



Ministerstvo životního prostředí



---

# MODERNIZAČNÍ FOND

---

## **SDRUŽENÝ PROJEKT FOTOVOLTAICKÝCH ELEKTRÁREN JIHOMORAVSKÉHO KRAJE DO 1MWP**

DÍLČÍ PROJEKT: STŘEDISKO VOLNÉHO ČASU IVANČICE

STUDIE STAVEBNĚ TECHNOLOGICKÉHO ŘEŠENÍ FOTOVOLTAICKÉ ELEKTRÁRNY

## 1. Identifikace projektu/žadatele

- ⊙ Název projektu:
  - **Sdružený projekt fotovoltaických elektráren Jihomoravského kraje do 1MWp.**
  - **Dílčí projekt Středisko volného času**
- ⊙ Název programu:
  - 2. Nové obnovitelné zdroje v energetice (RES+)
- ⊙ Název žadatele:
  - Jihomoravský kraj
  - se sídlem: 601 82 Brno, Žerotínovo náměstí 449/3
  - IČ: 28353242
- ⊙ Identifikační údaje zpracovatele:
  - ASA expert a.s.
  - Se sídlem: 719 00 Ostrava Kunčice, Lešetínská 626/23
- ⊙ Datum zpracování:
  - X/2021

## 2. Údaje místa realizace fotovoltaické elektrárny (dále jen „FVE“)

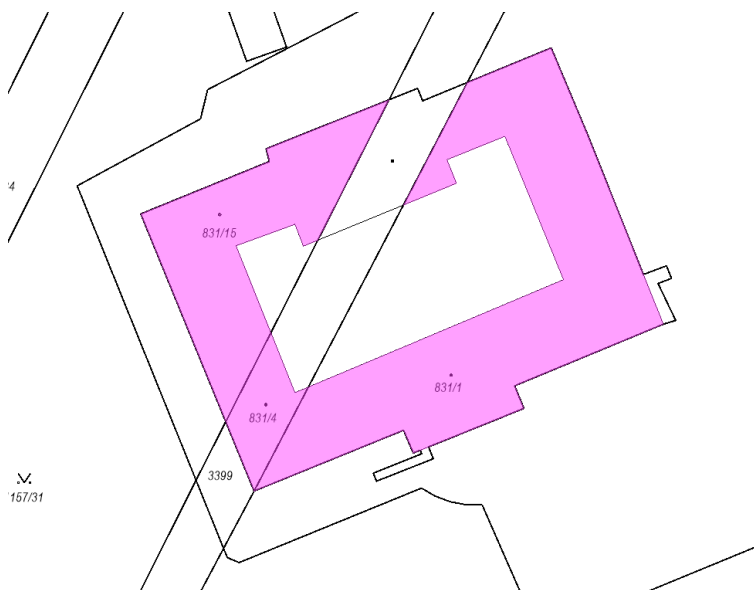
- ⊙ Základní identifikace:

FVE bude umístěna na sedlové střeše objektu Středisko volného času - Ivančice. Stavba je tvořena jedním stavebním objektem s třemi podlažími a jedním podzemní patrem a sedlovou střechou. Fotovoltaický zdroj bude instalován na střeše objektu, ostatní technologie fotovoltaického zdroje vč. bateriového úložiště bude instalována v technickém zázemí objektu v podzemním patře v technické místnosti

Tabulka 1

Katastrální území	Par. Číslo	Vlastnické právo
Ivančice	831/1	Jihomoravský kraj
Ivančice	831/15	Jihomoravský kraj

Existenci budovy dokládáme výpisem z katastru nemovitostí.



Obrázek 1 Půdorys dle katastru a fotodokumentace objektu a jeho střechy pro umístění FV elektrárny

### 3. Popis nové FVE z pohledu povinných technických parametrů (specifická kritéria přijatelnosti) uvedených v podmínkách výzvy

- ⊙ Typ FVE (systém na budově, pozemní instalace, akumulace ANO/NE apod.).

#### Střešní instalace FVE s akumulací.

Instalovaný výkon fotovoltaického zdroje je 109,8 kW.

Kapacita bateriového úložiště: 44,2 kWh.

Fotovoltaický systém je určen pro vlastní výrobu a spotřebu elektrické energie.

Fotovoltaický zdroj není schopen ostrovního provozu. V případě přerušení napájení objektu z distribuční soustavy dojde samočinně k vypnutí fotovoltaického zdroje vlivem sítové ochrany integrované ve fotovoltaickém měniči.

- ⊙ **Popis technického řešení podmínek vyplývajících ze smlouvy o připojení**, případně smlouvy o budoucí smlouvě o připojení k přenosové nebo distribuční soustavě.

**Smlouva o připojení č. 9001863593** je uzavřena mezi žadatelem zastoupeným centrálním zadavatelem CEJIZA s.r.o. a provozovatelem distribuční soustavy EG.D, a.s. se sídlem Lidická 1873/36, Černá Pole, 602 00 Brno. Název zařízení je Ivančice FVE 110 kW + AKU 45 kW

Technické podmínky připojení dle Smlouvy:

EAN (spotřeba): 859182400200319396

EAN (výroba): 859182400220499795

Rezervovaný příkon (tj. jmenovitá hodnota hlavního jističe před elektroměrem v A):

Stávající hodnota: 3 x 400 A

Nová hodnota sjednaná touto smlouvou: 3 x 400 A

Rezervovaný výkon:

Stávající hodnota: 0 kW

Nová hodnota, sjednaná touto smlouvou: 110 kW (3 fáze)

Skutečný instalovaný výkon: 110 kW

Charakteristika jističe: Typ B

Napěťová úroveň: 0,4 kV (NN)

Typ sítě: TN-C

Druh výroby: Fotovoltaická 1120, akumulace 45

Ostatní spotřebiče 200 kW

Fotovoltaický zdroj bude připojen přes odběrné místo Zemědělská 619/2, Ivančice

Elektroměrový rozvaděč je umístěn v technické místnosti – rozvodně v podzemním podlaží, místnost 029.

Elektroměrový rozvaděč NN, nepřímé měření, char.B bude upraven pro instalaci sazbového spínače HDO pro dálkové řízení činného výkonu zdroje.

Stávající fakturační elektroměr PDS bude při PPP vyměněn za 4Q s GSM.

Rozvodná soustava:

- 3/PEN AC 400/230V 50Hz, TN-C
- 3/PEN AC 400/230V 50Hz, TN-C-S
- 3/N/PE AC 400/230V 50Hz, TN-S
- 2/PE DC 1000V, IT (FV panely, RFVE-DC, baterie)

Maximální napětí systému: 1000V – stejnosměrná část (DC), 400V/230V střídavá část (AC).

#### **Podmínky pro provozování fotovoltaického zdroje dle Přílohy č. 1, smlouvy o připojení č. 9001863593**

Způsob připojení a provozování fotovoltaického zdroje se řídí dle platné legislativy a to především:

§ 23 - Výrobce elektřiny, zákon č. 458/2000 Sb. (Energetický zákon)

Vyhláška 16/2016

a platných Pravidel provozování distribuční soustavy PPDS 2020, především Příloha č.4.

Podmínky připojení výroby dle EG.D, a.s. - Požadavky na zařízení pro regulaci a ovládání výroben připojovaných do distribuční soustavy EG.D, a.s.

Regulace činného výkonu bude probíhat stupňovitě v režimu 0 a 100%P.

Elektroměrový rozvaděč bude upraven pro instalaci přijímače HDO ve vlastnictví EG.D, a.s. včetně přípravy pro regulaci P.

Přenos povelů regulace P zajišťuje zařízení HDO EG.D, a.s.

Výrobnu je možno připojit za podmínky vybavení výrobní funkcemi Q(U), P(U), LVRT a P(f)

- Q(U) dle P4 PPDS, body charakteristiky Q(U):  $X_1 = 0,94$ ;  $X_2 = 0,97$ ;  $X_3 = 1,05$ ;  $X_4 = 1,08$ . Doporučená časová konstanta 5s.

- Přizpůsobení činného výkonu dle P4 PPDS - body charakteristiky P(U):  $U_1/U_n = 109\%$ ;  $U_2/U_n = 110\%$ ;  $U_3/U_n = 111\%$ ; doporučená časová konstanta 5s.

- Dynamická podpora sítě – charakteristika LVRT musí být nastavena dle kapitoly 9.2.2 P4 PPDS obr.2. Schopnost překlenutí poruchy pro zdroje se střídačem na výstupu.

- Snížení činného výkonu při nadfrekvenci P(f) dle P4 PPDS - výrobní připojené do DS, které se automaticky neodpojí, musí být schopné při kmitočtu nad 50,2 Hz snižovat okamžitý činný výkon gradientem 40 % na Hz. dle přílohy 4 Pravidel provozování distribuční soustavy, kapitola Chování výroben v síti (dále P4 PPDS) a tyto funkce musí být při uvedení do provozu prokazatelně aktivovány s nastavením:

Výrobnu musí být schopna úrovnového řízení činného výkonu 0,100% P pomocí relé přijímače HDO v majetku PDS.

Elektroměrový rozvaděč bude upraven pro instalaci HDO dle Připojovacích podmínek PDS pro NN, včetně regulace P výrobní.

Požadované nastavení ochrany zdroje dle: Přílohy č. 1, smlouvy o připojení pro výrobní a odběr k distribuční soustavě z napěťové hladiny NN, č. 9001863593

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

Pro FVE podporované z předmětného programu a předmětné výzvy platí, že 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>1</sup> na základě níže uvedených souborů norem:

Tabulka 2

Technologie	Soubory norem (je-li relevantní)
Fotovoltaické moduly	IEC 61215, IEC 61730
Měniče	IEC 61727, IEC 62116, normy řady IEC 61000 dle typu
Elektrické akumulátory	dle typu akumulátoru (pro nejčastější lithiové akumulátory IEC 63056:2020 nebo IEC 62619:2017 nebo IEC 62620:2014)

#### ☉ Definice minimálních účinností a dalších parametrů:

Instalované fotovoltaické moduly a měniče musí dosahovat minimálně níže uvedených účinností:

<sup>1</sup> Akreditovaný subjekt podle ČSN EN ISO/IEC 17065:2013.

Tabulka 3

Technologie	Minimální účinnost
Fotovoltaické moduly při standardních testovacích podmínkách 14(STC)	- 19,0 % pro monofaciální moduly z monokrystalického křemíku,
	- 18,0 % pro monofaciální moduly z multikrystalického křemíku,
	- 19,0 % pro bifaciální moduly při 0% bifaciálním zisku,
	- 12,0 % pro tenkovrstvé moduly,
	nestanoveno pro speciální výrobky a použití
Měniče	97,0 % (Euro účinnost)

- ⊙ **Definice garancí životnosti jednotlivých prvků FVE** (fotovoltaické moduly, měniče a příp. elektrické akumulátory).

Při realizaci mohou být použity výhradně komponenty s garantovanou životností:

Tabulka 4

Technologie	Požadované zajištění životnosti
Fotovoltaické moduly	- min. 20letá lineární záruka na výkon s max. poklesem na 80 % původního výkonu garantovanou výrobcem
	- min. 10letá produktová záruka garantovaná výrobcem
Měniče	- záruka výrobce či dodavatele trvající min. 10 let na jeho bezodkladnou výměnu či adekvátní náhradu v případě poruchy či poškození
Elektrické akumulátory	- záruka s max. poklesem na 60% nominální kapacity po 10 letech provozu, nebo dosažení min. 2 400 násobku nominální energie (Energy Throughput)

V případě bateriové akumulace nejsou podporovány technologie na bázi olova, NiCd, ani NiMH.

- ⊙ **Popis FVE systému pro předmětný projekt**

Pro popis FVE systému Ivančice jsme použili tyto referenční produkty:

**Referenční panel: Canadian Solar CS3W-450W**

**Referenční střídač: SolarEdge SE66,6K, SolarEdge SE30K**

**Referenční akumulátor:**

**Bateriový nabíječ GW10k-BT**

**SEC1000S (Smart Energy Controller), řízení toku energie pro baterie**

**Baterie BYD B-Box Premium HVM 22,1**

Pro výběrové řízení platí: pokud se ve Studii vyskytuje odkaz na obchodní firmy, obchodní názvy, specifická označení zboží nebo služeb, které platí pro určitou osobu, popřípadě její organizační složku, odkaz na patenty, vynálezy, užité vzory, průmyslové vzory, ochranné známky nebo označení původu, pak tento odkaz je pouze příkladem, který slouží k přesnému a srozumitelnému určení předmětu zakázky a je použito pouze tehdy, kdy stanovení technických podmínek není dostatečně přesné a srozumitelné. Žadatel/ **Zadavatel výslovně umožňuje pro každý tento případ použít i jiné kvalitativně a technicky rovnocenné řešení.**

## Fotovoltaický zdroj Ivančice – popis dle technické zprávy:

Instalovaný fotovoltaický zdroj o výkonu 109,8 kW s bateriovým úložištěm 44,2 kWh, je určený pro vlastní výrobu a spotřebu elektrické energie v objektu volného času Ivančice.

Fotovoltaický zdroj není schopen ostrovního provozu. V případě přerušení napájení objektu z distribuční soustavy dojde samočinně k vypnutí fotovoltaického zdroje vlivem sítové ochrany integrované ve fotovoltaickém měniči.

### Fotovoltaický zdroj se skládá z následujících hlavních částí:

Fotovoltaických panel Canadian Solar CS3W-450W	244ks
Fotovoltaický střídač SolarEdge SE66.6K Manager, 400V, 66,6kW, 3fázový	1ks
Fotovoltaický střídač SolarEdge SE30K, 400V, 30kW, 3fázový	1ks
Výkonové optimizéry P505	51ks
Výkonové optimizéry P950 (2:1)	84ks
Bateriové úložiště BYD a nabíječ BT	1kpl
Rozvaděč AC	2ks
Rozvaděč DC	2ks
Kabeláž a instalační materiál	1kpl

Fotovoltaický zdroj je tvořen skupinou fotovoltaických monokrystalických panelů:

FVE.1 = jiho-východ; 152°; 168 ks FV panelů; 75,6kW

FVE.2 = jiho-západ; 243°; 76 ks FV panelů; 34,2kW

Tabulka 5

Jmenovité napětí Un	40,5V
Jmenovitý proud In	11,12A
Napětí naprázdno Voc	48,7V
Zkratový proud Isc	11,65A
Min. účinnost FV panelů	20,37%
Tolerance výkonu	-0W / +5W
Rozměr panelu v x š x h	2108 x 1048 x 40mm
Hmotnost panelu	24,9kg

**Fotovoltaický zdroj z monokrystalických panelů má z hlediska specifických podmínek příslušné výzvy tyto parametry:**

**Produktová certifikace dle norem:** IEC 61215, IEC 61730

**Účinnost:** 20,37%

**Záruka:**

Pokles výkonu: 25 let. Během prvního roku skutečný výkon nebude menší než 98% deklarovaného výkonu. Od 2. roku do 25. roku nebude skutečný roční pokles výkonu větší než 0,55% a na konci garance nebude skutečný výkon menší než 84,8 % deklarovaného výkonu.

Produktová záruka: 12 let.

**Doloženo:** technický list V5.586 z X/2019 CANADIAN SOLAR INC, Prohlášení o omezené záruce CANADIAN SOLAR INC, prohlášení o shodě ze 8.4.2021 CANADIAN SOLAR INC

Fotovoltaický střídač SolarEdge SE66,6K





Ministerstvo životního prostředí



STÁTNÍ FOND  
ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ  
ČESKÉ REPUBLIKY

Jmenovitý vstupní výkon DC:	100 000 W
Jmenovité vstupní napětí DC:	750 V
Maximální vstupní napětí DC:	1 000 V
Jmenovitý výstupní výkon:	66 600 VA

#### Fotovoltaický střídač SolarEdge SE30K

Jmenovitý vstupní výkon DC:	45 000 W
Jmenovité vstupní napětí DC:	750 V
Maximální vstupní napětí DC:	1 000 V
Jmenovitý výstupní výkon:	30 000 VA

Ostatní parametry totožné pro všechny střídače SE.

Jmenovité výstupní napětí:	400/230V AC
Jmenovitá frekvence sítě:	50 Hz
Účinnost (Euro účinnost):	98 %
Rozsah provozních teplot:	-40° až +60°
Relativní vlhkost:	0 % až 90 %
Chlazení:	Aktivní - Ventilátor
Stupeň krytí:	IP65

Certifikace: IEC 61727:2004

IEC 62116:2014

IEC 61000-6-3: 2007 +A1:2011+AC:2012

IEC 61000-6-4: 2007 +A1:2011

IEC 61000-3-2: 2014

IEC 61000-3-3: 2013

IEC 61000-6-2: 2005

**Fotovoltaický střídač má z hlediska specifických podmínek příslušné výzvy tyto parametry:**

**Produktová certifikace dle norem:** IEC 61727, IEC62116, IEC 61000

**Účinnost:** 98,3%

**Záruka:** 12 let počínaje předchozím dnem 4 měsíce od data odeslání produktů Záruka výrobce se vztahuje na vady zpracování a materiálů Invertory, bezpečnostní a monitorovací rozhraní (SMI), automatický transformátor: ze společnosti SolarEdge; a instalace produktů.

**Doloženo:** technický list Solar Edge Technologies, Ltd. z 04/2019/V01/CZ, Omezená produktová záruka Solar Edge Technologies, Ltd. z V/2021, Certifikace pro SE66K a SE30K

#### Bateriové úložiště se skládá z následujících hlavních částí:

Bateriový nabíječ GW10k-BT	2ks
SEC1000S (Smart Energy Controller), řízení toku energie pro baterie	1ks
Baterie BYD B-Box Premium HVM 22,1	2ks

Technické parametry baterie

Kapacita baterie: 22,1 kWh

Počet modulů: 8 jednotek

Bateriový modul: HVM (2,76 kWh, 51,2 V, 38 kg)

Technologie fosforečnanu lithno-železitého (LFP)





Jmenovité napětí: 358 V  
Maximální výstupní proud: 50 A  
Špičkový výstupní proud: 75 A po dobu 5 sekund  
Provozní napětí: 280 ~ 420 V  
Hmotnost: 281 kg  
Stupeň krytí IP55  
Rozměry (V / V / D) 1178 x 585 x 298 mm  
Vhodné pro aplikace: ON Grid / ON Grid + Backup / OFF Grid  
Provozní teplota: -10 ° C až + 50 ° C  
Komunikace: CAN / RS485  
Záruka: 10 let

**Bateriové úložiště má z hlediska specifických podmínek příslušné výzvy tyto parametry:**

**Produktová certifikace dle norem:** IEC 62619

**Záruka:**

Pokles kapacity: max pokles 60% po 10 létech,

Energy Throughput: 3094 násobek,

**Doloženo:** technický list BYD Company Limited, Battery-Box EU Service partner, BYD Battery-Box  
Premiová omezená záruka, certifikát z 8.6.2020

Nosná konstrukce pro FV panely:

Fotovoltaické panely jsou uloženy na typizovanou hliníkové konstrukci pro sedlové střechy pod úhlem sklonu stávající střešní konstrukce.

Návrh provedení instalace systému a kabeláže:

Z fotovoltaických panelů jsou DC kabely vedeny do výkonových odpojovačů instalovanými pod FV panely na hliníkové konstrukci.

Výkonový optimizér P950 s funkcí DC-Safe zajistí při vypnutí fotovoltaického měniče odpojení DC napětí na úrovni fotovoltaického panelu.

Tato bezpečnostní funkce je žádaná HZS v případě požárního zásahu.

Z výkonových odpojovačů budou DC kabely vedeny po hliníkové konstrukci, v plechovém žlabu.

Dále v elektroinstalačních chráničkách do technické místnosti v 1PP do rozvodny místnosti 029. Všechny prostupy přes jednotlivá patra budou provedena jádrovým vrtáním a zatěsněn požární ucpávkou

V technické místnosti (rozvodně) 029 bude rovněž instalována ostatní technologie fotovoltaického zdroje a bateriového úložiště (fotovoltaický střídač, rozvaděč RF-AC, bateriové střídače a baterie).

Výkon fotovoltaického zdroje bude vyveden novým kabelovým propojem z rozvaděče RF-AC v technické místnosti do stávajícího rozvaděče RH.

U hlavního vchodu do budovy bude instalované tlačítko CENTRAL STOP FVE, které při stisknutí iniciuje výrazecí cívku hlavního vypínače v rozvaděči RH a dojde k odpojení fotovoltaického zdroje, bateriového úložiště a výkonových optimizérů pod FV panely na střeše.

Tím bude v případě zásahu HZS zajištěn beznapěťový stav budovy.

**Monitorování provozu fotovoltaického zdroje:**

Monitorování provozu fotovoltaického zdroje bude provedeno základním monitoringem výrobce střídačů.

### ☉ Splnění specifických parametrů podmínek výzvy

Splnění specifických kritérií podmínek výzvy dokládáme prostřednictvím výše stanovených referenčních výrobků, kterými jsou:

**Referenční panel: Canadian Solar CS3W-450W**

**Referenční střídač: SolarEdge SE66K, SE30K,**

**Referenční akumulátor: Baterie BYD B-Box Premium HVM 22,1**

Tabulka 6

<i>Technologie</i>	<i>Soubory norem (je-li relevantní)</i>	<i>Plnění kritérií</i>
<i>Fotovoltaické moduly</i>	IEC 61215, IEC 61730	<i>IEC 61215, IEC 61730</i>
<i>Měniče</i>	IEC 61727, IEC 62116, IEC 61000	<i>IEC 61727, IEC 62116, IEC 61000</i>
<i>Elektrické akumulátory</i>	IEC 62619:2017	<i>IEC 62619:2017</i>

<i>Technologie</i>	<i>Minimální účinnost</i>	<i>Plnění kritérií</i>
<i>Fotovoltaické moduly při standardních testovacích podmínkách 14(STC)</i>	- 19,0 % pro monofaciální moduly z monokrystalického křemíku,	<i>20,37 %</i>
	- 18,0 % pro monofaciální moduly z multikrystalického křemíku,	<i>irelevantní</i>
	- 19,0 % pro bifaciální moduly při 0% bifaciálním zisku,	<i>irelevantní</i>
	- 12,0 % pro tenkovrstvé moduly,	<i>irelevantní</i>
	nestanoveno pro speciální výrobky a použití	<i>irelevantní</i>
<i>Měniče</i>	97,0 % (Euro účinnost)	<i>98,3 %</i>

<i>Technologie</i>	<i>Požadované zajištění životnosti</i>	<i>Plnění kritérií</i>
<i>Fotovoltaické moduly</i>	- min. 20letá lineární záruka na výkon s max. poklesem na 80 % původního výkonu garantovanou výrobcem	<i>25 letá záruka s max. poklesem 84,8%</i>
	- min. 10letá produktová záruka garantovaná výrobcem	<i>12 letá produktová záruka</i>
<i>Měniče</i>	- záruka výrobce či dodavatele trvající min. 10 let na jeho bezodkladnou výměnu či adekvátní náhradu v případě poruchy či poškození	<i>12 let produktová záruka</i>
<i>Elektrické akumulátory</i>	- záruka s max. poklesem na 60% nominální kapacity po 10 letech provozu, nebo dosažení min. 2 400 násobku nominální energie (Energy Throughput)	<i>max pokles 60% po 10 letech, Energy Throughput 3094 násobek.</i>

Technologie	Ostatní	Plnění kritérií
<b>Měniče</b>	Instalované měniče musí být vybaveny plynulou, nebo diskretní řiditelností dodávaného výkonu do elektrizační soustavy umožňující změnu dodávaného výkonu výroby.	<i>Instalované měniče jsou vybaveny plynulou, nebo diskretní řiditelností dodávaného výkonu do elektrizační soustavy umožňující změnu dodávaného výkonu výroby.</i>
<b>Elektrické akumulátory</b>	Podpora na vybudování systému akumulace vyrobené elektřiny může být poskytnuta pouze pro systémy s kapacitou v rozsahu min. 20 % a max. 100 % z teoretické hodinové výroby při instalovaném špičkovém výkonu FVE.	40,3%
	V případě bateriové akumulace nejsou podporovány technologie na bázi olova, NiCd, ani NiMH.	<i>Cobalt Free Lithium Iron Phosphate (LFP)</i>

### ⦿ Návrh požárně bezpečnostního řešení

Návrh je zpracovaný analogicky k vyhlášce č. 246/2001 Sb., o stanovení podmínek požární bezpečnosti a výkonu státního požárního dozoru (minimálně v rozsahu dle § 41 odst. 1 písm. a), b) a odst. 2 písm. h). Je samostatnou přílohou této studie.

#### ○ Systém ochrany před bleskem (LPS)

Instalací fotovoltaického zdroje na objektu, dojde ke změně vnější ochrany před bleskem. Před realizací fotovoltaického zdroje bude vypracování dokumentace ochrany před bleskem

#### ○ Všeobecná upozornění

Stavba bude prováděna dle platných ČSN, pro provádění stavby jsou závazné především zde uvedené normy.

#### ○ Bezpečnost práce

Provádění stavebně montážních prací

Při provádění musí být dodržována příslušná ustanovení následujících norem:

- ČSN 50110-1 ed.3 - Bezpečnostní předpisy pro obsluhu a práci na elektrických zařízeních
- Vyhláška Českého úřadu bezpečnosti práce č.48/82 Sb. - základní požadavky k zajištění bezpečnosti práce a technických zařízení:

Změna: 324/1990 Sb.

Změna: 207/1991 Sb.

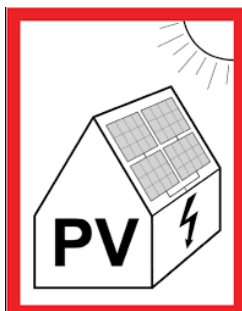
Změna: 352/2000 Sb.

Změna: 192/2005 Sb.

Výstražné tabulky a nápisy

Elektrická zařízení, popřípadě elektrické předměty, musí být před uvedením do provozu vybaveny bezpečnostními tabulkami a nápisy předepsanými pro tato zařízení příslušnými zařizovacími nebo předmětovými normami.

U hlavního vchodu do budovy bude trvale umístěna výstražná tabulka „Fotovoltaický zdroj“



#### ○ **Kvalifikace montážních pracovníků a pracovníků údržby**

Osoby pověřené obsluhou a údržbou elektrického zařízení musí mít odpovídající kvalifikaci dle Vyhl. ČÚBP C. 50/78 Sb.

§ 3 pracovníci seznámení - obsluha elektrického zařízení mn, nn v krytí IP 20 a vyšším

§ 5 pracovníci znalí - obsluha elektrického zařízení mn, nn v krytí IP 1x a menším

- práce na elektrických zařízeních

Tyto osoby musí prokázat znalost místních provozních a bezpečnostních předpisů, protipožárních opatření, první pomoci při úrazech elektřinou a znalost postupu a způsobu hlášení závad na svěřeném zařízení.

#### ○ **Osoby bez elektrotechnické kvalifikace**

Osoby užívající elektrická zařízení musí být seznámeny s jeho obsluhou například formou návodu, nebo jiným doložitelným způsobem uvedeným v ČSN EN 50110-1 ed.3. Obsluha a práce na elektrických zařízeních - Část 1: Obecné požadavky Údržba fotovoltaického zdroje

Výměna poškozených prvků a jejich opravy je individuální. Při provozu a údržbě je nutné dodržovat pokyny výrobce.

#### ○ **Dokumentace dle norem ČSN**

Dokumentace je provedena podle platných zákonů a vyhlášek a podle předpisu ČSN vydaných v době zpracování PD. Zejména pak:

Část 1: ROZSAH PLATNOSTI, ÚČEL A ZÁKLADNÍ HLEDISKA

ČSN 33 2000-1 ed.2 - Rozsah platnosti, účel a základní hlediska, DEFINICE

ČSN 33 2000-2-21 Kapitola 21: Pokyn k používání všeobecných termínů

Část 3: STANOVENÍ ZÁKLADNÍCH CHARAKTERISTIK

ČSN 33 2000-4-41 ed.3 Kapitola 41: Ochrana před úrazem elektrickým proudem

ČSN 33 2000-4-42 ed.2 Kapitola 42: Ochrana před účinky tepla

ČSN 33 2000-4-43 ed.2 Kapitola 43: Ochrana proti nadproudům

ČSN 33 2000-4-442 ed.2 Kapitola 44: Ochrana proti přepětí

ČSN 33 2000-4-443 ed.3 Kapitola 44: Ochrana proti atmosférickým nebo spínacím přepětím

ČSN 33 2000-4-45 Kapitola 45: Ochrana před podpětím

ČSN 33 2000-4-46 ed.3 Kapitola 46: Odpojování a spínání

Část 5: VÝBĚR A STAVBA ELEKTRICKÝCH ZARÍZENÍ

ČSN 33 2000-5-51 ed.3 Kapitola 51: Všeobecné předpisy

ČSN 33 2000-5-52 ed.2 Kapitola 52: Výběr soustav a stavba vedení

ČSN 33 2000-5-53 ed.2 Kapitola 53: Spínací a řídicí přístroje

ČSN 33 2000-5-537 ed.2 Kapitola 53: Spínací a řídicí přístroje

Oddíl 537: Přístroje pro odpojování a spínání

ČSN 33 2000-5-54 ed.3 Kapitola 54: Uzemnění a ochranné vodiče a vodiče ochranného pospojování

ČSN 33 2000-5-551 ed.2 Kapitola 55: Ostatní zařízení

Oddíl 551: Nízkonapěťová zdrojová zařízení

Část 6: REVIZE

ČSN 33 1500 - Revize elektrických zařízení

ČSN 33 2000-6 ed.2 - Elektrické instalace nízkého napětí - Část 6: Revize

Část 7: ZARÍZENÍ JEDNOÚČELOVÁ A VE ZVLÁŠTNÍCH OBJEKTECH

ČSN 33 2000-7-704 ed.2 - Elektrická zařízení na staveništích a demolicích

ČSN 33 2000-7-712 ed.2- Solární fotovoltaické (PV) napájecí systémy

ČSN 73 0802 - Požární bezpečnost staveb – Nevýrobní objekty

#### o Závěr

Při všech pracích budou dodrženy normy ČSN a bezpečnostní předpisy pro práci ve výškách a při práci s elektrickým proudem. Montáž smí provádět pouze osoby s příslušnou kvalifikací a platnou vyhláškou č. 50/1978 Sb. Stejně tak budou dodrženy předpisy pro instalaci, umístění a zapojení FVE.

V případě jakýchkoliv pochybností o správnosti postupu nebo při výskytu nepředvídaných závad budou práce přerušeny, elektrické obvody odpojeny od solárních panelů a AC sítě, a bude přivolán zodpovědný pracovník elektromontážní firmy a bude řešen další postup.

#### 4. Popis nové FVE (výkresová část)

- ⊙ Výkresová část je samostatnou částí této studie
  - situační výkres širších vztahů se zakreslením umístění výroby FVE
  - čelní pohled na střechu s rozmístěním panelů
  - pohled ze dvora na střechu s rozmístěním panelů
  - půdorys objektu se zákresem umístění střídačů a bateriového uložistě
  - vizualizace s umístěním FV panelů

#### 5. Přílohy

- Příloha č. 1 FV panel – technický list, certifikace, záruka
- Příloha č. 2 Měnič – technický list, certifikace, záruka
- Příloha č. 3 Akumulátor – technický list, certifikace, záruka
- Pozn: tyto přílohy jsou v systému uloženy jako samostatná příloha žádosti.