

## Smlouva o připojení zařízení pro výrobu a odběr elektřiny k distribuční soustavě z napětíové hladiny vysokého napětí č. 9001705301

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

**CEJIZA, s.r.o.**

Sídlo: Žerotínovo náměstí 449/3, Veveří, 602 00 Brno

IČ: 28353242, DIČ: CZ28353242

zapsaná v obchodním rejstříku vedeném Krajským soudem v Brně, spisová značka C 63163

Adresa pro zaslání písemností:

Údolní 532/76, Veveří, 602 00 Brno

Zástupce ve věcech smluvních: Mgr. Libuše Podolová

a

**Provozovatelem distribuční soustavy (dále jen „Provozovatel DS“)**

**E.ON Distribuce, a.s.**

Sídlo: F.A. Gerstnera 2151/6, České Budějovice 7, 370 01 České Budějovice

Zápis v OR: Obchodní rejstřík u Krajského soudu v Českých Budějovicích oddíl B, vložka 1772

IČ: 28085400 DIČ: CZ28085400

**Zástupce:** ve věcech smluvních: Ing. Vladimír Kolář, Rozvoj sítí východ

ve věcech technických: Ing. Jaroslav Opat, 530 30 - 2253, jaroslav.opat@eon.cz

Bankovní spojení: Komerční banka, a.s. číslo účtu: 35-4544230267/0100 **variabilní symbol:** 9001705301

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 pro odběr a výrobu elektřiny (dále jen „zařízení“ nebo také „odběrné místo“) a zajistit rezervovaný příkon a výkon dle 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: FVE 30kW a KGJ 81 kW VOŠ Boskovice

Adresa předávacího místa: Hybešova 982/53, 680 01 Boskovice

Katastrální území a číslo nemovitosti, na němž bude zařízení umístěno:

Boskovice, 2016/1

EAN (spotřeba): 859182400200021084

EAN (výroba): 859182400220184929

Rezervovaný příkon:

Stávající hodnota: **132 kW**

Nová hodnota sjednaná touto smlouvou: **132 kW**

Rezervovaný výkon:

Stávající hodnota: **0 kW**

Nová hodnota, sjednaná touto smlouvou: **110,64 kW**

Skutečný instalovaný výkon: 110,64 kW

Napětíová úroveň: 22 kV (VN)

Typ sítě: IT

Druh výroby: Fotovoltaická 30 kW, Plynová 81 kW

Ostatní spotřebiče

132 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 kabelové vedení 22 kV linky VN297, stávající TS 704482 T47 VOŠ. Výrobní budovy budou připojeny do instalace odběrného místa. Vedení 22 kV je v základním řazení napájené z transformovny 110/22 kV Boskovice.
- b) Stručný popis způsobu připojení: Zařízení Žadatele bude připojeno stávajícím způsobem bez úprav.
- c) Hranice vlastnictví: Zařízení Provozovatele DS končí na průchodkách rozvaděče připojením proudovými šroubovými spoji koncovek propojovacího kabelu k transformátoru umístěného ve stanici Žadatele. V majetku Provozovatele DS



je přívodní rozvaděč VN včetně pole připojení transformátoru.

Zařízení VN Žadatele začíná v místě připojení koncovek jeho propojovacího kabelu k transformátoru Žadatele. V majetku Žadatele bude veškeré zařízení na objektu a uvnitř objektu stanice mimo přívodního kabelového vedení a přívodního rozvaděče VN Provozovatele DS.

- d) Typ měření: Měření bude nepřímé NN - typ A, provedení odběr - dodávka.  
Budou použity měřicí transformátory proudu s převodem 200/5.
- e) Umístění měření: Měření bude umístěno ve stávajícím odběrném místě Žadatele.
- f) Související technická opatření: Připojení je provedeno zasmyčkováním stávajícího VN kabelu do stávající trafostanice TS 704482 T47 VOŠ. Zřízení výše uvedené VN smyčky a vstupní části VN rozvaděče v rozsahu tří polí provedl Provozovatel DS. Kabelová VN smyčka i vstupní část VN rozvaděče zůstane ve vlastnictví Provozovatele DS. Výrobní budou připojeny do instalace odběrného místa. Případná úprava trafostanice (TS) a rozvodů NN bude zajištěna Žadatelem. Zařízení TS (kromě vstupní části VN rozvaděče) a rozvody NN zůstanou ve vlastnictví Žadatele. Žadatel zadá úpravu TS a rozvodů NN k provedení odborné zhotovitelské firmě.

Další technické podmínky připojení zařízení Žadatele k distribuční soustavě Provozovatele DS jsou uvedeny v Příloze č. 1, která tvoří nedílnou součást této smlouvy.

### III. Termín připojení zařízení k distribuční soustavě

- 1) Provozovatel DS se zavazuje připojit zařízení Žadatele specifikované v čl. II. této smlouvy ke své distribuční soustavě v termínu do **8 měsíců** 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 uvědomí Žadatele o jednostranné změně termínu připojení nebo o jednostranné změně technických podmínek připojení poté, co se o nesplnění dané podmínky dozví.

### 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 a výkonu.

### V. Povinnosti smluvních stran

#### 1) Povinnosti Žadatele:

- a) Poskytovat potřebnou součinnost a splnit podmínky stanovené touto smlouvou včetně Přílohy č. 1.
- b) Pro výrobní elektřiny s rezervovaným výkonem nad 30 kW předložit Provozovateli DS jím odsouhlasenou projektovou dokumentaci výrobní elektřiny včetně jejího připojení k distribuční soustavě.
- c) V případě sjednání nepřímého měření zajistit na odběrném místě instalaci měřících transformátorů proudu v souladu s čl. II. odst. d) této smlouvy a předložit protokoly o jejich instalaci Provozovateli DS (v případě uzavření samostatné smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy) nebo dodavateli elektřiny (v případě uzavření smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny) a to před zahájením odběru elektřiny.
- d) Na své náklady zajistit připojení výrobní elektřiny k distribuční soustavě Provozovatele DS a její provoz v souladu s Pravidly provozování distribuční soustavy, příslušnými ČSN a dalšími předpisy.
- e) 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.
- f) Na základě výzvy Provozovatele DS upravit na svůj náklad předávací místo nebo odběrné místo pro instalaci měřícího zařízení tak, aby Provozovatel DS mohl nainstalovat měřicí zařízení, jehož typ stanovuje příslušný prováděcí právní předpis a aby mohl Provozovatel DS provádět odečty.
- g) V případě opravy/úpravy stávajícího odběrného místa Žadatelem, kdy se neprovádí výměna elektroměrového rozvaděče 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 měřícího 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.

#### 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.eon-distribuce.cz](http://www.eon-distribuce.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) Smlouvu lze ukončit písemnou listinnou dohodou smluvních stran.
- 3) Kterákoli ze smluvních stran má právo smlouvu ukončit písemnou listinnou výpovědí s výpovědní dobou 1 měsíc od doručení výpovědi protistraně.
- 4) Smlouvu lze ukončit písemným listinným odstoupením kterékoliv ze smluvních stran v případě podstatného porušení povinností druhou smluvní stranou.
- 5) 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.
- 6) Zánikem smlouvy rovněž zaniká rezervace příkonu a rezervace výkonu dohodnutých dle této smlouvy.
- 7) V případě, že nebude uzavřena smlouva o zajištění služby distribuční soustavy pro odběrné místo uvedené v čl. II. této smlouvy do 48 měsíců od termínu připojení sjednaného v této smlouvě, tato smlouva, jakož i rezervace v této smlouvě dohodnutého příkonu zaniká a to dnem uplynutí této lhůty.
- 8) V případě, že nebude zahájena výroba elektřiny v zařízení, 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.
- 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.

#### **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.eon-distribuce.cz](http://www.eon-distribuce.cz) v sekci Ochrana osobních údajů.

#### **IX. Ostatní ujednání**

- 1) Podmínkou paralelního provozu výroby elektřiny s distribuční soustavou Provozovatele DS je potvrzení „Protokolu o prvním paralelním připojení výroby“ ze strany Provozovatele DS, který bude vystaven Provozovatelem DS na základě „Žádosti o první paralelní připojení“, dle Přílohy č. 1 této smlouvy, bude-li výroba elektřiny splňovat předpoklady pro její připojení k distribuční soustavě, stanovené touto smlouvou a právními předpisy včetně PPDS.
- 2) Tato smlouva může být měněna nebo doplňována pouze písemnou dohodou smluvních stran. Změnu identifikačních údajů smluvních stran (údaje uvedené v záhlaví této smlouvy) je možné provést prostřednictvím písemného oznámení druhé smluvní straně bez nutnosti uzavírání dodatku k této smlouvě z důvodu této změny.
- 3) 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 č. 16/2016 Sb. a aktuálními Pravidly provozování distribuční soustavy dostupnými na [www.eon-distribuce.cz](http://www.eon-distribuce.cz).
- 4) Obě strany se zavazují vzájemně se informovat o jakýchkoliv změnách nezbytných pro řádné provádění této smlouvy, zejména pak o změnách identifikačních údajů, technických parametrů uvedených v čl. II. této smlouvy a to nejpozději do 30 dnů od provedení této změny.
- 5) 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.



- 6) 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.
- 7) 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.
- 8) 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.
- 9) 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.

#### X. Akceptační ustanovení

- 1) K přijetí návrhu této smlouvy stanovuje Provozovatel DS akceptační lhůtu v délce 60 dnů od okamžiku doručení návrhu této smlouvy Žadateli.
- 2) Smlouva je uzavřena za předpokladu, že Žadatel nejpozději do konce uvedené 60 denní 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.

Brno, 15-10-2020  
dne: .....

Za Provozovatele DS:

Ing. Vladimír Kolář  
Vedoucí rozvoje sítí východ  
E.ON Distribuce, a.s.

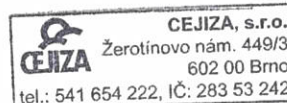
E.ON Distribuce, a.s.  
F. A. Gerstnera 2151/6  
370 49 České Budějovice

019

V .....  
dne: 3.11.2020

Za Žadatele:

Mgr. Libuše Podolová  
CEJIZA, s.r.o.



## Příloha č. 1

### Doplňující údaje o výrobně elektřiny (dále jen „Výrobná“)

Název Výrobní: FVE 30kW a KGJ 81 kW VOŠ Boskovice

Na odběrném místě budou instalovány tyto výrobní moduly:

Typ výrobní	Modul dle PPDS	Kategorie výrobního modulu	Výkon střídače/gen.	Instalovaný výkon modulu	Způsob připojení
Fotovoltaická	Synchronní	A2	0	30	Vnořená prostřednictvím OM
Plynová	Synchronní	A2	0	81	Vnořená prostřednictvím OM

### Ostrovní provoz

Ostrovní provoz není povolen.

### Místo a způsob připojení

Místem připojení Výrobní do sítě 22 kV provozovatele distribuční soustavy E.ON Distribuce, a.s. bude stávající kabelové vedení 22 kV kmenové linky VN 297, napájené z TR 110/22 kV Boskovice, stávající TS 704482 T47 VOŠ. Výrobní budou připojeny do instalace odběrného místa.

### Všeobecné podmínky

- 1) Výrobní a způsob jejího připojení musí splňovat veškeré podmínky dané Pravidly provozování distribuční soustavy (PPDS), které jsou k dispozici na internetových stránkách Provozovatele DS.
- 2) Nově připojovaná nebo rekonstruovaná výrobní k DS a veškerá zařízení s ní související, musí splňovat všechny požadavky dle Nařízení komise (EU) 2016/631 – Kodexu sítě pro připojení výroben RfG.
- 3) Veškeré připojené elektrické zařízení musí splňovat požadavky příslušných technických norem.
- 4) Závaznou podmínkou pro instalaci, připojení a provoz Výrobní 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 IT. 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 Výrobní 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 nové připojované výrobní s ostrovním provozem nebo instalovaným výkonem nad 30 kW předložit Provozovateli DS ke schválení projektovou dokumentaci dle požadavků níže.
- 11) V případě, že je na OM nainstalována dobíjecí stanice s instalovaným výkonem nad 3,7 kW, musí být tato stanice schválena PDS a na základě výzvy PDS do 3 měsíců vybavena samostatným odpojovacím prvkem umožňujícím dálkové odpojení od DS (např. prostřednictvím HDO). Tento prvek musí být instalován tak, aby zůstal funkční i po silovém odpojení nabíječky od DS a umožnil automatizaci tohoto procesu. Dobíjecí stanice s výkonem nad 22kW s více dobíjecími body a místním řídicím systémem musí mít dále komunikační rozhraní mezi místním řídicím systémem a řídicím systémem PDS pro sledování a řízení celkového odběru.
- 12) 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.eon-distribuce.cz](http://www.eon-distribuce.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 Provozovatele DS Tel: 800 77 33 22.

### Provedení měření

Měření elektrické energie bude provedeno na straně 0,4 kV. Měření bude nepřímé, průběhové s dálkovým přenosem údajů - typu A, provedení odběr - dodávka podle vyhl. č. 82/2011 Sb., v platném znění. Žadatel zajistí a poskytne Provozovateli DS bezplatně k dispozici samostatnou telekomunikační linku (pobočku) zakončenou telefonní zásuvkou do bezprostřední blízkosti měřicího místa. Při chybějícím nebo v příslušném termínu nezajištěném telekomunikačním připojení instaluje Provozovatel DS modem GSM a může vyžadovat po Žadateli hrazení pravidelných poplatků za vícenásobné spojení s tímto zajištěním komunikace. Pokud Žadatel zajistí spojení dodatečně, tato povinnost zanikne. 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 PDS 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 v platném znění. Místo měření musí splňovat "Požadavky na umístění, provedení a zapojení měřících souprav u zákazníků kategorie A a B, výrobců" v platném znění. Nestandardní skříň měření a nestandardní umístění skříně musí Žadatel odsouhlasit s týmem Správa měření (e-mail: sprava.mereni@eon.cz). Elektroměr a modem dodá Provozovatel DS.

### Dálkové přenosy signálů a dat pro Dispečink

- 1) Přesné požadavky na připojení, dálkové měření a ovládání výroben jsou umístěny na webových stránkách Provozovatele DS [www.eon-distribuce.cz](http://www.eon-distribuce.cz).
- 2) Výrobna musí být připravena pro instalaci dálkového ovládání, tzn. instalování ovládacího obvodu komunikační cesty mezi elektroměrovým rozváděčem a novou výrobnou. Dále v elektroměrovém rozvaděči musí být připraven prostor pro instalaci přijímače HDO.
- 3) Výrobna, vyjma průtočných MVE do 10 MW včetně s instalovaným výkonem od 101 kW do 250 kW včetně, musí být osazeny třemi regulačními relé umožňující dálkové omezení činného výkonu zdroje ve 3 stupních prostřednictvím povelů HDO:

Povel	Nastavení pro fotovoltaické a větrné elektrárny	Nastavení pro bioplynové a kogenerační elektrárny
P1	0 % jmenovitého výkonu	0 % jmenovitého výkonu
P2	30 % jmenovitého výkonu	50 % jmenovitého výkonu
P3	60 % jmenovitého výkonu	70 % jmenovitého výkonu
P4	100 % základní provozní stav (P1,P2,P3 neaktivní)	100 % základní provozní stav (P1,P2,P3 neaktivní)

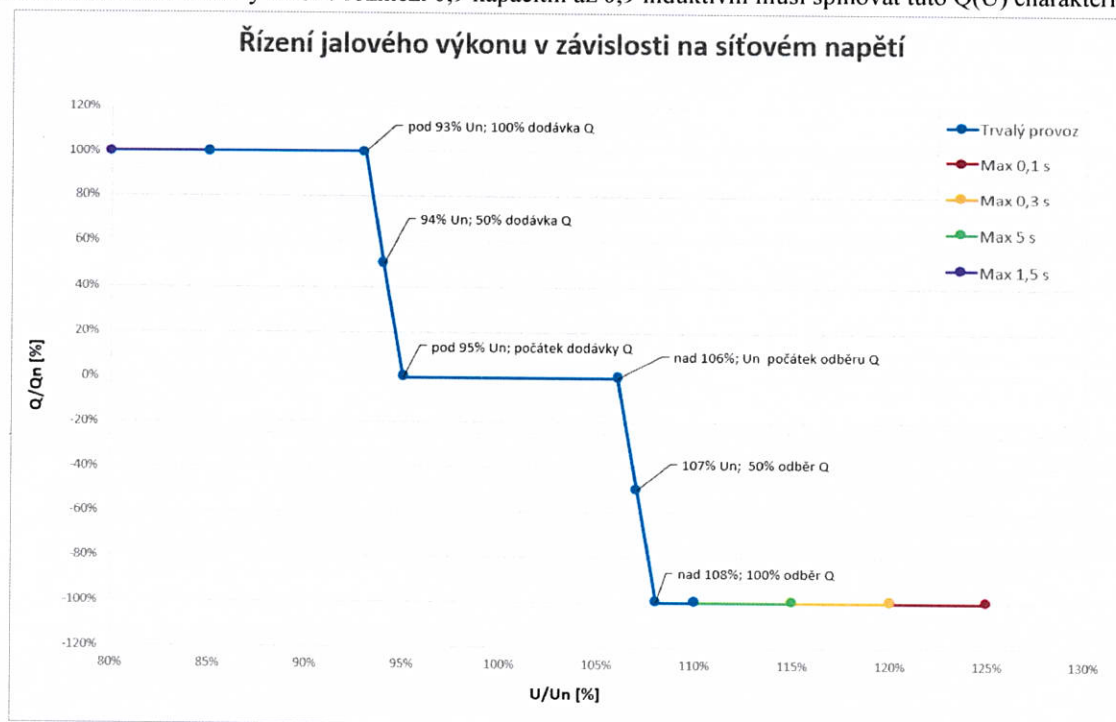
- 4) Výrobna musí do 5 s od obdržení pokynu P1 na vstupním portu (prostřednictvím HDO) omezit dodávku činného výkonu na 0 %.
- 5) Odpínací prvek umožňující dálkové odpojení musí být instalován tak, aby zůstal funkční i po silovém odpojení výroby z paralelního provozu s DS a umožnil automatizaci tohoto procesu.

### Projektová dokumentace

- 1) Žadatel musí v termínu jednoho měsíce před plánovanou fyzickou realizací výroby předat Provozovateli DS jím odsouhlasenou projektovou dokumentaci výroby elektřiny včetně jejího připojení k distribuční soustavě.
- 2) Projektová dokumentace musí obsahovat informace dané Pravidly provozování distribuční soustavy. Především však:
  - Jednopolové schéma výroby
  - Rozpadové místo – spínací prvek, sloužící k připojení a odpojení Výroby od distribuční NN sítě. Tento spínací prvek musí zajistit odepnutí Výroby od sítě v případě ztráty napětí v této síti.
  - Typy, parametry a navržené hodnoty nastavení elektrických ochranných výroby elektřiny souvisejících s DS
  - Návrh provedení fakturačního měření a jeho umístění.
  - Provedení dálkového ovládání

### Řízení účinníku a jalového výkonu

- 1) Výrobní elektrárny musí mít řízení účinníku v rozsahu 0,9 kapacitní až 0,9 induktivní dle požadavku Provozovatele DS.
- 2) Fotovoltaické elektrárny musí v rozmezí 0,9 kapacitní až 0,9 induktivní musí splňovat tuto  $Q(U)$  charakteristiku:



- 3) Pro ostatní výrobní elektrárny pokud Provozovatel DS nestanoví jinak, musí být při dodávce činného výkonu (výroba) dodrženy účinníky v intervalu 0,98 až 1 induktivní.

- 4) Při odběru činného příkonu (spotřeba) musí být účinník v intervalu  $\cos \varphi = 0,95$  až 1 induktivní.

### Limity zpětných vlivů Výrobní 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 jednou Výrobnou připojenou do distribuční soustavy stanovují Pravidla provozování distribuční soustavy (PPDS) - Příloha č. 4. Věnujte pozornost především těmto vlivům:
  - **Flikr** - limit pro jednu výrobní  $Plt = 0,46$  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%  $U_n$ .
  - **Zpětné vlivy na HDO** - Výrobní nesmí způsobovat nepřijatelný pokles hladiny signálu HDO a nesmí též produkovat nežádoucí rušivá napětí, viz PPDS - Příloha 4.

### Ochrany

- 1) Pro zajištění oddělení Výrobní od sítě Provozovatele DS v případě poruchy, OZ atd. musí být určeno rozpadové místo a v tomto místě instalována napěťová a frekvenční ochrana nastavená dle PPDS (Příloha 4, odstavec 8 - viz dále).
- 2) Pro ochranu zdrojů s fázovými proudy provozovaných paralelně s distribuční sítí nízkého napětí, platí následující tabulka:

Parametr	Nastavení pro vypnutí	Maximální vypínací čas
Podpětí 1. stupeň	230 V - 30%	5,0 s
Podpětí 2. stupeň	230 V - 70%	0,15 s
Nadpětí 1. stupeň	230 V + 10%	5,0 s
Nadpětí 2. stupeň	230 V + 15%	0,3 s
Podfrekvence 1. stupeň	48,0 Hz	10,0 s
Podfrekvence 2. stupeň	47,5 Hz	0,3 s
Nadfrekvence 1. stupeň	51,5 Hz	1,0 s
Nadfrekvence 2. stupeň	52,0 Hz	0,1 s

- 3) Podpěťová a přepěťová ochrana musí být třífázová, podfrekvenční a nadfrekvenční ochrana může být jednofázová. Ochranné funkce mohou být integrovány v automatice střídače. K vlastnímu spojení s distribuční sítí musí být použit výkonový spínací prvek, kterému bude předržena zkratová ochrana.

### Provozní frekvenční rozsah

Výrobní se nesmí odpojit v případě časové změny frekvence sítě (RoCoF) do hodnoty  $\pm 2$  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 grafu „Snížení činného výkonu v závislosti na síťové frekvenci“ níže.

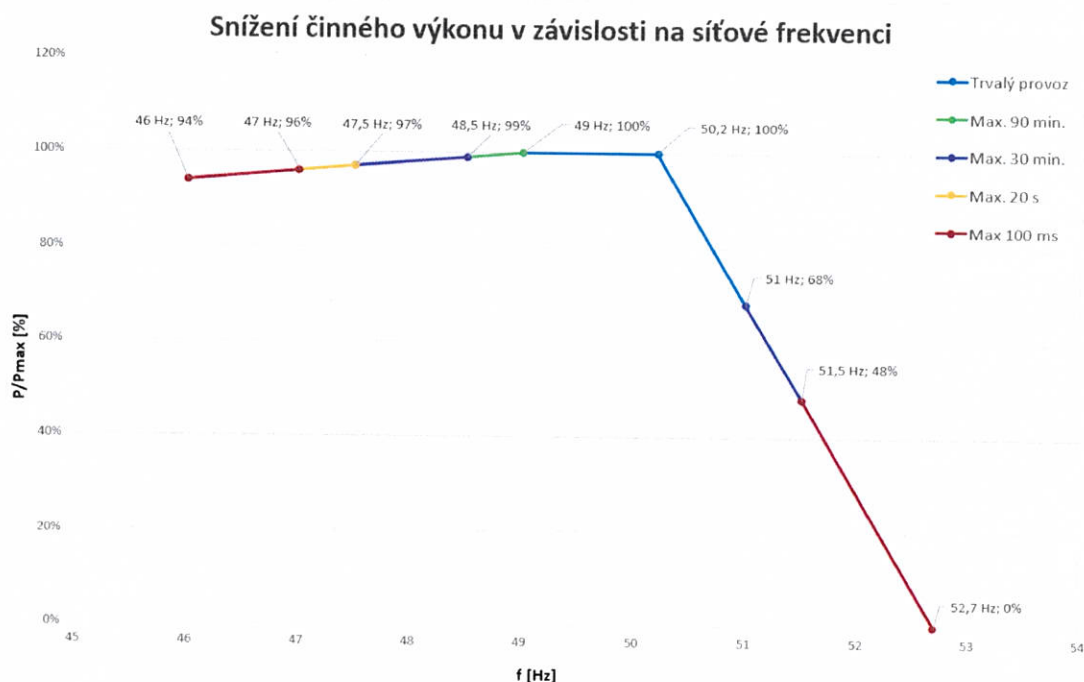
### Automatické opětovné připojení k DS

- 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) Výrobní moduly 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: 80-110 % jmenovité hodnoty
    - Frekvence: 47,7 – 50,05 Hz
  - b) Postupné najetí na výkon od nuly s gradientem maximálně 10 % P<sub>n</sub> za minutu. Není-li výrobní elektrárna schopna postupného najetí na výkon, připojí se výrobní elektrárna zpět k DS po době, kterou stanoví PDS v intervalu 0-20 min; při probíhající kontrole mezi napětím a frekvencí dle bodu 1). Synchronizace výroby se sítí musí být plně automatizovaná.

### Přizpůsobení činného výkonu

#### 1) Funkce P(f)

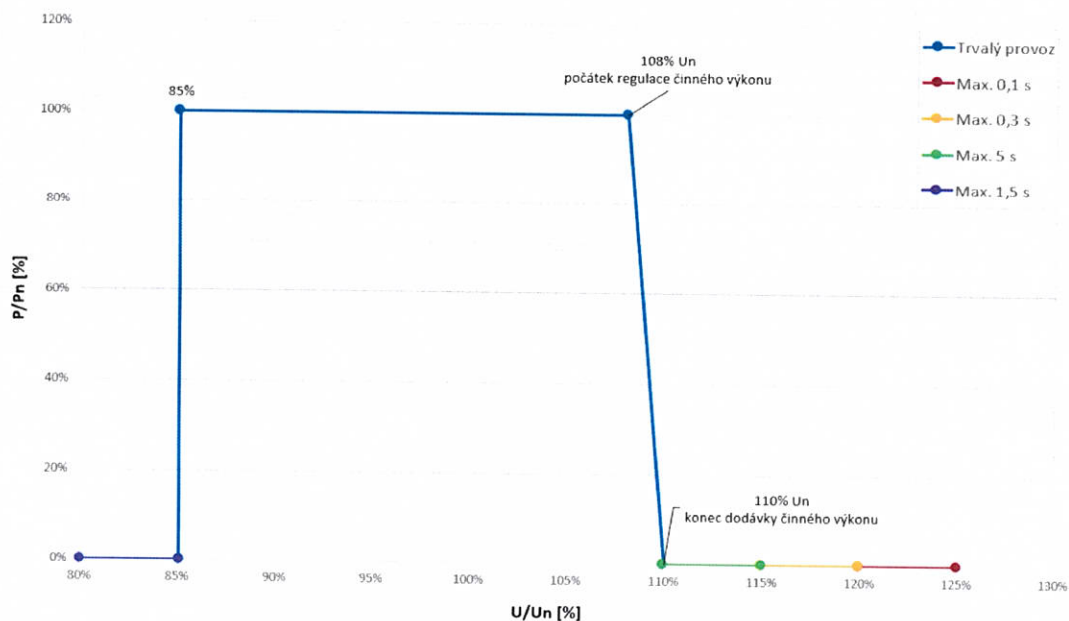
Všechny výroby připojené do DS musí být schopné snižovat činný výkon automaticky, v závislosti na kmitočtu v síti a podle poměrů v síti i podle povelů z řídicího dispečinku PDS, nebo se automaticky odpojit od DS. Mezní hodnoty frekvencí a z nich vyplývající nutnost regulace činného výkonu výroben v závislosti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



## 2) Funkce P(U)

Dle PPDS (Příloha 4, kapitola 9.3) musí být všechny výrobní připojené pomocí střídače s výkonem do 16A na fázi včetně a dále všechny výrobní 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:

**Snížení činného výkonu v závislosti na síťovém napětí**



### První paralelní připojení Výrobní k distribuční soustavě

- 1) První paralelní připojení výrobní k síti je možné provést pouze na základě souhlasu provozovatele DS.
  - 2) Provozovatel výrobní musí podat Žádost o první paralelní připojení výrobní k distribuční soustavě PDS. Žádost je zasílána v originále na adresu: E.ON Distribuce, a.s., Lidická 36, 659 44 Brno.  
Záležitosti ohledně prvního paralelního připojení lze dohodnout na: email: [vyrobní@eon.cz](mailto:vyrobní@eon.cz), tel. 545 143 564
  - 3) Současně s žádostí o první paralelní připojení musí provozovatel výrobní dále doložit:
    - a) Výchozí revizní zprávu na elektrickou instalaci týkající se výrobní.
    - b) Protokol o nastavení parametrů ochrany střídačů výrobní/ochrany v předávacím místě.
    - c) Jednopolové schéma zapojení výrobní odpovídající skutečnému stavu.
    - d) Potvrzení odborné firmy realizující výstavbu výrobní, že vlastní výrobní elektřiny je provedena v souladu s podmínkami stanovenými uzavřenou smlouvou o připojení podle předpisů, norem a zásad PPDS
    - e) Dokument výrobního modulu, kterým se prokazuje soulad s podmínkami uvedenými v Nařízení komise (EU) 2016/631 – Kodexu sítě pro připojení výroben RfG, jedním z následujících způsobů:
      - i. Provedených zkoušek VM dle dokumentu Metodika ověřování souladu s požadavky RfG pro výrobní moduly.
      - ii. Příloženého certifikátu VM získaného výrobcem VM.
      - iii. Výjimkou Energetického regulačního úřadu.
- Veškeré informace jsou dostupné na webových stránkách Provozovatele DS [www.eon-distribuce.cz](http://www.eon-distribuce.cz).
- 4) Pro výrobní elektřiny s instalovaným výkonem 30kW a výše jsou dále požadovány místní provozní předpisy, pro výrobní do 30 kW pouze, jsou-li vyžadovány ve smlouvě o připojení.
  - 5) Na základě žádosti včetně předložených podkladů a po ověření jejich úplnosti, provede PDS ve lhůtě do 30 kalendářních dnů ode dne, kdy mu byla úplná žádost doručena a výrobce splnil podmínky sjednané ve smlouvě o připojení nebo ve smlouvě o uzavření budoucí smlouvy o připojení, za nezbytné součinnosti výrobce elektřiny, popř. jeho zástupce první paralelní připojení výrobní elektřiny k síti.