

Sml. 7/2026

eg.d

Smlouva o připojení zařízení k distribuční soustavě z napěťové hladiny nízkého napětí č. 9002507161

uzavřená v souladu se zákonem č. 458/2000 Sb., energetický zákon v platném znění a jeho prováděcími předpisy mezi
Žadatelem

Město Holešov

Sídlo: Masarykova 628, Holešov, 769 01 Holešov

IČO: 00287172, DIČ: CZ00287172

Adresa pro zasílání písemností:

Masarykova 628, Holešov, 769 01 Holešov

Zástupce ve věcech smluvních: [REDACTED]

a

Provozovatelem distribuční soustavy (dále jen „Provozovatel DS“)**EG.D, s.r.o.**

Sídlo: Lidická 1873/36, Černá Pole, 602 00 Brno

Zápis v OR: Společnost zapsána v obchodním rejstříku vedeném Krajským soudem v Brně, v oddílu C, vložce 142374

IČO: 21055050 DIČ: CZ21055050

Zástupce: ve věcech smluvních: Ing. Zdeněk Máca, Management připojování a přeložek

ve věcech technických: [REDACTED]

Bankovní spojení: Komerční banka, a.s. číslo účtu: [REDACTED] **variabilní symbol:** 9002507161

IBAN: CZ45 0100 0000 3545 4423 0267 BIC (SWIFT) kód: KOMBCZPP

I. Předmět smlouvy

Předmětem této smlouvy je:

- 1) Závazek Provozovatele DS připojit za sjednaných podmínek ke své distribuční soustavě zařízení Žadatele (dále jen „Zařízení“ nebo také „odběrné místo“) a zajistit rezervovaný příkon a výkon v místě připojení, vše dle specifikace v článku II. této smlouvy.
- 2) Závazek Žadatele dodržet níže uvedené technické podmínky připojení a podmínky provozu Zařízení paralelně s distribuční soustavou.

II. Technické podmínky připojení

Název Zařízení: Město Holešov

Adresa předávacího místa: k. ú. Holešov, parcela č. 907/26

Umístění Zařízení:

Holešov parc.: 907/26

EAN (odběrový): 859182400221457596

EAN (dodávkový): 859182400221457602

Rezervovaný příkon místa připojení a současně předávacího místa (tj. jmenovitá hodnota hlavního jističe před elektroměrem v A, dále jen „rezervovaný příkon“):

Stávající hodnota: **3 x 160 A**Nová hodnota sjednaná touto smlouvou: **3 x 160 A**

Rezervovaný výkon:

Stávající hodnota: **0 kW**Nová hodnota, sjednaná touto smlouvou: **0 kW** (3 fáze)

Skutečný instalovaný výkon Zařízení: 49 kW

Celková kapacita zařízení pro ukládání elektřiny: 47,7 kWh

Charakteristika jističe: Typ B

Napěťová úroveň: 0,4 kV (NN)

Charakter odběru: T4

Typ sítě: TN-C

Druh Zařízení: Fotovoltaická se Zařízením pro ukládání elektřiny 49 kW

Osvětlení 22 kW

Standardní spotřebiče do 16 A 8 kW

(3,5kW)

Ohřev vody - akumulační 10 kW

Elektrické vaření 40 kW

Klimatizace 10 kW

Ostatní spotřebiče 10 kW

Stupeň zajištění kvality a spolehlivosti dodávky elektrické energie:

Standardní stupeň daný platnými čs. normami a právními předpisy v době podpisu této smlouvy (vyhláška č.540/2005



Sb. v platném znění, Pravidla provozování distribuční soustavy, ČSN EN 50160 a související normy a předpisy).

Způsob připojení Zařízení k distribuční soustavě Provozovatele DS:

- a) Místo připojení: Místem připojení je stávající rozpojovací skříň SR552, umístěná ve fasádě objektu č.p.1597 v katastrálním území Holešov. Tato skříň je napájena kabelovým nízkonapětovým (NN) vedením z trafostanice 22/0,4 kV T30 PENZION č.410738.
- b) Stručný popis způsobu připojení: Zařízení Žadatele bude připojeno hlavním domovním vedením ze stávající distribuční soustavy.
- c) Hranice vlastnictví: Zařízení Provozovatele DS končí přípojkovou skříň. Zařízení Žadatele bude začínat hlavním domovním vedením (HDV) směrem od jisticích prvků v přípojkové skříni k elektroměrovému rozvaděči.
- d) Typ měření: Měření bude nepřímé NN - typ B, provedení odběr - dodávka. Budou použity měřicí transformátory proudu s převodem 200/5.
- e) Umístění měření: Měření bude umístěno v rozvaděči Žadatele (umístěném na hranici pozemku, v pilíři nebo na objektu) trvale přístupném z vnější strany z veřejného prostranství.
- f) Související technická opatření: Bude vybudováno hlavní domovní vedení (HDV) - samostatně jištěný odvod zemním kabelem (min. NAYY nebo AYKY 4x16 mm² nebo CYKY 4x10 mm²) ze stávajícího kabelového rozvodu NN provozovatele distribuční soustavy. Zřízení výše uvedeného HDV bude zajištěno a uhrazeno Žadatelem. Žadatel zadá HDV k provedení odborné elektroinstalační firmě. Toto HDV zůstane ve vlastnictví Žadatele.

Další technické podmínky připojení Zařízení Žadatele k distribuční soustavě Provozovatele DS jsou uvedeny v přílohách, které tvoří nedílnou součást této smlouvy.

III. Termín připojení Zařízení k distribuční soustavě

- 1) Smluvní strany se dohodly, že Provozovatel DS připojí Zařízení Žadatele specifikované v čl. II. této smlouvy ke své distribuční soustavě v termínu do **1 měsíce** od uzavření této smlouvy za předpokladu, že:
 - a) Žadatel řádně a včas splní veškeré své závazky z této Smlouvy,
 - b) nenastane překážka v době podpisu smlouvy neznámá, bránící připojení a zajištění požadovaného rezervovaného příkonu, pokud tato smlouva dále nestanoví jinak.
- 2) Provozovatel DS má právo na jednostrannou přiměřenou změnu termínu připojení uvedeného v tomto článku a dále má právo na změnu technických podmínek připojení Zařízení v případě, že nebude splněna některá z podmínek stanovených v odst. 1) tohoto článku. Provozovatel DS uvede Žadatele o jednostranné změně termínu připojení nebo o jednostranné změně technických podmínek připojení poté, co se o nesplnění dané podmínky dozví.
- 3) Žadatel má právo požádat Provozovatele DS o přiměřené prodloužení termínu připojení uvedeného v tomto článku v případě, že dojde bez zavinění a nezávisle na vůli Žadatele ke změně harmonogramu přípravy výstavby Zařízení, který Žadatel předložil Provozovateli DS společně se žádostí o připojení Zařízení a tato změna bude mít vliv na termín připojení dle této smlouvy. Skutečnost, která vedla ke změně harmonogramu, Žadatel sdělí a prokáže Provozovateli DS. Při splnění podmínek uvedených v tomto odstavci 3) lze uzavřít dodatek k této smlouvě, jehož předmětem bude změna termínu připojení. Opakovanou žádost o prodloužení termínu připojení ze stejného důvodu nebo žádost o prodloužení termínu připojení z jiných důvodů, než je sjednáno, má Provozovatel DS právo odmítnout.

IV. Podíl Žadatele na oprávněných nákladech

V souladu s vyhláškou č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě v platném znění, není Žadatel povinen hradit Provozovateli DS podíl na nákladech spojených s připojením a se zajištěním požadovaného příkonu.

V. Povinnosti smluvních stran

- 1) Povinnosti Žadatele:
 - a) Poskytovat potřebnou součinnost a splnit podmínky stanovené touto smlouvou včetně Přílohy č. 1.
 - b) V termínu jednoho měsíce před plánovanou fyzickou realizací Zařízení s instalovaným výkonem 100 kW a více předložit k odsouhlasení Provozovateli DS projektovou dokumentaci Zařízení, včetně jejího připojení k distribuční soustavě.
 - c) Na své náklady zajistit připojení Zařízení k distribuční soustavě Provozovatele DS a její provoz v souladu s Pravidly provozování distribuční soustavy, příslušnými ČSN a dalšími předpisy.
 - d) Při změnách instalovaných spotřebičů v rámci platného rezervovaného příkonu konzultovat s Provozovatelem DS připojování spotřebičů, u nichž lze předpokládat ovlivňování sítě v neprospěch ostatních odběratelů. Jde zejména o spotřebiče s rázovou, kolísavou či nelineární časově proměnnou charakteristikou odběru elektřiny, motorů s těžkým rozběhem, kolísavým odběrem elektřiny nebo s častým zapínáním a svařovacích přístrojů. Připojení vlastního zdroje elektrické energie je nutné vždy projednat s Provozovatelem DS.
 - e) Na základě výzvy Provozovatele DS upravit na svůj náklad předávací místo nebo odběrné místo pro instalaci měřicího



zařízení tak, aby Provozovatel DS mohl nainstalovat měřicí zařízení, jehož typ stanovuje příslušný prováděcí právní předpis a aby mohl Provozovatel DS provádět odečty.

- f) V případě opravy/úpravy stávajícího odběrného místa Žadatelem, kdy se neprovádí výměna elektroměrového rozváděče nebo výměna přívodního vedení (hlavní domovní vedení), lze měření Provozovatele DS ponechat ve stávajícím umístění za předpokladu, že bude možné na odběrném místě realizovat dálkové odečty. Nebude-li možné dálkové odečty provádět (např. z důvodu nedostatečného signálu), vyzve Provozovatel DS nejpozději před instalací svého měřicího zařízení Žadatele k provedení technických úprav odběrného místa tak, aby bylo možné dálkové odečty provádět (např. úpravy pro možnost instalace antény). Měřicí zařízení pak bude ze strany Provozovatele DS nainstalováno bez zbytečného odkladu po oznámení Žadatele, že požadované úpravy odběrného místa byly dokončeny.
- g) Zajistit dostupnými technickými opatřeními, aby spínání, kolísání napětí, krátkodobá přerušení včetně funkce opětovného zapnutí nebo jiné přechodové jevy v síti Provozovatele DS nevedly ke škodám na jeho Zařízení.
- h) V případě zjištění negativního ovlivnění signálu HDO nad přípustné limity Zařízením Žadatele zajistit na své náklady provedení potřebných úprav vedoucích k eliminaci tohoto ovlivnění. Rozsah a termín provedení těchto úprav stanoví Provozovatel DS.

2) Povinnosti Provozovatele DS:

- a) Umožnit Žadateli připojení Zařízení specifikované v čl. II. této smlouvy k distribuční soustavě a zajistit požadovaný rezervovaný příkon a výkon v termínu uvedeném v článku III. této smlouvy za podmínek dle této smlouvy.

3) Práva a povinnosti obou smluvních stran:

- a) Provozovatel DS a Žadatel se zavazují řídit aktuálními „Pravidly provozování distribuční soustavy“ uvedenými na internetových stránkách Provozovatele DS www.egd.cz.
- b) Další práva a povinnosti smluvních stran jsou upraveny právními předpisy, zejména energetickým zákonem a jeho prováděcími předpisy.

VI. Odpojení Zařízení od distribuční soustavy

- 1) Provozovatel DS je oprávněn odpojit Zařízení Žadatele od své distribuční soustavy:
 - a) v případě, kdy Zařízení Žadatele nebude odpovídat příslušným technickým normám a platným právním předpisům;
 - b) v případě, kdy Zařízení Žadatele bude negativně ovlivňovat parametry kvality elektřiny v distribuční soustavě Provozovatele DS mimo stanovené meze;
 - c) při nedodržení podmínek připojení Zařízení obsažených v této smlouvě.
- 2) Na možnost odpojení Zařízení od distribuční soustavy bude Žadatel písemně upozorněn, včetně poskytnutí lhůty na odstranění problému.

VII. Doba platnosti smlouvy a způsoby ukončení smlouvy

- 1) Smlouva je uzavřena na dobu neurčitou.
- 2) Kterákoli ze smluvních stran má právo smlouvu ukončit písemnou výpovědí s výpovědní dobou 1 měsíc od doručení výpovědi protistraně.
- 3) Smlouvu lze ukončit písemným odstoupením kterékoliv ze smluvních stran v případě podstatného porušení povinností druhou smluvní stranou.
- 4) Provozovatel DS má dále právo odstoupit od této smlouvy v případě, že nebude splněna podmínka stanovená v čl. III odst. 1 písm. b) této smlouvy.
- 5) Zánikem smlouvy rovněž zaniká rezervace příkonu a rezervace výkonu dle této smlouvy.
- 6) V případě, že nebude uzavřena smlouva o zajištění služby distribuční soustavy nebo smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny pro odběrné místo uvedené v čl. II. této smlouvy do 48 měsíců od termínu připojení sjednaného v této smlouvě, tato smlouva, jakož i rezervace dohodnutého příkonu zaniká a to dnem uplynutí této lhůty.
- 7) V případě, že nebude podána žádost o uvedení Zařízení do provozu, specifikovaném v čl. II. této smlouvy do 12 měsíců od termínu připojení sjednaného v této smlouvě, rezervace dohodnutého výkonu zaniká a to dnem uplynutí této lhůty. Závazek Provozovatele DS připojit Zařízení Žadatele k distribuční soustavě, jakož i další povinnosti Provozovatele DS dle této smlouvy, v takovém případě nadále trvají, avšak nově pouze v rozsahu nutném pro zajištění rezervovaného příkonu a pro umožnění odběru elektřiny prostřednictvím připojovaného Zařízení Žadatele.
- 8) V případě, že Zařízení specifikované v čl. II této smlouvy bude uváděno do provozu ze strany Žadatele v několika etapách, data zprovoznění jednotlivých Zařízení jsou uvedena v Příloze č. 1.
- 9) Smluvní strany sjednávají v souladu s § 548 zákona č. 89/2012 Sb., občanský zákoník tuto rozvazovací podmínku smlouvy: V případě, že dojde v době trvání této smlouvy ke změně vlastnického práva k připojovanému Zařízení, tato smlouva zaniká dnem, kdy osoba, na kterou přešlo vlastnické právo k připojovanému Zařízení, uzavře s Provozovatelem DS novou smlouvu o připojení, jejímž předmětem bude připojení stejného Zařízení v tomtéž odběrném místě, pokud se smluvní strany této smlouvy nedohodnou jinak.
- 13) V případě zániku této smlouvy dle čl. VII. odst. 9) smluvní strany uzavřou novou smlouvu o připojení pro předávací místo uvedené v čl. II. této smlouvy s hodnotami rezervovaného příkonu a rezervovaného výkonu, které smluvní strany



sjednaly ve smlouvě o připojení platné před uzavřením této smlouvy. Předmětná nová smlouva o připojení bude uzavřena na základě písemné žádosti o uzavření nové smlouvy, podané Žadatelem u Provozovatele DS, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak.

VIII. Ochrana osobních údajů

- 1) Žadatel nebo osoba oprávněná jednat za Žadatele prohlašuje a podpisem této smlouvy potvrzuje, že jej již Provozovatel DS informoval o zpracování osobních údajů prostřednictvím příslušné žádosti nebo formuláře předcházejícího uzavření této Smlouvy.
- 2) Veškeré informace o zpracování osobních údajů Žadatele, osoby oprávněné jednat za Žadatele a dalších osob, které souvisí s touto Smlouvou, jsou trvale dostupné na www.egd.cz v sekci Ochrana osobních údajů.

IX. Ostatní ujednání

- 1) Podmínkou paralelního provozu Zařízení s distribuční soustavou Provozovatele DS je vydání "Konečného provozního oznámení/ Konečného oznámení o provozu", které bude vystaveno Provozovatelem DS na základě "Žádosti o umožnění trvalého provozu v paralelním provozu s distribuční soustavou", dle Přílohy č. 1 této smlouvy, bude-li Zařízení splňovat předpoklady pro jeho připojení k distribuční soustavě, stanovené touto smlouvou a právními předpisy včetně PPDS.
- 2) Smluvní strany se dohodly, že v případě, kdy v „Konečném provozním oznámení/ Konečném oznámení o provozu“, vystaveném Provozovatelem DS bude uvedena hodnota skutečného instalovaného výkonu nižší, než je sjednána v čl. II. této smlouvy nebo vyšší maximálně o 1 kW, má Provozovatel DS právo jednostranně změnit hodnotu skutečného instalovaného výkonu sjednaného v čl. II. této smlouvy, aniž by smluvní strany sjednávaly dodatek k této smlouvě. Provozovatel DS uvědomí Žadatele o změně hodnoty skutečného instalovaného výkonu v čl. II. této smlouvy písemným oznámením Žadateli, učiněným bez zbytečného odkladu po vystavení „Konečného provozního oznámení/ Konečného oznámení o provozu“.
- 3) Dále se smluvní strany dohodly, že v případě, kdy v „Konečném provozním oznámení/ Konečném oznámení o provozu“, vystaveném Provozovatelem DS bude uvedena hodnota skutečného instalovaného výkonu nižší, než je sjednána v čl. II. této smlouvy a současně bude v čl. II. této smlouvy sjednána hodnota rezervovaného výkonu vyšší než je skutečně instalovaný výkon uvedený v „Konečném provozním oznámení/ Konečném oznámení o provozu“, má Provozovatel DS právo jednostranně změnit hodnotu skutečného instalovaného výkonu i hodnotu rezervovaného výkonu sjednaných v čl. II. této smlouvy tak, že hodnota rezervovaného výkonu bude nejvýše odpovídat skutečnému instalovanému výkonu, uvedenému v „Konečném provozním oznámení/ Konečném oznámení o provozu“. Obě smluvní strany souhlasí s tím, že tuto smluvní změnu učiní Provozovatel DS písemným oznámením Žadateli, aniž by smluvní strany sjednávaly dodatek k této smlouvě, a to bez zbytečného odkladu po vystavení „Konečného provozního oznámení/ Konečného oznámení o provozu“.
- 4) Tato smlouva může být měněna nebo doplňována pouze písemnou dohodou smluvních stran, nestanoví-li tato smlouva jinak. Změnu identifikačních údajů žadatele (údaje uvedené v záhlaví této smlouvy) je možné provést prostřednictvím písemného oznámení podepsaného Žadatelem, kdy účinnost změny identifikačních údajů nastává doručením tohoto oznámení Provozovateli DS.
- 5) Ostatní záležitosti touto smlouvou neupravené se řídí občanským zákoníkem č. 89/2012 Sb. v platném znění, energetickým zákonem č. 458/2000 Sb. v platném znění, vyhláškou o podmínkách připojení k elektrizační soustavě č.16/2016 Sb. v platném znění a aktuálními Pravidly provozování distribuční soustavy Provozovatele DS dostupnými na www.egd.cz.
- 6) Obě strany se zavazují vzájemně se informovat o jakýchkoliv změnách nezbytných pro řádné provádění této smlouvy, zejména pak o změnách identifikačních údajů Žadatele, technických parametrů uvedených v čl. II. této smlouvy a to nejpozději do 30 dnů od provedení této změny.
- 7) Žadatel prohlašuje a podpisem této smlouvy potvrzuje, že má k připojení Zařízení k distribuční soustavě souhlas vlastníka dotčené nemovitosti, není-li Žadatel sám vlastníkem této nemovitosti. Bude-li po uzavření této smlouvy prokázáno, že uvedené prohlášení Žadatele bylo v době podpisu smlouvy nepravdivé, má Provozovatel DS právo od této smlouvy odstoupit. Žadatel se zavazuje zajistit trvání souhlasu vlastníka dotčené nemovitosti po celou dobu trvání této smlouvy.
- 8) Smlouvu lze uzavřít v listinné podobě nebo v elektronické podobě. Zaslal-li Provozovatel DS Žadateli návrh smlouvy v listinné podobě, podepíše Žadatel nebo jeho oprávněný zástupce vlastnoručně návrh smlouvy a zašle jedno vyhotovení smlouvy Provozovateli DS. Zaslal-li Provozovatel DS Žadateli návrh smlouvy v elektronické podobě ve formátu PDF s elektronickým podpisem osoby jednající za Provozovatele DS, podepíše Žadatel nebo jeho oprávněný zástupce (jednající osoba) návrh smlouvy elektronickým podpisem a zašle podepsanou smlouvu v elektronické podobě Provozovateli DS. Smluvní strany se pro účely uzavření smlouvy v elektronické podobě výslovně dohodly, že k platnému elektronickému podepsání smlouvy jednajícími osobami smluvních stran může být použit výhradně platný kvalifikovaný elektronický podpis nebo platný zaručený elektronický podpis založený na kvalifikovaném certifikátu.
- 9) Smluvní strany prohlašují, že se s textem této smlouvy seznámily a souhlasí s ním, na důkaz čehož ji zástupci obou smluvních stran připojují své podpisy.
- 10) Uzavřením této smlouvy se ruší platnost předchozí smlouvy o připojení pro odběrné místo specifikované v článku II.



této smlouvy, pokud taková smlouva byla mezi smluvními stranami či jejich právními předchůdci dříve uzavřena.

- 11) Je-li Žadatel povinným subjektem dle ustanovení § 2 odst. 1 zákona č. 340/2015 Sb., o zvláštních podmínkách účinnosti některých smluv, uveřejňování těchto smluv a o registru smluv (zákon o registru smluv), zavazuje se v souvislosti s uzavřením této smlouvy splnit povinnosti vyplývající z uvedeného zákona. Smluvní strany se dohodly, že smlouvu k uveřejnění zašle správci registru smluv Žadatel. Za případnou majetkovou újmu, která by nesplněním povinností Žadatele dle citovaného zákona vznikla Provozovateli DS, odpovídá Žadatel.
- 12) Je-li touto smlouvou sjednán podíl na oprávněných nákladech spojených s připojením k distribuční soustavě, smluvní strany v souladu s energetickým zákonem č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů sjednávají, že část podílu na oprávněných nákladech je nevratná. Výše nevratné části podílu na oprávněných nákladech je stanovena právními předpisy.

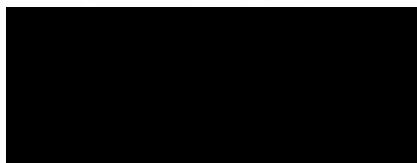
X. Akceptační ustanovení

- 1) K přijetí návrhu této smlouvy stanovuje Provozovatel DS akceptační lhůtu v délce 30 dnů od okamžiku doručení návrhu této smlouvy Žadateli.
- 2) Smlouva je uzavřena za předpokladu, že Žadatel nejpozději do konce uvedené 30denní lhůty vyhotovení smlouvy podepíše a zašle zpět Provozovateli DS. Jiná forma přijetí návrhu Smlouvy není možná. Pokud bude zaslaný podepsaný výtisk Smlouvy obsahovat jakékoliv vpisky, dodatky či odchylky, k uzavření smlouvy nedojde.
- 3) Marným uplynutím akceptační lhůty návrh smlouvy zaniká. Rovněž zaniká i rezervace příkonu a výkonu, uvedeného v čl. II. této smlouvy.

České Budějovice,

dne: 09.01.2026

Za Provozovatele DS:



Ing. Zdeněk Máca

Vedoucí managementu připoj.a přeložek

EG.D, s.r.o.

V HOLEŠOVĚ

dne: 20.01.2026

Za Žadatele:



Ing. Pavel Karhan

Město Holešov



Doložka dle § 41 zákona č. 128/2000 Sb.,

o obcích (obecní zřízení), ve znění

pozdějších předpisů. Schváleno orgánem obce:

Rada města Holešova, dne 14.01.2026

Číslo usnesení: 10/1/RM/2026



Příloha č. 1. Smlouva o připojení č. 9002507161**Doplňující údaje (dále jen „Zařízení“)**

Název Zařízení: Město Holešov

Na odběrném místě bude instalováno:

Typ Zařízení	Modul dle PPDS	Kategorie	Výkon střídače/gen. (kW)	Instalovaný výkon modulu (kW)	Způsob připojení
Fotovoltaická se Zařízením pro ukládání elektřiny	Nesynchronní	A2	50	49	Vnořená prostřednictvím OM

Ostrovní provoz

Ostrovní provoz není povolen.

Všeobecné podmínky

- 1) Zařízení a způsob jeho připojení musí splňovat veškeré podmínky dané Pravidly provozování distribuční soustavy (PPDS), které jsou k dispozici na internetových stránkách Provozovatele DS.
- 2) Nově připojované nebo rekonstruované Zařízení a veškerá zařízení s ním související, musí splňovat všechny požadavky dle Nařízení komise (EU) 2016/631 – Kodexu sítě pro připojení výroby RfG.
- 3) Veškeré připojené elektrické zařízení musí splňovat požadavky příslušných technických norem.
- 4) Závaznou podmínkou pro instalaci, připojení a provoz Zařízení je respektování ochranných pásem stávajících zařízení distribuční soustavy Provozovatele DS podle § 46 zákona č. 458/2000 Sb.
- 5) V případě nepřímého měření zajistí náklady na své měřicí transformátory Žadatel.
- 6) Distribuční NN síť, včetně přípojek, je chráněna před úrazem elektrickým proudem dle PNE 33 0000-1, soustava TN-C. Připojená el. zařízení konečného zákazníka musí splňovat z hlediska ochrany před úrazem elektrickým proudem požadavky ČSN 33 2000-4-41.
- 7) Ochrana před nebezpečným dotykem neživých částí musí být v instalaci Zařízení řešena podle ČSN 33 2000-4-41 automatickým odpojením od zdroje.
- 8) Z hlediska ochrany před atmosférickým a provozním přepětím je distribuční síť chráněna dle ČSN 38 0810 a PNE 33 0000-8. Provozovatel DS doporučujeme použít v instalaci Žadatele vhodnou ochranu proti přepětí dle ČSN 33 2000-1 a PNE 33 0000-5.
- 9) Parametry napětí v distribuční NN síti se řídí dle ČSN EN 50160 „Charakteristiky napětí elektrické energie dodávané z veřejné distribuční sítě“.
- 10) V případě, že je na OM nainstalována dobíjecí stanice s instalovaným výkonem nad 3,7 kW, (tzn. DoS2 a DoS3 dle definice Přílohy 6 PPDS), musí být toto připojení schváleno Provozovatelem DS (dále jen „PDS“). Dobíjecí stanice musí být vybavena odpojovacím prvkem umožňujícím dálkové omezení činného příkonu nabíjecí stanice. Tento prvek musí být instalován tak, aby zůstal funkční i po silovém odpojení nabíječky od DS a umožnil automatizaci tohoto procesu. Dobíjecí stanice s celkovým instalovaným nabíjecím příkonem nad 250 kW včetně musí umožňovat začlenění této stanice do systému dálkového řízení PDS s možností dálkového řízení činného příkonu. Detailní informace jsou uvedené v dokumentu dostupném na stránkách www.egd.cz/technicke-informace-k-elektrine v sekci "Podklady pro Dispečerské řízení DOB a DSR od 250kW".
- 11) Připojení Hlavního domovního vedení k Distribuční síti a vstup (zásah) do přípojkové skříně smí provést pouze Provozovatel DS po dokončení přípravy odběrného místa ze strany Žadatele dle dokumentu „Požadavky na umístění, provedení a zapojení měřících souprav“ umístěném na webu distributora www.egd.cz. Žadatel požadující připojení nebo odpojení hlavního domovního vedení (popř. manipulaci s pojistkami a výzbrojí přípojkové skříně) je povinen tuto žádost nahlásit na bezplatné lince Nonstop lince EG.D 800 22 55 77.
- 12) V případě nového připojovaného Zařízení s instalovaným výkonem nad 100 kW předložit Provozovateli DS ke schválení projektovou dokumentaci dle požadavků níže.
- 13) V případě, že je na OM instalována výrobní, Zařízení pro ukládání elektřiny nebo záložní zdroj, je ze strany Žadatele nutná instalace vypínacího prvku za elektroměrem s označením „VYPÍNAČ INSTALACE“, dle parametrů uvedených v dokumentu „Požadavky na umístění, provedení a zapojení měřících souprav u zákazníků a malých výroben připojených k elektrické síti nízkého napětí“.

Provedení měření

Měření elektrické energie bude provedeno na straně 0,4 kV. Měření bude nepřímé průběhové s dálkovým přenosem údajů - typu B, provedení odběr - dodávka podle vyhl. č. 359/2020 Sb., v platném znění. Měření bude osazeno zkušební svorkovnicí a připraveno na osazení elektroměrem, který měří průběhy. Elektroměr nesmí být pod kryty. Měřicí transformátory proudu musí být s třídou přesnosti 0,5 S (úředně ověřené) a minimálním výkonem 10 VA. Transformátory proudu musí mít typové povolení pro Českou republiku od Českého metrologického institutu.

Do proudového obvodu obchodního měření smí být zapojeny pouze přístroje určené pro obchodní měření ve vlastnictví

Provozovatele DS. Vodiče od měřících transformátorů proudu ke zkušební svorkovnici a od svorkovnice k elektroměru nesmí být přerušeny. Napěťové obvody budou jištěny pojistkovým odpínačem umístěným ve skříni měření dle požadavku Provozovatele DS. Skříň měření musí být vybavena zkušební svorkovnicí a musí být k montáži elektroměru připravena. Její provedení musí být v souladu s ČSN EN 61439-1 a ČSN ISO 3864 a s "Požadavky na měřicí soupravy u zákazníků a malých výroben připojených k elektrické síti NN" v platném znění. Nestandardní skříň měření a nestandardní umístění skříně musí Žadatel odsouhlasit s týmem Správa měření (e-mail: sprava.mereni@egd.cz). Elektroměr dodá Provozovatel DS.

Dálkové přenosy signálů a dat pro Dispečink

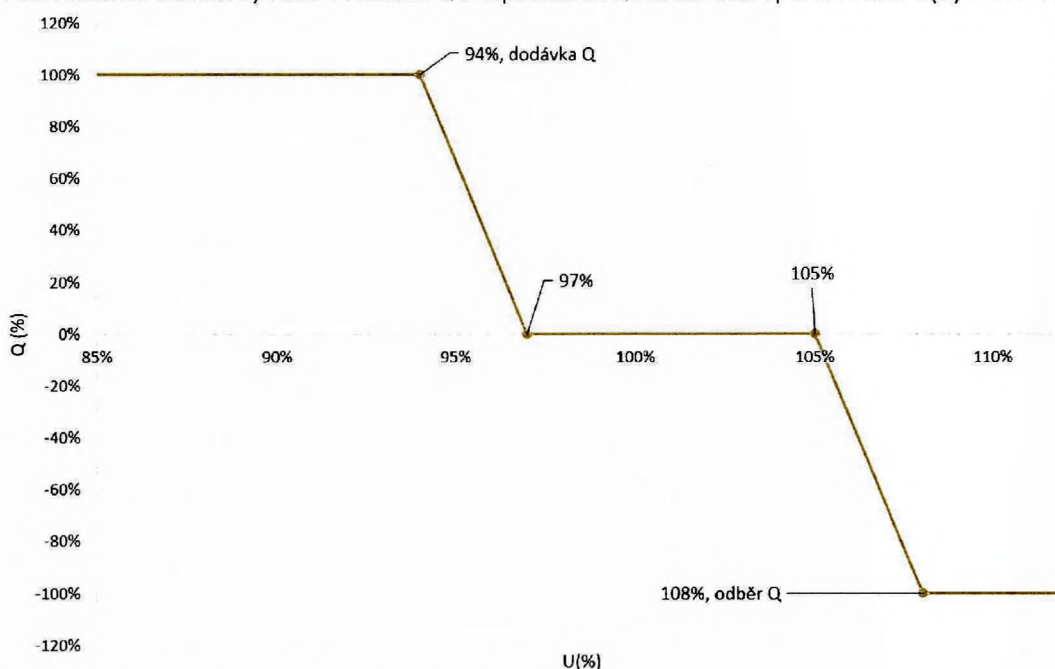
- 1) Přesné požadavky na připojení, dálkové měření a ovládání Zařízení jsou umístěny na webových stránkách Provozovatele DS www.egd.cz.
- 2) Zařízení musí být osazeno jedním regulačním relé, které umožňuje dálkové omezení činného výkonu Zařízení na 0 % a galvanické odpojení od DS.
- 3) Ovládací signál pro regulaci Zařízení bude zajišťován pomocí sepnutí/rozepnutí kontaktů relé na zařízení v majetku PDS prostřednictvím technických prostředků PDS (např. HDO nebo AMM).
- 4) Instalace žadatele musí být připravena pro instalaci dálkového ovládání, tzn. ovládací obvod, komunikační cestu mezi elektroměrovým rozvaděčem a Zařízením. Dále v elektroměrovém rozvaděči musí být připraven prostor pro instalaci řídicího zařízení PDS.
- 5) Zařízení musí do 5 s od obdržení pokynu omezit dodávku činného výkonu na 0 % a galvanicky se odpojit od DS.
- 6) Odpinací prvek umožňující dálkové odpojení musí být instalován tak, aby zůstal funkční i po silovém odpojení Zařízení z paralelního provozu s DS a umožnil automatizaci tohoto procesu.

Projektová dokumentace

Není vyžadována

Řízení účinníku a jalového výkonu

- 1) Zařízení musí mít řízení účinníku v rozsahu 0,9 kapacitní až 0,9 induktivní v souladu s pracovními diagramy uvedenými v Příloze 4 PPDS, dle požadavku Provozovatele DS.
- 2) Fotovoltaické elektrárny musí v rozmezí 0,9 kapacitní až 0,9 induktivní splňovat tuto $Q(U)$ charakteristiku:



- 3) Požadovaná časová konstanta pro $Q(U)$ křivku je $\tau = 20$ s.
- 4) Pro ostatní Zařízení pokud Provozovatel DS nestanoví jinak, musí být při dodávce činného výkonu dodržen účinník v intervalu 0,98 až 1 induktivní.
- 5) Při odběru činného příkonu (spotřeba) musí být účinník v intervalu $\cos \varphi = 0,95$ až 1 induktivní.

Limity zpětných vlivů Zařízení na distribuční soustavu 0,4 kV

- 1) Veškeré zařízení Žadatele připojené k distribuční soustavě musí splňovat požadavky na maximální přípustnou úroveň zpětných vlivů na elektrizační soustavu.
- 2) Limity pro úroveň zpětných vlivů způsobovaných jedním Zařízením připojeným do distribuční soustavy stanovují Pravidla provozování distribuční soustavy (PPDS) - Příloha č. 4. Věnujte pozornost především těmto vlivům:
 - **Flikr** - limit pro jedno Zařízení $Plt = 0,46$ dlouhodobá míra vjemu flikru
 - **Vyšší harmonické** - přípustné emisní hodnoty jednotlivých harmonických proudů musí být dle PPDS-Příloha 4.
 - **Kolísání napětí** - změna napětí při spínání jednotlivých generátorů nebo zařízení nesmí překročit 3% Un .
 - **Zpětné vlivy na HDO** - Zařízení nesmí způsobovat nepřípustný pokles hladiny signálu HDO a nesmí též produkovat

nežádoucí rušivá napětí, viz PPDS - Příloha 4.

Ochrany

- 1) Opatření na ochranu Zařízení (např. zkratovou ochranu, ochranu proti přetížení, ochranu před nebezpečným dotykem) je zapotřebí provést podle PPDS. U zařízení schopných ostrovního provozu je třeba zajistit chránění i při ostrovním provozu.
- 2) Nastavení ochrany ve vazbě na DS určuje PDS. Proto je jejich nastavení vždy nutné odsouhlasit s PDS. Vhodným podkladem pro tato nastavení jsou studie dynamického chování Zařízení v dané síti.
- 3) K provádění funkčních zkoušek ochrany je zapotřebí zřídit rozhraní (např. svorkovnici s podélným dělením a zkušebními svorkami).
- 4) Žadatel je povinen si zajistit sám, aby spínání, kolísání napětí, krátkodobá přerušení vč. opětovného zapínání (OZ) nebo jiné přechodové jevy v síti PDS nevedly ke škodám na jeho zařízení.
- 5) Všechny ochrany a vypínací obvody těchto ochrany budou připraveny k zaplombování.
- 6) U Zařízení nad 30 kW včetně je povinná externí síťová nebo VN ochrana ovládací rozpadové místo.
- 7) Pro zajištění oddělení Zařízení od sítě Provozovatele DS v případě poruchy, OZ atd. musí být určeno rozpadové místo a v tomto místě instalována napěťová a frekvenční ochrana. Jako základní nastavení ochrany rozpadového místa Zařízení s moduly VM A2 a B1 jsou požadovány hodnoty v tabulce níže.

Parametr		Nastavení pro vypnutí	Zpoždění [s]
Nadpětí 2. stupeň	$U >>$	$1,2 U_n$	0,1
Nadpětí 1. stupeň ⁽¹⁾	$U >$	$1,15 U_n$	5
Nadpětí 10 min. ⁽²⁾	10 min	$1,11 U_n$	0
Podpětí 1. stupeň	$U <$	$0,7 U_n$	$2,7 (0,5)^{(3)}$
Podpětí 2. stupeň	$U <<$	$0,3 U_n (0,45 U_n)^{(4)}$	$0,2^{(5)}$
Nadfrekvence	$f >$	51,5 Hz	0,1
Podfrekvence	$f <$	47,5 Hz	0,1

- (1) V případě, že nebude dostupný 2. stupeň nadpětí $U >>$, tak nastavení 1. stupně nadpětí $U >$ bude $1,15 U_n$ s časovým zpožděním 0,1 s.
 - (2) Pro tento stupeň nadpětí se použijí 10-minutové hodnoty odpovídající ČSN EN 50160. Výpočet 10-minutové hodnoty musí odpovídat 10 minutové agregaci podle ČSN EN 61000-4-30, třídy S. Tato funkce musí být založena na průměrné efektivní hodnotě napětí v intervalu 10 minut. Odchylka od ČSN EN 61000-4-30 spočívá v klouzavém měřicím okně. Pro porovnání s vypínací mezí postačí výpočet nové 10-minutové hodnoty nejméně každé 3 s. Pokud v ochraně nebude toto měření dostupné, tak nastavení této ochrany bude $1,11 U_n$ s časovým zpožděním 60 s.
 - (3) Nastavení časového zpoždění 2,7 s je určeno pro nesynchronní VM, časové zpoždění 0,5 s je určeno pro synchronní VM.
 - (4) Tento napěťový stupeň vyvolá rychlé odpojení od sítě při blízkých zkratech. Nastavení $0,3 U_n$ se volí pro Zařízení připojené do sítě 110 kV a napětí měřené na straně vn (odpovídá mu cca 15 % U_n v přípojném bodě. Nastavení $0,45 U_n$ se volí pro Zařízení připojené do sítě vn a při měření napětí na straně nižšího napětí.
 - (5) Časové zpoždění 2. stupně podpětí musí být kratší, než je beznapěťová pauza OZ vedení, do kterého je VM připojen.
- 8) Nastavení ochrany a jejich časová zpoždění udává PDS v závislosti na koncepci chránění, způsobu provozu (OZ), přípojném bodě (přípojnice transformovny nebo v síti) a výkonu modulu.
 - 9) Nastavení se vztahují ke sdruženému napětí v sítích 0,4 kV. Časy vypnutí sestávají ze součtu časového nastavení a vlastních časů spínačů a ochrany.
 - 10) Žadatel je povinen si zajistit sám, aby spínání, kolísání napětí, krátkodobá přerušení vč. OZ nebo jiné přechodové jevy v síti PDS nevedly ke škodám na jeho zařízení.
 - 11) V souladu s ustanoveními § 11 odst. 1 písm. c) a § 23 odst. 3 písm. e) zákona č. 458/2000 Sb., Energetický zákon, ve znění pozdějších předpisů a dále v souladu s PPDS Přílohou 4 je Žadatel povinen poskytnout součinnost k zajištění bezpečného a spolehlivého provozu distribuční soustavy. Žadatel má tímto, mimo jiné, povinnost:
 - a) Provádět kontroly a případné změny nastavení ochrany rozpadového místa Zařízení na požadované hodnoty v souladu s ustanovením 4. přílohy PPDS bod 12.2: „PDS může v případě potřeby požadovat přezkoušení ochrany pro oddělení od sítě, ochrany vazebního spínače a ostatního vybavení pro dálkové řízení podle části 5.1 a 8. Pokud to vyžaduje provoz sítě, může PDS zadat změněné nastavení pro ochranu“.
 - b) Provádět kontroly správné funkce obvodů pro dálkové omezování činného výkonu a při zjištění závady obnovit jejich správnou funkci.
 - c) V případě, že Žadatel provozuje nesynchronní modul (tj. Zařízení elektřiny nesynchronně připojené k elektrizační soustavě nebo připojené prostřednictvím výkonové elektroniky), jehož instalovaný výkon je roven nebo větší než 100 kW, je požadováno v souladu s požadavkem provozovatele přenosové soustavy (ČEPS, a.s.) nastavení frekvenčního odepínání (pokud to technologie modulu umožňuje), takto:
 - Plynule: výchozí hodnota prahové frekvence je 50,2 Hz, statika $s_2 = 5 \%$, tj. 40 % P_{inst} / Hz ,
 - nebo skokově: při vzrůstu kmitočtu nad 50,2 Hz odpojit 10 % P_i ,

při vzrůstu kmitočtu nad 50,5 Hz odpojit dalších 12 % P_i ,
 při vzrůstu kmitočtu nad 50,8 Hz odpojit dalších 12 % P_i ,
 při vzrůstu kmitočtu nad 51,1 Hz odpojit dalších 16 % P_i ,
 při vzrůstu kmitočtu nad 51,5 Hz odpojit zbylých 50 % P_i .
 Při poklesu kmitočtu odpínat modul až při 47,5 Hz.

- d) Udržovat zařízení potřebná pro paralelní provoz Zařízení se sítí provozovatele distribuční soustavy neustále v bezvadném technickém stavu. Spínače, ochrany a ostatní vybavení pro dálkové řízení musí být v pravidelných lhůtách (minimálně jednou za čtyři roky) funkčně přezkoušeny odbornými pracovníky provozovatele Zařízení, nebo odborné firmy.

Provozní frekvenční rozsah

Zařízení se nesmí odpojit v případě časové změny frekvence sítě (RoCoF) do hodnoty ± 2 Hz/s, přičemž RoCoF je měřena jako střední hodnota derivace frekvence v časovém intervalu 500 ms. Možná doba trvání provozu pro jednotlivá frekvenční pásma je uvedena v aktuálním znění PPDS Přílohy č. 4 (kapitola Chování výroben v síti).

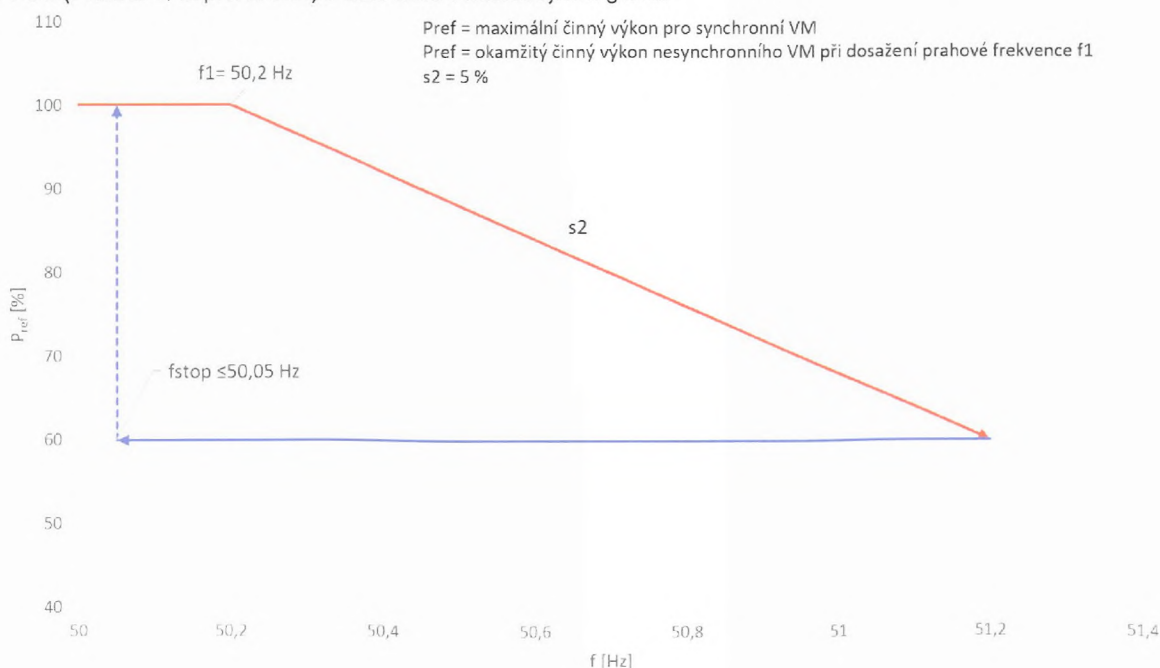
Automatické opětovné připojení k DS

- 1) Automatické připojení je povoleno, pokud PDS v koordinaci s příslušným provozovatelem přenosové soustavy nestanoví jinak a PDS nezakázal opětovné připojení z důvodu řízení činného výkonu v závislosti na provozních podmínkách (např. vysláním omezovacího signálu 0%).
- 2) Zařízení odpojené od sítě z důvodu odchylky napětí či frekvence mohou být opětovně automaticky připojeny k DS dle kritérií daných článkem 13.7 Nařízení komise (EU) 2016/631 – Kodexu sítě pro připojení výroben RfG:
 - a) Napětí a frekvence jsou po dobu 300 s (5 min) v mezích:
 - Napětí: 85-110 % jmenovité hodnoty
 - Frekvence: 47,5 – 50,05 Hz
 - b) Postupné najetí na výkon od nuly s gradientem maximálně 10 % P_n za minutu. Není-li Zařízení schopno postupného najetí na výkon, připojí se Zařízení zpět k DS po době, kterou stanoví PDS v intervalu 0-20 min; při probíhající kontrole mezi napětí a frekvence dle bodu 2). Synchronizace Zařízení se sítí musí být plně automatizovaná.

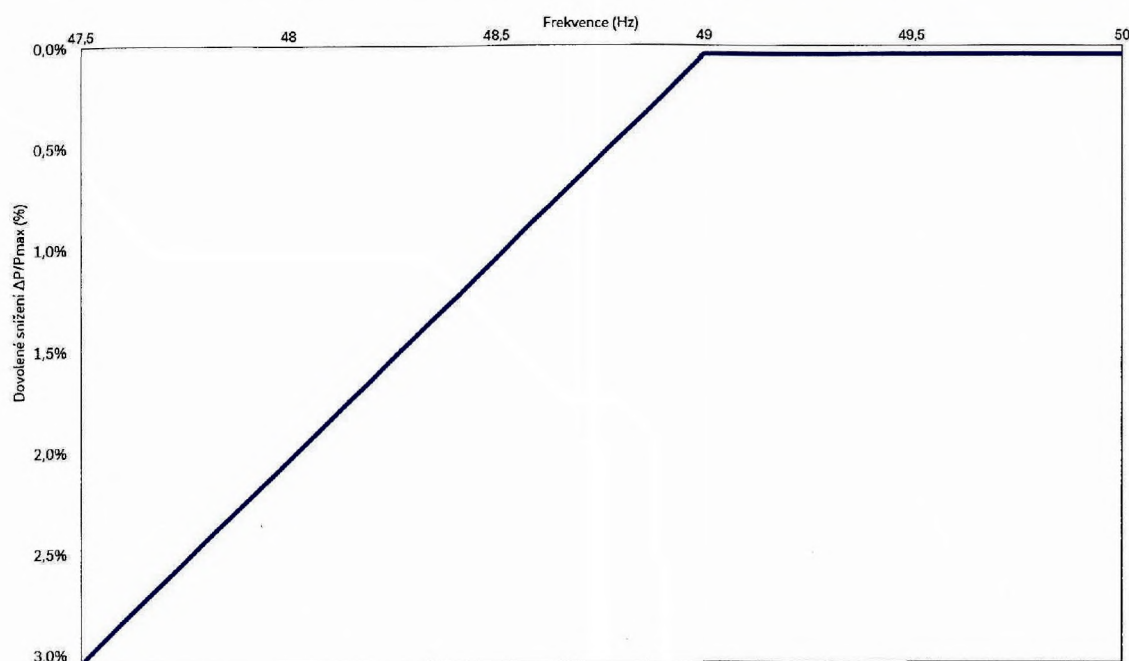
Přizpůsobení činného výkonu

1) Funkce P(f)

Všechna Zařízení připojená do DS musí být schopná snižovat činný výkon automaticky, v závislosti na kmitočtu v síti a podle poměrů v síti i podle povelů z řídicího dispečinku PDS, nebo se automaticky odpojit od DS. Mezní hodnoty frekvencí a z nich vyplývající nutnost regulace činného výkonu Zařízení v závislosti na síťové frekvenci, jsou uvedeny v PPDS (Příloha 4, kapitola 9.3.) a dále také v následujícím grafu:

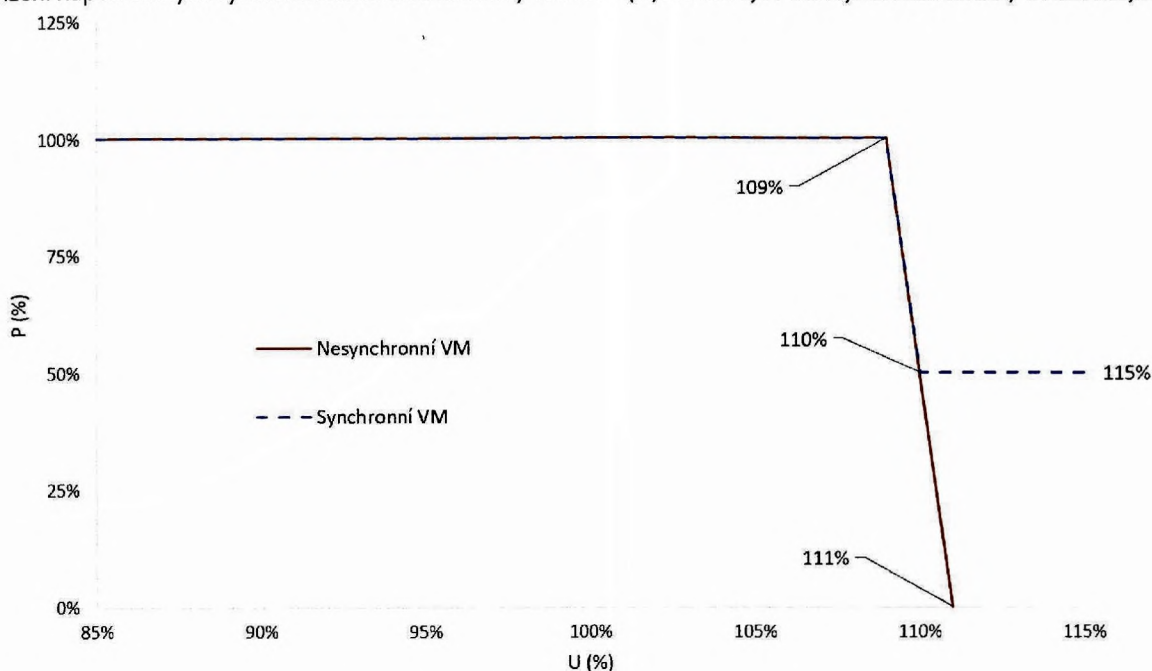


Dovolené snížení činného výkonu při podfrekvenci



2) Funkce P(U)

Dle PPDS (Příloha 4, kapitola 9.3) musí být všechna Zařízení připojená pomocí střídače s výkonem do 16A na fázi včetně a dále všechna Zařízení s výkonem nad 16A na fázi připojené do DS na hladině NN, vybaveny generátory s funkcí pro řízení napětí činným výkonem. Konkrétní hodnoty funkce P(U) stanovuje PDS a jsou znázorněny v následujícím grafu:



Požadovaná časová konstanta pro P(U) křivku je $\tau = 5$ s.

Umožnění trvalého provozu Zařízení v paralelním provozu s DS

Žadatel musí zajistit, aby každý modul byl při uvedení do provozu a po celou dobu životnosti Zařízení v souladu s požadavky nařízení RfG a požadavky přílohy č. 4. PPDS.

Proces uvedení modulu do provozu je ukončen vydáním dokumentu **Konečné provozní oznámení/ Konečné oznámení o provozu**, který opravňuje Žadatele trvale provozovat modul paralelně s DS NN.

- Provozovatel DS nebo jím pověřený zástupce je v rámci tohoto procesu oprávněn provést fyzickou kontrolu modulu a provést fyzické zkoušky komunikace, funkcí regulace a testy Zařízení pod napětím a zatížením, potvrzující splnění podmínek daných PPDS a SoP. Žadatel je povinen mu k tomu poskytnout veškerou potřebnou součinnost. Před vydáním Konečného provozního oznámení/ Konečného oznámení o provozu je Provozovatel DS oprávněn provést nebo požadovat úkony a činnosti dle kapitoly 12.3, odstavec Posouzení žádosti o UTP přílohy č. 4 PPDS.

- Pro trvalý provoz Zařízení paralelně s DS musí Žadatel splnit mimo jiné podmínky uvedené v kapitole 12.4 přílohy č. 4 PPDS. Provozovatel DS může v případě potřeby požadovat přezkoušení ochranných opatření pro oddělení Zařízení od sítě, ochranných vazebních spínačů a ostatního vybavení pro dálkové řízení podle části 5.1 a 8 přílohy č. 4 PPDS.
- Pokud to vyžaduje provoz sítě, může Provozovatel DS zadat změněné nastavení pro ochrany. Pověřeným pracovníkům Provozovatele DS je zapotřebí umožnit v dohodě s Žadatelem přístup ke spínacímu zařízení a ochranám podle části 7 a 8 přílohy č. 4 PPDS.

Konečné provozní oznámení/Konečné oznámení o provozu je třeba pokládat v souladu s kapitolou 12. 4 přílohy č. 4 PPDS za protokol o prvním paralelním připojení Zařízení k DS dokládající úspěšné dokončení procesu UTP ve smyslu právních předpisů a termín Konečného provozního oznámení/Konečného oznámení o provozu za termín úspěšného dokončení procesu UTP ve smyslu právních předpisů.

Pro získání Konečného provozního oznámení/Konečného oznámení o provozu musí Žadatel prokázat, že splnil požadavky stanovené Provozovatelem DS v souladu s nařízením RfG, předložením **instalačního dokumentu výrobního modulu A2**, který předkládá společně s **žádostí o umožnění trvalého provozu Zařízení**. Žadatel dále k žádosti dokládá:

- zprávu o výchozí revizi el. zařízení – elektrického zařízení sloužícího k připojení k DS ve vlastnictví Žadatele, která jednoznačně prokazuje, že zařízení je schopné bezpečného provozu; revizní zprávu není nutné předkládat, nedocházeli ke změně této přípojky;
- zprávu o výchozí revizi elektrického Zařízení, případně další doklad podle jiného právního předpisu (vyhláška č. 73/2010 Sb.) pro zařízení třídy I. elektrického zařízení a případně dalšího elektrického zařízení nově uváděného do provozu, které souvisí se Zařízením uváděným do provozu, přičemž revizní zpráva jednoznačně prokazuje, že Zařízení je v souladu s odsouhlasenou projektovou dokumentací aktualizovanou podle skutečného stavu provedení Zařízení a je schopné bezpečného provozu;
- revizi elektroměrového rozvaděče

Oba dokumenty jsou dostupné na webových stránkách egd.cz.

PDS na základě předložení a posouzení těchto dokumentů, provedení a vyhodnocení úkonů a činností dle kapitoly 12.3, odstavec Posouzení žádosti o UTP přílohy č. 4 PPDS vydá v případě kladného vyhodnocení výrobcí **Konečné provozní oznámení/Konečné oznámení o provozu umožňující trvalý paralelní provoz výrobní s DS**.