

**YOUNG4ENERGY****MODERNÍ ENERGIE PRO VÁS****PROJEKTOVÁ DOKUMENTACE PRO PROVÁDĚNÍ STAVBY**

 YOUNG4ENERGY YOUNG4ENERGY s.r.o. Korunní 595/76 Ostrava – Mariánské Hory PSČ 709 00, IČ 040 83 351	STAVBA:	Instalace nové fotovoltaické elektrárny s výkonem 891,62 kWp v areálu Plešovec společnosti ČEPRO, a.s.		
	STAVITEL:	ČEPRO, a.s. Dělnická 213/12, Holešovice, 170 00 Praha 7		
	STUPEŇ:	DOKUMENTACE PRO PROVÁDĚNÍ STAVBY		
ČÍSLO VYHOTOVENÍ:	ČÁST:	D – DOKUMENTACE OBJEKTŮ		
	ČÁST PROJEKTU:	SO 01 – Instalace pozemní FVE o výkonu 891,62 kWp na pozemcích v areálu p. č. 152/1; p. č. 269; p. č. 151; p. č. 150/2; p. č. 271; p. č. 150/3; p. č. 150/14; p. č. 270; p. č. 150/15; p. č. 150/16		
	NÁZEV DOKUMENTU:	TECHNICKÁ ZPRÁVA		
	Č. ZAKÁZKY:	Z22-01	DATUM:	01/2023, Ostrava
POČET STRÁNEK:	ZPRACOVAL:	Ing. Jan MENDRYGAL	PODPIS:	
47	ZPRACOVAL:	David HENEŠ	PODPIS:	
	ZPRACOVAL:	Ing. Lukáš HAVLÍČEK	PODPIS:	
	ZPRACOVALA:	Ing. Zuzana KUTLÁKOVÁ	PODPIS:	
	ZPRACOVALA:	Ing. Věra SMÉKALOVÁ	PODPIS:	
	AUTORIZACE:	Ing. Václav KUČERA	PODPIS:	
PODPIS A RAZÍTKO SCHVALUJÍCÍHO:		PODPIS A RAZÍTKO AUTORIZACE:		

**OBSAH**

1.	IDENTIFIKAČNÍ ÚDAJE.....	4
1.1	ÚDAJE O STAVBĚ	4
1.2	ÚDAJE O STAVEBNÍKOVÍ.....	4
1.3	ÚDAJE O ZPRACOVATELI DOKUMENTACE.....	4
2.	ÚČEL A ROZSAH PROJEKTU	5
2.1	ÚVOD.....	5
2.2	POPIS STÁVAJÍCÍHO STAVU	6
2.3	POPIS NAVRHOVANÉHO STAVU	6
3.	SEZNAM VSTUPNÍCH PODKLADŮ	6
3.1	OBEČNÉ PODKLADY.....	6
3.2	NORMY A PŘEDPISY	7
4.	TECHNICKÉ PARAMETRY MÍSTA INSTALACE	8
4.1	NAPĚŤOVÁ SOUSTAVA.....	8
4.2	OCHRANA PŘED ÚRAZEM ELEKTRICKÝM PROUDEM	9
4.3	DEFINICE PROSTŘEDÍ – VNĚJŠÍ VLIVY	9
4.4	PŘIPOJENÍ K ELEKTRICKÉ ENERGII	10
4.5	MĚŘENÍ ELEKTRICKÉ ENERGIE	12
5.	TECHNICKÉ ŘEŠENÍ – FOTOVOTAICKÁ ELEKTRÁRNA.....	13
5.1	FV POLE	13
5.2	VÝKONOVÝ OPTIMIZÉR	14
5.3	KONSTRUKČNÍ ČÁST	15
5.4	TERÉNNÍ ÚPRAVY.....	16
5.5	ROZVADĚČE RDC	16
5.6	ROZVADĚČ RAC 1	17
5.7	STŘÍDAČ NAPĚTÍ	17
5.7.1	TECHNICKÁ SPECIFIKACE STŘÍDAČE INV 1 – INV 6	19
5.8	KABELOVÉ TRASY.....	20
5.9	PROVOZ FVE.....	21
5.10	VYPNUTÍ FOTOVOLTAICKÉ ELEKTRÁRNY	21
5.11	KONTROLA SÍTĚ.....	22
5.12	ŘÍZENÍ A REGULACE FVE.....	26
5.13	MONITORING VÝROBY.....	26
6.	OBEČNÉ (SPOLEČNÉ) POŽADAVKY	26
6.1	VYJÁDŘENÍ, ROZHODNUTÍ A PODMÍNKY ZÁVAZNÝCH STANOVISEK DOTČENÝCH ORGÁNŮ	26
6.2	POŽÁRNÍ BEZPEČNOST.....	28
6.3	PROSTUPY POŽÁRNĚ DĚLÍCÍMI KONSTRUKCEMI	28
6.4	ELEKTROMAGNETICKÁ KOMPATIBILITA (EMC).....	29
6.5	PROVEDENÍ UZEMNĚNÍ A POSPOJOVÁNÍ	30
6.6	VÝSTRAŽNÉ TABULKY A NÁPISY.....	31
6.7	OCHRANA PŘED BLESKEM A PŘEPĚTÍM	31
6.7.1	VNĚJŠÍ OCHRANA PŘED BLESKEM.....	32
6.7.2	JÍMACÍ SOUSTAVA.....	32
6.7.3	SOUSTAVA SVODŮ	32
6.7.1	ZKUŠEBNÍ SVORKY	32
6.7.2	ZEMNÍČÍ SOUSTAVA	32



6.7.3	VNITŘNÍ OCHRANY PŘED BLESKEM A PŘEPĚTÍM	32
6.7.4	OCHRANA FOTOVOLTAICKÉHO SYSTÉMU	32
6.8	ELEKTRONICKÁ ZABEZPEČOVACÍ SLUŽBA EZS	33
6.9	OPLOCENÍ VČETNĚ VRAT	33
6.9.1	ZÁKLADY NOVĚ BUDOVANÉHO OPLOCENÍ	34
6.9.2	KONSTRUKCE OPLOCENÍ	34
6.10	OSVĚTLENÍ	36
6.11	KABELOVÉ TRASY	36
7.	UVEDENÍ DO PROVOZU A PROVOZ ZAŘÍZENÍ	37
7.1	UVEDENÍ DO PROVOZU	37
7.2	OBSLUHA	37
7.3	OSOBY BEZ ELEKTROTECHNICKÉ KVALIFIKACE	38
7.4	ÚDRŽBA FV SOUSTAVY	38
7.5	ZABEZPEČOVACÍ ZAŘÍZENÍ, OCHRANNÉ POMŮCKY	38
8.	REALIZACE OPATŘENÍ	38
8.1	DEMONTÁŽE	38
8.2	NAKLÁDÁNÍ S ODPADY	39
8.3	PROVÁDĚNÍ MONTÁŽNÍCH PRACÍ	39
8.4	KVALIFIKACE MONTÁŽNÍCH PRACOVNÍKŮ	40
8.5	KONTROLA JAKOSTI A KOMPLETNOSTI DODÁVANÉHO DÍLA	40
8.6	REVIZE A ZKOUŠKY ELEKTRICKÉHO ZAŘÍZENÍ	41
9.	BEZPEČNOST PRÁCE A OCHRANA ZDRAVÍ (BOZP)	41
9.1	ZÁSADY BEZPEČNOSTI A OCHRANY ZDRAVÍ PŘI PRÁCI NA STAVENÍŠTI, POSOUZENÍ POTŘEBY KOORDINÁTORA BEZPEČNOSTI A OCHRANY ZDRAVÍ PŘI PRÁCI PODLE JINÝCH PRÁVNÍCH PŘEDPISŮ	42
9.2	STANOVENÍ SPECIÁLNÍCH PODMÍNEK PRO PROVÁDĚNÍ STAVBY	44
9.3	ČINNOSTI SPOJENÉ S POTENCIÁLNÍMI NEBEZPEČÍMI MOŽNÉHO OHROŽENÍ BEZPEČNOSTI A ZDRAVÍ PRACOVNÍKŮ	44
10.	POŽADAVKY NA OSTATNÍ PROFESE	46
11.	POŽADAVKY NA ZPRACOVÁNÍ REALIZAČNÍ (DODAVATELSKÉ) DOKUMENTACE	46
12.	ZÁVĚR	46



1. IDENTIFIKAČNÍ ÚDAJE

1.1 Údaje o stavbě

Název stavby: Instalace nové fotovoltaické elektrárny s výkonem 891,62 kWp v areálu Plešovec společnosti ČEPRO, a.s.

Místo stavby: Areál společnosti ČEPRO, a.s. – Plešovec

GPS souřadnice: 49.3342828 N, 17.3837814 E

Pozemky parcelních čísel: p. č. 152/1; p. č. 269; p. č. 151; p. č. 150/2; p. č. 271; p. č. 150/3; p. č. 150/14; p. č. 270; p. č. 150/15; p. č. 150/16.

Katastrální území: Plešovec [721743] zapsané na LV č.: 94, evidované v katastru nemovitostí Katastrální úřad pro Zlínský kraj, Katastrální pracoviště Kroměříž.

1.2 Údaje o stavebníkovi

ČEPRO, a.s.

Se sídlem: Dělnická 213/12, Holešovice, 170 00 Praha 7

IČ: 601 93 531

DIČ: CZ60193531

Zastoupena: Mgr. Jan Duspěva, předseda představenstva
Ing. František Todt, člen představenstva

Osoba pověřená jednáním: Ing. Petr Lux – vedoucí oddělení Alternativní energie

Telefon: +420 737 210 742

Email: petr.lux@ceproas.cz

1.3 Údaje o zpracovateli dokumentace

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: CZ 040 83 351

Jednatel: Ing. Jan Mendrygal, Ing. Vít Lebeda, jednatelé společnosti

Zodpovědní projektanti:

Hlavní projektant projektu:

- 1) Ing. Václav Kučera, autorizovaný inženýr v oboru Technologická zařízení staveb IT00, 1102176.

Technologická zařízení staveb:

- 1) Ing. Václav Kučera, autorizovaný inženýr v oboru Technologická zařízení staveb IT00, 1102176.

Požární bezpečnost staveb:

- 1) Ing. Ondřej Faldyna, autorizovaný inženýr v oboru Požární bezpečnost staveb IH00, 1103874

Energetický posudek:

- 1) Ing. Jan Mendrygal, Energetický specialista – oprávnění EA a EP, č. oprávnění 1760, technické zařízení staveb.



2. ÚČEL A ROZSAH PROJEKTU

2.1 Úvod

V rámci tohoto stavebního objektu SO 01 dojde k instalaci nové pozemní FV elektrárny o celkovém instalovaném nominálním výkonu **891,62 kWp** v areálu společnosti ČEPRO, a.s. – Plešovec složené celkem z **1 636 ks** fotovoltaických panelů, každý o nominálním výkonu **545 Wp**.

Nově instalovaná pozemní fotovoltaická elektrárna bude umístěna na stávajících pozemcích s parcelními čísly 152/1; p. č. 269; p. č. 151; p. č. 150/2; p. č. 271; p. č. 150/3; p. č. 150/14; p. č. 270; p. č. 150/15; p. č. 150/16 v KÚ Plešovec [721743] v areálu společnosti ČEPRO, a.s. – Plešovec. Samotné fotovoltaické panely budou umístěny na zátěžové konstrukci se sklonem 10° v provedení východ/západ.

Samotná technologie nově instalované pozemní fotovoltaické elektrárny, jako jsou rozvaděče, střídavé části RDC a samotné fotovoltaické střídače, bude instalována společně s další technologií FVE (střídač) na nově vybudované konstrukce, na které bude nutné pro ochranu této technologie před deštěm a přímým slunečním zářením instalovat samostatnou ochrannou stříšku. Konstrukce se střídači a rozvaděči musí být vyvýšená v souvislosti s faktem, že se zájmová oblast nachází v záplavovém území, v rozlivu Q100, Q20.

Výkon nově realizované pozemní fotovoltaické elektrárny bude vyveden přes nově instalovanou trafostanici (řeší stavební objekt SO 02). Nově instalovaná trafostanice bude napojena na stávající vnitroareálové rozvody elektřiny, přesněji do části VN rozvodny tak, aby mohla být elektřina následně efektivně distribuována (řeší inženýrský objekt IO 03).



Vyznačená plocha pro umístění nové pozemní FVE (zdroj: ikatastr.cz)

Výkon nově instalované FVE bude sloužit pro vlastní spotřebu areálu a případné přetoky budou dodávány do lokální distribuční sítě. Fotovoltaická elektrárna je navržena bez akumulace elektřiny (bateriového systému).

V uvedeném zájmovém území dochází ke střetu s technickou infrastrukturou společnosti Vodovody a kanalizace Kroměříž, a.s., CETIN a.s. a EG.D, a.s. Dále je nutné respektovat stanovisko Arcibiskupství olomouckého, Povodí Moravy s. p. a koordinovaného závazného stanoviska Města Kroměříž, odboru životního prostředí a Vodohospodářského úřadu.



Navrhovaná stavba se nachází **v ochranném pásmu 2. stupně vodního zdroje** Plešovec a Břestský les. Veškeré práce v tomto území podléhají ustanovením zákona o vodách č. 254/2001 Sb. ve znění následujících novelizací.

Zájmová oblast nachází **v záplavovém území VVT Morava**, v rozlivu Q100, Q20. Povodňové riziko je v lokalitě stanoveno na střední a vysoké ohrožení (dle schváleného plánu pro zvládání povodňových rizik).

2.2 Popis stávajícího stavu

V současné době je zájmový areál společnosti ČEPRO, a.s. – Plešovec zásobován pouze elektřinou z distribuční soustavy a nejsou zde instalovány žádné vlastní zdroje energie.

2.3 Popis navrhovaného stavu

Po realizaci řešeného projektu bude areál společnosti ČEPRO, a.s. – Plešovec zásobován kromě elektřiny z distribuční soustavy, elektřinou z nově instalované pozemní FVE. Vyrobená elektřina z nově budované pozemní fotovoltaické elektrárny bude dodávána do stávajících rozvodů elektřiny areálu společnosti ČEPRO, a.s. – Plešovec tak, aby následně mohla sloužit výhradně pro spotřebu objektu s tím, že případné přebytky vyrobené elektřiny budou dodávány do distribuční soustavy provozovatele distribuční soustavy PDS (EG.D, a.s.).

Na pozemcích s parcelními čísly p. č. p. č. 152/1; p. č. 269; p. č. 151; p. č. 150/2; p. č. 271; p. č. 150/3; p. č. 150/14; p. č. 270; p. č. 150/15; p. č. 150/16 [Plešovec (721743)] bude instalovaná nová pozemní fotovoltaická elektrárna o celkovém nominálním výkonu **891,62 kWp**, která bude složená z celkem **1 636 ks** fotovoltaických panelů, každý o nominálním výkonu **545 Wp**.

Samotné fotovoltaické panely budou rozděleny do takzvaných větví (stringů) a budou umístěny na k tomu určené typizované zátěžové hliníkové konstrukci umístěné na zpevněné ploše. Samotné fotovoltaické panely budou umístěny na zátěžové konstrukci se sklonem 10° v provedení východ / západ.

Fotovoltaické panely budou přes optimizéry napojeny solárními kabely do rozvaděčů RDC a vedeny do střídače. Pro přeměnu stejnosměrného napětí na střídavé napětí bude instalováno celkem 6 ks fotovoltaických střídačů označených jako INV 1 – INV 6. Střídače budou spolu s další technologií FVE (střídač) instalovány na nově vybudované konstrukce, na které bude nutné pro ochranu této technologie před deštěm a přímým slunečním zářením instalovat samostatnou ochrannou stříšku. Konstrukce se střídači a rozvaděči musí být vyvýšená v souvislosti s faktem, že se zájmová oblast nachází v záplavovém území, v rozlivu Q100, Q20.

Výkon nově realizované pozemní fotovoltaické elektrárny bude vyveden pomocí inženýrského objektu, výkopem přes nově instalovanou trafostanici (řeší stavební objekt SO 02). Nově instalovaná trafostanice bude napojena na stávající vnitroareálové rozvody elektřiny, přesněji do části VN rozvodny tak, aby mohla být elektřina následně efektivně distribuována.

3. SEZNAM VSTUPNÍCH PODKLADŮ

3.1 Obecné podklady

Projektová dokumentace stávajících budov a technologií:

- Požadavky investora, provozovatele.
- Výpis z katastru nemovitostí.
- Studie stavebně technologického řešení FVE.
- Energetický posudek.
- Zpráva o revizi elektrického zařízení č.10/10/2019/1.



- Smlouva o připojení zařízení pro výrobu a odběr elektriny k distribuční soustavě z napěťové hladiny vysokého napětí č. 9001874592.
- Fotodokumentace.

Obecné podklady:

- Dokumentace jednotlivých komponentů.
- Požadavky investora a dalších osob zodpovědných za provoz dotčeného areálu.

Místní šetření:

Dokumentace pro provádění stavby byla zpracována na základě poznatků z místního šetření za účasti Mgr. Romana Mendrygala, Davida Heneše, Ing. Jana Mendrygala, v rámci, kterého byl proveden komplexní stavebně technický a inženýrský průzkum.

3.2 Normy a předpisy

Dokumentace je provedena podle platných zákonů a vyhlášek legislativy České republiky, dále podle předpisů ČSN platných v době zpracování dokumentace, a to zejména dle těchto dokumentů:

- Zákon č. 183/2006 Sb., zákon o územním plánování a stavebním řádu (stavební zákon), v aktuálním platném znění.
- Vyhláška č. 499/2006 Sb., o dokumentaci staveb, v aktuálním platném znění.
- Vyhláška č. 268/2009 Sb., o technických požadavcích na stavby, v aktuálním platném znění.
- Zákon č. 406/2000 Sb., zákon o hospodaření energií, ve znění pozdějších předpisů.
- Zákon č. 458/2000 Sb., zákon o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.
- ČSN 33 0010 ed. 2 - Elektrická zařízení. Rozdělení a pojmy.
- ČSN 33 0165 ed. 2 - Značení vodičů barvami anebo číslicemi – Prováděcí ustanovení.
- ČSN EN 60529 - Stupně ochrany krytem (krytí – IP kód).
- ČSN EN 60445 ed. 5 - Základní a bezpečnostní zásady pro rozhraní člověk-stroj, značení a identifikaci – Označování vodičů barvami nebo písmeny a číslicemi.
- ČSN 33 1500 - Elektrotechnické předpisy. Revize elektrických zařízení.
- ČSN 33 1600 ed. 2 - Revize a kontroly elektrických spotřebičů během používání.
- ČSN 33 2000-1 ed. 2 - Elektrické instalace NN – Část 1: Základní hlediska, stanovení základních charakteristik, definice.
- ČSN 33 2000-4-41 ed. 3 - Elektrické instalace nízkého napětí – Část 4-41: Ochranná opatření pro zajištění bezpečnosti – Ochrana před úrazem elektrickým proudem.
- ČSN 33 2000-4-43 ed. 2 - Elektrické instalace nízkého napětí – Část 4-43: Bezpečnost – Ochrana před nadproudy.
- ČSN 33 2000-7-729 - Elektrické instalace nízkého napětí – Část 7-729: Zařízení jednoúčelová a ve zvláštních objektech – Uličky pro obsluhu nebo údržbu.
- ČSN 33 2000-5-51 ed.3+Z1+Z2 – Elektrické instalace nízkého napětí – Část 5-51: Výběr a stavba elektrických zařízení – Všeobecné předpisy.
- ČSN 33 2000-5-54 ed. 3 - Elektrické instalace nízkého napětí – Část 5-54: Výběr a stavba elektrických zařízení – Uzemnění a ochranné vodiče.
- ČSN 33 2000-6 ed. 2 - Elektrické instalace nízkého napětí – Část 6: Revize.
- ČSN 33 2000-5-52 ed. 2 - Elektrické instalace nízkého napětí – Část 5-52: Výběr a stavba elektrických zařízení – Elektrická vedení.
- ČSN 33 2000-5-537 ed. 2 - Elektrické instalace nízkého napětí – Část 5-53: Výběr a stavba elektrických zařízení – Přístroje pro ochranu, odpojování, spínání, řízení a monitorování – Oddíl 537: Odpojování a spínání.
- ČSN 33 2130 ed. 3 - Elektrické instalace nízkého napětí – Vnitřní elektrické rozvody.



- ČSN 33 2180 - Elektrotechnické předpisy ČSN. Připojování elektrických přístrojů a spotřebičů.
- ČSN 33 4010 - Elektrotechnické předpisy. Ochrana sdělovacích vedení a zařízení proti přepětí a nadproudu atmosférického původu.
- ČSN EN 62305-1 ed. 2 - Ochrana před bleskem – Část 1: Obecné principy.
- ČSN EN 61557-1 ed. 2 - Elektrická bezpečnost v nízkonapěťových rozvodných sítích se střídavým napětím do 1 000 V a se stejnosměrným napětím do 1 500 V – Zařízení ke zkoušení, měření nebo sledování činnosti prostředků ochrany – Část 1: Všeobecné požadavky.
- ČSN EN 61557-4 ed. 2 - Elektrická bezpečnost v nízkonapěťových rozvodných sítích se střídavým napětím do 1 000 V a se stejnosměrným napětím do 1 500 V – Zařízení ke zkoušení, měření nebo sledování činnosti prostředků ochrany – Část 4: Odpor vodičů uzemnění, ochranného pospojování a vyrovnání potenciálu.
- ČSN 33 2000-4-42 ed. 2 - Elektrické instalace nízkého napětí – Část 4-42: Bezpečnost – Ochrana před účinky tepla.
- ČSN 33 2000-4-443 ed. 3 - Elektrické instalace nízkého napětí – Část 4-44: Bezpečnost – Ochrana před rušivým napětím a elektromagnetickým rušením – Kapitola 443: Ochrana před atmosférickým nebo spínacím přepětím.
- ČSN 33 2000-4-45 - Elektrotechnické předpisy. Elektrická zařízení. Část 4: Bezpečnost. Kapitola 45: Ochrana před podpětím.
- ČSN 33 2000-4-46 ed. 3 - Elektrické instalace nízkého napětí – Část 4-46: Bezpečnost – Odpojování a spínání.
- ČSN 33 2000-7-712 ed. 2 - Elektrické instalace nízkého napětí – Část 7-712: Zařízení jednoúčelová a ve zvláštních objektech – Fotovoltaické (PV) systémy.
- ČSN EN 60909-0 ed. 2 - Zkratové proudy v trojfázových střídavých soustavách, Výpočet proudů.
- ČSN 60865-1 ed. 2 - Zkratové proudy – Výpočet účinků – Část 1: Definice a výpočetní metody.
- ČSN EN 62 305-4 ed. 2 - Ochrana před bleskem – Část 4: Elektrické a elektronické systémy ve stavbách.
- ČSN EN 50110-1 ed. 3 - Obsluha a práce na elektrických zařízeních – Část 1: Obecné požadavky.
- ČSN EN 50274 - Rozváděče NN – Ochrana před úrazem elektrickým proudem – Ochrana před neúmyslným přímým dotykem nebezpečných živých částí.
- ČSN 33 1310 ed. 2 - Bezpečnostní požadavky na elektrické instalace a spotřebiče určené k užívání osobami bez elektrotechnické kvalifikace.
- ČSN 73 6005 - Prostorové uspořádání vedení technického vybavení.
- ČSN EN 61439-1 ed. 2 - Rozváděče nízkého napětí – Část 1: Všeobecná ustanovení,
- ČSN EN 61140 ed. 3 - Ochrana před úrazem elektrickým proudem – Společná hlediska pro instalaci a zařízení.
- ČSN ISO 3864-1 - Grafické značky – Bezpečnostní barvy a bezpečnostní značky – Část 1: Zásady navrhování bezpečnostních značek a bezpečnostního značení.

4. TECHNICKÉ PARAMETRY MÍSTA INSTALACE

4.1 Napěťová soustava

Střídavá strana VN 22 kV (AC):

- 22 kV 50 Hz, IT.

Střídavá strana NN 230 V/400 V (AC):

- 3 PEN AC 50 Hz, 230/400 V, TN-C.
- 3 PEN AC 50 Hz, 230/400 V, TN-C-S.
- 3 PEN AC 50 Hz, 230/400 V, TN-S.



Stejnoseměrná strana (DC) část:

- 2 DC 1000 V/IT.

4.2 Ochrana před úrazem elektrickým proudem

Ochrana před úrazem elektrickým proudem bude provedena dle ČSN EN 61140 ed. 3 a ČSN 33 2000-4-41 ed. 3 a pro DC stranu dle ČSN 33 2000-7-712 ed. 2.

Druh ochranného opatření:

- Automatické odpojení od zdroje v síti TN: ČSN 33 2000-4-41 ed. 3 čl. 411; ČSN EN 61140 ed. 3 čl. 6.2.
- Dvojitá nebo zesílená izolace: ČSN 33 2000-4-41 ed. 3 čl. 412; ČSN EN 61140 ed. 3 čl. 6.3.
- Základní ochrana (dříve ochrana před nebezpečným dotykem živých částí): Základní ochrana: ČSN EN 61140 ed. 3 čl. 5.2.
- Základní izolace živých částí: ČSN 33 2000-4-41 ed. 3 příloha A, čl. A1; ČSN EN 61140 ed. 3 čl. 5.2.2.
- Přepážky nebo kryty: ČSN 33 2000-4-41 ed. 3 příloha A, čl. A2; ČSN EN 61140 ed. 3 čl. 5.2.3.
- Ochrana při poruše (dříve ochrana před nebezpečným dotykem neživých částí): Přídavná izolace: ČSN 33 2000-4-41 ed. 3 čl. 412.1.1.; ČSN EN 61140 ed. 3 čl. 5.3.2.
- Ochranné pospojování: ČSN 33 2000-4-41 ed. 3 čl. 411.3.1.2.; ČSN EN 61140 ed. 3 čl. 5.3.3.
- Automatické odpojení od zdroje: ČSN 33 2000-4-41 ed. 3 čl. 411.3.2.; ČSN EN 61140 ed. 3 čl. 5.3.6.
- Doplňková ochrana: Doplňující ochranné pospojování: ČSN 33 2000-4-41 ed. 3 čl. 415.2.

4.3 Definice prostředí – vnější vlivy

Prostředí je stanoveno ve smyslu ČSN 33 2000-1 ed. 2 a ČSN 33 2000-5-51 ED.3+Z1+Z2. Krytí el. zařízení odpovídá druhu prostředí, které udává Protokol o určení vnějších vlivů. **Protokol o určení vnějších vlivů byl stavebníkem předložen, zhotovitel PD vytvořil zatřídění dotčených prostor dle vnějších vlivů. Po realizaci je nutné, aby zhotovitel díla ve spolupráci se stavebníkem tento dokument vytvořil dle platných předpisů.**

Stanoveným třídám vnějších vlivů musí odpovídat provedení elektroinstalace dle ČSN 33 2000-4-41 ed. 3, ČSN 33 2000-5-51 ed. 3+Z1+Z2 a dalších souvisejících platných českých norem.

Uvedené třídy vnějších vlivů musí být před uvedením zařízení do provozu prověřeny, a to buď potvrzeny nebo opraveny. Změní-li se charakter místností, musí být překontrolováno, zda elektrická zařízení změněným podmínkám vyhovují.

Zařízení je vystaveno následujícím vlivům:

I. Prostory vnější (pozemky s technologií FVE)

Prostory z hlediska nebezpečí úrazu el. proudem dle ČSN 33 2000-4-41 ed. 3 – prostor nebezpečný, a to z důvodů, že se zařízením nebudou manipulovat osoby bez odborné kvalifikace.

V dotčeném prostoru technologie FVE (jedná se o kabely, panely, střídače, rozvaděče atd.) platí níže uvedené třídění vnějších vlivů.

Opatření vyplývající z vlivů, které nejsou dle článku 512.2.4 ČSN 332000-5-51 ed.3+Z1+Z2 normální:

- je použito zařízení s vyšším krytím (venkovní prostředí)



- elektrické zařízení má vhodnou povrchovou úpravu před korozí slunečním zářením, šrouby, které je nutno během životnosti zařízení a jeho provozu uvolňovat, jsou korozně odolné, při kladení kabelů nejsou provedeny ostré ohyby.

Jednotlivé stupně vnějších vlivů jsou uvedeny v tabulce níže. Každý stupeň vnějšího vlivu je kódován v souladu s IEC dvěma písmeny velké abecedy a číslicí (první písmeno určuje všeobecnou kategorii, druhé písmeno označuje povahu a číslice označují třídu vnějšího vlivu).

Protokol o určení vnějších vlivů bude v případě odchylek upraven vítězným zhotovitelem.

Vnější vlivy – Vnější prostředí střecha s technologií FVE – kabely, panely, střídač, rozvaděč RAC a RDC																								
Prostor	Prostředí																Využití					Budovy		
	AA	AB	AC	AD	AE	AF	AG	AH	AJ	AK	AL	AM	AN	AP	AQ	AR	AS	BA	BB	BC	BD	BE	CA	CB
I.	7	5	1	1	1	1	1	1	-	1	1	1	-	1	1	1	-	5	-	3	1	1	1	1

II. Prostory vnitřní (stávající rozvodna a nová trafostanice)

Prostory z hlediska nebezpečí úrazu el. proudem dle ČSN 33 2000-4-41 ed. 3 – prostor nebezpečný.

V dotčeném prostoru stávající rozvodny (jedná se o kabely, dopojení na stávající rozvaděč atd.) platí níže uvedené třídění vnějších vlivů.

Jednotlivé stupně vnějších vlivů jsou uvedeny v tabulce níže. Každý stupeň vnějšího vlivu je kódován v souladu s IEC dvěma písmeny velké abecedy a číslicí (první písmeno určuje všeobecnou kategorii, druhé písmeno označuje povahu a číslice označují třídu vnějšího vlivu).

Protokol o určení vnějších vlivů bude v případě odchylek upraven vítězným zhotovitelem.

Vnější vlivy – Vnitřní prostředí stávající rozvodna – kabely, dopojení na stávající rozvaděč																								
Prostor	Prostředí																Využití					Budovy		
	AA	AB	AC	AD	AE	AF	AG	AH	AJ	AK	AL	AM	AN	AP	AQ	AR	AS	BA	BB	BC	BD	BE	CA	CB
II.	5	5	1	1	1	1	1	1	-	1	1	1	-	1	1	1	-	5	-	3	1	1	1	1

4.4 Připojení k elektrické energii

Elektrická přípojka dle definice zákona 458/2000 Sb. vpz., §45, odst. (8) je stávající a nebude na ní prováděna žádná činnost.

Místo připojení:

Místem připojení Výrobný do sítě 22 kV provozovatele distribuční soustavy EG.D, a.s. bude stávající venkovní vedení 22 kV kmenové linky VN78. Plešovec Benzina napájen z TR 110/22 kV Hulín z nově vloženého podpěrného bodu 7 A. Na výše uvedený podpěrný bod zajistí Provozovatel DS montáž svislého úsekového odpínače s rámem pro připojení omezovačů přepětí VN, ke kterému bude připojen připojovací VN kabel Výrobný. Pro ochranu proti přepětí budou na svislý úsekový odpínač osazeny Žadatelem příslušné omezovače přepětí VN. Kabel VN bude připojen do trafostanice Výrobný. Ta bude vybavena rozvaděčem 22 kV skládajícího se z jednoho pole přívodního, jednoho pole měření el. energie na straně 22 kV a poli transformátorů 22/0,4 kV. V přívodním poli tohoto rozvaděče bude namontován odpínač / vypínač s motorovým pohonem (dále jen „spínací prvek“) dálkově ovládaný z Dispečinku VN Brno (dále jen „Dispečink“). Důvodem instalace dálkově ovládaného spínacího prvku je potřeba v případě poruchy v distribuční síti vypnutí všech zdrojů pracujících do příslušného úseku distribuční sítě



Dispečinkem. Vypnutý spínací prvek bude moci obsluha Výrobní zapnout pouze se souhlasem Dispečinku. Investorem svislého úsekového odpínače na nově vloženém podpěrném bodě bude Provozovatel OS a toto zařízení zůstane v jeho majetku. Totéž platí i o zařízení pro přenosy instalované ve skříně AXY01 (skříně tohoto rozvaděče bude majetkem Žadatele, včetně svorkovnic) – zařízení pro přenos nezbytných informací pro jeho Dispečink. Investorem omezovačů přepětí VN, kabelu VN, trafostanice 22/0,4 kV a dalšího elektroenergetického zařízení Výrobní (včetně sekundárních obvodů pro signalizaci a měření hodnot pro Dispečink, skříně pro rozvaděč přenosů AXY01 a napájení zařízení pro přenosy) bude Žadatel, který zajistí výstavbu tohoto zařízení včetně projektu a zařízení zůstane v jeho majetku.

- Místo připojení k distribuční soustavě:
 - Místem připojení bude z nově vloženého p.b.7A venkovní vedení 22 kV linky VN78. Plešovec Benzina. Vedení 22 kV je v základním řazení napájené z transformovny 110/22 kV Hulín.
- Hranice vlastnictví:
 - Zařízení Provozovatele DS bude končit na nově vloženém podpěrném bodě p.b.7A VN78. Plešovec Benzina v místě připojení přívodního VN kabelu Žadatele ke svorkám svislého úsekového odpínače Provozovatele DS a u sekundárních obvodů na svorkovnicích skříně AXY01. Na těchto svorkách bude docházet k přechodu elektřiny a informací mezi zařízeními Provozovatele DS a Žadatele. Zařízení Žadatele bude začínat na nově vloženém podpěrném bodě Provozovatele DS p.b.7A VN78 o. Plešovec Benzina v místě připojení přívodního VN kabelu ke svorkám svislého úsekového odpínače Provozovatele DS a dále v místě připojení sekundárních obvodů svorkami skříně rozvaděče AXY01 (včetně skříně AXY01). V majetku Žadatele bude veškeré zařízení od odpínače k místu spotřeby nebo výroby.
- Související technická opatření:
 - Do vedení VN78 o. Plešovec Benzina bude nově vložen p.b.7A (mezi p.b.7 a p.b.8) s ÚO s kabelosvodem. S ÚO bude vyvedeno kabelové vedení VN do nové trafostanice Žadatele, která bude umístěna na hranici pozemku p.č. 151 Chropyně a bude přístupná z veřejné komunikace. Zřízení nově vloženého p.b.7A včetně svislého úsekového odpínače pro výrobu provede Provozovatel DS a po vybudování zůstane v jeho vlastnictví. Vybudování kabelového vedení VN, nové trafostanice Žadatele (TS) a rozvodů NN bude zajištěno a uhrazeno Žadatelem. Žadatel zadá vybudování TS a rozvodů NN k provedení odborné zhotovitelské firmě. TS a rozvody NN zůstanou po vybudování ve vlastnictví Žadatele.

Technické parametry odběrného místa:

- | | |
|--|------------|
| • Napěťová hladina: | 22 kV (VN) |
| • Rezervovaný příkon: | 75 kW |
| • Celkový instalovaný výkon výroby: | 891,62 kW |
| • Rezervovaný výkon výroby (max. výkon dodávky elektřiny do DS): | 892 kW |

Je nutno akceptovat „PŘIPOJOVACÍ PODMÍNKY VN a VVN pro osazení měřicích zařízení v odběrných místech napojených z distribuční sítě vysokého napětí a velmi vysokého napětí“, které jsou vydány příslušnou distribuční společností.



4.5 Měření elektrické energie

Místem připojení Výrobní do sítě 22 kV provozovatele distribuční soustavy EG.D, a.s. bude stávající venkovní vedení 22 kV kmenové linky VN78. Plešovec Benzina napájené z TR 110/22 kV Hulín z nově vloženého podpěrného bodu 7 A.

Výrobní bude připojena do instalačního rozvodu VN dotčeného odběrného místa v souladu s Přílohou č. 4 PPDS a v souladu s Připojovacími podmínkami EG.D, a.s.

Způsob a provedení měření množství odebrané/vyrobené elektřiny:

- Místo připojení k distribuční soustavě:
 - Místem připojení bude z nově vloženého p.b.7A venkovní vedení 22 kV linky VN78. Plešovec Benzina. Vedení 22 kV je v základním řazení napájené z transformovny 110/22 kV Hulín.
- Hranice vlastnictví:
 - Zařízení Provozovatele DS bude končit na nově vloženém podpěrném bodě p.b.7A VN78. Plešovec Benzina v místě připojení přívodního VN kabelu Žadatele ke svorkám svislého úsekového odpínače Provozovatele DS a u sekundárních obvodů na svorkovnicích skříně AXY01. Na těchto svorkách bude docházet k přechodu elektřiny a informací mezi zařízením Provozovatele DS a Žadatele. Zařízení Žadatele bude začínat na nově vloženém podpěrném bodě Provozovatele DS p.b.7A VN78 o. Plešovec Benzina v místě připojení přívodního VN kabelu ke svorkám svislého úsekového odpínače Provozovatele DS a dále v místě připojení sekundárních obvodů svorkami skříně rozvaděče AXY01 (včetně skříně AXY01). V majetku Žadatele bude veškeré zařízení od odpínače k místu spotřeby nebo výroby.
- Související technická opatření:
 - Do vedení VN78 o. Plešovec Benzina bude nově vložen p.b.7A (mezi p.b.7 a p.b.8) s ÚO s kabelosvodem. S ÚO bude vyvedeno kabelové vedení VN do nové trafostanice Žadatele, která bude umístěna na hranici pozemku p.č. 151 Chropyně a bude přístupná z veřejné komunikace. Zřízení nově vloženého p.b.7A včetně svislého úsekového odpínače pro výrobu provede Provozovatel DS a po vybudování zůstane v jeho vlastnictví. Vybudování kabelového vedení VN, nové trafostanice Žadatele (TS) a rozvodů NN bude zajištěno a uhrazeno Žadatelem. Žadatel zadá vybudování TS a rozvodů NN k provedení odborné zhotovitelské firmě. TS a rozvody NN zůstanou po vybudování ve vlastnictví Žadatele.

Technické parametry odběrného místa:

- | | |
|---|------------|
| • Napěťová hladina: | 22 kV (VN) |
| • Rezervovaný příkon: | 75 kW |
| • Celkový instalovaný výkon výrobní: | 891,62 kW |
| • Rezervovaný výkon výrobní (max. výkon dodávky elektřiny do DS): | 892 kW |

Způsob a provedení měření množství odebrané/vyrobené elektřiny:

- | | |
|-------------------------------|--|
| • Místo připojení: | 22 kV |
| • Umístění měřicího zařízení: | Měření bude umístěno v rozvaděči Žadatele (umístěném na hranici pozemku, v příli nebo na objektu) trvale přístupném z vnější strany z veřejného prostranství |



- Typ měření: A
- Převod měřicích transformátorů proudu: 25/5 A, třída přesnosti 0,5 S
- Převod měřicích transformátorů napětí: 22000/ $\sqrt{3}$ //100/ $\sqrt{3}$ V
- Vlastníkem MTP a MTN je: Zákazník
- Odběr elektřiny bude měřen měřicím zařízením: PDS

Transformátory proudu budou osazeny s definovaným převodem, třídou přesnosti a jmenovitou zátěží max. 10 VA, pokud nebude výpočtem prokázána vyšší hodnota. Převod a parametry měřicích transformátorů napětí musí být v souladu s PPDS. Použitý typ měničů musí mít tzv. úřední vzor pro použití v ČR a musí být úředně ověřen státní zkušebnou (zákon č. 505/1990 Sb.). Elektroměrová souprava bude umístěna v samostatném rozvaděči nebo skříní měření – typové skříní 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. Pro dálkový odečet elektroměru bude přednostně využívána komunikace přes GSM. V případě nedostatečné úrovně nebo kvality signálu poskytne zákazník PDS na své náklady samostatnou analogovou telefonní linku PSTN. Pokud je u vícetarifní distribuční sazby požadováno blokování spotřebičů z elektroměru, pak odběratel nainstaluje do elektroměrového rozvaděče ovládací relé s parametry dle platných připojovacích podmínek nebo použije optočlenu. Propojení relé nebo optočlenu s elektroměrem provedou pracovníci EG.D a.s. Měření musí být provedeno v souladu s příslušnými právními předpisy, především s Vyhl. č. 359/2020 Sb., PPDS a Připojovacími podmínkami pro umístění měřicích zařízení v odběrných a předacích místech napojených ze sítí VN, VVN v platném znění.

5. TECHNICKÉ ŘEŠENÍ – FOTOVOTAICKÁ ELEKTRÁRNA

5.1 FV pole

Jako zdroj pro výrobu elektřiny bude instalováno celkem **1 636 ks** křemíkových fotovoltaických panelů, výkon 545 W_p, nominální napětí 40,8 V, nominální proud 13,36 A. Fotovoltaické panely mají maximální rozměr 2 278 x 1 134 x 35 mm. Samotné fotovoltaické panely budou rozděleny do takzvaných větví (stringů) a budou umístěny na k tomu určené typizované zátěžové hliníkové konstrukci, která bude umístěna na zpevněné ploše. Samotné fotovoltaické panely budou umístěny na konstrukci se sklonem 10° v provedení východ / západ. Pro zajištění mechanické odolnosti proti meteorologickým vlivům musí panely splňovat minimálně zatížení větrem 2 400 Pa a minimálně zatížení sněhem 5 400 Pa.

Před připojením fotovoltaického stringu je třeba překontrolovat, zda výrobcem uvedená hodnota napětí pro fotovoltaický modul odpovídá skutečné hodnotě. Při měření napětí, prosím zohledněte, že fotovoltaický modul za nízkých teplot a konstantního osvětlení dodává vyšší napětí na prázdko. Při vnější teplotě -10 °C, nesmí napětí na prázdko v žádném případě přesáhnout 1 000 V_{DC}. Platné teplotní koeficienty pro výpočet teoretického napětí naprázdno, naleznete v datovém listu fotovoltaického modulu. V případě překročení napětí naprázdno fotovoltaického stringu 1 000 V_{DC} může dojít ke zničení zařízení síťového střídače.

Panely budou vzájemně pospojovány (můžou být použity speciální úchyty s trny mezi konstrukcemi a panely – nemusí být pospojovány panely) a uzemněny vodičem CYA 6 mm² na pomocnou přípojnici ochranného pospojování MET 1–6, která bude uzemněna vodičem FeZn 10/13 PVC na nově vybudovanou uzemňovací soustavu pro pozemní instalaci FVE.

Parametry fotovoltaického panelu – FVE jsou následující:

- Typ: křemíkový panel



• Jmenovitý výkon:	545 W _p
• Maximální výkonnostní tolerance (z výroby):	±3 %
• Jmenovité provozní napětí:	40,8 V
• Jmenovitý provozní proud:	13,36 A
• Maximální zkratový proud:	13,94 A
• Minimální účinnost panelu:	21,1 %
• Maximální napětí systému:	1 000 V _{DC}
• Maximální koeficient teplotních ztrát P _{mpp} :	-0,35 %/°C
• Maximální koeficient teplotních ztrát U _{oc} :	-0,28 %/°C
• Maximální koeficient teplotních ztrát I _{sc} :	0,048 %/°C
• Provozní teploty:	- 40 °C až 85 °C
• Stupeň krytí připojovacího boxu:	IP68
• Maximální rozměry:	2 278 x 1 134 x 35 mm
• Maximální váha:	28,0 kg

5.2 Výkonový optimizér

Tradiční systémy trpí celou řadou problémů, které způsobují energetické ztráty (zastínění, nesoulad panelů z výroby, nesoulad způsobený znečištěním, různou teplotou apod.). Výkonový optimizér překonává tyto nedostatky FV systémů, eliminuje energetické ztráty a umožňuje získat až o 25 % více energie. Množství dodatečně získané energie samozřejmě závisí vždy na podmínkách konkrétní instalace (míra zastínění, kvalita střídače a panelů, sklon a orientace panelů, kvalita provedení samotné instalace, přírodní podmínky atd.).

V tomto projektu budou použity optimizéry (Add-On), které budou instalovány na dva FV panely. Tyto optimizéry (DC/DC měnič) se pak starají o své panely a střídač jen plní funkci konverze stejnosměrného proudu na střídavý (DC/AC). Protože střídač pracuje za optimálních podmínek (stálé napětí 750 V), dosahuje maximální účinnosti i při nízkých úrovních slunečního záření, kdy účinnost klasických střídačů klesá.

Výhody tohoto zařízení:

- Až o 25 % více získané energie. Každý panel pracuje při optimálním proudu a napětí nezávisle na ostatních panelech fotovoltaického systému (MPP je sledován u každého panelu zvlášť).
- Monitorování na úrovni FV panelů. Umožňuje monitorovat výkon jednotlivých panelů (nemožné u klasických střídačů), a tak může být uživatel bezprostředně informován o jakémkoli problému v systému (vada panelu, zastínění atd.).
- Bezpečnost pro údržbu a požární zásah (bezpečnostní funkce). V případě požáru, výpadku sítě, vypnutí střídače nebo zvýšené teplotě, klesne automaticky napětí panelů (optimizérů) na 1 V. Servisní pracovníci, a především hasiči nemají problém s vyšším napětím mezi panely a střídačem. Bezpečnostní funkce „vypne panely“ při nečinnosti střídače a tím je možno použít standardní hasební prostředky bez nebezpečí úrazu elektrickým proudem. Systém také automaticky detekuje elektrické oblouky.

Obecná specifikace výkonových optimizérů:

- Výkonový optimizér v kombinaci s měničem musí podporovat optimalizaci na úrovni panelů (každý panel nebo dvojici panelů).
- Výkonový optimizér musí mít funkci MPP, aby bylo zajištěno, že se energie z každého jednoho panelu nebo z každých 2 panelů získává v bodě maximálního výkonu.



- Výkonový optimizér musí mít PLC jednotku pro spolehlivou komunikaci.
- Výkonový optimizér musí mít záruku minimálně 25 let.
- Výkonový optimizér, měnič a monitorovací platforma musí být poskytnuty/podporovány jedním výrobcem. Záruka a technická podpora by měly být poskytnuty jedním zdrojem, aby se eliminovaly potenciální problémy se servisem.

Parametry optimizéru (Dvojice panelu):

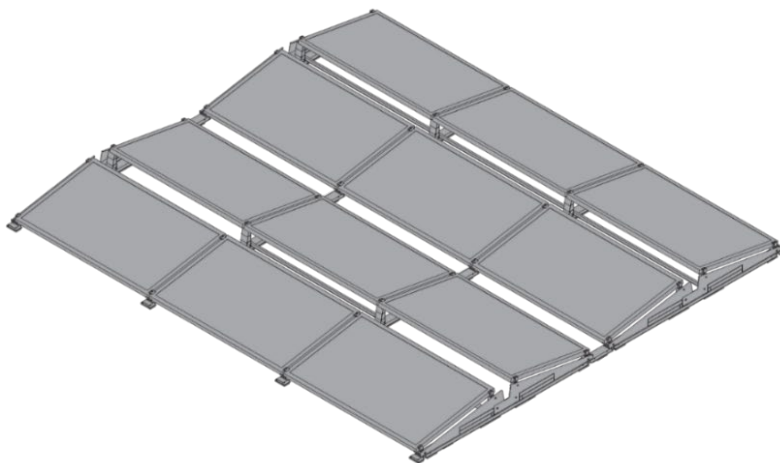
- **Vstup:**
 - Jmenovitý výstupní DC výkon: 1 100 W
 - Absolutní maximální vstupní napětí: 125 V_{DC}
 - Provozní rozsah MPPT: 12,5–105 V_{DC}
 - Maximální zkratový proud na vstup: 14,1 A_{DC}
 - Minimální účinnost: 99,5 %
 - Minimální vážená účinnost: 98,6 %
 - Kategorie přepětí: II
- **Výstup během provozu:**
 - Maximální výstupní proud: 18 A_{DC}
 - Maximální výstupní napětí: 80 V_{DC}
- **Výstup v pohotovostním režimu:**
 - Bezpečné výstupní napětí optimizérů: 1 ± 0.1 V
- **Shoda s normami**
 - EMC: ČSN EN IEC 61000-6-2 ed. 4, ČSN EN 61000-6-3 ED.2 (IEC 61000-6-3 - Class B), ČSN EN 55011 ed. 4
 - Bezpečnost: ČSN EN 62109-1 (IEC 62109-1) - třída bezpečnosti II
 - Směrnice RoHS: ANO
 - Požární bezpečnost: VDE-AR-E 2100-712:2013-05
- **Specifika instalace:**
 - Maximální povolené napětí systému: 1 000 V_{DC}
 - Vstupní / výstupní konektor: MC 4 / MC 4
 - Rozsah provozní teploty: -40 až +85 °C
 - Stupeň krytí: IP68
 - Relativní vlhkost: 0–100 %

5.3 Konstrukční část

Na pozemcích s parcelními čísly 152/1; p. č. 269; p. č. 151; p. č. 150/2; p. č. 271; p. č. 150/3; p. č. 150/14; p. č. 270; p. č. 150/15; p. č. 150/16 [Plešovec (721743)] bude instalovaná nová pozemní fotovoltaická elektrárna, která bude umístěna na zátěžové konstrukci se sklonem 10° v provedení východ / západ. Konstrukce s panely bude zatížena pomocí balastních kamenů nebo může být kotvena do zpevněné plochy (betonové panely nebo beton), na které leží. Nosná konstrukce pro FV panely bude tvořena hliníkovými a nerez kovovými typovými prvky spojenými šrouby (veškerý spojovací materiál musí být proveden s antikorozi úpravou). Panely budou přichyceny ke konstrukci hliníkovými, krajovými a středovými úchytkami. Detailní provedení nosné konstrukce pro nově instalovanou pozemní fotovoltaickou elektrárnu je možné najít ve výkresové dokumentaci, která je součástí této dokumentace.



Střídače s rozvaděči RDC budou umístěny na hliníkové konstrukci se stříškou. Návrh a detailní provedení této konstrukce bude v kompetenci vítězného zhotovitele s ohledem na fakt, že se zájmová oblast nachází v záplavovém území, v rozlivu Q100, Q20.



Nosná konstrukce pro fotovoltaické panely

5.4 Terénní úpravy

Zájmové území před instalací zátěžové konstrukce pro uložení fotovoltaických panelů musí být vhodně srovnáno a upraveno do základní nivelety. Bude osazena mulčovací folie, která bude zahrnuta vhodnou vrstvou kačírku (kamenné drtě o vhodné frakci).

5.5 Rozvaděče RDC

Rozvaděče RDC budou instalovány společně s další technologií FVE (střídač) na nově vybudované konstrukce, na které bude nutné pro ochranu této technologie před deštěm a přímým slunečním zářením instalovat samostatnou ochrannou stříšku.

Nově instalované rozvaděče RDC budou nástěnného provedení (zařízení musí být umístěno na kolmou a rovnou stěnu, případně konstrukci), minimální krytí IP 66, oceloplechové provedení, třída reakce na oheň A1 popř. A2, montážní deska a DIN lišty. Tyto rozvaděče budou vybaveny pojistkovými odpojovači s pojistkami pro jištění jednotlivých stringů a přepětovými ochranami typu I+II. Vybavení jednotlivých rozvaděčů RDC s technickými parametry jednotlivých komponentů je součástí výkresové dokumentace této projektové dokumentace.

V rozvaděčích RDC budou instalovány nadproudové ochrany pomocí pojistek typu gPV na DC straně v souladu s ČSN EN 60269–6. Specifikace pojistek je uvedena ve výkresové dokumentaci. Nadproudovou ochranou budou chráněny oba póly jednotlivých stringů. Při standardní manipulaci s pojistkami je nutno nejprve vypnout střídač na AC straně, poté odepnout stejnosměrný vypínač na střídači.

Navržená velikost rozvaděče musí být překontrolována zhotovitelem v závislosti na jeho vybraném vybavení rozvaděče v závislosti na oteplení rozvaděče (zohlednění ztrátového tepla a odstupů výkonových prvků), kdy nesmí dojít k překročení povolené teploty, což by mohlo mít za následek snížení životnosti nebo poškození komponent (případný vznik požáru). Zhotovitel musí tedy případně zvolit jinou velikost rozvaděče nebo instalovat aktivní/pasivní chlazení rozvaděče. Jakákoliv změna musí být konzultována s projektantem projektu. Rozvaděče RDC budou samostatně uzemněny vodičem CYA 25 mm² na pomocnou přípojnicí ochranného pospojování MET 1–6, která bude uzemněna na nově budovanou uzemňovací soustavu FVE.



Rozvaděče RDC musí být instalován v souladu s požadavky stanovenými v PBŘ zpracované Ing. Tomášem Dufkou a Ing. Ondřej Faldynou, autorizovaným inženýrem v oboru Požární bezpečnost staveb IH00, 1103874.

5.6 Rozvaděč RAC 1

Rozvaděč RAC 1 bude instalován uvnitř nové trafostanice TS FVE 1 spolu s další technologií FVE v blízkosti rozvaděče MaR 1.

Nově instalovaný rozvaděč RAC 1 bude skříňového provedení (zařízení musí být umístěno na kolmou a rovnou podlahu), minimální krytí IP 55, oceloplechové provedení, třída reakce na oheň A1 popř. A2, montážní deska a DIN lišty. Vybavení rozvaděče RAC 1 s technickými parametry jednotlivých komponentů jsou upřesněny ve výkresové části.

Navržená velikost rozvaděče musí být překontrolována zhotovitelem v závislosti na jeho vybraném vybavení rozvaděče v závislosti na oteplení rozvaděče (zohlednění ztrátového tepla a odstupů výkonových prvků), kdy nesmí dojít k překročení povolené teploty, což by mohlo mít za následek snížení životnosti nebo poškození komponent (případný vznik požáru). Zhotovitel musí tedy případně zvolit jinou velikost rozvaděče nebo instalovat aktivní/pasivní chlazení rozvaděče. Jakákoliv změna musí být konzultována s projektantem projektu.

Na rozvaděči RAC 1 bude umístěné červené hřibové tlačítko VYPNUTÍ FVE (není určeno pro požární zásah), které po aktivaci sepne hlavní jistič v rozvaděči RAC 1 a tím pádem dojde ke ztrátě napětí v rozvaděči RAC 1 ze strany vnitropodnikové soustavy a externí síťová ochrana zareaguje, tím dojde k vypnutí střídačů na AC straně a také aktivaci funkce střídačů tzv. „Bezpečnostní funkce DC strany“, která bude mít za následek snížení napětí v jednotlivých strinzích na bezpečné dotykové napětí na DC straně.

Pro požární zásah bude instalováno bezpečnostní tlačítko STOP FVE 1 na fasádě nové trafostanice TS FVE 1, které bude rovněž napojeno stejně jako v předchozím případě s tím, že dojde k aktivaci stejných funkcí.

Odpor střídavého vedení mezi střídačem a rozvaděčem RAC 1, by neměl být vyšší než 0,5 Ω , typ kabelu – viz. výkresová část dokumentace.

Rozvaděč RAC musí být instalován v souladu s požadavky stanovenými v PBŘ zpracované Ing. Tomášem Dufkou a Ing. Ondřej Faldynou, autorizovaným inženýrem v oboru Požární bezpečnost staveb IH00, 1103874.

5.7 Střídač napětí

Pro přeměnu stejnosměrného napětí na střídavé napětí bude pro nově instalovanou pozemní FVE instalováno celkem šest kusů střídačů s označením INV 1 – INV 6. Střídače INV 1 až INV 6 mají maximální výstupní výkon 100 kW, výstupní proud na fázi 145 A, síťové připojení 3W+PE, 4W+PE 400 V/230 V, nastavitelný účinník 0,8/0,8-1 (induktivní/kapacitní) nominální vstupní napětí 680 V_{DC}, max. vstupní DC napětí 1 000 V_{DC}.

Střídače budou instalovány spolu s další technologií FVE (rozvaděče RDC) na nově vybudované konstrukce, na které bude nutné pro ochranu této technologie před deštěm a přímým slunečním zářením instalovat samostatnou ochrannou stříšku. Vzdálenost horního okraje střídače od stropu nebo překážky min. cca 30 cm, do stran min. 35 cm a prostor od dolního okraje min. 40 cm. Vzduch uvnitř střídače proudí směrem zprava nahoru. Přívod vzduchu spodem, odvod teplého vzduchu horem.

Zařízení střídače by nemělo být instalováno v prostorách s velkou prašností. Zařízení střídače nesmí být instalováno v prostorách s velkou prašností vodivých částic (např. ocelové piliny).

**Základní parametry střídače:**

Označení střídače	Maximální výstupní výkon střídače	Maximální výstupní proud střídače (na fázi)
INV 1	100 kW	145 A
INV 2	100 kW	145 A
INV 3	100 kW	145 A
INV 4	100 kW	145 A
INV 5	100 kW	145 A
INV 6	100 kW	145 A

Střídače v nově navržené FVE bude zajišťovat přímou dodávku vyrobené solární elektřiny v automatickém režimu nafázování na místní síť 3 x 400 V, 50 Hz.

Střídače musí být vybaveny bezpečnostní ochranou podpětovou, nadpětovou, podfrekvenční a nadfrekvenční, které automaticky odpojí střídače od sítě při překročení nastavených parametrů sítě. Přestože střídače si samy hlídají parametry napájecí sítě a sám sebe v případě potřeby odpojí, bude podle požadavku provozovatele distribuční soustavy, před napojením FV elektrárny na vnitropodnikovou síť v rozvaděči RAC 1 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.

Z optimizérů budou fotovoltaické panely napojeny ke střídačům (přes rozvaděče RDC) solárními kabely (+ a -) o velikosti 6 mm². Strana AC ze střídače bude připojena níže uvedenými kabely do rozvaděče RAC 1. Odpor střídavého vedení mezi střídači a rozvaděčem RAC 1, by neměl být vyšší než 0,5 Ω, typ kabelu - viz. specifikace níže nebo výkresová část dokumentace.

Propojení střídačů a rozvaděče RAC 1:

- INV 1 až INV 6 do RAC 1 pomocí kabelu WL 04 až WL 09 1-CYKY 4 x 95 mm².

Střídače budou samostatně uzemněny vodičem CYA 25 mm² na pomocnou přípojnicí ochranného pospojování MET 1–6, které budou uzemněny na nově budovanou uzemňovací soustavu pomocí FeZn10.

Střídače v kombinaci s výkonovými optimizéry musí mít integrovanou funkci „Bezpečností funkce DC strany“, která bude mít za následek snížení napětí v jednotlivých strinzích na bezpečné dotykové napětí na DC straně, což je důležité pro instalátory, pracovníky údržby nebo hasiče. Optimizéry snižují napětí na optimizéru při aktivaci této funkce na 1 V (celkové napětí bude záviset na počtu optimizéru v stringu).

Střídače musí mít integrovanou funkci detekce a přerušení elektrického oblouku pro snížení rizika vzniku požáru a úrazu elektrickým proudem dle ČSN EN 62606 (UL1699B). Elektrické oblouky mohou vzniknout při poškození kabelů a konektorů ve FVE, jejich špatném zapojení nebo při samovolném uvolnění. FV systémy stárnou a konektory/kabely degradují. Poškození může vzniknout také prokousnutím kabelů od zvířat. Když jsou kabely nebo konektory poškozené, může vzniknout elektrický oblouk, který generuje teplo a způsobit tak požár. Navíc mohou oblouky elektrifikovat instalaci, např. nosnou konstrukci systému. Dotyk s takovou konstrukcí může způsobit elektrický šok.

Výkonové optimizéry, střídače a monitorovací platforma musí být poskytnuty/podporovány jedním výrobcem. Záruka a technická podpora by měly být poskytnuty jedním zdrojem, aby se eliminovaly potenciální problémy se servisem.



Při montáži a uvedení do provozu je nutné dodržet pokyny výrobce.

Při jakékoliv manipulaci, opravě, údržbě apod. se střídačem je nutné nejdříve vypnout AC stranu a teprve potom DC stranu!

Umístění střídačů bylo zvoleno tak, aby trasa stejnosměrného napětí byla co nejkratší s ohledem na technické a bezpečnostní podmínky místa instalace (bezpečnost, požadavky výrobců atd.).

Střídač musí být instalován v souladu s požadavky stanovenými v PBŘ zpracované Ing. Tomášem Dufkou a Ing. Ondřej Faldynou, autorizovaným inženýrem v oboru Požární bezpečnost staveb IH00, 1103874.

5.7.1 Technická specifikace střídače INV 1 – INV 6

Výstupní údaje:

- Maximální výstupní výkon: 100 000 VA
- Výstupní napětí AC – sdružené / fázové (nominální): 380/220;400/230 V_{AC}
- AC frekvence: 50 Hz
- Maximální průběžný výstupní proud (na fázi): 145 A
- Podporované sítě – třífázové: 3W + PE, 4W + PE
- Maximální celkové harmonické zkreslení: 3 %
- Rozsah účinníku: +/-0,8 až 1
- Musí obsahovat monitoring sítě, ochranu před ostrovním provozem, konfigurovatelný účinník a konfigurovatelné prachové hodnoty země.

Vstupní údaje:

- Maximální DC výkon (panel za STC): 150 000 W
- Maximální vstupní napětí: 1000 V_{DC}
- Rozsah provozního napětí: 680–1000 V_{DC}
- Maximální vstupní proud: 3 x 48,25 A_{DC}
- Ochrana proti obrácení polarity: Ano
- Detekce zemního spojení (izolační odpor): citlivost 167 kΩ na střídač
- Minimální účinnost měniče: 98,3 %
- Minimální evropská vážená účinnost: 98 %

Obecné parametry:

- Vstupní / výstupní konektory: MC4 / MC4
- Minimální komunikační rozhraní: RS485
- Přepěťová ochrana RS485: Typ II, integrovaná
- Ochrana proti elektrickým obloukům: Ano, dle ČSN EN 62606 (UL1699B)
- DC přepěťová ochrana: Typ II, integrovaná
- Provozní teploty: -40 do +60 °C
- Maximální hluk: 67 dBA
- Minimální krytí: IP65

Shoda s normami:

- Bezpečnost: ČSN EN 62109-1 (IEC-62109-1), ČSN EN 62109-2 (IEC-62109-2)



- Připojení k síti:
- EMC:

ČSN EN 50549-1, ČSN EN 50549-2
ČSN EN IEC 61000-6-2 ed.4, ČSN EN
61000-6-3 ed. 2 (IEC61000-6-3), ČSN
EN 61000-3-11 (IEC61000-3-11), ČSN
EN 61000-3-12 ed. 2 (IEC61000-3-12)
Ano

- Směrnice RoHS:

5.8 Kabelové trasy

Hlavní kabelové trasy budou zhotoveny z kabelových pozinkovaných žlabů dle platných norem ČSN. Trasy budou vedeny odděleně pro spojovací vedení napájecí části nízkého napětí a malého napětí. Souběhy a křížení obou úrovní je nutno dodržet dle platných ČSN.

Fotovoltaické panely budou navzájem (ve stringu) propojeny skrze optimizéry vlastními kabely do série. Z krajních FV panelů (optimizérů), z mínus a plus pólů budou speciální ohebné jednožilové solární kabely s PU izolací a s konektory MC4 vedeny do rozvaděčů RDC, resp. do střídačů. Solární kabely budou splňovat odolnost proti plamenu dle ČSN EN 60332-1-2 (IEC 60332-1-2), odolnost vůči počasí/UV záření dle ČSN EN 50618 dodatku E, odolný proti ozónu dle ČSN EN 50396, bez halogenů dle ČSN EN 60754-1 (IEC 60754-1), korozivita zplodin hoření dle ČSN EN 60754-2 (IEC 60754-2). Solární kabely 6 mm² budou vyvázány k nosné konstrukci mezi jednotlivými panely pod FV panely stahovacími UV odolnými páskami.

Rozvaděče RDC budou se střídači propojen solárními kabely, které musí být umístěny v plném plechovém žlabu (zabránění úkapům při hoření – není použit kabel s klasifikací B2ca s1, d1). V případě, že žlab bude použit bez víka budou kabely vedeny v UV odolných chráničkách.

Veškeré žlaby budou instalovány bez ostrých hran případně musí být zajištěno opatření k eliminaci těchto ostrých hran, a to z důvodu, aby nedošlo k poškození (proříznutí) pláště solárního kabelu nebo pro případné zajištění bezpečnosti práce či bezpečnosti požárního výkonu při požárním zásahu.

Z rozvaděče RAC 1 bude dále veden kabel 1-CXKH-V-J 3x1,5 mm² FE180/P60-R B2caS1d1 (WS1) k požárnímu tlačítku SB01 – tlačítko STOP FVE. Kabelová trasa k havarijnímu tlačítku SB01, které bude umístěné na venkovní straně nově instalované trafostanice TS FVE 1, bude provedena jako trasa se zachovanou funkčností kabelové trasy při požáru P 60-R a s třídou reakce na oheň B2caS1d1, viz. PBŘ.

Veškeré prostupy mezi jednotlivými požárními úseky je nutné řádně požárně utěsnit – dle požadavků PBŘ (popř. ČSN 73 0810, čl. 8.6.1).

U všech namontovaných kabelů bude po instalaci a montáži v rámci výchozí revize provedeno kontrolní měření o stavu izolačního odporu a o tomto měření bude proveden zápis.

Montáže nosných částí a spojovacích vedení bude provedeno dle platných norem ČSN a pokynů výrobce komponentů.

Veškeré kabelové trasy musí být v souladu s požadavky stanovenými v PBŘ zpracované Ing. Tomášem Dufkou a Ing. Ondřej Faldynou, autorizovaným inženýrem v oboru Požární bezpečnost staveb IH00, 1103874.

Propojení střídačů a rozvaděče RAC 1:

- INV 1 až INV 6 do RAC 1 pomocí kabelu WL 04 až WL 09 1-CYKY 4 x 95 mm².

**Propojení rozvaděče RAC 1 a požárního tlačítka SB01:**

- Z rozvaděče RAC 1 do tlačítka SB01 pomocí kabelu WS1 – 1-CXKH-V-J 3x1,5 mm² FE180/P60-R B2caS1d1.

5.9 Provoz FVE

Provoz střídače FVE je plně automatický. V momentě, kdy je po východu slunce vyroben dostatečný výkon z fotovoltaických panelů, začne „buzení“ střídače a výkonových optimizérů. V třífázovém systému je zapotřebí 9 V, aby se střídač probudil z nočního módu a začal posílat budicí signál po DC kabelech výkonovým optimizérům. Tento signál je během provozu vysílán konstantně.

Poznámka: V případě jeho přerušení přechází systém do bezpečnostního módu, kdy každý optimizér produkuje 1 V_{DC}.

Jakmile optimizéry obdrží signál od střídače, přecházejí z bezpečnostního módu do provozního a začnou zvyšovat napětí. Výkonový optimizér je DC/DC měnič, který musí umět DC napětí podle potřeby zvýšit i snížit (buck/boost technologie). Když je dosaženo potřebného napětí 750 V_{DC}, systém začne kontrolovat síťové parametry a přejde do výroby (kontrola sítě dle aktuálních PPDS provozovatele distribuční sítě). Současně začne systém dodávat informace o zařízení v monitoringu systému (webová platforma), každý optimizér odesílá data na server v průměru každých 5 minut.

Během provozu udržují optimizéry napětí ve stringu kolem fixní hodnoty 750 V_{DC} a střídač má z hlediska účinnosti neustále optimální hodnotu napětí pro konverzi z DC na AC.

Výkonový optimizér se stará o to, aby každý jeden panel dodával maximální množství energie a pracoval vždy v maximálním bodu výkonu – (MPP = Maximum Power Point), a to nezávisle na výkonu ostatních panelů. V tradičním systému bez výkonových optimizérů jakýkoliv slabší panel (zastíněný, zašpiněný, degradovaný apod.) snižuje výkon všech ostatních panelů zapojených ve stringu. Sledování maximálního bodu výroby na panelech také znamená menší zahřívání měniče, vyšší bezpečnost a pozdější snižování výkonu kvůli teplotě.

Výkonový optimizér podává také zpětnou vazbu o výkonu jednotlivých panelů a umožňuje efektivní kontrolu správné činnosti FVE a také jejího servisu. Snižuje náklady na provoz a servis FVE a monitoring na úrovni panelů je také základní bezpečnostní funkcí.

5.10 Vypnutí fotovoltaické elektrárny

FVE lze vypnout (odpojit od vnitropodnikové sítě) pomocí hříbové tlačítka na rozvaděči RAC 1 nebo pomocí hlavního jističe v rozvaděči RAC 1. Tím pádem dojde ke ztrátě napětí ze strany vnitropodnikové soustavy a externí síťová ochrana zareaguje, tím dojde k vypnutí střídačů na AC straně a také aktivaci funkce střídačů tzv. „Bezpečnostní funkce DC strany“, která bude mít za následek snížení napětí v jednotlivých strinzích na bezpečné dotykové napětí na DC straně.

Nouzové vypnutí např. při požáru je uvedeno níže.

Nouzové vypnutí (např. při požáru):

Díky požadovaným integrovaným bezpečnostním funkcím střídačů musí dojít k vypnutí systému a přechodu do bezpečnostního módu i za těchto případů:

- Odpojení AC strany (vypnutí elektrického proudu např. hasiči (požární tlačítko), vypnutí jističe, vypnutí měniče, odpojení budovy nebo areálu od distribuční soustavy).



- Manuální vypnutí měniče nebo automatické dálkové vypnutí přes EPS (pokud je FVE systém do EPS zapojen) nebo pomocí nadřazeného řídicího systému (pokud je FVE systém integrován do nadřazeného systému).
- Dojde-li k poruše izolace např. při povodních, prokousání zvířetem nebo při strukturálním kolapsu budovy (detekuje měnič).
- Tepelné sensory ve výkonových optimizérech připojené k panelům detekují teplotu vyšší, než je prahová hodnota (85 °C).

Při výše popsanech způsobech vypnutí musí dojít k aktivaci požadované funkce střídačů tzv. „Bezpečnostní funkce DC strany“, která bude mít za následek snížení napětí v jednotlivých strinzích na bezpečné dotykové napětí na DC straně, což je důležité pro instalátory, pracovníky údržby nebo hasiče. Optimizéry snižují napětí na optimizéru při aktivaci této funkce na 1 V (celkové napětí bude záviset na počtu optimizéru ve stringu).

Střídač musí mít integrovanou funkci detekce a přerušení elektrického oblouku pro snížení rizika vzniku požáru a úrazu elektrickým proudem dle ČSN EN 62606 (UL1699B). Elektrické oblouky mohou vzniknout při poškození kabelů a konektorů ve FVE, jejich špatném zapojení nebo při samovolném uvolnění. FV systémy stárnou a konektory/kabely degradují. Poškození může vzniknout také prokousnutím kabelů od zvířat. Když jsou kabely nebo konektory poškozené, může vzniknout elektrický oblouk, který generuje teplo a způsobit tak požár. Navíc mohou oblouky elektrifikovat instalaci, např. nosnou konstrukci systému. Dotyk s takovou konstrukcí může způsobit elektrický šok.

FVE není schopna ostrovního režimu. V případě potřeby nouzového vypnutí je FVE možné vypnout hřibovým tlačítkem VYPNUTÍ FVE na dveřích rozvaděče MaR 1 nebo pomocí bezpečnostní tlačítka STOP FVE. V rozvaděčích budou instalovány jističe s vyrážecí cívkou, na které bude napojeno zmíněné bezpečnostní tlačítko STOP FVE. Aktivací jednoho z těchto prvků dojde k aktivaci jističe v rozvaděči RAC 1, čímž dojde k přerušení AC strany střídače (odpojení střídače) a k aktivaci požadované funkce „Bezpečnostní funkce DC strany“, která bude mít za následek snížení napětí jednotlivých stringů na maximální 15 V. Snížení napětí je postupné a k úplnému snížení dojde do 5 minut od aktivace funkce „Bezpečnostní funkce DC strany“.

Bezpečnostní tlačítko STOP FVE je nainstalováno v červené boxu s plexisklem/prorážecím sklem na stěně nově instalované trafostanice. Tlačítko STOP FVE musí být nainstalováno v mezní výšce 1,5 m nad zemí ve vzdálenosti do 5 metrů od vstupní dveří (nástupní plocha pro hasiče).

5.11 Kontrola sítě

Opatření na ochranu vlastní výroby (např. zkratovou ochranu, ochranu proti přetížení, ochranu před nebezpečným dotykem) je zapotřebí provést podle PPDS. U zařízení schopných ostrovního provozu je třeba zajistit chránění i při ostrovním provozu.

Nastavení ochrany ve vazbě na DS určuje PDS. Proto je jejich nastavení vždy nutné odsouhlasit s PDS. Vhodným podkladem pro tato nastavení jsou studie dynamického chování výroby v dané síti. Nastavení výrobních modulů C a D je nutno individuálně konzultovat s PDS.

K provádění funkčních zkoušek ochrany je zapotřebí zřídit rozhraní (např. svorkovnici s podélným dělením a zkušebními svorkami).

Výrobce je povinen si zajistit sám, aby spínání, kolísání napětí, krátkodobá přerušení vč. opětovného zapínání (OZ) nebo jiné přechodové jevy v síti PDS nevedly ke škodám na jeho zařízení.

Všechny ochrany a vypínací obvody těchto ochrany budou připraveny k zaplombování.



Pro zajištění oddělení Výrobní od sítě Provozovatele DS v případě poruchy, OZ atd. musí být určeno rozpadové místo a v tomto místě instalována napěťová a frekvenční ochrana. Jako základní nastavení ochrany rozpadového místa výroben s moduly VM (A2), B1, B2, C jsou doporučeny hodnoty v tabulce níže (viz PPDS Příloha 4).

Ochrany rozpadového místa výroben		
Funkce	Nastavení pro vypnutí	Maximální vypínací čas (s) ⁽²⁾
Nadpětí 3. stupeň U >>>	1,2 Un	0,1 s
Nadpětí 2. stupeň U >> ⁽⁷⁾	1,15 Un	5 s
Nadpětí 1. stupeň U > ⁽¹⁾	1,11 Un	0 s
Podpětí 1. stupeň U <	0,7 Un	2,7 (0,5 s) ⁽⁶⁾
Podpětí 2. stupeň U <<	0,3 Un (0,45 Un) ⁽³⁾	0,2 s ⁽⁸⁾
Nadfrekvence f >	51,5 Hz	0,1 s
Podfrekvence f <	47,5 Hz	0,1 s
Směr jalového výkonu a podpětí (Q → & U <) ⁽⁵⁾	0,85 Un	tl = 0,5s

(1) Pro 1. stupeň nadpětí se použijí 10minutové hodnoty odpovídající ČSN EN 50160. Výpočet 10minutové hodnoty musí odpovídat 10minutové agregaci podle ČSN EN 61000-4-30, třídy S. Tato funkce musí být založena na průměrné efektivní hodnotě napětí v intervalu 10 minut. Odchylka od ČSN EN 61000-4-30 spočívá v klouzavém měřicím okně. Pro porovnání s vypínací mezí postačí výpočet nové 10minutové hodnoty nejméně každé 3 s. Pokud v ochraně nebude toto měření dostupné, tak nastavení 1. stupeň nadpětí bude 1,11 Un s časovým zpožděním 60 s.

(2) Vypínací časy u nadpětí a podpětí je zapotřebí koordinovat s parametry FRT křivek v souladu s Přílohou 4. PPDS.

(3) Tento napěťový stupeň vyvolá rychlé odpojení od sítě při blízkých zkratech. Nastavení 0,3 Un se volí pro výrobní připojené do sítě 110 kV a napětí měřené na straně vn (odpovídá mu cca 15 % Un v přípojném bodě). Nastavení 0,45 Un se volí pro výrobní připojené do sítě vn a při měření napětí na straně nižšího napětí.

(4) Toto nastavení je závislé na výkonu výrobní a kmitočtové závislé přizpůsobení výkonu.

(5) Ochrana se použije u výroben s instalovaným výkonu nad 30 kVA. nestanoví-li POS jinak.

(6) Nastavení časového zpoždění 2, 7 s je určeno pro nesynchronní VM, časové zpoždění 0,5 s je určeno pro synchronní VM.

(7) V případě, že nebude dostupný 3. stupeň nadpětí U>>>, tak nastavení 2. stupně nadpětí U>> bude 1,15 Un s časovým zpožděním 0,1 s.

(8) Časové zpoždění 2. stupně podpětí musí být kratší, než je beznapěťová pauza OZ vedení, do kterého je VM připojen

Nastavení ochrany a jejich časová zpoždění udává PDS v závislosti na koncepci chránění, způsobu provozu (OZ), přípojném bodě (přípojnice transformovny nebo v síti) a výkonu výrobního modulu

Nastavení se vztahují ke sdruženému napětí v sítích 22 kV. Časy vypnutí sestávají ze součtu časového nastavení a vlastních časů spínačů a ochrany.

Výrobce je povinen si zajistit sám, aby spínání, kolísání napětí, krátkodobá přerušení vč. OZ nebo jiné přechodové jevy v síti PDS nevedly ke škodám na jeho zařízení.

V souladu s ustanoveními § 11 odst. 1 písm. c) a § 23 odst. 3 písm. e) zákona č. 458/2000 Sb., Energetický zákon, ve znění pozdějších předpisů a dále v souladu s PPDS Přílohou 4 je Výrobce



povinen poskytnout součinnost k zajištění bezpečného a spolehlivého provozu distribuční soustavy. Výrobce má tímto, mimo jiné, povinnost:

- a) Provádět kontroly a případné změny nastavení ochran rozpadového místa Výrobní elektřiny na požadované hodnoty v souladu s ustanovením 4. přílohy PPDS bod 12.2: PDS může v případě potřeby požadovat přezkoušení ochran pro oddělení od sítě, ochran vazebního spínače a ostatního vybavení pro dálkové řízení podle části 5.1 a 8. Pokud to vyžaduje provoz sítě, může PDS zadat změněné nastavení pro ochrany".
- b) Provádět kontroly správné funkce obvodů pro dálkové omezování činného výkonu a při zjištění závady obnovit jejich správnou funkci.
- c) V případě, že Výrobce provozuje nesynchronní výrobní modul (tj. výrobní elektřiny nesynchronně připojená
- d) k elektrizační soustavě nebo připojené prostřednictvím výkonové elektroniky), jehož instalovaný výkon je roven nebo větší než 100 kW, je požadováno v souladu s požadavkem provozovatele přenosové soustavy (ČEPS, a.s.) nastavení frekvenčního odepínání (pokud to technologie výrobního modulu umožňuje), takto:
 - Plynule
výchozí hodnota prahové frekvence je 50,2 Hz, statika $s_2 = 5 \%$, tj. 40 % P_{inst} / Hz,
 - nebo skokově:
při vzrůstu kmitočtu nad 50,2 Hz odpojit 10 % P_i ,
při vzrůstu kmitočtu nad 50,5 Hz odpojit dalších 12 % P_i ,
při vzrůstu kmitočtu nad 50,8 Hz odpojit dalších 12 % P_i ,
při vzrůstu kmitočtu nad 51,1 Hz odpojit dalších 16 % P_i ,
při vzrůstu kmitočtu nad 51,5 Hz odpojit zbylých 50 % P_i .
Při poklesu kmitočtu odpínat výrobní modul až při 47,5 Hz.
- e) Udržovat zařízení potřebná pro paralelní provoz výrobní elektřiny se sítí provozovatele distribuční soustavy neustále v bezvadném technickém stavu. Spínače, ochrany a ostatní vybavení pro dálkové řízení musí být v pravidelných lhůtách (minimálně jednou za čtyři roky) funkčně přezkoušeny odbornými pracovníky provozovatele Výrobní, nebo odborné firmy.

Regulace činného výkonu:

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

- $P_1 > 0 \%$ jmenovitého výkonu
- $P_2 > 30 \%$ jmenovitého výkonu
- $P_3 > 60 \%$ jmenovitého výkonu
- $P_4 > 100 \%$ jmenovitého výkonu (základní provozní stav)

Pro případy připojování Výroben s místem připojení v rozvaděči/poli 22 kV v transformovně 110/22 kV v majetku Provozovatele DS může být variantně požadována spojitá regulace činného výkonu. V těchto případech bude regulace obsažena spolu s ostatními daty v komunikačním protokolu IEC60870-5-101.

Řízení účinníku a jalového výkonu:

Žadatel musí zajistit řiditelnost účinníku v předávacím místě v rozsahu 0,9 kapacitní až 0,9 induktivní, a to při dodávce činného výkonu do distribuční sítě PDS, která je vyšší než 10 % rezervovaného výkonu Výrobní, dle požadavku Provozovatele DS.



Pokud Provozovatel DS nestanoví jinak, musí být při dodávce činného výkonu (výroba) dodržen účinník v intervalu 0,98 až 1 induktivní.

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

Regulace jalového výkonu:

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

- $Q_{L5} > \cos \varphi = 0,90$ induktivní účinník
- $Q_{L3} > \cos \varphi = 0,95$ induktivní účinník
- $Q_0 > \cos \varphi = 1$ (základní provozní stav)
- $G_{c3} > \cos \varphi = 0,95$ kapacitní účinník
- $G_{c5} > \cos \varphi = 0,90$ kapacitní účinník

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

- $Q_{L5} > \cos \varphi = 0,90$ induktivní účinník
- $Q_{L4} > \cos \varphi = 0,92$ induktivní účinník
- $Q_{L3} > \cos \varphi = 0,94$ induktivní účinník
- $Q_{L2} > \cos \varphi = 0,96$ induktivní účinník
- $Q_{L1} > \cos \varphi = 0,98$ induktivní účinník
- $Q_{L0} > \cos \varphi = 1$ (základní účinník)
- $G_{c1} > \cos \varphi = 0,98$ kapacitní účinník
- $Q_{c2} > \cos \varphi = 0,96$ kapacitní účinník
- $Q_{c3} > \cos \varphi = 0,94$ kapacitní účinník
- $Q_{c4} > \cos \varphi = 0,92$ kapacitní účinník
- $Q_{c5} > \cos \varphi = 0,90$ kapacitní účinník

Pro případy připojování Výroben s místem připojení v rozvaděči/poli 22 kV v transformovně 110/22 kV v majetku Provozovatele DS může být variantně požadována spojitá regulace jalového výkonu. V těchto případech bude regulace obsažena spolu s ostatními požadovanými daty v komunikačním protokolu IEC60870-5-101. Vlastní stupně Q regulace budou stanoveny po obdržení parametrů výroby. Předávací místo protokolu bude rozhraní RS232 v prostorech Provozovatele DS, tedy transformovně 110/22 kV.

Limity zpětných vlivů Výrobní na distribuční soustavu 22 kV:

Veškeré zařízení Žadatele připojené k distribuční soustavě musí splňovat požadavky na maximální přípustnou úroveň zpětných vlivů na elektrizační soustavu.

Limity pro úroveň zpětných vlivů způsobovaných jednou Výrobnou připojenou do distribuční soustavy stanovují Pravidla provozování distribuční soustavy (PPOS) – Příloha č. 4. Věnujte pozornost především těmto vlivům:

- Flikr – limit pro jednu výrobu $P_{it} = 0,46$ dlouhodobá míra vjemu flikru
- Vyšší harmonické – přípustné emisní hodnoty jednotlivých harmonických proudů musí být dle PPDS-Příloha 4.
- Kolísání napětí – změna napětí při spínání jednotlivých generátorů nebo zařízení nesmí překročit 2 % U_n .



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

5.12 Řízení a regulace FVE

Řízení FVE bude řešeno lokálně přes nový nadřazený řídicí systém – FVE bude fungovat zcela automaticky. Řízení výkonu FVE bude řešeno za pomoci datové/bezdrátové komunikace a bude splňovat požadavky na řízení PDS (viz. smlouva o připojení a pravidla provozovatele distribuční soustavy). Řízení výkonu nově instalované FVE podrobně řeší stavební objekt SO 03.

Dálkové přenosy signálů a dat pro Dispečink:

- 1) Přesné požadavky na připojení, dálkové měření a ovládání výroben jsou umístěny na webových stránkách Provozovatele DS www.egd.cz v sekci technické informace.
- 2) Výrobna musí být vybavena rozhraním umožňujícím začlenění do systému dálkového řízení Provozovatele DS. Jde zejména o:
 - řízení činného výkonu,
 - řízení jalového výkonu v režimu činné dodávky do DS,
 - vybrané signalizace od napájení. Dále pak o přenosy měření v rozsahu:
 - činný třífázový výkon,
 - jalový třífázový výkon,
 - sdružené napětí,
 - u vybraných výroben další potřebná data (teplota, rychlost větru a osvit).
- 3) Výrobny s obchodním měřením elektrické energie na straně VN pak musí navíc splňovat další požadavky:
 - řízení spínacích prvků (vypínač/odpínač) ve vývodovém poli výroby Oe-li vyžadováno),
 - signalizace VN ochran,
 - vybrané signalizace stavových prvků VN rozvaděče.

5.13 Monitoring výroby

Monitoring výroby a dalších provozních parametrů FVE bude zobrazován na dvou systémech – na cloudu pomocí webové platformy (tato služba bude poskytována výrobcem střídače) a na webové platformě nového řídicího systému. Monitoring výroby nově instalované FVE podrobně řeší stavební objekt SO 03.

6. OBECNÉ (SPOLEČNÉ) POŽADAVKY

6.1 Vyjádření, rozhodnutí a podmínky závazných stanovisek dotčených orgánů

Veškeré vyjádření, rozhodnutí a podmínky závazných stanovisek dotčených orgánů jsou součástí této dokumentace v části E. V uvedeném zájmovém území dochází ke střetu s technickou infrastrukturou společnosti Vodovody a kanalizace Kroměříž, a.s., CETIN a.s., EG.D, a.s. Dále je nutné respektovat závazné stanovisko Městského úřadu Kroměříž a Povodí Moravy, s. p. Celé znění vyjádření a podmínek je přiloženo v části E – Dokladová část:

- Při realizaci stavby je potřeba respektovat stanovisko společnosti **Vodovody a kanalizace Kroměříž, a.s.** Dle vyjádření ze dne 13.9.2022, č. 1055/2022 dochází v dané lokalitě ke střetu s vodovodním řádem Lt DN80. Je třeba splnit podmínky vyjádření, podrobně jsou rozepsány v části E – Dokladová část:



- Navrhovaná stavba se nachází **v ochranném pásmu 2. stupně vodního zdroje** Plešovec a Břestský les. Veškeré práce v tomto území podléhají ustanovením zákona o vodách č. 254/2001 Sb. ve znění následujících novelizací.
- Při provádění a provozu nesmí dojít k ohrožení a znečištění podzemních ani povrchových vod s ohledem na situování v ochranném pásmu vodního zdroje.
- Provoz trafostanice musí být **zabezpečen proti úniku izolačních olejů**. Pro případ havárie musí být pod transformátorem osazena havarijní sběrná vana, ze které budou závadné látky (transformátorový olej) likvidován oprávněnou firmou v souladu se zákonem č. 541/2020 Sb., o odpadech v platném znění. **V provozním řádu budou popsána opatření na likvidaci závadných látek.**
- Před zahájením zemních prací je nutné požádat o vytýčení vodovodu.
- Ochranné pásmo u vodovodních řadů do průměru 500 mm včetně je vymezeno vodorovnou vzdáleností 1,5 m od vnějšího líce stěny potrubí na každou stranu.
- K zahájení stavebních prací v ochranném pásmu vodovodu je nutné přizvat zástupce VaK Kroměříž, a.s.
- V blízkosti vodovodního potrubí je nutné veškeré zemní práce provádět ručně.
- Nad vodovodem nesmí být umístěny těžké stroje, aby nepoškodily síť a vnější znaky sítí.
- Při realizaci stavby je potřeba respektovat vyjádření o existenci sítě elektronických komunikací společnosti **CETIN a.s.** Dle vyjádření ze dne 5.8.2022 Č.j. 728518/22, dochází v dané lokalitě ke střetu se sítí elektrických komunikací (SEK). Je třeba splnit podmínky vyjádření podrobně jsou rozepsány v části E – Dokladová část:
 - Stavebník a/nebo Žadatel, je-li Stavebníkem je povinen řídit se Všeobecnými podmínkami ochrany SEK, které jsou nedílnou součástí Vyjádření.
 - Výkopové práce v blízkosti vedení SEK provádějte opatrně, aby nedošlo k poškození SEK;
- Při realizaci stavby je potřeba respektovat vyjádření k žádosti o souhlas se stavbou a činností v ochranném pásmu zařízení a distribuční soustavy (elektrická síť) ve vlastnictví společnosti **EG.D, a.s.** Dle vyjádření ze dne 20.9.2022, N.z.: L4570-27066998, dochází v dané lokalitě ke stavbě a činnosti v ochranném pásmu Nadzemního vedení VN. Je třeba splnit podmínky vyjádření podrobně jsou rozepsány v části E – Dokladová část:
 - V ochranném pásmu venkovního vedení VN je zakázáno používat mechanismy, u kterých při činnosti může dojít ke zvýšení jejich výšky nad 3 m tzn. Bagry, nákladní automobily se sklápěcí korbou atp. V případě použití těchto mechanismů musí být plánované práce prováděny za vypnutého stavu venkovního vedení VN.
 - Je nutné dodržet nejmenší dovolené vzdálenosti venkovního vedení VN vzhledem k plánované stavbě dle PNE 33 3301 ed.3 a ČSN EN 50 423.
 - Při práci v ochranném pásmu vedení VN či jeho blízkosti je možno v dostatečném předstihu min. 1 měsíc požádat o krátkodobé vypnutí vedení VN u EGD, a.s.
- Při realizaci stavby je potřeba respektovat koordinované závazné stanovisko města Kroměříž, odbor životního prostředí ze dne 9.11.2022 Sp. zn.: MeUKM/068199/2022/05/OZP/DoS, Č. j.: MeUKM/068199/2022/0594/22 z pohledu ochranného pásma lesa a stanovisko **Arcibiskupství olomouckého**. Dle stanoviska ze dne 12.12.2022, Č.j.: 7254/2022, se stavba nachází v blízkosti hranice lesa. Je třeba splnit podmínky vyjádření.
 - Požadavek na uzavření Dohody o vzdání se práva na náhradu škody na pozemcích parc. č. 150/2, 150/3, 150/14, 151, 152/1, 269, 270, 271, která bude po podpisu obou stran zapsána do katastru nemovitostí.



- Při realizaci stavby je potřeba respektovat vyjádření **správce povodí Moravy** ze dne 11.10.2022, N.z.: PM-41285/2022/5203/Mi a rozhodnutí Města Kroměříž, Odboru životního prostředí, Oddělení ochrany vod a prostředí – **vodoprávního úřadu**, který vydává souhlas č. 153/2022 ze dne 15.11.2022, Sp. zn.: 08/231/088815/2022/Opr, Č.j.: MeUKM/097893/2022, kdy se zájmová oblast nachází v záplavovém území VVT Morava, v rozlivu Q100, Q20. Povodňové riziko je v lokalitě stanoveno na střední a vysoké ohrožení (dle schváleného plánu pro zvládání povodňových rizik). Zároveň se stavba nachází v ochranném pásmu vodního zdroje 2b Plešovec – Břestský les.
 - Vlastník stavby podstupuje **riziko možných následků vyplývajících ze stavby v záplavovém území** a je si plně vědom podmínek vodního zákona a odpovědnosti za způsobené škody při neplnění těchto povinností (§ 85 - povinnosti vlastníků pozemků a staveb, které se nacházejí v záplavovém území nebo zhoršují průběh povodně).
 - Na rozestavěných stavbách plní úkoly vlastníka stavby stavebník. Povodí Moravy, s. p. nenese odpovědnost za případné škody způsobené průchodem velkých vod při povodňových průtocích. Veškerá rizika možných povodňových škod nese investor, resp. vlastník stavby.
- Předmětné území je klasifikováno jako území s archeologickými nálezy. Před započítáním stavební činnosti je nutné oznámit svůj záměr **Archeologickému ústavu**.

Zhotovitel stavby musí veškeré požadavky předepsané ve vyjádřeních, rozhodnutích a podmínkách závazných stanovisek dotčených orgánů.

6.2 Požární bezpečnost

Na celý projekt je vytvořeno Požárně bezpečnostní řešení stavby (PBŘ), zpracované Ing. Tomášem Dufkou a Ing. Ondřejem Faldynou, autorizovaným inženýrem v oboru Požární bezpečnost staveb IH00, 1103874. PBŘ je součástí této dokumentace v přílohách.

Samotná realizace musí být provedena v souladu s požadavky PBŘ – odstupové vzdálenosti, požární ucpávky s předepsanou požární odolností, kabelové trasy, požárně-bezpečnostní prvky atd.

Zhotovitel stavby musí splnit veškeré požadavky předepsané v PBŘ!!!

6.3 Prostupy požárně dělicími konstrukcemi

Prostupy rozvodů a instalací elektrických rozvodů (kabelů, vodičů) apod. mají být navrženy tak, aby co nejméně prostupovaly požárně dělicími konstrukcemi. Konstrukce, ve kterých se vyskytují tyto prostupy, musí být dotaženy až k vnějším povrchům prostupujícího zařízení, a to ve stejné skladbě a se stejnou požární odolností jakou má požárně dělicí konstrukce. Požárně dělicí konstrukce může být případně i zaměněna (nebo upravena) v dotahované části k vnějším povrchům prostupů za předpokladu, že nedojde ke snížení požární odolnosti konstrukce.

Veškeré prostupy mezi jednotlivými požárními úseky je nutné řádně požárně utěsnit – dle požadavků PBŘ (popř. ČSN 73 0802 ed. 2, čl. 8.6.1). Každá požární ucpávka bude řádně označena štítkem.

Těsnění prostupů se provádí:

- a. Realizací požárně bezpečnostního zařízení – výrobku (systému) požární přepážky nebo ucpávky (v souladu s ČSN EN 13501-2, článek 7.5.8), nebo
- b. Dotěsněním (např. dozděním, případně dobetonováním) hmotami třídy reakce na oheň A1 nebo A2 v celé tloušťce konstrukce, a to pouze pokud se nejedná o prostupy konstrukcemi okolo



chráněných únikových cest (nebo okolo požárních nebo evakuačních výtahů) a zároveň pouze v případech specifikovaných dále.

Podle bodu a) se prostupy hodnotí kritérii

- EI v požárně dělicích konstrukcích EI nebo REI anebo
- E v požárně dělicích konstrukcích EW nebo REW.

Podle bodu b) tohoto článku lze postupovat pouze v následujících případech:

- 1) Jedná se o prostup zděnou nebo betonovou konstrukcí (např. stěnou nebo stropem) a jedná se maximálně o 3 potrubí s trvalou náplní vodou nebo jinou nehořlavou kapalinou (např. teplá nebo studená voda, topení, chlazení apod.). Potrubí musí být třídy reakce na oheň A1 nebo A2 anebo musí mít vnější průměr potrubí maximálně 30 mm. Případné izolace potrubí v místě prostupů (pokud jsou) musí být nehořlavé, tj. třídy reakce na oheň A1 nebo A2, a to s přesahem minimálně 500 mm na obě strany konstrukce; nebo
- 2) Jedná se o jednotlivý prostup jednoho (samostatně vedeného) kabelu elektroinstalace (bez chráničky apod.) s vnějším průměrem kabelu do 20 mm. Takovýto prostup smí být nejen ve zděné nebo betonové, ale i v SDK nebo sendvičové konstrukci. Tato konstrukce musí být dotažena až k povrchu kabelu shodnou skladbou.

Podle bodu b) se samostatně posuzují prostupy mezi nimiž je vzdálenost alespoň 500 mm.

Další podrobnosti o provedení požárních ucpávek jsou řešeny v čl. 6.2 ČSN 73 0810.

Značení kabeláže, popis štítků, typy štítků a místa s umístěním štítků dle standardu a zejména musí být na těchto místech:

- Na začátku a na konci obvodu.
- Při změně trasy.
- Při průchodu stěnou před a za.

Požární ucpávky budou provedeny certifikovaným systémem po dohodě s investorem. Konkrétní typ bude upřesněn v další fázi projektu – realizační dokumentace.

Na celý projekt je vytvořeno Požárně bezpečnostní řešení stavby (PBŘ), zpracované Ing. Tomášem Dufkou a Ing. Ondřejem Faldynou, autorizovaným inženýrem v oboru Požární bezpečnost staveb IH00, 1103874. PBŘ je součástí této dokumentace v části F – přílohy.

Samotná realizace musí být provedena v souladu s požadavky PBŘ – požární ucpávky s předepsanou požární odolností, odstupové vzdálenosti, kabelové trasy, požárně-bezpečnostní prvky, označení, hasicí přístroje atd.

6.4 Elektromagnetická kompatibilita (EMC)

Dle zákona o technických požadavcích na výrobky zákon č. 22/1997 Sb. a nařízení vlády č. 117/2016 Sb. musí být přístroje včetně vybavení a instalací provedeny a instalovány tak, aby elektromagnetické rušení, které způsobují, nepřesáhlo povolenou úroveň, a naopak musí mít odpovídající odolnost vůči vystavenému elektromagnetickému rušení, která jim umožňuje provoz v souladu se zamýšleným účelem.

Dle nařízení vlády č. 117/2016 Sb., o posuzování shody výrobků z hlediska elektromagnetické kompatibility při jejich dodávání na trh, Příloha č. 1, bod 2, musí být pevná instalace instalována s použitím pravidel správné praxe a s ohledem na údaje o určeném použití komponentů. Pravidla



správné praxe musí být zdokumentována a dokumentaci musí provozovatel instalace nebo jím pověřená osoba po dobu provozování instalace uchovávat pro potřeby orgánů dozoru.

Dle vyhlášky č. 268/2009 Sb., o technických požadavcích na stavby, ve znění pozdějších předpisů, § 34 odst. 2 písm. f), musí elektrický rozvod splňovat v souladu s normovými hodnotami požadavky na zamezení vzájemných nepříznivých vlivů a rušivých napětí při křížování a souběhu silnoproudých vedení a vedení elektronických komunikací.

Dle ČSN 33 2000-4-444, čl. 444.4.2 písm. d) by měly být silové a slaboproudé kabely vedeny zvlášť v souladu s požadavky a doporučeními ČSN EN 50173-1 ed. 4 a ČSN EN 50174-2 ed. 3, čl. 6.2, popř. dle čl. 444.6.2 musí být oddělovací vzdušná vzdálenost mezi silovými a slaboproudými kabely nejméně 200 mm. Silové a slaboproudé kabely by se dále měly křížit, pokud možno pouze v pravých úhlech.

Dle ČSN 33 2000-4-444, čl. 444.4.2 písm. h) budou veškeré kabely odděleny od jímací soustavy a od svodů systému ochrany před bleskem (LPS) minimální vzdáleností.

Na základě ČSN 33 2000-4-444 budou přijata tato opatření:

- V instalaci budou použita pouze elektrická zařízení splňující požadavky příslušných norem EMC, nebo příslušných výrobních norem;
- instalace přepěťových ochran.

6.5 Provedení uzemnění a pospojování

Neživé části musí být pospojovány s ochranným vodičem a toto spojení musí splňovat přesně stanovené podmínky odpovídající způsobu uzemnění sítě, jak je určeno v bodech 411.4 až 411.6 normy ČSN 33 2000-4-41 ed. 3. Neživé části, které jsou současně přístupné dotyku, musí být pospojovány se stejnou uzemňovací soustavou, a to buď jednotlivě, po skupinách nebo společně. Vodiče ochranného uzemnění musí vyhovovat ČSN 33 2000-4-41 ed. 3. Veškeré kovové části, které jsou náchylné přivést nebezpečný rozdíl potenciálů, a které nejsou součástí elektrické instalace musí být spojeny s hlavní uzemňovací svorkou (resp. ochrannou přípojnici) vodiči ochranného pospojování.

Mezi příklady takových částí mohou patřit:

- Kovové kabelové žlaby.
- Konstrukční cizí vodivé části.

Panely budou vzájemně pospojovány (můžou být použity speciální úchyty s trny mezi konstrukcemi a panely – nemusí být pospojovány panely) a uzemněny vodičem CYA 6 mm² na pomocnou přípojnici ochranného pospojování MET 1–6.

Samotná konstrukce fotovoltaických panelů a kovové žlaby budou vzájemně pospojovány zemnicím vodičem CYA 16 mm² a spojeny na pomocnou přípojnici ochranného pospojování na střeše MET 1–6.

Konstrukce pro umístění technologie FVE (střídače a rozvaděče RDC) bude uzemněna CYA 16 mm² a spojeny na pomocnou přípojnici ochranného pospojování na střeše MET 1–6.

Střídač bude samostatně uzemněn vodičem CYA 25 mm² na pomocnou přípojnici ochranného pospojování MET 1–6.

Rozvaděč RDC bude samostatně uzemněn vodičem CYA 25 mm² na pomocnou přípojnici ochranného pospojování MET 1–6.



Pomocná přípojnice ochranného pospojování MET 1–6 bude uzemněna vodičem FeZn 10/13 PVC na nově vybudovanou uzemňovací soustavu pro pozemní instalaci FVE.

6.6 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.

Na **hlavních rozvaděčích NN**, na **rozvaděčích RDC** a na **rozvaděči RAC 1** budou i mimo běžné výstražné tabulky umístěny na viditelném místě **hlavně** tabulky „**Pozor zpětný proud!**“ a „**Elektrický zdroj!**“.

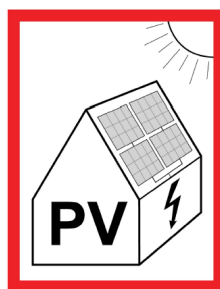


Rozvaděče RDC budou mít trvale označení upozorňující, že živá část může být po odpojení stále napájena, např. textem „Solární DC – Živé části mohou zůstat po odpojení pod napětím“. Tlačítko VYPNUTÍ FVE umístěné na dveřích rozvaděče a na stěně musí být označeny nápisem STOP FVE a tlačítka musí mít červenou barvu. Bezpečnostní tlačítko STOP FVE (určené pro požární zásah) musí být v červené boxu s plexisklem/prorážecím sklem umístěna u vstupu do objektu. Dle normy ČSN 33 2000-7-712 ed. 2 bude pro zajištění bezpečnosti osob dána výstraha označující přítomnost FVE (např. pro personál údržby, inspektory, pracovníky veřejné distribuční soustavy a záchranné složky).

Znak, uvedený níže, musí být pevně umístěn:

- Na počátku elektrické instalace.
- V místě měření elektrické energie, je-li vzdáleno od počátku elektrické instalace.
- Na spotřebitelském zařízení nebo rozvaděči, ke kterému je připojeno napájení od měniče.

Označení upozorňující na výskyt FVE:



6.7 Ochrana před bleskem a přepětím

Účinná ochrana před bleskem a přepětím pro fotovoltaické články je nutná z hlediska životnosti FV článku a střídače. Přepětí vzniká v důsledku šíření bleskového proudu a může způsobit škody na FV článku, měniči a elektroinstalaci. Toto, má zpravidla závažné následky na provoz zařízení. Systém ochrany proti bleskům vytváří optimální ochranu vzájemnou spoluprací:

- Vnější ochrany před bleskem s jímacím zařízením, svody a uzemněním.



- Vnitřní ochrany proti bleskům s ekvipotenciálním vyrováním, přepětovou ochranou a izolační vzdáleností.

6.7.1 Vnější ochrana před bleskem

Jímací soustava, svody, zemnicí soustava společně chrání pole FV panelů před přímými zásahy blesku. Kovové stojany, na kterých jsou FV panely budou pospojovány a napojeny na MET 1–6. Zemnicí soustava bude provedena po obvodu pole FVE dle PD. Instalace pozemní FVE s vnějším hromosvodem bude instalována s dodržáním bezpečné vzdálenosti „s“ pomocí vodičů HVI.

6.7.2 Jímací soustava

Jímací soustava bude tvořena soustavou strojených tyčí o výšce 5,5 m. Jímací tyče budou umístěny na rozích, hranách a v poli FVE dle výkresové dokumentace tak, aby každý jímač vytvářel pod sebou ochranný prostor a veškerá technologie se tak nacházela v zóně LPZ 0_B. V zóně LPZ 0_A se nesmí nacházet žádná technologie. Ochranný prostor je určený pomocí metody valivé koule dle třídy LPS II s poloměrem 30 m. Jímací a podpůrné tyče budou zatíženy betonovými podstavci. Od podpůrné trubky bude sveden vodič HVI, ke zkušební svorce, které budou u zemnicí soustavy.

6.7.3 Soustava svodů

Svody budou vedeny co nejpřímější cestou od jímače k zemi ke zkušební svorce. Svody budou vybudovány pro každou jímací tyč zvlášť. Svody musí být dobře propojeny se zkušební svorkou a dále se zemnicí soustavou tak aby došlo k dobrému svedení bleskového proudu a k rozdělení bleskového proudu. Veškerá propojení musí mít odpor maximálně 0,2 Ω.

6.7.1 Zkušební svorky

Vývody ze zemnicí soustavy pro napojení svodů jsou tvořeny vodičem FeZn 10 mm. Vyvést v délce min. 1 m. Na přechodu vzduch-zem provést antikorozi ochranu.

6.7.2 Zemnicí soustava

Zemnicí soustava musí být dostatečně masivní, kvalitně spojovaná, musí mít vhodný tvar a zemní odpor ideálně 2 až 5 Ω, maximálně do 10 Ω. Bude instalována v hloubce 1 m. Hloubka zemnicí soustavy bude přesně stanovená na základě změření rezistivity půdy tak, aby byl zachován zemní odpor maximálně do 10 Ω. Zemnič bude v žáru pozinkovaná ocel o minimálních rozměrech 90 mm². Tvar zemniče bude tuhý pásek. Spoje na zemnicích musí být velmi kvalitní. Mohou být provedeny svorkami nebo svařováním. Sváry by měly být alespoň 30 mm dlouhé. Zkřížené části by měly být ohnuty tak, aby vedly paralelně nejméně 50 mm před svárem.

6.7.3 Vnitřní ochrany před bleskem a přepětím

Hlavním předmětem ochrany před bleskem a přepětím u nově instalované fotovoltaické elektrárny jsou střídače a samotné fotovoltaické panely. Jedním z hlavních požadavků pro zajištění funkce vnitřní ochrany před přepětím je instalace systému přepětových ochran.

Účinná ochrana před bleskem a přepětím pro fotovoltaické články je nutná z hlediska životnosti FV článku a střídače. Příčinou přepětí ve fotovoltaických panelech jsou indukční a kapacitní vazby, které jsou způsobeny bleskovými výboji. Přepětí vzniká v důsledku šíření bleskového proudu a může způsobit škody na FV článku a střídači. Toto, má zpravidla závažné následky na provoz zařízení.

6.7.4 Ochrana fotovoltaického systému

V rozvaděči RDC budou FV panely chráněny přepětovou ochranou I+II.

Ochrana napájecí pro vnitroareálovou síť:

V rozvaděči RAC bude instalována ochrana třídy I+II s kontaktem stavu určená pro ochranu vnitropodnikové sítě před účinky přepětí. U rozvaděče RAC bude zhotovena místní pomocná ekvipotenciální přípojnice, ze které budou vyvedeny vodiče CYA pro ochranné pospojování střídačů, svodičů přepětí na straně DC a nosná konstrukce PV modulů.

Na pozemní instalaci FVE bude provedeno ekvipotencionální pospojování (vyrovnání potenciálu) nové FVE (nosná konstrukce, rámy panelů) a kabelových rozvodů (kovový kabelový žlab). Jednotlivé sekce konstrukce FV panelů budou mezi sebou propojeny.

Vnější a vnitřní ochrana bude pro instalaci FVE provedena dle platných znění aktuálních norem a předpisů, především pak normě ČSN EN 62 305-1 ed. 2, ČSN EN 62 305-2 ed. 2, ČSN EN 62 305-3 ed. 2, ČSN EN 62 305-4 ed. 2.

6.8 Elektronická zabezpečovací služba EZS

Elektronická zabezpečovací signalizace (EZS), označována také jako elektronický zabezpečovací systém nebo nověji poplachový zabezpečovací a tísňový systém (PZTS), je jednoúčelový poplachový systém určený pro detekci přítomnosti vstupu nebo pokusu o vstup narušitelem do hlídaného prostoru nově instalované fotovoltaické elektrárny. Jde tedy o zařízení, které slouží k ochraně osob a majetku (v našem případě o zařízení k ochraně nově budované fotovoltaické elektrárny a její související technologie).

EZS není součástí této projektové dokumentace a projektu s názvem „Instalace nové fotovoltaické elektrárny s výkonem 891,62 kWp v areálu Plešovec společnosti ČEPRO, a.s.“. EZS bude řešena v rámci jiného samostatného projektu, jehož realizace bude probíhat souběžně s realizací FVE. Nově budovaný elektronický zabezpečovací systém fotovoltaické elektrárny bude tvořen z instalace nových bezpečnostních kamer a perimetrického systému, zabezpečených přístupů a dalších zabezpečovacích prvků (čtečky, magnety apod.). **Konkrétní řešení kamerového systému a zabezpečovacího systému bude předloženo v rámci jiného souběžného projektu s tím, že budou specifikovány a respektovány minimální požadavky na nový kamerový a zabezpečovací systém společnosti ČEPRO, a.s. dle standardů společnosti ČEPRO, a.s., které budou splněny s tím, že vítězné řešení bude provedeno tak, aby bylo dosaženo maximálního zabezpečení střeženého areálu společnosti ČEPRO, a.s. v Plešovci.**

Kolem nově instalované FVE bude instalován nový pevný sekvenční plot s ostnatým drátem a podhrabovými deskami v nebezpečných částech instalace, který bude v rámci jiného samostatného projektu doplněn detekčním systémem s perimetrickou detekcí dle představ a požadavků na zabezpečení areálu společnosti ČEPRO, a.s. Konkrétní řešení a instalace nového oplocení je blíže popsána v kapitole 6.9 Oplocení včetně vrat, která je součástí tohoto stavebního objektu SO 01.

Celý projekt na EZS bude konzultován se zástupci oddělení odboru bezpečnosti a interního auditu a odboru údržby-odboru technické podpory společnosti ČEPRO, a.s. pro dosažení maximálního zabezpečení celého areálu společnosti ČEPRO, a.s. v Plešovci.

6.9 Oplocení včetně vrat

Jedná se o oplocení celého FVE systému (panely na konstrukci a konstrukce se střídači a rozvaděči). Oplocení se dotkne p. č. 152/1; p. č. 151; p. č. 269; p. č. 150/16; p. č. 150/2; p. č. 150/3; p. č. 150/14; p. č. 150/15; p. č. 270 a p. č. 271. Na jižní straně plotu bude instalována elektrická brána, která bude zajišťovat vstup k FVE.



V severozápadní části areálu přesněji na parcele č. 152/1 dojde k rekonstrukci stávajícího oplocení v části nove FVE. Na východní straně areálu dojde k rekonstrukci oplocení a zrušení brány, která bude nahrazena novým plotem. Přesněji se jedná o parcely číslo 150/16; p. č. 150/15; p. č. 150/3 a p. č. 151.

Oplocení slouží k vytvoření ochranného pásma výroby elektřiny. Je vybudováno v souladu se zákonem č. 458/2000 Sb. Zákon o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), dle paragrafu § 46 Ochranná pásma, odstavce 7, bod b) ochranné pásmo výroby elektřiny. „Ochranné pásmo výroby elektřiny je souvislý prostor vymezený svislými rovinami vedenými v kolmé vzdálenosti 7 m vně oplocení, nebo v případě, že výroba elektřiny není oplocena, 7 m od vnějšího líce obvodového zdiva výroby elektřiny připojené k distribuční soustavě s napětím nad 1 kV do 52 kV včetně“.

6.9.1 Základy nově budovaného oplocení

Na zájmových pozemcích doposud nebyl proveden geologický průzkum, a proto se předpokládá založení nově budovaného oplocení FVE na patkách kruhového půdorysu o minimálním poloměru 150 mm, vychází se z předpokladu základových podmínek jednoduchých a staveniště vhodného. Projekt momentálně nemá určenou předpokládanou třídu těžitelnosti ani únosnost zeminy na základové spáře. V případě, že se tyto poměry ukážou jako nevhodné, je potřeba přehodnotit způsob zakládání patek.

Definice pojmů:

ČSN 73 1001 základové podmínky jednoduché: základová půda v rozsahu celého objektu nemění, jednotlivé vrstvy mají zhruba stálou mocnost a jsou uloženy vodorovně, hladina podzemní vody neovlivňuje koncepční uspořádání objektu a návrh konstrukce objektu.

Staveniště vhodné: to je takové staveniště, jehož základová půda je únosná, málo stlačitelná, hladina podzemní vody leží pod úrovní základů a základové poměry neovlivňují celkové uspořádání objektů a návrh její konstrukce.

Základové konstrukce budou provedeny z betonu C25/30 XF1.

- Technická specifikace výrobku: dle ČSN 736131:2010
- Technický předpis vztahující se na výrobek:
 - Zákon 263/2016 Sb. atomový zákon; Vyhláška Státního úřadu pro jadernou bezpečnost č.422/2016 Sb. o radiační ochraně a zabezpečení radionuklidového zdroje.

Jedná se o výrobek určený pro konstrukce pozemních, inženýrských a dopravních staveb, splňující základní požadavky podle nařízení vlády č. 163/2002 Sb. ve znění nařízení vlády č. 312/2005 Sb.

6.9.2 Konstrukce oplocení

Nově navržené oplocení bude řešeno pomocí průmyslových svařovaných panelů o výšce 2 030 mm a šířce jednoho panelu 2 500 mm.

Sloupky oplocení budou hranaté o rozměru 60x60 mm řešeny ocelových prefabrikovaných sloupků v osově vzdálenosti 2 530 mm, síla stěny 1,5 mm. Výška sloupků se odvíjí od hloubky zabetonování, to by mělo být minimálně do hloubky 800 mm, lépe však do nezámrzné hloubky. Přesné stanovení hloubky, šířky a druhu betonu bude vyčísleno až na základě provedených tahových zkoušek únosnosti zeminy. Pro tento typ oplocení se nepoužívají vzpěry.

V horní části plotu pak bude natažena jedna struna ocelového ostnatého drátu. Samotný ostnatý drát bude umístěn na k tomu určených držácích. Samotný plot bude v místě nebezpečné plochy ve spodní části osazen betonovými podhrabovými deskami. Desky budou uchyceny na hranaté sloupky pomocí stabilizačních držáků.



V částech plotu, které jsou určeny pro vjezd do prostoru nově budované fotovoltaické elektrárny, bude osazena motorová brána o minimální šířce průjezdu, resp. průjezdném profilu min. 3,5 m šířky a 4,1 m výšky (dle platného PBŘ pro tento projekt). Brána bude umístěna v jižní části areálu (dle dokumentace) na parcele číslo 150/3.

Pro správné fungování je vhodné použít všechny komponenty oplocení (sloupky, panely, bránu atd.) od jednoho výrobce. Při montáži je nutné postupovat podle pokynu výrobce pro daný typ oplocení.

Specifikace svařovaných panelů:

- Šířka: 2 500 mm
- Výška: 2 030 mm
- Barva: zelená RAL6005
- Povrchová úprava: Zn+PVC
- Velikost oka: 50x200 mm
- Průměr drátu vodorovné: 2 x 8 mm
- Průměr drátu svislé: 6 mm

Specifikace čtyřhranných sloupků:

- Rozměr: 60x60 mm
- Síla stěny: 1,50 mm
- Barva: zelená RAL6005
- Povrchová úprava: Zn+PVC

Specifika ostnatého drátu:

- Barva: tmavozelená (RAL 6005)
- Průměr průběžného drátu: 2,5 mm
- Průměr ostnů: 2,0 mm
- Délka drátu v balení: 100 m
- Povrchová úprava: pozink + poplastování (Zn + PVC)



Příklad provedení konstrukce oplocení nově budované FVE

Konkrétní řešení oplocení bude předloženo vítězným zhotovitelem s tím, že jsou popsány minimální požadavky, které musí být splněny a vítězný zhotovitel je tedy musí splnit.



6.10 Osvětlení

Pro nově budovanou FVE bude instalováno osvětlení na stožárech, které budou vysoké 6 m, a které budou využívat technologii pohybových čidel. V momentě, kdy dojde k výskytu osob v prostoru nově instalované FVE, dojde k rozsvícení nově budovaného osvětlení a bude vyslán signál do systému EZS. U každého svítidla bude instalováno externí samotné pohybové čidlo a pro servisní účely bude také instalován na každém stožáru vypínač pro dané svítidlo. Všechny pohybová čidla bude možné vypnout centrálně tak, aby se přerušil jejich provoz.

Technické parametry svítidla:

• Index podání barev (CRI):	80-89
• Jmenovitý světelný tok dle IEC 62722-2-1:	10 650 lm
• Krytí (IP):	IP66
• Materiál krytu:	transparentní sklo
• Materiál tělesa:	hliník
• Max. výkon systému:	40 W
• Mechanická ochrana:	IK10
• Nominální napětí:	220-240 V
• Předřadník:	elektron. Předřadník
• Světelný zdroj:	LED neměnitelný
• Třída ochrany:	I
• Teplota barvy:	4 000-4 000 K
• Typ produktu:	veřejné osvětlení

6.11 Kabelové trasy

Bude se jednat o kabelové trasy napájecí (napájení nově budovaného osvětlení, kamerového systému, pohybových čidel a pohonu brány) a trasy komunikační sloužící pro propojení jednotlivých dílčích částí a propojení se stávajícím zabezpečovacím systémem.

Pro zajištění napájení jednotlivých světel nově budovaného osvětlení pozemní elektrárny, kamerového systému, bude využito následujících kabelových vedení WL 02 až 03 CYKY 3 x 6 mm² uložených v zemi pro následující technologie:

- 10x Svítidlo 40 W – A.1.1 až A.2.5.
- 8x kamerový systém – B.2.1 až B.2.8

Napojení na stávající EZS bude provedeno pomocí optického/bezdrátového vedení a komunikačních kabelů z rozvaděče MaR 1 pro napojení dílčích částí systému.

U všech namontovaných kabelů bude po instalaci a montáži v rámci výchozí revize provedeno kontrolní měření o stavu izolačního odporu a o tomto měření bude proveden zápis.

Montáže nosných částí a spojovacích vedení bude provedeno dle platných norem ČSN a pokynů výrobce komponentů.

Veškeré kabelové trasy musí být v souladu s požadavky stanovenými v PBŘ zpracované Ing. Tomášem Dufkou a Ing. Ondřej Faldynou, autorizovaným inženýrem v oboru Požární bezpečnost staveb IH00, 1103874.

Konkrétní řešení kabelových tras bude předloženo vítězným zhotovitelem s tím, že jsou popsány minimální požadavky systému, které musí být splněny a vítězný zhotovitel je tedy musí splnit



s tím, že řešení se může provést na základě svých systémů tak, aby byla dosažena co nejlepší funkce a provoz systému.

7. UVEDENÍ DO PROVOZU A PROVOZ ZAŘÍZENÍ

Provozovatel je povinen řídit se při uvádění do provozu a provozování podmínkami dle ČSN 50110-1 ed. 3, ČSN 50110-2 ed. 2 a souvisejících platných norem.

Obsluhou elektrického zařízení mohou být provozovatelem pověřováni jen pracovníci alespoň poučení, údržbu a opravy mohou provádět jen pracovníci znalí ve smyslu zákona č. 250/2021 Sb.

Všechny dotčené a nově instalované rozvaděče budou opatřeny příslušnými bezpečnostními tabulkami. Bezpečnostní tabulky, musí být trvale a napevno nainstalovány ve všech rozvaděčích, přes které je realizováno vyvedení výkonu z výroby do místní distribuční sítě.

- Poloha kabelů bude dle potřeby označena zemním kabelovým štítkem.
- Veškeré elektromontážní práce budou provedeny dle platných norem a předpisů.
- Při předávání stavby do provozu bude předána dokumentace dle skutečného stavu dle vyhlášky č. 499/2006 Sb. v platném znění.
- Před uvedením do provozu je nutno provést výchozí revizi a tu archivovat po dobu životnosti elektrického zařízení.

7.1 Uvedení do provozu

Předpoklady pro uvedení do provozu jsou:

- Souhlasný stav s projektovou dokumentací skutečného provedení.
- Výchozí revize dle ČSN 33 1500 a ČSN 33 2000-6 ed. 2.
- Vyškolená obsluha s příslušnou kvalifikací dle ČSN EN 51 110–1 ed. 3 a zákona č. 250/2021, v aktuálním platném znění.

7.2 Obsluha

Provoz FVE bude zcela automatický a bude možné sledovat vzdáleně výrobu elektrické energie. Řídicí systém umožňuje provoz v automatickém režimu, kdy výrobu z FVE bude možné ovládat přímo střídačem podle nastavených algoritmů, aby bylo dosaženo nastavených parametrů výroby.

Řídicí systém střídačů FVE bude napojen na inteligentní řídicí systém, který bude sledovat nejen výrobu, ale i další parametry a také bude zobrazovat parametry optimizérů. Obsluha (obsluha je občasná v počtu 1 proškoleného zaměstnance) bude mít možnost vypnout střídače na straně AC.

Ke každému zařízení je dodavatelská organizace povinna předat provozovateli návod k použití, ve kterém je specifikováno zacházení se zařízením (el. instalace, bezpečnostní pokyny apod.).

Pro provoz zařízení platí:

- Základní ustanovení předpisů a norem, a to zejména ČSN EN 50110-1 ed. 3, ČSN 33 1500, ČSN 33 2000-6 ed. 2.
- Výchozí revize dle ČSN 33 1500 a ČSN 33 2000-6 ed. 2.
- Vyškolená obsluha s příslušnou kvalifikací dle ČSN EN 51 110–1 ed. 3 a vyhlášky č. 194/2022 Sb., v aktuálním platném znění.
- Periodické revize dle příslušných norem a předpisů výrobců strojů a zařízení.



7.3 Osoby bez elektrotechnické kvalifikace

Osoby užívající elektrická zařízení musí být seznámeny s jeho obsluhou například formou návodu, nebo jiným doložitelným způsobem uvedeným v ČSN 33 1310 ed. 2 - Bezpečnostní požadavky na elektrické instalace a spotřebiče určené k užívání osobami bez elektrotechnické kvalifikace.

7.4 Údržba FV soustavy

Údržba zařízení FVE je pro provozovatele soustředěna hlavně na vizuální kontrolu všech částí a sledování funkce pomocí dohledového SW střídače, výkonu jednotlivých větví solárních článků (případně jednotlivých panelů nebo dvojic panelů), výstupního výkonu střídače a hlášení o stavu izolačního odporu DC vedení. Výměna poškozených prvků a jejich opravy se řídí záručními podmínkami, po uplynutí záruční doby jednotlivých komponentů je individuální. Při provozu a údržbě je nutné dodržovat pokyny jednotlivých výrobců.

Při údržbě a opravách zařízení elektroinstalace je nutné dodržovat veškerá bezpečnostní opatření vyplývající ze souvisejících norem a předpisů:

- Ke každému zařízení je dodavatelská organizace povinna předat provozovateli návod k použití, ve kterém je specifikováno zacházení se zařízením (el. instalace, bezpečnostní pokyny apod.).
- Opravy a údržbu na zařízení mohou vykonávat jen kvalifikovaní pracovníci, a to pouze při vypnutém zařízení.
- Pravidelnou údržbu provádí kompetentní osoba určená provozovatelem zařízení.
- Doporučuje se pravidelně kontrolovat a dotahovat spoje či proměřovat odpory kabeláž. Dále se doporučuje kontrolovat teploty spojů a rozvaděčů pomocí termovizního snímkování.

Pro údržbu zařízení platí:

- Základní ustanovení předpisů a norem, a to zejména ČSN EN 50110-1 ed. 3, ČSN 33 1500, ČSN 33 2000-6 ed. 2.
- Výchozí revize dle ČSN 33 1500 a ČSN 33 2000-6 ed. 2.
- Vyškolená obsluha s příslušnou kvalifikací dle ČSN EN 51 110-1 ed. 3 a vyhlášky č. 194/2022 Sb., v aktuálním platném znění.
- Periodické revize dle příslušných norem a předpisů výrobců strojů a zařízení.

7.5 Zabezpečovací zařízení, ochranné pomůcky

Zabezpečovací zařízení a ochranné pomůcky pro FVE budou součástí vybavení pracovníka nebo skupiny, vstupující k fotovoltaickým panelům nebo k provedení obsluhy nebo práce na jednotlivých komponentech FVE. Vybavení ochrannými pomůckami musí být v souladu s nařízením vlády č. 390/2021 Sb., Nařízení vlády, kterým se stanoví rozsah a bližší podmínky poskytování osobních ochranných pracovních prostředků, mycích, čisticích a dezinfekčních prostředků.

8. REALIZACE OPATŘENÍ

8.1 Demontáže

V případě, že během instalace nové fotovoltaické elektrárny a jejich nezbytných prvků, vzniknou nároky na demontáže již stávajících dílů, mohou být tyto díly využity právě během instalace nové technologie nebo budou předány investorovi nebo na příkaz investora řádně zlikvidovány dle platných norem a zákonů.



8.2 Nakládání s odpady

Při realizaci může vzniknout řada odpadů (kabely, izolační materiály, stavební materiál a další). Dodavatel stavby provádějící výstavbu nově budované fotovoltaické elektrárny s bateriovým systémem a úpravou stávajících rozvaděčů musí mít zajištěno zneškodňování všech odpadů. Nebezpečné odpady musí odstraňovat pouze oprávněná osoba v souladu se zákonem č. 541/2020 Sb., Zákon o odpadech a o změně některých dalších zákonů, v aktuálním znění.

Původcem odpadů, které budou vznikat při výstavbě, bude dodavatel stavby. Během výstavby bude vedena evidence o množství a způsobu nakládání s odpadem, v souladu s vyhláškou č. 541/2020 Sb. a provedeno upřesnění kategorizace vzniklých odpadů.

Jednotlivé odpady musí být tříděny již v místě vzniku a roztríděné ukládány do odpovídajících nádob podle charakteru odpadu.

Shromažďovací místa a prostředky musí být označeny v souladu s požadavky vyhlášky č. 541/2020 Sb., Zákon o odpadech. Pro shromažďování uvedených druhů odpadů je nutné zajistit dostatečný počet shromažďovacích nádob tak, aby bylo zajištěno jejich vyhovující shromažďování a zároveň zajištěno i třídění jednotlivých druhů odpadů.

Stavební odpad musí být po celou dobu přistavení kontejneru zajištěn proti nežádoucímu znehodnocení nebo úniku. Původce stavebního odpadu je povinen odpad třídit a nabídnout k využití provozovateli zařízení na úpravu stavebního odpadu.

8.3 Provádění montážních prací

Při provádění musí být dodržována příslušná ustanovení následujících norem:

- ČSN EN 50110-1 ed. 3 - Obsluha a práce na elektrických zařízeních – Část 1: Obecné požadavky.
- Zákon č. 262/2006 Sb., Zákoník práce.
- Nařízení vlády č. 361/2007 Sb., nařízení vlády, kterým se stanoví podmínky ochrany zdraví při práci.
- Zákon č. 309/2006 Sb., zákon, kterým se upravují další požadavky bezpečnosti a ochrany zdraví při práci v pracovněprávních vztazích a o zajištění bezpečnosti a ochrany zdraví při činnosti nebo poskytování služeb mimo pracovněprávní vztahy (zákon o zajištění dalších podmínek bezpečnosti a ochrany zdraví při práci).
- Nařízení vlády č. 362/2005 Sb., nařízení vlády o bližších požadavcích na bezpečnost a ochranu zdraví při práci na pracovištích s nebezpečím pádu z výšky nebo do hloubky.
- Nařízení vlády č. 591/2006 Sb., nařízení vlády o bližších minimálních požadavcích na bezpečnost a ochranu zdraví při práci na staveništích.
- Nařízení vlády č. 378/2001 Sb., nařízení vlády, kterým se stanoví bližší požadavky na bezpečný provoz a používání strojů, technických zařízení, přístrojů a nářadí.
- Zákon č. 250/2021 Sb., zákon o bezpečnosti práce v souvislosti s provozem vyhrazených technických zařízení a o změně souvisejících zákonů.
- Vyhláška č. 48/1982 Sb., vyhláška Českého úřadu bezpečnosti práce, kterou se stanoví základní požadavky k zajištění bezpečnosti práce a technických zařízení.

Všeobecně:

- Postupu prací při montáži musí být veden stavební deník dle § 157 odst. 1 SZ u každé povolené nebo ohlášené stavby, náležitosti a způsob vedení viz. příloha č. 5 vyhl. č. 499/2006 Sb.



- Montáž kabelů musí být provedena bez nežádoucího prnutí.

8.4 Kvalifikace montážních pracovníků

Osoby pověřené realizací elektrického zařízení musí mít odpovídající kvalifikaci dle zákona č. 250/2021 Sb.

- § 3 pracovníci seznámení - obsluha elektrického zařízení VN, NN v krytí IP 20 a vyšším
- § 5 pracovníci znalí - obsluha elektrického zařízení VN, NN v krytí IP 1 x a menším
- obsluha elektrického zařízení VN
- 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.

Veškeré práce budou prováděny kvalifikovanými pracovníky dodavatele stavby pod odborným dohledem specialisty na montážní práce fotovoltaických systému a stavbyvedoucího.

8.5 Kontrola jakosti a kompletnosti dodávaného díla

Stavební deník je potřeba vést od počátku prací až po kompletní předání díla a měl by zůstat k dispozici v archivu i následně. Obsahuje originální části – úvodní listy o zadané práci a jejím rozsahu, denní záznamy z průběhu realizace a přílohy.

Je tedy souborem zásadních údajů včetně bezpečnostních událostí, nehod, trestních událostí, reklamací, víceprací. Podle povahy prováděné práce je možné znamenat i výrazné změny počasí, které mohou ovlivnit činnost při práci i stav díla. Objednatel nebo jeho smluvený Technický dozor investora bude pravidelně provádět kontrolu prací včetně prozkoušení, aby se přesvědčil, že práce probíhají v souladu s dokumentací a předpisy. Své případné připomínky bude objednatel nebo jeho smluvený Technický dozor investora zapisovat do „Stavebního deníku“.

Kontrola jakosti a kompletnosti dodávaného díla bude prokázána následujícími doklady a protokoly:

- Podklady pro závěrečnou kontrolní prohlídku díla.
- Technické listy a prohlášení o shodě v českém jazyce, Certifikace, Posudky a další dokumenty (plán BOZP na staveništi; technické požadavky na výrobky; ostatní posudky).
- Operativní karta zdolávání požárů.
- Požárně bezpečnostní řešení stavby dle skutečnosti.
- Protokol o určení vnějších vlivů, Revize elektro, včetně zpracování autorizovaných revizních zpráv.
- Protokoly o provedených zkouškách.
- Prohlášení o plné funkčnosti stávajícího bleskosvodu s ohledem na bezpečnostní funkce systému. Protokol o nastavení ochrany, Protokoly o úředním ověření MTP / MTN.
- Místní provozní předpisy.
- Doklady o likvidaci odpadů z montáže.
- Prohlášení o souladu s ověřenou projektovou dokumentací pro stavební povolení, včetně vyznačení provedených změn.
- Stavební deník, Závěrečný předávací protokol.
- Doklad o montáži, kontrole a funkční zkoušce požárně bezpečnostního zařízení.
- Veškeré posudky a další dokumenty pro budoucí legalizaci díla.
- Softwarové vybavení (včetně poskytnutí licenčních práv), Návod pro obsluhu a údržbu a další.



8.6 Revize a zkoušky elektrického zařízení

Výchozí revize

Výchozí revize bude zahájena po ukončení montážních prací. Tato práce bude prováděna osobou s patřičným oprávněním. Předmětem revize bude zjištění, zda všechna namontovaná a zapojená zařízení jsou v souladu s příslušnými předpisy a s dokumentací. Dále bude zkoumána m. j. kvalita spojení, úplnost a správnost označování elektrického zařízení.

Výsledkem revize bude „Výchozí revizní zpráva“. Výchozí revizi provede dodavatel montážních prací podle příslušné ČSN a EN. Další revize (periodické) bude provádět provozovatel ve stanovených lhůtách a po každé opravě vyvolané poruchou, či poškozením elektrického zařízení. V případě zařízení hromosvodu po každém zásahu bleskem.

Komplexní vyzkoušení elektrozařízení

Elektrické zařízení bude během výstavby, před tím, než jej uživatel uvede do provozu, prohlédnuto, komplexně vyzkoušeno, že zařízení z hlediska funkčního splňují požadavky projektu, a že jsou schopná bezporuchového provozu a bude provedena výchozí revize. Komplexní zkoušky budou provedeny jako součást montáže, přičemž budou přezkoušeny mechanické funkce jednotlivých konstrukcí, žlabů a zároveň budou ověřeny parametry jednotlivých elektrických zařízení a bude přezkoušena kabeláž.

Ve stanovených lhůtách je pak nutno provádět periodické revize elektrického zařízení. Po úspěšném vyzkoušení bude objednatelem a zhotovitelem stavby podepsán „Protokol o komplexních zkouškách“. Protokol před zkouškami připraví dodavatel a nechá připomínkovat a schválit objednatelem.

Certifikace

Všechny výrobky, které podléhají povinnému schvalování a certifikaci ve smyslu příslušných zákonů musí být vybavené příslušnými schvalovacími a certifikačními protokoly zpracovanými autorizovanou zkušebnou. Bez těchto dokumentů nelze provést instalaci těchto výrobků.

9. Bezpečnost práce a ochrana zdraví (BOZP)

Projektová dokumentace je zpracována dle platných ČSN, hygienických a bezpečnostních předpisů. Při zajištění bezpečnosti a ochrany zdraví se vychází ze zákona č. 262/2006 Sb., Zákoníku práce a ze zákona č. 309/2006 Sb., o zajištění dalších podmínek bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, který doplňuje nařízení vlády č. 591/2006 Sb., o bližších minimálních požadavcích na bezpečnost a ochranu zdraví při práci na staveništích, přičemž po vydání zvláštních prováděcích právních předpisů se postupuje též podle nařízení vlády č. 362/2005 Sb., o bližších požadavcích na bezpečnost práce a ochranu zdraví při práci na pracovištích s nebezpečím pádů z výšky, nebo do hloubky a podle nařízení vlády č. 101/2006 Sb., o podrobnějších požadavcích na pracoviště a pracovní prostředí.

Při montáži veškerého zařízení a při jeho provozu je nutné dodržovat všechny předpisy o bezpečnosti práce, zejména Nařízení vlády č. 591/2006 Sb., vyhlášku č. 48/1982 včetně všech změn a doplňků provedených vyhláškou č. 207/1991 Sb., vyhláška č. 352/2000 Sb., vyhláška č. 192/2005 Sb. Dále provádět školení o bezpečnosti práce.

Při stavbě a provozování je doporučeno řídit se platnými ČSN. V průběhu výstavby budou použity pouze materiály s platnými certifikáty. Stroje a zařízení smí obsluhovat pouze řádně proškolené osoby, nebo osoby oprávněné a musí být dodržovány technologické a pracovní postupy.



9.1 Zásady bezpečnosti a ochrany zdraví při práci na staveništi, posouzení potřeby koordinátora bezpečnosti a ochrany zdraví při práci podle jiných právních předpisů

Zásady bezpečnosti a ochrany zdraví při práci na staveništi při realizaci projektu budou respektovány v souladu níže uvedenou platnou legislativou:

- Zákon č. 262/2006 Sb., Zákoník práce, v aktuálním znění.
- Nařízení vlády č. 361/2007 Sb., nařízení vlády, kterým se stanoví podmínky ochrany zdraví při práci, v aktuálním znění.
- Nařízení vlády č. 101/2005 Sb., nařízení vlády o podrobnějších požadavcích na pracoviště a pracovní prostředí, v aktuálním znění.
- Zákon č. 309/2006 Sb., zákon, kterým se upravují další požadavky bezpečnosti a ochrany zdraví při práci v pracovněprávních vztazích a o zajištění bezpečnosti a ochrany zdraví při činnosti nebo poskytování služeb mimo pracovněprávní vztahy (zákon o zajištění dalších podmínek bezpečnosti a ochrany zdraví při práci), v aktuálním znění.
- Zákon č. 258/2000 Sb., zákon o ochraně veřejného zdraví a o změně některých souvisejících zákonů, v aktuálním znění.
- Nařízení vlády č. 362/2005 Sb., nařízení vlády o bližších požadavcích na bezpečnost a ochranu zdraví při práci na pracovištích s nebezpečím pádu z výšky nebo do hloubky, v aktuálním znění.
- Zákon č. 250/2021 Sb., zákon o bezpečnosti práce v souvislosti s provozem vyhrazených technických zařízení a o změně souvisejících zákonů.
- Nařízení vlády č. 390/2021 Sb., Nařízení vlády o bližších podmínkách poskytování osobních ochranných pracovních prostředků, mycích, čistících a dezinfekčních prostředků, v aktuálním znění.
- Nařízení vlády č. 375/2017 Sb., nařízení vlády o vzhledu, umístění a provedení bezpečnostních značek a značení a zavedení signálů, v aktuálním znění.
- Nařízení vlády č. 63/2018 Sb., nařízení vlády o zrušení některých nařízení vlády v oblasti technických požadavků na výrobky, v aktuálním znění.
- Nařízení vlády č. 201/2010 Sb., nařízení vlády o způsobu evidence úrazů, hlášení a zasílání záznamu o úrazu, v aktuálním znění.
- Nařízení vlády č. 591/2006 Sb., nařízení vlády o bližších minimálních požadavcích na bezpečnost a ochranu zdraví při práci na staveništích, v aktuálním znění.
- Zákon č. 251/2005 Sb., Zákon o inspekci práce, v aktuálním znění.
- Nařízení vlády č. 378/2001 Sb., nařízení vlády, kterým se stanoví bližší požadavky na bezpečný provoz a používání strojů, technických zařízení, přístrojů a nářadí, v aktuálním znění.
- Nařízení vlády č. 201/2010 Sb., nařízení vlády o způsobu evidence úrazů, hlášení a zasílání záznamu o úrazu, v aktuálním znění.
- Nařízení vlády č. 272/2011 Sb., Nařízení vlády o ochraně zdraví před nepříznivými účinky hluku a vibrací, v aktuálním znění.
- Vyhláška č. 48/1982 Sb., vyhláška Českého úřadu bezpečnosti práce, kterou se stanoví základní požadavky k zajištění bezpečnosti práce a technických zařízení, v aktuálním znění.
- ČSN, ČSN EN a místní provozní předpisy provozovatele.

Zásady bezpečnosti a ochrany zdraví při práci na staveništi:

Všeobecným požadavkem na bezpečnost práce a ochrany zdraví při práci je bezpodmínečné dodržení bezpečnostních předpisů ve smyslu ustanovení zákona č. 309/2006 Sb., nařízení vlády č. 591/2006 Sb. a nařízení vlády č. 362/2005 Sb. Dále podmínky bezpečnosti provozu technických zařízení, které jsou



obsaženy v zákoníku práce. Při provádění stavby musí být dodrženy veškeré předpisy, které určují technologický postup při provádění jednotlivých druhů prací. Dále je třeba, aby všichni, kteří budou na stavbě pracovat, byli prokazatelně seznámeni s bezpečnostními předpisy, používáním pracovních oděvů a ochranných pomůcek.

Příjezdy a staveništní komunikace nesmějí být zataraseny, aby vždy byl zachován průjezdný profil pro vozidla požární zásahové jednotky a vozidel rychlé zdravotní pomoci. Všechny stavební stroje vybavené elektrickým pohonem musí být uzemněny ve smyslu platných ČSN. Možné zdroje ohrožení života a zdraví osob (otvory, jámy, zavezené a nestabilní konstrukce apod.) je dodavatel povinen zajistit tak, aby bylo vyloučeno ohrožení osob. Před zahájením prací, musí stavbyvedoucí seznámit všechny pracovníky výstavby s podmínkami dodržení bezpečnostních při práci, požární ochraně a s dodržováním zvláštních opatření v souladu s charakterem vykonávané práce. Realizátor musí učinit opatření, aby pracovní prostředek, který poskytuje zaměstnancům, byl na příslušnou práci vhodný, aby při jeho používání byla zajištěna bezpečnost a ochrana zdraví zaměstnance. U vedoucího stavby musí být umístěna lékárnička první pomoci. U telefonu vedoucího musí být umístěn přehled telefonních čísel nouzového volání požární služby, zdravotní služby první pomoci, policie, vodáren, plynáren a podobně.

Obecné zásady při realizaci stavby:

1. Pro všechny stavební a montážní, manipulační práce a úkony, které jsou na stavbě prováděny, musí být všichni pracovníci před započatím prací pravidelně školeni o bezpečnosti práce a průběžně při provádění těchto prací kontrolováni odpovědným pracovníkem, zda všechny platné předpisy a nařízení dodržují. O pravidelném školení a přezkoušení pracovníků musí být vedeny předepsané záznamy.
2. Veškeré stavební práce se stavebními výrobky, hmotami a materiálem je třeba provádět v souladu s platnými technologickými a bezpečnostními předpisy, které stanoví jednotliví výrobci stavebních hmot a materiálu.
3. Řádné zabezpečení staveniště před úrazem elektrickým proudem, revize staveništního rozvaděče atd.
4. Zvláště je nutno dodržet bezpečnostní předpisy pro práci ve výškách.

Na staveništi je nutné dodržovat všechny zásady požární ochrany, které vyloučí možnost vzniku požáru a tím škody na zdraví a majetku. Zvláště je třeba dodržovat předpisy pro práci s otevřeným ohněm (svařování), manipulaci a skladování hořlavých kapalin. Volné skládky hořlavých materiálů je nutno umístit minimálně v požadovaných vzdálenostech od požárně otevřených ploch objektů či jiných skládek hořlavých hmot. V případě zemních prací je nutné před zahájením výkopových prací zajistit vytyčení všech podzemních sítí. Při výkopových pracích provádět v místě křížení podzemních sítí výkopy ručně. Všichni pracovníci musí být prokazatelně poučeni o bezpečnostních předpisech při provádění stavebních prací a o požární ochraně.

Vypracování plánu BOZP na staveništi:

V souladu se zákonem č. 309/2006 Sb. §15 (2) má zadavatel stavby či její zhotovitel (popřípadě fyzické osoby, které se podílí na zhotovení stavby) povinnost vypracovat plán BOZP z důvodu, že na staveništi budou vykonávány práce a činnosti vystavující fyzickou osobu zvýšenému ohrožení života nebo poškození zdraví (práce na stavbách ve výšce více než 10 metrů).

Zadavatel stavby zajistí, aby před zahájením prací na staveništi byl zpracován plán bezpečnosti a ochrany zdraví při práci na staveništi (dále jen "plán BOZP") podle druhu a velikosti stavby tak, aby plně vyhovoval potřebám zajištění bezpečné a zdraví neohrožující práce. V plánu je nutné uvést potřebná



opatření z hlediska časové potřeby i způsobu provedení; musí být rovněž přizpůsoben skutečnému stavu a podstatným změnám během realizace stavby.

- Práce vykonávané v ochranných pásmech energetických vedení, popřípadě zařízení technického vybavení.

Podle § 15 odst. 2 zákona č. 309/2006 Sb. o zajištění dalších podmínek bezpečnosti a ochrany zdraví při práci je plán BOZP na staveništi oprávněn zpracovat pouze koordinátor BOZP.

Koordinátor je zároveň také jediný, kdo může v průběhu stavby do plánu zasahovat – upravovat ho a aktualizovat dle skutečného stavu a změn na stavbě. Stejně tak je zodpovědný za jeho kvalitu a bezchybnost. Za dodržování předem stanovených pravidel a povinností, které jsou v něm uvedeny, pak odpovídá zhotovitel stavby.

9.2 Stanovení speciálních podmínek pro provádění stavby

Pro bezpečnost a ochranu zdraví třetích osob bude zajištěno včasné informování o prováděných pracích a dále budou vyvěšeny informační tabulky. Stavba a staveniště musí být označeny následovně:

a) V prostoru vnitřních montáží

Příslušnou identifikační tabuli a minimálně bezpečnostními značkami – tabulkami:

- Zákazové tabulky: „Nepovolaným vstup zakázán“ a „Kouření zakázáno“.
- Příkazové tabulky: „Vstup jen v ochranné obuvi“, „Použij ochranné brýle“, „Použít ochrannou přilbu“ a „Vstup jen s reflexní vestou“.
- Výstražné tabulky: „Pozor staveniště“.



Stavby, pracoviště a zařízení staveniště musí být ohrazeny nebo jinak zabezpečeny proti vstupu nepovolaných fyzických osob ve smyslu NV č. 591/2006 Sb. příloha č. 1.

b) V prostoru venkovních montáží

Příslušnou identifikační tabuli a minimálně bezpečnostními značkami – tabulkami:

- Zákazové tabulky: „Zákaz vstupu na staveniště“.
- Příkazové tabulky: „Vstup jen v ochranné obuvi“, „Použij ochranné brýle“, „Použít ochrannou přilbu“ a „Vstup jen s reflexní vestou“.
- Výstražné tabulky: „Pozor staveniště“, „Pozor na zavěšené břemeno“.
- Venkovní montáže musí být ohraničeny výstražnou červeno-bílou páskou.

Všechny nepovolané osoby budou ze staveniště neprodleně vykázány a oznámeny stavbyvedoucím.

9.3 Činnosti spojené s potenciálními nebezpečími možného ohrožení bezpečnosti a zdraví pracovníků

Na stavbě se vyskytují zejména tyto činnosti spojené s potenciálními nebezpečími ohrožení zdraví – se zvýšeným rizikem:



- Práce v ochranném pásmu,
- montážní práce,
- manipulace s materiálem.

Provádění stavby v ochranném pásmu:

Provádění stavby vykonávané v ochranných pásmech energetických vedení, popřípadě zařízení technického vybavení bude zajištěno dle související legislativy České republiky s ohledem na zjištění skutečných stavů inženýrských sítí v dotčeném území.

Z důvodu této podmínky musí být před zahájením prací vyhotoven koordinátorem BOZP plán BOZP na staveništi upřesňující bezpečnost práce dle druhu a velikosti stavby tak, aby plně vyhovoval potřebám zajištění bezpečné a zdravé neohrožující práce.

Montážní práce:

V rámci přípravy stavby je zhotovitelem před zahájením prací zpracován technologický postup pro provádění; za kontrolu odpovídá zhotovitel stavby. Technologický postup obsahuje časový sled montážních záběrů, podmínky nasazení a pohyb mechanizačních prostředků, řešení přístupu pracovníků k bezpečné montáži, včetně jejich ochrany zabezpečení dotčených pracovišť. U jednotlivých, drobných montáží postačuje stanovení pracovního postupu odpovědným pracovníkem. Montážní pracovníci musí splňovat podmínky odborné a zdravotní způsobilosti musí být vybaveni potřebnými montážními a bezpečnostními přípravky, pomůckami a vázacími prostředky. Montáž se provádí z trvalých nebo prozatímních konstrukcí, dílců a prvků dostatečně únosných a stabilních. Pro manipulaci s dílci se používají vázací prostředky, které odpovídají příslušným parametrům a ustanovení technických norem a jsou pravidelně kontrolovány.

Při montáži jednotlivých dílů může být dílec odvěšen ze závěsu až po řádném zajištění, po kterém budou následovat další montážní práce ke konečnému upevnění a úpravě pro další stavební činnost. Montážní práce se předpokládají z montážní plošiny. Při montáži střešního pláště se předpokládá zajištění proti pádu kolektivním zajištěním – pomocí vytaženým lešením po obvodu haly včetně zábradlí proti pádu nebo umístěním záchytného lešení případně záchytných sítí anebo po předchozím odsouhlasení koordinátorem ve fázi realizace stavby za použití osobního zajištění – pomocí kotev připevněných ke konstrukci. Oky těchto kotev bude protaženo bezpečnostní lano, které bude vybaveno zařízením pro dopnutí lana. Pro zajištění proti pádu bude použito pohyblivého zachytávače pádu na poddajném zajišťovacím vedení. Zhotovitel musí pro případné použití osobního zajištění zpracovat technologický postup. Při montáži je nutné důsledně dodržovat postup montážních prací, který před zahájením montáží musí předat výrobce konstrukce dodavateli stavby.

Manipulace s materiálem:

Plochy určené ke skladování materiálu si určí zhotovitel stavby dle konkrétního postupu prací v souladu s projektantem zpracovanou projektovou dokumentací tak, aby byly v co nejvyšší míře vyloučeny možnosti úrazu při manipulaci s materiálem. Současně musí být materiál skladován takovým způsobem, aby byla zajištěna možnost průjezdu hasičských vozidel a vozidel lékařské služby.

Plochy, skladiště nebo i jednotlivá místa k uskladnění materiálu nesmí být v prostorách v blízkosti elektrického vedení, trvale ohrožovaných dopravou břemen do výšky, horizontální dopravou atd. Venkovní plochy, na které se ukládá materiál, musí být odvodněny, upraveny, popř. zpevněny tak, aby se materiál dal bezpečně skladovat a snadno odebírat. Při ruční manipulaci s materiálem ohrožuje bezpečnost pracovníků:



- Ostré hrany přepravovaného materiálu,
- vyčnívající hřebíky,
- pásky obalů,
- drsný nebo nerovný povrch materiálu,
- třísky,
- pád břemen:
 - chybnou manipulací,
 - velkou hmotností,
 - úchopovými možnostmi,
 - nedostatečným manipulačním prostorem.

Při manipulaci s materiálem pomocí zdvihacího zařízení odpovídá zhotovitel stavby, že pracovníci provádějící manipulaci s materiálem mají platná oprávnění (vazačský průkaz) a pracovníci obsluhující zdvihací zařízení platný jeřábnický průkaz. Před počátkem nakládacích a vykládacích prací se musí zkontrolovat správnost zavěšení břemena (kontrolní zdvih), vyloučit přítomnost pracovníků na břemenu a v pásmu jeho možného pádu. Vazač s obsluhou zdvihacího zařízení určí jednoznačný způsob dohodnuté signalizace. Pokyny obsluze může dávat pouze jeden pracovník určený k manipulaci s materiálem, který je rozlišen od ostatních pracovníků pomocí zřetelné a nezaměnitelné úpravy pracovního oděvu (jasná barevná vesta, páska na rukávu, vybaven vysílačkou). Při manipulaci s materiálem jsou pracovníci a obsluha zdvihacího zařízení vybaveni OOPP, které odpovídají rizikům možného ohrožení zdraví.

10. POŽADAVKY NA OSTATNÍ PROFESE

Při zpracování této projektové dokumentace vyplynuly požadavky a vazby pro následující profese:

- **Stavba:**
 - Stavební úpravy pro prostupy kabelů stavebními konstrukcemi do stávající trafostanice.
- **Elektro:**
 - Požadavek na investora:
 - Umožnění napojení na stávající elektrorozvody.
 - Umožnění napojení na stávající zemnicí soustavu.
- **IT:**
 - Požadavek na investora:
 - Umožnění napojení na stávající datové rozvody.

11. POŽADAVKY NA ZPRACOVÁNÍ REALIZAČNÍ (DODAVATELSKÉ) DOKUMENTACE

Dodavatel před zahájením výstavby zpracuje dodavatelskou dokumentaci. Zpracování dodavatelské dokumentace bude součástí nabídkové ceny za realizaci díla. Samostatnou částí povinné dodavatelské dokumentace, je výrobní a dílenská dokumentace jednotlivých detailů a provedení rozvodu média přizpůsobená na konkrétní výrobky. Tato část dokumentace bude dodána zhotovitelem a předložena ke schválení. Bude obsahovat podrobné detaily a sumarizace jednotlivých materiálů. Bude předložena v kompletním vyhotovení, doplněná o požadované detaily a další podrobnosti, vč. uvedených soupisů a sumarizací materiálů.

12. ZÁVĚR

Povinností dodavatelské firmy je seznámit se se všemi částmi projektové dokumentace, tzn. technickou zprávou, výkresy, výkazy výměr atd. Dále je povinností dodavatelské firmy ověřit si a zkontrolovat veškeré návaznosti a požadavky na ostatní profese. Předpokládá se, že dodavatelská firma je odborně



způsobilá, s plnou zodpovědností za provedení kompletního funkčního díla vč. stanovení úplného rozsahu prací prostřednictvím přezkoumání a prodiskutování kompletní dokumentace s příslušnými stranami. Na základě výše uvedeného je povinností dodavatelské firmy upozornit na případné nedostatky, zjevné chyby a v případě nejasností vznést dotazy k dokumentaci. Tato povinnost se předpokládá před zahájením prací v termínu stanoveném zástupcem investora.

Dokumentace zajišťovaná dodavatelem musí být před započítáním konkrétních stavebních a montážních prací předložena k odsouhlasení dle pokynů investora. V průběhu prací je povinností dodavatelské firmy včas upozornit na nedostatky a chyby, a to takovým způsobem, aby nedošlo k navýšení ceny díla vlivem opožděné připomínky. Pokud se tak nestane, předpokládá se vždy, že dodávka zahrnuje všechny součásti k zajištění kompletnosti a funkčnosti díla. Vzhledem k fázi projektu není projektová dokumentace kompletní ve všech detailech a je na vybraném dodavateli, aby při realizaci bylo zajištěné kompletní dodání díla v souladu se zákony, předpisy a výrobními postupy, které měli být ve výběrovém řízení zahrnuté v cenové nabídce. Dodávka zahrnuje dodávku a montáž materiálu a výrobků uvedených ve specifikaci dodávek a prací, včetně povinných zkoušek a prací ve smyslu platných norem a předpisů. Ve výkazech nejsou samostatně specifikovány drobné pomocné práce spojené např. s vytrubkováním, tj. vysekání drážky ve zdivu, uchycení žlabů nebo lišt a zazdění, nebo vyvrtání otvorů pro hmoždinky a osazení hmoždinkami apod. Součástí dodávky musí být rovněž provedení komplexních zkoušek a zaškolení obsluhy. Veškeré rozměry kabelů, žlabů, elektrických prvků, regulačních prvků a rozvaděčů budou upřesněny zhotovitelem díla v realizační dokumentaci, která bude v souladu s výrobcem zařízení, požadavky investora a dispozicí stavby. Před uvedením el. rozvodů do provozu musí být dodavatelem předána Výchozí revizní zpráva dle ČSN 332000–6 ed. 2. Všechny montážní práce je nutno provést dle platných Elektrotechnických předpisů ČSN a při veškeré montáži musí být použito materiálu rovněž dle ČSN. Veškeré montážní práce musí být prováděny v souladu s platnými bezpečnostními předpisy a ČSN.

Konec textu Části D.1 SO 01 – Instalace pozemní FVE o výkonu 891,62 kWp na pozemcích v areálu p. č. 152/1; p. č. 269; p. č. 151; p. č. 150/2; p. č. 271; p. č. 150/3; p. č. 150/14; p. č. 270; p. č. 150/15; p. č. 150/16 – **PROJEKTOVÁ DOKUMENTACE PRO PROVÁDĚNÍ STAVBY** pro projekt s názvem „**Instalace nové fotovoltaické elektrárny s výkonem 891,62 kWp v areálu Plešovec společnosti ČEPRO, a.s.**“.