

Smlouva o připojení zařízení pro výrobu a odběr elektřiny k distribuční soustavě z napětové hladiny velmi vysokého napětí a vysokého napětí č.9001886242

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

Žadatelem

Teplárny Brno, a.s.

Sídlo: Okružní 828/25, Lesná, 638 00 Brno

IČ: 46347534, DIČ: CZ46347534

zapsaná v obchodním rejstříku vedeném Krajským soudem v Brně, spisová značka B 786

Adresa pro zaslání písemností:

P.O.BOX 215, 658 15 Brno

Zástupce ve věcech smluvních: Ing. Petr Fajmon, MBA, generální ředitel

a

Provozovatelem distribuční soustavy (dále jen „Provozovatel DS“)

EG.D, a.s.

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

Zápis v OR: Společnost je zapsána v obchodním rejstříku vedeném Krajským soudem v Brně, v oddílu B, vložce 8477

IČ: 28085400 DIČ: CZ28085400

Zástupce: ve věcech smluvních: Ing. Martin Vašíček, Příprava investic VVN

ve věcech technických: [REDACTED]

Bankovní spojení: Komerční banka, a.s. číslo účtu: 35-4544230267/0100 **variabilní symbol:** 9001886242

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: Teplárny Brno - provoz Červený Mlýn

Adresa předávacího místa: Cimburkova 2, 612 00 Brno

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

k. ú.: Ponava, parc.č. 878/53 (blok spalovací turbíny), 878/54 (R 110 kV ČML), 878/55 (blok parní turbíny), 878/44 (bývalé stáčiště LTO)

FVE řešená touto smlouvou bude umístěna na střechách vyše uvedených objektů

Základní způsob připojení (hlavní vedení):

EAN (spotřeba): [REDACTED]

EAN (výroba): 85 [REDACTED]

Rezervovaný příkon:

Stávající hodnota: [REDACTED]

Nová hodnota sjednaná touto smlouvou: [REDACTED]

Rezervovaný výkon:

Stávající hodnota: 9 [REDACTED]

Nová hodnota, sjednaná touto smlouvou: [REDACTED]

Skutečný (očekávaný) instalovaný výkon: [REDACTED]

Napětová úroveň: 110 kV (VVN)

Typ sítě: TT

Záložní způsob připojení (záložní vedení):

EAN (spotřeba): [REDACTED]

Rezervovaný příkon:

Stávající hodnota: [REDACTED]



Nová hodnota sjednaná touto smlouvou: **1 700 kW**

Rezervovaný výkon:

Stávající hodnota: **0 kW**

Nová hodnota, sjednaná touto smlouvou: **0 kW**

Napěťová úroveň: 22 kV (VN)

Typ sítě: IT(r)

Skutečný instalovaný výkon: 24 MWe protitlaká parní turbína; 71 MWe plynová spalovací turbína; 138,4 kWp fotovoltaická střešní elektrárna se střídači (v realizaci, očekáváno)

Ostatní spotřebiče

Elektrodoový kotel

Dobíjecí stanice – Veřejná

kW

kW

kW

Na odběrné místě je/bude připojena dobíjecí stanice s

Charakter parametry:	Instalovaný příkon (kW)	Regulace	Napájení (V)	Typ nabíjení	Výrobce
Veřejná	150	Stupňovitá	400	Kombinovaný proud	Alpitronic S.r.l

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).

Záložní způsob připojení slouží k zajištění připojení odběrného místa pro případy poruch nebo plánovaných odstávek základního způsobu připojení na straně Žadatele nebo Provozovatele DS, a to na nezbytně nutnou dobu trvání. Žadatel nesmí základní a záložní způsob připojení využívat soudobě.

Způsob připojení zařízení k distribuční soustavě Provozovatele DS:

a) Místo připojení:

Základní způsob připojení (hlavní vedení):

Místem připojení jsou příruby přípojnicových modulů polí AEA01 a AEA05 GIS rozvodny 110kV Brno-Červený Mlýn ČML v majetku Provozovatele DS (umístěná v objektu Žadatele), rozvodna je napájena kabelovými vedeními 110kV V5053 a V5055 Provozovatele DS.

Záložní způsob připojení (záložní vedení):

Místem připojení je pole AJA07 v TS 698 Ponava SPORTOVNÍ ČML v majetku Provozovatele DS (umístěná v objektu Žadatele), napájena z 22kV kabelové smyčky VN229, VN279 Provozovatele DS.

b) Stručný popis způsobu připojení: Zařízení Žadatele bude připojeno stávajícím způsobem bez úprav.

c) Hranice vlastnictví: Základní způsob připojení (hlavní vedení):

Zařízení Provozovatele DS končí přípojnicovými moduly v polích AEA01 a AEA05 zapouzdřené rozvodny 110kV ČML. V majetku Provozovatele DS jsou dále jeho rozváděče a zařízení vlastní spotřeby, přenosů, řídicího systému a ochran umístěné v objektu Žadatele.

Zařízení Žadatele začíná moduly přípojnicových odpojovačů polí AEA01 a AEA05.

Záložní způsob připojení (záložní vedení):

Zařízení Provozovatele DS končí polem spínače podélného dělení AJA07 rozvodny 22kV umístěné v objektu trafostanice 698 Ponava Sportovní ČML.

Zařízení Žadatele začíná polem obchodního měřeni AJA08 této rozvodny 22kV.

d) Typ měření:

Základní způsob připojení (hlavní vedení):

Měření je nepřímé VVN - typ A, provedení odběr - dodávka. MTP 500/1 A a 200/1 A.

Záložní způsob připojení (záložní vedení):

Měření je nepřímé VN - typ A. MTP 80/5 A.

e) Umístění měření: Měření bude umístěno ve stávajícím odběrném místě Žadatele.

f) Související technická opatření: Bez úprav distribuční sítě 110kV, je nutné pouze doplnit signalizaci a přenos požadovaných informací ze zařízení Žadatele (viz Příloha č.1 Smlouvy).

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 **14 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, která ztíží realizaci stavebních a technických opatření v distribuční soustavě zajišťovaných Provozovatelem DS v souvislosti s touto smlouvou (dále jen "Stavba"), zejm. jde o nepříznivé klimatické podmínky v zimních obdobích,
 - c) osoby s vlastnickým nebo jiným věcným právem k nemovitostem dotčeným realizací Stavby či realizací samotného připojení umožní Provozovateli DS Stavbu a připojení provést, zejm. dojde k úspěšnému projednání věcných břemen,
 - d) budou splněny veškeré zákonné předpoklady realizace Stavby a samotného připojení, zejména splnění předpokladů dle zákona č. 183/2006 Sb. Stavebního zákona v platném znění, do 30.6.2022, 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.

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) Udržovat své zařízení ve stavu, který odpovídá příslušným technickým normám a platným právním předpisům.
- 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) Do **7 měsíců** ode dne uzavření této smlouvy předložit Provozovateli DS jím odsouhlasenou projektovou dokumentaci výroby elektřiny včetně jejího připojení k distribuční soustavě, pokud je rezervovaný výkon výroby elektřiny vyšší než 30 kW.
- e) Na své náklady zajistit připojení výroby elektřiny k distribuční soustavě Provozovatele DS a její provoz v souladu s Pravidly provozování distribuční soustavy, příslušnými ČSN a dalšími předpisy.
- f) 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.
- g) Na základě výzvy Provozovatele DS upravit na svůj náklad předávací místo nebo odběrné místo pro instalaci měřícího zařízení tak, aby Provozovatel DS mohl nainstalovat měřící zařízení, jehož typ stanovuje příslušný prováděcí právní předpis a aby mohl Provozovatel DS provádět odečty.
- h) V případě opravy/úpravy stávajícího odběrného místa Žadatelem, kdy se neprovádí výměna elektroměrového rozváděče nebo výměna přírodního 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). Měřící 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.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 listinnou výpovědí s výpovědní dobou 1 měsíc od doručení výpovědi protistraně.
- 3) Smlouvu lze ukončit písemným listinným 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 nastane nesplnění jedné z podmínek stanovených v čl. III odst. 1) písm. c) a písm. d) této smlouvy.
- 5) V případech ukončení smlouvy bude dosud uhrazená částka podílu na oprávněných nákladech vrácena Žadateli. To neplatí v případech ukončení smlouvy, kdy Žadatel již začal nebo mohl začít čerpat rezervovaný příkon či výkon nebo v případech dle odst. 9) nebo odst. 10) tohoto článku.
- 6) V případech ukončení smlouvy z důvodů na straně Žadatele je Provozovatel DS oprávněn požadovat po Žadateli úhradu veškerých oprávněných nákladů, které Provozovatel DS dosud vynaložil nebo které bude ještě nucen vynaložit v souvislosti s připojením zařízení k distribuční soustavě nebo se zajištěním požadovaného příkonu a výkonu. V případech, kdy v souladu s odst. 5) tohoto článku nemá dojít k vrácení dosud uhrazené částky podílu, je Provozovatel DS oprávněn požadovat po Žadateli jen úhradu částky odpovídající rozdílu těchto oprávněných nákladů a již uhrazených částek podílu.
- 7) Smluvní strany se dohodly, že nároky Provozovatele DS dle odst. 6) tohoto článku budou přednostně uhrazeny z plateb, které Žadatel Provozovateli DS již poskytl za trvání smlouvy, a to jejich započtením. Provozovatel DS oznámí započtení Žadateli. V případě, že tyto již poskytnuté platby plně nepokryjí veškeré nároky Provozovatele DS, uhradí Žadatel nedoplatek Provozovateli DS na základě předpisu platby. V případě, že nároky Provozovatele DS již poskytnuté platby nepřevýší, Provozovatel DS zbylou částku po započtení vlastních nároků Žadateli vrátí.
- 8) Zánikem smlouvy rovněž zaniká rezervace příkonu a rezervace výkonu dohodnutých dle této smlouvy.
- 9) 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.
- 10) 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.
- 11) 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.egd.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.egd.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 zasláný 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, 18-10-2021

dne:

Za Provozovatele DS:

Ing. Martin Václavík
Vedoucí přípravy investic VVN
EGD, a.s.

V Brně

dne: 5.11.2021

Za Žadatele:

Ing. Pe
Teplárny

TEPLÁRNY BRNO
Teplárny Brno, a.s.
respondenční adresa:
PO. BOX 213, 638 13 Brno



Příloha č. 1

Doplňující údaje o výrobě elektřiny (dále jen „Výrobna“)

Název Výrobny: Teplárny Brno - provoz Červený Mlýn

Druh Výrobny: paroplyn (protitlaká parní turbína 24 MWe + spalovací turbína 71 MWe); fotovoltaická elektrárna (FVE) 138.4 kWp

Druh generátorů: synchronní; střídače

Počet generátorů: 2 ks; sestava střídačů

Součet výkonů střídačů: 138,4 kW

Na odběrném místě budou dodatečně v rámci této smlouvy instalovány tyto výrobní moduly:

Typ výroby	Modul dle PPDS	Kategorie výrobního modulu	Instalovaný výkon modulu (kW)	Celkový výkon střídačů/ generátorů (kW)	Způsob připojení
Fotovoltaická	Nesynchronní	D	138,4	138,4	Vnořená prostřednictvím jiné výroby

Ostrovní provoz

Ostrovní provoz není povolen.

Všeobecné podmínky

V budově žadatele na parc.č.878/54, k.ú. Ponava, se nachází zařízení Provozovatele DS (část rozvodny R 110 kV ČML). Žadatel na střechu této budovy současně umístí FVE, dle této smlouvy o připojení. Žadatel proto doplní v souladu s vyhláškou č.268/2009 Sb., § 36 odst (1) písm. b) budovu systémem ochrany před bleskem. Žadatel dále zajistí taková opatření, aby umístění a instalace FVE negativně neovlivnila požární bezpečnost dotčené stavby.

- 1) Výrobna a způsob jejího připojení a provozu musí splňovat veškeré podmínky dané Pravidly provozování distribuční soustavy (PPDS), které jsou k dispozici na internetových stránkách Provozovatele DS.
- 2) Výrobna nově připojovaná k DS, nebo rekonstruovaná výrobna, 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) V předávacím místě s DS bude zajištěna možnost uzamčení vypnutého stavu poruchovým zámekem energetiky a místo označeno bezpečnostními tabulkami „Pozor el. zdroj“ a „Pozor zpětný proud“.
- 5) Závažnou podmínkou pro instalaci, připojení a provoz Výrobny je respektování ochranných pásem stávajících zařízení distribuční soustavy Provozovatele DS podle § 46 zákona č. 458/2000 Sb.
- 6) V případě nepřímého měření zajistí měřící transformátory Žadatel na své náklady.
- 7) Distribuční VN síť, včetně přípojek, je chráněna před úrazem elektrickým proudem dle PNE 33 0000-1, soustava TT. Připojená el. zařízení konečného zákazníka musí splňovat z hlediska ochrany před úrazem elektrickým proudem požadavky ČSN 33 2000-4-41.
- 8) Ochrana před nebezpečným dotykem neživých částí musí být v instalaci Výrobny řešena podle ČSN 33 2000-4-41 automatickým odpojením od zdroje.
- 9) 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.
- 10) Parametry napětí v distribuční VN síti se řídí dle ČSN EN 50160 „Charakteristiky napětí elektrické energie dodávané z veřejné distribuční sítě“.
- 11) V případě, že je na OM nainstalována dobíjecí stanice s celkovým instalovaným nabíjecím příkonem nad 3,7 kW (tzn. DoS2 a DoS3 dle definice Přílohy 6 PPDS), musí být toto připojení schváleno 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 "Dálkové přenosy a dálkové ovládání dobíjecích stanic" dostupném na stránkách www.egd.cz v sekci "Technické informace k elektřině".

Provedení měření

Základní způsob připojení (hlavní vedení):

Měření elektrické energie je provedeno na straně 110 kV, v příslušných trafopolích 110 kV AEA01 (BAT10) a AEA05 (BAT20) v R 110 kV Červený Mlýn ČML (tj. 2 měřicí body). Měření je nepřímé, průběhové s dálkovým přenosem údajů – typu A 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 a pomocné napájecí napětí (např. pro externí modem), obojí do bezprostřední blízkosti měřicího místa. Při chybějícím nebo v příslušném termínu nezajištěném telekomunikačním připojení instaluje Provozovatel DS modem GSM a Žadatel je povinen hradit pravidelné poplatky za vícenáklady spojené s tímto zajištěním komunikace. Pokud Žadatel zajistí spojení linkou dodatečně, tato povinnost zanikne. Přístup k elektroměru, případně k přídavnému zařízení registrační přístroj, modem, atd.) je obvykle jištěn heslem. Měřicí transformátory proudu musí být s třídou přesnosti 0,2 S (úředně ověřené) a výkonem min. 10 VA. Měřicí transformátory napětí musí být s převodem 110/0,1 kV (úředně ověřené), tř.př. 0,2, minimální zatížitelnost je určena výpočtem. Měřicí transformátory musí mít typové povolení pro Českou republiku od Českého metrologického institutu.

Záložní způsob připojení (záložní vedení):

Měření elektrické energie je provedeno na straně 22 kV. Měření je nepřímé, průběhové s dálkovým přenosem údajů – typu A, 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 a pomocné napájecí napětí (např. pro externí modem), obojí do bezprostřední blízkosti měřicího místa.

Při chybějícím nebo v příslušném termínu nezajištěném telekomunikačním připojení instaluje Provozovatel DS modem GSM a Žadatel je povinen hradit pravidelné poplatky za vícenáklady spojené s tímto zajištěním komunikace. Pokud Žadatel zajistí spojení dodatečně, tato povinnost zanikne. Přístup k elektroměru, případně k přídavnému zařízení (registrační přístroj, modem, atd.) je obvykle jištěn heslem. Měřicí transformátory proudu musí být s třídou přesnosti 0,5 S (úředně ověřené) a výkonem 10 VA. Měřicí transformátory napětí musí být s převodem 22/0,1 kV (úředně ověřené), tř. př. 0,5, minimální zatížitelnost určí projektant výpočtem. Měřicí transformátory 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 a napětí ke zkušební svorkovnici a od svorkovnice k elektroměru nesmí být jištěny a přerušeny. Propojení mezi měřícími transformátory, zkušební svorkovnicí a elektroměrem musí být připraveno dle tzv. Aronova zapojení (platí pro nepřímé měření 22 kV). Vývody měřících transformátorů napětí musí být v případě jejich použití pro potřeby Žadatele jištěny. Z měniče určeného pro fakturační měření jsou vývody pro Žadatele nepřipustné, vyjma případu vícejádrového měniče, kde první jádro je určeno pro fakturační měření (žádné jiné přístroje z něj nesmí být připojeny). Použití vývodů z měřících transformátorů napětí pro potřeby Žadatele, použitou skříň měření a umístění skříň, musí Žadatel odsouhlasit s týmem Správa měření (e-mail: sprava.mereni@egdcz). Pro nová nebo rekonstruovaná odběrná místa musí být skříň měření umístěna na místě trvale přístupném z veřejného prostranství. Skříň měření musí být vybavena zkušební svorkovnicí a musí být k montáži elektroměrů připravena. Její provedení musí být v souladu s ČSN EN 60439-1 a ČSN ISO 3864 v platném znění. 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.egd.cz v sekci technické informace.

V souvislosti s provozem Výroby ze zařízení Žadatele na dispečink Provozovatele DS je již zřízen (paroplyn) nebo požadován přenos těchto informací:

Paroplyn 24+71 MW:

- a) měření veličin P, Q, U u obou generátorů
- b) signalizace ztráty napájení pro analogové převodníky
- c) měření veličin P, Q, U, I z R 110 kV
- d) stavová signalizace z R 110 kV
- e) ztráta napětí v R 110 kV
- f) signalizace výpadku jističe MTN
- g) signalizace působení ochrany na vypínače v R 110 kV

FVE 138,4 kW:

- a) měření sum veličin P, Q z FVE (suma ze všech dílčích střešních instalací FVE)
- f) signalizace výpadku jističe zařízení zajišťujícího ad a)
- g) příprava na dálkovou regulaci výroby z FVE (Provozovatel DS nepožaduje aktuálně dálkově/on-line regulovat

výrobnu a to z důvodu toho, že Žadatel zajišťuje a bude zajišťovat, vlastní trvale dostupnou obsluhu výroby)

Přesnější podmínky a podklady Provozovatel dodá až po poskytnutí přehledového schématu zapojení nové výroby do stávajících rozvodů – resp. po předání projektové dokumentace dle čl.V. 1) d) Smlouvy.

Pro sumu PQ FVE jsou dvě možnosti a to buď preferovaná varianta, kdy budou pro Provozovatele DS poskytnuty 3f proudy a 3f napětí nebo suma P, Q FVE bude formou dvou mA smyček, kdy suma P bude v hodnotě 0-20mA a suma Q bude v hodnotě ± 20 mA. Požadovaná signalizace musí být poskytnuta ve formě galvanicky volného kontaktu.

V současné době se předpokládá, že požadované informace přivede Žadatel do stávajícího rozvaděče AXY02 (rozvaděč stojí v prostoru R 110kV) na připravené svorkovnice (svorkovnice budou zároveň dělicím místem v zodpovědnosti za kvalitu informací).

Provozovatel DS potom bude muset doplnit stávající RTU o jednotky umožňující zpracování nových informací.

Elektrokový kotel 20 MW:

Provozovatel DS v souvislosti s provozem el. zařízení „elektrokový kotel 20 MW“ požaduje stavovou signalizaci celého pole BAA41 (veškerá stavová signalizace která je naznačená v obou částech R12kV), sumární signalizaci „působení ochran“ a signalizaci výpadku jističe MTN (obvody pro Dispečerské měření E.ON). Pro měření PQ dále všechny proudy (IL1-IL2-IL3) a všechna napětí (UL1-UL2-UL3-N). Signalizační obvody budou galvanicky volné (bude do nich pouštěno podložené napětí z rozvaděče E.ON)

Pro komplexní přehled Provozovatel DS požaduje doplnění stavových signalizací z vývodu označeného BAA14 (veškerá stavová signalizace která je naznačená ve Studii připojitelnosti). Jedná se o informace směrem do vlastní spotřeby 6,3kV. Dále signalizaci výpadku jističe MTN (obvody pro Dispečerské měření E.ON), pro měření PQ všechny proudy (IL1-IL2-IL3) a všechny napětí (UL1-UL2-UL3-N). Signalizační obvody budou galvanicky volné (bude do nich pouštěno podložené napětí z rozvaděče E.ON).

Veškeré požadované informace Provozovatel DS předpokládá přivést do prostor, kde je nyní jeho zařízení pro dosběr informací z úrovně 12 kV. Provozovatel DS si zajistí doprojektování a dokoupení dvou zařízení pro sběr požadovaných informací (s největší pravděpodobností se bude jednat o nové terminály 7SJ804). Typ zařízení závisí na objemu poskytnutých dat.

Dobíjecí stanice 150 kW:

Dobíjecí stanice musí být vybavena odpojovacím prvkem umožňujícím dálkové omezení činného příkonu dobíjecí stanice na 0 %. Tento prvek musí být instalován tak, aby zůstal funkční i po silovém odpojení dobíjecí stanice od DS a umožnil automatizaci tohoto procesu.

Ovládací signál pro omezení činného příkonu dobíjecí stanice bude zajišťován pomocí sepnutí/rozepnutí kontaktů relé na zařízení v majetku PDS prostřednictvím technických prostředků PDS (např. HDO nebo AMM).

Instalace žadatele musí být připravena pro instalaci dálkového ovládání, tzn. ovládací obvod, komunikační cestu mezi elektroměrovým rozvaděčem a dobíjecí stanicí, případně místním řídicím systémem dobíjecí stanice. Dále v elektroměrovém rozvaděči musí být připraven prostor pro instalaci řídicího zařízení provozovatele DS.

Konkrétní požadavky na dálkové přenosy a dálkové ovládání budou upřesněny v průběhu přípravy projektové dokumentace. Bližší informace a potřebná jednání k této oblasti zajišťuje útvar Lokální ŘS elektro – kontaktní osoba – Miloš Hotárek, tel. +420 54514 2938, email: milos.hotarek@egd.cz.

Regulace činného výkonu

U bioplynových elektráren (BPE) a kogeneračních jednotek (KOG) se regulace činného výkonu provádí v následujících stupních (procentní hodnota zasmluvněného rezervovaného výkonu zdroje):

- P1 > 0 % jmenovitého výkonu
- P2 > 50 % jmenovitého výkonu
- P3 > 70 % jmenovitého výkonu
- P4 > 100 % jmenovitého výkonu (základní provozní stav)

Pro ostatní Výrobní se regulace činného výkonu provádí v následujících stupních (procentní hodnota evidovaného celkového jmenovitého výkonu zdroje):

- P1 > 0 % jmenovitého výkonu
- P2 > 30 % jmenovitého výkonu
- P3 > 60 % jmenovitého výkonu
- P4 > 100 % jmenovitého výkonu (základní provozní stav)

Pro případy připojování Výroben s místem připojení v rozvaděči/poli 22 kV v transformovně 110/22 kV v majetku Provozovatele DS může být variantně požadována spojitá regulace činného výkonu. V těchto případech bude regulace

obsažena spolu s ostatními daty v komunikačním protokolu IEC60870-5-101.

Projektová dokumentace

V případě požadavku předložení projektové dokumentace Provozovateli DS k odsouhlasení, musí obsahovat minimálně tyto základní podklady:

- realizaci požadavků Provozovatele DS dle této smlouvy,
- délky, typy a průřezy vedení mezi výrobnou a místem připojení k distribuční soustavě, parametry použitých transformátorů,
- situační řešení připojení výroby k distribuční soustavě,
- typy, parametry a navržené hodnoty nastavení elektrických ochranných výrobků souvisejících s distribuční soustavou,
- parametry a provedení řízení činného a jalového výkonu (pokud je požadováno),
- parametry a provedení zařízení pro snížení útlumu signálu HDO (pokud vypočtené nebo naměřené hodnoty přesahují limity povolené PPDS nebo technickými normami),
- návrh provedení fakturačního měření a jeho umístění,
- potřebné údaje k rozhraní pro dálkové ovládání, měření a signalizaci pro vazbu na řídicí systém DS (bylo-li požadováno),
- popis funkcí ochranných a automatických zdrojů majících vazbu na provoz DS.

Řízení účinníku a jalového výkonu

- 1) Žadatel musí zajistit řiditelnost účinníku v předávacím místě v rozsahu 0,9 kapacitní až 0,9 induktivní, a to při dodávce činného výkonu do distribuční sítě PDS, která je vyšší než 10 % rezervovaného výkonu Výroby, dle požadavku Provozovatele DS.
- 2) Pokud Provozovatel DS nestanoví jinak, musí být při dodávce činného výkonu (výroba) dodržen účinník v intervalu 0,98 až 1 induktivní.
- 3) Při odběru činného příkonu (spotřeba) musí být účinník v intervalu $\cos \varphi = 0,95$ až 1 induktivní.

Regulace jalového výkonu

- 1) V běžných případech se využívá řízení jalového výkonu z dispečinku v následujících stupních:

- $Q_{L5} > \cos \varphi = 0,90$ induktivní účinník
- $Q_{L3} > \cos \varphi = 0,95$ induktivní účinník
- $Q_0 > \cos \varphi = 1$ (základní provozní stav)
- $Q_{C3} > \cos \varphi = 0,95$ kapacitní účinník
- $Q_{C5} > \cos \varphi = 0,90$ kapacitní účinník

V případě připojování Výroby s místem připojení v rozvaděči/poli 22 kV v transformovně 110/22 kV v majetku Provozovatele DS platí následující stupně:

- $Q_{L5} > \cos \varphi = 0,90$ induktivní účinník
- $Q_{L4} > \cos \varphi = 0,92$ induktivní účinník
- $Q_{L3} > \cos \varphi = 0,94$ induktivní účinník
- $Q_{L2} > \cos \varphi = 0,96$ induktivní účinník
- $Q_{L1} > \cos \varphi = 0,98$ induktivní účinník
- $Q_{L0} > \cos \varphi = 1$ (základní účinník)
- $Q_{C1} > \cos \varphi = 0,98$ kapacitní účinník
- $Q_{C2} > \cos \varphi = 0,96$ kapacitní účinník
- $Q_{C3} > \cos \varphi = 0,94$ kapacitní účinník
- $Q_{C4} > \cos \varphi = 0,92$ kapacitní účinník
- $Q_{C5} > \cos \varphi = 0,90$ kapacitní účinník

Provozovatelem DS může být v budoucnu požadována spojitá regulace jalového výkonu.

Limity zpětných vlivů Výroby na distribuční soustavu

- 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 2% Un.
- **Zpětné vlivy na HDO** - Výrobna nesmí způsobovat nepřípustný pokles hladiny signálu HDO a nesmí též produkovat nežádoucí rušivá napětí, viz PPDS - Příloha 4.

Ochrany

- 1) Opatření na ochranu vlastní výroby (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 výroben v dané síti. Nastavení výrobních modulů C a D je nutno individuálně konzultovat s PDS.
- 3) K provádění funkčních zkoušek ochrany je zapotřebí zřídit rozhraní (např. svorkovnici s podélným dělením a zkušebními svorkami).
- 4) Výrobce 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) Pro zajištění oddělení Výroby 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 výroben s moduly VM (A2), B1, B2, C jsou doporučeny hodnoty v tabulce níže (viz PPDS Příloha 4).

Parametr		Nastavení pro vypnutí	Zpoždění [s] ⁽²⁾
Napětí 3. stupeň	U >>>	1,2 Un	0,1
Napětí 2. stupeň ⁽⁷⁾	U >>	1,15 Un	5
Napětí 1. stupeň ⁽¹⁾	U >	1,11 Un	0 – viz poznámka (1)
Podpětí 1. stupeň	U <	0,7 Un	2,7 (0,5) ⁽⁶⁾
Podpětí 2. stupeň	U <<	0,3 Un (0,45 Un) ⁽³⁾	0,2 ⁽⁸⁾
Nadfrekvence	f >	51,5 Hz	0,1
Podfrekvence	f <	47,5 Hz	0,1
Směr jalového výkonu a podpětí (Q → & U <) ⁽⁵⁾		0,85 Un	t1 = 0,5s

- (1) Pro 1. stupeň napětí 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 1. stupeň napětí bude 1,11 Un s časovým zpožděním 60 s.
- (2) Zpoždění u napětí a podpětí je zapotřebí koordinovat s parametry FRT křivek v souladu s Přílohou 4. PPDS
- (3) Tento napěťový stupeň vyvolá rychlé odpojení od sítě při blízkých zkratech. Nastavení 0,3 Un se volí pro výroby připojené do sítě 110 kV a napětí měřené na straně vn (odpovídá mu cca 15 % Un v přípojném bodě. Nastavení 0,45 Un se volí pro výroby připojené do sítě vn a při měření napětí na straně nižšího napětí.
- (4) Toto nastavení je závislé na výkonu výroby a kmitočtové závislosti přizpůsobení výkonu.
- (5) Ochrana se použije u výroben s instalovaným výkonem nad 30 kVA, nestanoví-li PDS jinak.
- (6) Nastavení časového zpoždění 2,7 s je určeno pro nesynchronní VM, časové zpoždění 0,5 s je určeno pro synchronní VM.
- (7) V případě, že nebude dostupný 3. stupeň napětí U >>>, tak nastavení 2. stupně napětí U >> bude 1,15 Un s časovým zpožděním 0,1 s.
- (8) Časové zpoždění 2. stupně podpětí musí být kratší, než je beznapěťová pauza OZ vedení, do kterého je VM připojen.

- 7) 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 výrobního modulu
- 8) Nastavení se vztahují ke sdruženému napětí v sítích 22 kV. Časy vypnutí sestávají ze součtu časového nastavení a vlastních časů spínačů a ochrany.
- 9) Výrobce 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.
- 10) 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 Výrobce povinen poskytnout součinnost k zajištění bezpečného a spolehlivého provozu distribuční soustavy. Výrobce má tímto, mimo jiné, povinnost:
 - a) Provádět kontroly a případné změny nastavení ochrany rozpadového místa Výroby elektřiny 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 ochrany“.

- b) Provádět kontroly správné funkce obvodů pro dálkové omezování činného výkonu a při zjištění závady obnovit jejich správnou funkci.
- c) V případě, že Výrobce provozuje nesynchronní výrobní modul (tj. výrobní elektřiny nesynchronně připojená 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 výrobního modulu umožňuje), takto:
- Plynule:
výchozí hodnota prahové frekvence je 50,2 Hz, statika $s_2 = 5 \%$, tj. $40 \% P_{inst} / \text{Hz}$,
 - 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 výrobní modul až při 47,5 Hz.

- d) Udržovat zařízení potřebná pro paralelní provoz výrobní elektřiny 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 Výrobní, nebo odborné firmy.

Normální provozní podmínky

1) Provozní frekvenční rozsah

Výrobní elektřiny musí být schopna provozu paralelně se sítí PDS v rozsahu frekvence dle následující tab.:

Rozsah frekvence	Minimální doba provozu
47,5 - 48,5 Hz	30 min*
48,5 - 49 Hz	90 min
49 - 51 Hz	neomezeně
51 - 51,5 Hz	30 min

2) Rozsah trvalého provozního napětí

Výrobní elektřiny připojená do sítě VN musí být schopna provozu, pokud napětí v místě připojení zůstává v rozsahu viz tabulka:

Rozsah napětí	Doba provozu
0,85 p.j. - 0,9 p.j.	60 minut
0,90 p.j. - 1,118 p.j.	neomezeně
1,118 p.j. - 1,15 p.j.	60 minut

Provoz pro ověření souladu s RfG

Potřebnost provedení provozu pro ověření souladu posuzuje PDS na základě písemného požadavku výrobce. Povinnou součástí žádosti jsou následující dokumenty:

- potvrzení odborné firmy realizující výstavbu výrobní, že vlastní výrobní elektřiny je provedena v souladu s podmínkami stanovenými uzavřenou smlouvou o připojení (včetně přílohy) a podle předpisů, norem a zásad uvedených v Příloze č. 4 PPDS,
- projektová dokumentace odsouhlasená PDS aktualizovaná podle skutečného provedení výrobní v jednom vyhotovení v rozsahu podle Přílohy č. 4 PPDS,
- zpráva o výchozí revizi (příp. další doklad ve smyslu Vyhl. č. 73/2010 Sb. pro zařízení třídy I.) elektrického zařízení výrobní elektřiny a případně dalšího elektrického zařízení nově uváděného do provozu, které souvisí s uváděnou výrobní do provozu

Další doklady nutné k povolení ověřovacího provozu je oprávněn si PDS vyžádat na základě individuálního posouzení konkrétní žádosti.

První paralelní připojení Výrobní k distribuční soustavě

První paralelní připojení Výrobní k síti je možné provést pouze na základě souhlasu Provozovatele DS. Výrobce podává žádost o první paralelní připojení Výrobní k síti u Provozovatele DS (dále jen žádost). Žádost je dostupná na webových stránkách www.egd.cz v sekci "Formuláře". Vyplněnou žádost je možné zaslat v papírové formě na adresu uvedenou na hlavičce formuláře, případně mailem na adresu info@egd.cz.

Záležitosti ohledně prvního paralelního připojení lze dohodnout na:

- email: [REDACTED]

- tel.: 54 [REDACTED]

Součástí žádosti výrobce o první paralelní připojení Výrobní k síti je:

- 1) 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 uvedených v části 3, stejně jako podle PPDS a této přílohy,
- 2) PDS odsouhlasená projektová dokumentace aktualizovaná podle skutečného stavu provedení výrobní v jednom vyhotovení v rozsahu podle Přílohy č. 4 PPDS,
- 3) zpráva o výchozí revizi (příp. další doklad ve smyslu Vyhl. č. 73/2010Sb. [27] pro zařízení třídy I.) elektrického zařízení výrobní elektřiny a případně dalšího elektrického zařízení nově uváděného do provozu, které souvisí s uváděnou výrobní do provozu, bez kterého nelze zahájit proces prvního paralelního připojení,
- 4) protokol o nastavení ochran, pokud není součástí zprávy o výchozí revizi,
- 5) pro výrobní elektřiny s instalovaným výkonem 30 kW a výše místní provozní předpisy; pro výrobní elektřiny do 30 kW jsou-li vyžadovány ve smlouvě o připojení,
- 6) dokument výrobního modulu, případně instalační dokument

Na základě žádosti včetně předložených podkladů a po prověření jejich úplnosti, provede Provozovatel DS ve lhůtě do 30 kalendářních dnů ode dne, kdy mu byla úplná žádost výrobce včetně všech podkladů doručena a výrobce splnil podmínky sjednané ve smlouvě o připojení, za nezbytné součinnosti zástupce Výrobní první paralelní připojení Výrobní k síti.

U Výroben s rezervovaným výkonem nad 100 kW včetně bude v rámci PPP prováděno ověření správné funkce řízení činného a jalového výkonu a správnost jejich zpětné signalizace, a to pomocí zařízení RTU v majetku Provozovatele DS. V případě, že ke dni provedení PPP nebude na Výrobně nainstalováno zařízení RTU Provozovatele DS, je Výrobce povinen prokázat správnost funkce řízení činného a jalového výkonu pracovníkovi Provozovatele DS, který PPP provádí.