

ДО

ДИРЕКТОРА НА РИОСВ-ВРАЦА

ИСКАНЕ

**за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху
околната среда (ОВОС)**

**от „ЙОРДАН КРЪСТИТЕЛСКИ - ДЖОРДАН 2001“ ЕООД, ЕИК: 106525582 , със
седалище и адрес на управление: гр. Враца, ул. Алеко Константинов 2, ет.2, ап.5**

Пълен пощенски адрес: гр. Враца, ул. Алеко Константинов 2, ет.2, ап.5

Телефон и ел. поща (e-mail): Тел:+359 889 527 240; e-mail: jordan2001@mail.bg

Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител: Снежина Кръстителска

Лице за контакти: Снежина Кръстителска

УВАЖАЕМИ Г-Н ДИРЕКТОР,

Моля да ми бъде издадено решение за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС за ново инвестиционно предложение: „Инсталиране и експлоатация на фотоволтаична централа за производство на електроенергия с инсталирана мощност 1000 kW“, в поземлен имот с идентификатор № 07702.135.17 по кадастралната карта, област Враца, община Бяла Слатина, гр. Бяла Слатина, вид територия - Урбанизирана, НТП За друг вид производствен, складов обект, площ 21921 кв. м.

Прилагам:

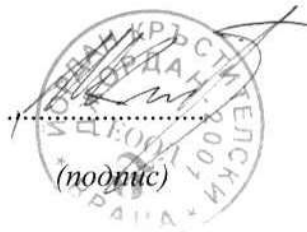
1. Информацията по приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда от наредбата - един екземпляр на хартиен носител и един екземпляр на електронен носител.

2. Информация за датата и начина на заплащане на дължимата такса по Тарифата.

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

Дата: 01.11.2023 г.

Уведомител:



№ на заявление: 1204908007

Дата на изготвяне: 07.04.2023 г.

До:

Г-н Йордан Петров Кръстителски

"Йордан Кръстителски – Джордан 2001" ЕООД

ул. "Алеко Константинов" № 2, ет. 2, ап. 5

гр. Враца

СТАНОВИЩЕ

SAP № IB-33-22-30918

за условията и начина за присъединяване обект на производител на електрическа енергия към електроразпределителната мрежа

Обект: "Фотоволтаична централа" - само за продажба

Адрес: п. и. с идентификатор 07702.135.17 по кадастралната карта, м. "Окопа", гр. Бяла Слатина, община Бяла Слатина.

Становището се издава на основание чл. 56 от Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (НППКЕЕПРЕМ), без преференции по чл. 31 и чл. 32, съгл. чл. 25, ал. 1 от Закон за енергията от възобновяеми източници и становище на ЕСО с изх. № ЦУ ЕСО-1174#1 / 20.03.2023 г.

За обекта има издадено предпроектно проучване с № 1204715583 / 29.07.2022 г., разгледано на Разширен технически съвет, Протокол № 28 от 28.07.2022 г.

Заявени мощности:

- Номинална генерирана мощност – 1000 kW;
- Мощност на производителя в режим на потребление – 12 kW.

Други технически параметри:

- Генераторно напрежение – НН;
- Напрежение на присъединяване – 20 kV;
- Брой на фазите – три;
- Режим на работа – целогодишен;
- Срок на въвеждане в експлоатация – не е заявен.

Обектът за производство на ел. енергия (централата) следва да бъде изпълнен изцяло в съответствие с изискванията на РЕГЛАМЕНТ (ЕС) 2016/631 на Комисията от 14 април 2016 година за установяване на Мрежов кодекс за изискванията за присъединяване на производителите на електроенергия към електроенергийната мрежа.

Съгласно горесцитирания Регламент и в частност Дял II, Глава 1, чл. 13 и чл. 14 от него, настоящата централа е от тип В.

1. Място на присъединяване към електрическата мрежа: Присъединяването ще се извърши към нов или съществуващ стоманорешетъчен стълб от въздушен електропровод "Гарант" 20 kV;
п/ст "Бяла Слатина" извод "Гарант" 20 kV.

2. За осигуряване на присъединяването на обекта към електроразпределителната мрежа собственост на ЕРД. Производителят в границите на своя имот проектира, изгражда и въвежда в експлоатация в съответствие с нормативната уредба необходимите електрически уредби, които трябва да отговарят на следните изисквания:

Клиент: Г-н Йордан Петров Кръстителски
"Йордан Кръстителски – Джордан 2001" ЕООД
Обект: "Фотоволтаична централа" - само за продажба
Номинална генерираща мощност: 1000 kW

2.1. Електрическата уредба на генераторното напрежение и електрическата уредба за трансформиране на произведената електроенергия на напрежение 20 kV се проектират и се изграждат като елемент от част "Електро" на централата, съгласно технологичните изисквания на централата, избраната първична схема, компоновка, брой на генераторите, нормално и резервно захранване за собствени нужди на централата, необходимите защиты на съоръженията и др.

2.2. ЗРУ 20 kV

Електрическа уредба за присъединяване към разпределителната мрежа 20 kV с компоновка, изпълнена със съоръжения тип комплектни разпределителни уредби (КРУ), осигуряваща включване на централата в паралел с електроенергийната система, съгласно т. 2.3.3 по-долу, която трябва да има следната компоновка:

- 1 брой входящо/изходящо присъединение 20 kV оборудвано с товаров прекъсвач и стационарен заземител към линията за присъединяване;
- поле "Мерене" с измервателна група, осигуряваща мерене на страна 20 kV. Средствата за търговско измерване се монтират в отделно табло;
- прекъсвач, комплектован с цифрова защита; средства за дистанционно управление; шинен разединител;
- трансформаторно/и присъединение/я за охрана и защита на трансформатор-генератор;
- разпределителен/ни трансформатор/и с необходимата мощност.

ЗРУ 20 kV се изгражда в имота на Производителя на границата на собственост към уличната регулационна линия на имота, при спазване на необходимите отстояния спрямо сгради и съоръжения, като се осигурява безпрепятствен достъп за контрол и отчитане на ел. енергията. Да се предвиди възможност за пломбиране от страна на ЕРД на измерителната група.

2.3. Изисквания към таблото за мониторинг и телеуправление на производители от ВИ, присъединени към ЕРМ СрН – съгласно одобрена техническа спецификация на стандарт, публикувана на сайта на Дружеството под номер – 20 24 4407 „Табло за мониторинг и телеуправление на производители от ВИ, присъединени към ЕРМ СрН“.

2.4. ТЕХНИЧЕСКИ ИЗИСКВАНИЯ

Производителят ще осигури присъединената към разпределителната мрежа ЦЕНТРАЛА, да отговаря на следните технически изисквания:

- Допустимата обща стойност на висшите хармонични смущения в тока (THD), причинени от присъединената ЦЕНТРАЛА и измерени на или до границата на собственост, не трябва да превишава 8% от ефективната стойност на съставящата с основна честота (50 Hz).
- Допустимата несиметрия на напреженията, предизвикана от присъединената ЦЕНТРАЛА в точката на присъединяване към разпределителната мрежа е 2.0%.
- Допустимите нива на интензивност на трептения (Flicker), причинени от присъединената ЦЕНТРАЛА и измерени на или до границата на собственост, са:
 - Pst = 0,9 – краткотрайно,
 - Pit = 0,7 – дълготрайно.
- ЦЕНТРАЛАТА да работи с фактор на мощността ($\cos \phi$) в границите 0.95 индуктивен до 0.98 капацитивен, измерен в точката на присъединяване към разпределителната мрежа, като за целта се монтират необходимите компенсиращи устройства.
- ЦЕНТРАЛАТА да работи устойчиво при плавно изменение на напрежението в точката на присъединяването им към разпределителната мрежа в диапазона (0.9 – 1.05)Un.
- ЦЕНТРАЛАТА да работи устойчиво в честотния диапазон от 47,5 Hz до 50,3 Hz, като при честота извън този диапазон, централата трябва автоматично да се изключва с времезакъснение 0,2 s. Не се допуска автоматична ресинхронизация след автоматично изключване по честота.
- Условията и критериите за автоматична ресинхронизация след автоматично изключване на ОБЕКТА от ПОДСТАНЦИЯТА, задължително се съгласуват с ЕСО.
- Работа на ЦЕНТРАЛАТА в "островен" режим не се допуска.
- Качеството на произвежданата от ЦЕНТРАЛАТА електрическа енергия, трябва да отговаря на БДС IEC 61000-2-2 и БДС EN 50160. Когато произведената електрическа енергия не отговаря на критериите за качество, ЕРД в съответствие с приложимото право има право да разпорежи на Производителя изключване на ЦЕНТРАЛАТА до отстраняване на

Клиент: Г-н Йордан Петров Кръстителски
"Йордан Кръстителски - Джордан 2001" ЕООД
Обект: "Фотоволтаична централа" - само за продажба
Номинална генерираща мощност: 1000 kW

нарушенията. Ако нареждането не бъде изпълнено в съответствие с нормативната база, ЕРД има право да изключи ЦЕНТРАЛАТА.

- Производителят изгражда за своя сметка необходимите съоръжения и комуникационни устройства за предаване на данни за произведената електрическа енергия и осигурява на съответния мрежови оператор необходимите данни в реално време съгласно изискванията на въведената от съответния мрежови оператор SCADA система по определен протокол и формат на данните.

2.5. Метрологични и технически характеристики на уредите за търговско мерене на произведената (консумирана) ел. енергия :

Измерването на произведената (консумираната) електрическа енергия да се осъществи на страна 20 kV, а сектор "Мерене 20 kV" на ЗРУ 20 kV, чрез монтаж на :

- токови измервателни трансформатори от одобрен тип, сухи, двуйдрени за 20 kV, с преводно отношение 50 / 5 / 5 A – 3 броя, едната вторична намотка е за целите на измерване на количеството електрическа енергия, с клас на точност 0,5S или по-добър, а другата – за целите на защитата, с клас на точност 10P или по-добър. Средствата за търговско измерване се присъединяват към вторичните намотки за измерване, а цифровата защита се свързва към вторичните намотки за защита;

- напрежениви измервателни трансформатори от одобрен тип, сухи, двуйдрени за 20 kV, с преводно отношение $20 \text{ kV} / \sqrt{3} : 100 / \sqrt{3} \text{ V} : 100 / 3 \text{ V}$ – 3 броя, едната вторична намотка, с клас на точност 0,5 или по-добър за измерването на количеството електрическа енергия, а другата – за целите на защитата, с клас на точност 6P или по-добър. Средствата за търговско измерване се присъединяват към вторичните намотки за измерване, а цифровата защита се свързва към вторичните намотки за защита;

- индикаторен четириквадрантен статичен трифазен многотарифен електромер (за измерване на активна енергия в две посоки и реактивна енергия в две посоки с вграден тарифен превключвател) с възможност за дистанционно отчитане. Вторичните токови и напрежениви вериги от поле "Мерене 20 kV" ще се присъединят към електромера.

Вторичните токови и напрежениви измервателни вериги от измервателните трансформатори до електромера да не се прекъсват, да не преминават през междинни клемореди и да се положат по начин, който да позволява контролиране целостта на проводниците.

3. Технически параметри и изисквания към съоръженията в мястото на присъединяване

- Разпределителна уредба СрН
- Кабели средно напрежение
- Главно електромерно табло
- Измервателно средство за търговско мерене.

За присъединяването на обекта към електроразпределителната мрежа е необходимо:

3.1. Да се изгради нова кабелна линия 20 kV от стоманорешетъчен стълб (нов или съществуващ) от въздушен електропровод " Гарант " 20 kV , до ЗРУ 20 kV на производителя. На стоманорешетъчния стълб пред кабелната глава да се монтират разединител РОМЗК 20 / 400 А и 3 бр. металсоковни вентилни отводи (ВО) 24 kV над РОМЗК. Връзката между мостовите проводници на стълба , ВО и разединителя да се осъществи с проводник тип АС. Кабелната линия 20 kV да се изпълни с оразмерени еднофазни едножилни кабели 20 kV , положени в кабелен канал или тръбна мрежа , съгласно изискванията на " Наредба № 3 за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии ".

Съгласно издаденото становище за присъединяване от "Електроенергиен Системен Оператор" ЕАД :

3.2. За осъществяване на присъединяването и гарантиране на нормалното функциониране на обекта , централите , разпределителната и преносната електрическа мрежа е необходимо да се извърши проектиране , доставка , монтаж и въвеждане в редовна експлоатация на съоръжения и апаратура за първична и вторична комутация в п/ст "Бяла Слатина" 110/20 kV , както следва

3.2.1. Три броя МНЗ за напрежение с нулева последователност (3U0) – свързани към напреженовите трансформатори на електропроводи 110 kV "Радецки", "Липец" и "Попица". При зареждане защитите да изключват изводите 20 kV, към които има присъединени генериращи източници.

3.3. ЕОО ще проектира, достави, монтира оборудването и въведе в редовна експлоатация съоръженията по т. 3.2.

4. Граница на собственост на електрическите съоръжения – съгласно чл. 71 ал. 3, т. 1, от НППКЕЕПРЕМ - мястото на присъединяване на кабелните накрайници на кабелния електропровод на производителя, към въздушния електропровод на електроразпределителния оператор.

Електрическите съоръжения, след границата на собственост се изграждат от и за сметка на присъединяваното лице и са негова собственост в съответствие с член 117, ал. 7 от Закона за енергетиката. Присъединяваното лице носи отговорност и се задължава да изгради, поддържа и експлоатира собствените си електрически съоръжения, разположени след границата на собственост, в съответствие с действащите нормативни изисквания и правила за безопасност.

5. Други изисквания и сервитутни зони:

Новото съоръжение - кабелна линия 20 kV ще определи сервитутни зони съгласно Наредба №16 за сервитутите на енергийните обекти.

Производителят е длъжен да учреди в полза на електроразпределително предприятие право на преминаване, и право на прокарване на новото съоръжение през имотите и да осигури непрекъснат, безпрепятствен достъп до разпределителната уредба 20 kV на централата.

6. Изграждане на съоръженията за присъединяване:

6.1. Съоръженията по т. 2 с изключение на електромера и измервателните трансформатори ще се изградят от Производителя и остават негова собственост съгл. чл. 72, ал. 1 от НППКЕЕПРЕМ.

6.2. Съоръженията за присъединяване ще се изградят от страните по този договор след сключване на договор за присъединяване съгласно НППКЕЕПРЕМ и съгласуване на проектите за съоръженията по присъединяване.

6.3. Съоръженията по т. 3.2, ще се изградят от ЕОО.

6.4. Авансова вноски 5 000 (пет хиляди) лева без ДДС за цената за присъединяване към ЕОО се заплаща от клиента при подписване на окончателен договор за присъединяване.

7. Валидност на Становището

Ако в срок до 1 (една) година не е започнала процедура по сключване на предварителен договор за присъединяване по Ваша вина, настоящото становище да се счита за невалидно. Необходимо е да се подаде ново искане за проучаване, за присъединяване на обекта.

Условията за присъединяване на Обекта към електроразпределителната мрежа са приети на проведено заседание на Разширен технически съвет на Дружеството, протокол № 47 от 07.12.2022 г. и Експертен технически съвет на Дружеството, Протокол № 14 от 05.04.2023 г.

ЗА ДРУЖЕСТВОТО

Клиент: Г-н Йордан Петров Кръстителски
"Йордан Кръстителски - Джордан 2001" ЕООД
Обект: "Фотоволтаична централа" - само за продажба
Номинална генерираща мощност: 1000 kW

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД

БОЯНА БЛАГОЕВА
БЛАГОЕВА

Пълномощни

съгласно

на нотари



рег. № 375 на НК

Дата на уведомяване 10.04.23 г.

Съгласували :

Директор на дирекция „Стратегическо
планиране и развитие на мрежата“

съгласувано по имейл
/ Антоанета Календерова /

Ръководител направление „ППМ“

съгласувано по имейл
/ Спас Джаджаров /

Ръководител направление /
заместник „ППМ“ – регион
София Област - Плевен .

съгласувано по имейл
/ Анатолий Стефков /

Инженер разпределение на
електрическа енергия / ДУМ /

съгласувано по имейл
/ Васил Българянов /

Съставил :

РОЦ „ППМ Ловеч-Враца“



Дата на получаване :

Клиент: Г-н Йордан Петров Кръстителски
" Йордан Кръстителски - Джердан 2001 " ЕООД
Обект: " Фотоvoltaична централа " - само за продажба
Номинална генерираща мощност: 1000 kW



СЛУЖБА ПО ГЕОДЕЗИЯ, КАРТОГРАФИЯ И КАДАСТЪР - ГР. ВРАЦА

3000, ПОЩЕНСКА КУТИЯ 150, Бул. "ХРИСТО БОТЕВ" №46, ет.2/3, 092/623081; 661923.
vraca@cadastre.bg, БУЛСТАТ:130362903

СКИЦА НА ПОЗЕМЛЕН ИМОТ
№ 15-899600-10.08.2022 г.

Поземлен имот с идентификатор 07702.135.17

Гр. Бяла Слатина, общ. Бяла Слатина, обл. Враца

По кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-267/25.08.2017 г.
на ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА АГКК

Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот:
няма данни за изменение

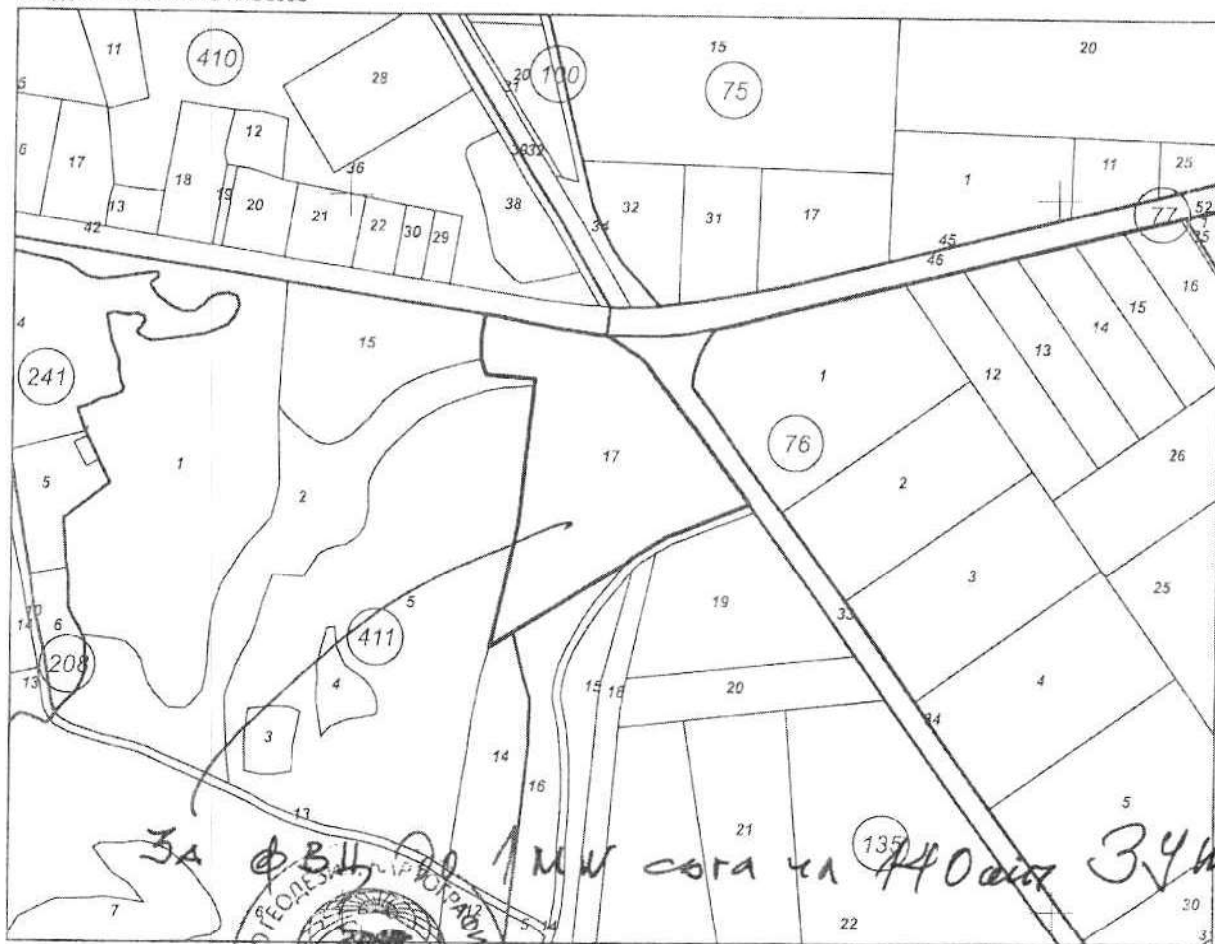
Адрес на поземления имот: гр. Бяла Слатина, ул. ...//Неизвестна, местност ОКОПА

Площ: 21921 кв. м

Трайно предназначение на територията: Урбанизирана

Начин на трайно ползване: За друг вид производствен, складов обект

Координатна система KKC2005



М 1:5000

Предишен идентификатор: 07702.135.17
Номер по предходен план: 000193

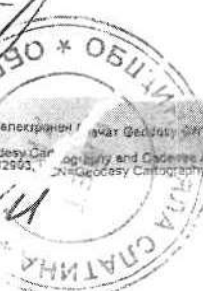
ТА АРХ:

Скица № 15-899600-10.08.2022 г. издадена въз основа на
заявление, входящо № 01-461285-10.08.2022 г.

ИХХ ФВЦ Милени
"ЦЕИС" ЕООД

Подписан с квалифициран електронен подпис
Geodesy and Cadastre Agency, E
C-BG, L-Sofia, O-Geodesy Cartography and Cadastre Agency,
OID.2.54.97-NTRBG-130362903, CN=Geodesy Cartography and
Cadastre Agency

ЦЕРВЕВНИ И





Съседни: 07702.411.2, 07702.411.5, 07702.411.14, 07702.135.16, 07702.135.14, 07702.76.33, 07702.75.46, 07702.411.15, 07702.410.42

Собственици по данни от КРНИ:

1. 106525582, "И.КРЪСТИТЕЛСКИ-ДЖОРДАН 2001" ЕООД

Няма данни за идеалните части

Нотариален акт за собственост върху недвижим имот, придобит по давност № 148 том II рег. 2750 дело 263 от 10.04.2006г., издаден от НОТАРИУС #407-Г. ХРИСТОВА

Носители на други вещни права по данни от КРНИ:
няма данни

Сгради, които попадат върху имота
няма данни за сгради



Скица № 15-899600-10.08.2022 г. издадена въз основа на
заявление с входящ № 01-461285-10.08.2022 г.

"ЦЕИС" ЕООД