

ДО

ДИРЕКТОРА НА РИОСВ-ВРАЦА

Кмета на Община Бяла Слатина

ОБЩИНА Б СЛАТИНА - 3200

Регистрационен индекс и дата

2600-462 / 17.08.2022

УВЕДОМЛЕНИЕ

за инвестиционно предложение

от ЛОГИ 9 ООД,

моб. Телефон 0887562516, e-mail: kozhuharski.ltd@abv.bg

(име, адрес и телефон за контакт)

гр. Бяла Слатина, ул Арда 13, Булстат 203763070

(седалище)

Пълен пощенски адрес: гр. Бяла Слатина, ул Арда 13

Телефон, факс и ел. поща (e-mail): моб. Телефон 0887562516, e-mail: kozhuharski.ltd@abv.bg

Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител: Емил Димитров Кожухарски

Лице за контакти: Емил Димитров Кожухарски

УВАЖАЕМИ Г-Н/Г-ЖО ДИРЕКТОР,

Уведомяваме Ви, че ЛОГИ 9 ООД,

има следното инвестиционно предложение: Изграждане на Фотоволтаична централа 3000 kW

в ПИ 07702.311.97, УПИ- III – 97, кв. 199, местост „Агиното Бранище“, в землището на Бяла Слатина.

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението

Настоящият проект е изготвен на основание задание за проектиране от

Възложителя, с цел изграждане на нова фотоволтаична централа, разположена в

град Бяла Слатина и е изготвен на базата на Предварителен договор за

присъединяване с „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД. Централата ще

преобразува слънчевата радиация в електрическа енергия. За преобразуването ще се използват монокристални двуплицеви фотоволтаични модули – тип ZNShine ZXM6-NHLDD144, генериращи постоянен ток и напрежение. Полученото от тях напрежение ще се преобразува в променливо от трифазни соларни инвертори, стрингов тип SOLIS 255K-EHV-5G 255kVA, след което се повишава на 20kV в БКТП /Бетонен Комплектен Трансформаторен Пост/ и произведената електроенергия се отдава и отчита през ЗРУ /Закрита Разпределителна Уредба/ в мрежата средно напрежение, собственост на енергоразпределителното дружество /ЕРД/.

Фотоволтаичните модули са свързани последователно в стрингове.

Фотоволтаичната централа се състои от фотоволтаични модули и трифазни инвертори, които са с СЕ маркировка и са изпълнени в съгласие с действащите норми и стандарти за безопасност и съответствие.

Фотоволтаична електроцентрала (ФтЕЦ) с мощност 3000kW, ще се изгради при следните условия:

1. Фотоволтаичните модули да са монокристални, с рамка и номинална мощност $430 \div 435 \text{ Wp}$ всеки;
2. Фотоволтаичните модули да са статично монтирани на терена, ориентирани по инвестиционно предложение за застрояване;
3. Инверторите да са трифазни, стрингови, с мощност 255 kVA всеки;

Измерването на генерираната енергия ще става в нова ЗРУ /Закрита Разпределителна Уредба/, разположена и оборудвана в съответствие със становище за условията и начина на присъединяване и сключен предварителен договор с „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с № 1204335540.

Настоящият проект третира изграждането на ФтЕЦ с мощност 3000kW върху

ПИ 07702.311.97, УПИ III-97, кв.199 в м."Агиното бранище" в землището на град

Бяла Слатина на площ 32 декара. Строежът е трета категория (електроцентрали до 25MW), съгласно чл.137 на ЗУТ.

.....
.....

.....
.....
.....
.....
(посочва се характерът на инвестиционното предложение, в т.ч. дали е за ново инвестиционно предложение, и/или за разширение или изменение на производствената дейност съгласно приложение № 1 или приложение № 2 към Закона за опазване на околната среда (ЗООС))

2. Описание на основните процеси, капацитет, обща използвана площ; необходимост от други свързани с основния предмет спомагателни или поддържащи дейности, в т.ч. ползване на съществуваща или необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улицы, газопровод, електропроводи и др.); предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив:

В имота има изградена вътрешна пътна мрежа. Предвиждат се изкопни дейности с дълбочина 0.7-0.8 метра за полагане на соларен кабел при свързване на отделните модули. Не се предвижда генериране на отпадъци от строителни материали и земни маси, поради, което отпада необходимостта от депониране на същите.

Технологична схема включва:

1. Тип на PV модулите - в проекта са използвани PV модули на ZNShine

модел ZXM7-NHLDD144 – 5568 бр. с мощност 435Wp и 1344 бр. с мощност 435Wp.

Модулите са монокристални, изпълнени с 144 броя последователно свързани клетки;

2. Ориентация на PV модулите - монтажен ъгъл спрямо земната

хоризонтала: 25 градуса, ориентация по азимут: юг и 43° изток;

3. Монтаж на PV модулите - върху статична стоманена конструкция,

фиксирана към терена чрез набити профили, оразмерени да издържат теглото на модулите, снегово и ветрово натоварване. Монтажната конструкция ще оформи редове, на които ще се монтират PV модулите във височина в две и три редици;

4. Отстояния между панелите и редовете – по дължина на реда /по

линията на закрепване към конструкцията/ панелите се монтират най-малко на 20

мм. един от друг предвид температурните разширения на материалите; Редовете

отстоят един от друг на разстояние, осигуряващо ъгъл на засенчване не по-голям от

25 градуса

5. Схема на свързване - фотоволтаичната система се състои от 12 броя стрингови инвертори с единична мощност 255kVA. Конфигурацията на 8 от инверторите е с 21 стринга по 27 панела, а останалите 4 бр. инвертори са с 22 стринга по 27 панела.

Брой модули в системата от 3000 MWp 6 912 броя

Брой последователно свързани модули в редица (стринг) 27 броя

Обща инсталирана мощност на един стринг 11,61 / 11,745 kWp

Брой на паралелно свързани стрингове към инвертор..... 21 / 22 броя

Общ брой на инверторите 12 броя

Обща инсталирана мощност, отдавана към мрежата 3 000 kW

6. Изходните проводници на всеки стринг са присъединени към отделен вход на съответния инвертор;

7. Свързване на ФВЕЦ към електропреносната мрежа - ще стане спрямо предварителния договор за присъединяване по отделен проект;

8. Заземителна инсталация - ще се осъществи посредством набитите в земята елементи на конструкцията и заземителен контур на всеки отделностоящ трафопост тип ЗРУ и БКТП. На заземяване подлежат металните нетоководещи части на PV модулите, носещите конструкции, корпусите на инверторите и трафопостовите.

2.3. Част постоянен ток

Електрическата схема на фотоволтаичната централа с инсталирана мощност 3000 kW е изградена от два отделни контура - постоянен ток и променлив ток.

Постояннотоковият контур е представен на електрическата схема към настоящата записка. Фотоволтаичната централа преобразува постоянното напрежение в променливо с помощта на 12 /дванадесет/ трифазни стрингови инвертори с мощност 255kVA всеки. Те са снабдени със система за дистанционен мониторинг с възможност за събиране на метеорологични данни. Връзката се

осъществява посредством интернет комуникация.

2.4. Технически параметри на централата:

- Номинална АС мощност - 3000 kW;
- Коефициент на нелинейни изкривявания - $< 3 \%$;
- Номинално изходящо напрежение - 20kV AC;
- Брой на фазите - 3 бр.
- Честота - 50 Hz;
- Контрол на параметрите на мрежата – ДА.

Автоматично изключване при:

- Отпадане на мрежовото напрежение;
- Параметри на мрежата извън стандарт EN 50160;
- Претоварване;
- Късо съединение.

2.5. Принцип на действие на фотоволтаичната инсталация, граничните режими и функциониране на системата

Според мощността на модулите, необходимия брой е 6 912. За ефективна работа и оптимална конфигурация, модулите се групират в стрингове, свързани към

6

общо 12 бр. инвертори с единична трифазна мощност 255kVA. Всеки стринг е присъединен към вход на инвертор, който е оборудван фабрично с комутационна и защитна апаратура за всеки от входовете си. DC системата работи изолирана от „земя“ (изолирани „+“ и „-“). Самите инвертори притежават земна контрола, т.е. следи се състоянието на изолацията на DC веригите от земния контур.

Максимално допустимото DC напрежение на входа на инверторите е $1500V=$.

В режим на работа при номинална мощност, максималното работно DC напрежение на входа на инверторите е $1159,4V=$. При избраната конфигурация на свързване на фотоволтаичните панели към инверторите, максималното DC напрежение, което може да се получи в режим на празен ход на фотоволтаичните панели, студено

време (-10°C) и максимално слънчево греене е $1478,1\text{V}$.

Номиналният DC ток за всеки стринг е $I_{mp} = 10,4\text{ A}$, а тока на късо съединение е $I_{sc} = 11,3\text{ A}$. Този малка стойност на тока на късо съединение се дължи на VA-характеристиката на фотоволтаичните модули. Токът на к.с. е $\sim 106\%$ от I_{mp} . За защита от късо съединение и оперативно прекъсване на DC веригите се използват вградените в инверторите DC предпазители, земна контрола и електронна защита.

Всеки от фотоволтаичните модули се шунтира с обратен диод. Това е необходимо за оптимизиране на работата и повишаване на ефективността. При негенериращ модул (в следствие на повреда или локално засенчване) би се получила неефективна работа на целия стринг от последователно свързани модули. Обратният диод в такъв случай ще шунтира негенериращия модул и няма да се наруши работата и ефективната генерация на останалите модули в стринга. В нормално състояние, когато съответния модул генерира напрежение, поларитета е обратен за шунтиращия диод и той не влияе по никакъв начин на съответната верига.

Според данни за избраните модули, шунтиращите диоди са поставени от производителя. Обикновено производителите интегрират в модулите тези диоди. При реализация на проекта е необходимо непрекъснато съблюдаване на извършваните работи. Абсолютно задължително е стриктното спазване на НАРЕДБА №3 от 09.06.2004 г. за „Устройството на електрическите уредби и електропроводните линии“. От това зависи надежността и работоспособността на Фотоволтаичната инсталация, както и безопасното и ефективното ѝ функциониране.

.....

.....

.....

.....
.....
.....
3. Връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на въздействие на обекта на инвестиционното предложение, необходимост от издаване на съгласувателни/разрешителни документи по реда на специален закон, орган по одобряване/разрешаване на инвестиционното предложение по реда на специален закон:

Имот по предходен план с номер 000443, квартал 199, парцел II – 96, чрез парцеларен план одобрен със Заповед на Кмета на Община Бяла Слатина №41/07.02.2022 е разделен на 3 нови парцела с номера ПИ 07702.311.96, ПИ 07702.311.97 и ПИ 07702.311.98

.....
.....
.....
.....
.....

4. Местоположение:

(населено място, община, квартал, поземлен имот, като за линейни обекти се посочват засегнатите общини/райони/кметства, географски координати или правоъгълни проекционни UTM координати в 35 зона в БГС2005, собственост, близост до или засягане на елементи на Националната екологична мрежа (НЕМ), обекти, подлежащи на здравна зацита, и територии за опазване на обектите на културното наследство, очаквано трансгранично въздействие, схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура)

Координати на обекта:

Северна ширина: 43° 28' 47'' (43.479914 N)

Източна дължина: 23° 55' 05'' (23.918311 E)

В система UTM (34N):

X: 736013

Y: 4818248

Фотоволтаичната централа ще бъде разположена в имот:

ПИ 07702.311.97, УПИ III-97, кв.199

м. "Агиното бранище" в землището на

град Бяла Слатина

.....

.....
.....
.....
.....
.....

5. Природни ресурси, предвидени за използване по време на строителството и експлоатацията:
(включително предвидено водовземане за питейни, промишлени и други нужди - чрез обществено водоснабдяване (ВнК или друга мрежа) и/или водовземане или ползване на повърхностни води и/или подземни води, необходими количества, съществуващи съоръжения или необходимост от изграждане на нови)

При изграждането и експлоатирането на Фотоволтаичната централа не се предвижда ползване на питейна, повърхностна или подземна вода. Несе предвижда изграждане на нови съоръжения.

.....
.....
.....
.....
.....

6. Очаквани вещества, които ще бъдат емитирани от дейността, в т.ч. приоритетни и/или опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води:

При изграждането и експлоатирането на Фотоволтаичната централа не се предвижда да бъдат емитирани опасни за околната среда и водите вещества.

.....
.....
.....
.....
.....

7. Очаквани общи емисии на вредни вещества във въздуха по замърсители:

При изграждането и експлоатирането на Фотоволтаичната централа не се предвижда да бъдат емитирани опасни за околната среда и водите вещества.

.....

.....
.....
.....
.....
.....
8. Отпадъци, които се очаква да се генерират, и предвиждания за тяхното третиране:

При изграждането и експлатирането на Фотоволтаичната централа не се предвижда да бъдат генерирани опасни за околната среда и водите вещества.

.....
.....
.....
.....
.....

9. Отпадъчни води:

(очаквано количество и вид на формираните отпадъчни води по потоци (битови, промишлени и др.), сезонност, предвидени начини за третирането им (пречиствателна станция/съоръжение и др.), отвеждане и заустване в канализационна система/повърхностен воден обект/водопълтна изгревна яма и др.)

При изграждането и експлатирането на Фотоволтаичната централа не се предвижда да бъдат формиращи опасни за околната среда отпадъчни количества води. На обекта се предвижда да има 2 химически тоалетни.

.....
.....
.....
.....
.....

10. Опасни химични вещества, които се очаква да бъдат налични на площадката на предприятието/съоръжението:

(в случаите по чл. 99б ЗООС се представя информация за вида и количеството на опасните вещества, които ще са налични в предприятието/съоръжението съгласно приложение № 1 към

Наредбата за предотвратяване на големи аварии и ограничаване на последствията от тях)

При изграждането и експлатирането на Фотоволтаичната централа не се предвижда наличието, складиране и използване на опасни за околната среда и водите вещества.

.....
.....
.....
.....
.....
.....

I. Моля да ни информирате за необходимите действия, които трябва да предприемем, по реда на глава шеста от ЗООС.

Моля, на основание чл. 93, ал. 9, т. 1 ЗООС да се проведе задължителна ОВОС, без да се извършва преценка.

Моля, на основание чл. 94, ал. 1, т. 9 от ЗООС да се проведе процедура по ОВОС и/или процедурата по чл. 109, ал. 1 или 2 или по чл. 117, ал. 1 или 2 от ЗООС.

II. Друга информация *(не е задължително за попълване)*

Моля да бъде допуснато извършването само на ОВОС (в случаите по чл. 91, ал. 2 от ЗООС, когато за инвестиционно предложение, включено в приложение № 1 или в приложение № 2 към ЗООС, се изисква и изготвянето на самостоятелен план или програма по чл. 85, ал. 1 и 2 от ЗООС) поради следните основания (мотиви):

.....
.....
.....

Прилагам:

1. Документи, доказващи обявяване на инвестиционното предложение на интернет страницата на възложителя, ако има такава, и чрез средствата за масово осведомяване или по друг подходящ начин съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС.

2. Документи, удостоверяващи по реда на специален закон, нормативен или административен акт права за инициране или кандидатстване за одобряване на инвестиционно предложение.

3. Други документи по преценка на уведомятеля:

3.1. допълнителна информация/документация, поясняваща инвестиционното предложение;

3.2. картен материал, схема, снимков материал в подходящ мащаб.

4. Електронен носител - 1 бр.

5. ☐ Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.

6. ☐ Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.

7. ☐ Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде получено чрез лицензиран пощенски оператор.

Дата: 17.08.2022

Уведомител:

(подпис)



Елена Кочукова