

Тема: заявление присто солар фец
От: "Desislava Spasova" <d.spasova@pv-consult.eu>
Дата: 23.6.2022 г., 10:45
До: <riosv@riosv-ruse.org>

Министерство на Околната Средна и Водите
Регионална инспекция - гр. Русе
Вх. № АО-3170
Получен на 23.06.2022 г.

Здравейте,

Приложено и уведомление за инвест намерение за ФЕЦ подписано с КЕП.
Моля за вх номер и кореспонденция по имейл.
Благодаря

поздрави



Desislava Spasova
Project Coordinator
BG-Sofia-1000, 30 Sveti Naum Blvd., fl. 4
Phone: +359 877844956
d.spasova@pv-consult.eu
www.pv-consult.eu

Прикачени файлове:

uvedomlenie prista.pdf	1,7 MB
П-ВИ-1123 Приста Солар КЕП.pdf	416 KB
A1-PD-PVI-163-Prista Solar APDP-1.pdf	255 KB
Predv. dogovor s ESO EAD.pdf	1,3 MB
Еднолинейна.pdf	654 KB
Prista Solar.pdf	5,3 MB
Приста Солар ООД - 794,04kWp - GTS.pdf	2,0 MB
PUP.pdf	464 KB
scica.pdf	792 KB
Zapowed_PUP.pdf	410 KB
SKMBT_C22021120114120.pdf	436 KB

Приложение № 5 към чл. 4, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда

Министерство на Околната Среда и Водите
Регионална инспекция - гр. Русе
Вх. № АО-3170
Получен на 23.06.2022 г.

ДО

ИНЖ. ЦОНКА ХРИСТОВА

ДИРЕКТОРА НА

РИОСВ – РУСЕ

УВЕДОМЛЕНИЕ

за инвестиционно предложение

ОТ „ПРИСТА СОЛАР“ ООД, ЕИК: 200956826

Със седалище и адрес на управление: гр. София, обл. София, общ. Столична, район „Овча купел“, ж. к. „Суходол“, ул. „Траян Тенев“ № 93

Пълен пощенски адрес: гр. София, бул. Светя Наум 30, ет. 4, за Пи Ви Консулт,

Представявано от Милен Атанасов Петров и Кристина Славова Цветкова

Лице за контакт: Десислава Спасова, тел. +359 877844956 e-mail: d.spasova@pv-consult.eu

УВАЖАЕМА Г-ЖО ДИРЕКТОР,

Уведомяваме Ви, че фирма „ПРИСТА СОЛАР“ ООД, гр. София има следното инвестиционно предложение: „Изграждане на фотоволтаична електроцентрала за производство на електроенергия с инсталирана пикова мощност до 794,04 Kw и строеж външно електрозахранване нов БКТП 1x1000kVA 20/0,4kV“ в поземлен имот с идентификатор 84049.76.261, с обща площ на имота: 24050 кв. м., в с. Щръклево, общ. Иваново, обл. Русе, местност „Русенски път“, с ТПТ: Земеделска, НТП: „За електроенергийното

производство“.

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението:

Представеното инвестиционно предложение (ИП) на „ПРИСТА СОЛАР“ ООД, гр. София предвижда „Изграждане на фотоволтаична електроцентрала за производство на електроенергия с инсталирана пикова мощност до 794,04 Kw и строеж външно електрозахранване нов БКТП 1x1000kVA 20/0,4kV“. Проекта ще се реализира в имот собственост на „ПРИСТА СОЛАР“ ООД, съгласно документ за собственост: Нотариален акт за покупко – продажба № 18, том 2, рег. № 2794, дело №189 от 2009г., местност „Русенски път“, землището на с. Щръклево, общ. Иваново, обл. Русе. Кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Щръклево е одобрена със Заповед №РД – 09-770/30.10.2019г. на Изпълнителния директор на АГКК и ПУП – ПЗ одобрен със Заповед №РД – 09-145/15.04.2010г. /Приложение към ИП/.

За имота има издадено разрешение за строеж № 24/29.03.2022г.от Община Иваново на основание чл. 148 във връзка с чл. 147, ал. 1, т. 14 и ал. 2 от ЗУТ. Обектът е шеста категория, съгласно чл. 137, ал. 1, т. 6 от ЗУТ. /Приложение към ИП/

За инвестиционно намерение „Изграждане на фотоволтаична електроцентрала за производство на електроенергия с инсталирана пикова мощност до 794,04 Kw“ е направено проучване условията за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия и получено съгласувателно становище с изх. № ПВИ – 1123/07.09.2021г. от „Електроразпределение Север“ ЕАД. /Приложение към ИП/

Присъединяването на обекта ще се извърши съгласно предварителен договор за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия извън тези, уредени по закона за енергията от възобновяеми източници /ЗЕВИ/ с №ПД-ПВИ – 163/27.10.2021 г.

С искане с вх. №5960082/01.12.2021 г. за промяна на техническите условия в договор за присъединяване с №ПД-ПВИ-163/27.09.2021г. за обект "Фотоволтаична електрическа централа", с обща заявена мощност до 700 kW в с. Щръклево, общ. Иваново, обл. Русе, ПИ №84049.76.261, е сключено допълнително споразумение с „Електроразпределение Север“ АД, към предварителен договор за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници. /Приложение към ИП/.

Присъединяването на обекта ще се извърши съгласно сключен предварителен договор №ПРД-ПР20-545/27.10.2021 г. с ЕРП Север и ЕСО ЕАД. /Приложение към ИП/.

Място на присъединяване: кабелна линия средно напрежение (СрН) към БКТП „Приста солар“(собственост на клиента) от стълб 58 на ВЕЛ 20 kV "Щръклево, КРУ №25 "Летище" от РУ 20 kV на подстанция 110/20 kV „Две могили“.

Инвестиционно предложение е ново.

(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/улици, газопровод, електропроводи и др.), предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив:

При реализацията на ИП няма да се реализират инфраструктурни дейности, които са включени в Приложение № 1 или № 2 от ЗООС. Не се предвиждат взривни дейности. Фотоволтаичната инсталация е производител на електрическа енергия с използване на възобновяемия източник - слънчевата радиация. Процесът на производство на електроенергия от фотоволтаичен генератор се състои в преобразуването на слънчевата радиация в електрически ток с помощта на фотоволтаични модули и инвертори. Електроцентралата ще преобразува слънчевата радиация в електрическа енергия, чрез монокристални фотоволтаични модули.

Фотоволтаична електроцентрала за производство на електроенергия е инсталирана пикова мощност 794,04, БКТП и кабелна линия СрН-20kV в ПИ с идентификатор 84049.76.261, в землището на с. Щръклево, общ. Иваново, обл. Русе ще бъде организирана на наличната земя. Ще бъдат осигурени вътрешни площадки за поддръжка и обслужване на централата. Площадките ще бъдат изградени от допълнително уплътнен съществуващ земен почвен слой, както и нов слой, състоящ се от 350 mm добре уплътнен зърнест материал: трошен камък и пясък.

Достъпът до обекта е планиран да се осъществява от съществуващ път, през един съществуващ портал разположен в северната част на терена. Оградата по периметъра на централата е изработена от метална мрежа и стоманени стълбове. В имота ще бъде изградена един брой бетонов комплексна трансформаторна станция – БКТП.

Имота е чист от обекти, които биха засенчвали фотоволтаичните модули.

При така описания обект и с оглед постигане на оптимална производителност, фотоволтаичната инсталация ще се състои от **1476 броя** фотоволтаични модули с мощност **540Wp**, които ще бъдат разположени по направление юг и ще покриват 34846 кв.м. от общата му повърхност (24 050 кв.м.).

Фотоволтаичните модули ще бъдат монтирани върху носещи стоманена конструкция, разпределена в паралелни редове. Конструкцията ще се състои от типови маси с наклон **25° градуса**, всяка от които ще бъде с по три реда вертикално разположени модули. Модулите ще бъдат свързани в стрингове, които ще бъдат свързани към **7 броя стрингови инвертори** с номинална мощност **100,00kW**, всеки.

Инверторите ще преобразуват произведеният от модулите постоянен ток, в променлив ток. Към инвертори 1, 2, 3, 4 и 5 ще се свържат по 12 стринга, а към инвертори 6 и 7 ще се свържат по 11 стринга.

От своя страна променливо токовите изходи на инверторите ще бъдат обединени в уредби ниско напрежение (УНН) на БКТП - **1000kVA, 0.40/20kV**.

Табло ниско напрежение (ТНН) ще бъде снабдено с необходимата комутационна и защитна апаратура.

Комутационната апаратура е модулна и позволява свободно разширяване от двете страни, чрез добавяне на нови шкафове при необходимост. В уредбите са предвидени всички необходими блокировки, не позволяващи погрешни комутации.

В БКТП - 1000kVA, 0.40/20kV ще бъде монтирано „Мониторингово табло“, което ще е снабдено с мониторингов контролер, рутер, UPS, които на свой ред ще следят производството на електроенергията от соларните инвертори и отдавана от фотоволтаичната централа към електроразпределителната мрежа.

От БКТП - 1000kVA, 0.40/20kV към същ. БКТП „Приста Солар Щръклево“ - 20kV ще се изтегли кабел Ср.Н. оразмерен спрямо товара.

Системата за телеуправление; ще осигурява предаването на данни в реално време за произведената електроенергия от фотоволтаичната централа.

Технически параметри на фотоволтаични модули:

Модули – монокристални, **505Wp**

Номинална мощност (Wp) – **540**

Номинално напрежение (V) – **41,76**

Номинален ток (A) – 12,86
 Напрежение на празен ход (V) – 49,70
 Ток на к.с. (A) – 13,72
 Коефициент Pmax. (W) -0~+5
 Дължина (mm) - 2256
 Ширина (mm) – 1133
 Височина (mm) – 35
 Тегло (kg) – 27.2

ФотоVOLтаичните модули са със SE маркировка и притежават сертификат IEC 61215, IEC 61730, IEC 62716, IEC 61701 и IEC 60068-2-68

Технически параметри на фотоVOLтаичната централа

	с. Щръклево	
Месторазположение:	гр. Русе	
Климатични данни:	794,04 kWp	
PV изходна мощност:	3773 m ²	
Заета площ от соларните модули:	1 261 000 kWh	
Облъчване на PV инсталация:	1 152 000 kWh	
Произведена енергия от PV инсталация (DC):	1 132 000 kWh	
Енергия подавана на електрическата мрежа:	87.13%	
Производителност:	98.05 %	
Ефективност на инвертора:	1 421 kWh/kWp	
Специфичен годишен добив:		

Свързването на отделните модули един към друг в стринг се осъществява посредством готови връзки на модулите (фабрично модулите са оборудвани с кабели и конектори). Удължаването на крайните кабели на така получените отделни стрингове се осъществява посредством специален DC кабел с UV защита и двойна изолация.

Отделните стрингове се свързват чрез соларен кабел 2x1x4кв.мм към стрингова кутия.

Соларните кабели се полагат по носещата конструкция на модулите, като се укрепват механично. Тъй като фотоVOLтаичната инсталация е на открито (под непосредствено атмосферно въздействие) укрепването на кабелите трябва да осигурява достатъчна механична якост. Кабелите, кабелните канали и пътища, както и всички крепежни елементи за кабелите да са устойчиви на атмосферни влияния (прах, вятър, висока влажност, дъжд, сняг, слънчева радиация).

Към краищата на кабела да се остави резерв от същия с дължина до 1м от страната на инвертора, като се постави във вид на ухо. От страната на фотоVOLтаичните модули - резерв от 0,5м. Вътрешният радиус при извиване на кабела да не бъде по-малък от 15 пъти външния му диаметър. Задължително да се спазва правилото „Не се допускат радиуси на огъване на кабелите по-малки от минимално допустимия радиус за съответния кабел“. Да се следи внимателно за допирните точки между кабелите и всякакви предмети и конструкции. Не се допуска прекия допир до конструкции, които могат да наранят изолацията на кабелите.

АС окабеляване

Електрическата връзка между инверторите и уредба НН в БКТП - 000kVA 0.40/20kV ще се извърши с кабели тип NAYY 4x120кв.мм.

Връзката между БКТП - 1000kVA 0.40/20kV и същ. БКТП „Приста Солар Щръклево“ ще се извърши с кабел СрН тип NA2XS(F)2Y 3x1x95RE/16 12 / 20(24)kV.

Избират се кабели с двойна изолация от материал неразпространяващ горенето. За осигуряване на допълнителна защита, по преценка на възложителя, кабелите ще се изтеглят в тръби положени по металната конструкция и кабелни канали. Окабеляването - /АС/ ще бъде осъществено, чрез полагане в изкопи на различни дълбочини, в зависимост от броя на кабелите.

При извършване на строително-монтажните работи е необходимо спазването на Наредба №3 за УЕУЕЛ, Наредба №16 за „Сервитутите на енергийните обекти“, Наредба №9 за „Техническата

експлоатация на електрически централи и мрежи” и всички останали нормативни документи, отнасящи се до този вид работи.

Изпълнителите трябва да бъдат с необходимата квалификация и правоспособност за този вид работа.

БКТП

Разпределителна уредба СрН-РУ 20kV

Уредби Ср.Н – 20kV на БКТП 2x1000kVA, 0.40/20kV, ще се състоят от модулни шкафове:

- Модул „вход/изход”
- Модул „защита трансформатор”.
- Модул „собствени нужди”.
- Модул „мерене”.

Вратите на отделните отсеци ще бъдат оборудвани с брави с възможност за монтаж на секретен патрон одобрен от съответното електроразпределително дружество.

КРУ е фабрично сглобено стоящо поле с вградени в тях тоководещи части /шини/, комутационна, защитна и измервателна апаратура. Електрическите и механични работни механизми ще бъдат разположени зад челна плоча, с визуално указване на мнемосхема на положението на комутационната апаратура (затворено, отворено и заземено). Всяко поле ще е с необходимите блокировки, непозволяващи погрешни комутации.

Табло НН

В отсек НН на БКТП ще са монтирани едно табло НН, към които ще бъдат свързани инверторите.

Вратите на отделните отсеци ще бъдат оборудвани с брави с възможност за монтаж на секретен патрон одобрен от съответното електроразпределително дружество.

КРУ е фабрично сглобено стоящо поле с вградени в тях тоководещи части /шини/, комутационна, защитна и измервателна апаратура. Електрическите и механични работни механизми ще бъдат разположени зад челна плоча, с визуално указване на мнемосхема на положението на комутационната апаратура (затворено, отворено и заземено). Всяко поле ще е с необходимите блокировки, непозволяващи погрешни комутации.

Вентилацията на трансформатора ще се осъществява посредством естествена термодинамика чрез вентилационните решетки на вратите и стената, на които е поставена мрежа против проникването на птици и гризачи

Около БКТП ще бъдат изпълни заземителни контури с поцинкована шина 40x4 mm и заземителни колове L 63/63/6 mm. Връзката с вътрешния контур се изпълнява с поцинкована шина 40x4 mm.

Така описаната звездообразна схема на обединителния контур, който се занулява и заземява, осигурява екипотенциалност и надеждна концепция за защита от пренапрежения. Към заземителния контур се присъединяват всички метални нетоководещи части на фотоволтаичните модули, инверторите и таблата за разпределение и управление. След изпълнение на заземителната инсталация да се измери съпротивлението ѝ и да се състави протокол.

Система за мониторинг

Към фотоволтаичната централа ще бъде реализирана информационна магистрала, чрез която може да се извършва диагностика, управление, събиране и архивиране на данните от фотоволтаичната централа.

Инверторите ще са снабдени с комуникационен блок, чрез който се предават данни за тяхната работа по комуникационни линии, към контролер (Huawei smart logger 3000A), който следи произведената електроенергия от соларната централа и параметрите на електроенергията подавана към разпределителната мрежа.

БКТП е съоръжение в напълно завършен вид и се доставя пряко местоположението на обекта с

транспорт на "ПС електрик" ООД. Проектирано е да се изработи от един корпус от стоманобетонова конструкция с размери 4,55x2,50м и височина над кота терен 2,73 м. Монтира се върху носещите монолитни стоманобетонени стени на фундамента, които са с дебелина 200 мм и изпълнени от бетон В20 и ст.АІ N 8 мм. Обектът е изцяло надземен с изключение на маслоприемника под трансформатора и кабелните помещения, чието дъно е на 85см под теренната кота. Стените на корпусите са изпълнени от стоманобетонени панели 63 мм. обкантирани с рамки от ъглова стомана 63/63/6 мм и арматурна мрежа, заварена за рамката. В панелите е вградена допълнителна армировка от ст. АІІІ № 10, а в подовите панели допълнителната армировка е от ст. АІІІ № 18. Бетонът е В20. Подовите панели са с дебелина 100 мм и са изпълнени с външна рамка от П-профил №10 и арматурна мрежа, заварена за рамката. В панелите е вградена допълнителна армировка от ст. АІІІ № 18. Това осигурява по-голяма здравина на корпуса и избягва възможността от счупване на ъглите на подовия панел при разтоварване. Бетонът е В25. Изработен е с необходимите отвори, позволяващи лесен монтаж на входящите и изходящите кабели СрН и НН. За монтажа на БКТП е необходимо изграждането на монолитен стоманобетонен фундамент с приблизителни размери 475/270/115 см. Фундаментът се залага в здрава почва с носимоспособност 2daN/sm² При поява на подпочвени води е необходимо да се изградят дренажи или други отводнителни съоръжения, предпазващи фундамента от слягане и наклоняване. Под основната плоскост на фундамента ще се изпълни, чрез подложен бетон В15 с дебелина 10 см. Над подложния бетон ще се монтира двойна армировъчна мрежа (долна) от N 8/20см, квадратна. Тялото на фундамента ще се излее от бетон клас В20 с хоризонтална горна повърхност. Точните размери на фундамента, както и необходимостта от залагане на закладни части, канали и други устройства в него се изпълнява съгласно технологичен проект за монтаж на съоръжението и изискванията според техническият му паспорт. В БКТП са обособени две помещения – едно помещение за разпределителна уредба (СрН и НН) и една трансформаторна килия (Тр-р) – спазени са изискванията на чл. 358 ал. 1 от Наредба № Із-1971. Вентилацията на трафокилията се осъществява чрез вентилационни решетки на стените.

Изкопните работи ще се извършват ръчно и машинно със задължително укрепване на откосите при височина на изкопите над 1м, съгласно предписанията на геоложките проучвания.

За обезопасяване на цялата строителна площадка се предвижда преграждане на останалата част на площадката със сигнална PVC лента.

Армировката на стоманобетонната конструкция е стандартна стомана А-І в мрежи на местостроежа или монтаж на предварително подготвени армировъчни скелети. Арматурните изделия се придружават със сертификата за качеството им.

Бетонната смес ще се доставя от бетонов възел, произведена със стандартните рецептури, придружена от протоколи за лабораторни изпитвания. Полагането на бетонната смес ще се извършва с бетонпомпа или чрез директно изливане в основите, като се полагат необходимите грижи за уплътняване и стареене на бетонната смес.

Монтаж на БКТП.

Извършва се с помощта на автокран. Инсталациите за съоръжението ще се изпълняват съгласно инсталационните и технологичните проекти на фирмата производител. В БКТП - 1000kVA, 0.40/20kV ще бъде монтирано „Мониторингово табло“, което ще е снабдено с мониторингов контролер, рутер, UPS, които на свой ред ще следят производството на електроенергията от соларните инвертори и отдавана от фотоволтаичната централа към електроразпределителната мрежа. Строителството на ТП ще се изпълни съгласно вертикалната планировка.

Табло НН

В отсек НН на БКТП ще са монтирани едно табло НН, към които ще бъдат свързани инверторите.

Вратите на отделните отсеци ще бъдат оборудвани с брави с възможност за монтаж на секретен патрон одобрен от съответното електроразпределително дружество.

КРУ е фабрично сглобено стоящо поле с вградени в тях тоководещи части /шини/, комутационна, защитна и измервателна апаратура. Електрическите и механични работни механизми ще бъдат разположени зад челна плоча, с визуално указване на мнемосхема на положението на комутационната апаратура (затворено, отворено и заземено). Всяко поле ще е с необходимите блокировки, непозволяващи погрешни комутации.

3. Връзка с други съществуващи и одобрени е 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:

Реализицията на инвестиционното предложение не предвижда взаимовръзка и кумулиране други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения.

Инвестиционното предложение е в съответствие с нормативните изисквания на Р България на следните нормативни документи:

- Наредба № Из-1971 за строително-техническите правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар
- Наредба № 3 за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии (ДВ бр. 90 и 91/2004 год.);
- Наредба № 16-116 за техническа експлоатация на енергообзавеждането (ДВ. бр.26/2008 год.);
- Наредба № 9 от 9.06.2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи (ДВ бр. 72/2004 год.);
- Наредба № 2 за минималните изисквания за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строително-монтажни работи (ДВ бр. 37/2004 год.);
- Присъединяването трябва да се извърши съгласно част Трета, глава Четвърта на Наредба №6 от 24.02.2014г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи (Наредба 6 ППКЕЕПРЕМ);
- Необходимо е да са изпълнени изискванията на НАРЕДБА № 14 от 15.06.2005г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за производство, преобразуване, пренос и разпределение на електрическа енергия;
- Качеството на произвежданата от електрическата централа електрическа енергия, трябва да отговаря на стандартите БДС IEC 61000-2-2 и БДС EN 50160, съгласно нормите на ДКЕВР - "Показатели за качеството на електроснабдяването" (юни 2004г) и раздел VII на глава IV от Наредба 6 ППКЕЕПРЕМ.
- "Закон за устройството на територията", в сила от 31.03.2001г.;
- НАРЕДБА №4 от 22.12.2010 за "Мълниезащитата на сгради, външни съоръжения и открити пространства";
- НАРЕДБА №4 от 15.06.2005 за "Технически права и норми за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за производство, преобразуване, пренос и разпределение на електрическа енергия";
- Използваните в проекта фотоволтаични модули и инвертори са с CE маркировка и са изпълнени в съгласие с всички норми и стандарти по DIN VDE 0126 (04.99) и DIN VDE 0126-1-1.
- БДС EN 62271-202:2014 - Комутационни апарати за високо напрежение. Част 202: Комплектни подстанции за високо/ниско напрежение изработени в заводски условия (IEC 62271-202:2014).

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 защита, и територии за опазване на обектите на културното наследство, очаквано трансгранично въздействие, схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура)

Поземлен имот с идентификатор 84049.76.261, с обща площ на омота: 24050 кв. м., в с. Щръклево, общ. Иваново, обл. Русе, местност Русенски път път, с ТПТ: Земеделска, НТП: „За електроенергийното производство“.

GPS координати на обекта:

WGS 84 ° N ° E °

WGS 84 UTM X 43.7479646 Y 26.038687

За реализиране на инвестиционното предложение ще се ползва единствено територията на посочения имот. До площадката на обекта има съществуващи пътища и не е необходима тяхната промяна или изграждане на нови пътища.



Местоположение на имота (със син контур), спрямо най-близката 33

Площадката в която ще се реализира ИП не попада в границите на защитени територии определени съгласно Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони определени съгласно Закона за биологичното разнообразие. В границите на обекта и до него няма исторически и археологически паметници и обекти подлежащи на здравна защита. За имотите няма данни за наличието на регистрирани обекти на културно-историческото наследство. Не се очаква трансгранично въздействие от реализацията и експлоатацията на обекта.

5. Природни ресурси, предвидени за използване по време на строителството и експлоатацията:

(включително предвидено водовземане за питейни, промишлени и други нужди - чрез обществено водоснабдяване (ВиК 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)

Инвестиционното предложение (ИП) е свързано с изграждане на фотоволтаична електроцентрала (ФЕЦ) за производство на електроенергия от възобновяем източник (слънчева радиация) и строеж външно електрозахранване нов БКТП 1x1000kVA20/0,4kV. Експлоатацията на фотоволтаичната електроцентрала предвижда единствено използване на слънчева радиация за производство на електроенергия. Не се предвижда използване на други природни ресурси при експлоатацията на инвестиционното предложение, в това число земните недра, почвите, водите и на биологичното разнообразие.

По време на изграждането на външно ел. захранване ще се извършват изкопни работи и обратно засипване. По време на строителните дейности използваните природни ресурси са строителни и инертни материали. Монтажните дейности ще се извършват по одобрени проекти съгласно изискванията на българското и европейското законодателство, разработени в съответствие с техническите, противопожарните, санитарно-хигиенните и екологичните норми и стандарти. Използваните в хода на монтажните дейности материали ще отговарят на действащите нормативни изисквания в страната. Инвестиционните дейности са предвидени така, че функционално да отговарят за дейността, съобразно изискванията на нормативните документи и ДПП (Добрите производствени практики), включително и тези по опазването на околната среда.

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 реализацията на ИП не се очаква емитиране на вещества, в т.ч. приоритетни/или опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води. Реализирането на инвестиционното предложение е свързано с извършването на с монтаж на съоръжения от модулен тип.

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

Реализацията на инвестиционното предложение не е свързана с отделянето на наднормени емисии на вредни вещества (замърсяване) в атмосферния въздух и води, водещи до поява на вредни въздействия върху околната среда и населението в района. Експлоатацията на ФЕЦ има благоприятно въздействие върху околната среда с оглед нулевия въглероден отпечатък на произведената електрическа енергия в сравнение с конвенционалното производство чрез изгаряне на фосилни горива. БКТП не застрашават екологичното равновесие на природната среда. Трансформаторите са източници на електромагнитни полета, но тяхното вредно влияние върху хора, животни и съоръжения е избегнато чрез спазване на необходимите габаритни отстояния.

Очакват се замърсяване с прах и отработени газове от транспорта ангажиран с доставка на оборудването в района на площадката. Замърсяването ще е незначително, краткотрайно, временно и обратимо и локализирано. Не се очаква вредно въздействие върху човешкото здраве и дискомфорт на околната среда.

Ще се генерира незначителен шум от транспорта ангажиран с доставка на оборудването и

персонала, както и монтажните дейности, които ще са в района на площадката на възложителя. Същото ще е краткотрайно, временно и обратимо, в резултат от което не се очаква вредно въздействие върху човешкото здраве и дискомфорт на околната среда.

По време на експлоатацията:

Не се предвижда експлоатация на шумови източници на емисии.

Няма точкови източници на емисии на замърсители изпускани в атмосферният въздух. Реализацията на инвестиционното предложение не е свързана с възникване/образуване на източници на неорганизираните емисии на площадката.

Реализирането на инвестиционното предложение ще има *положително въздействие* от гледна точка на екологичните и социално-икономическите условия в унисон с изискванията на ЕС за процентно нарастване на дела на енергия от възобновяеми източници.

Не се очаква отрицателно въздействие от реализацията на инвестиционното предложение. Най-общо, въздействието върху компонентите на околната среда може да се оцени предварително като локално, с ограничен характер, без кумулативно действие. Не се засягат населени места или обекти, подлежащи на здравна защита. Реализацията на намерението няма да предизвика съществена и негативна промяна. Вина на въздействието на инвестиционното предложение върху компонентите на околната среда и човешкото здраве е представено по отделно по компоненти и обобщено в табличен вид.

По време на строителството

Компонент на околната среда	Въздействие
Атмосферен въздух	Пряко, временно, краткотрайно – при работа на строителната и транспортна техника
Геоложка основа	Не се очаква въздействие
Повърхностни води	Не се очаква въздействие
Шум и вибрации	Пряко, временно, краткотрайно, само по време на работата на строителните машини и транспортната техника
Почви	Пряко, постоянно
Растителност	Не се очаква въздействие
Животински свят	Не се очаква въздействие
Ландшафт	Не се очаква въздействие

По време на експлоатацията

Компонент на околната среда	Въздействие
Атмосферен въздух	Не се очаква въздействие
Геоложка основа	Не се очаква въздействие
Повърхностни води	Не се очаква въздействие
Шум и вибрации	Не се очаква въздействие
Почви	Не се очаква въздействие
Растителност	Не се очаква въздействие
Животински свят	Не се очаква въздействие
Ландшафт	Не се очаква въздействие

Върху персонала	Не се очаква	не	не	не	не	не	не	не	-
Върху населението	Не се очаква	не	не	не	не	не	не	не	-
От генериране на отпадъци	Не се очаква	не	не	не	не	не	не	не	-
От рискови енергийни източници	Не се очаква	не	не	не	не	не	не	не	-
От генетично модифицирани източници	Не се очаква	не	не	не	не	не	не	не	-
Дискомфорт	Не се очаква	не	не	не	не	не	не	не	-
Върху материалните активи	Очаква се	дружеството	положително	пряко	средна	постоянно	дълготрайно	не	-

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

Строителните отпадъци по време на строителството ще се извозват от лицензирани фирми до определените за това места, съгласно ПУСО.

При реализацията на фотоволтаичната централа ще се генерират отпадъци с код 15 01 01 – Хартиени и картонени опаковки и 15 01 02 – Пластмасови опаковки от разопаковане на частите на ФВЦ. Двата отпадъка са рециклируеми, притежават неопасни свойства и ще бъдат предавани на лица притежаващи документ по чл.35 от ЗУО. При изкопните дейности на терените за полагането на подземната кабелна мрежа, изкопните земни маси ще се ползват за обратното насипване и запълване на каналите. Ще се спазва изискването за отделяне и съхраняване на наличния хумусен хоризонт. Съхраняването на отнетия хумус ще става непосредствено до изкопа и ще се използва като повърхностен пласт при обратно засипване на изкопите.

При експлоатацията на трафопоста ще се генерират масла с код 13 03 07* - нехлорирани изолационни и топлопредаващи масла на минерална основа. Трансформаторите в подстанцията работят с трансформаторни масла, които освен ролята на охлаждащ флуид изпълняват и

функциите на изолираща среда. След определен срок за експлоатация, периодично, изолационните качества на маслото се проверяват, т.к. те могат да бъдат влошени от съдържанието на влага в него. Технологичният процес на електропренасяне не е свързан с отделянето на други опасни вещества или отпадъци, с изключение на трансформаторното масло, което се предава периодично за рециклиране на фирма притежаваща необходимия документ по ЗУО.

Добиването на електроенергия от слънчеви фотоволтаици не е свързано с генериране на отпадъци, поради което не съществуват условия за екологични проблеми по отношение на фактора отпадъци. Въздействието върху ОС ще е локално и незначително.

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/водопътна изгревна яма и др.)

По време на строителството не се очаква генериране на отпадъчни води, освен битово-фекалните от работниците, участващи в строителството. Ще бъде поставена химическа тоалетна на обекта.

При експлоатацията на ФЕЦ не се очаква формирането на отпадъчни води: при експлоатация на ФЕЦ не се използва вода и не се образуват производствени отпадъчни води; битово-фекални отпадъчни води няма да се образуват т.к. не се предвижда обслужващ персонал постоянно ангажиран с поддръжка на ФЕЦ. Поддръжката ще се извършва периодично от оторизиран персонал. На територията на ФЕЦ не се предвиждат постоянни работни места.

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

(в случаите по чл. 99б от 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)

Инвестиционното предложение не е свързано с наличие на площадката на опасни химични вещества, които попадат в обхвата на Приложение № 3 на ЗООС. ИП няма да доведе до:

- наличие на нови или промяна в съществуващите опасности от възникване на големи аварии в предприятието или на нови застрашени обекти или компоненти на околната среда;
- необходимост от изменение на съществуващи или разработване и прилагане на нови управленски, организационни и/или технически мерки за предотвратяване на големи аварии в предприятието или за ограничаване на последствията от тях във и/или извън територията на предприятието;
- изграждане и/или въвеждане в експлоатация на нови съоръжения, в които ще са налични опасни вещества от приложение № 3 към ЗООС;
- промяна на съществуващите или планиране на нови дейности, процеси и/или техники, при които са налични опасни вещества от приложение № 3 към ЗООС, в самостоятелен вид и/или в състава на химични смеси, в експлозивни изделия и/или под формата на отпадъци;
- промяна в списъка и/или класификацията на опасните вещества от приложение № 3 към ЗООС, налични в предприятието, което води до промяна в идентифицираните опасности

- от възникване на големи аварии;
- промяна в класификацията на предприятието.

Степен на огнеустойчивост на съоръжението и на конструктивните му елементи - БКТП

Класификацията по огнеустойчивост на строителната конструкция на съоръжението е определена въз основа на сравнителни резултати, дадени в приложение № 5 към Наредба № Из-1971. Резултатите са приложени в Таблица № 1.

Вратите и вентилационните решетки са алуминиеви, пожаронезащитени, чието използване се допуска от чл. 12 ал.4 т.3. Същите са с клас по реакция на огън А1.

Така изпълнена, строителната конструкция на БКТП отговаря на изискванията на II-ра степен на огнеустойчивост.

- Съгласно приложение 1 към чл.3, ал.1 за строежа не се изисква пожароизвестяване и пожарогасителна инсталация.
- Оповестителна инсталация не се предвижда.
- За димоотвеждане и топлоотвеждане са проектирани вентилационни решетки на стената и на вратата на трафокилията.
- Средства за ръчно гасене на пожар – предвижда се един пожарогасител с CO₂ 5 кг и един прахов пожарогасител от 12кг, ВС.

Видът, характерът и мащабът на строително - монтажните дейности не създават предпоставки за възникване на големи аварии и/или бедствия, поради което се смята, че не съществува риск от поява на такива събития, пряко свързани с реализирането на инвестиционното предложение. Съществуват рискове от малки инциденти, които са пряко свързани с вида на извършваните дейности /транспортни, монтажни и т. н./. Основно рисковете за работниците са свързани с възможността за трудови злополуки и травматизъм, вследствие на нарушаване на и изискванията за безопасност, нарушаване на правилата за работа с механизацията и съоръженията и повреди на съоръженията, транспортната техника ангажирана с доставките и др. Рискове за здравето на работниците съществуват и от въздействието на специфични фактори, свързани с вида на конкретната изпълнявана дейност: прах, шум, вибрации, изгорели газове от транспортната механизация, които са незначителни. Не се предвижда повишен риск от възникване на инциденти, както по време на провеждане на монтажните и организационни работи, така и по време на експлоатацията.

При изпълнение на СМР на обекта ще се спазват изискванията на действащите норми и правила за безопасност и хигиена на труда; изискванията за безопасност, дадени в паспорта и инструкцията за експлоатация на всяка една от използваните машини, като и Наредба безопасна експлоатация и технически надзор на повдигателните съоръжения.

По време на заваръчни работи ще се осигурят средства за аварийно пожарогасене прахов пожарогасител клас ABC 12kg, пожарогасител на водна основа с вместимост 9l /за пожари клас В/и противопожарно одеало с размери не по- малки от 1,5 м на 1,5 м, тежък тип съгласно приложение №2 към чл.3, ал.2 от СТПН - временни места за извършване на огневи работи.

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 от 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:

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

Копия на следните документи:

- Нотариален акт за собственост № 18, том 2, рег. № 2794, дело №189 от 2009г., издаден от Служба по вписванията гр. Русе.
- Скица на ПИ № 15-793499-31.08.2020г.
- Скица ПУП-ПЗ за ПИ.
- Разрешение за строеж № 24/29.03.2022г. от Община Иваново на основание чл. 148 във връзка с чл. 147, ал. 1, т. 14 и ал. 2 от ЗУТ.
- Предварителен Договор №ПРД-ПР20-545/27.10.2021 г. между ЕРП Север и ЕСО ЕАД.
- Решение №1 от 11.02.2010г. от Областна дирекция „Земеделие“ гр. Русе за утвърждаване на площадка за изграждане на обект „Фотоволтаична централа“.
- Заповед №РД-09-145/15.04.2010г. от Община Иваново във връзка с Протокол № 10/13.04.2010г. за Подробен устройствен план за застрояване /ПУП-ПЗ/ за изграждане на малка електроцентрала с фотоволтаични модули с мощност 1MW и БКТП с трансформатор 1250 kVA.
- Съгласувателно становище № ЦУ-ЕСО-10091#3/07.06.2021г. от ЕСО ЕАД.
- Становище с №ПВИ-1123/07.09.2021г, към съществуващо БКТП „Приста Солар Щръклево“.
- 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:

Уведомител: Desislava
Borislavova
Spasova
(подпис)

Digitally signed by
Desislava Borislavova
Spasova
Date: 2022.06.23 10:39:17
+0300