

Věc: Zadávací řízení - „Výstavba fotovoltaických elektráren v městysu Drásov“ - vysvětlení zadávací dokumentace

V rámci nadlimitní veřejné zakázky na dodávky, zadané dle ust. § 58 a násl. podle zákona č. 134/2016 Sb., o zadávání veřejných zakázek, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „ZZVZ“) a která je spolufinancována ze zdrojů Evropské unie v rámci programu Modernizačního fondu SFŽP s názvem: 2. Nové obnovitelné zdroje v energetice (RES+), pod názvem „Výstavba fotovoltaických elektráren v městysu Drásov“, zadavatel obdržel dotazy, na které odpovídá takto:

Dotaz:

Co se rozumí pojmem v zadávací dokumentaci v bodu 2.3 písm. c) „Modernizace elektroinstalace“? Jedná se pouze o úpravy rozvaděčů související s připojením FVE?

Odpověď:

Pojmem „modernizace elektroinstalace“ se rozumí provedení všech úprav stávající elektroinstalace, které budou nezbytné pro řádné, bezpečné a plně funkční připojení a provoz jednotlivých fotovoltaických elektráren, bateriových úložišť a systému energetického managementu.

Nejedná se tedy výhradně o úpravy rozvaděčů. Rozsah může podle konkrétního technického návrhu a skutečného stavu jednotlivých objektů zahrnovat zejména:

- úpravy, doplnění nebo výměnu příslušných rozvaděčů a jejich vybavení,
- doplnění potřebného jištění, ochran, spínacích a odpojovacích prvků,
- úpravu měření a odběrného místa,
- provedení potřebných kabelových tras, elektrických přívodů a komunikačního propojení,
- uzemnění, ochranné pospojování a koordinaci s hromosvodovou soustavou,
- instalaci prvků pro omezení a řízení přetoků do distribuční soustavy,
- provedení nouzového nebo bezpečnostního odpojení technologie,
- další související úpravy vyžadované projektovou dokumentací, požárně bezpečnostním řešením, provozovatelem distribuční soustavy, platnými právními předpisy nebo technickými normami.

Konkrétní rozsah potřebných úprav navrhne vybraný dodavatel v rámci zpracování realizační projektové dokumentace metodou Design & Build. Návrh technického řešení musí před zahájením realizace odsouhlasit zadavatel, resp. technický dozor investora.

Veškeré takto nezbytné úpravy elektroinstalace jsou součástí předmětu veřejné zakázky a musí být zahrnuty v nabídkové ceně.

Zadávací dokumentace již stanoví, že součástí plnění jsou modernizace elektroinstalace, úprava odběrného místa, případná přípojka NN, ochranné prvky, úpravy hromosvodu a další práce nutné pro bezpečný provoz FVE. Technické podklady současně výslovně počítají s potřebnými změnami rozvaděčů, odpojovači a dalšími instalačními prvky.

Dotaz:

Monitoring a management PLC – požadavky ze zadávací dokumentace splňuje systém FVE (online monitoring měniče). Je v takovém případě potřeba dodávat externí zařízení? Jsou nějaké specifické požadavky na řízení nebo monitoring?

Odpověď:

Samotný standardní online monitoring poskytovaný výrobcem měniče není bez dalšího dostatečný.

Zadavatel požaduje samostatný systém energetického managementu, realizovaný prostřednictvím externího PLC nebo jiného funkčně a technicky rovnocenného řídicího zařízení. Zadavatel netrvá na označení zařízení konkrétním názvem „PLC“, avšak nabízené řešení musí plnit všechny požadované funkce energetického managementu a musí umožňovat aktivní řízení provozu technologie. Zadávací dokumentace výslovně požaduje monitoring pomocí automatu s možností vzdálené správy a stanoví, že PLC musí společně se střídačem zajišťovat regulaci dodávky do distribuční soustavy.

Požadovaný systém musí minimálně:

1. monitorovat výrobu elektrické energie jednotlivých FVE;
2. monitorovat spotřebu příslušných objektů a relevantních odběrných nebo podružných měřicích míst;
3. monitorovat stav a využití bateriových úložišť;
4. monitorovat import a export elektrické energie do distribuční soustavy;
5. umožňovat ukládání a zobrazení historických údajů minimálně v členění den, měsíc a rok;
6. umožňovat vzdálenou správu a uživatelský přístup prostřednictvím internetu bez nutnosti veřejné IP adresy;
7. komunikovat se střídači, bateriovými úložišti, měřicími a řídicími prvky;
8. aktivně řídit nebo koordinovat výkon FVE, nabíjení a vybíjení bateriových úložišť a přetoky do distribuční soustavy;
9. zajistit dodržení maximálních povolených přetoků a dalších podmínek smluv o připojení a dotačního titulu MODF RES+;
10. umožnit předání administrátorských přístupů zadavateli.

Rozhraní výrobce měniče může být součástí výsledného řešení a může být využito pro dílčí monitoring. Nemůže však samo nahradit požadovaný externí systém energetického managementu, jestliže nezajišťuje všechny uvedené funkce, zejména aktivní koordinované řízení přetoků, bateriových úložišť, měření spotřeby a komunikaci s dalšími technologickými prvky.

Dodavatel je povinen v nabídce popsat architekturu nabízeného systému EMS/PLC, způsob komunikace se střídači a měřicími prvky, způsob řízení přetoků a doložit náhled nebo screenshot uživatelského rozhraní. Technické podmínky požadují samostatný systém EMS/PLC, který zajišťuje monitoring výroby, spotřeby, stavu baterií, řízení přetoků, vzdálenou správu a uchovávání historických dat.

Monitoring musí současně zobrazovat alespoň výrobu, spotřebu objektu, vlastní spotřebu a soběstačnost, stav akumulace, import a export do distribuční soustavy a historická data.



.....
Mgr. Martin Budiš

osoba pověřená výkonem zadavatelských činností