

*Приложение № 5 към чл. 4, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (Нарежда за ОВОС)
(Ново - ДВ, бр. 12 от 12.02.2016 г., изм. ДВ, бр. 62 от 2022 г., в сила от 5.08.2022 г.)*

Министерство на околната среда и водите
Вх. № 0806-67
София 07.04 2025 г.

ДО

МИНИСТЪРА НА ОКОЛНАТА
СРЕДА И ВОДИТЕ

УВЕДОМЛЕНИЕ
за инвестиционно предложение

от „ГЪЛЪБОВО-ЕЛ 3“ ЕООД - ЕИК: 206882628

(име, адрес и телефон за контакт)

Обл. Стара Загора, общ. Гълъбово, гр. Гълъбово – 6280, ул. „Лозенец“ № 7
(седалище)

Пълен пощенски адрес:

Обл. Стара Загора, общ. Гълъбово, гр. Гълъбово – 6280, ул. „Лозенец“ № 7

Телефон, факс и ел. поща (e-mail): +359 895 557 514, rsalchev@yahoo.com, факс не се ползвава

Управители:

Хайри Хутев
Станислав Митев

Лице за контакти: Розалин Салчев, Упълномощен представител на „Гълъбово-ЕЛ 3“ ЕООД,
тел: +359 895 557 514, e-mail: rsalchev@yahoo.com

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН МИНИСТЪР,

Уведомяваме Ви, че „ГЪЛЪБОВО-ЕЛ 3“ ЕООД има следното инвестиционно предложение:

„Изграждане на нова повишаваща подстанция 33/220 kV в поземлен имот с идентификатор 18280.193.11, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово, м. Янково кладенче и изграждане на нов присъединителен електропровод 220 kV от повишаващата подстанция 33/220 kV в ПИ 18280.193.11, до подстанция 400/220/110 kV „Марица изток“, разположена в ПИ 59210.30.281, област Хасково, община Симеоновград, с. Пясъчево, м. „Дюза“.

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението:

(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))

Инвестиционното предложение е част от мащабна инвестиция в „зелени технологии“ и е в синхрон със съвременните тенденции и приоритети за опазване на околната среда, както и с ангажиментите на страната ни за постигане на определен процент производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници.

Предложението е съобразено с Директивите на Европейския съюз и протокола от Киото за реализация на проекти, намаляващи парниковите газове, като се използват чисти и възобновяеми енергийни източници и е в съответствие с Регламент (ЕС) 2022/2577 на съвета от 22 декември 2022 година за определяне на рамка за ускоряване на внедряването на енергия от възобновяеми източници, изменен с Регламент (ЕС) 2024/223 на съвета от 22.12.2023 г.

Реализацията на инвестиционното предложение е в съответствие с националните цели, заложи в „Интегриран план в областта на енергетиката и климата на Р. България 2021-20230 г.“ на Министерство на енергетиката и Министерство на околната среда и водите, одобрен от Европейската комисия. Предложението е в съответствие с предвижданията на „Регионален план за развитие на Югоизточен район за планиране“ и „План за развитие на община Гълъбово“.

В обхвата на инвестиционно предложение са предвидени следните дейности:

- изграждане на повишаваща подстанция 33/220 kV в поземлен имот с идентификатор 18280.193.11, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово, м. Янково кладенче;
- изграждане присъединителен електропровод 220 kV от ПИ 18280.193.11 до подстанция 400/220/110 kV „Марица изток“, разположена в ПИ 59210.30.281, област Хасково, община Симеоновград, с. Пясъчево, м. „Дюза“;
- оборудване с електрически съоръжения на резервно поле № 14 в открита разпределителна уредба (ОРУ) 220 kV на подстанция 400/220/110 kV „Марица изток“;

както и изработването на два подробни устройствени плана (ПУП) за изграждането на присъединителен електропровод 220 kV от повишаваща подстанция 33/220 kV, разположена в ПИ 18280.193.11, м. Янково кладенче, землище на гр. Гълъбово, област Стара Загора до подстанция 400/220/110 kV „Марица изток“, разположена в ПИ 59210.30.281, област Хасково, община Симеоновград, с. Пясъчево, м. „Дюза“:

- подробен устройствен план - парцеларен план (ПУП-ПП) за трасето на присъединителния електропровод в извън урбанизираните територии;
- подробен устройствен план – план схема (ПУП-план схема) за трасето на присъединителния електропровод в урбанизираните територии;

1.1. Изграждане на повишаваща подстанция 33/220 kV в поземлен имот с идентификатор 18280.193.11, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово, м. Янково кладенче, който е част от площадката на бъдеща фотоволтаична централа „Гълъбово-1“

Предвижда се изграждане на повишаваща подстанция 33/220 kV (наричана подстанцията на обекта), която ще е собственост на възложителя. Предназначението на новата подстанция на обекта 33/220 kV е да пренася произведената електрическа енергия от фотоволтаични панели към електропреносната мрежа на Електроенергийния Системен

Оператор („ЕСО“ ЕАД). Съгласно предварителния договор (ПРД-ПР-220-3394/ 11.11.2024 г. – Приложение № 3.1) бъдещата фотоволтаична електроцентрала (ФВЕЦ) ще бъде разположена в землищата на пет населени места от общ. Гълъбово, обл. Стара Загора:

- ПИ 18280.193.10, ПИ 18280.193.11, ПИ 18280.193.453, ПИ 18280.148.11, ПИ 18280.163.9, ПИ 18280.163.648, ПИ 18280.163.650 – землище на гр. Гълъбово;
- ПИ 49391.2.26, ПИ 49391.2.23, ПИ 49391.2.37 – с. Мусачево;
- ПИ 10416.15.83, ПИ 10416.16.66, ПИ 10416.16.54, ПИ 10416.42.221, ПИ 10416.16.67, ПИ 10416.16.57 - с. Великово;
- ПИ 61755.38.168, ПИ 61755.38.67, ПИ 61755.38.66 - с. Разделна;
- ПИ 00552.47.1, ПИ 00552.47.2, ПИ 00552.37.12, ПИ 00552.48.212, ПИ 00552.48.1 и ПИ 00552.36.12 - с. Априлово;

Изграждането на ФВЕЦ не е част от настоящото инвестиционно предложение, след завършване на проектирането на централата, което да съответства на изискванията и условията поставени в предварителния договор с ЕСО е предвидено да се проведат, изискващите се законови процедури за разрешаване на строителството на централата.

Новата повишаваща подстанция 33/220 kV ще бъде позиционирана в североизточната част на ПИ 18280.193.11, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово, м. Янково кладенче, за който възложителя е придобил право на строеж (Приложение № 2.1 – Нотариален акт № 52/ 19.06.2024 г.). Условията за присъединяване, предписани от оператора и предоставени в сключения предварителния договор, са:

- 1. Място на присъединяване: – Резервно поле № 14 в ОРУ 220 kV на подстанция 400/220/110 kV „Марица изток“, собственост на ЕСО;
- 2. Инсталирана мощност на обекта: – 135 MW;
- 3. Ниво на напрежение: – 220 kV;
- 4. Брой на електропроводите 220 kV: – един;
- 5. Брой на фазите: – три.
- 6. Срок за изграждане на съоръженията и присъединяване към преносната мрежа 28.02.2026 г.

Бъдещата фотоволтаична електрическа централа ще се присъедини към комплектна разпределителна уредба (КРУ) 33 kV, изградена по схема „единична несекционирана шинна система“. Новата повишаваща подстанция на обекта на страна 220 kV ще се изгради по схема блок „линия – трансформатор“. Преобразуването на електрическа енергия от СрН (33 kV) на ВН (220 kV) ще се осъществява чрез един силов трансформатор. Трансформаторът има възможност за регулиране на напрежението под товар (чрез Янсенов регулатор) в диапазона от 198 kV до 242 kV на страна високо напрежение. Предвидено е да се използва маслен силов трансформатор, с естествена циркулация на маслото и охлаждащия въздух. Трансформатора представлява херметически затворено и необслужваемо съоръжение, което се доставя на обекта напълно окомплектовано и готово за монтаж. В случай, че се налага обслужване такова се прави в заводски условия след демонтаж и транспорт до завода производител. Не се предвижда на обекта да бъде съхранявано трансформаторно масло.

1.2. Изграждане на нов присъединителен електропровод 220 kV от повишаваща подстанция 33/220 kV, разположена в ПИ 18280.193.11, м. Янково кладенче, землище на гр. Гълъбово, област Стара Загора до подстанция „Марица изток 400/220/110 kV“, разположена в ПИ 59210.30.281, област Хасково, община Симеоновград, с. Пясъчево, м. „Дюза“

Предвижда се изграждането на нов електропровод на проектно ниво на напрежение 220 kV от нова повишаваща подстанция на обекта до подстанция 400/220/110 kV „Марица изток“, собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. Повишаващата подстанция се предвижда да е разположена в ПИ 18280.193.11, част от площадка Гълъбово 1 на бъдещата фотоволтаична централа, която ще бъде собственост на Възложителя.

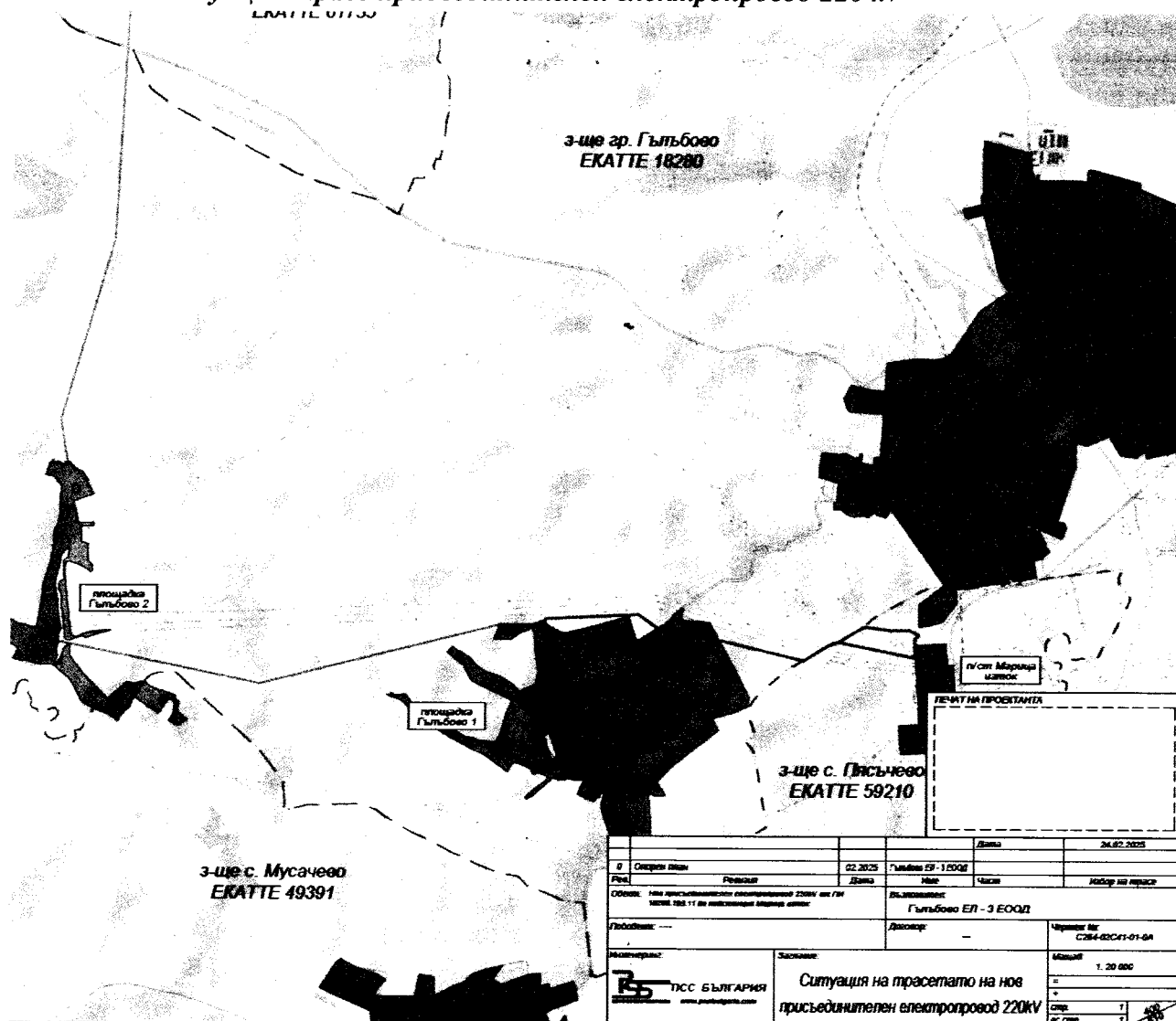
Изпълнението на присъединителния електропровод 220 kV ще се реализира чрез въздушна и кабелна част. Въздушната ще се реализира чрез типови стоманорешетъчни стълбове, с проводници АСО-500, по един проводник на фаза и едно мълниезащитно въже. Кабелната част ще е разположена в зоната около подстанция „Марица изток“, като същата ще се реализира с кабел тип А2XS(FL)2Y 127/220 kV, съставен от три броя едножилни кабели с алуминиево жило, изолация от омрежен полиетилен (XLPE), екран от медни жички, с елементи за надлъжна и напречна водозащита и обвивка от полиетилен.

Предмет на инвестиционното предложение са поземлени имоти засягани от представената по-горе концепция, като засегнати ще са имоти в землищата на:

- ЕКАТТЕ 18280, гр. Гълъбово, община Гълъбово, област Стара Загора;
- ЕКАТТЕ 59210, с. Пясъчево, община Симеоновград, област Хасково.

На фигура № 1 е представена ситуация на трасето на нов присъединителен електропровод 220 kV (плътна синя линия).

Фиг № 1 - Ситуация трасе присъединителен електропровод 220 kV



Началото на новия електропровод ще е изведен портал на повишаващата подстанция на обекта, разположена на територията на площадка Гълъбово 1, а края ще е резервно поле в ОРУ 220 kV на подстанция „Марица изток“. Трасето засяга и урбанизирана територия – кв. Митьо Станев на гр. Гълъбово. Предвидено е за зоната на преминаване през урбанизираната територия да се изготви план за регулация и застрояване (план схема), а за извън урбанизираната територия да се изготви парцеларен план.

Дължината на новата електропроводна линия от повишаващата подстанция до свободно поле в уредба 220 kV на подстанция „Марица изток“ е с обща дължина от около 2 450 м, като въздушния участък е с дължина от около 1 700 м, а кабелния около 750 м. Участъка в урбанизирана територия – квартал Митьо Станев, гр. Гълъбово е с дължина от около 400 м.

1.3. Оборудване с електрически съоръжения на резервно поле № 14 в открита разпределителна уредба (ОРУ) 220 kV на подстанция 400/220/110 kV „Марица изток“

Съгласно Становище изх. № ЦУ-ЕСО-6544А14/ 16.12.2024 г. на ЕСО (Приложение № 3.2), присъединяването на обекта на „Гълъбово-ЕЛ 3“ ЕООД към електропреносната мрежа ще се осъществи чрез резервно поле № 14 от ОРУ 220 kV на подстанция 400/220/110 kV „Марица изток“. Необходимо е Възложителят да оборудва присъединителното поле с електрически съоръжения за първична и вторична комутация.

Съоръжения за първична комутация са силовите вериги, заземителните и мълниезащитните инсталации.

Съоръжения за вторична комутация са съоръженията за управление, защита и измерване – електромерни табла, командни табла, командни шкафове и др.

1.4. Изработване на Подобен устройствен план – Парцеларен план и изработване на Подобен устройствен план – План схема за изграждане на нов присъединителен електропровод 220 kV от повишаваща подстанция 33/220 kV, разположена в ПИ 18280.193.11, м. Янково кладенче, землище на гр. Гълъбово, област Стара Загора до подстанция „Марица изток 400/220/110 kV“, разположена в ПИ 59210.30.281, област Хасково, община Симеоновград, с. Пясъчево, м. Дюза.

Дружеството Възложител „Гълъбово-ЕЛ 3“ ЕООД е сключило Предварителен договор № ПРД-ПР-220-3394/ 11.11.2024 г. за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа, с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. В договора са конкретизирани предписания за срока и начина на присъединяване към електропреносната мрежа, както и необходимите съоръжения, които следва да се изградят.

Съобразно изискванията на компетентния орган, посочени в предварителния договор, обекта ще се присъедини към електропреносната мрежа посредством нов кабелен присъединителен електропровод 220 kV от подстанцията на обекта в резервно поле № 14 в ОРУ 220 kV на подстанция 400/220/110 kV „Марица изток“.

Настоящото инвестиционно предложение третира определянето на трасе на кабелния присъединителен електропровод 220 kV между двете подстанции, подстанцията на обекта (в ПИ 18280.193.11, м. Янково кладенче, землище на гр. Гълъбово, обл. Стара Загора) и подстанция „Марица изток“ (в ПИ 59210.30.281, м. Дюза, землище на с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково). Определянето на трасето на електропровода е извършено посредством проведено предпроектно проучване, изхождайки от презумпцията за избягване на имоти – частна собственост и съобразявайки се с наличните поземлени имоти – транспортна

инфраструктура. В приложение № 3.3 е представена информация за имотите, засегнати от трасето на електропровода със съдържание – идентификационен номер на имота, собственост, вид територия, начин на трайно ползване и площ на имота.

В таблица № 1 е представен баланс на засегнатите имоти по вид на територията.

Табл. № 1 – Баланс имоти

Вид територия	Брой поземлени имоти
Горска	1
Земеделска	78
Земеделска категория 3	236
Земеделска категория 4	149
Земеделска категория 5	28
Земеделска категория 6	16
Земеделска категория 7	3
Земеделска категория 9	2
Територия заета от води и водни обекти	7
Територия на транспорта	6
Територия на транспорта категория 3	1
Територия на транспорта категория 6	6
Урбанизирана	3
Общ брой имоти	536

При избора на имотите, които ще бъдат засегнати от трасето на електропровода са съблюдавани всички изисквания на действащата нормативна уредба, вкл. на Наредба № 8 за *правила и норми за разполагане на технически проводни и съоръжения в населени места* и Наредба № 3 за *устройството на електрическите уредби и електропроводните линии*. Необходимостта от изграждането на провода и изработването на конкретния вид устройствен план е свързано с технологичния процес на работа.

Трасето на новия електропровод е определено чрез предпроектни проучвания и се изработва във вариативност поради разположението му на територията на повече от една община. Вариативността на трасето е в кабелния участък, като във втория вариант на трасе, същото е по-дълго, но засяга само полски пътища. Препоръчително е при техническа възможност, да се изпълни проекта по трасе № 1 – косо преминаване с цел съобразяване с изискванията на чл. 314 от Наредба № 3 за УЕУЕЛ, а именно „*Кабелното трасе се избира по условието за минимален разход на кабел.*“. В мащаб 1:2000 е представен опорен план на трасето на присъединителния електропровод и координатен регистър на характерните точки (Приложение № 3.4).

Като самостоятелни приложения към настоящото уведомление са приложени:

- Задание за изработване на ПУП-Парцеларен план за изграждане на нов присъединителен електропровод 220 kV - извън урбанизираната зона (Приложение № 3.5);
- Задание за изработване на ПУП-План схема за изграждане на нов присъединителен електропровод 220 kV – в урбанизираната зона (Приложение № 3.6).

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:

Инвестиционното предложение е структурирано за изпълнение при най-добрите и утвърдени практики и технологии, при което се постигат функционалности от ново поколение, при високи нива на ефективност.

2.1. Изграждане на повишаваща подстанция 33/220 kV в поземлен имот с идентификатор 18280.193.11, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово, м. Янково кладенче, който е част от площадката на бъдеща фотоволтаична централа „Гълъбово-1“

Предвижда се повишаващата подстанция 33/220 kV да се позиционира в североизточната част на поземлен имот 18280.193.11, за който Възложителя е придобил право на строеж. Бъдещата ФВЕЦ ще се присъедини към комплектната разпределителна уредба (КРУ) 33 kV, изградена по схема „единична несекционирана шинна система“. Новата повишаваща подстанция на обекта на страна 220 kV ще се изгради по схема блок „линия – трансформатор“. Преобразуването на електрическа енергия от СрН (33 kV) на ВН (220 kV) се осъществява чрез един силов трансформатор. Трансформаторът има възможност за регулиране на напрежението под товар (чрез Янсенов регулатор) в диапазона от 198 kV до 242 kV на страна високо напрежение.

На територията на новата подстанция се предвижда изграждането сграда за поместване на следните технологични помещения: „Закрита разпределителна уредба (ЗРУ), изпълнена чрез КРУ модули 33 kV“, „Командна зала“, „Ръководител поддръжка“, „Склад“, „Акумулаторни батерии“, „Битови помещения“, „Трансформатор собствени нужди“, „Трансформатор за компенсация“, „Резервна клетка“.

В оборудването на повишаващата подстанция се включват:

- Открита разпределителна уредба – 220 kV (ОРУ) - Силовият трансформатор в ОРУ 220 kV ще бъде тип ТМТРУ 135 000 / 220, маслен, за открит монтаж, с номинална мощност в режим ONAN/ONAF съответно 100/135 MVA, преводно отношение $220 \pm 8 \times 1,25\%$ / 33 / 6,3 kV.

Силовият трансформатор ще се монтира върху специално проектиран фундамент - чакълено трансформаторно легло. Съгласно Член 353 на Наредба № ІЗ-1971 от 29 октомври 2009 г. за *строително - технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар*, под силовите трансформатори трябва да се изгради маслосъбирател. Размерите на леглата са такива, че от най-външния ръб до края на трансформатора разстоянието е най-малко 600 мм. Трансформаторното легло е оразмерено да поеме пълния обем от намиращото се в трансформатора масло.

Трансформаторното легло представлява система от греди, върху които се монтира силовия трансформатор, които са обхванати от бетонна вана. На определена височина в леглото е монтирана стоманена мрежа, върху която е насипан чакъл с дебелина не по-малко от 25 см и фракция на камъните от 5 до 10 см. Леглото е проектирано така, че да задържи маслото, без да е възможно преливането му извън маслосъбирателните вани в следствие препълване.

Уредбата на страна 220 kV ще се изгради на открито (ОРУ), по схема „линия-трансформатор“, изпълнена с класически съоръжения от полувисок тип. Уредбата е предвидена за двустранно обслужване.

Всички съоръжения в ОРУ 2200 kV ще са монтирани на стоманени масички, висок монтаж, при което се гарантират минималните разстояния нормирани от Наредба № 3 за УЕУиЕЛ (2,5m от терена до началото на изолятора на съоръжението, както и 3,6 m до тоководещата част). Масичките за монтаж на съоръженията ще са стоманени, от профилна стомана, горещо поцинковани. Закрепването им към фундаментите е с анкерни болтове.

Към изводната част на полето се предвижда присъединяване на кабелна електропроводна линия 220 kV.

За улесняване на обслужването и поддръжката на разпределителната уредба е предвидено за страничен механизирен достъп. Пред силовия трансформатор е предвиден път с трошен камък, с ширина от 12,0 м.

- Първични съоръжения за страна 220 kV:
 - Силов, елегазов прекъсвач – трифазен LTB 245 E, BLG, максимално работно напрежение 420 kV; номинален ток – 4000 A; ток на термична устойчивост 50 kA / 3s; ток на динамична устойчивост 125 kA;
 - Трифазен разединител с два заземителни ножа - Линеен разединител тип GW55-252DII с два заземителни ножа и следните основни характеристики: максимално напрежение на системата – 420 kV; номинален ток – 2000 A; ток на термична устойчивост – 40 kA / 1s; ток на динамична устойчивост – 100 kA;
 - Измервателни токови трансформатори - 1 комплект (3 бр.) - тип LB7-245, превключваеми, с 6 токови ядра; ток на термична устойчивост – 40 kA/ 1s; ток на динамична устойчивост – 100 kA;
 - Измервателни напреженови трансформатори - 1 комплект (3 бр.) - трансформатор тип JDCF 245, с 3 намотки;
 - Вентилни отводи - 2 комплекта (6 бр.);
 - Вентилен отвод за неутрала на силов трансформатор на страна 220 kV;
 - Еднополюсни разединители тип JW11-145, с един заземителен нож;

• Шинна система 33 kV - представлява кабелна сборка, монтирана върху стоманена конструкция. За шинна система се използва алуминиева шина с размери 100/10 мм. Алуминиевите шини ще са разположени на ребро и монтирани на подпорни изолатори 36 kV.

Предвидената площ за изграждане на повишаващата подстанция на обекта е около 400 м².

Изкопни работи – предвидените изкопни работи са свързани с изкопите за полагане на фундаментите на подстанцията и изкопите за трансформаторното легло, както и за полагане на свързващите кабелни линии – предполагаемата дълбочина на изкопите е до 1,5 м. След изграждане на фундаментите и полагане на кабелите, изкопаната земна маса ще се използва за обратна насипка и за подравняване на терена.

За обекта не се предвижда изграждане на ВиК инфраструктура. За достъп до обекта ще се използва съществуващата пътна инфраструктура, не се предвижда изграждането на нова.

Не се предвижда използването на взрив.

2.2. Изграждане на нов присъединителен електропровод 220 kV от повишаваща подстанция 33/220 kV, разположена в ПИ 18280.193.11, м. Янково кладенче, землище на гр. Гълъбово, област Стара Загора до подстанция „Марица изток 400/220/110 kV“,

разположена в ПИ 59210.30.281, област Хасково, община Симеоновград, с. Пясъчево, м. „Дюза“

Изпълнението на присъединителния електропровод 220 kV ще се реализира чрез въздушна и кабелна част. Въздушната ще се реализира чрез типови стоманорешетъчни стълбове, с проводници АСО-500, по един проводник на фаза и едно мълниезащитно въже. Кабелната част ще е разположена в зоната около подстанция „Марица изток“, която ще се реализира с кабел тип А2XS(FL)2Y 127/220kV, съставен от три броя едножилни кабели с алуминиево жило, изолация от омрежен полиетилен (XLPE), екран от медни жички, с елементи за надлъжна и напречна водозащита и обвивка от полиетилен.

Дължината на новата електропроводна линия от повишаващата подстанция на обекта до свободно поле в уредба 220 kV на подстанция „Марица изток“ е с обща дължина от около 2 450 м, като въздушния участък е с дължина от около 1 700 м, а кабелния – около 750 м. Участъка в урбанизираната територия е с дължина от около 400 м.

Въздушната част на електропровода 220 kV ще се изпълни с една тройка проводници АСО-500, по един брой на фаза и едно мълниезащитно въже. Мълниезащитното въже ще с оптични влакна, тип OPGW. Окачването на проводниците е на стоманорешетъчни стълбове, като избора на гамата стълбове е съобразен с добрите практики в България. Сервитута е определен съгласно разпоредбите на Наредба № 16 за *сервитутите на енергийните обекти*. Фундаментите на стълбовете ще са монолитни, а размера на стъпката на стълба да е до 100m².

Кабелната част на електропровода ще се изпълни от три едножилни кабели тип А2XS(FL)2Y 127/220kV. Сервитута е определен съгласно разпоредбите на Наредба № 16 за *сервитутите на енергийните обекти*. Предвидено е кабелите да се полагат в земен изкоп, като се вземат мерки за защита на кабелната линия от наранявания посредством по-дълбоко полагане в комбинация със защитни базалтови плочи и сигнални ленти. Успоредно на кабелната линия ще се изтегли OPGW за осъществяване на комуникационната връзка на обекта с ЕЕС.

Началото на новия електропровод ще е изведен портал на повишаваща подстанция на обекта, разположена на територията на площадка Гълъбово 1, а края ще е резервно поле в ОРУ 220 kV на подстанция „Марица изток“. Трасето засяга и урбанизира територия – кв. Митьо Станев на гр. Гълъбово. За зоната на преминаване през урбанизираната територия е предвидено да се изготви план за регулация и застрояване.

От чертеж № С-284-02С41-02-ОА опорен план на трасето на присъединителния електропровод и координатен регистър (Приложение № 3.4), може да се проследи началото и края на електропровода, неговата въздушна и кабелна част, както и разгледаните два варианта на трасето за присъединяване към подстанция „Марица изток“. Трасето започва от точка R31 на площадка Гълъбово 1, координатите на началната точка са:

координатна система БГС 2005: X-4665976.808 Y- 527610.051

координатна система WGS 84: N-42° 07' 42.899" E-25° 50' 02.158"

Въздушната част на електропровода продължава до точка R36, координатите на точката са:

координатна система БГС 2005: X-4665717.018 Y- 529389.489

координатна система WGS 84: N-42° 07' 34.244" E-25° 51' 19.587"

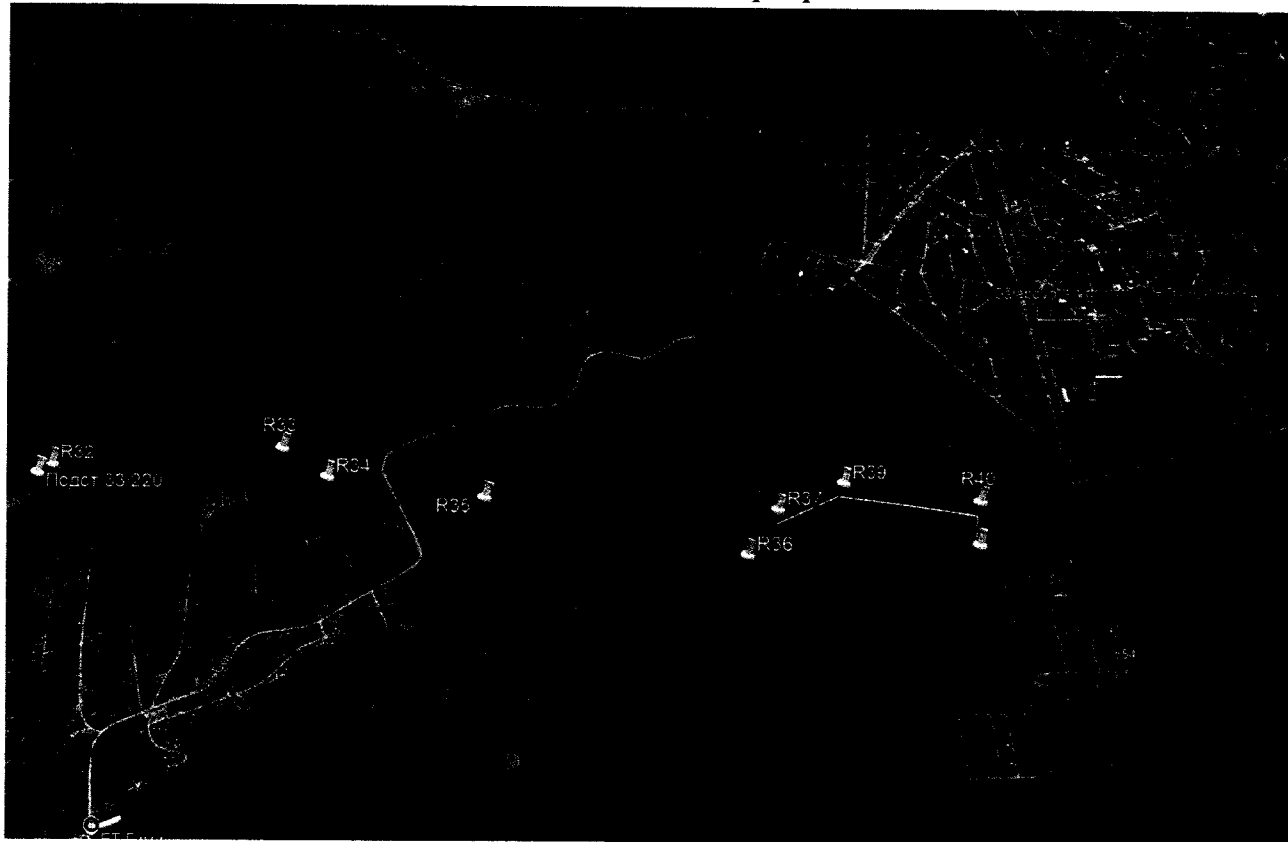
От точка R36 до точката на присъединяване R38 към ОРУ 220 kV, трасето продължава като вкопана кабелна линия, координатите на точката за присъединяване са:

координатна система БГС 2005: X-4665774.687 Y- 529940.818

координатна система WGS 84: N-42° 07' 36.037" E-25° 51' 43.602"

На фигура № 2 е представена ситуация на трасето на нов присъединителен електропровод 220 kV и местоположението на характерните точки (чупките).

Фиг № 2 - Ситуация трасе присъединителен електропровод 220 kV



Изкопни работи – предвидените изкопни работи са свързани с изкопите за фундаменти на стълбовете с дълбочина до 5м, както и за полагане на кабелната линия – предполагаемата дълбочина на изкопите за вкопаната кабелна линия е следната: - при преминаване на КЛ през земеделски земи, силовите кабели ще се положат в изкоп с размери 1,3/ 0,4 м; при преминаване на трасето на КЛ през тревни площи кабелът ще се полага в изкоп с размери 0,8/ 0,4 м. След изграждане на фундаменти и полагане на кабелите, изкопаната земна маса ще се използва за обратна насипка и за подравняване на терена.

Не се предвижда използването на взрив.

2.3. Оборудване с електрически съоръжения на резервно поле № 14 в открита разпределителна уредба (ОРУ) 220 kV на подстанция 400/220/110 kV „Марица изток“

Съществуващата ОРУ 220 kV в подстанция 400/220/110 kV „Марица изток“ е изградена по схемата „единична шинна система“.

Всички съоръжения са „висок монтаж“, монтирани на опорни конструкции, захванати към фундаменти. Строително-конструктивната част е изградена, както следва:

- стоманобетонни портални конструкции;
- стоманени и стоманобетонни масички и стоманени конструкции за монтаж на съоръженията;
- монолитни стоманобетонни фундаменти.

Управлението на съоръженията в ОРУ 220 kV се осъществява за всяко поле по отделно от място от командните шкафови и дистанционно от командна зала.

Пред трансформаторите и на територията на подстанцията има изградени пътища за достъп до съоръженията, обслужващите пътища са с бетонова настилка. Подстанцията е оградена с ограда.

Предвижда се за присъединяването на повишаващата подстанция на обекта 33/220 kV към подстанцията на ЕСО да се оборудва резервно поле №14 в подстанция 400/220/110 kV „Марица изток“, предвидено е следното оборудване:

- Елегазов прекъсвач – трифазен LTB 245 E, BLG, максимално работно напрежение 420 kV; номинален ток – 4000 A; ток на термична устойчивост 50 kA / 3s; ток на динамична устойчивост 125 kA;

- Трифазен разединител с два заземителни ножа - Линеен разединител тип GW55-252DII с два заземителни ножа и следните основни характеристики: максимално напрежение на системата – 420 kV; номинален ток – 2000 A; ток на термична устойчивост – 40 kA / 1s; ток на динамична устойчивост – 100 kA;

- Измервателни токови трансформатори - 1 комплект (3 бр.) - тип LB7-245, превключваеми, с 6 токови ядра; ток на термична устойчивост – 40 kA/ 1s; ток на динамична устойчивост – 100 kA;

- Измервателни напреженови трансформатори - 1 комплект (3 бр.) - трансформатор тип JDCF 245, с 3 намотки;

- Вентилни отводи - 2 комплекта (6 бр.);

- Вентилен отвод за неутрала на силов трансформатор на страна 220 kV;

- Еднополюсни разединители тип JW11-145, с един заземителен нож;

В новооборудваното поле № 14 в ОРУ 110 kV ще бъдат монтирани нови съоръжения, масички и тръбни мрежи, не се предвижда изграждане на нови портални конструкции или укрепване на съществуващите.

Съоръженията в полето ще се управляват от нов шкаф за управление - КШП.

Оперативното напрежение на всички вериги за управление и сигнализация е 220V DC (постоянен ток). Връзките между съоръженията в полето и помощната шинна система ще се изпълнят със стоманено-алуминиев многожичен проводник АСО-500, по един за всяка фаза. Всички връзки между съоръженията ще бъдат изпълнени с пресови клеми.

2.4. Изработване на Подробен устройствен план – Парцеларен план и изработване на Подробен устройствен план – План схема за изграждане на нов присъединителен електропровод 220 kV от повишаваща подстанция 33/220 kV, разположена в ПИ 18280.193.11, м. Янково кладенче, землище на гр. Гълъбово, област Стара Загора до подстанция „Марица изток 400/220/110 kV“, разположена в ПИ 59210.30.281, област Хасково, община Симеоновград, с. Пясъчево, м. Дюза.

Съобразно изискванията на ЕСО, посочени в сключения предварителен договор, повишаващата подстанция 33/220 kV ще се присъедини към електропреносната мрежа посредством нов присъединителен електропровод 220 kV с начало от подстанцията на обекта до резервно поле в ОРУ 220 kV на подстанция 400/220/110 „Марица изток“. За осигуряване на мълниезащитата на електропровода, телемеханична свързаност и организация на релейните защиты, между подстанцията на обекта и подстанция 400/220/110 kV „Марица изток“, се предвижда успоредно на силовата кабелна линия от 220 kV да се изгради оптична комуникационна линия (Optical Ground Wire (OPGW) /OPUG). Оптичният кабел заедно със сервитутната му зона ще бъде изцяло в обхвата на сервитута на кабелната линия 220 kV. Съобразно изискванията на чл. 50, ал. 3, т. 1 от Закона за електронните съобщителни мрежи

и физическа инфраструктура и чл. 5, ал. 2 от Наредба № 16 *За сервитутите на енергийните обекти*, трасето на линейната физическа инфраструктура за разполагане на оптичния кабел няма да бъде предмет на подробен устройствен план.

Настоящият проект третира определянето на трасе на присъединителния електропровод 220 kV между двете подстанции, подстанцията на обекта (в ПИ 18280.193.11, м. Янково кладенче, землище на гр. Гълъбово, област Стара Загора) и подстанция 400/220/110 „Марица изток“ (в ПИ 59210.30.281, област Хасково, община Симеоновград, с. Пясъчево, м. Дюза). Определянето на трасето на електропровода е извършено посредством проведено предпроектно проучване, изхождайки от презумпцията за избягване на имоти – частна собственост и съобразявайки се с наличните поземлените имоти – транспортна инфраструктура. Съблюдавани са всички изисквания на действащата нормативна уредба, вкл. на Наредба № 8 *за правила и норми за разполагане на технически проводни и съоръжения в населени места* и Наредба № 3 *за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии*. Необходимостта от изграждането на провода и изработването на конкретния вид устройствен план е свързано с технологичния процес на работа на обекта.

Проектното трасе на новия електропровод е определено чрез предпроектни проучвания и се изработва във вариативност поради разположението му на територията на повече от една община. Вариативността на трасето е в кабелния участък, като във втория вариант на трасе, същото е по-дълго, но засяга само полски пътища. Препоръчително е при техническа възможност, да се изпълни проекта по трасе № 1 – косо преминаване с цел съобразяване с изискванията на чл. 314 от Наредба № 3 за УЕУЕЛ, а именно *„Кабелното трасе се избира по условието за минимален разход на кабел.“*. В мащаб 1:2000 е представен опорен план на трасето на присъединителния електропровод и координатен регистър на характерните точки (Приложение № 3.3).

Като самостоятелни приложения към настоящото уведомление са приложени:

- Задание за изработване на ПУП-Парцеларен план за изграждане на нов присъединителен електропровод 220 kV - извън урбанизираната зона (Приложение № 3.4);
- Задание за изработване на ПУП-План схема за изграждане на нов присъединителен електропровод 220 kV – в урбанизираната зона (Приложение 3.5).

Дължината на новата електропроводна линия от повишаващата подстанция на обекта до свободно поле в уредба 220 kV на подстанция „Марица изток“ е с обща дължина от около 2 450 м, като въздушния участък е с дължина от около 1 700 м, а кабелния – около 750 м. Участъка в урбанизираната територия е с дължина от около 400 м.

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

Инвестиционното предложение представлява мащабна инвестиция в „зелени технологии“ и е в синхрон със съвременните тенденции и приоритети за опазване на околната среда, както и с ангажиментите на страната ни за постигане на определен процент производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници. ИП е съобразено с целите и политиката Европейския съюз за увеличаване на дела на Възобновяемите енергийни източници в енергийния микс, декарбонизация и неутралност по отношение на климата, които са изразени в Европейския Зелен Пакт (European Green Deal), Регламент (ЕС) 2018/1999 на Европейския парламент относно управлението на действията в областта на климата, Регламент (ЕС) 2022/ 2577 от 22 декември 2022 година на Съвета за определяне на рамка за ускоряване

на внедряването на енергия от възобновяеми източници и директива COM(2021) 557 за насърчаване енергията от ВЕИ, изменен с Регламент (ЕС) 2024/223 на съвета от 22.12.2023 г. Подстанцията на обекта 33/220 kV е предвидено да бъде изградена в поземлен имот с идентификатор 18280.193.193 по КKKP на гр. Гълъбово, общ. Гълъбово, представляващ Земеделска територия, категория 7, начин на трайно ползване пасище с площ 58 439 м², за който Възложителят е придобил право на строеж.

Издадено е Решение № СЗ-41-ЕО/ 2023 г. на Директора на РИОСВ-Стара Загора, с което преценено да не се извършва екологична оценка и оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за частично изменение на Общ устройствен план на община Гълъбово и изработване на Подробен устройствен план-план за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлен имот 18280.193.11. (Приложение № 3.7).

С исканото изменение на ОУП се предвижда за засегнатите имоти да се установят показатели за застрояване в устройствена зона – „Чисто производствена“, съответно:

- Плътност на застрояване (Пзастр.) – от 50 до 80%;
- Интензивност на застрояване (Кинт) – от 1 до 2,5;
- Минимална озеленена площ (Позел.) – от 20 до 40%;
- Височина/ етажност на застрояване - Н<10 м / до 3 ет.

Орган по одобряване/разрешаване на инвестиционното предложение по реда на ЗООС е Министъра на околната среда и водите, на основание чл. 94, ал. 1, т. 2 от ЗООС – ИП засяга територия, контролирана от две РИОСВ.

Орган за издаване на разрешение за строеж по реда на ЗУТ е Министъра на регионалното развитие и благоустройството, на основание чл. 148, ал. 3, т. 2, буква „а“ от ЗУТ – обекта е с обхват повече от една област.

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)

При реализацията на инвестиционното предложение са предвидени следните дейности:

4.1. Изграждане на повишаваща подстанция 33/220 kV в поземлен имот с идентификатор 18280.193.11, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово, м. Янково кладенче.

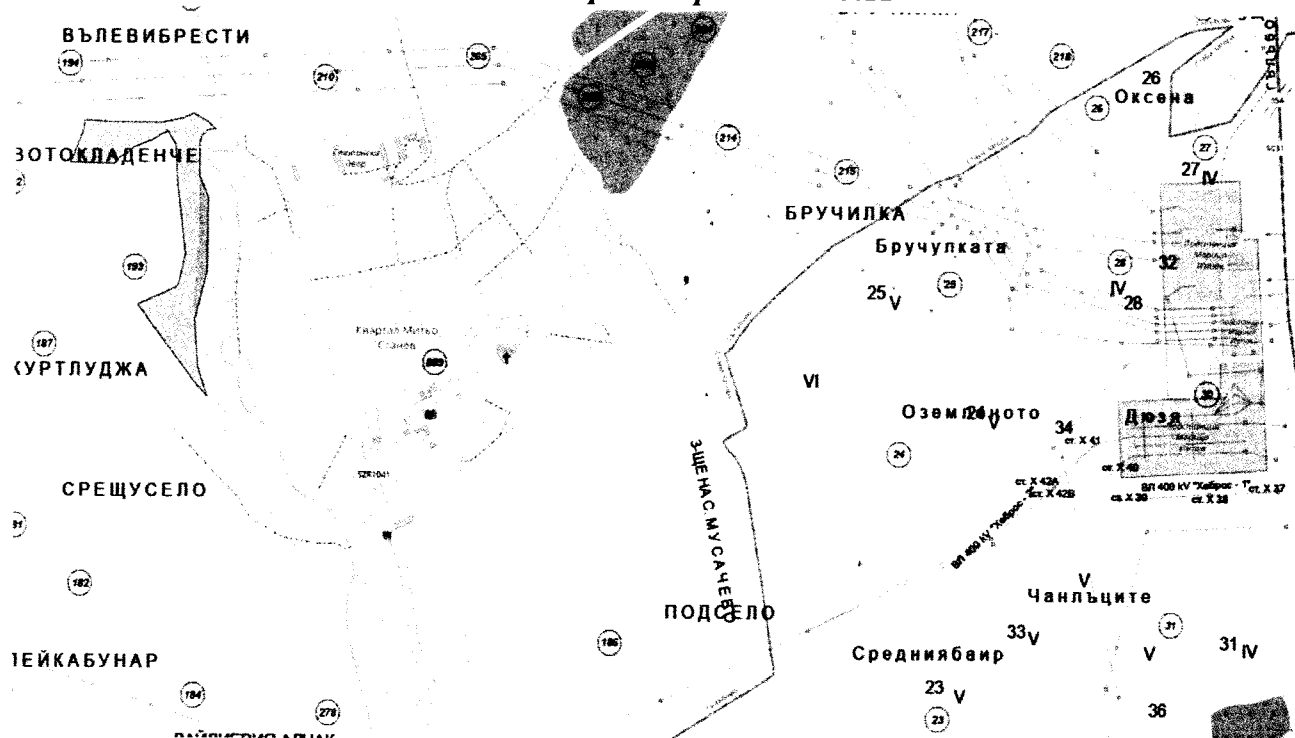
4.2. Изграждане на присъединителен електропровод 220 kV от ПИ 18280.193.11 до подстанция 400/220/110 kV „Марица изток“, разположена в ПИ 59210.30.281, област Хасково, община Симеоновград, с. Пясъчево, м. „Дюза“.

В приложение № 3.3 е представена информация за имотите, засегнати от трасето на кабелната линия със съдържание – идентификационен номер на имота, собственост, вид територия, начин на трайно ползване и площ на имота.

4.3. Оборудване с електрически съоръжения на резервно поле № 14 в открита разпределителна уредба (ОРУ) 220 kV на подстанция 400/220/110 kV „Марица изток“;

На фигура № 3 е представено местоположението на поземлен имот с идентификатор 18280.193.11, предвиден за изграждане на повишаващата подстанция на обекта (оцветен в син цвят) и местоположението на поземлен имот с идентификатор 59210.30.281, в който е разположена подстанция 400/220/110 kV „Марица изток“ (оцветен в розово).

Фиг. № 3 – *Поземлени имоти с идентификатор 18280.193.11*



Най-близо разположени са следните защитени зони:

Защитена зона **BG0000425 „Река Съзлийка“** - обявена със Заповед № РД-83 от 26.01.2024 г. на министъра на околната среда и водите - за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, по права линия отстои на около 800 м източно от подстанция 400/220/110 kV „Марица изток“;

Защитена зона **BG0000440 „Река Соколица“** обявена със Заповед № РД-240 от 22.03.2024 г. на министъра на околната среда и водите - за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, по права линия отстои на около 7 000 м североизточно от подстанция 400/220/110 kV „Марица изток“;

Защитена зона **BG0002022 „Язовир Розов кладенец“** - обявена със Заповед № РД-832 от 17.11.2008 г. на министъра на околната среда и водите - за опазване дивите птици, по права линия отстои на около 800 м източно от подстанция 400/220/110 kV „Марица изток“.

Инвестиционното предложение ще се реализира в рамките на посочените по-горе имоти, които не попадат в зони и обекти, подлежащи на здравна защита и в територии за опазване на обектите на културното наследство. Експлоатацията на обектите не предполага повишаване нивата на фоновото замърсяване в района, поради тази причина не се предполага превишаване на стандартите за качество на околната среда.

Не се очаква трансгранично въздействие при реализация на инвестиционното предложение.

Не предвижда промяна на съществуваща пътна инфраструктура.

На фигура № 4 е представено местоположението на подстанцията на обекта, трасето на електропровода, ОРУ 220 kV - полето за присъединяване и разположението им спрямо населените места и защитените зони по НАТУРА 2000.

The map illustrates the Krumovitska river basin, a significant water resource in the region. The main river, the Krumovitsa, flows through the center of the basin, with several tributaries joining it, including the Stara Krumovitsa, Krumovitsa, and Krumovitsa. The map also shows the location of the Krumovitsa dam and the Krumovitsa reservoir. The basin is characterized by a network of roads and numerous smaller reservoirs and streams. Key locations marked on the map include Krumovitsa, Stara Krumovitsa, Krumovitsa, and Krumovitsa. The map is labeled with various geographical features and place names in Bulgarian, providing a detailed view of the basin's hydrology and infrastructure.

N2000_BG_120_Ptici
N2000_Mestoobitania

(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 не е свързано с добив на природни ресурси, в т.ч. не е предвидено водовземане за питейни, промишлени и други нужди, не се предвижда изграждане на ВиК инфраструктура.

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

Работата на подстанцията и съоръженията към нея не е свързана с отделянето на приоритетни и/или опасни вещества, отпадъчни води и/или генериране на опасни отпадъци.

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

По време на изграждането на обекта се очаква известно въздействие върху качествата на атмосферния въздух, предимно с фини прахови частици от извършване на изкопните работи и от движението на строителната техника. В малка степен от отработените газове от работата на двигателите с вътрешно горене на транспортните средства и строителната техника. Въздействието върху атмосферния въздух по време на строителството се категоризира като времеви ограничено, незначително, присъщо и допустимо.

Експлоатационният период на подстанцията и съоръженията към нея не е свързан с неблагоприятно въздействие върху атмосферния въздух и с емитиране на замърсители в атмосферата.

Основната цел на инвестиционното предложение е свързана с преноса на електроенергията произведена чрез използване на възобновяеми енергийни източници, по този начин се ограничава прилагането на конвенционалните методи и технологии за производство и генерация на енергия, емитиращи техногенни замърсители във въздушната среда – горивни процеси, термично окисление на горива и т.н.

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

8.1. По време на строително-монтажните работи, се очаква генериране на строителни и битови отпадъци, които са с временен характер и ще бъдат генерирани по етапно при изграждането на обекта.

В периода на строителството на обекта се предвижда да работят около 15 души в продължение на една година.

Код 20 03 01 смесени битови отпадъци, неопасни - събирани в контейнери и кофи и последващо извозване на депо за битови отпадъци от лицензиран оператор.

Код 170101 Бетон – количеството на отпадъците ще зависи от качеството на изпълнението на строителните дейности;

Ще бъдат предадени за преработка за инертни материали с цел надробяването им на фракции и използването им при строителството на други обекти като инертен материал.

Опаковки, в които ще бъдат доставяни съоръженията, кабелите и електрическото оборудване.

Код 150101 хартиени и картонени опаковки

Код 150102 пластмасови опаковки

Код 150103 опаковки от дървесни материали

Код 150104 метални опаковки

Код 150105 композитни/многослойни опаковки

Код 150106 смесени опаковки

Ще бъдат предадени за рециклиране.

Не се очаква генериране на излишни количества земни маси.

8.2. По време на експлоатацията на обекта

Не се очаква генериране на битови и производствени отпадъци. На обекта не се предвижда постоянно присъствие на персонал. При необходимост съоръженията ще бъдат обслужвани от специализирани екипи, за които присъствието на обекта ще временно

Експлоатационния период на избраните съоръжения е около 30 години, в този период не се очаква генериране на отпадъци, освен в случаите на значителни повреди на оборудването и възникване на необходимост от подмяната му.

9. Отпадъчни води

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

9.1. По време на строителството – не се очаква да бъдат формиран отпадъчни води.

На строителния обект ще бъдат предоставени по договор химически тоалетни и бутилирана вода за нуждите на работещите на обекта.

9.2. По време на експлоатацията на обекта - не се очаква да бъдат формиран отпадъчни води. На обекта не се предвижда постоянно присъствие на персонал. За обекта не се предвижда изграждане на ВиК инфраструктура.

10. Опасни химични вещества, които се очаква да бъдат налични на площадката на предприятието/съоръжението, както и капацитета на съоръженията, в които са очаква те да са налични:

(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)

На територията на обекта не се предвижда да се съхраняват вещества, попадащи в Приложение № 3 към ЗООС.

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

II. Друга информация - Моля на основание чл. 91, ал. 2 от ЗООС за обект: *Нов присъединителен електропровод 220 kV от повишаваща подстанция 33/220 kV, разположена в ПИ 18280.193.11, м. Янково кладенче, землище на гр. Гълъбово, област Стара Загора до подстанция „Марица изток 400/220/110 kV“, разположена в ПИ 59210.30.281, област Хасково, община Симеоновград, с. Пясъчево, м. „Дюза“*, да бъде допуснато извършването само на само на една от оценките по глава шеста от ЗООС - оценка за въздействието върху околната среда - поради следните основания (мотиви):

-1. за реализацията на предложението се изисква и изготвянето на самостоятелен план по чл. 85, ал. 1 от ЗООС - попада в област енергетика;

-2. извършването само на една от оценките по глава шеста от ЗООС пести технологично време – както бе изяснено по-горе инвестиционното предложение е в синхрон с Регламент (ЕС) 2018/1999 на Европейския парламент относно управлението на действията в областта на климата и Регламент (ЕС) 2022/ 2577 от 22 декември 2022 година на Съвета за определяне на рамка за ускоряване на внедряването на енергия от възобновяеми източници и директива COM(2021) 557 за насърчаване енергията от ВЕИ.

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:
 - 1.1. Съобщения за инвестиционно предложение, поставено на информационното табло пред офиса на „Гълъбово-ЕЛ 3“ ЕООД, в гр. Гълъбово, ул. „Лозенец“ № 7 - Приложение 1.1;
 - 1.2. Протокол № 1 за поставено Съобщение на информационното табло пред офиса на „Гълъбово-ЕЛ 3“ ЕАД, в гр. София – Приложение 1.2;
2. Документи, удостоверяващи по реда на специален закон, нормативен или административен акт права за инициране или кандидатстване за одобряване на инвестиционно предложение:
 - 2.1. Нотариален Акт № 52/ 19.06.2024 г. за покупко-продажба на право на строеж върху недвижим имот – поземлен имот с идентификатор 18280.193.11;
 - 2.2. Скица ПИ 18280.193.11 гр. Гълъбово, м. Янково кладенче;
3. Други документи поясняващи инвестиционното предложение:
 - 3.1. Предварителен Договор с ЕСО № ПРД-ПР-220-3394/ 11.11.2024 г.;
 - 3.2. Становище на ЕСО изх. № ЦУ-ЕСО-6544А14/ 16.12.2024 г.;
 - 3.3. Списък с имотите засегнати от трасето на електропровода;
 - 3.4. Опорен план на трасето – С284-02С41-02-ОА;
 - 3.5. Задание за изработване на ПУП-Парцеларен план;
 - 3.6. Задание за изработване на ПУП-План схема;
 - 3.7. Решение № СЗ-41-ЕО/ 2023 г. на Директора на РИОСВ-Стара Загора
4. Пълномощно на Розалин Салчев – Упълномощен от Управителя на „Гълъбово-ЕЛ 3“ ЕООД.
5. Електронен носител – 1 бр.
6. Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.

Дата: 07.04.2025 г.

Уведомител: Розалин Салчев

Упълномощен представител на

„Гълъбово-ЕЛ 3“ ЕООД

