

**YOUNG4ENERGY****MODERNÍ ENERGIE PRO VÁS****STUDIE STAVEBNĚ TECHNOLOGICKÉHO ŘEŠENÍ FVE**

**Instalace fotovoltaického systému s výkonem 99,64 kWp bez akumulace na objektu Aquaparku v Děčíně**



|  |  |  |         |   |
|--|--|--|---------|---|
| <br><b>YOUNG4ENERGY</b><br>YOUNG4ENERGY s.r.o.<br>Korunní 595/76<br>Ostrava – Mariánské Hory<br>PSČ 709 00, IČ 040 83 351 | NÁZEV<br>PROJEKTOVÉ<br>STUDIE:           | <b>Instalace fotovoltaického systému s výkonem 99,64 kWp bez akumulace na objektu Aquaparku v Děčíně</b> |         |   |
|  | OBJEDNATEL<br>STUDIE<br>PROVEDITELNOSTI: | <b>Statutární město Děčín</b>  |         |   |
| POČET STRÁNEK:   | ČÁST                                     | <b>STUDIE STAVEBNĚ TECHNOLOGICKÉHO ŘEŠENÍ FOTOVOLTAICKÉ ELEKTRÁRNY</b>                                   |         |   |
| 25   | STAVITEL:                                | <b>Statutární město Děčín</b>  |         |   |
| ČÍSLO VYHOTOVENÍ   | ČÍSLO ZAKÁZKY:                           | Z22-08   | DATUM:  | 02/2023, Ostrava  |
|  | ZPRACOVAL:                               | Ing. Jan MENDRYGAL   | PODPIS: |  |
|  | ZPRACOVAL:                               | David HENEŠ  | PODPIS: |  |
|  | ZPRACOVAL:                               | Ing. Lukáš HAVLÍČEK  | PODPIS: |  |
|  | AUTORIZACE:                              | Ing. Václav KUČERA   | PODPIS: |  |

**OBSAH**

|   |           |
|---|-----------|
| <b>1. IDENTIFIKACE PROJEKTU / ŽADATELE .....</b>  | <b>3</b>  |
| 1.1 Název projektu .....  | 3         |
| 1.2 Název programu .....  | 3         |
| 1.3 Název žadatele .....  | 3         |
| 1.4 Identifikační údaje zpracovatele.....   | 3         |
| 1.5 Datum zpracování.....   | 3         |
| <b>2. ÚDAJE MÍSTA REALIZACE FOTOVOLTAICKÉ ELEKTRÁRNY .....</b>  | <b>4</b>  |
| 2.1 Základní identifikace (popis, schéma, typ objektu nebo pozemku apod.).....  | 4         |
| 2.2 Snímek katastrální, popř. ortofotomapa s vymezením pozemku .....  | 5         |
| 2.3 Fotodokumentace .....   | 6         |
| <b>3. POPIS NOVÉ FVE Z POHLEDU POVINNÝCH TECHNICKÝCH PARAMETRŮ (SPECIFICKÁ KRITÉRIA PŘIJATELNOSTI) UVEDENÝCH V PODMÍNKÁCH VÝZVY (textová část) .....</b>              | <b>6</b>  |
| 3.1 Splnění specifických kritérií přijatelnosti .....   | 10        |
| 3.2 Typ FVE (systém na budově, pozemní instalace, akumulace ANO/NE apod.).....  | 13        |
| 3.3 Popis technického řešení podmínek vyplývajících ze smlouvy o připojení, případně smlouvy o budoucí smlouvě o připojení k přenosové nebo distribuční soustavě..... | 13        |
| 3.3.1 Podmínky připojení dle předložené SOP od provozovatele DS.....  | 13        |
| 3.3.2 Popis technického řešení podmínek vyplývajících ze smlouvy o připojení .....  | 18        |
| 3.3.3 Uvedení výroby do provozu a provozování .....   | 19        |
| 3.4 Definice typů instalovaných fotovoltaických modulů, měničů a elektrických akumulátorů z pohledu certifikace relevantních certifikačních orgánů.....               | 22        |
| 3.5 Definice minimálních účinností a dalších parametrů .....  | 23        |
| 3.6 Definice garancí životnosti jednotlivých prvků FVE (fotovoltaické moduly, měniče a příp. elektrické akumulátory).....   | 23        |
| 3.7 Splnění závazných (povinných) indikátorů projektu .....   | 24        |
| <b>4. PŘÍLOHY – POPIS NOVÉ FVE Z POHLEDU POVINNÝCH TECHNICKÝCH PARAMETRŮ (SPECIFICKÁ KRITÉRIA PŘIJATELNOSTI) UVEDENÝCH V PODMÍNKÁCH VÝZVY (výkresová část) .....</b>  | <b>25</b> |
| <b>5. SEZNAM OBRÁZKŮ .....</b>  | <b>25</b> |
| <b>6. SEZNAM TABULEK .....</b>  | <b>25</b> |



## **1. IDENTIFIKACE PROJEKTU / ŽADATELE**

### **1.1 Název projektu**

Instalace fotovoltaického systému s výkonem 99,64 kWp bez akumulace na objektu Aquaparku v Děčíně.

### **1.2 Název programu**

- Číslo výzvy: ModF – RES+ č. 4/2022
- Program: 2. Nové obnovitelné zdroje v energetice (RES+)

### **1.3 Název žadatele**

#### **STATUTÁRNÍ MĚSTO DĚČÍN**

Název nebo obchodní firma: Statutární město Děčín  
Adresa: Mírové nám. 1175/5, Děčín IV-Podmokly, 405 02 Děčín  
IČO: 002 612 38  
DIČ: CZ 002 612 38  
Statutární orgán: Ing. Jiří Anděl, CSc. – primátor města  
Michal Štrobl, Odbor provozní a organizační  
Telefon: +420 774 060 938  
Email: michal.strobl@mmdecin.cz

### **1.4 Identifikační údaje zpracovatele**

#### **YOUNG4ENERGY s.r.o.**

Společnost zapsaná v OR u Krajského soudu v Ostravě oddíl C, vložka 62302  
Se sídlem: Korunní 595/76, Mariánské Hory, 709 00 Ostrava  
IČ: 040 83 351  
DIČ: CZ040 83 351  
Jednatel: Ing. Jan Mendrygal, jednatel společnosti  
Ing. Vít Lebeda, jednatel společnosti

#### **Hlavní projektant projektu:**

- Ing. Václav Kučera – autorizovaný inženýr v oboru technologická zařízení staveb, 1102176, technická koncepce.

#### **Zodpovědní projektanti:**

- Ing. Jan Mendrygal – technické zařízení staveb.
- David Heneš – návrh výkonu fotovoltaické elektrárny, vizualizace.
- Bc. Lukáš Havlíček – tvorba technické části na straně elektroenergetiky, zpracování indikativního výpočtu investičních nákladů.
- Ing. Zuzana Kutláková – pozemní stavby, stavební řešení.
- Mgr. Roman Mendrygal – hlavní projektový manažer.

### **1.5 Datum zpracování**

Datum zpracování studie stavebně technologického řešení fotovoltaické elektrárny je 23. 02. 2022.





## 2. ÚDAJE MÍSTA REALIZACE FOTOVOLTAICKÉ ELEKTRÁRNY

### 2.1 Základní identifikace (popis, schéma, typ objektu nebo pozemku apod.)

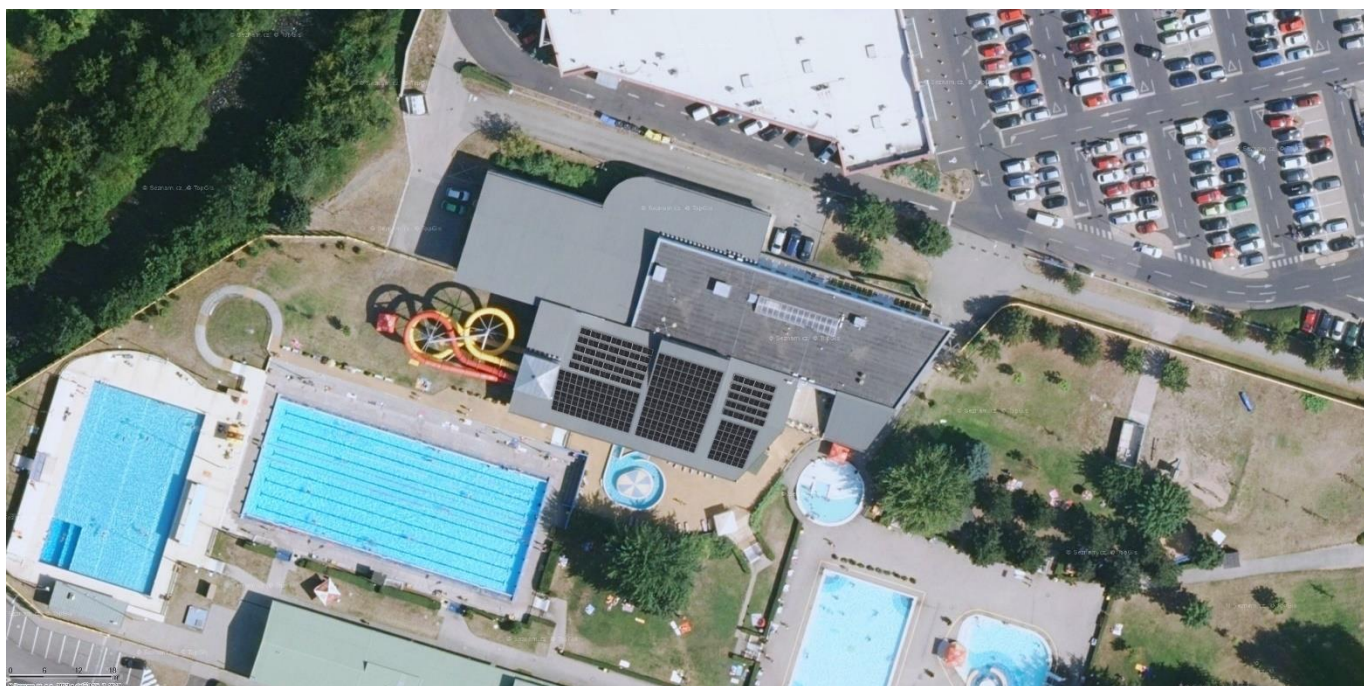
#### Popis:

Název stavby: **Instalace fotovoltaického systému s výkonem 99,64 kWp bez akumulace na objektu Aquaparku v Děčíně.**

Identifikace podle katastru nemovitostí:

- Obec: Děčín [562335]
- Katastrální území: Děčín [624926]
- Číslo LV: 10001
- Parcelní číslo: 2463/18
- Adresa: Oblouková 1400/6, 405 02 Děčín I-Děčín
- GPS: 50.7821522 N, 14.2175544 E
- Vlastnické právo: Statutární město Děčín

#### Schéma instalace s vizualizací:



Obrázek 1 – Schéma instalace s vizualizací

#### Typ objektu nebo pozemku:

Identifikace jednotlivých zájmových pozemků:

- **Zájmový objekt p. č. 2463/18 „Aquapark S1“:**
  - Parcelní číslo: 2463/18
  - Číslo LV: 10001
  - Obec: Děčín [562335]
  - Katastrální území: Děčín [624926]
  - Výměra [m<sup>2</sup>]: 2 803
  - Druh pozemku: Zastavěná plocha a nádvoří



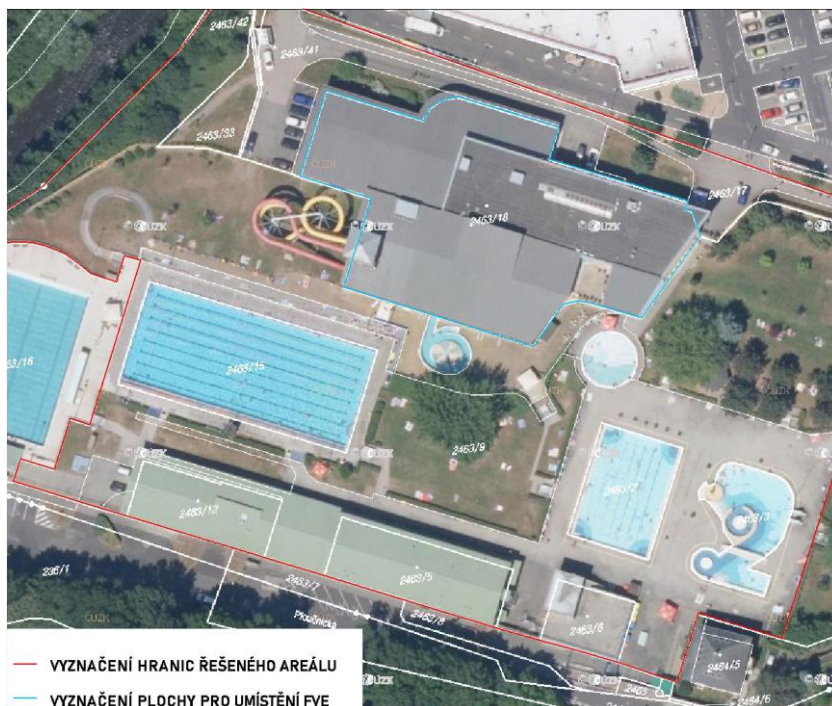
- Budova s číslem popisným: č. p. 1400, stavba občanského vybavení

Všechny zájmové pozemky jsou ve vlastnickém právu Statutárního města Děčín, Mírové nám. 1175/5, Děčín IV-Podmokly, 405 02 Děčín.

## 2.2 Snímek katastrální, popř. ortofotomapa s vymezením pozemku



Obrázek 2 – Katastrální snímek Aquaparku na ulici Oblouková 1400/6



Obrázek 3 – Ortofotomapa Aquaparku na ulici Oblouková 1400/6





## 2.3 Fotodokumentace



Obrázek 4 - Pohled na severnější část střechy první budovy



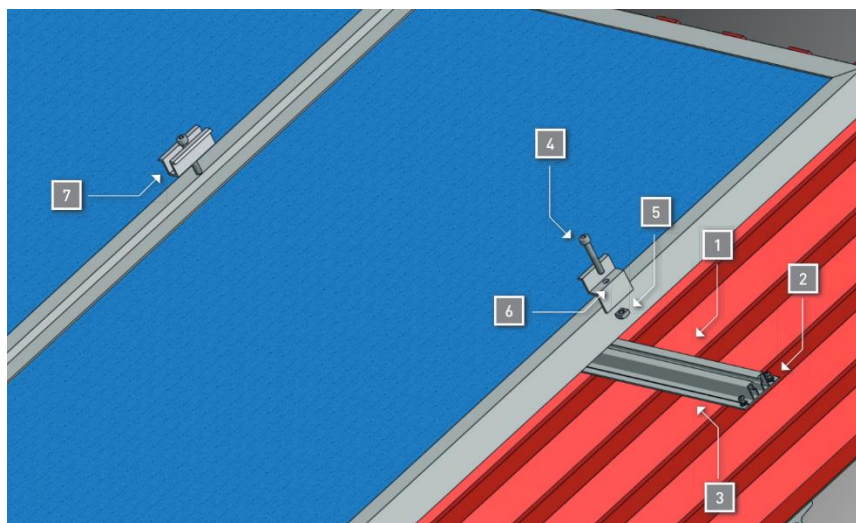
Obrázek 5 - Pohled na jižnější část střechy první budovy

## 3. POPIS NOVÉ FVE Z POHLEDU POVINNÝCH TECHNICKÝCH PARAMETRŮ (SPECIFICKÁ KRITÉRIA PŘIJATELNOSTI) UVEDENÝCH V PODMÍNKÁCH VÝZVY (textová část)

### Technický popis návrhu:

Projekt představuje návrh úsporného opatření v podobě instalace vlastního zdroje elektřiny, konkrétně fotovoltaické elektrárny, za účelem snížení energetické náročnosti objektu aquaparku. Navržené opatření bude také snižovat uhlíkovou stopu objektu či celé společnosti, a to díky instalaci FVE (obnovitelný zdroj elektřiny), kdy dojde k markantní úspoře emisí CO<sub>2</sub> v důsledku vlastní výroby elektřiny. Kromě již popsaných kladných přínosů bude vlastní zdroj elektřiny zajišťovat i finanční úsporu či výnos, a to v podobě snížení nákladů za nákup elektřiny či prodejem přetoků do distribuční soustavy, potažmo obchodování s elektřinou. Výkon nově instalované FVE bude sloužit tedy pro vlastní spotřebu areálu a případné přetoky budou dodávány do distribuční sítě společnosti ČEZ Distribuce, a. s. Fotovoltaická elektrárna je navržena bez akumulace elektřiny (bateriového systému). V projektu není řešena výroba vodíku přes elektrolyzér.

Nově navržená fotovoltaická elektrárna o celkovém 99,64 kWp bude instalována na stávající střeše objektu „**Aquapark**“. Samotná fotovoltaická elektrárna se bude skládat z celkem 212 ks FV panelů výrobce Jinko Solar Holding Co., Ltd, konkrétně typ Tiger Neo N-type 60HL4 470 Wp (JKM470N-60HL4) o nominálním výkonu 470 Wp. Panely budou umístěny na speciální samozátěžové hliníkové konstrukci, kdy panely budou mít sklon 10° a na konstrukci se sklonem střechy 12°. Konstrukce s panely budou orientovány na jih (azimut 199°).



Obrázek 6 - Speciální hliníková konstrukce v provedení kopírující sklon střechy

Nově instalované fotovoltaické panely budou instalovány s výkonovými optimizéry. Výkonové optimizéry zaručují snížení energetických ztrát, kterými trpí tradiční FVE systémy, jako jsou např. zastínění, nesoulad panelů z výroby, nesoulad způsobený znečištěním, různou teplotou a podobně. Výkonový optimizér umožňuje získat až o 25 % více energie oproti běžným systémům. V tomto projektu budou použity optimizéry (Add-On), které budou instalovány na dva FV panely (v případě lichého počtu panelů ve stringu bude mít poslední panel samostatný optimizér). Tyto optimizéry (DC/DC měnič) se pak starají o své panely a střídač jen plní funkci konverze stejnosměrného proudu na střídavý (DC/AC). Optimizéry rovněž zajistí bezpečnost a lepší monitoring či servis. **Bezpečnost bude především představovat možnost bezpečného požárního zásahu, kdy při vypnutí AC strany na střídači dojde k snižování napětí až na bezpečný požární zásah** (běžné systémy nedosahují bezpečného napětí (<400 V) ve stringu po vypnutí systému, což neumožňuje požární zásah).

Pro přeměnu stejnosměrného napětí na střídavé bude pro nově instalovanou fotovoltaickou elektrárnu využito celkem jednoho kusu fotovoltaického střídače výrobce SOLAREGE přesněji tedy modelové řady SE90K (nominální výstupní výkon 90 kW) s technologií SYNERGY. Vstupní výkon z nově instalované fotovoltaické elektrárny bude veden přes rozvaděče RDC (rozvaděče stejnosměrné části) do samotných střídačů odkud bude výstupní výkon veden přes rozvaděč RAC (rozvaděč střídavé části) do společného třífázového systému areálu „Aquapark“. V rámci technického řešení dojde rovněž k nezbytným úpravám elektrorozvodů spočívajících především ve vybudování nového nízkonapěťového rozvaděče, skrze který bude výkon nově instalované FVE vyveden do společného třífázového systému areálu. Samotné technické řešení úprav elektrorozvodů není předmětem této studie – tato část bude řešena v dalších stupních dokumentace.

Žadatel o dotaci, Statutární město Děčín, má zavedený energetický management dle ČSN EN ISO 50 001. Řešený objekt „Aquapark“ je zahrnutý do stávajícího energetického managementu. V rámci žádosti o dotaci nebude zaváděn energetický management. Navržený projekt zahrnuje instalaci řídicího softwaru a prvků pro optimalizaci výroby a spotřeby energie. Navržený řídicí systém bude především sloužit pro nově zřízené energetické komunitní hospodářství (EKH), tedy aby bylo možné sdílet přetoky vyrobené elektřiny z FVE mezi objekty zahrnuté do EKH. V řešeném objektu dojde k instalaci PLC jednotek, kabeláže, chytrých měřicích prvků a softwaru. Všechny řešené objekty (lokální řídicí systémy) budou zahrnuty do hlavní softwarové platformy, která bude sbírat data, vyhodnocovat a řídit celé EKH. Navržený řídicí systém nakonfigurován, aby bylo možné odesílat měřená a vyhodnocená data do stávajícího EnMS (energetického managementu) z důvodu, aby bylo možné navržené energetické opatření sledovat a



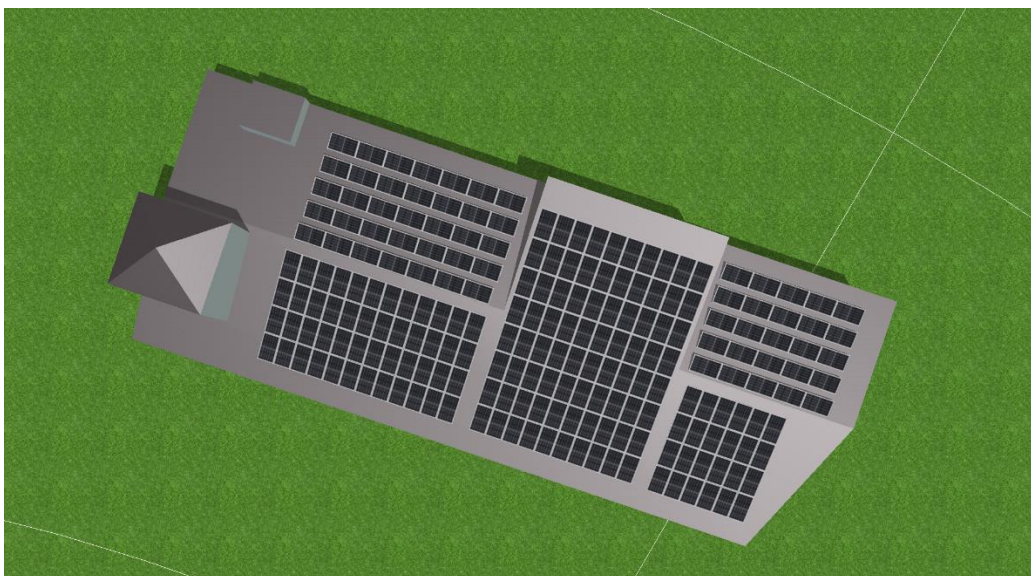
vyhodnocovat v EnMS (dochází k drobné úpravě stávajícího EnMS). Řídící systém se zároveň bude podílet na regulaci navrženého zdroje EE dle požadavku zadaných ve smlouvě o připojení.

Celý systém nově instalované fotovoltaické elektrárny bude opatřen zařízením HDO (Hromadné dálkové ovládání) za účelem splnění podmínek provozovatele distribuční soustavy (dále jen „PDS“), kterým je v místě instalace ČEZ Distribuce, a.s. Zařízení HDO bude umístěno v rozvaděči RE a skrze něj bude moc PDS, v případě potřeby, regulovat výkon FVE na 0 % a 100 % jmenovitého výkonu střídače FVE. Splnění podmínek stanovených PDS je nezbytně nutné s ohledem na další provoz samotného uceleného energetického řešení s tím, že tyto podmínky jasně a detailně stanovují a specifikují dokumenty „Pravidla provozování distribuční soustavy“, hlavně pak příloha č. 4 s názvem „Pravidla pro paralelní provoz výroben a akumulčních zařízení se sítí provozovatele distribuční soustavy“, která je zpracována provozovateli distribučních soustav a schválena energetickým regulačním úřadem (dále jen „ERÚ“). Dále bude po instalaci FVE instalován PDS v rozvaděči RE čtyřkvadrantní elektroměr, pomocí kterého bude následně možné sledovat z portálu [www.pnd.cezdistribuce.cz](http://www.pnd.cezdistribuce.cz) aktuální spotřebu/export elektrické energie do sítě v intervalu 15 minut.

#### **Technický parametry řešení:**

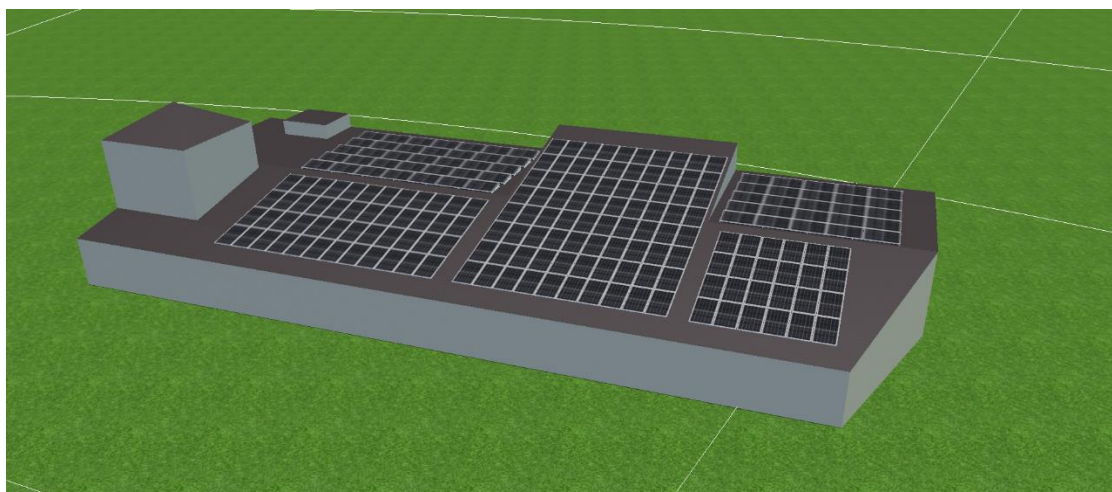
- **Fotovoltaická elektrárna**

|                             |           |
|-----------------------------|-----------|
| ○ Výkon jednoho panelu:     | 470 Wp    |
| ○ Počet panelů:             | 212 ks    |
| ○ Celkový výkon FVE:        | 99,64 kWp |
| ○ Počet optimizérů:         | 108 ks    |
| ○ Výkon jednoho optimizéru: | 950 W     |
| ○ Počet střídačů:           | 1 ks      |
| ○ Celkový výkon střídačů:   | 90 kW     |



Obrázek 7 - Vizualizace navrženého řešení pohled z ptačí perspektivy





Obrázek 8 - Vizualizace navrženého řešení pohled z jihu

### **Celkové shrnutí projektu:**

| Roční výnos navržené fotovoltaické elektrárny: |        |         |  |
|--|--------|---------|--|
| Spec. Roční výnos                              | 906,6  | kWh/kWp |  |
| Energetický výnos FVS (AC síť)                 | 90 389 | kWh     |  |
| Přímá vlastní spotřeba                         | 90 284 | kWh     |  |
| Dodávka/napájení sítě                          | 105    | kWh     |  |
| Podíl vlastní spotřeby                         | 99,9   | %       |  |
| Přetoky  | 0,01   | %       |  |

Tabulka 7: Roční výnos navržené fotovoltaické elektrárny

| Základní parametry navržené fotovoltaické elektrárny: |                  |     |  |
|---|------------------|-----|--|
| Klimatická data                                       | Děčín            |     |  |
| Instalovaný výkon                                     | 99,64            | kWp |  |
| Instalovaný fotovoltaický panel                       | 470              | Wp  |  |
| Počet FV modulů                                       | 212              | ks  |  |
| Instalovaný měnič                                     | SOLAREEDGE SE90K |     |  |
| Počet měničů  | 1                | ks  |  |
| Instalovaný výkonostní optimizér                      | SOLAREEDGE P950  |     |  |
| Počet výkonostních optimizérů                         | 108              | ks  |  |

Tabulka 8: Základní parametry navržené fotovoltaické elektrárny

### **Technické parametry použitých technologií:**

#### **Technické parametry instalovaných panelů Jinko Solar Tiger Neo N-type 60HL4 470 Wp:**

- **Elektrické parametry:**
  - Jmenovitý výkon: 470 Wp
  - Jmenovité provozní napětí: 35,05 V
  - Jmenovitý provozní proud: 13,41 A
  - Zkratový proud: 14,15 A
  - Účinnost modulu: 21,78 %
- **Obecné parametry:**
  - Typ: Křemíkový panel



- Provedení: Monokrystalický
- Rozměry: 1 903 x 1 134 x 30 mm
- Váha: 24,2 kg
- **Teplotní koeficienty:**
  - Teplotní koeficient pro maximální výkon: -0,30 %/K
  - Teplotní koeficient pro zkratový proud: 0,046 %/K
  - Teplotní koeficient pro napětí naprázdno: -0.25 %/K

**Technické parametry instalovaného střídače SOLAREEDGE SE90K:**

- **Výstupní údaje:**
  - Nominální výstupní výkon: 90 000 W
  - Maximální průběžný výstupní proud (na fázi): 130,5 AAC
  - Účinník: 1
- **Vstupní údaje:**
  - Maximální DC výkon (panel za STC): 157 500 W
  - Maximální vstupní proud: 3 x 43,5 ADC
  - Maximální účinnost měniče: 98,3 %
  - Evropská vážená účinnost: 98 %
  - Noční spotřeba energie: <8 W

**3.1 Splnění specifických kritérií přijatelnosti**

| SPLNĚNÍ SPECIFICKÝCH KRITÉRIÍ PŘIJATELNOSTI  | SPLNĚNÍ  |            |
|--|--|------------|
| Výrobce elektřiny je povinen vybavit výrobu elektřiny dle podmínek stanovených:  |  |            |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>ve smlouvě o připojení k přenosové nebo distribuční soustavě,</li> </ul>  | Viz. kapitola 3.3  | <b>ANO</b> |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>v Nařízení komise (EU) 2016/631 ze dne 14. dubna 2016, kterým se stanoví kodex sítě pro požadavky na připojení výroben k elektrizační soustavě,</li> </ul>  | Viz. kapitola 3.3  | <b>ANO</b> |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>v Pravidlech provozování přenosové nebo distribuční soustavy (dále jen „PPDS“).</li> </ul>  | Viz. kapitola 3.3  | <b>ANO</b> |
| FVE mohou být instalovány do konstrukcí budov či na pozemky žadatele a/nebo zřizovatele či majitele žadatele v případě, že žadatelem je příspěvková organizace zřízená obcí nebo právnická osoba vlastněná obcí a rovněž na všechny budovy a pozemky, které vlastní obec či jí zřízené nebo vlastněné organizace, pokud se nachází na území obce žadatele a/nebo zřizovatele či majitele žadatele v případě, že žadatelem je příspěvková organizace zřízená obcí nebo právnická osoba vlastněná obcí. V případě statutárních měst a hlavního města Prahy na území samosprávného městského obvodu nebo městské části. | Instalace FVE je na budovu, která je ve vlastnictví žadatele.<br>Viz. kapitola 2.1 | <b>ANO</b> |
| FVE o instalovaném špičkovém výkonu do výše maximálně 20 % celkového špičkového výkonu FVE za celý projekt mohou být instalovány rovněž do konstrukcí komerčních budov vlastněných třetí osobou. Vlastníkem a provozovatelem FVE však musí být žadatel.  | Budova je vlastnictví žadatele.<br>Viz. kapitola 2.1                               | <b>ANO</b> |
| Případná podpora na akumulaci elektrické energie do baterií nebo její transformace na vodík v elektrolyzáru může být poskytnuta pouze v případě, že akumulace je součástí investice  | Bez akumulace<br>Bez výroby vodíku   | -          |



|  |                                     |            |
|--|-------------------------------------|------------|
| do nového OZE a slouží výhradně pro jeho potřeby a nachází se na území obce žadatele a/nebo zřizovatele či majitele žadatele v případě, že žadatelem je příspěvková organizace zřízená obcí nebo právnická osoba vlastněná obcí. V případě statutárních měst a hlavního města Prahy na území samosprávného městského obvodu nebo městské části.  |                                     |            |
| V investičně dotčených objektech <sup>1</sup> projektu musí být spotřebováno alespoň 80 % vyrobené elektřiny z nově instalovaných FVE za celý projekt v roční bilanci.   | Je prokázáno v energetickém posudku | <b>ANO</b> |
| FVE nesmí být vystavěny na plochách zemědělského půdního fondu <sup>2</sup> (omezení se netýká projektů plovoucích <sup>3</sup> FVE) anebo pozemcích určených k plnění funkce lesa <sup>4</sup> .<br>Instalace FVE na pozemcích zemědělského půdního fondu je možná pouze v případě tříd ochrany dle bonitované půdní ekologické jednotky (BPEJ) III. až V., a to pouze za předpokladu povolení využívání dotčeného pozemku pro výstavbu FVE příslušnými orgány státní správy.   | Viz. kapitola 2.1                   | <b>ANO</b> |
| Podporovány mohou být pouze výrobní, ve kterých budou instalovány výhradně fotovoltaické moduly, měniče a akumulátory s nezávisle ověřenými parametry prokázanými certifikáty vydanými akreditovanými certifikačními orgány <sup>5</sup> na základě níže uvedených souborů norem: <ul style="list-style-type: none"> <li>Fotovoltaické moduly – IEC 61215, IEC 61730</li> <li>Měniče – IEC 61727, IEC 62116, normy řady IEC 61000 dle typu</li> <li>Elektrické akumulátory dle typu akumulátoru (pro nejčastější lithiové akumulátory – IEC 63056:2020 nebo IEC 62619:2017 nebo IEC 62620:2014)</li> </ul>   | Viz. kapitola 3.4                   | <b>ANO</b> |
| Instalované fotovoltaické moduly a měniče musí dosahovat min. uvedených účinností:<br>Fotovoltaické moduly při standardních testovacích podmínkách <sup>6</sup> (STC): <ul style="list-style-type: none"> <li>19,0 % pro monofaciální moduly z monokrystalického křemíku,</li> <li>18,0 % pro monofaciální moduly z multikrystalického křemíku,</li> <li>19,0 % pro bifaciální moduly při 0 % bifaciálním zisku,</li> <li>12,0 % pro tenkovrstvé moduly,</li> <li>nestanoveno pro speciální výrobky a použití<sup>7</sup>.</li> </ul> Měniče: <ul style="list-style-type: none"> <li>97,0 % (Euro účinnost).</li> </ul> Elektrolyzéry: <ul style="list-style-type: none"> <li>minimální hodinová produkce vodíku 3 Nm<sup>3</sup>/h</li> </ul> | Viz. kapitola 3.5                   | <b>ANO</b> |
| Při realizaci mohou být použity výhradně komponenty s garantovanou životností: <ul style="list-style-type: none"> <li>Fotovoltaické moduly - min. 20letá lineární záruka na výkon s max. poklesem na 80 % původního výkonu garantovanou výrobcem</li> <li>min. 10letá produktová záruka garantovaná výrobcem</li> <li>Měniče – záruka výrobce či dodavatele trvající min. 10 let na jeho bezodkladnou výměnu či adekvátní náhradu v případě poruchy či poškození</li> </ul>  | Viz. kapitola 3.6                   | <b>ANO</b> |





|   |                                    |     |
|---|------------------------------------|-----|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>Elektrické akumulátory – záruka s max. poklesem na 60 % nominální kapacity po 10 letech provozu, nebo dosažení min. 2 400násobku nominální energie (Energy Throughput)<sup>8</sup></li> <li>Elektrolyzátor – záruka výrobce či dodavatel na minimálně 15 000 provozních hodin nebo min. 5 let provozu na jeho bezodkladnou opravu, výměnu či adekvátní náhradu v případě poruchy nebo poškození</li> </ul>   |                                    |     |
| Instalované měniče musí být vybaveny plynulou, nebo diskretní říditelností dodávaného výkonu do elektrizační soustavy umožňující změnu dodávaného výkonu výroby.  | Diskretní                          | ANO |
| Podpora na vybudování systému akumulace vyrobené elektřiny může být poskytnuta pouze pro systémy s kapacitou <sup>9</sup> v rozsahu min. 20 % a max. 100 % z teoretické hodinové výroby při instalovaném špičkovém výkonu FVE <sup>10</sup> .   | Bez akumulace                      | -   |
| V případě bateriové akumulace s technologií na bázi olova nebo NiCd jsou podporovány pouze baterie se zajištěnou následnou recyklací (uzavřený cyklus). Účinnost recyklace konkrétního zpracovatele musí být podložena výpočtem dle nařízení EU č. 493/2012, přičemž účinnost recyklace musí být v souladu se směrnicí Evropského parlamentu a rady č. 2006/66/ES pro: <ul style="list-style-type: none"> <li>i. NiCd baterie min. 75 % celkově a 99 % pro Cd,</li> <li>ii. baterie na bázi olova min. 65 % celkově a 97 % pro Pb.</li> </ul> Pro ostatní technologie (např. lithium, NiMH) není prokázání způsobu následné likvidace bateriového systému požadováno. | Bez akumulace                      | -   |
| Kvalita výsledného vodíku musí splňovat požadavky normy ČSN ISO 14687 <sup>11</sup> .   | Bez výroby vodíku                  | -   |
| Výstupní tlak vodíku musí být minimálně 1 bar(g).   | Bez výroby vodíku                  | -   |
| V elektrolyzéry nesmí vznikat při výrobě vodíku skleníkové plyny.   | Bez výroby vodíku                  | -   |
| Podpora na elektrolyzátoru může být poskytnuta pouze pro systémy s hodinovou výrobou v rozsahu min. 3 Nm <sup>3</sup> /h a max. 5 000 Nm <sup>3</sup> /h a zároveň musí být poměr příkonu elektrolyzátoru k instalovanému špičkovému výkonu FVE v rozmezí od 10 % do 60 %. <sup>12</sup>  | Bez výroby vodíku                  | -   |
| Celková kapacita akumulace a výroby vodíku <sup>13</sup> za celý projekt nesmí přesáhnout souhrnný výkon FVE za celý projekt.   | Bez akumulace<br>Bez výroby vodíku | -   |

Tabulka 1 – Splnění specifických kritérií přijatelnosti

<sup>1</sup> Jedná se o budovy, do jejichž konstrukce byla nainstalována FVE a/nebo ve kterých byly instalovány v rámci projektu podpořené prvky pro optimalizaci spotřeby vyrobené elektřiny.

<sup>2</sup> Ve smyslu zákona č. 334/1992 Sb., o ochraně zemědělského půdního fondu, v platném znění.

<sup>3</sup> Plovoucí FVE evidovaná jako plavidlo ve smyslu ustanovení § 14 odst. 3 s přihlédnutím ke znění odst. 4 zákona č. 114/1995 Sb., o vnitrozemské plavbě, ve znění pozdějších předpisů, instalovaná na vodní ploše spadající pod ochranu ZPF.

<sup>4</sup> Ve smyslu zákona č. 289/1995 Sb., o lesích a o změně některých zákonů (lesní zákon), v platném znění.

<sup>5</sup> Akreditovaný subjekt podle IEC 17065 (resp. národních mutací, např. ČSN EN ISO/IEC 17065:2013). Za akreditovaný subjekt dle IEC 17065 lze považovat také subjekt uznaný prostřednictvím IECEE, viz seznam na <https://www.iecee.org/dyn/www/f?p=106:41:0>.

<sup>6</sup> Standardní testovací podmínky (Standard Test Conditions) – intenzita záření 1000 W/m<sup>2</sup>, spektrum AM1,5 Global



a teplota modulu 25 °C.

<sup>7</sup> Např. agrofotovoltaika se sunshare technologií, speciální fotovoltaické krytiny, technologie určené pro ploché střechy s nízkou nosností.

<sup>8</sup> Např. baterie s nominální kapacitou 1 kWh musí být schopna dodat za dobu své životnosti min. 2 400 kWh energie.

<sup>9</sup> Kapacitou bateriového úložiště se rozumí „využitelná kapacita úložiště“. Tato kapacita musí být prokázána garančními testy při uvedení systému do provozu.

<sup>10</sup> Pro potřeby této výzvy odpovídá instalovanému výkonu FVE 1 kWp hodnota teoretické hodinové výroby při instalovaném špičkovém výkonu FVE ve výši 1 kWh.

<sup>11</sup> Konkrétně ČSN ISO 14687, třída D typ I nebo II v případě, že je uvažováno využití pro mobilní aplikace (plnění do vozidel), nebo ČSN ISO 14687 třída E kategorii 3 v případě, že je uvažováno použití vodíku v místě výroby.

<sup>12</sup> Pro potřeby této výzvy odpovídá příkon elektrolyzéru (P) vztahu  $P = 6,2807 \times V_{H_2} 0,959$ , kde  $V_{H_2}$  je nominální výrobní kapacita elektrolyzéru v Nm<sup>3</sup>/h.

<sup>13</sup> V případě kombinace bateriové akumulace s elektrolyzérem se sčítá využitelná kapacita baterie s příkonem elektrolyzéru dle výše uvedených vztahů.

### **3.2 Typ FVE (systém na budově, pozemní instalace, akumulace ANO/NE apod.)**

Jedná se o **střešní FVE o výkonu 99,64 kWp – bez akumulace**, kdy střešní FVE budou umístěny na pozemcích p. č. 2463/18 (viz. soupis pozemků v kapitole 2.1 Základní identifikace (popis, schéma, typ objektu nebo pozemku apod. této studie).

### **3.3 Popis technického řešení podmínek vyplývajících ze smlouvy o připojení, případně smlouvy o budoucí smlouvě o připojení k přenosové nebo distribuční soustavě**

Podmínky pro připojení výroby jsou uvedeny v Příloha č. 8 – Smlouva o připojení výroby k distribuční soustavě nízkého napětí (NN).

#### **3.3.1 Podmínky připojení dle předložené SOP od provozovatele DS**

Pro připojení zařízení dle výše uvedené specifikace provede žadatel nutné úpravy na své náklady v rozsahu:

Provozovatel distribuční soustavy ČEZd souhlasí s připojením nové FVE výroby s parametry 122,200 kW instalovaného výkonu, 100,000 kW rezervovaného výkonu a hodnotou hlavního jističe před elektroměrem 3x315A.

Podmínky připojení výroby dle ČEZd\_PI\_0038 - Požadavky na zařízení pro regulaci a ovládání výroben připojovaných do distribuční soustavy ČEZ Distribuce a.s.

Výrobnu je možno připojit za podmínky vybavení výroby funkcemi Q(U), P(U), LVRT/FRT a P(f) dle přílohy 4 Pravidel provozování distribuční soustavy, kapitola Chování výroben v síti (dále P4 PPDS).

- Žadatel předloží v rámci projektové dokumentace prohlášení výrobce střídače, že toto zařízení má implementovány funkce Q(U), LVRT/FRT a P(f).
- Provozovatel/majitel výroby má povinnost toto nastavení na výzvu PDS na své náklady změnit a to do 30 dnů od obdržení výzvy od PDS.
- Podmínky připojení dle ČEZd\_PI\_0038 - Požadavky na zařízení pro regulaci a ovládání výroben připojovaných do distribuční soustavy ČEZ Distribuce, a.s.
- Výrobce na své náklady ve své stanici osadí a zprovozní zařízení RTU7 s přípravou pro ovládání přes HDO pro účely monitorování a řízení činného výkonu P (měření P,Q,3U,3I, signalizace stavu



přístrojů v přívodním poli, signalizace poruch, měření venkovní teploty/osvitu/větru, povely pro regulaci P, dálkové odpojení výroby z paralelního provozu z dispečinku na Dispečink ČEZd.

- Přenos povelů regulace P zajišťuje zařízení HDO ČEZd.

Přenos informací ze zdroje na dispečink provozovatele DS bude realizován přes GSM/GPRS protokolem IEC 60870-5-104.

Pro realizaci projektu i montáže doporučujeme firmu Telco Pro Services, a.s., která obvykle tuto činnost provádí pro ČEZd.

SIM kartu na požádání minimálně 5 dnů před uvedením do provozu dodá ČEZd– oddělení CŘS a komunikační systémy (Kurtiš Jan).

#### Ochrany:

Ochrany výroby musí být provedeny v souladu s Přílohou č. 4 PPDS s aktuálním nastavením dle požadavku PDS v následujícím rozsahu:

- Ochrany VN budou připojeny na sdružené napětí.
- Nadpětí 3. stupeň  $U > 1,2 \times U_n$ , čas vybavení 0,1 s (okamžitá hodnota)
- Nadpětí 2. stupeň  $1 U > 1,15 \times U_n$ , čas vybavení 5,0 s (okamžitá hodnota)
- Nadpětí 1. stupeň  $U > 1,11 \times U_n$ , čas vybavení 0 s (10min průměr)
- Podpětí 1. stupeň  $U < 0,7 \times U_n$ , čas vybavení 0,5 s (okamžitá hodnota pro nesynchronní výrobní moduly)
- Podpětí 2. stupeň  $U < 0,45 \times U_n$ , čas vybavení 0,2 s (okamžitá hodnota)
- Nadfrekvence  $f > 51,5$  Hz, čas vybavení 0,1 s
- Podfrekvence  $f < 47,5$  Hz, čas vybavení 0,1 s

\*Pokud nebude  $U >$  ochrana umět 10 min průměr, je možno nastavit  $1,11 \times U_n$ , čas vybavení 60 s (okamžitá hodnota).

#### Odsouhlasení projektová dokumentace:

Doložte projektovou dokumentaci (PD) v rozsahu Technická zpráva a přehledové jednopólové schéma (JPS). PD musí být v souladu s Přílohou č.4 PPDS a Technickými podmínkami připojení v příloze smlouvy.

- V PD uveďte číslo smlouvy, ke které se PD vztahuje.
- JPS + RZ zpracujte pro hodnotu  $P_{inst}$  uvedenou v platné smlouvě.
- Zpracujte JPS ve zvoleném režimu: přebytky do OS.
- Uveďte základní parametry jednotlivých zařízení.
- V hlavičce uveďte typ výroby, instalovaný výkon dle TPP, lokalitu a výrobce.
- Zvýrazněte předávací, spínací a rozpadové místo.
- Ve schématu zakreslete místo připojení k DS, předávací místo s hranicí vlastnictví distribuce-výrobce, provedení a délka přípojky, spínací místo se spínacím prvkem, 4Q obchodní měření s modemem, rozpadové místo s parametry ochrany, generátor/střídač s počtem pracovních fází, uveďte výkon generátoru/panelů a jejich počet, uveďte sumární  $P_{inst}$ , uveďte větev s ostatní vlastní spotřebou a technologickou vlastní spotřebou výroby.
- U jednotlivých komponent uveďte výrobce, označení a typ.
- V případě režimu přebytky do DS zakreslete elektroměr pro odečet vyrobené energie očištěné o technologickou vlastní spotřebu výroby (může být integrovaný ve střídači).





- Technologická vlastní spotřeba výroby zajišťující chod výroby a splnění technických parametrů výroby není předmětem podpory.
- Instalace výroby/střídače s akumulacím zařízením s možností krátkodobého ostrovního provozu předávacího místa s výrobnou, řízeným rozdělením nebo rozpadem, musí být vybavena instalací vazebního spínače znemožňujícího v případě ostrovního provozu přenos napětí do dalších fází, včetně oddělení části obvodu „v ostrovním režimu“ podle článku 7 Přílohy č.4 PPDS. Vazební spínač musí být samostatný prvek včetně napěťové ochrany zajišťující funkci odpojení po výpadku DS.
- V případě provozu více výrobních jednotek v předávacím místě uveďte jednotlivé větve s autonomními výrobními jednotkami a jejich měřením.
- Uveďte informaci o splnění podmínky zajišťující automatické připojení výroby do paralelního provozu se sítí při provozních podmínkách, kdy parametry  $f$  a  $U$  v DS jsou minimálně 5 min v mezích jmenovitých hodnot a k opětovnému připojení výroby dojde a) s výkonem  $P$  od 0 kW s gradientem nárůstu výkonu výroby 10 %  $P_n/\text{min}$ , nebo b) po 20 min s plným výkonem  $P_n$ .
- Uveďte informace o zařízení RTU7, stupňovité regulaci  $P$  a funkcích  $Q(U)$ , LVRT/FRT a  $P(f)$ .
- PD doplňte o situační plán s umístěním přípojky, obchodního měření a výroby.
- Účinník není vyhodnocován v době výroby (2. a 3. kvadrant fakturačního elektroměru), důvodem nevyhodnocování účinníku je aktivní regulace  $Q(U)$ .

#### První paralelní připojení (PPP):

Požadavek na první paralelní připojení doplňte souhlasným vyjádřením k zaslané PD, Revizní zprávou instalace výroby a přiloženým protokolem síťových ochranných s uvedenými parametry nastavení síťových ochranných a délky prodlevy při automatickém připojení výroby.

Protokol ochranných s uvedeným místem provozu výroby musí být podepsán technikem zodpovídajícím za správnost nastavených parametrů.

- Doložte protokol o splnění požadovaných funkcí  $Q(U)$ , LVRT / FRT a  $P(f)$  dle přílohy 4 PPDS s aktivovaným nastavením.
- Doložte provozní PQ diagram výroby s rozsahem  $Q/P$  odpovídajícím příloze č.4 PPDS.
- Doložte Protokol o provedení cejchu MTP k obchodnímu měření - je-li nepřímé převodové měření (TP 0,5 provedení S).
- Doložte Místní provozní předpis schválený zástupcem Řízení sítí (Dispečinku).

#### Způsob a provedení měření množství odebrané/vyrobené elektřiny:

- umístění měřicího zařízení: rozvodna
- přístupnost měřicího zařízení: přístupné
- typ měření: B
- převod měřicích transformátorů proudu: 300/5 A, třída přesnosti 0,5 S
- vlastníkem měřicích transformátorů proudu a měřicích transformátorů napětí (jsou-li instalovány) je Zákazník
- odběr elektřiny bude měřen měřicím zařízením PDS

Obchodní měření bude provedeno jako převodové měření. Měřicí transformátory proudu budou osazeny s definovaným převodem, třídou přesnosti a jmenovitou zátěží 5 VA v případě vzdálenosti MTP a elektroměru do 5 m (včetně), nebo v případě vzdálenosti MTP a elektroměru nad 5 m se zátěží 10 VA, pokud nebude výpočtem prokázána vyšší hodnota. Použitý typ měničů musí mít tzv. úřední vzor (certifikát)



pro použití v ČR a musí být ověřeny a provozovány v souladu s právními předpisy (zákon č. 505/1990 Sb. a prováděcí předpisy k němu), zejména musí být ověřeny českým metrologickým institutem nebo autorizovaným metrologickým střediskem. Elektroměrová souprava bude umístěna v samostatném rozvaděči nebo skříni měření – typové skříni USM nebo SM s výklopným panelem tak, aby byl zajištěn přístup pověřeným osobám PDS za účelem provádění kontroly, odečtu, údržby, výměny či odebrání měřicího zařízení. Před zkušební svorkovnicí schváleného typu bude umístěn pojistkový odpínač napěťového obvodu. V případě vícetarifní distribuční sazby s podmínkou blokování spotřebičů odběratel nainstaluje do elektroměrového rozvaděče ovládací relé s parametry dle platných přípojovacích podmínek. Instalaci ovládacího relé zajistí zákazník dle schématu dočasného zapojení do doby Pivního paralelního připojení (PPP). Pracovník ČEZ Distribuce, a. s., při PPP zajistí přepojení blokovacích vodičů dle finálního schématu zapojení. Měření musí být provedeno v souladu s příslušnými právními předpisy, především s vyhláškou č. 359/2020 Sb., PPDS a Přípojovacími podmínkami NN pro osazení měřicích zařízení v odběrných místech napojených z distribuční sítě nízkého napětí v platném znění, které je zveřejněno na internetových stránkách [www.cezdistribuce.cz](http://www.cezdistribuce.cz).

#### Další podmínky připojení:

Na výše popsané úpravy odběrného místa je nutné zpracovat projektovou dokumentaci, kterou požadujeme předložit k odsouhlasení před vlastní realizací. Projektovou dokumentaci můžete předat na kontaktním místě nebo zaslat na naši záložní adresu.

Nově budované zařízení a elektrická instalace, a provedení a umístění měřicího zařízení odběrného místa musí být v souladu s platnými ČSN, s „Pravidly provozování distribuční soustavy“ „Přípojovacími podmínkami PDS“, Podmínkami distribuce elektřiny. Tyto dokumenty jsou k dispozici na [www.cezdistribuce.cz](http://www.cezdistribuce.cz).

#### Doplňující technické podmínky pro výroby:

Provoz výroby musí splňovat podmínky stanovené v PPDS (zejména v příloze č. 4: Pravidla pro paralelní provoz zdrojů se sítí provozovatele distribuční soustavy) a ustanovení navazujících technických norem z hlediska vlivu na elektrizační soustavu (přípustné meze rušivých vlivů jsou stanoveny v podnikových normách ČEZ Distribuce, a. s. - řada PNE 333430).

Provoz výroby nesmí zhoršit parametry kvality elektrické energie v místě připojení. Připojení výroby nesmí způsobovat nedovolené změny napětí v DS.

Při výpadku napětí v DS musí být zaručeno spolehlivé automatické odpojení výroby od DS a blokování opětovného připojení. Ochrany musí být v souladu s přílohou č. 4 PPDS. Výrobna se může automaticky připojit k distribuční soustavě nejdříve v okamžiku, kdy napětí v distribuční soustavě bylo v předcházejících 20 minutách bez přerušení v hodnotách uvedených ve vztahu ke jmenovitému napětí v pravidlech provozování distribučních soustav (jmenovité napětí je uvedené ve smlouvě o připojení), nebo kdy napětí v DS bylo minimálně 5 minut bez přerušení v hodnotách odpovídajících napětí sítě s gradientem nárůstu výkonu 10 % Pn/min.

Výrobna musí být schopna víceúrovňového řízení činného výkonu (dle níže uvedených úrovní) pomocí relé přijímače HDO (hromadné dálkové ovládání) v majetku provozovatele distribuční soustavy (PDS). V oblasti bez signálu HDO bude k regulaci použita řídicí jednotka (ŘJ) (určená pro přenos měření a signalizace) v majetku výrobce, kterou instaluje výrobce na své náklady. Přijímač HDO musí být umístěn v elektroměrovém rozvaděči s možností zaplombování. Pokud bude na základě dohody žadatele (výrobce) s PDS přijímač HDO umístěn jinde, musí k němu být zajištěn přístup pracovníkům skupiny ČEZ. Přijímač HDO a ŘJ musí být instalovány tak, aby zůstaly pod napětím (funkční) i po odpojení výroby z paralelního



provozu s distribuční soustavou. Regulace změny dodávky výkonu výroby se bude provádět ve všech fázích současně v následujících úrovních 0, 30, 60 a 100 % jmenovitého výkonu. Regulace mezi jednotlivými stupni musí probíhat bez přechodu na mezistupeň 100 %, nebo 0 %. Výrobna je ze strany PDS řízena pouze v případech stanovených právními předpisy nebo dohodou mezi žadatelem a PDS, a to za podmínek stanovených těmito předpisy nebo touto dohodou. Jedná se zejména o možnost přechodné změny dodávky výkonu výroby, tj. výroba nesmí překročit stanovenou hodnotu, je ale možné výrobu provozovat s nižším výkonem dle potřeby, nebo možností provozovatele výroby, nebo přerušení dodávky výkonu výroby, tj. dočasné (na nezbytně nutnou dobu) "odpojení" výroby.

Upřesnění ŘJ – doplňující podmínky: Výrobce na své náklady osadí a zprovozní zařízení Řídicí jednotky výroby (ŘJ) s přípravou pro ovládání přes HDO pro účely monitorování a řízení činného výkonu P z dispečinku PDS. Vstupy měřených veličin musí být zapojeny tak, aby byla měřena čistá výroba (nikoliv přetok přebytku výkonu výroby do DS). Přenášené informace a povely řídicího systému výroby budou v rozsahu dle tabulky telemetrie uvedené v provozní instrukci ČEZd\_PI\_0038r01: - měření: P, Q, U, I ve vývodové skříni (směr DSO), - sign. stavová: stav přístrojů ve vývodové skříni, - sign. poruch: vypnutí síťovou ochranou + porucha ochrany ve vývodové skříni, - signalizace stavu přístrojů v přívodním poli, - signalizace poruch, - měření venkovní teploty/osvitu/větru, - povely pro regulaci P, - dálkové odpojení výroby z paralelního provozu z dispečinku. U výroby je nutné osadit zařízení kompatibilní a odzkoušené s koncovým zařízením v dispečinku PDS. Přenos informací bude realizován přes GSM/GPRS protokolem IEC 60870-5-104. Postup: 1. Pro zajištění SIM karty na přenos dat ŘJ kontaktujte p. Kurtiše, tel. 603 402 532, email jan.kurtis@cezdistribece.cz. Emailem nutno zaslat odsouhlasenou projektovou dokumentaci výroby. 2. Pro funkční zkoušky ŘJ kontaktujte následující osoby PDS dle regionů: Východ p. Kachlík +420 724 960 761, jan.kachlik@cezdistribece.cz Střed p. Koutský +420 724 814 967, pavel.koutsky01@cezdistribece.cz Západ p. Kuthan +420 720 733 303, pavel.kuthan01@cezdistribece.cz Sever p. Šoura +420 724 636 077, ivan.soura@cezdistribece.cz Morava p. Pavlíček +420 602 124 359, leos.pavlicek@cezdistribece.cz. Po ověření funkčnosti komunikace ŘJ vystaví pracovník PDS protokol ASDŘ.

Vzhledem k velikosti zdroje a jeho možnému vlivu na kvalitu el. energie je nutné, aby součástí prováděcí projektové dokumentace výroby a jejího technologického připojení k DS byla i přesná specifikace technického opatření k zamezení nežádoucího vlivu vyšších harmonických na kvalitu el. energie, zpracovaná na základě měření v místě připojení k DS a v souladu s platnou legislativou. Rozsah a způsob řešení uvedené problematiky je nutné předem projednat s provozovatelem distribuční soustavy (PDS). Funkční zkoušky a měření zpětného vlivu na kvalitu el. energie (a to zvláště vlivu vyšších harmonických) jsou nezbytně nutnou podmínkou připojení výroby k DS. V případě nesplnění podmínek vztahujících se k vlivu výroby na kvalitu elektrické energie stanovených v PPDS a příslušných technických normách, případně stanovených na základě smlouvy o připojení, nelze výrobu provozovat paralelně s DS.

Funkční zkoušky a měření zpětného vlivu na kvalitu el. energie jsou nezbytně nutnou podmínkou připojení výroby k DS. V případě nesplnění podmínek stanovených provozovatelem distribuční soustavy (PDS), nebude povolen trvalý provoz výroby paralelně se zařízeními DS v majetku PDS.

Pokud v průběhu provozu výroby dojde ke změně parametrů tak, že nebudou dodrženy „Připojovací podmínky ČEZ Distribuce, a. s.“ bude výroba odpojena od DS a spínací prvek uzamčen do odstranění závad nebo provedení opatření.

Za škody vzniklé provozem výroby odpovídá Zákazník/Výrobce. Pokud bude prokázáno, že škody na zařízení DS v majetku PDS nebo jeho zákazníků byly způsobeny provozem výroby, bude PDS požadovat náhradu vzniklých škod na provozovateli výroby, jehož zdroj škodu způsobil.





### 3.3.2 Popis technického řešení podmínek vyplývajících ze smlouvy o připojení

Přestože střídač si sám hlídá parametry napájecí sítě a samy sebe v případě potřeby odpojí, budou podle požadavku provozovatele distribuční soustavy, před napojením FV elektrárny na vnitropodnikovou síť v rozvaděči RAC umístěna externí síťová ochrana, zajišťující ochranu sítě před zpětnými vlivy zdrojů energie. Při odchylce sledovaných veličin napětí a frekvence v síti (např. podpětí, krátkodobý výpadek apod.) mimo nastavené meze ochrany, dojde k odpojení výroby až do odeznění poruchového jevu.

Zapůsobením této externí ochrany dojde k odpojení celého systému FV panelů v nově instalované FVE od sítě pomocí stykače KM01 v rozvaděči RAC (rozpádová místa). Stykače budou v bezporuchovém stavu sepnuté.

Výroba se může automaticky připojit k distribuční soustavě nejdříve v okamžiku, kdy napětí v distribuční soustavě bylo v předcházejících 20 minutách bez přerušení v hodnotách uvedených ve vztahu k jmenovitému napětí v pravidlech provozování distribučních soustav, nebo kdy napětí DS bylo minimálně 5 minut bez přerušení v hodnotách odpovídajících napětí sítě s gradientem nárůstu výkonu 10 % Pn/min.

Podmínkou pro uvedení zařízení do provozu je nutný protokol o nastavení a funkčnosti ochrany, který je součástí nebo přílohou výchozí revizní zprávy. Nastavení ochrany je součástí výkresu jednopólového schématu.

#### Externí ochrana v sobě sdružuje tyto ochranné prvky:

- Nadfrekvenční a podfrekvenční ochranu,
- přepětovou a podpětovou ochranu,
- hlídání sledu fází,
- ochranu proti napěťové nesymetrii.

#### Požadavky na kvalitu vyrobené elektrické energie:

| Ochrany rozpadového místa výroby   |                  |                              |             |
|--|------------------|------------------------------|-------------|
| Funkce   | Rozsah nastavení | Doporučené nastavení ochrany |             |
| Nadpětí 3. stupeň U >>   | 1,00 – 1,30 Un   | 1,2 Un                       | 0,1 s       |
| Nadpětí 2. stupeň U >>   | 1,00 – 1,30 Un   | 1,15 Un                      | 5 s         |
| Nadpětí 1. stupeň U >  | 1,00 – 1,30 Un   | 1,11 Un                      | 0 s         |
| Podpětí 1. stupeň U <  | 0,10 – 1,00 Un   | 0,7 Un                       | 2,7 (0,5 s) |
| Podpětí 2. stupeň U <<   | 0,10 – 1,00 Un   | 0,45 Un                      | 0,2 s       |
| Nadfrekvence f >   | 50 – 52 Hz       | 51,5 Hz                      | 0,1 s       |
| Podfrekvence f <   | 47,5 – 50 Hz     | 47,5 Hz                      | 0,1 s       |
| Působení ochrany při ztrátě napětí v DS: opětovné připojení nastavit na 20 minut |                  |                              |             |

Pozn: Dle požadavků provozovatele distribuční soustavy (ČEZ Distribuce, a.s.) se tyto hodnoty mohou měnit.

Správnost nastavení relé, popř. ochrany střídače musí ověřit tzv. „Ochranář“, což je pracovník autorizované zkušebny nebo Provozovatele distribuční sítě, vybavený zařízením, které je schopno ověřit, zda FVE bude odpojena při výpadku příslušné fáze sítě nebo při nedodržení mezních hodnot napětí. Tyto parametry platí jak ze strany výroby (FVE), tak ze strany distribuční sítě (např. při výpadku napětí). K provádění funkčních zkoušek ochrany je zapotřebí zkušebního rozhraní (např. svorkovnice s podélným dělením a zkušebními svorkami).



### 3.3.3 Uvedení výroby do provozu a provozování

**Povinnosti vyplývající dle části 12 přílohy č. 4 PPDS – Uvedení výroby do provozu a provozování (povinnosti k získání PPP – PRVNÍ PARALELNÍ PŘIPOJENÍ):**

- **První paralelní připojení výroby k síti:**
  - Proces prvního paralelního připojení výroby k distribuční síti (PPP) je zahájen podáním žádosti o první paralelní připojení a úspěšně ukončen pouze na základě vydání konečného provozního oznámení o provedení PPP.
  - V případě zjištěných nedostatků neohrožujících bezpečný a spolehlivý provoz soustavy v průběhu procesu připojování výroby / VM k DS může PDS ukončit tento proces vydáním tzv. dočasného provozního oznámení, které má omezenou platnost. V případě neodstranění zjištěných závad a po uplynutí doby platnosti dočasného provozního oznámení má PDS právo požadovat odpojení výroby / VM od DS.
  - V případě zjištění závažných nedostatků v rámci tohoto procesu, které lze zahrnout obecně do důvodů definovaných jako ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu DS, do kterých lze zahrnout mimo jiné i nesplnění nebo neprokázání splnění podmínek daných nařízením komise EU, PDS nevydává žadateli/vlastníkovi výroby konečné ani dočasné provozní oznámení. PDS neprodleně ukončí proces PPP. O tomto rozhodnutí PDS informuje žadatele / vlastníka výroby na místě při provádění PPP nebo písemně do 5 pracovních dnů. Po odstranění zjištěných nedostatků může žadatel/vlastník výroby obnovit proces PPP podáním nové žádosti o provedení PPP.
  - Součástí procesu vydání provozního oznámení o provedení PPP je i posouzení splnění povinnosti vlastníka výroby / žadatele, splnění požadavků daných RfG a této přílohy v aktuálním znění. Aby vlastník/žadatel mohl splnit tuto nutnou podmínku, zveřejní PDS na svých webových stránkách umožňujících dálkový přístup mimo jiné následující materiály:
    - Instalační dokument výrobního modulu A1
    - Metodika ověření souladu s požadavky RfG pro výrobní moduly typu A1
    - Instalační dokument výrobního modulu A2
    - Metodika ověření souladu s požadavky RfG pro výrobní moduly typu A2
    - Dokument výrobního modulu B1
    - Metodika ověření souladu s požadavky RfG pro výrobní moduly typu B1
    - Dokument výrobního modulu B2
    - Metodika ověření souladu s požadavky RfG pro výrobní moduly typu B2
  - Výrobce podává žádost o první paralelní připojení výroby k síti u příslušného PDS (dále jen žádost). V případě vnořené výroby připojené prostřednictvím odběrného elektrického zařízení nebo výroby elektřiny jiného účastníka trhu podává žádost o PPP k DS tento účastník trhu. PPP provádí PDS s tímto účastníkem trhu.
- **Součástí žádosti o první paralelní připojení výroby elektřiny k síti je:**
  - potvrzení odborné firmy realizující výstavbu výroby, že vlastní výroba 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,
  - PDS odsouhlasená projektová dokumentace aktualizovaná podle skutečného stavu provedení výroby v jednom vyhotovení v rozsahu podle části 4.5 Přílohy č. 4 PPDS,
  - zpráva o výchozí revizi (příp. další doklad ve smyslu Vyhl. č. 73/2010Sb. pro zařízení třídy I.) elektrického zařízení výroby elektřiny a případně dalšího elektrického zařízení nově



- uváděného do provozu, které souvisí s uváděnou výrobou do provozu, bez kterého nelze zahájit proces prvního paralelního připojení.
- protokol o nastavení ochran, pokud není součástí zprávy o výchozí revizi,
  - pro výroby elektřiny s instalovaným výkonem 30 kW a výše místní provozní předpisy; pro výroby elektřiny do 30 kW jsou-li vyžadovány ve smlouvě o připojení.
  - dokument výrobního modulu, případně instalační dokument
- Na základě žádosti včetně předložených podkladů a po prověření jejich úplnosti, provede PDS ve lhůtě do 30 kalendářních dnů ode dne, kdy mu byla úplná žádost výrobce elektřiny včetně všech dokumentů a podkladů doručena a výrobce splnil podmínky sjednané ve smlouvě o připojení nebo ve smlouvě o uzavření budoucí smlouvy o připojení, za nezbytné součinnosti zástupce výroby elektřiny první paralelní připojení výroby elektřiny k síti. PDS rozhodne, zda proces prvního paralelního připojení výroby elektřiny k distribuční síti proběhne za přítomnosti jeho zástupce nebo zda ho provede jím pověřená odborná firma sama bez přítomnosti zástupce PDS. Před prvním paralelním připojením výroby elektřiny k síti je zapotřebí:
    - Provést prohlídku zařízení,
    - provést porovnání vybudovaného zařízení s projektovaným,
    - zkontrolovat přístupnost a funkce spínacího místa v předávacím místě k DS a
    - zkontrolovat provedení měřicího a účtovacího zařízení podle smluvních a technických požadavků, pokud je již instalováno, případně zkontrolovat provedení přípravy pro instalaci měřicího a účtovacího zařízení podle smluvních a technických požadavků, pokud ještě instalováno není.
  - Dále je také PDS oprávněn při prvním paralelním připojení k síti provést nebo požadovat:
    - uskutečnění funkční zkoušky ochran podle části 8. Ochrany se ověřují buď za skutečných podmínek, nebo simulací pomocí odpovídajících zkušebních přístrojů,
    - odzkoušení náběhu ochran a dodržení udaných vypínacích časů pro následující provozní podmínky: - třífázový výpadek sítě (u sítě nn i jednofázový), - správná činnost při OZ (u výroben připojených do sítí vn a 110 kV), - odchylky frekvence (simulace zkušebním zařízením)
    - u elektroměrů pro dodávku i odběr, pokud je již instalován, provedení kontroly správnosti chodu,
    - pokud je výroba elektřiny vybavena dálkovým ovládáním, signalizací, regulací a měřením ověření jejich funkce z příslušného rozhraní,
    - uskutečnit zkoušku nebo předložit protokol o splnění požadavků uvedených v kapitole 9.4 - ŘÍZENÍ JALOVÉHO VÝKONU V ZÁVISLOSTI NA PROVOZNÍCH PODMÍNKÁCH
    - uskutečnit zkoušku nebo předložit protokol o splnění podmínek opětovného automatického připojení výroby v čase a podmínkách uvedených v kap. 9.5, příp. v čase definovaném PDS.
    - pokud PDS vyžaduje, ověřit soulad skutečného chování výroby oproti modelovému chování výroby, na jehož základě bylo odsouhlaseno její připojení
    - zkontrolovat podmínky pro připojení podle části 10
    - zkontrolovat, zda kompenzační zařízení je připojováno a odpojováno s generátorem a zda u regulačních zařízení odpovídá regulace výkonovému rozsahu
  - Doporučuje se body zkoušek provádět podle seznamu.
  - Ochrany mohou být PDS zajištěny proti neoprávněné manipulaci.
  - Pokud nejsou žadatelem splněny všechny podmínky prvního paralelního připojení, nebo v průběhu procesu prvního paralelního připojení PDS nebo jím pověřená osoba zjistí nedostatky neohrožující





bezpečný a spolehlivý provoz soustavy a neohrožující bezpečnost, zdraví a majetek osob může PDS ukončit tento proces vydáním tzv. dočasného provozního oznámení, které má omezenou platnost na dobu max. 6 měsíců, kdy žadatel o provedení PPP musí zajistit nápravu a odstranění zjištěných nedostatků. O odstranění závad je žadatel povinen informovat PDS a ten má právo provést kontrolu skutečného stavu. Od data prokazatelného oznámení o odstranění nedostatků a případném úspěšném ověření skutečného stavu udělí PDS Konečné provozní oznámení.

- Pokud žadatel o připojení VM / výroby neodstraní zjištěné nedostatky v předepsané lhůtě tzn. nebude mu vydáno ze strany PDS konečné provozní oznámení je povinen výrobu / VM odpojit od sítě a znovu požádat o provedení PPP. Pokud není při prvním paralelním připojení možné provést potřebná měření a posouzení všech provozních stavů (např. v zimním období u FVE), včetně měření zpětných vlivů výroby na DS, může PDS rozhodnout formou vydání tzv. dočasného provozního oznámení o potřebě provedení ověřovacího provozu a délce jeho trvání. Délka trvání je stanovena individuálně podle typu, velikosti zdroje, předpokládaném rozsahu prováděných zkoušek a předpokládaných klimatických podmínkách nutných pro provedení předpokládaných zkoušek.
- Potřebnost provedení ověřovacího provozu posuzuje PDS na základě písemného požadavku výrobce. Povinnou součástí žádosti o povolení ověřovacího provozu a kontroly a zkoušky při zahájení ověřovacího provozu jsou následující doklady:
  - potvrzení odborné firmy realizující výstavbu výroby, že vlastní výroba 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,
  - PDS odsouhlasená projektová dokumentace aktualizovaná podle skutečného stavu provedení výroby v jednom vyhotovení v rozsahu podle části 4.5 Přílohy č. 4 PPDS,
  - zpráva o výchozí revizi (příp. další doklad ve smyslu Vyhl. č. 73/2010Sb. [27] pro zařízení třídy I.) elektrického zařízení výroby elektřiny a případně dalšího elektrického zařízení nově uváděného do provozu, které souvisí s uváděnou výrobnou do provozu, bez kterého nelze zahájit proces prvního paralelního připojení.
- Další doklady nutné k povolení ověřovacího provozu je oprávněn si PDS vyžádat na základě individuálního posouzení konkrétní žádosti.
  - Ověřovací provoz bude časově omezen a bude povolen pouze za účelem uvedení výroby elektřiny do provozu, provedení potřebných zkoušek, ověření souladu VM / výroby elektřiny s ustanoveními PPDS Přílohy č.4 a měření. Ověřovací provoz může, na základě rozhodnutí PDS, probíhat bez instalovaného fakturačního měření dodávky do DS.

#### **Výrobce je dále dle SoP povinen:**

- plnit podmínky pro připojení výroby uvedené v této smlouvě, v PPDS a v Připojovacích podmínkách pro příslušnou napěťovou hladinu [dále jen „PP“], a poskytnout PDS potřebnou součinnost pro připojení výroby;
- provádět opatření zamezující vlivům zpětného působení na kvalitu dodávané elektřiny v neprospěch ostatních účastníků trhu s elektřinou a nepřispívat ke zhoršení této kvality (zvláště prostřednictvím flikru, nesymetrie, harmonických proudů, útlumu signálu HDO, dynamických rázů, nedovolených poklesů napětí při rozběhu), zejména vybavit výrobu dostupnými technickými prostředky k omezení těchto vlivů, a používat k výrobě elektřiny zařízení, která neohrožují život, zdraví nebo majetek,
- udržovat výrobu ve stavu, který odpovídá ustanovením této smlouvy, právním předpisům, technickým normám a PPDS,



- upravit předávací místo pro instalaci měřicího zařízení a v tomto stavu jej udržovat a umožnit PDS nebo jím pověřeným osobám přístup k měřicímu zařízení PDS a k neměřeným částem výroby za účelem provedení kontroly, odečtu, údržby, výměny či odebrání měřicího zařízení, a
- jestliže k omezení nebo přerušení dodávky elektřiny došlo z důvodu na straně Výrobce, nahradit PDS náklady spojené s obnovením dodávky elektřiny, nestanoví-li právní předpis jinak.

#### PDS je dále dle SoP povinen:

- připojit výrobu a zajistit Výrobci dohodnutý rezervovaný výkon a rezervovaný příkon a po připojení výroby umožnit Výrobci distribuci elektřiny na základě samostatně uzavřené smlouvy za předpokladu, že Výrobce zcela uhradil Podíl na nákladech,
- bez zbytečného odkladu po připojení výroby a po uzavření smlouvy o distribuci elektřiny do předávacího místa, nestanoví-li právní předpis jinou lhůtu, zajistit instalaci vlastního měřicího zařízení a toto zařízení udržovat a pravidelně ověřovat správnost měření, a
- obnovit za podmínek stanovených v EZ omezenou nebo přerušenou dodávku elektřiny z/do předávacího místa.

PDS je oprávněn změnit nebo přerušit v nezbytném rozsahu dodávku elektřiny z výroby v případech stanovených v EZ; je-li v předávacím místě připojeno odběrné zařízení, je PDS oprávněn tak učinit rovněž v případě, kdy podle EZ omezí nebo přeruší dodávku elektřiny do tohoto odběrného zařízení.

### 3.4 Definice typů instalovaných fotovoltaických modulů, měničů a elektrických akumulátorů z pohledu certifikace relevantních certifikačních orgánů

Pro instalovanou střešní FVE bez akumulace budou použity výhradně fotovoltaické moduly a měniče s nezávisle ověřenými parametry prokázanými certifikáty vydanými relevantními akreditovanými subjekty podle IEC 17065 (resp. národních mutací, např. ČSN EN ISO/IEC 17065:2013). Za akreditovaný subjekt dle IEC 17065 lze považovat také subjekt uznaný prostřednictvím IECEE. Zejména se jedná o splnění následujících norem a předpisů dle VÝZVY MODF – REF+ č. 4/2022:

| Technologie            | Soubor norem (je-li relevantní)  | Splnění |
|------------------------|--|---------|
| Fotovoltaické moduly   | <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ IEC 61 215</li> <li>▪ IEC 61 730</li> </ul>   | ANO     |
| Měniče                 | <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ IEC 61 727.</li> <li>▪ IEC 62 116.</li> <li>▪ Normy řady IEC 61000 dle typu.</li> </ul>                                       | ANO     |
| Elektrické akumulátory | <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ dle typu akumulátoru (pro nejčastější lithiové akumulátory IEC 63056:2020 nebo IEC 62619:2017 nebo IEC 62620:2014)</li> </ul> | -       |

Tabulka 2 – Soubory norem jednotlivých prvků

Požadované certifikáty (IEC 61 215 a IEC 61 730) pro fotovoltaické panely technického listu panelu. Technický list panelu je součástí této studie v příloze č. 4 – Technický list panelu Jinko Solar Neo N-type 60HL4 470 Wp. Veškeré splnění norem pro navržený panel je potvrzeno v rámci prohlášení o shodě výrobce panelů. Prohlášení o shodě je součástí této studie v příloze č. 6 – Prohlášení o shodě výrobce fotovoltaických panelů JINKO SOLAR.

Střídače / měniče splňují požadovanou normu IEC 61 727 a normu IEC 62 116. Osvědčení o shodě s normami pro navržené střídače je součástí této studie v příloze č. 6 – Osvědčení o shodě výrobce střídačů SolarEdge.



Střídač / Měníč má deklarované splnění normy IEC 61000 v technickém listu výrobku, který je součástí této studie v Příloha č. 5 - Technický list střídače SOLAREEDGE SE90K.

### 3.5 Definice minimálních účinností a dalších parametrů

#### Splnění minimálních účinností technických zařízení:

V projektu je zamýšleno s instalací panelů Jinko Solar Neo N-type 60HL4 s výkonem jednoho modulu 470 Wp. Navržené panely jsou monokrystalické s účinností 21,78 %. Splnění požadované účinnosti panelu je prokázáno v rámci technického listu výrobku. Technický list panelu je součástí této studie – Příloha č. 4 – Technický list panelu Jinko Solar Neo N-type 60HL4 470 Wp.

V rámci projektu je navržen střídač SOLAREEDGE SE90K. Střídač má EURO účinnost 98 %. Splnění požadované účinnosti střídačů je prokázáno v rámci technického listu výrobku. Technický list střídače je součástí této studie – Příloha č. 5 - Technický list střídače SOLAREEDGE SE90K.

Pro nově instalovanou střešní a pozemní FVE bez akumulace budou instalovány fotovoltaické moduly a měniče, které musí dosahovat min. níže uvedených účinností dle VÝZVY MODF – REF+ č. 4/2022:

| Technologie   | Minimální účinnosti  | Navržená technologie           | Splnění    |
|---|--|--------------------------------|------------|
| Fotovoltaické moduly při standardních testovacích podmínkách <sup>1</sup> (STC) | <ul style="list-style-type: none"> <li>19,0 % pro monofaciální moduly z monokrystalického křemíku.</li> <li>18,0 % pro monofaciální moduly z multikrystalického křemíku.</li> <li>19,0 % pro bifaciální moduly při 0 % bifaciálním zisku.</li> <li>12 % pro tenkovrstvé moduly.</li> <li>Nestanoveno pro speciální výrobky a použití<sup>2</sup>.</li> </ul> | <b>Monokrystalický 21,78 %</b> | <b>ANO</b> |
| Měníče  | <ul style="list-style-type: none"> <li>97,0 % (Euro účinnost)</li> </ul>   | <b>98 %</b>                    | <b>ANO</b> |
| Elektrolyzéry   | <ul style="list-style-type: none"> <li>minimální hodinová produkce vodíku 3 Nm<sup>3</sup>/h</li> </ul>  | <b>Není součástí projektu</b>  | <b>-</b>   |

Tabulka 3 – Minimální účinnosti jednotlivých prvků

<sup>1</sup> Standardní testovací podmínky (Standard Test Conditions) – intenzita záření 1000 W/m<sup>2</sup>, spektrum AM1,5 Global a teplota modulu 25°C.

<sup>2</sup> Např. agrofotovoltaika se sunshare technologií, speciální fotovoltaické krytiny, technologie určené pro ploché střechy s nízkou nosností.

### 3.6 Definice garancí životnosti jednotlivých prvků FVE (fotovoltaické moduly, měniče a příp. elektrické akumulátory)

Při realizaci střešní FVE bez akumulace budou použity výhradně komponenty s garantovanou životností, které stanovuje VÝZVA MODF – REF+ č. 4/2022:

| Technologie          | Požadované zajištění životnosti   | Navržená technologie  | Splnění    |
|----------------------|---|---|------------|
| Fotovoltaické moduly | <ul style="list-style-type: none"> <li>Min. 20letá lineární záruka na výkon s max. poklesem na 80 % původního výkonu garantovanou výrobcem.</li> <li>Min. 10letá produktová záruka garantovaná výrobcem.</li> </ul> | <b>Lineární záruka 30 let s poklesem max. 87,4 %<br/>Produktová záruka 12 let</b> | <b>Ano</b> |





|                        |  |                                 |            |
|------------------------|--|---------------------------------|------------|
| Měniče                 | <ul style="list-style-type: none"> <li>Záruka výrobce či dodavatele trvajících min. 10 let na jeho bezodkladnou výměnu či adekvátní náhradu v případě poruchy či poškození.</li> </ul>   | <b>Produktová záruka 20 let</b> | <b>Ano</b> |
| Elektrické akumulátory | <ul style="list-style-type: none"> <li>záruka s max. poklesem na 60 % nominální kapacity po 10 letech provozu, nebo dosažení min. 2 400násobku nominální energie (Energy Throughput)</li> </ul>                                      | <b>Není součástí projektu</b>   | <b>-</b>   |
| Elektrolyzátor         | <ul style="list-style-type: none"> <li>záruka výrobce či dodavatel na minimálně 15 000 provozních hodin nebo min. 5 let provozu na jeho bezodkladnou opravu, výměnu či adekvátní náhradu v případě poruchy nebo poškození</li> </ul> | <b>Není součástí projektu</b>   | <b>-</b>   |

Tabulka 4 – Definice garancí životnosti jednotlivých prvků FVE

Výrobce fotovoltaického panelu Jinko Solar Neo N-type 60HL4 470 Wp garantuje minimální 30letou lineární záruku na výkon s maximálním poklesem na 87,4 % původního výkonu a rovněž garantuje záruku na panel po dobu 12 let. Popsané garance je možné nalézt v technickém listu panelu, který je součástí přílohy č. 4 – Technický list panelu Jinko Solar Neo N-type 60HL4 470 Wp této studie.

Výrobce střídačů SOLAREEDGE garantuje 12letou záruku na výrobek s tím, že je možné záruku prodloužit za poplatek až na 20 let. V rámci projektu je uvažováno s prodlouženou zárukou, tedy v rozpočtu projektu je počítáno s poplatkem za prodloužení záruky. Záruku na střídače je možné nalézt v technickém listu střídače, který je součástí přílohy – Příloha č. 5 - Technický list střídače SOLAREEDGE SE90K.

### 3.7 Splnění závazných (povinných) indikátorů projektu

U nové střešní FVE bez akumulace na objektu Aquaparku v Děčíně je kalkulováno se splněním povinných hodnot indikátorů dle VÝZVY MODF – REF+ č. 4/2022. Hodnoty závazných indikátorů/ukazatelů jsou doloženy samostatně v Energetickém posouzení vypracovaném energetickým specialistou Young4Energy č. oprávnění 1893 Ministerstva průmyslu a obchodu (Jméno určené osoby: Ing. Jan Mendrygal č. oprávnění 1760 Ministerstva průmyslu a obchodu). Konkrétně se jedná o tyto sledované závazné (povinné) indikátory:

| Seznam závazných indikátorů (jednotka)                                       | Popis indikátoru   | Vypočtený indikátor      |
|--|--|--------------------------|
| <b>Snížení spotřeby primární neobnovitelné energie<sup>1</sup> (MWh/rok)</b> | Snížení spotřeby primární neobnovitelné energie v souvislosti s realizací projektu v MWh za rok.   | <b>Viz. EP</b>           |
| <b>Snížení emisí CO<sub>2</sub> (t CO<sub>2</sub>/rok)</b>                   | Snížení emisí CO <sub>2</sub> v souvislosti s realizací projektu v tunách oxidu uhličitého za rok. | <b>Viz. EP</b>           |
| <b>Nově instalovaný výkon OZE (MWp)</b>                                      | Výkon nově realizovaného zdroje OZE v MW (členění dle typu zdroje).                                | <b>0,09964</b>           |
| <b>Výroba energie z OZE (MWh/rok)</b>  | Minimální objem vyrobené energie z OZE v MWh za rok.   | <b>Viz. EP</b>           |
| <b>Nová kapacita akumulace elektrické energie z OZE (MWh)</b>                | Nově instalovaná využitelná kapacita akumulace elektrické energie z OZE v MWh.                     | <b>Bez akumulace</b>     |
| <b>Nová instalovaná výrobní kapacita vodíku z OZE [Nm<sup>3</sup>/h]</b>     | Nově instalovaná výrobní kapacita vodíku v Nm <sup>3</sup> /h                                      | <b>Bez výroby vodíku</b> |



| Výroba vodíku<br>[Nm <sup>3</sup> /rok] | Minimální roční objem vyrobeného vodíku<br>v elektrolyzérech v Nm <sup>3</sup> /rok | Bez výroby vodíku |
|---|---|-------------------|
|---|---|-------------------|

Tabulka 5 – Seznam závazných (povinných) indikátorů

<sup>1</sup> Pro výpočet indikátoru v rámci Energetického posudku aplikovat přepočet (s využitím vyrobené energie na FVE) na základě faktorů primární energie z neobnovitelných zdrojů dle přílohy č. 3 vyhlášky 264/2020 Sb. o energetické náročnosti budov.

#### 4. PŘÍLOHY – POPIS NOVÉ FVE Z POHLEDU POVINNÝCH TECHNICKÝCH PARAMETRŮ (SPECIFICKÁ KRITÉRIA PŘIJATELNOSTI) UVEDENÝCH V PODMÍNKÁCH VÝZVY (výkresová část)

Součástí projektu s názvem „Instalace fotovoltaického systému s výkonem 99,64 kWp bez akumulace na objektu Aquaparku v Děčíně“ jsou následující přílohy:

- Příloha č. 1 – Situační katastrální výkres
- Příloha č. 2 – Jednopolové schéma
- Příloha č. 3 – Vizualizace – Školní jídelna – Sládkova
- Příloha č. 4 – Technický list panelu Jinko Solar Neo N-type 60HL4 470 Wp
- Příloha č. 5 – Technický list střídače SOLAREEDGE SE90K
- Příloha č. 6 – Osvědčení o shodě výrobce střídačů SolarEdge
- Příloha č. 7 – Prohlášení o shodě výrobce fotovoltaických panelů JINKO SOLAR
- Příloha č. 8 – Smlouva o připojení výroby k distribuční soustavě nízkého napětí (NN)
- Příloha č. 9 – Kumulativní rozpočet

#### 5. SEZNAM OBRÁZKŮ

|   |   |
|---|---|
| Obrázek 1 – Schéma instalace s vizualizací.....                                       | 4 |
| Obrázek 2 – Katastrální snímek Aquaparku na ulici Oblouková 1400/6.....               | 5 |
| Obrázek 3 – Ortofotomapa Aquaparku na ulici Oblouková 1400/6 .....                    | 5 |
| Obrázek 4 - Pohled na severnější část střechy první budovy .....                      | 6 |
| Obrázek 5 - Pohled na jižnější část střechy první budovy.....                         | 6 |
| Obrázek 6 - Speciální hliníková konstrukce v provedení kopírující sklon střechy ..... | 7 |
| Obrázek 7 - Vizualizace navrženého řešení pohled z ptačí perspektivy .....            | 8 |
| Obrázek 8 - Vizualizace navrženého řešení pohled z jihu .....                         | 9 |

#### 6. SEZNAM TABULEK

|  |    |
|--|----|
| Tabulka 1 – Splnění specifických kritérií přijatelnosti.....         | 12 |
| Tabulka 2 – Soubory norem jednotlivých prvků .....                   | 22 |
| Tabulka 3 – Minimální účinnosti jednotlivých prvků .....             | 23 |
| Tabulka 4 – Definice garancí životnosti jednotlivých prvků FVE ..... | 24 |
| Tabulka 5 – Seznam závazných (povinných) indikátorů .....            | 25 |

Konec textu – STUDIE STAVEBNĚ TECHNOLOGICKÉHO ŘEŠENÍ FVE s názvem „Instalace fotovoltaického systému s výkonem 99,64 kWp bez akumulace na objektu Aquaparku v Děčíně“.