytovatele pro poskytnutí PpS pro ČEPS?	Proces je definován Kodexem PS - část II., PpS, čl. 2.2.2 - <i>Proces zavedení nového poskytovatele.</i>
16	Kdy se stává zájemce o poskytování PpS poskytovatelem PpS?	Dle Kodexu PS - část II., kap. 2.2.2 se zájemce stává poskytovatelem PpS poté, co je schválen zavedený Certifikát v obchodním portálu ČEPS, a.s. v souladu s Kodexem PS - část II., kap. 5, <i>Společné části procesu certifikace PpS</i> a zájemce splní všechny uvedené body v souladu s Kodexem PS - část II., kap. 2.2.2, <i>Proces zavedení nového poskytovatele</i> .
17	Kde najde zájemce o poskytování PpS přehled poskytovatelů agregačního bloku?	Tato odpověď není v kompetenci PDS. Doporučujeme obrátit se na PPS společnost ČEPS, a.s.
18	Kam může budoucí poskytovatel SVR a budoucí poskytovatel agregačního bloku (poskytovatel AB) zaslat dotazy ČEPSu z důvodu poskytování PpS?	Na e-mail: <a href="mailto:dohoda@ceps.cz">dohoda@ceps.cz</a> .